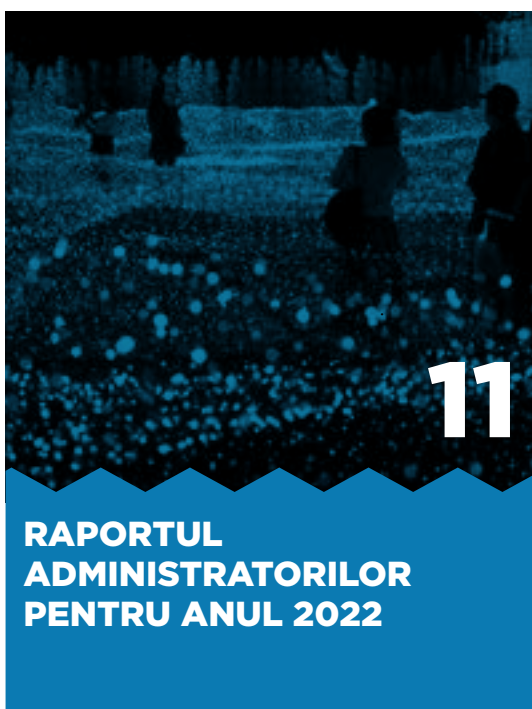




RAPORT ANUAL
2022

SUMAR



269

**Situatii financiare
individuale 2022**

325

**Raportul auditorului
independent cu privire la
situatiile financiare
individuale 2022**

331

**Situatii financiare
consolidate (OMFP
2844/2016)**

401

**Raportul auditorului
independent cu privire la
situatiile financiare
consolidate 2022 (OMFP
2844/2016)**

409

**Situatii financiare
consolidate 2022 (IFRS-EU)**

481

**Raportul auditorului
independent cu privire la
situatiile financiare
consolidate 2022 (IFRS-EU)**

489

Declaratia Managementului

Mesajul Presedintelui Consiliului de Administratie



Privind retrospectiv la decursul anului 2022, putem concluziona ca acesta a reprezentat un capitol temporal marcat de elemente neprevazute si provocari atat la nivel de companie, de industrie si chiar de tara. Cu siguranta contextul geopolitic situat la granita cu Ucraina, alaturi de ajustarile legislative repetate si de finalul unei pandemii, au impactat activitatea companiei, asa ca ne-am vazut din nou in fata unor situatii exceptionale in care a trebuit sa gestionam cat mai eficient strategia si resursele companiei.

Fara indoiala, ultimii ani au fost marcati de transformari importante ale industriei energetice, atat legislative cat de concept, iar in acest sens, Consiliul de Administratie si echipa de management Electrica au lucrat impreuna si au cautat in permanenta sa genereze solutii si sa creeze un echilibru intre obiectivele strategice pe termen lung si nevoile specifice, pe termen scurt sau operationale, generate de contextul in care ne-am desfasurat activitatea.

Masurile implementate in vederea eficientizarii activitatilor de baza, diminuarii costurilor si optimizarii investitiilor au condus la obtinerea unor rezultate financiare foarte bune, chiar cele mai bune de la listare pana in prezent, atat la nivelul veniturilor totale (10 miliarde lei), cat si la nivelul EBITDA (1,36 miliarde lei) si al profitului net (559 milioane lei), datorita, in principal, reglementarii capitalizarii unor categorii de costuri pe segmentul de distributie, dar si performantei inregistrate de segmentul de furnizare.

Mai mult decat atat, am reusit sa facem un nou pas in dezideratul nostru de a ne extinde activitatea peste granitele tarii si, in completarea inaugurarii sucursalei din Republica Moldova din 2020, in 2022 am obtinut din partea Autoritatii de Reglementare a Energiei si Utilitatilor Publice din Ungaria licenta care ne va permite sa tranzactionam energie electrica pe piata angro.

Astfel ca, din perspectiva noastra, anul 2022 a fost o noua oportunitate pentru a arata soliditatea si gradul ridicat de rezilienta al Grupului Electrica, dar si rolul esential pe care il joaca in economia romaneasca. Toate aceste lucruri nu ar fi fost posibile fara o echipa puternica si dedicata. De aceea as dori ca, in numele meu si al colegilor din Consiliul de Administratie, sa le multumesc tuturor angajatilor Grupului, care stim ca au depus eforturi sustinute in

vederea solutionarii eficiente a provocarilor aparute si atingerii obiectivelor setate.

Speram ca anul 2023 sa fie unul in care accentul o sa fie pe dezvoltarea capacitatilor de productie.

Cu siguranta va mai fi nevoie si in viitor sa demonstram ca suntem capabili sa ne adaptam schimbarilor permanente din piata de energie, care la randul lor pot veni la pachet cu provocari dificil de anticipat, in special datorita modificarilor legislative. La nivel de Grup am stabilit o serie de obiective si un mod de lucru care sa raspunda modificarilor semnificative din piata, nevoilor clientilor nostri, si care sa asigure, totodata, cresterea companiei. Suntem increzatori ca vom continua dezvoltarea sustenabila a afacerii si ca vom genera, ca si pana acum, perspective stabile pentru actionarii, investitorii, clientii, partenerii si angajatii nostri.

Iulian Cristian Bosoanca,

Presedinte al Consiliului
de Administratie Electrica

Mesajul Directorului General



La nivel national si international, anul 2022 a adus un nou set de provocari pentru intreaga piata a energiei, si nu numai. In pofida contextului atipic de anevoios in care ne-am desfasurat activitatea, performantele financiare obtinute la nivelul Grupului Electrica, cele mai bune din cei 8 ani de la listare, demonstreaza inca o data faptul ca suntem un business solid, stabil si, poate mai important ca oricand, responsabil.

Acesta este rezultatul unui proces continuu de optimizare si adaptare la evolutiile pietei, si le multumesc atat colegilor, clientilor, investitorilor si partenerilor nostri, care au sustinut aceste eforturi, cat si Consiliului de Administratie, care a avut incredere in masurile propuse de echipa de management. Impreuna, am reusit sa crestem capacitatea companiilor din Grup de a-si optimiza operatiunile, de a realiza investitiile asumate si de a imbunatati serviciile oferite. In mod evident, procesul este unul complex, de durata, si va continua in concordanta cu cerintele pietei, urmarind, in acelasi timp, atat interesul clientilor, cat si pe cel al actionarilor nostri.

La fel ca pana acum, ne-am dedicat si ne vom dedica in continuare mentinerii acestui echilibru dintre generarea valorii pentru clientii nostri si maximizarea profitului pentru actionari, consolidandu-ne pozitia pe piata in paralel cu extinderea in segmente complementare. Toate acestea, in cadrul unei culturi a eticii, integritatii si sustenabilitatii.

La nivel de Grup, am implementat deja o serie de politici in domeniul ESG si consideram ca diferenta fata de standardul optim este una redusa. Pe langa initiativele deja existente, ne propunem sa ne aliniam strategiile, politicile si activitatea curenta la paradigma asumata la nivelul Uniunii Europene, astfel incat sa putem contribui la efortul comun de diminuare a efectelor schimbarilor climatice si a inechitatilor sociale.

Guvernanta corporativa si relatia cu investitorii au ramas in centrul atentiei pentru noi, urmarind imbunatatirea continua si implementarea celor mai bune practici in domeniu. Astfel ca, pentru al doilea an consecutiv, Electrica s-a numarat printre companiile care au primit nota 10 in cadrul evaluarii VEKTOR, indicatorul comunicarii cu investitorii pentru companiile listate la bursa.

Tot anul trecut, Electrica a urcat pe locul 7 in clasamentul celor mai valoroase branduri romanesti. Este cea mai inalta pozitie ocupata pana acum in acest top, cu o valoare de piata estimata la 203 milioane euro, ceea ce a insemnat o crestere de 24,5% comparativ cu anul precedent.

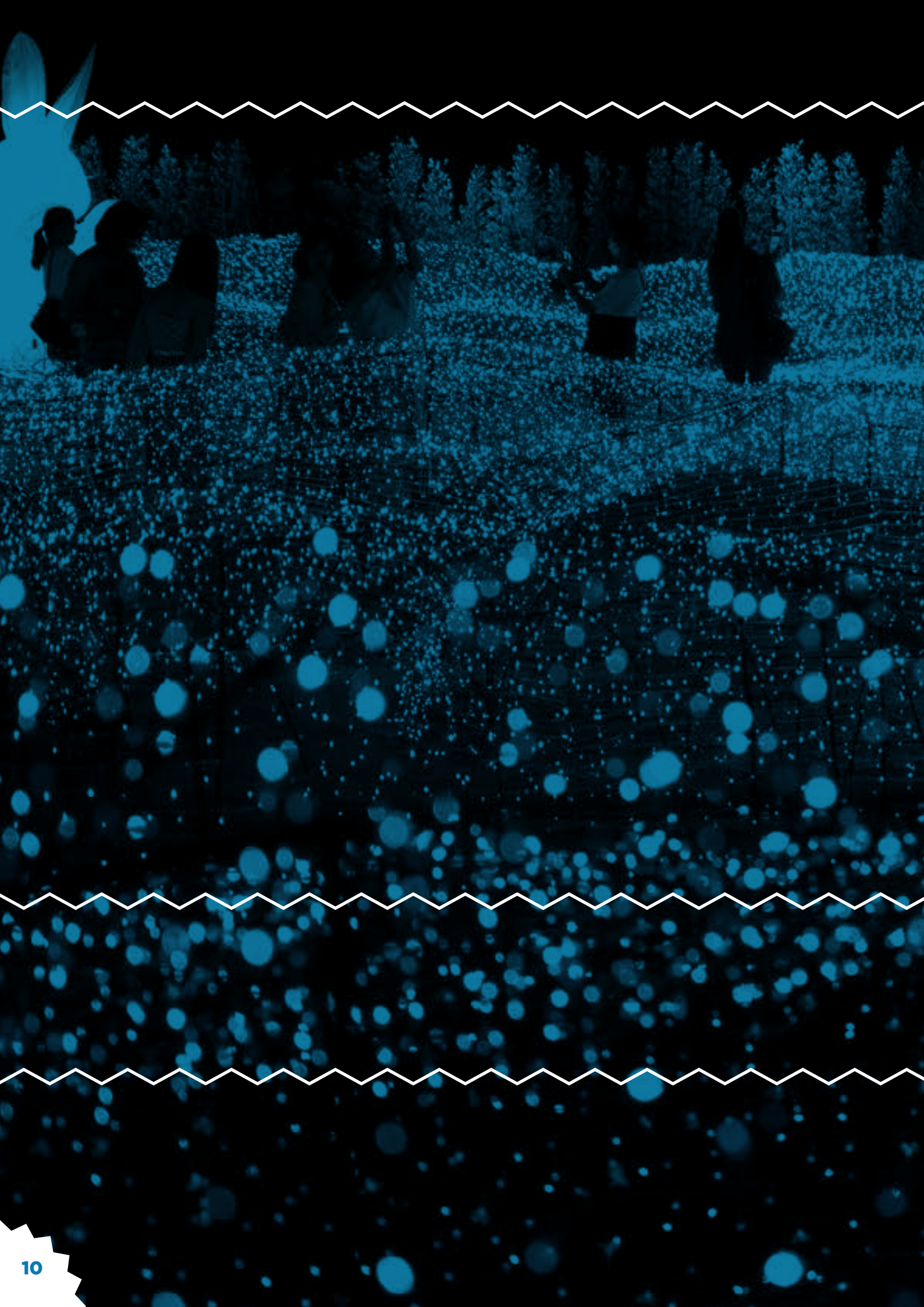
In acest context, suntem increzatori ca ne indreptam cu pasi rapizi spre indeplinirea tuturor criteriilor de includere in seria de indici internationali FTSE Russell, avand deja multi dintre acestia indepliniti. Este un deziderat care ne va permite sa atragem noi investitori si sa ne consolidam in continuare pozitia pe piata de capital.

In perioada urmatoare vom continua procesul de adaptare a activitatilor si a strategiei la conditiile pietei, mizand pe o crestere sustenabila a companiilor din Grup, astfel incat sa putem asigura stabilitatea financiara si eficienta tuturor liniilor de business din portofoliu. In ceea ce priveste planurile noastre de viitor, vom continua sa dezvoltam segmentul de productie, in special din surse regenerabile, cu atat mai mult avand in vedere provocarile provenite la nivel international pe lantul de furnizare. Lucram deja la noua strategie pe termen mediu si lung la nivel de Grup, iar firul rosu va fi reprezentat de adaptarea afacerii la ecosistemul complex in care activam.

Cu siguranta nici anul 2023 nu va fi lipsit de provocari, insa ne mentinem cu tarie angajamentul de a lua toate masurile necesare pentru a aduce plusvaloare stakeholderilor nostri, concentrandu-ne in continuare pe obtinerea unei performante durabile. Ne vom asigura ca Grupul Electrica isi pastreaza flexibilitatea si agilitatea necesare pentru a se adapta rapid la orice schimbari ale pietei si pentru a aborda noi oportunitati de afaceri.

Alexandru Aurelian Chirita,

Director General Electrica



RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU ANUL 2022

(bazat pe situatiile financiare consolidate intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana - IFRS-EU)
PRIVIND ACTIVITATEA ECONOMICA SI FINANCIARA A GRUPULUI ELECTRICA

cat si

(bazat pe situatiile financiare individuale si consolidate intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - OMFP 2844/2016)

PRIVIND ACTIVITATEA ECONOMICA SI FINANCIARA A SOCIETATII ENERGETICE ELECTRICA S.A. si A GRUPULUI ELECTRICA

conform prevederilor art. 63 din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, respectiv a anexei nr. 15 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 si Codului Bursei de Valori Bucuresti

pentru perioada de 12 luni, incheiata la 31 decembrie 2022

NOTA: Prezentul raport contine analiza financiara a ambelor seturi de situatii financiare mai sus mentionate, care au fost intocmite si supuse aprobarii Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din 27 aprilie 2023 de catre Consiliul de Administratie al Electrica S.A.. In continuare in acest raport, acolo unde sunt diferente intre indicatori financiari, se va preciza in mod expres standardul corespunzator (S-IFRS-EU, respective S-OMFP 2844/2016)

RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU ANUL 2022

Sumar

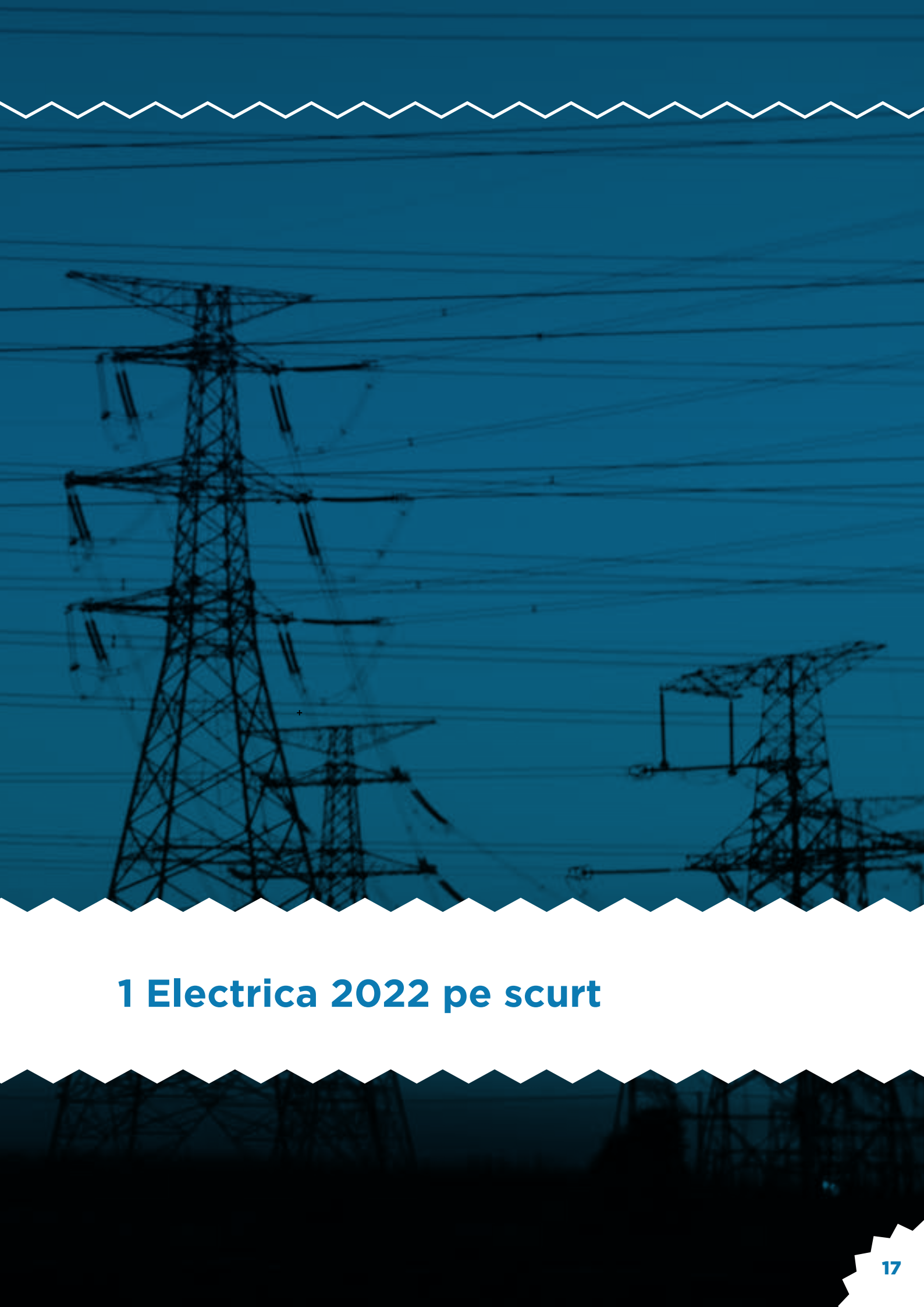
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU ANUL 2022	11
1 Electrica 2022 pe scurt	17
1.1 Informatii financiare cheie 2022	19
1.1.1 Informatii financiare cheie - S-IFRS-EU	19
1.1.2 Informatii financiare cheie - S-OMFP 2844/2016	20
1.2 Evenimente cheie in anul 2022	26
1.2.1 Adunari Generale ale Actionarilor (AGA) ELSA	26
1.2.2 Litigii cu impact semnificativ asupra performantei financiare	31
1.2.3 Segmentul de distributie	33
1.2.4 Segmentul de furnizare	34
1.3. Evenimente ulterioare datei bilantului	35
2 Electrica Group	39
2.1 Structura organizatorica	40
2.2 Misiune, viziune, valori	43
2.3 Principalele elemente ale Strategiei corporative pentru perioada 2019 - 2023	44
2.4 Perspective	47
2.5 Factori cheie, directii si tendinte de piata	50
semnificative ce afecteaza rezultatele operatiunilor grupului Electrica	50
3 Electrica pe pietele de capital	55
3.1 Structura actionariatului	56
3.2 Evolutia actiunilor pe BVB si a certificatelor globale de depozit (GDR) pe LSE	57
3.2.1 Actiuni cotate pe BVB:	57
3.2.2 Certificate globale de depozit (GDR) pe LSE:	58
3.3 Relatia cu investitorii (RI)	60
3.4 Tranzactii cu partile afiliate	61
3.5 Politica privind dividendele	61
3.6 Distribuirea de dividende	62

3.7 Actiuni proprii.....	63
4 Guvernanta corporativa in ELSA.....	65
4.1 Codul de Guvernanta Corporativa.....	66
4.2 Adunarea Generala a Actionarilor ELSA.....	67
4.3 Drepturile actionarilor.....	69
4.4 Consiliul de Administratie al ELSA.....	71
4.5 Activitatea Consiliului de Administratie al ELSA si a comitetelor sale consultative in 2022.....	80
4.6 Conducerea executiva a ELSA.....	85
4.7 Remunerarea administratorilor si a directorilor executivi cu contracte de mandat.....	92
4.8 Declaratia privind guvernanta corporativa “Aplici sau Explici”.....	92
4.9 Implementarea planurilor de actiune.....	97
asumate prin semnarea acordului cadru cu BERD.....	97
Planul de actiune in domeniul guvernantei corporative.....	98
Planul de Actiuni Sociale si de Mediu (ESAP).....	100
4.10 Raport privind activitatea de audit intern.....	105
desfasurata in anul 2022.....	105
5 Activitatea Operationala a Electrica in 2022.....	107
5.1 Segmentele operationale.....	108
SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE.....	108
SEGMENTUL DE FURNIZARE.....	110
SEGMENTUL DE SERVICII ENERGETICE.....	110
SEGMENTUL DE PRODUCTIE ENERGIE ELECTRICA.....	111
5.2 Active imobilizate.....	112
5.2.1 Active corporale – sinteze aspecte cheie privind amplasarea lor si caracteristici principale.....	112
5.2.2 Active corporale – sinteze aspecte cheie privind gradul de uzura al acestora.....	113
5.2.3 Investitii.....	114
5.2.4 Aspecte privind dreptul de proprietate asupra activelor corporale.....	116
5.3 Achizitii.....	117
5.4 Activitatea de vanzare.....	117
5.5 Personal.....	120

5.6 Consideratii privind mediul inconjurator	124
5.7 Activitatea de cercetare si dezvoltare	125
5.8 Aspecte semnificative privind impactul asupra recunoasterii activelor financiare ca urmare a amendarii contractelor de concesiune - S-IFRS-EU	125
5.9 Aspecte semnificative privind impactul asupra capitalizarii costurilor suplimentare aferente consumului propriu tehnologic (CPT) - S-OMFP 2844/2016	126
5.10 Principiul continuitatii activitatii - fundamentare si ipoteze de lucru	126
6 Raportarea financiara a Electrica pentru anul 2022.....	129
6.1 Situatia consolidata a pozitiei financiare - S-IFRS-EU.....	130
6.2 Situatia consolidata a profitului sau pierderii - S-IFRS-EU	135
6.3 Situatia consolidata a fluxurilor de numerar - S-IFRS-EU	140
6.4 Situatia consolidata a pozitiei financiare - S-OMFP 2844/2016	142
6.5 Situatia consolidata a profitului sau pierderii - S-OMFP 2844/2016	147
6.6 Situatia consolidata a fluxurilor de numerar - S-OMFP 2844/2016	153
6.7 Situatia individuala a pozitiei financiare.....	155
6.8 Situatia individuala a profitului sau pierderii	159
6.9 Situatia individuala a fluxurilor de numerar	160
6.10 Managementul Riscului	163
6.11 Descrierea principalelor caracteristici ale controlului intern si sistemelor de gestionare a riscurilor in relatie cu procesul de raportare financiara ...	171
7 Declaratii.....	175
Anexa 1 - Litigii.....	177
A.1.1 Situatia litigiilor Grupului Electrica in anul 2022 - 31 decembrie 2022:.....	177
A.1.1.1 Litigii cu ANRE.....	177
A.1.1.2 Litigii in materie fiscala	179
A.1.1.3 Alte litigii semnificative (a caror valoare este de peste 500 mii EUR).....	181
A.1.1.5 Litigii cu impact semnificativ	187
Anexa 2 Detalierea principalelor investitiirealizate in anul 2022 de Grupul Electrica	193
Anexa 3 - Cadrul de reglementare aplicabil.....	200
A.3.1 Situatia cadrului legal aplicabil comparativ 2022 vs 2021:	200
A.3.1.1. Segmentul de distributie	200
A.3.1.2. Segmentul de furnizare	219

A.3.2. Modificari aferente cadrului legal intervenite in 2022/2023 pana la data aprobarii situatiilor financiare	242
A.3.2.1. Segmentul de distributie	242
A.3.2.2. Segmentul de furnizare	250
Anexa 4 – Guvernanta Corporativa in filialele ELSA.....	253
A.4.1. Consiliile de Administratie ale filialelor ELSA.....	253
A.4.2. Conducerea executiva a filialelor ELSA.....	254
A.4.3. Situatiia detinerilor de actiuni de catre directorii din grupul Electrica.....	257
A.4.4. Adunarile Generale ale Actionarilor filialelor ELSA.....	257
Glosar	262





1 Electrica 2022 pe scurt

Datele de identificare ale Electrica

Data raportului: 24 martie 2023

Denumirea emitentului: Societatea Energetica Electrica S.A.

Sediul social: Bucuresti, str. Grigore Alexandrescu, nr. 9, sector 1, Romania

Telefon/fax: +4021.208.5999; +4021.208.5998

Cod unic de inregistrare la Registrul Comertului: 13267221

Numarul de ordine in Registrul Comertului: J40/7425/2000

Codul LEI (Legal Entity Identifier): 213800P4SUNUM5AUDX61

Capital Social subscris si varsat: 3.464.435.970 RON

Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise: 346.443.597 actiuni ordinare cu o valoare nominala de 10 RON, din care 6.890.593 actiuni de trezorerie si 339.553.004 actiuni emise in forma dematerializata si liber transferabile, nominative, tranzactionabile si integral platite.

Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise: actiunile Companiei sunt cotate la Bursa de Valori Bucuresti (simbol: EL), iar certificatele globale de depozit sunt cotate la London Stock Exchange (simbol: ELSA)

Standarde contabile aplicabile:

- Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate la nivelul Uniunii Europene („IFRS-EU”)
- Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (OMFP 2844/2016)

Perioada de raportare: Anul 2022 (perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022)

Audit: situatiile financiare consolidate (ambele seturi, S-IFRS-EU si S-OMFP 2844/2016) si respectiv situatiile financiare individuale intocmite la data de si pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2022 sunt auditate de un auditor financiar independent.

Tabel 1: Informatii societate

	Actiuni Ordinare	GDR-uri
ISIN	ROELECACNOR5	US83367Y2072
Simbol Bloomberg	OQVZ	ELSA:LI
Moneda	RON	USD
Valoare nominala	10 RON	-
Piata de tranzactionare	Bursa de Valori Bucuresti REGS	London Stock Exchange MAIN MARKET
Simbol de piata	EL	ELSA

Sursa: Electrica

1.1 Informatii financiare cheie 2022

1.1.1 Informatii financiare cheie – S-IFRS-EU

S-IFRS-EU: In anul 2022, rezultatul net al Grupului Electrica a fost profit de 559 mil. RON, rezultat generat in principal de performanta segmentului de furnizare de energie electrica in contextul majorarii costurilor energiei, concomitent cu impactul generat de amendarea contractelor de concesiune cu privire la recunoasterea costurilor aditionale (costurile efective vs recunoscute ex-ante in tarife) cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea CPT pentru segmentul de distributie, pe fondul cresterii pretului unitar al energiei electrice cat si a deficitului de energie electrica existent in toata Uniunea Europeana.

S-IFRS-EU: Pe baza modificarilor contractelor de concesiune, costul suplimentar de achizitie a energiei electrice pentru acoperirea consumului tehnologic propriu al operatorilor de distributie (costul efectiv cu achizitionarea de energie electrica pentru pierderi de retea („CPT”) este acoperit fata de costul inclus in tarifele reglementate) este recunoscut ca activ financiar (activ garantat) parte a contractului de concesiune.

S-IFRS-EU: Compania a inregistrat venituri din recunoasterea initiala a imobilizarilor financiare aferente acordurilor de concesiune in suma de 951,6 mil. RON, reprezentand CPT suplimentar calculat ca diferenta dintre costul net cu achizitia CPT si costul CPT inclus in tariful de reglementare, pentru perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2022.

S-IFRS-EU: Veniturile Grupului Electrica in 2022, 2021 si 2020 au fost 10.010 mil. RON, 7.179 mil. RON, respectiv 6.501 mil. RON.

Tabel 2: Informatii financiare cheie 2022 – 2020 – IFRS-EU

(mil. RON)	2022	2021	2020
Venituri	10.010	7.179	6.501
Alte venituri din exploatare	3.793	196	165
Cheltuieli operationale	(12.973)	(7.980)	(6.215)
EBITDA ¹	1.325	(128)	953
EBIT	829	(606)	459
Profit inainte de impozitare	664	(632)	442
Rezultat net	559	(553)	388

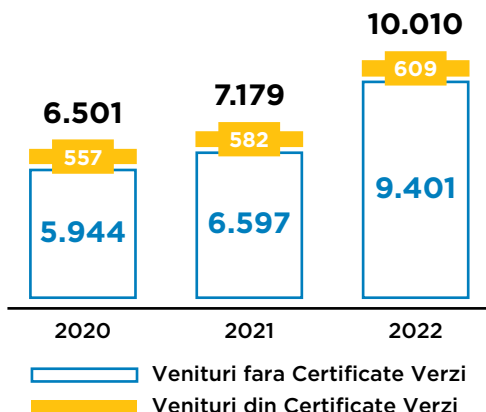
Sursa: Electrica

S-IFRS-EU: Dupa cum se poate observa in graficele care urmeaza, EBITDA a crescut cu 1.453 mil. RON in anul 2022 comparativ cu 2021 (vs. scadere 1.081 mil. RON in anul 2021 comparativ cu 2020), in timp ce marja profitului net a crescut cu 1.112 mil. RON (vs. scadere 940 mil. RON in anul 2021 comparativ cu 2020).

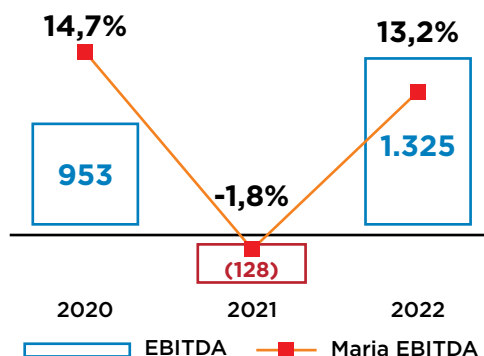
S-IFRS-EU: La 31 decembrie 2022, Grupul are o structura de capital cu o pozitie de datorie neta² de 3.051 mil. RON (31 decembrie 2021: 1.056 mil. RON respectiv 31 decembrie 2020: 81 mil. RON).

¹ EBITDA ajustata (Profitul inainte de dobanzi, impozitare, amortizare si depreciere sau EBITDA) este definita si calculata pornind de la profitul/(pierderea) inainte de impozitare ajustat(a) cu i) amortizarea si deprecierea/reluarea deprecierei imobilizarilor corporale si necorporale ii) ajustarile pentru activele detinute in vederea vanzarii si iii) rezultatul financiar. EBITDA nu este un indicator IFRS si nu trebuie tratat ca o alternativa la indicatorii IFRS. Mai mult, EBITDA nu este definita in mod unitar. Metoda de calcul a EBITDA utilizata de alte companii poate fi semnificativ diferita fata de cea utilizata de Grup. In consecinta, EBITDA prezentata in aceasta nota nu poate fi utilizata, ca atare, in scopul comparatiei cu EBITDA altor companii.

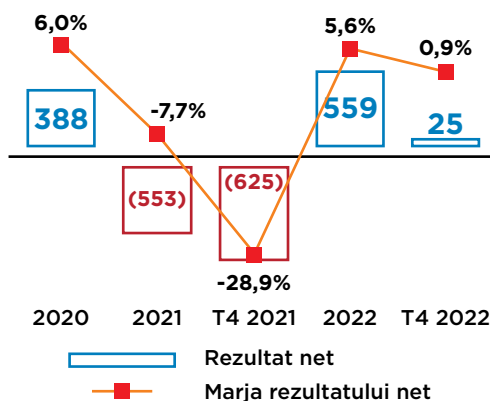
² Datoria neta/(Numerar) este definita ca imprumuturi bancare + descoperiri de cont + leasing financiar + finantari privind acordurile de concesiune - numerar si echivalente de numerar - numerar restrictionat - depozite, titluri de stat si obligatiuni guvernamentale.

Figura 1: Venituri consolidate ale Grupului Electrica (mil. RON)

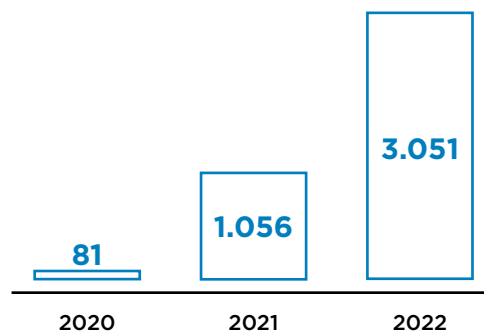
Sursa: Electrica

Figura 2: EBITDA (mil. RON) și marja EBITDA (%) - IFRS-EU

Sursa: Electrica

Figura 3: Profit net consolidat (mil. RON)

Sursa: Electrica

Figura 4: Datoria neta/(Numerar net) (mil. RON)

Sursa: Electrica

1.1.2 Informatii financiare cheie - S-OMFP 2844/2016

S-OMFP 2844/2016: In anul 2022, rezultatul net al Grupului Electrica a fost profit de 559 mil. RON, rezultat generat in principal de performanta segmentului de furnizare de energie electrice in contextul majorarii costurilor energiei, concomitent cu aplicarea noilor reglementari cu privire la acoperirea costurilor nete cu CPT legate de cresterea costurilor cu energia electrica pentru acoperirea CPT pentru segmentul de distributie, pe fondul cresterii pretului unitar al energiei electrice cat si a deficitului de energie electrica existent in toata Uniunea Europeana.

S-OMFP 2844/2016: Incepand cu data de 30 septembrie 2022, Compania aplica prevederile OUG nr. 119/2022, prin care costurile suplimentare cu achizitia de energie electrica realizate in perioada 1 ianuarie 2022 - 31 august 2023, in vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, fata de costurile recunoscute in tarifele reglementate, se capitalizeaza trimestrial. Compania a inregistrat venituri din capitalizarea CPT in suma de 951,6 mil. RON, reprezentand CPT suplimentar calculat ca diferenta dintre costul net cu achizitia CPT si costul CPT inclus in tariful de reglementare, pentru perioada 01 ianuarie - 31 decembrie 2022.

S-OMFP 2844/2016: Veniturile Grupului Electrica in 2022, 2021 si 2020 au fost 10.010 mil. RON, 7.179 mil. RON, respectiv 6.501 mil. RON.

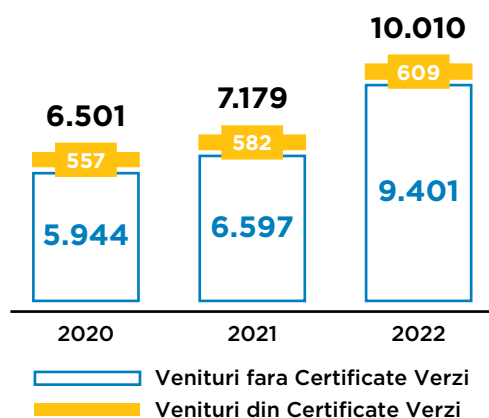
Tabel 3: Informatii financiare cheie 2022 - 2020 - S-OMFP 2844/2016

(mil. RON)	2022	2021	2020
Venituri	10.010	7.179	6.501
Alte venituri din exploatare	2.841	196	165
Venituri din capitalizare CPT	989	-	-
Cheltuieli operationale	(13.011)	(7.980)	(6.215)
EBITDA ¹	1.363	(128)	953
EBIT	829	(606)	459
Profit inainte de impozitare	664	(632)	442
Rezultat net	559	(553)	388

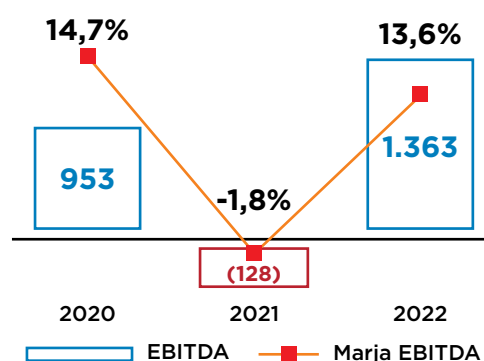
Sursa: Electrica

S-OMFP 2844/2016: Dupa cum se poate observa in graficele care urmeaza, EBITDA a crescut cu 1.491 mil. RON in anul 2022 comparativ cu 2021 (vs. scadere 1.081 mil. RON in anul 2021 comparativ cu 2020), in timp ce marja profitului net a crescut cu 1.112 mil. RON (vs. scadere 940 mil. RON in anul 2021 comparativ cu 2020).

S-OMFP 2844/2016: La 31 decembrie 2022, Grupul are o structura de capital cu o pozitie de datorie neta² de 3.051 mil. RON (31 decembrie 2021: 1.056 mil. RON respectiv 31 decembrie 2020: 81 mil. RON).

Figura 5: Venituri consolidate ale Grupului Electrica (mil. RON)

Sursa: Electrica

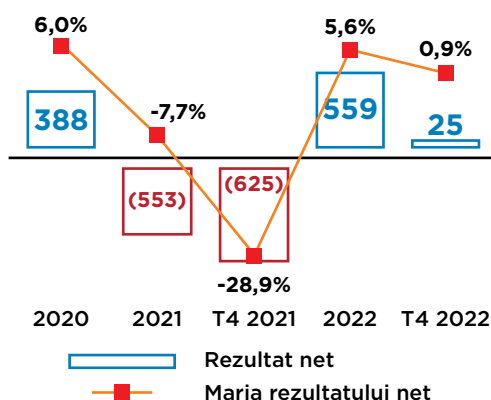
Figura 6: EBITDA (mil. RON) si marja EBITDA (%) - S-OMFP 2844/2016

Sursa: Electrica

¹ EBITDA ajustata (Profitul inainte de dobanzi, impozitare, amortizare si depreciere sau EBITDA) este definita si calculata pornind de la profitul/(pierderea) inainte de impozitare ajustat(a) cu i) amortizarea si deprecierea/reluarea deprecierei imobilizariilor corporale si necorporale ii) ajustarile pentru activele detinute in vederea vanzarii si iii) rezultatul financiar. EBITDA nu este un indicator IFRS si nu trebuie tratat ca o alternativa la indicatorii IFRS. Mai mult, EBITDA nu este definita in mod unitar. Metoda de calcul a EBITDA utilizata de alte companii poate fi semnificativ diferita fata de cea utilizata de Grup. In consecinta, EBITDA prezentata in aceasta nota nu poate fi utilizata, ca atare, in scopul comparatiei cu EBITDA altor companii.

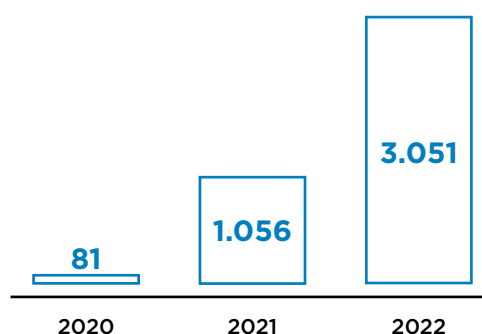
² Datoria neta/(Numerar) este definita ca imprumuturi bancare + descoperiri de cont + leasing financiar + finantari privind acordurile de concesiune - numerar si echivalente de numerar - numerar restrictionat - depozite, titluri de stat si obligatiuni guvernamentale.

Figura 7: Profit net consolidat (mil. RON)



Sursa: Electrica

Figura 8: Datoria neta/(Numerar net) (mil. RON)

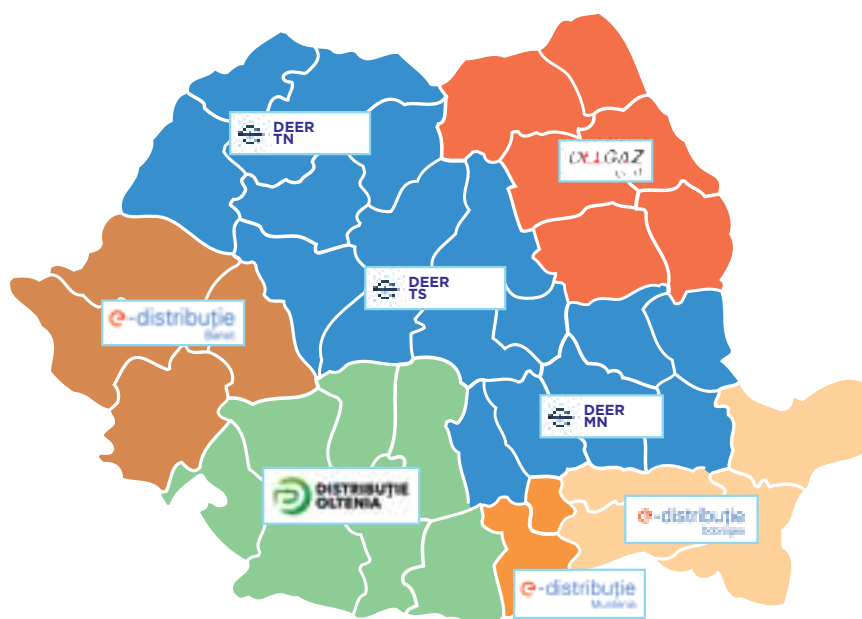


Sursa: Electrica

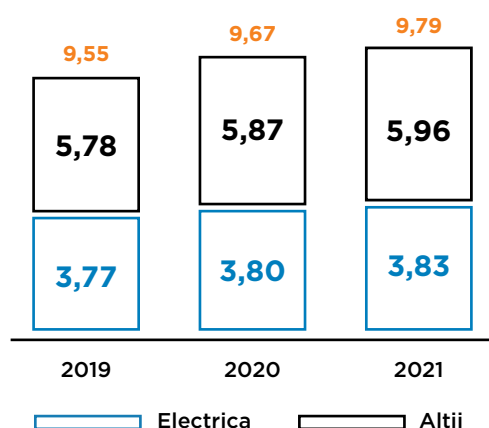
SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE

Informatii esentiale referitoare la piata:

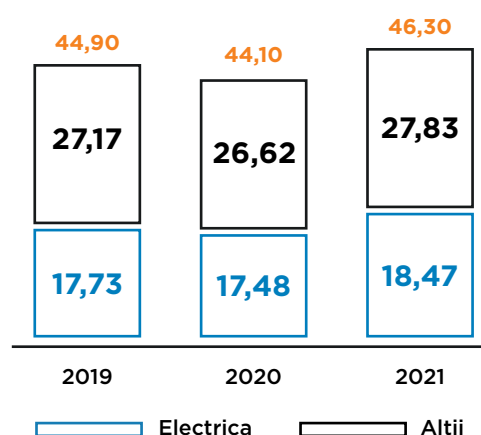
- Distributia de energie electrica in Romania este realizata in principal de sase operatori de distributie a energiei electrice concesionari, reglementati de ANRE;
- Fiecare companie este responsabila pentru distributia exclusiva a energiei electrice in regiunea pentru care este autorizata, in baza unui acord de concesiune incheiat cu Statul Roman;
- Enel detine trei companii de distributie, in timp ce Electrica prin Distributie Energie Electrica Romania (rezultata prin fuziunea la 31 decembrie 2020 a Societatii de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord, Societatii de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud si a Societatii de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord), detine 3 zone de retea, CEZ prin Distributie Oltenia si E.ON prin Delgaz Grid le detin pe celelalte doua;
- Grupul Electrica este un jucator principal in sectorul distributiei de energie electrica, atat in ceea ce priveste suprafata, cat si numarul de utilizatori deserviti;
- Baza Activelor Reglementate (BAR) estimata la finalul anului 2022 este de 6,2 mld. RON;
- 202.159 km de linii electrice - 7.603 km pentru inalta tensiune ("IT"), 46.589 km pentru medie tensiune ("MT") si 147.967 km pentru joasa tensiune ("JT");
- Suprafata totala acoperita: 97.196 km², 40,7% din teritoriul Romaniei;
- 3,88 milioane utilizatori deserviti (2022) pentru activitatea de distributie;
- 17,73 TWh de energie electrica distribuita in 2022, in scadere cu 4% fata de 2021;
- **39,9% cota de piata pentru distributia energiei electrice pentru utilizatorii finali in 2021 (bazat pe cantitati distribuite, conform raport ANRE pentru 2021).**

Figura 9: Harta distributiei de energie electrica a Romaniei

Sursa: Electrica

Figura 10: Evolutia numarului de utilizatori (mil.)

Sursa: Raportul ANRE pentru monitorizarea indicatorilor de performanta 2021

Figura 11: Cantitate distribuita (TWh)

Sursa: Raportul ANRE pentru monitorizarea indicatorilor de performanta 2021, Electrica

INDICATORI FINANCIARI CHEIE SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE

In 2022, veniturile din segmentul de distributie de energie electrica au crescut cu aprox. 665,8 mil. RON, sau 24,4%, la 3.396,6 mil. RON, de la 2.730,8 mil. RON in 2021, in principal prin efectul generat de cresterea cu 110,9 mil. RON a veniturilor recunoscute in conformitate cu IFRIC 12, la care s-a adaugat cresterea tarifulor de distributie cat si scaderea volumelor de energie electrica distribuita, cu un impact net de 554,9 mil. RON sau 24,9%.

S-IFRS-EU: EBITDA pe segmentul de distributie este influentata in mod favorabil de veniturile din recunoasterea initiala a imobilizarilor financiare aferente acordurilor de concesiune care au contribuit cu o crestere de 951,6 mil. RON.

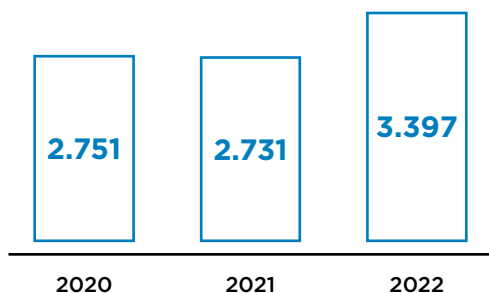
S-OMFP 2844/2016: EBITDA pe segmentul de distributie este influentata in mod favorabil de veniturile din productia de imobilizari necorporale din capitalizare costurilor aditionale cu CPT care au contribuit cu o crestere de 989,3 mil. RON.

Profitul net al segmentului este in valoare de 308,2 mil. RON in 2022, comparativ cu pierdere neta inregistrata in anul 2021 in valoare de 139,0 mil. RON. Profitul net este influentat in mod

nefavorabil de creșterea rezultatului financiar negativ cu 78,6 mil. RON, ajungând astfel la 152,0 mil. RON în 2022 comparativ cu rezultatul financiar negativ de 73,5 mil. RON în 2021.

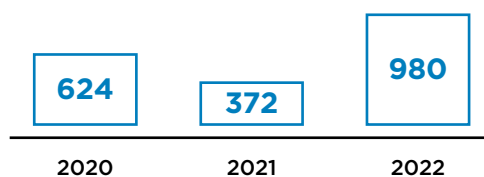
De asemenea, la începutul actualei perioade de reglementare PR4, ANRE a efectuat o corecție negativă totală de închidere a PR3 în valoare de (730) mil. RON (termeni nominali), respectiv (665) mil. RON (termeni 2018), din care (341) mil. RON pentru contoarele recunoscute ca investiții în PR2 (2008-2013). Corecția de contoare a fost contestată în instanța de filială de distribuție a Grupului Electrica, deoarece în 2013, ANRE a recunoscut contoarele în BAR în baza principiului nediscriminării tuturor operatorilor de distribuție, deși nu erau înregistrate ca mijloace fixe. Corecția negativă totală aferentă PR3 a diminuat rentabilitatea reglementată aferentă PR4, cu o valoare medie anuală de (146) mil. RON.

Figura 12: Venituri - segmentul de distribuție (mil. RON)



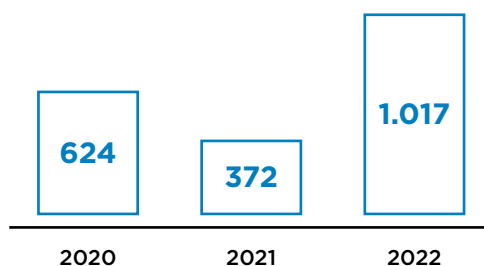
Sursa: Electrica

Figura 13: EBITDA - segmentul de distribuție (mil. RON) -S-IFRS-EU



Sursa: Electrica

Figura 14: EBITDA - segmentul de distribuție (mil. RON) -S-OMFP 2844/2016



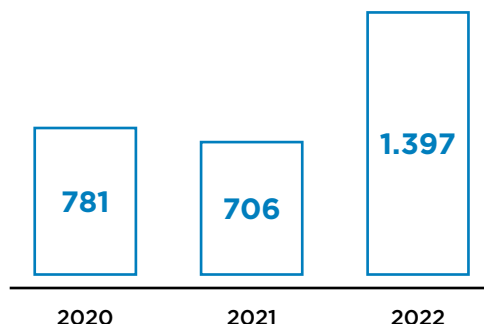
Sursa: Electrica

Figura 15: Rezultat net - segmentul de distribuție (mil. RON)



Sursa: Electrica

Figura 16: Datorie/(numerar) net - segmentul de distribuție (mil. RON)



Sursa: Electrica

SEGMENTUL DE FURNIZARE**Date esentiale referitoare la piata (conform raport ANRE aferent lunii septembrie 2022)**

- Piata de furnizare este formata atat din segmentul concurential, cat si din segmentul de serviciu universal si ultima instanta (SU si UI);
- Segmentul de serviciu universal si ultima instanta cuprinde sase furnizori de ultima instanta, desemnati la nivel national;
- Segmentul concurential cuprinde 91 de furnizori, (inclusiv cei de ultima instanta cu activitate pe segmentul concurential al pietei cu amanuntul) dintre care 83 sunt relativ mici (<4% cota de piata).

In 2022, EFSA este lider de piata cu o cota de 17,61%; este lider si pe piata FUI, cu o cota de piata de 30,53%, pe piata concurentiala avand o cota de 12,82% (conform raport ANRE septembrie 2022). Comparativ, in anul 2021, EFSA a avut o cota de piata in total piata de energie electrica de 18,42%; cota de piata FUI de 30,59% si o cota de piata pe piata concurentiala de 12,72% (raport ANRE aferent lunii decembrie 2021).

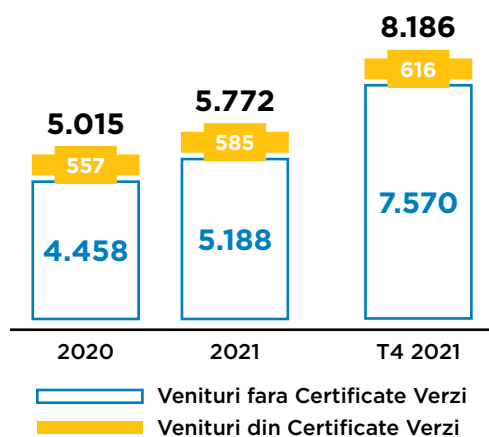
Indicatori financiari cheie segmentul de furnizare

Veniturile din activitatea de furnizare de energie electrica si gaze naturale au crescut in 2022 cu aprox. 2.413,6 mil. RON, sau 41,8%, la 8.186,0 mil. RON, de la 5.772,4 mil. RON in 2021.

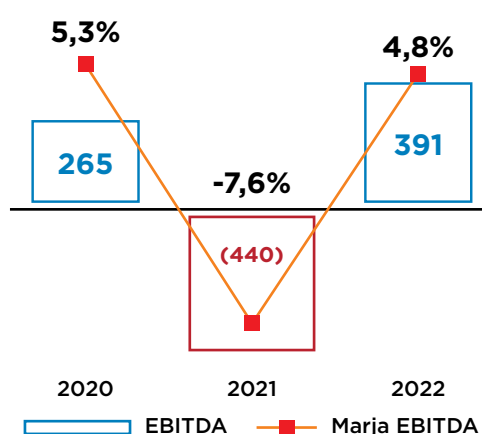
Aceasta evolutie reprezinta in principal efectul cresterii preturilor de vanzare a energiei electrice pe piata cu amanuntul cu 53%, dar si al unei cresteri a cantitatii de energie electrica furnizate cu 8,7%.

In ceea ce priveste EBITDA, segmentul de furnizare a inregistrat in anul 2022 o crestere semnificativa ajungand la 390,9 mil. RON (EBITDA pozitiva) de la EBITDA negativa de 439,7 mil. RON inregistrata in 2021, si o imbunatatire semnificativa a marjei EBITDA de la -7,6% in 2021 la 4,8% in 2022.

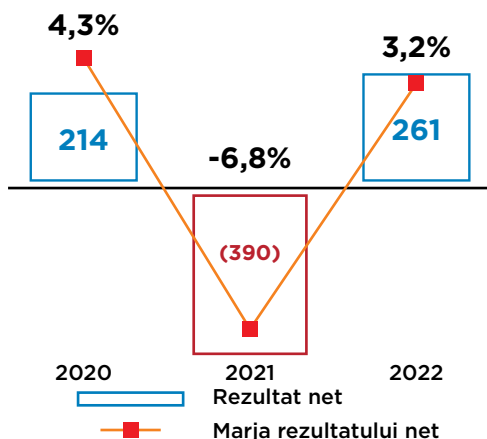
Segmentul de furnizare are o pozitie financiara de numerar net ce a crescut comparativ cu 2021 cu aproximativ 1.207,7 mil. RON, ajungand la 1.449,3 mil. RON in 2022.

Figura 17: Venituri - segmentul de furnizare (mil. RON)

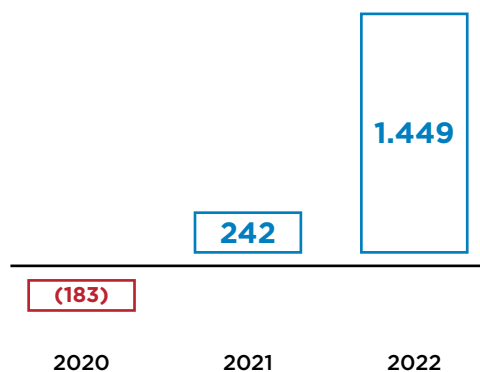
Sursa: Electrica

Figura 18: EBITDA - segmentul de furnizare (mil. RON)

Sursa: Electrica

Figura 19: Rezultat Net - segmentul de furnizare (mil. RON)

Sursa: Electrica

Figura 20: Datorie/(Numerar) net - segmentul de furnizare (mil. RON)

Sursa: Electrica

1.2 Evenimente cheie in anul 2022

Pe parcursul anului 2022 au avut loc urmatoarele evenimente principale:

1.2.1 Adunari Generale ale Actionarilor (AGA) ELSA

Adunari Generale ale Actionarilor (AGA) ELSA si principalele proiecte desfasurate si finalizate pe parcursul anului ca urmare a aprobarii primite din partea AGA ELSA

In anul 2022 s-au desfasurat o Adunare Generala Ordinara a Actionarilor (AGOA), in data de 20 aprilie, precum si patru Adunari Generale Extraordinare ale Actionarilor (AGEA), in data de 21 martie, 20 aprilie, 9 iunie si respectiv 12 octombrie.

In data de 28 ianuarie 2022, Consiliului de Administratie al ELSA a decis convocarea **Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (AGEA)** pentru data de **21 martie 2022**, cand s-a aprobat in principal mandatarea reprezentantilor Electrica in AGEA EFSA pentru votarea plafonului total de finantari pe termen scurt care sa poata fi contractate de catre EFSA in cursul exercitiului financiar 2022 de la institutii bancare (banci comerciale sau institutii financiare internationale) pentru finantarea activitatii curente in suma de pana la 1,5 mld. RON, cu garantia Electrica de maximum 1,65 mld. RON. Hotararea AGEA este disponibila pe website Electrica pe link-ul de mai jos:

<https://www.electrica.ro/investitori/adunarea-general-a-actionarilor/aga-2022/adunarea-general-a-actionarilor-din-21-martie-2022/>.

In data de 28 februarie 2022, **CA ELSA a hotarat convocarea Adunarii Generale Ordinara a Actionarilor (AGOA) si a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (AGEA) ELSA**, sedinte care s-au desfasurat in data de 20 aprilie 2022.

In cadrul **AGOA, actionarii ELSA au aprobat**, in principal, urmatoarele:

- Situatiile Financiare Anuale Individuale si Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021 precum si Bugetul de Venituri si Cheltuieli aferent exercitiului financiar 2022, la nivel individual si consolidat;
- repartizarea profitului net aferent exercitiului financiar 2021: valoarea totala a dividendelor brute - 152.798.852 RON, valoarea dividendului brut pe actiune- 0,4500 RON, ex-date 24 mai, data de inregistrare 25 mai, data platii dividendelor 17 iunie 2022;
- descarcarea de gestiune a membrilor Consiliului de Administratie al ELSA;
- modificarea Politicii de Remunerare pentru Administratori si Directori Executivi cu privire la ponderile indicatorilor cheie de performanta (KPI) si principiile care stau la baza calculului rezultatului evaluarii anuale a Directorilor Executivi;
- Raportul de remunerare pentru Administratori si Directori Executivi.

Actionarii care au participat la AGEA au aprobat un plafon de pana la 900 mil. RON pentru emisiunile de obligatiuni ale Electrica din perioada 2022-2023, precum si mandatarea Consiliului de Administratie al Electrica pentru a lua toate masurile in vederea derularii si finalizarii operatiunilor de emitere de obligatiuni. Hotararile AGA sunt disponibile pe website Electrica pe link-ul de mai jos: <https://www.electrica.ro/investitori/adunarea-general-a-actionarilor/aga-2022/adunarea-general-a-actionarilor-din-20-aprilie-2022/>

In data de 15 aprilie 2022, CA ELSA a hotarat convocarea **Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (AGEA) ELSA**, pentru data de **9 iunie 2022**. In cadrul AGEA, actionarii ELSA au aprobat in principal, urmatoarele:

- Mandatarea reprezentantilor Electrica in AGEA EFSA pentru votarea majorarii plafonului total de finantari pe termen scurt care sa poata fi contractate de catre EFSA in cursul exercitiului financiar 2022 pentru finantarea activitatii curente in suma de pana la 1,7 mld. RON, cu garantia Electrica de maximum 1,87 mld. RON;
- Mandatarea reprezentantilor Electrica in AGEA DEER pentru votarea aprobarii unui plafon total de finantari pe termen mediu si lung care sa poata fi contractate de catre DEER in cursul exercitiului financiar 2022 pentru acoperirea costurilor suplimentare aferente consumului propriu tehnologic precum si pentru finantarea capitalului de lucru si a proiectelor de investitii in suma de pana la 0,7 mld. RON, cu garantia Electrica de maximum 0,77 mld. RON;
- Un plafon total al garantiilor (care nu vor fi garantii reale) care sa poata fi acordate de Electrica pentru finantarile mai sus mentionate, in suma de pana la valoarea de 1,87 mld. RON pentru EFSA si in suma de pana la valoarea de 0,77 mld. RON pentru DEER.

Hotararea AGEA este disponibila pe website Electrica aici:

<https://www.electrica.ro/investitori/adunarea-general-a-actionarilor/aga-2022/adunarea-general-a-actionarilor-din-9-iunie-2022/>

In data de 18 august 2022, CA ELSA a hotarat convocarea **Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (AGEA) ELSA**, pentru data de **12 octombrie 2022**, subiectele de pe ordinea de zi fiind modificarea actului constitutiv al Societatii. AGEA a aprobat Actul Constitutiv in noua forma care a fost publicata aici: <https://www.electrica.ro/grupul/despre/act-constitutiv/>

Modificari in structura Consiliului de Administratie (CA) si comitetelor CA ELSA

La inceputul anului 2022 componenta Consiliului de Administratie a fost urmatoarea: dl. Iulian Cristian Bosoanca, dl. Gicu Iorga, dl. Ion-Cosmin Petrescu, dl. Adrian-Florin Lotrean, dl. Radu Mircea Florescu, dl. Dragos-Valentin Neacsu si dl. George Cristodorescu.

In ceea ce priveste pozitia de **Presedinte al CA ELSA**, aceasta a fost ocupata de dl. Iulian Cristian Bosoanca fiind ales in aceasta calitate in cadrul sedintei CA din 15 decembrie 2020 pentru perioada incepand de la 1 ianuarie 2021 si pana la data de 31 decembrie 2021. Ulterior, ca urmare a modificarii structurii CA, in cadrul sedintei din data de 6 mai 2021, domnul Iulian Cristian Bosoanca a fost reales in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie incepand cu data de 6 mai 2021 si pana la data de 31 decembrie 2021. In data de 15 decembrie 2022, Consiliul de Administratie al Electrica l-a reales pe dl. Iulian Cristian Bosoanca in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie pentru perioada incepand cu data de 1 ianuarie 2023 si pana la data de 31 decembrie 2023.

Referitor la **componenta comitetelor consultative ale CA ELSA**, la data de 31 decembrie 2022, componenta comitetelor consultative ale CA ELSA era urmatoarea:

Comitetul de Audit si Risc:

- dl. Radu Mircea Florescu – Presedinte;
- dl. Dragos-Valentin Neacsu – membru;
- dl. Iulian Cristian Bosoanca – membru.

Comitetul de Nominalizare si Remunerare:

- dl. Adrian-Florin Lotrean – Presedinte;
- dl. Radu Mircea Florescu – membru;
- dl. Ion Cosmin Petrescu – membru.

Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa:

- dl. Gicu Iorga – Presedinte;
- dl. George Cristodorescu – membru;
- dl. Adrian-Florin Lotrean – membru.

În conformitate cu hotărârea Consiliului de Administrație din data de 20 decembrie 2022, se menține aceeași componentă a comitetelor până la 31 decembrie 2023.

La nivelul managementului executiv al ELSA pe parcursul anului 2022 au survenit mai multe modificări, după cum urmează:

- În data de 3 ianuarie 2022 contractul de mandat de Director Financiar al domnului Mihai Darie a încetat, prin ajungerea la termenul de patru ani.
- În cadrul sedinței din 3 ianuarie 2022, CA ELSA a hotărât numirea dlui. Ștefan-Alexandru Frangulea, în calitate de director executiv interimar al Direcției Financiare, începând cu data de 4 ianuarie 2022, până la 31 decembrie 2022.
- În cadrul sedinței din data de 15 aprilie, CA ELSA a luat act de notificarea privind renunțarea la mandatul de Director Executiv Dezvoltarea Afacerii înaintată de dl. Ștefan-Ionuț Pascu și considera data încetării efective 30 aprilie 2022, reprezentând ultima zi în care contractul de mandat a produs efecte.
- În cadrul sedinței din data de 5 mai 2022 CA ELSA a hotărât revocarea dnei. Georgeta-Corina Popescu din funcția de Director General, fără justă cauză, începând cu data de 16 mai 2022 și numirea dlui. Chirita Alexandru-Aurelian, în calitate de Director General interimar, începând cu data de 17 mai 2022, pentru o perioadă de 3 luni, sau până la numirea unui nou Director General, respectiv până la revocare.
- În data de 16 august 2022 CA ELSA a hotărât prelungirea mandatului de director general interimar până la data de 31 decembrie 2022, sau până la numirea unui nou director general, respectiv până la revocare, oricare dintre aceste date intervine prima, cu posibilitatea revocării mandatului acordat oricând în această perioadă.
- În data de 29 decembrie 2022, CA ELSA a hotărât prelungirea numirii dlui. Alexandru Aurelian Chirita, în calitate de Director General interimar și a dlui. Ștefan-Alexandru Frangulea, în calitate de Director Executiv Financiar interimar până la data de 28 februarie 2023 (inclusiv), sau până la numirea unui nou Director General/ Director Financiar, respectiv până la revocare, oricare dintre aceste date intervine prima, cu posibilitatea revocării mandatului acordat oricând în această perioadă.

Tranzacții cu părți afiliate

În anul 2022 ELSA a publicat 34 rapoarte curente, conform art. 108 din Legea nr. 24/2017, referitoare la tranzacțiile încheiate între DEER - OPCOM, EFSA - OPCOM, DEER - EFSA, EFSA - Transelectrica, EFSA - CEO, EFSA - Nuclearelectrica, EFSA - TEL, DEER - SNN, DEER - Eximbank în această perioadă, a căror valoare cumulată în cazul fiecărui raport depășește pragul de 5% din activele nete ale ELSA, calculat în baza ultimelor situații financiare individuale ale Electrica disponibile.

De asemenea, în 26 ianuarie 2022 ELSA a publicat Raportul auditorului referitor la tranzacțiile raportate în S2 2021 conform Art.108 din Legea 24/2017 (R), iar în 29 iulie 2022 a publicat Raportul auditorului referitor la tranzacțiile raportate în S1 2022 conform Art.108 din Legea 24/2017 (R).

Toate aceste rapoarte curente, precum și cele ale auditorului se regăsesc pe website ELSA la adresa <https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rapoarte-curente-art-108/>.

Pentru mai multe detalii, a se vedea capitolul 3.4 din prezentul raport.

Alte evenimente relevante

- Prin Decizia nr. H879/2022, emisă de către Autoritatea de Reglementare a Energiei și Utilitatilor Publice din Ungaria (MEKH), în data de 2 februarie 2022 a fost acordată Licența de tranzacționare a energiei electrice pentru EFSA - filiala de furnizare a Societății. Această licență va permite EFSA să se înregistreze și să tranzacționeze energie electrică în Ungaria, pe piața angro, inclusiv pe piața derivatelor, urmând ca operațiunile să se deruleze de la sediul EFSA. De asemenea, Grupul deține o licență de furnizare gaze naturale valabilă până în anul 2032.
- În data de 31 martie 2022, la recomandarea Comitetului de Strategie și Guvernanta Corporativă, CA ELSA a hotărât repositionarea Electrica Energie Verde 1 SRL (EEV1) în cadrul Grupului prin încheierea unei tranzacții între EFSA, în calitate de vânzător și unic acționar al EEV1, și Electrica Producție Energie S.A. (EPE), în calitate de cumpărător.
- În 6 iulie 2022 Electrica a semnat, în calitate de cumpărător, un contract de vânzare-cumpărare de părți sociale într-o companie de proiect, Green Energy Consultancy & Investments S.R.L., deținută integral de vânzător, la un preț total estimat de 600.000 EUR. Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. dezvoltă proiectul fotovoltaic „Vultur” cu o capacitate instalată de 12 MWp DC (putere peak la nivelul panourilor) și 9,75 MW AC (putere evacuabilă în rețea), situat în zona comunei Vultur, județul Vrancea.
- În 7 iulie 2022, compania a făcut public Raportul de Sustenabilitate pentru anul 2021. Acesta este disponibil pe website-ul Electrica la adresa: <https://www.electrica.ro>.

[ro/investitori/rezultate-si-raportari/rapoarte-de-sustenabilitate/](https://www.se-electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rapoarte-de-sustenabilitate/).

- In 15 iulie 2022, compania a organizat un workshop dedicat exclusiv propunerilor de modificare a Actului Constitutiv al Societatii, cu scopul de a clarifica eventualele intrebari formulate de catre actionari, cu privire la propunerile de modificarea a Actului Constitutiv, precum si de a creste gradul de angajament al acestora in acest proiect.
- In data de 9 decembrie 2022 compania a intrat in actionariatul CCP.RO, in urma aprobarii Consiliului de Administratie, astfel incat Electrica va detine 8,06% din capitalul social al CCP.RO.
- In data de 19 decembrie 2022, Electrica a semnat doua contracte pentru servicii de market making pentru Emitent cu BRK Financial Group si Wood & Company Financial Services a.s. (Wood&Co) pentru o perioada de 2 ani, incepand cu 3 ianuarie 2023.

Aspecte legate de Trezorerie

Credite in relatie cu tertii

- In data de 25 ianuarie 2022 s-a semnat Contractul de credit nr. 2022012502 incheiat de DEER si BCR prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului o facilitate de credit multi-produs pana la valoarea de 180 mil. RON pe o perioada de 1 an, astfel: o facilitate Overdraft, cu valabilitate pana la 25 ianuarie 2023 si o Facilitate pentru Instrumente de Garantie, cu valabilitate pana la 25 ianuarie 2024. Prin actul additional nr. 1 semnat la data de 07 martie 2022, facilitatea de credit s-a majorat de la 180 mil. RON la 220 mil. RON
- In data de 26 ianuarie 2022 s-au semnat actele aditionale pentru filialele din grup, inclusiv pentru ELSA, in vederea prelungirii Contractului nr.3189/28 ianuarie 2020 pentru limita de credit intraday IDL incheiat cu ING Bank in cadrul structurii de cash-pooling, prin care banca pune la dispozitia imprumutatului o facilitate de credit in suma totala de 210 mil. RON, valabil pana la data de 27 ianuarie 2023.
- In data de 02 februarie 2022 s-a semnat Contractul de Credit nr. 11673879 incheiat de EFSA si Banca Transilvania, SE Electrica SA in calitate de codebitor, prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului un plafon de credite pana la valoarea de 190 mil. RON, valabil pana la data de 31 iulie 2022.
- In data de 04 februarie 2022 s-a semnat Contractul de Credit nr. 17/8130/2022 incheiat de EFSA si BRD Groupe Societe Generale SA, SE Electrica SA in calitate de codebitor prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului un credit sub forma unui plafon pana la valoarea de 220 mil. RON, valabil pana la data de 03 august 2022.
- In data de 18 februarie 2022 s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/14 incheiat de EFSA si ING, SE Electrica SA in calitate de garantor prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului o facilitate de credit neangajanta multi-produs pana la valoarea maxima de 170 mil. RON pentru emiterea de garantii bancare, avand valabilitate 6 luni minus 15 zile de la data contractului, respectiv 2 august 2022.
- In data de 25 martie 2022 s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/379 incheiat de DEER si ING, prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului o facilitate de credit neangajanta pana la valoarea maxima de 220 mil. RON pentru emiterea de garantii bancare, avand valabilitate 12 luni de la data contractului, respectiv 25 martie 2023.
- In data de 15 aprilie 2022 s-a semnat Contractul de Credit nr. 20220416018 incheiat de EFSA si BCR, SE Electrica SA in calitate de garantor, prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului o facilitate de credit multi-produs pana la valoarea de 220 mil. RON, astfel: o facilitate Overdraft cu valabilitate pana la 14 aprilie 2023 si o Facilitate pentru Instrumente de Garantie cu valabilitate pana la 15 aprilie 2024.
- In data de 13 mai 2022 s-a semnat Actul Adicional nr. 1 la Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/379 din martie 2022 incheiat intre DEER si ING, prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului o sublimita de pana la 50 mil. RON pentru descoperire de cont din totalul facilitatii de 220 mil. RON.
- In data de 19 mai 2022 s-a semnat Contractul de Credit GRIM/43778-CSG incheiat de EFSA si UniCredit Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului o linie de credit multi-produs pana la valoarea de 220 mil. RON pe o perioada de 1 an pentru descoperirea de cont, respectiv 19 mai 2023 si 2 ani pentru emiterea de garantii, respectiv 19 mai 2024, iar prin Actul aditional A1 la Contractul de Credit GRIM/43778-CSG semnat la data de 15 iunie 2022, valoarea facilitatii se mareste de la 220 mil. RON la 300 mil. RON.
- In data de 26 mai 2022 s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. 20 incheiat de DEER si Raiffeisen Bank, prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului o linie de credit neangajanta sub forma de descoperit de cont, pana la valoarea maxima de 220 mil. RON, avand valabilitate 12 luni de la data contractului, respectiv 26 mai 2023.
- In data de 31 mai 2022 s-a semnat Actul Adicional nr. 4 la Contractul de Credit nr. 201910080129 incheiat de EFSA si BCR, in valoare de 165 mil. RON, prin care se prelunge-

te valabilitatea liniei pentru descoperirea de cont, pana la data de 31 mai 2023 si a liniei pentru emiterea de garantii, pana la data de 7 octombrie 2023.

- In data de 29 iunie 2022 s-a semnat Contractul nr.WB/C/1840 privind acoperirea riscului valutar incheiat de DEER si ING Bank Amsterdam NV, Sucursala Bucuresti, prin care sunt incheiate tranzactii de acoperirea riscului valutar pentru suma garantata de 39 mil. EUR.
- In data de 30 iunie 2022 s-a semnat Actul aditional A4 la Contractul de Credit 2406PJ/30 iunie 2020 incheiat de DEER si Banca Comerciala Intesa Sanpaolo Bank, prin care se prelungeste valabilitatea pana la 28 iunie 2023, se elimina caracterul non-cash, iar valoarea plafonului se converteste din RON in EUR, pana la valoarea de 27,3 mil. EUR.
- In data de 01 august 2022, s-a semnat Actul aditional nr.1 la Contractul de Credit nr. 11673879/02 februarie 2022 incheiat de EFSA si Banca Transilvania, SE Electrica SA in calitate de codebitor, prin care se prelungeste valabilitatea plafonului de 190 mil. RON pana la data de 31 august 2022.
- In data de 03 august 2022, s-a semnat Actul aditional nr. 1 la Contractul de Credit nr. 17/8130/2022 din data de 04 februarie 2022 incheiat de EFSA si BRD GROUPE SOCIETE GENERALE SA, SE Electrica SA in calitate de codebitor, prin care se prelungeste valabilitatea plafonului de 220 mil. RON pana la data de 03 februarie 2023.
- In data de 03 august 2022, s-a semnat Actul aditional nr. 1 la contractul de facilitare de Credit nr. WB/C/14 din data de 18 februarie 2022, incheiat de EFSA si ING Bank NV, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se elimina posibilitatea utilizarii Facilitatii de Credit in scopul emiterii de instrumente de garantie, iar data rambursarii finale, respectiv perioada de tragere nu va fi mai tarziu de 16 septembrie 2022.
- In data de 29 august 2022, s-a semnat Actul aditional nr.2 la Contractul de Credit nr. 11673879/02 februarie 2022, incheiat de EFSA si Banca Transilvania, SE Electrica SA in calitate de codebitor, prin care se prelungeste valabilitatea plafonului de 190 mil. RON pana la data de 30 ianuarie 2023 si se renunta la plafonul de scrisori de garantie bancara.
- In data de 06 septembrie 2022 s-a semnat Contractul de Credit nr. 350 incheiat de EFSA si Alpha Bank Romania, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 60 mil. EUR, prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului o facilitare de linie de credit revocabila, reintregibila, valabila pana la data de 06 septembrie 2023.
- In data de 15 septembrie 2022, s-a semnat Actul aditional nr. 2 la Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/14 din data de 18 februarie 2022, incheiat de EFSA si ING Bank NV, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care data rambursarii finale, respectiv perioada de tragere nu va fi mai tarziu de 17 octombrie 2022.
- In data de 17 octombrie 2022, s-a semnat Actul aditional nr. 3 la Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/14 din data de 18 februarie 2022, incheiat de EFSA si ING Bank NV, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se denomineaza facilitatea de credit in EUR si se elimina posibilitatea utilizarii in RON, iar data rambursarii finale nu va fi mai tarziu de 17 februarie 2023.
- In data de 26 octombrie 2022, s-a semnat Actul aditional nr. 1 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 56 din data de 26 octombrie 2021, incheiat de EFSA si Raiffeisen Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de Descoperire de Cont pana la data de 29 ianuarie 2023, iar valabilitatea facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 31 decembrie 2024.
- In data de 13 decembrie 2022 s-a semnat Actul aditional A3 la Contractul de Credit 10091385 din 16 decembrie 2020 incheiat de DEER si Banca Transilvania, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de descoperire de cont pana la data de 13 ianuarie 2023, iar valabilitatea facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 14 decembrie 2023.
- In data de 22 decembrie 2022 s-a semnat Contractul de Credit nr. 1218 incheiat intre DEER si EXIMBANK, SE Electrica SA in calitate de Fidejutor prin care Creditorul acorda Imprumutatului un credit in valoare de 250 mil. RON pentru finantarea activitatii curente si a deficitului de lichiditate, avand valabilitate 24 luni, respectiv 20 decembrie 2024.
- In data de 23 decembrie 2022, s-a semnat Actul aditional nr. 5 la Contractul de Credit nr. GRIM/75912/2017 din data de 19 iulie 2017, incheiat de SE Electrica SA, ELECTRICA SERV si UniCredit Bank SA, prin care se prelungeste scadenta creditului pana la data de 30 decembrie 2030 si perioada de utilizare a Facilitatii, pana la 31 decembrie 2023.
- In data de 24 decembrie 2022, s-a semnat Actul aditional nr. 1 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 61 din data de 24 decembrie 2021, incheiat de EFSA si Raiffeisen Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de descoperire de cont pana la data de 24 decembrie 2023, iar valabilitatea facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 24 decembrie 2024.
- In data de 27 decembrie 2022 s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr.165, incheiat de EFSA si BNP PARIBAS, SE Electrica SA in calitate de Garant, prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului o facilitare de credit neangajanta ce urmeaza a fi utilizata sub forma de emitere scrisori de garantie bancara, pana la valoarea de 240 mil. RON si valabi-

litate pana la 22 decembrie 2023.

- In data de 30 decembrie 2022 s-a semnat Contractul de Credit nr. FA 8376 pentru capital de lucru si emiterea de scrisori de garantie bancara incheiat de SE Electrica SA in calitate de imprumutat si Vista Bank prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului o facilitate de credit neangajanta de 100 mil. RON avand valabilitate 18 luni, respectiv 29 iunie 2024.

Credite intragrup

- In data de 21 ianuarie 2022, a fost semnat Actul Adicional nr. 1 la Contractul de imprumut Intragrup nr. 87/23 decembrie 2021 incheiat de ELSA cu EFSA, prin care se prelungeste valabilitatea imprumutului in valoare de 130 mil. RON pana la data de 23 aprilie 2022.
- In data de 18 aprilie 2022, Electrica a incheiat cu EFSA un Contract Cadru de emitere garantii corporative sub forma de garantie parentala de tip (PCG), valabil pana la data de 31 decembrie 2026, prin care ELSA va emite garantii corporative sub forma de Garantie Parentala (PCG) in favoarea EFSA, in limita aprobarilor corporative acordate de organele competente din cadrul ELSA.
- In data de 21 aprilie 2022, a fost semnat Actul Adicional nr. 2 la Contractul de imprumut Intragrup nr. 87/23 decembrie 2021 incheiat de ELSA cu EFSA, prin care se prelungeste valabilitatea imprumutului in valoare de 130 mil. RON pana la data de 23 mai 2022.
- In data de 23 mai 2022, a fost semnat Actul Adicional nr. 3 la Contractul de imprumut Intragrup nr. 87/23 decembrie 2021 incheiat de ELSA cu EFSA, prin care se modifica valoarea imprumutului la 60 mil. RON si se prelungeste valabilitatea pana la data de 7 iunie 2022.
- In data de 14 iunie 2022, SE Electrica a incheiat cu societatea New Trend Energy SRL Contractul de imprumut nr. 40 pe termen scurt, in cuantum de maxim 2,1 mil. RON valabil pana la data de 13 iunie 2023.
- In data de 15 iulie 2022, SE Electrica SA a incheiat cu Societatea Electrica Productie Energie SA Contractul de imprumut nr. 46 pe termen scurt, in valoare de 9,5 mil. EUR, valabil pana la data de 14 iulie 2023, in vederea achizitiei partilor sociale EEV1.
- In data de 27 septembrie 2022, SE Electrica SA a incheiat cu Societatea Sunwind Energy SRL Contractul de imprumut nr. 63 pe termen scurt, in valoare de 1,2 mil. RON, valabil pana la data de 25 septembrie 2023, in vederea finantarii costurilor care sunt in responsabilitatea SE Electrica SA.
- In data de 11 octombrie 2022, s-a semnat Actul aditional nr.1 la Contractul de imprumut nr. 40 din data de 14 iunie 2022 incheiat de SE Electrica SA cu societatea New Trend Energy SRL prin care se acorda un nou imprumut in valoare de 0,35 mil. RON, valabil pana la data de 13 iunie 2023.
- In data de 27 octombrie 2022, SE Electrica SA a incheiat cu societatea Green Energy Consultancy & Investments SRL Contractul de imprumut nr. 68 pe termen scurt, in valoare de 66,5 mil. RON, valabil pana la data de 26 octombrie 2023, in vederea finantarii costurilor care sunt in responsabilitatea SE Electrica SA.
- In data de 09 noiembrie 2022, SE Electrica SA a incheiat cu societatea Sunwind Energy SRL Contractul de imprumut nr. 73 pe termen scurt, in valoare de 147,3 mil. RON, valabil pana la data de 27 octombrie 2023, in vederea finantarii lucrarilor de investitii necesare finalizarii si operarii centralei electrice fotovoltaice "Satu Mare 2" (Botiz).

1.2.2 Litigii cu impact semnificativ asupra performantei financiare

Dosar nr. 3889/2/2018

In data de 22 noiembrie 2022, Inalta Curte de Casatie si Justitie a respins recursul declarat de ELSA impotriva Sentintei nr. 707/2019, pronuntate de Curtea de Apel Bucuresti in dosarul nr. 3889/2/2018.

Dosarul nr. 3889/2/2018 a avut ca obiect anularea Deciziei Consiliului Concurentei nr. 77/20 decembrie 2017, iar, in subsidiar, reducerea amenzii stabilite in sarcina ELSA pana la nivelul minim legal de 0,5% din cifra de afaceri a ELSA, prin reindividualizarea presupusei fapte anticoncurentiale, cu retinerea si deplina valorificare a tuturor circumstantelor atenuante aplicabile ELSA.

Prin Decizia Consiliului Concurentei nr. 77/20 decembrie 2017, a fost constatata incalcarea prevederilor art. 5 alin. (1) din Legea concurentei nr. 21/1996 si ale art. 101 alin. (1) din TFUE de catre mai multe societati care au comercializat contoare si echipamente conexe de masurare a energiei electrice din Romania in cadrul procedurilor de atribuire a contractelor de furnizare in perioada 27 noiembrie 2008 - 30 septembrie 2015 si de catre ELSA, in calitate de facilitator, in perioada 24 noiembrie 2010 - 30 septembrie 2015.

Sanctiunea aplicata ELSA consta intr-o amenda in cuantum de 10.800.984,04 lei, reprezentand 2,98% din cifra de afaceri totala realizata in anul financiar 2016. La stabilirea cuantumului

amenzii s-a tinut Public cont de faptul (i) ca ELSA a colaborat in mod efectiv si deplin cu Consiliul Concurentei pe parcursul procedurii de investigatie, in afara domeniului de aplicare a politicii de clementa si dincolo de obligatia legala de a coopera si (ii) ca pentru prima data se retine calitatea de facilitator in sarcina unei intreprinderi care organizeaza proceduri de achizitie publica. La fondul cauzei ce a format obiectul dosarului 3889/2/2018, prin Sentinta nr. 707/25 februarie 2019, Curtea de Apel Bucuresti a respins actiunea in anulare ca nefondata.

Dosarul a fost solutionat definitiv prin respingerea recursului declarat de ELSA impotriva Sentintei de mai sus.

Dosar 887/90/2013

In data de 06 aprilie 2022 s-a publicat in in BPI nr. 6100, tabelul definitiv consolidat al creantelor debitoarei Oltchim S.A., actualizat ca urmare a (i) distribuirilor facute in contul creantelor, (ii) hotararilor judecatoresti pronuntate si (iii) Hotararii Tribunalului Uniunii Europene de la Luxemburg din data 15 decembrie 2021 pronuntata in cazul T565/2019 ramasa definitiva. In tabelul definitiv consolidat al creantelor, actualizat conform celor de mai sus, Electrica este inregistrata cu suma de 116.058.538 RON, reprezentand creanta garantata, cu drept de vot.

Creanta Electrica a fost modificata ca o consecinta a deciziei Tribunalului European de la Luxemburg, pronuntata in 15 decembrie 2021, in cauza T565/19, decizie care a anulat partial Decizia Comisiei Europene nr. C (2018) 8592 final, din 17 decembrie 2018, prin care s-au stabilit o serie de masuri privind recuperarea de catre Romania a ajutorului de stat acordat Oltchim S.A., cu incalcarea art.108 alin 3 din TFUE, prin intermediul unor societati printre care se numara si Electrica. Prin hotararea pronuntata, instanta europeana a anulat o serie dintre masurile de recuperare a ajutorului de stat stabilite de Comisia Europeana, printre care si Masura 3 care se refera si la sumele, in cuantum de 554.959.671,97 RON (45.106.237,96 RON reprezentand creanta garantata si suma de 509.853.434,01 RON reprezentand creanta chirografara), considerate ajutor de stat cu care Electrica era inregistrata in tabelul creantelor.

Hotararea este definitiva.

Dosar nr. 371/33/2017

In data de 28 martie 2022, litigiul dintre DEER si D.G.R.F.P. Cluj Napoca si ANAF, ce face obiectul dosarului nr. 371/33/2017, a fost solutionat definitiv de Inalta Curte de Casatie si Justitie, prin admiterea recursului declarat de DEER impotriva sentintei civile nr. 163 din 8 iulie 2019, pronuntate de Curtea de Apel Cluj, casarea in parte a sentintei recurate si anulara Deciziei nr. 275 din 31 octombrie 2016 privind solutionarea contestatiei DEER, a Deciziei de impunere nr. F-MM 180 din 30 martie 2016 (suma totala 32.295.033 RON) si a Raportului de inspectie fiscala nr. F-MM 160 din 30 martie 2016 si pentru impozitul pe profit stabilit suplimentar pentru anul 2009 si accesoriile aferente, mentinerea celorlalte dispozitii ale sentintei recurate si respingerea recursurilor declarate de paratele D.G.R.F.P. Cluj-Napoca - Administratia Județeană a Finanelor Publice Maramures si Agentia Nationala de Administrare Fiscala (ANAF) impotriva aceleiasi sentinte, ca nefondate. Mentionam faptul ca, prin hotararea din 8 iulie 2019, instanta de judecata a admis in parte actiunea formulata de reclamanta Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord SA (SDTN, actuala DEER), in contradictoriu cu paratii D.G.R.F.P. Cluj Napoca si ANAF, a anulat in parte Decizia nr. 275/31 octombrie 2016 privind solutionarea contestatiei, cu consecinta admiterii in parte a contestatiei, a anulat in parte Decizia de impunere nr. F-MM 180 din 30 martie 2016 si Raportul de inspectie fiscala nr. F-MM 160 din 30 martie 2016, respectiv in privinta obligatiilor suplimentare de plata stabilite in sarcina reclamantei, constand in TVA pentru perioada 01 decembrie 2009 - 31 august 2015 si obligatii accesorii acesteia, respectiv dobanzi/majorari de intarziere si penalitati aferente TVA, mentinand, in rest, actele atacate, inclusiv cu privire la obligatiile suplimentare de plata constand in impozit pe profit pentru perioada 01 ianuarie 2009 - 31 decembrie 2014 si obligatii accesorii acestuia, respectiv dobanzi/majorari de intarziere si penalitati aferente impozitului pe profit.

IMAGINEA CORPORATIVA

In anul 2022, Electrica a urcat pe locul 7 in clasamentul celor mai valoroase branduri romanesti, cu o valoare de piata estimata la 203 mil. EUR, un plus de 24,5% comparativ cu anul precedent. Este cea mai inalta pozitie ocupata, pana acum, in acest top de Electrica.

Din perspectiva transparentei, Electrica si-a manifestat deschiderea fata de diferitele parti interesate prin publicarea, in ultimii sase ani, a Rapoartelor de sustenabilitate, care contin informatii detaliate cu privire la toate companiile din Grup. Acestea pot fi consultate pe site-ul companiei si au reprezentat baza raportarilor cu privire la aspecte de sustenabilitate: <https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rapoarte-de-sustenabilitate/>.

CERTIFICARI

În luna noiembrie 2022, Electrica S.A. a obținut din partea organismului de certificare SRAC Cert afiliat IQNet recertificarea Sistemului de Management Integrat Calitate – Mediu – SM în conformitate cu cerințele standardelor internaționale de referință SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2018 precum și certificarea Sistemului de Management al Securității Informațiilor în conformitate cu cerințele standardului internațional SR EN ISO/IEC 27001:2018. Valabilitatea certificatelor este octombrie 2025.

În anul 2022 și FISE a parcurs auditul organismului extern de certificare pentru recertificarea Sistemului de Management Integrat Calitate – Mediu – SM implementat conform cerințelor standardelor de referință ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 și ISO 45001:2018, finalizându-l cu succes prin obținerea certificării.

În cursul anului 2022, societățile DEER și EFSA au parcurs audituri anuale de supraveghere ale Sistemului de Management Integrat Calitate – Mediu – SM implementat conform cerințelor standardelor de referință ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 și ISO 45001:2018, audituri efectuate de către organismul extern de certificare SRAC Cert. Nu au fost identificate neconformități majore.

1.2.3 Segmentul de distribuție

Pentru **segmentul de distribuție**, schimbările semnificative ale legislației din România au fost detaliate în *Anexa 3.1.1*. Pe baza acestor schimbări, efectele așteptate se referă la:

- OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023: i) pentru acoperirea costurilor suplimentare aferente CPT 2021, ANRE modifică tarifele reglementate, cu aplicabilitate începând cu data de 1 aprilie 2022, iar tarifele rezultate nu se modifică în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023; ii) costurile suplimentare finanțate din împrumuturi bancare realizate în perioada OUG pentru acoperirea CPT se capitalizează, cu durată 5 ani și RRR = 50% x RRR PR4; iii) costurile cu energia electrică achiziționate pentru CPT după data intrării în vigoare a OUG vor fi recunoscute în tarifele reglementate, conform metodologiilor ANRE; iv) tarifele de transport și distribuție vor fi modificate corespunzător costurilor înregistrate până la 31 martie 2023, într-o perioadă de până la 5 ani, după data de 31 martie 2023; v) producătorii aflați în portofoliul statului român, au obligația să răspundă în 5 zile lucrătoare cu oferte de vânzare parțiale sau totale, solicitărilor de cumpărare de energie adresate de OTS și OD, individual sau agregat, direct sau prin platformele dedicate din piața organizată respectiv aplicarea măsurilor prin legislația secundară aflată în dezbatere publică.
- ANRE a solicitat prin adresă scrisă către OD transmiterea datelor de monitorizare a simulării aplicării tarifelor de tip binom pentru anul 2022, cu termen 31 martie 2023.
- OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022–31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei – în vigoare începând cu 1 septembrie 2022: (i) costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică, realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, în vederea acoperirii CPT, fața de costurile incluse în tarifele reglementate (și nu doar împrumuturile), se capitalizează trimestrial, RRR = 50% din RRR aplicabilă fiecărei perioade; (ii) producătorii de energie electrică au obligația să vândă energia electrică disponibilă cu livrare până la 31 decembrie 2022, prin contracte negociate directe începând cu data de 1 septembrie 2022, doar furnizorilor de energie electrică care au în portofoliu clienți finali, destinată exclusiv pentru consumul acestora, OD, OTS și consumatorilor care au beneficiat de prevederile OUG 81/2019. OUG nr. 119/2022 a fost aprobată și modificată de Legea 357/2022
- OUG nr. 153/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei și modificarea OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei: (i) **pe perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025** se instituie mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică; (ii) OPCOM este desemnat achizitor unic, acesta cumpără energia electrică de la producătorii prevăzuți și vinde energia electrică achiziționată furnizorilor de energie electrică care au contracte încheiate cu clienți finali, operatorului de transport și de sistem energie electrică și operatorilor de distribuție energie electrică, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelelor exploatate de aceștia. OD pot cumpăra de la OPCOM prin mecanism anual/lunar 75% din cantitatea de CPT prognozată și validată de ANRE la prețul de 450 lei/MWh, iar producătorii pot vinde către OPCOM mecanism anual/lunar 80% din cantitatea

tatea produsa prognozata si validata de ANRE si Transelectrica la pretul de 450 lei/MWh.

- Propunere de modificare a Procedurii de investitii au in vedere recunoasterea investitiilor OD in stocare si producere energie pentru regie si CPT: (i) includerea in categoria investitiilor justificabile a instalatiilor de productie a energiei din surse regenerabile pentru alimentarea CPT si consumului de regie din statie; (ii) includerea in categoria investitiilor necesare a instalatiilor de stocare a energiei electrice; (iii) posibilitatea OD sa detina instalatii de stocare, prin exceptare de la dispozitiile Legii energiei (art 46¹ alin. (1)), numai cu aprobarea prealabila de catre ANRE; (iv) stabilirea metodei de calcul a eficientei economice a investitiilor in productie/stocare, in vederea recunoasterii de catre ANRE.

1.2.4 Segmentul de furnizare

Cadrul de reglementare a suferit modificari semnificative in ultimul deceniu, in ceea ce priveste liberalizarea totala a pietei de energie electrica si gaze naturale, separarea activitatilor de furnizare si distributie, implementarea schemei de sprijin pentru energie regenerabila, sprijinirea consumatorilor de energie electrica si limitarea preturilor catre consumatorii finali.

In 2022, piata energiei electrice a fost total liberalizata pentru toate categoriile de clienti si pretul a fost stabilit de furnizori prin mecanisme de piata libera, atat pentru ofertele de serviciu universal, cat si pentru ofertele aferente pietei concurentiale.

Piata reglementata

Incepand cu 1 noiembrie 2021, pe fondul cresterii pretului energiei si gazelor naturale pe pietele internationale si nationale, a crizei energetice, precum si a efectelor cauzate de aceste cresteri in randul populatiei, in Romania, au fost aplicate o serie de scheme de sprijin asupra consumatorilor de energie electrica si gaze, prin stabilirea unor scheme de compensare si plafonare in perioada 1 noiembrie 2021 si 31 martie 2025.

Piata concurentiala

Tranzactionarea pe piata angro concurentiala este transparenta, publica, centralizata si nediscriminatorie. Participantii pe piata angro pot tranzactiona energie electrica pe baza de contracte bilaterale incheiate pe pietele dedicate.

Au fost puse in aplicare urmatoarele mecanisme de sprijin:

- compensarea consumatorilor casnici pentru o parte din factura de energie electrica (1 noiembrie 2021 pana la 31 martie 2022);
- plafonarea pretului pentru consumatorii casnici si non-casnici (1 noiembrie 2021 - 31 martie 2025);
- scutirea a mai multor tipuri de consumatori de la plata tarifelor de reglementare si a altor taxe/contributii (1 noiembrie 2021 pana la 31 ianuarie 2022).

Sumele compensate vor fi primite de la Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala („ANPIS”) pentru consumatorii casnici si de la Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici.

In cursul anului 2022, s-au adus o serie de modificari legislative, cu un impact semnificativ asupra activitatii de furnizare a energiei electrice, dupa cum urmeaza:

- Eliminarea pretului plafonat la energia electrica pentru clientii casnici cu un consum peste 255 kWh/luna si limitarea aplicarii pretului plafonat pentru clientii non-casnici (limitare a cantitatilor la care se aplica pretul plafonat, cat si a tipurilor de clienti carora le este aplicata plafonarea preturilor);
- Limitarea pretului mediu de achizitie considerat pentru determinarea sumelor de recuperat de la bugetul de stat la 1.300 RON/MWh, cu exceptia achizitiei destinate furnizarii in regim de ultima instanta, unde nu se aplica aceasta limitare;
- Obligativitatea de inmagazinare subterana a gazelor naturale un stoc minim de gaze naturale la nivelul de 30% din cantitatea de gaze naturale necesara consumului clientilor finali din portofoliul propriu/consumul propriu;
- Obligativitatea producatorilor de gaze naturale de a vinde cu pretul de 150 RON/MWh cantitatile necesare furnizarii clientilor casnici/producatorilor de energie termica;
- In perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 se instituie Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE);
- Mecanismul prevede: OPCOM, in calitate de achizitor unic, cumpara energie electrica de la producatori (producatori de energie electrica cu o putere instalata egala sau mai mare de 10 MW) si vinde energia electrica achizitionata furnizorilor de energie electrica care au contracte cu clientii finali, operatorului sistemului de transport de energie electrica si operatorilor sistemului de distributie a energiei electrice pentru acoperirea consumului

propriu tehnologic; pretul platit de OPCOM producatorilor de energie, pentru cantitatile de energie electrica vandute este de 450 RON/MWh, iar pretul de vanzare al OPCOM catre operatorii economici este tot de 450 RON/MWh (OPCOM are dreptul de a percepe participantilor pietei tarife/comisioane la nivelul costurilor inregistrate prin organizarea mecanismului centralizat de cumparare a energiei electrice). In vederea efectuarii tranzactiilor, OPCOM va organiza lunar o procedura de achizitie anuala, precum si o procedura de achizitie suplimentara lunar, pentru cantitatile de energie electrica care urmeaza sa fie livrate in luna urmatoare; cantitatile anuale si lunare de energie electrica sunt obligatii ferme ale producatorilor de energie electrica si ale operatorilor economici pe toate intervalele de deconectare in fiecare luna (contractele se incheie prin semnare, in maximum 3 zile lucratoare).

Certificate verzi

Furnizorii de energie electrica au obligatia legala de a achizitiona certificate verzi de la producatorii de energie din surse regenerabile, pe baza tintelor sau cotelor anuale stabilite de lege, care se aplica la cantitatea de energie electrica achizitionata si furnizata consumatorilor finali. Costul certificatelor verzi se factureaza consumatorilor finali, separat fata de tarifele pentru energia electrica.

Impactul cresterii pretului energiei

Dupa liberalizarea totala a pietei de energie electrica de la 1 ianuarie 2021 pentru toate tipurile de consumatori, contextul international al pietelor de energie caracterizat printr-un dezechilibru intre cerere si oferta la nivel european, coroborat cu politicile energetice dezvoltate atat la nivelul UE, cat si la nivel national, a condus la o crestere a preturilor energiei electrice. Mai mult, cresterea puternica a preturilor la energie este atat rezultatul unor factori externi, precum cresterea exponentiala a pretului certificatelor de emisie, cat si al unor factori interni, cum ar fi ponderea foarte mare a energiei tranzactionate pe piata zilei urmatoare (PZU). Intregul sector energetic a fost afectat de cresterea pretului la energie electrica.

Conditiiile dificile mentionate mai sus au condus la cresterea cheltuielilor de exploatare, in principal pentru achizitionarea de energie pentru CPT si pentru activitatea de furnizare. Mediul economic instabil a condus la o scadere a performantei financiare pentru anul 2021, dar pe parcursul anului 2022 performanta financiara s-a imbunatatit semnificativ, datorita masurilor de securitate a achizitiei de energie electrica pentru segmentul de furnizare si pentru segmentul de distributie care beneficiaza de capitalizarea costurilor suplimentare cu consumul propriu tehnologic, dar fara dificultati semnificative de incasare a creantelor si, in consecinta, de achitare a datorilor.

Din cauza schimbarilor recente de pe piata mondiala a energiei, inclusiv UE, fiecare stat membru al Uniunii Europene trebuie sa isi modifice cadrul legislativ al sectorului energetic pentru a proteja interesele societatii civile, pe de o parte si, pe de alta parte pentru a asigura un echilibru si o functionalitate adecvata pe piata locala de energie prin sprijinirea furnizorilor de energie.

1.3. Evenimente ulterioare datei bilantului

In continuare sunt prezentate evenimentele relevante ce au avut loc la nivelul Grupului in perioada cuprinsa intre inchiderea exercitiului financiar 2022 si data prezentului raport.

- La data de 20 ianuarie 2023, Ministerul Energiei, in calitate de concesionar, a modificat contractul de concesiune cu Grupul Electrica pentru segmentul de distributie pentru a reflecta ca, in cazul rezilierii anticipate a contractului de concesiune, din orice motiv, concesionarul ar rambursa Grupului valoarea actuala a costurilor cu achizitionarea de energie electrica pentru consum tehnologic propriu, comparativ cu costurile incluse in tarifele reglementate.
- In data de 27 ianuarie 2023, Consiliul de Administratie al Electrica a decis infiintarea unui nou comitet consultativ - Comitetul de Guvernanta Climatica si Politici Publice.
- Pe data de 6 februarie 2023, s-a finalizat achizitia companiei de proiect Green Energy Consultancy & Investments S.R.L., care are ca obiect principal de activitate productia de energie din surse fotovoltaice (proiect in faza ready-to-build).
- In data de 27 februarie 2023, la recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare, CA ELSA a hotarat prelungirea duratei mandatului acordat dlui. Alexandru Aurelian Chirita in calitate de Director General interimar pana la data de 30 aprilie 2023 (inclusiv), in aceleasi conditii precum si prelungirea duratei mandatului acordat dlui. Stefan-Alexandru Frangulea in calitate de Director Executiv Financiar interimar pe o perioada de 2 ani, pana la data de 27 februarie 2025 (inclusiv), in aceleasi conditii.
- In data de 7 martie 2023, compania a publicat Convocatorul Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor si Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor Societatea Energetica Elec-

trica SA, care vor avea loc in data de 27 aprilie 2023;

- In data de 7 martie 2023 compania a publicat situatiile financiare individuale si consolidate pentru anul 2022, intocmite in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016, Raportul Administratorilor pentru anul 2022 aferent acestora, precum si rapoartele auditorilor aferente. Acestea sunt supuse aprobarii Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din 27 aprilie 2023;
- In cadrul sedintei din data de 14 martie 2023, Consiliul de Administratie al Societatii, la recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare, a hotarat numirea dnei Ioana - Andreea Lambru, cetatean roman, in calitate de Director Executiv Directia Dezvoltarea Afacerii, incepand cu data de 15 martie 2023, pe o perioada de 4 ani.

Tranzactii cu parti afiliate

In 2023, pana la data de 21 martie 2023, ELSA a publicat 8 rapoarte curente, conform art. 108 din Legea nr. 24/2017, referitoare la tranzactiile incheiate intre EFSA - OPCOM, DEER - OPCOM, DEER - EFSA, EFSA - Transelectrica, DEER - Hidroelectrica in acesta perioada, a caror valoare cumulata in cazul fiecarui raport depaseste pragul de 5% din activele nete ale ELSA, calculat in baza ultimelor situatii financiare individuale ale Electrica disponibile.

In 31 ianuarie 2023, ELSA publicat Raportul auditorului referitor la tranzactiile raportate in S2 2022, conform art. 108 din Legea 24/2017 (R).

Toate aceste rapoarte curente, precum si cele ale auditorului, se regasesc pe website ELSA la adresa <https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rapoarte-curente-art-108/>.

Pentru mai multe detalii, a se vedea capitolul 3.4 din prezentul raport.

Apecte legate de trezorerie

Credite in relatie cu tertii

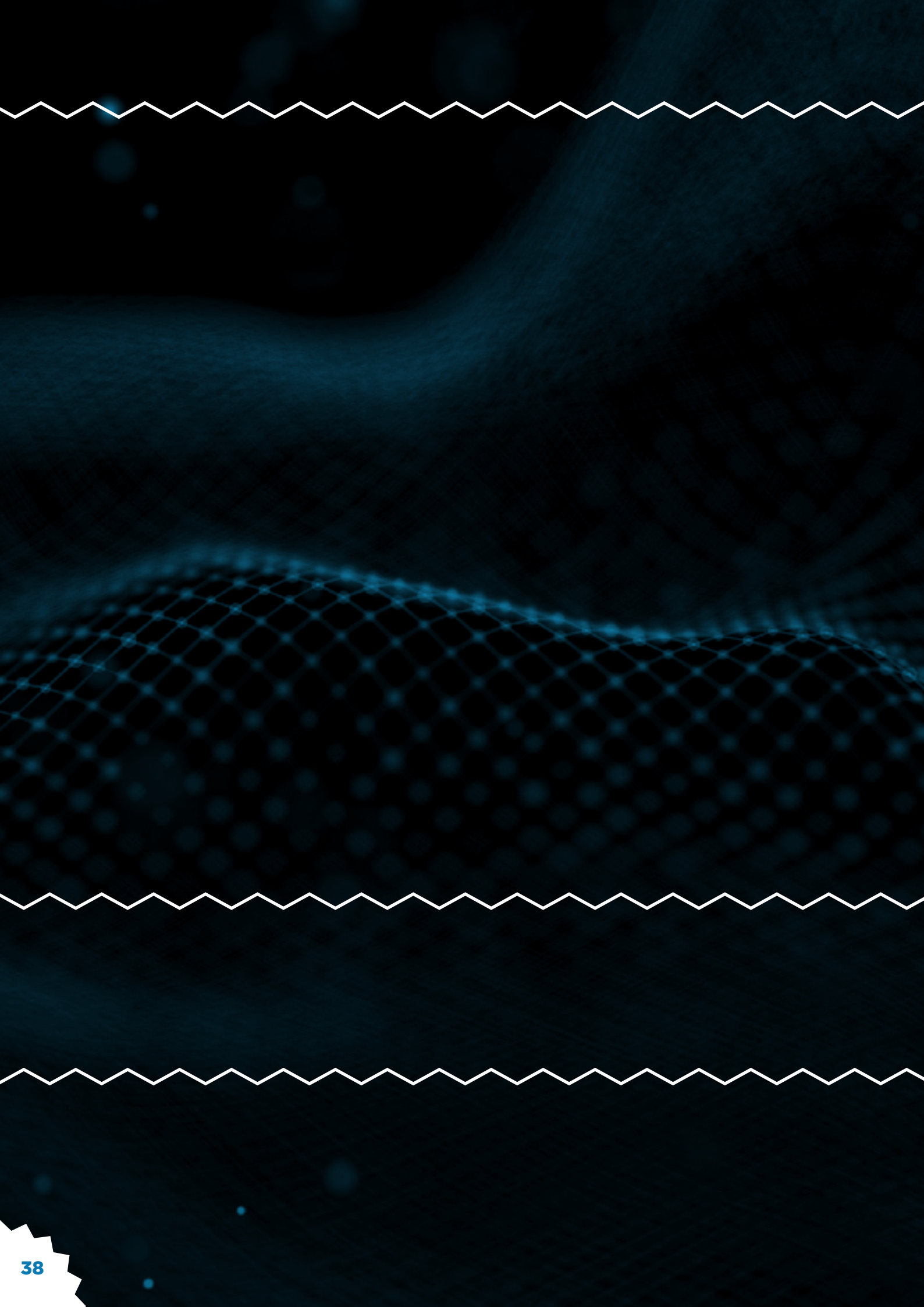
- In data de 09 ianuarie 2023 s-a semnat Actul Additional nr. 2 la Contractul de credit nr. 2022012502 incheiat de DEER si BCR in valoare de 220 mil. RON, prin care se prelungeste valabilitatea liniei pentru descoperirea de cont si a liniei pentru emiterea de scrisori de garantie bancara, pana la data de 25 ianuarie 2024.
- In data de 18 ianuarie 2023 s-a semnat Actul additional AA4 la Contractul de Credit 10091385 din 16 decembrie 2020 incheiat de DEER si Banca Transilvania SA, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de descoperire de cont pana la data de 01 februarie 2024, iar valabilitatea facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 01 februarie 2025.
- In data de 23 ianuarie 2023 s-a semnat Actul additional nr.1 la Contractul de Credit nr. 350 incheiat la data de 6 septembrie 2022 intre EFSA si Alpha Bank Romania, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 60 mil. EUR, prin care se introduce ipoteca mobiliara asupra drepturilor de creanta.
- In data de 27 ianuarie 2023 s-a semnat Actul additional nr.5 la Contractul de facilitare de credit nr. 3189 din data de 28 ianuarie 2020, incheiat de SE Electrica SA si ING Bank in cadrul structurii de cash-pooling, prin care banca pune la dispozitia imprumutului o facilitare de credit in suma de totala de 210 mil. RON, valabila pana la data de 27 februarie 2023. In acelasi timp s-au semnat si acte aditionale pentru limita de credit intraday, in cadrul structurii de cash-pooling, incheiate intre DEER, EFSA, SERV, EEV1, SE Electrica SA si ING Bank, valabile pana la data de 27 februarie 2023
- In data de 27 ianuarie 2023, s-a semnat Actul additional nr.2 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 56 din data de 26 octombrie 2021, incheiat de EFSA si Raiffeisen Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de descoperire de cont pana la data de 28 aprilie 2023, iar valabilitatea facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 31 decembrie 2024.
- In data de 30 ianuarie 2023, s-a semnat Actul additional nr.3 la Contractul de Credit nr. 11673879/02 februarie 2022, in valoare de 190 mil. RON, incheiat de EFSA si Banca Transilvania, SE Electrica SA in calitate de codebitor, prin care se prelungeste valabilitatea facilitatii pana la data de 30 ianuarie 2024 si se modifica conditiile comerciale.
- In data de 03 februarie 2023, s-a semnat Actul additional nr. 2 la Contractul de Credit nr. 17/8130/2022 din data de 04 februarie 2022 incheiat de EFSA si BRD, SE Electrica SA in calitate de codebitor, prin care se prelungeste valabilitatea plafonului de 220 mil. RON, pana la data de 05 martie 2023.
- In data de 07 februarie 2023, s-a semnat Actul additional nr. 4 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 111 din data de 16 aprilie 2019, in valoare de 160 mil. RON, sub forma de linie de credit si linie pentru emitere scrisori de garantie bancara, incheiat de SE Electrica SA, EFSA, SERV si BNP PARIBAS, prin care se modifica conditiile comerciale.
- In data de 17 februarie 2023, s-a semnat Actul additional nr.1 la Contractul de Facilitate de Credit pentru Angajamente potientiale nr. 148 din data de 24 decembrie 2021, in valoare

de 220 mil. RON, pentru emitere scrisori de garantie bancara, incheiat intre EFSA si BNP PARIBAS, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se modifica conditiile comerciale si valabilitatea scrisorilor de garantie bancara.

- In data de 17 februarie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.4 la Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/14 din data de 18 februarie 2022 in valoare de 34,3 mil. EUR, incheiat intre EFSA si ING Bank, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se prelungeste valabilitatea facilitatii pana la data de 16 martie 2024.
- In data de 20 februarie 2023, s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. 49183, facilitare non-cash pentru emitere de scrisori de garantie bancara, incheiat intre DEER si Garanti BBVA, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 103 mil. RON si valabilitate pana la 20 aprilie 2025.
- In data de 27 februarie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.6 la Contractul de Facilitate de Credit nr.3189 din data de 28 ianuarie 2020, in valoare de 210 mil. RON, incheiat de SE Electrica SA si ING Bank, prin care se modifica conditiile comerciale si se stabileste prelungirea automata a facilitatii. In acelasi timp s-au semnat si acte aditionale pentru limita de credit intraday, in cadrul structurii de cash-pooling, incheiate intre DEER, EFSA, SERV, EEV1, SE Electrica SA si ING Bank privind prelungirea automata.
- In data de 03 martie 2023, s-a semnat Actul aditional nr. 3 la Contractul de Credit nr. 17/8130/2022 din data de 04 februarie 2022, in valoare de 220 mil. RON, incheiat de EFSA si BRD, SE Electrica SA in calitate de codebitor (garantie corporativa), prin care se prelungeste valabilitatea plafonului pana la data de 02 februarie 2024.
- In data de 13 martie 2023, s-a semnat Actul aditional nr. 5 la Contractul de Credit multi-produs nr. 201910080129 incheiat de EFSA si BCR sub forma de descoperit de cont si linie pentru emiterea de scrisori de garantie bancara, prin care se majoreaza valoarea limitei pentru descoperirea de cont pana la valoarea de 165 mil. RON.
- In data de 17 martie 2023, s-a semnat Facilitatea de credit nr. 53747, incheiata intre DEER si BERD, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 180 mil. RON, pentru finantarea activitatii curente.

Legislatie

Modificarile legislative cu impact semnificativ in activitatea Grupului Electrica si publicate in perioada cuprinsa intre inchiderea exercitiului financiar 2022 si data prezentului raport sunt prezentate in anexa A.3.2..





2 **Electrica Group**

2.1 Structura organizatorica

Grupul Electrica este unul dintre principalii distribuitori si furnizori de energie electrica de pe piata din Romania.

Principalele segmente de activitate ale Grupului constau in distributia de energie electrica catre utilizatori, furnizarea de energie electrica catre consumatori casnici si non-casnici, segmentul de servicii aferente retelelor de distributie externe, precum si segmentul privind productia de energie electrica din surse regenerabile.

In prezent, Grupul include compania mama a Grupului, Societatea Energetica Electrica S.A. („ELSA”) si urmatoarele filiale si entitati asociate:

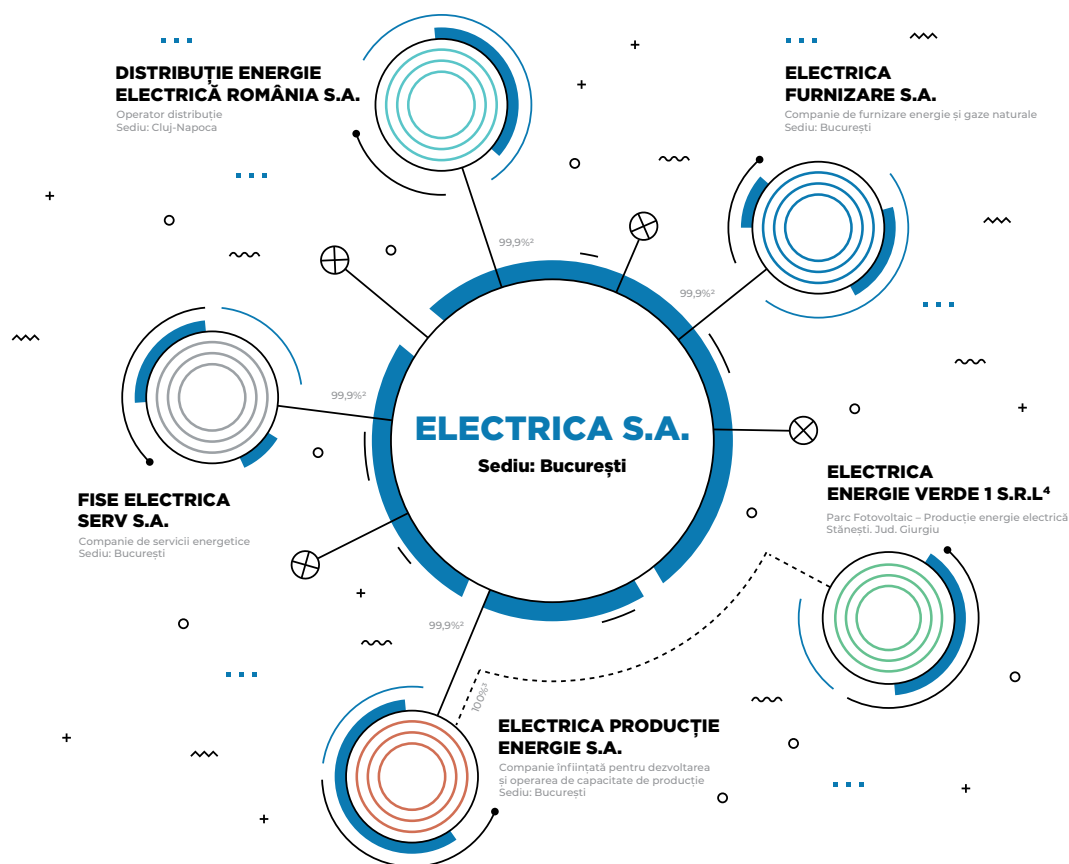
- **Distributie Energie Electrica Romania S.A. („DEER”)**, rezultata in urma fuziunii prin absorbtie a filialelor Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord („SDMN”), Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud („SDTS”) cu Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord („SDTN”), aceasta din urma in calitate de societate absorbanta. DEER este operatorul de distributie a energiei electrice in regiunile Transilvania Nord (judetele Cluj, Maramures, Satu Mare, Salaj, Bihor si Bistrita-Nasaud), Transilvania Sud (judetele Brasov, Alba, Sibiu, Mures, Harghita si Covasna) si Muntenia Nord (judetele Prahova, Buzau, Dambovit, Braila, Galati si Vrancea), asigurand deservirea utilizatorilor de retea prin operarea instalatiilor ce functioneaza la tensiuni intre 0,4 kV si 110 kV (linii electrice, posturi si statii de transformare). DEER detine licente de distributie exclusive pentru regiunile antementionate, ce au o perioada de valabilitate pana in anul 2027, cu posibilitatea de prelungire pentru o perioada de 25 de ani;
- **Electrica Furnizare S.A. („EFSA”)**, societate avand ca activitate principala furnizarea de energie electrica catre clientii finali. EFSA detine o licenta de furnizare a energiei electrice care acopera intregul teritoriu al Romaniei, care a fost reinnoita in anul 2021 pentru o perioada de 10 ani, si o licenta pentru desfasurarea activitatii de furnizare a gazelor naturale, valabila pana in anul 2022. In vederea extinderii activitatilor economice ale Electrica Furnizare S.A. (EFSA) in Ungaria, a fost acordata licenta de tranzactionare a energiei electrice de catre Autoritatea de Reglementare a Energiei si Utilitatilor Publice din Ungaria (MEKH) pentru Electrica Furnizare, prin Decizia nr. H879/2022. De asemenea, Grupul detine o licenta de furnizare gaze naturale valabila pana in anul 2032.
- **Electrica Serv S.A. („SERV”)**, societate care incepand cu data de 30 noiembrie 2020 a absorbit Servicii Energetice Muntenia SA („SEM”), in urma unui proces de fuziune. SERV furnizeaza servicii de reparatii si alte servicii conexe catre terti si diverse servicii catre companiile din grup (inchiriere auto, inchiriere cladiri etc.);
- **Electrica Productie Energie S.A. („EPE”)**, societate infiintata in cursul anului 2021, care se va ocupa de achizitia si dezvoltarea proiectelor de generare a energiei electrice din surse regenerabile, respectiv de operarea capacitatilor de generare de energie, cumulat cu dezvoltarea si operarea solutiilor de stocare independente pe care compania intentioneaza sa le dezvolte in viitor. In data de 31 martie 2022, la recomandarea Comitetului de Strategie si Guvernanta Corporativa, CA ELSA a hotarat repozitionarea Electrica Energie Verde 1 SRL (EEV1) in cadrul Grupului prin incheierea unei tranzactii intre EFSA, in calitate de vanzator si unic actionar al EEV1, si Electrica Productie Energie S.A. (EPE), in calitate de cumparator. Tranzactia efectiva s-a realizat in data de 15 iulie 2022, finalizata prin indeplinirea formalitatilor legale la Oficiul Registrului Comertului in 21 iulie 2022.
- **Sunwind Energy S.R.L. („SWE”)**, dezvolta proiectul fotovoltaic „Satu Mare 2” cu o capacitate instalata proiectata de 27 MW, situat in vecinatatea orasului Satu Mare si a devenit filiala la data de 21 martie 2022 ca urmare a detinerii de catre ELSA a 60% din partile sociale;
- **New Trend Energy S.R.L. („NTE”)**, dezvolta proiectul fotovoltaic „Satu Mare 3”, cu o capacitate proiectata de 59 MW, situat in vecinatatea orasului Satu Mare si a devenit filiala la data de 27 mai 2022 ca urmare a detinerii de catre ELSA a 60% din partile sociale;
- **Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. („GEC&I”)**, dezvolta proiectul fotovoltaic „Vultur” cu o capacitate instalata de 12 MWp DC (putere peak la nivelul panourilor) si 9,75 MW AC (putere evacuabila in retea), situat in zona comunei Vultur, judetul Vrancea si a devenit filiala la data de 06 septembrie 2022 ca urmare a detinerii de catre ELSA a 75% din partile sociale. Ulterior, in data de 06 februarie 2023, ELSA a achizitionat si restul de parti sociale pana la 100%.

Tabel 4: Filiale ELSA

Filiala	Activitatea	Cod unic de înregistrare	Sediu social	% participatie la 31 decembrie 2022
Distributie Energie Electrica Romania S.A. („DEER”)	Distributia energiei electrice in zonele geografice Transilvania Nord, Transilvania Sud si Munte-nia Nord	14476722	Cluj-Napoca	99,99999929%
Electrica Furnizare S.A. („EFSA”)	Comercializarea energiei electrice si furnizarea de gaze naturale	28909028	Bucuresti	99,9998444099934%
Electrica Serv S.A. („SERV”)	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	17329505	Bucuresti	99,99998095%
Electrica Productie Energie S.A („EPE”)	Productia de energie electrica	44854129	Bucuresti	99,9920%
Electrica Energie Verde 1 S.R.L.* („EEV1” - fosta Long Bridge Milenium SRL)	Productia de energie electrica	19157481	Bucuresti	100%*
Sunwind Energy S.R.L. („SWE”)	Productia de energie electrica	42910478	Constanta	60%
New Trend Energy S.R.L. („NTE”)	Productia de energie electrica	42921590	Constanta	60%
Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. („GEC&I”)	Productia de energie electrica	29172101	Prahova	75%

Sursa: Electrica

*detinere indirecta - Electrica Energie Verde 1 S.R.L. este detinuta 100% de catre filiala EPE



Tabel 5: Entitatile asociate ELSA

Entitate asociata	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 31 decembrie 2022
Crucea Power Park S.R.L. („CPP”)	Productia de energie electrica	25242042	Constanta	30%
Foton Power Energy S.R.L. („FPE”)	Productia de energie electrica	43652555	Constanta	30%

Sursa: Electrica

- **Crucea Power Park S.R.L. („CPP”)**, dezvolta proiectul eolian „Crucea Est”, cu o capacitate instalata proiectata de 121 MW si o capacitate de stocare a energiei electrice proiectata de 60 MWh (15 MW x 4h), situat in extravilanul comunei Crucea, jud. Constanta;
- **Foton Power Energy S.R.L. („FPE”)**, dezvolta proiectul fotovoltaic „Bihor 1” cu o capacitate instalata proiectata de 77,5 MW, situat in vecinatatea municipiului Oradea.

Tabel 6: Alte titluri imobilizate detinute de catre ELSA

Societate	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie in prezent
CCP.RO Bucharest S.A. („CCP.RO”)	Activitati de intermediari financiare, exclusiv activitati de asigurari si fonduri de pensii (managementul riscului prin produse derivate pe piata de energie)	17777754	Bucuresti	8,06%

Sursa: Electrica

- In data de 8 decembrie 2022 s-a realizat subscrierea efectiva in valoare de 7,0 mil. RON echivalentul a 8,06% din capitalul social al companiei CCP.RO Bucharest S.A. dupa majorarea capitalului social, CCP.RO devenind astfel o investitie financiara detinuta de ELSA pe termen lung.

2.2 Misiune, viziune, valori

Grupul Electrica isi fundamenteaza dezvoltarea viitoare a afacerilor prin adaptarea la contextul de piata si prin punerea in valoare a elementelor specifice ale companiilor sale.

MISIUNE

Energie – oriunde, oricand, oricui!
Aducem energia acolo unde oamenii isi materializeaza visurile.

VIZIUNE

Lider integrat in sectorul energetic,
contributor semnificativ in procesul
de tranzitie energetica sustenabila
pentru clienti, mediu si comunitati

VALORI

Incredere – suntem partenerul pe care te poti baza, acum si in viitor.

Competenta – construim cu pricepere. Suntem mandri de rolul pe care munca noastra ni-l da in societate.

Siguranta – suntem atenti cu siguranta angajatilor nostri, a colaboratorilor si a comunitatilor in care lucram.

Sustenabilitate – solutiile noastre sunt pe termen lung si prietenoase cu mediul si oamenii.

2.3 Principalele elemente ale Strategiei corporative pentru perioada 2019 - 2023

Strategia corporativa pentru perioada 2019 - 2023, care reflecta viziunea Consiliului de Administratie in ceea ce priveste gestionarea activitatilor in interesul partilor interesate, pe termen mediu si lung, a fost formulat in urma unei analize a urmatoarelor arii:

- mediul extern, pentru a determina principalii factori externi cu impact asupra pietei de energie si factorii cheie care pot influenta semnificativ evolutia pietei de energie electrica in viitor;
- analiza industriei, pentru a identifica tendintele pe piata energiei, evaluarea atractivitatii pietei si determinarea factorilor critici de succes necesari pentru a concura si supravietui pe aceasta piata;
- analiza interna a Grupului, pentru a evalua performanta anterioara si curenta (in raport cu alti jucatori din piata).

Grupul Electrica ramane in continuare dedicat asigurarii echilibrului intre a genera valoare pentru clientii sai si a maximiza profitul pentru actionari, consolidandu-si pozitia in piata, concomitent cu extinderea in segmente complementare, in cadrul unei culturi a eticii, integritatii si sustenabilitatii.

Guvernanta si relatia cu investitorii raman in centrul atentiei pentru Grup, urmarindu-se imbunatatirea continua si implementarea celor mai bune practici in domeniul guvernantei corporative si al relatiilor cu investitorii.

Pentru perioada 2019-2023, obiectivele strategice ale Grupului au fost actualizate in anul 2022 si reprezinta directiile principale la care sunt aliniate activitatile curente:

- Crestere valoare de piata Electrica SA - crestere sustenabila pret actiune Electrica si includere in indici relevanti de piata (locali si internationali);
- Extindere afacere in alte segmente complementare - productie energie electrica, stocare energie electrica si extindere internationala pentru zonele de productie si furnizare;
- Maximizare a performantei in infrastructura administrata - eficientizare a afacerii in zona de distributie energie electrica pentru perioada de reglementare curenta (PR4) si pregatire PR5, simultan cu optimizarea structurii de costuri;
- Lider integrat de servicii si solutii energetice - strategie de piata revizuita in contextul dinamic al sectorului energetic si valorificare portofoliu de clienti prin vanzari de servicii energetice cu valoare adaugata;
- agilitate in transformarea digitala a afacerii - capacitate sporita de adaptare si reactie la contextul sectorului, transformare digitala a afacerii si valorificarea tuturor sinergiilor din Grup.

In plus fata de ariile de interes traditionale, respectiv distributia de energie electrica, furnizarea de energie electrica si gaze naturale si serviciile energetice, exista un interes ridicat pentru dezvoltarea de activitati noi, bazate pe tehnologie inovativa, continuand totodata monitorizarea si analiza oportunitatilor de crestere prin fuziuni sau achizitii. De asemenea, se urmareste o relatie mai apropiata cu clientii, bazata pe dezvoltarea competentelor, dar si pe o oferta de produse si servicii in linie cu nevoile acestora.

Pentru asigurarea implementarii planului strategic pentru perioada 2019-2023, strategia de HR a companiei isi propune sa asigure resursa umana calificata necesara pentru a sustine initiativele pe care ELSA si le-a propus pentru urmatoarea perioada, in conditiile unei dinamici accentuate a pietei muncii. Astfel, strategia de HR isi propune asigurarea personalului pentru cresterea performantei operationale si realizarea obiectivelor strategice ale Grupului, modernizarea organizatiei prin implementarea unei culturi organizationale avand ca elemente centrale excelenta si siguranta, pentru personal si colaboratori, modernizarea imaginii de angajator si implementarea unui sistem coerent pentru managementul performantei si evaluarea angajatilor.

De asemenea, un rol important il vor avea optimizarea functiilor suport IT&C si alinierea la trendurile si solutiile specifice industriei. In acest context, dincolo de digitalizarea proceselor si integrarea lor in platforme informatice, sunt prevazute in zona de distributie dezvoltarea retelelor inteligente, integrarea contoarelor inteligente in ritmul planului lor de implementare, suport pentru operationalizarea prosumatorilor etc. In zona de furnizare, dezvoltarea unei interfete prietenoase cu clientii, automatizarea proceselor de contractare, de raportare si facturare si de schimb de date cu toti

distribuitorii din Romania, sunt elemente critice sustinute de IT&C in scopul asigurarii unor avantaje strategice segmentelor de afaceri ale Grupului.

Se continua imbunatatirea cadrului de guvernanta corporativa, cu urmarirea indeaproape a Planului de Actiune pentru Guvernanta Corporativa stabilit impreuna cu BERD inca din 2014. A fost aprobata infiintarea Comitetului de guvernanta climatica si politici publice in vederea pregatirii cadrului necesar implementarii unor initiative care sa contribuie la indeplinirea obiectivului UE de zero emisii de gaze cu efect de sera pana in 2050 si asigurarea rezilientei pe termen lung a societatilor din cadrul Grupului, din perspectiva modificarilor structurale potentiale ale mediului de afaceri, ce decurg din schimbarile climatice.

Segmentul de distributie

In segmentul de distributie, Procesul de transformare organizationala in segmentul de distributie, inceput inca din anul 2017, a fost dezvoltat si implementat, prin initiativele operationalizate, masuri care vizeaza eficientizarea si imbunatatirea continua a activitatii.

Mai mult, la finalul anului 2019 a fost initiata operationalizarea strategiei nou aprobate la nivel de Grup - prin prisma megatrendurilor care marcheaza industria energetica (decarbonizare, descentralizare, digitalizare), care releva un proces de transformare semnificativa, mai accelerat la nivel international, dar initiat si la nivel national. Contextul economic la nivel national, care aduce o presiune suplimentara pe activitatile reglementate, si prioritatile strategice asumate in domeniul energiei urgenteaza nevoia de transformare si la nivelul companiilor de distributie a energiei electrice, acestea devenind unul dintre pilonii importanti pentru transformarea sistemului energetic. Nevoia si principiile de transformare a modelului de business au fost analizate in detaliu prin prisma mai multor scenarii de implementare - de la optimizare individuala, pana la fuziunea juridica a celor trei operatori de distributie. Aceasta din urma, realizata la finalul anului 2020, prin modelul tinta de organizare propus si initierea programului de integrare post-fuziune legala, este de natura sa creeze premisele pentru conformarea la cerintele actuale ale cadrului de reglementare aflat intr-o dinamica deosebita in ultima perioada, asigurarea eficientizarii operationale pe termen mediu, pregatirea organizatiei pentru provocarile legate de tranzitia energetica si valorificarea unor noi oportunitati de afaceri pe termen mediu si lung.

Anul 2021 a reprezentat anul in care au fost puse bazele noii abordari in ceea ce priveste reorganizarea modelului de afaceri si organizational, respectiv au fost stabilite - intr-un amplu efort conceptual si de operationalizare - obiectivele tinta, precum si modalitatea si instrumentele de folosit pentru anul in curs si urmatorii 2 ani, fiind demarata implementarea pe mai multe arii: (i) organigrama unificata tinta; (ii) revizuirea si optimizarea proceselor - pe ansamblu, dar si in cadrul unor Centre de Excelenta specifice, prioritizate la implementare in functie de impactul in zona operationala si interactiunea cu clientul; (iii) identificarea si aplicarea acelor initiative si masuri de optimizare care sa conduca la incadrarea stricta in tintele aprobate de ANRE cu privire la cheltuielile operationale si cele de personal pentru serviciul de distributie; imbunatatirea modelului de analiza si monitorizare a rezultatelor obtinute fata de tintele stabilite, cu aplicarea unei abordari mai agile (iv) zona de tehnologie IT&C - cu rol determinant in transformarea companiei, pe ansamblu si in implementarea tuturor proiectelor definite, ca parte a programului.

Ca urmare a aplicarii, incepand cu data de 1 ianuarie 2022, a noii organigrame tinta unificate, prin care toate structurile din zona activitatilor strategice (managementul activelor, managementul energiei, managementul programului de integrare, IT&C, managementul proiectelor strategice), financiare si suport au fost reunite sub o coordonare unica la nivelul societatii rezultate prin fuziune - Distributie Energie Electrica Romania SA (DEER), in anii viitori va continua procesul de adaptare si imbunatatire continua a proceselor si tehnologiei suport, astfel cum a fost definit prin Strategia aprobata pentru segmentul distributie.

Criza geopolitica din anul 2022 generata de invadarea Ucrainei de catre Rusia, care a condus la cresterea abrupta a pretului energiei atat in Romania cat si in celelalte state europene, a adus in atentie necesitatea reducerii consumului propriu tehnologic, eficientizarea costurilor operationale si asigurarea surselor de finantare pentru investitiile viitoare.

In acelasi context, ca raspuns la dificultatile si perturbarile de pe piata mondiala a energiei, Comisia Europeana a elaborat in martie 2022 Planul REPowerEU pentru economisirea energiei, producerea de energie curata si diversificarea surselor de energie, sustinut de masuri financiare si juridice menite sa construiasca noua infrastructura si noul sistem energetic de care are nevoie Europa. Ca urmare a politicilor dezvoltate la nivelul Uniunii Europene, pentru perioada urmatoare se estimeaza o crestere a productiei din surse regenerabile, inclusiv a numarului de prosumatori, dezvoltarea

transportului electric, introducerea serviciilor de flexibilitate, care fac necesara amplificarea investitiilor pentru modernizarea, automatizarea si digitalizarea retelelor de distributie.

Pentru finantarea investitiilor din segmentul de distributie, se vor utiliza atat sursele proprii cat si programele de finantare Europene, care constituie oportunitati pentru modernizarea retelelor si transformarea acestora in retele inteligente, fapt care se va reflecta atat in imbunatatirea rezilientei retelelor cat si in cresterea eficientei operationale.

Segmentul de furnizare

In anul 2022 s-a pastrat strategia din anul precedent, compania s-a concentrat pe cresterea profitabilitatii portofoliului de clienti prin dezvoltarea de masuri specifice de crestere a satisfactiei clientilor prin restructurarea portofoliului si prin strategii de achizitie competitive si dinamice in contextul unei piete de energie volatile si impredictibile. De asemenea, oferta traditionala de furnizare de electricitate a fost completata cu pachete combinate de electricitate – gaze si servicii cu valoare adaugata.

In anul 2022 EFSA a continuat implementarea masurilor identificate cu scopul de a transforma compania intr-o organizatie capabila sa raspunda cu succes provocarilor actuale si viitoare ale pietei de energie incluzand imbunatatirea situatiei financiare, imbunatatirea NPS, definirea unui program comercial competitiv, imbunatatirea pozitionarii si transformarea organizatiei in una supla si agila.

Astfel, pe parcursul anului 2022 au continuat evaluarile la nivelul fiecarei entitati organizatoare cu scopul de a identifica noi masuri necesare de imbunatatire a activitatii.

De asemenea, in cadrul masurilor prioritare de modernizare si adaptare a sistemelor informatice interne, in cursul anului 2022 s-a realizat pregatirea trecerii la sistemul SAP ISU, precum si pregatirea migrarii datelor, astfel incat in anii 2023-2024 sa se realizeze implementarea sistemului SAP ISU.

Segmentul de servicii energetice

Dupa finalizarea la 30 noiembrie 2020 a fuziunii dintre filialele SERV si SEM, a fost necesara elaborarea unui nou plan de masuri privind optimizarea operationala, organizationala si de repozitionare strategica a societatii integrate, Electrica Serv SA. Masurile propuse sunt un raspuns complex si detaliat fundamentat la situatia de criza in care societatea se afla in acest moment, prin prisma pierderilor suferite in 2020 si a rezultatelor financiare finale aferente anului 2021. Planul contine o analiza aprofundata multicriteriala a activitatilor societatii si subliniaza cauzele care stau la baza deteriorarii situatiei financiare. Masurile cuprinse in planul de redresare vizeaza o alinierie a costurilor in raport cu veniturile, revenirea societatii la rezultate financiare pozitive si restructurarea personalului, avand ca scop final cresterea productivitatii muncii prin eliminarea disfunctionalitatilor pe fluxul de productie si a redundantelor procesului decizional. Planul de redresare priveste si repositionarea strategica a companiei prin dezvoltarea si consolidarea de activitati noi care sa deserveasca deopotriva companiile din Grup, cat si companii din afara acestuia.

Principalele directii de dezvoltare a filialei SERV, pentru perioada urmatoare sunt:

- reasezarea structurii operationale de personal si redefinirea prioritatilor pe linii de afaceri;
- reducerea cheltuielilor generale de administratie, a costurilor de productie, a cheltuielilor materiale, a serviciilor si cu forta de munca;
- continuarea realizarii planului de valorificare a activelor neutilizate;
- imbunatarirea semnificativa a modului de gestionare a activelor, prin inchiriere sau vanzarea activelor “ne-esentiale”/ “non-core”;
- continuarea dezvoltarii impreuna cu EFSA a proiectelor de executie de activitati noi: instalare centrale fotovoltaice B2B/B2C, compensare de energie reactiva, statii de alimentare cu energie electrica, solutii smart metering;
- crearea unei structuri de personal calificat pentru realizarea de lucrari de constructii montaj centrale electrice fotovoltaice;
- reducerea costurilor suplimentare cu forta de munca prin distribuirea corecta si eficienta a personalului existent;
- eficientizarea lucrarilor de mentenanta si respectarea conditiilor impuse astfel incat rezultatul sa conduca la “zero penalitati”.

Etica ramane o prioritate pentru organizatie, drept cerinta preliminară pentru dezvoltarea sustenabila a grupului Electrica. Pe termen mediu, se doreste dezvoltarea unei culturi a eticii in grupul Electrica, prin trecerea de la stadiul reactiv la stadiul de integritate, prin internalizarea

standardelor etice si a valorilor organizatiei, intelegerea rolului eticii ca factor potenciator al valorii si asigurarea unui sistem permanent de control intern care implica tot personalul companiei.

Activitatile de **CSR** raman in continuare foarte importante pentru Grupul Electrica, fiind sustinute multiple domenii cheie, cu sute de proiecte inscise anual pentru a beneficia de sprijinul Electrica.

De asemenea, un rol important il vor avea optimizarea **functiilor suport IT&C** care vor avea un rol din ce in ce mai important pentru liniile de afaceri de baza; IT&C preia responsabilitatea valorificarii sinergiilor, dar si a sprijinirii competentelor specifice care ofera avantaje strategice segmentelor de afaceri. In acest context, dincolo de digitalizarea proceselor si integrarea lor in platforme informatice, sunt prevazute in zona de distributie dezvoltarea retelelor inteligente, integrarea contoarelor inteligente in ritmul planului lor de implementare, suport pentru operationalizarea prosumatorilor etc. In zona de furnizare, dezvoltarea unei interfete prietenoase cu clientii, automatizarea proceselor de contractare, de raportare si facturare, si de schimb de date cu toti distribuitorii din Romania, sunt elemente critice sustinute de IT&C activator al unor avantaje competitive.

2.4 Perspective

Primul trimestru al anului 2022 s-a aflat sub influenta evenimentelor din sfera sanatatii publice (pandemia de COVID-19 declarata de OMS pe data de 11 martie 2020) si a impactului acestor evenimente asupra mediului economic si social. Incepand cu 09 martie 2022, Romania nu se mai afla in stare de alerta din cauza COVID 19, astfel restrictiile din starea de alerta au devenit ulterior recomandari.

Grupul Electrica activeaza intr-un domeniu cheie al economiei si monitorizeaza cu atentie contextul national si international pentru a putea lua cele mai bune decizii in perioada urmatoare si pentru a raspunde provocarilor pe termen scurt si mediu.

La nivel global, sunt afectate bugetele tarilor unde numarul de imbolnaviri este mare si sectoare economice cum ar fi serviciile, productia, transporturile, dar si comertul si fluxul international de marfuri, toate aceste elemente influentand cererea de energie, comportamentul consumatorilor si masurile luate de autoritati, atat pentru sectorul energetic, cat si pentru mediul economic, in general.

Strategia curenta a Grupului Electrica este construita pe un set de tendinte si ipoteze, iar accelerarea digitalizarii este unul dintre obiectivele sale. Astfel, vor continua eforturile deja incepute de a sustine investitiile in instrumente IT si automatizari, atat pentru eficientizarea proceselor, cat pentru cresterea performantei retelelor de distributie ale Grupului.

Avand in vedere politicile energetice dezvoltate atat la nivelul UE, cat si la nivel national, precum si contextul international al pietelor de energie, se preconizeaza ca piata locala de energie electrica va fi caracterizata de urmatoarele tendinte pe termen mediu si lung:

- Concurenta intre jucatorii de pe piata de furnizare a energiei electrice in ceea ce priveste diversificarea portofoliului de produse oferite clientilor cu accent pe produsele cu valoare adaugata oferite (in special cele de eficienta energetica) si de servicii digitale oferite (aplicatii mobile, facturi si plati online, extinderea serviciului de relatii cu clientii prin solutii de tip chat);
- Clientilor carora furnizorul actual nu le mai poate asigura energia electrica si/sau gazele naturale contractate (faliment, pierderea licentei acordate de ANRE etc.), li se va asigura livrarea energiei de catre furnizorul de ultima instanta in conformitate cu prevederile legale.
- In aria de distributie a energiei electrice, tendinta de reglementare este de a acorda remunerarea operatorilor de distributie luand in considerare atat calitatea serviciilor oferite, cat si costurile operationale si eficienta pe baza de analize comparative intre OD. Un element care afecteaza si va continua sa afecteze in mod major profitabilitatea companiilor de distributie este cresterea pretului de achizitie a CPT, situatie care, a fost partial reglementata prin intrarea in vigoare a: (i) ORDONANTEI DE URGENTA nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrica si gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, (ii) ORDONANTEI DE URGENTA nr. 27/ 2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei, (iii) ORDONANTEI DE URGENTA nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de

energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei, (iv) ORDONANTA DE URGENTA nr. 153/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022 si modificarea OUG nr. 119/2022, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei, ANRE a aprobat *prin Ordinul ANRE nr.129/2022 Normele metodologice pentru recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate*;

- Regulamentul (UE) 2022/1854, privind o interventie de urgenta pentru abordarea problemei preturilor ridicate la energie prevad prag de maxim 180 Euro/MWh la productiile pe solar, nuclear, hidro, eolian si lignit in principal, veniturile peste acest prag vor fi colectate de stat;
- Tehnologiile de generare a energiei vor determina distribuitorii de energie sa isi adapteze procesele si strategiile privind dezvoltarea si modernizarea retelelor si sa ofere solutii producatorilor independenti, avand in vedere aparitia prosumatorilor, participanti activi in piata de energie; in acest context, sunt necesare investitii semnificative pentru imbunatatirea infrastructurii, atat de transport cat si de distributie. Pretul ridicat din ultima perioada pentru energia electrica va spori interesul consumatorilor de a produce in mod independent o parte din energia consumata, ceea ce reprezinta o accelerare a tendintelor in acest sens. Reducerea semnificativa a costurilor tehnologiilor fotovoltaice reprezinta o oportunitate de dezvoltare pentru proiectele de generare la scara mai mica, in special in zona casnica;
- Se estimeaza ca, pe termen lung, vehiculele complet electrice si vehiculele utilitare usoare vor creste consumul de energie electrica in sectorul transporturilor;
- Dezvoltarea tehnologica viitoare va sprijini politicile de eficienta energetica precum:
 - Dezvoltarea retelelor de transport si distributie, inclusiv implementarea retelelor inteligente si a contorizarii inteligente;
 - Eficientizarea consumului final de energie (integritatea termica a cladirilor, iluminat, aparate electrice, unitati cu motor, pompe de caldura etc.).
- Implementarea contoarelor inteligente va oferi consumatorilor optiuni tarifare complexe, informatii detaliate legate de comportamentul de consum, ceea ce ar putea conduce la o mai mare flexibilitate si la reducerea cererii in perioadele de varf. Astfel, utilizatorii vor fi mai informati si implicati in procesul de luare a deciziilor, ca participanti activi. Ritmul de implementare a contorizarii inteligente depinde de calendarul de implementare adoptat la nivel national;
- Dezvoltarea infrastructurii de transport si distributie si interconectarea pe distante lungi vor deveni o necesitate. Modelul tinta al pietei de energie electrica, care implica dezvoltarea pietei interne de energie electrica in cadrul Uniunii Europene, va continua sa evolueze si sa fie in conformitate cu tendintele si provocarile viitoare din industria energetica.

Tabel 7: Principalii factori de schimbare a pietei de energie electrica

Factori cheie	Descriere	Impact
Evolutia PIB-ului si structura industriei	Cresterea economica este un factor determinant al cererii de energie electrica. Desi nu exista o relatie unu-la-unu intre rata de crestere a PIB-ului si rata de crestere a cererii de energie electrica, exista o corelatie pozitiva, in principal intre cererea industriala de energie electrica si cresterea economica. In viitor, cererea de energie electrica pentru uz casnic si industrial va fi, de asemenea, influentata de politicile de eficienta energetica.	Evolutia PIB-ului si structura industriei
Evolutia demografica si dezvoltarea tehnologica	In contrast cu declinul demografic inregistrat la nivelul UE si al Romaniei, consumul de energie electrica este impactat pozitiv de modificarile comportamentului consumatorului si de cresterea urbanizarii. De exemplu, cresterea masiva a numarului dispozitivelor conectate si implicit, intr-o masura mai putin accelerata, a consumului de electricitate, intretine trendul crescator al consumului.	Consumul de energie electrica

Factori cheie	Descriere	Impact
Context geo-politic international	Inviaza Rusiei in Ucraina a perturbat masiv Europa si pietele globale de energie, element care a generat necesitatea urgenta de a identifica un plan pentru a opri dependenta UE de importurile de combustibili fosili din Rusia. REPower EU este planul de raspuns al UE la acest context, un plan pentru perioada 2022-2030. Planul REPowerEU stabileste o serie de masuri menite sa reduca rapid energetica si sa accelereze tranzitia verde, sporind in acelasi timp rezilienta sistemului energetic din UE. Planul vizeaza 4 arii: economisire, diversificare surse, accelerarea trecerii la energie curata, investitii si reforma.	Pretul si consumul energiei electrice
Modificari ale cadrului de reglementare	Schemele aprobate pentru a sprijini clientii la plata facturilor de energie electrica/gaze naturale, cu aplicare initiala in perioada 1 noiembrie 2021 - 31 martie 2022, prin care s-au acordat plafonari de preturi, compensari pentru clientii casnici si exceptari pentru IMM-uri, prelungita ulterior pentru perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2025, prin care s-au plafonat preturile aplicabile clientilor finali, presupun recuperarea ex post de catre furnizori a sumelor aferente acestor scheme, riscand sa afecteze activitatea de furnizare in caz de intarzieri in decontarea sumelor suportate de catre furnizori sau de nerecuperare integrala a acestora in situatia in care costurile inregistrate in piata de echilibrare depasesc cu mai mult de 5% costurile cu achizitia sau in situatia in care pretul mediu de achizitie depaseste pragul de 1.300 lei/MWh. De asemenea, in cursul anului 2022 a intrat in vigoare noul Standard de performanta pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale, urmare caruia vor fi aplicate cerinte mai exigente privind calitatea serviciului de furnizare si raspunderea fata de clienti, inclusiv prin obligatia de plata automata a compensatiilor catre toate categoriile de clienti, in caz de nerespectare a indicatorilor stabiliti. Incepand cu 1 mai 2022 au intrat in vigoare noile reguli de comercializare a energiei electrice produse de catre prosumatori, respectiv compensare cantitativa pentru clientii cu putere instalata de pana la 200 kW si compensare financiara pentru clientii cu putere instalata intre 200 si 400 kW, ceea ce va genera un flux de cereri noi pentru acest segment de client, dar si modificari importante ale sistemului informatic de facturare pentru aceasta categorie de clienti. In ceea ce priveste segmentul de distributie, in anul 2019 a inceput perioada a 4-a de reglementare (2019-2023), iar ANRE a aprobat modificari semnificative ale Metodologiei pentru toate elementele tarifului (rata de rentabilitate reglementata, baza activelor reglementate, consumul propriu tehnologic, cheltuieli de operare si mentenanta, tarife dinamice de distributie incepand cu anul 2020). Normele metodologice aprobate de ANRE in octombrie 2022 permit capitalizarea costului suplimentar cu CPT fata de pretul recunoscut in tarifele anilor 2022 si 2023. Legea energiei s-a modificat in perioada 2020-2021, astfel incat: in anul 2021 OD au finantat lucrarile de racordare a clientilor casnici si non-casnici cu lungimi mai mici de 2,5 km, iar incepand cu anul 2022 s-a eliminat gratuitatea pentru non-casnici, iar pentru casnici s-a mentinut obligatia de finantare de catre OD doar a unui bransament in valoare medie stabilita de ANRE.	Pretul energiei electrice
Evolutia pretului energiei electrice in piata	Energia reprezinta o resursa indispensabila atat pentru populatie, cat si pentru operatorii economici. Astfel, cresterea accentuata a preturilor energiei se rasfrange asupra dinamicii preturilor de consum, respectiv asupra majorarii generalizate a ratelor inflatiei. Tranzactiile incheiate pe platformele centralizate au depasit pragul de 2.500 lei/MWh pentru produs AN si 4.000 lei/MWh pentru produsele pe termen scurt aferente perioadei de iarna, iar pe PZU s-a dublat pretul mediu ponderat fata de inceputul anului 2022. Operatorii de distributie au achizitionat energia pentru CPT la un pret de patru ori mai mare fata de pretul aprobat ex-ante in tarifele de distributie. In perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 este instituit mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, iar OPCOM este desemnat achizitor unic.	Pretul energiei electrice si rata inflatiei

Factori cheie	Descriere	Impact
Dezvoltarea tehnologica	Retelele si contoarele inteligente vor aduce beneficii consumatorilor finali, distribuitorilor si furnizorilor, in ceea ce priveste eficienta energetica, optimizarea resurselor si operarea retelelor, implementarea raspunsului la cerere etc. Este necesara pregatirea retelelor si integrarea resurselor distribuite (solutii de stocare, micro-grids, productie locala, masini electrice etc.), considerand inclusiv managementul impactului acestora.	Preturile si consumul de energie electrica
Mai multa grija fata de mediul inconjurator	Romania a aderat la Strategia „Europa 2020” – programul 20-20-20 cu scopul de a reduce emisiile de gaze cu efect de sera si de a creste eficienta energetica si ponderea energiei regenerabile. In plus, Agenda 2030 pentru dezvoltare durabila prevede luarea unor masuri urgente de combatere a schimbarilor climatice si a impactului lor, prin urmare sunt necesare eforturi sustinute din partea guvernelor si a companiilor de pe piata pentru a le atinge. Energia din surse regenerabile este cea mai ieftina si mai curata energie disponibila si poate fi generata pe plan intern, reducandu-ne nevoia de importuri de energie. Eficienta energetica si utilizarea surselor regenerabile de energie pot permite industriei sa reduca impactul evolutiei pietei. Economisirea energiei este modalitatea cea mai ieftina, mai sigura si mai curata de a reduce repercursiunile tendintei inregistrate in piata de energie din ultima perioada. Pe langa masurile de eficienta energetica, actiunile individuale au un impact pozitiv asupra facturilor la energie (nivel consum si pret).	Preturile si consumul de energie electrica, cadrul legal si de reglementare

Sursa: Electrica

2.5 Factori cheie, directii si tendinte de piata semnificative ce afecteaza rezultatele operatiunilor grupului Electrica

Raportandu-se la elementele strategice definite pentru perioada 2019-2023 si in contextul deosebit in care se afla piata de energie, compania analizeaza optiunile strategice si actualizeaza permanent actiunile sale astfel incat sa faca fata perioadei dificile pe care o traversam. Au fost luate masuri de eficientizare, inclusiv prin programe de restructurare si transformare ale diviziilor Grupului, s-au derulat programe de instruire si dezvoltare a personalului, se eficientizeaza modelele de business si se dezvoltă segmente noi de afaceri, astfel incat sa se imbunatateasca atat calitatea serviciilor oferite, cat si performanta financiara. Anul 2023 va insemna aprobarea unei noi strategii corporative, iar cele mai importante ipoteze catre care privim sunt urmatoarele:

- Uniunea Europeana mentine obiectivele privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera, productia de energie verde;
- Piata europeana a energiei va primi noi reglementari, care, cel mai probabil, vor fi in sensul reducerii dependentei pretului energiei electrice de pretul combustibililor fosili. Volatilitatea din 2022 si neincrederea actorilor din piata vor incetini aplicarea unitara a noilor prevederi;
- PIB-ul Romaniei va avea evolutie ascendenta si stabila pe termen mediu, chiar daca este posibila o oarecare incetinire in proxima perioada;
- Romania isi va mentine angajamentul fata de realizarea obiectivelor din Pactul Verde European, cu accent pe reducerea de emisii de gaze cu efect de sera (55% reducere fata de 1990 pana in 2030) si cresterea productiei de energie electrica din surse regenerabile (40% pana in 2030);
- Mixul energetic din Romania se schimba semnificativ pe termen mediu si lung, preponderent prin sporirea capacitatii de productie a energiei electrice din surse regenerabile;
- „Democratizarea energiei” determina modificari importante in modul de transport si distributie a energiei electrice;
- Piata de energie va continua sa inregistreze un deficit de productie atat pe fondul cresterii accelerate a cererii (cauzate de electrificarea transporturilor si, partial, a sistemelor de incalzire), cat si din cauza limitarilor de mediu la care productia de energie (europeana,

regionala, nationala) s-a angajat;

- Segmentul de furnizare cunoaste evolutii putin previzibile, cu modificari foarte dese de legislatie incidenta, care (cel putin pana in prezent) diminueaza concurenta si relativizeaza orice scenariu de planificare;
- Evolutiile geopolitice din regiune vor ramane cu un maxim de manifestare in 2022, insa nu excludem posibilitatea unor escaladari;
- Pietele financiare vor permite accesul la surse de finantare avantajoase pentru a sprijini programele de investitii ale companiilor, insa implicarea companiilor in asumarea practicilor ESG va avea un rol determinat in succesul finantarilor.

Pe baza noilor directii si obiective stabilite in strategia de Grup elaborata 2021, activitatile IT&C din cadrul grupului au fost revizuite si refocalizate pe zonele cheie de suport business. Subsecvent, structura si proiectele din filiale au fost re-vizuite si accelerate pentru a atinge nivelul optim de suport al activitatilor de distributie energie electrica si furnizare, incluzand proiecte de automatizare, digitalizare, interfata prietenoasa si simplificata cu clientii externi si interni. Tehnologiile emergente, cu impact in special asupra rezilientei serviciilor IT&C sunt permanent evaluate si monitorizate in Grup si testate in regim pilot in Electrica SA. Nu in ultimul rand, subiectul Securitate Cibernetica si alinierea cu cerintele NIS sunt monitorizate si rezultatele consolidate la nivel de Grup.

In **segmentul de distributie**, accentul cade pe eficienta operationala, prin reducerea pierderilor tehnologice si comerciale, optimizarea proceselor interne, asigurand un nivel optim al resurselor utilizate, pe orientarea catre utilizatori si asigurarea satisfactiei acestora, prin imbunatatirea accesului la retea si a calitatii serviciului, pe dezvoltarea tehnologiilor de tip smart grid si pe recuperarea costurilor. Cresterea performantei operationale va conduce la un impact pozitiv in experienta utilizatorilor, asigurand siguranta in alimentare in mod continuu si la un inalt nivel calitativ si interactiuni la un standard ridicat cu personalul Grupului. In paralel, exploatarea potentialului semnificativ de optimizare si reducerea pierderilor prin eficientizarea activitatilor operatorilor de distributie sunt factori cheie in alocarea optima a resurselor, atat de importanta in aceasta perioada de reglementare.

Unul din factorii principali care influenteaza deciziile strategice pe aria de Distributie il reprezinta trendul preturilor in piata de energie care impacteaza puternic negativ costul achizitiei de energie pentru consumul propriu tehnologic si pentru care nu exista premise de revenire, cu impact negativ semnificativ in profitabilitate in cazul in care metoda de capitalizare a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru CPT sau mecanismul de achizitie centralizata de catre OPCOM a energiei pentru CPT nu determina imbunatatirea rezultatelor.

Un factor important il reprezinta alinierea deciziilor strategice la planul de dezvoltare pe 10 ani care urmeaza a fi elaborat de DEER si aprobat de ANRE, dupa consultarea publica cu toate partile interesate, si care va include atat lucrari de investitii pentru producerea energiei din surse regenerabile pentru CPT si consumul de regie din statie sau pentru realizarea instalatiilor de stocare a energiei electrice cat si modalitatea de integrare a serviciilor de flexibilitate.

Anul 2023 este determinant reprezentand anul de referinta in care operatorii de distributie vor supune aprobarii ANRE datele de fundamentare a proiectiei de venituri si rentabilitate pentru perioada a cincea de reglementare 2024-2028.

Segmentul de furnizare se va concentra pe diversificarea activitatii prin oferte si servicii adaptate nevoilor clientilor, pe eficienta operationala prin procese optimizate de vanzare si de achizitie a energiei electrice si pe orientare catre clienti si maximizarea satisfactiei acestora. Sunt vizate cresterea segmentului de furnizare de gaze naturale, oferirea de solutii cu valoare adaugata (produse si servicii) si digitalizarea operatiunilor si proceselor specifice.

A se avea in vedere faptul ca alti factori care nu sunt disponibili la data acestui raport (de ex. reglementari si legislatie in curs de modificare) sau care nu au fost prezentati mai sus, sau care nu au fost luati in considerare de Grup pot aparea si pot avea un impact semnificativ in implementarea si evolutia strategiei Grupului.

Cadrul de reglementare a suferit schimbari semnificative in ultimul deceniu, incluzand liberalizarea pietelor de energie electrica si gaze naturale, separarea activitatilor de furnizare si distributie, implementarea schemei suport pentru energia regenerabila, sprijinirea prosumatorilor de energie electrica si plafonarea preturilor la clientii finali.

În anul 2022 piața energiei electrice a fost complet liberalizată pentru toate categoriile de clienți și prețul a fost stabilit de furnizori prin mecanisme de piață liberă, atât pentru ofertele de servicii universale cât și pentru ofertele aferente pieței concurențiale.

În ceea ce privește furnizarea în regim de ultimă instanță a energiei electrice și gazelor naturale a fost introdus un sistem de rotație lunară pentru nominalizarea FUI care preia automat clienții din toate zonele țării. În acest scop se stabilește lista FUI în funcție de cota de piață, fiecare FUI din lista fiind nominalizat pe rand, lunar, pentru a prelua automat clienții care rămân fără furnizor. Astfel, în anul 2022 EFSA a fost furnizor de ultimă instanță nominalizat pentru energie electrică în lunile februarie, martie, iulie și decembrie iar pentru gaze naturale a fost furnizor de ultimă instanță nominalizat în luna septembrie 2022.

Dezvoltarea de către ANRE a platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrică și gaze naturale (POSF) ajută piața de energie din România în realizarea obiectivului prevăzut de legislația europeană privind schimbarea furnizorului în 24 de ore, începând cu anul 2026.

În ceea ce privește legislația aferentă prosumatorilor, modificarea pragului de putere electrică instalată în centralele electrice din surse regenerabile de energie aparținând prosumatorilor, de la 100 kW la 400 kW pe loc de consum și introducerea compensării cantitative, a condus la creșterea numărului de prosumatori în anul 2022 și estimăm o continuă dezvoltare pe acest segment.

În perioada 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2025, în contextul creșterii prețurilor pe piețele de energie electrică și gaze naturale la nivel internațional și național, precum și al efectelor provocate de aceste creșteri pentru populația României, urmează a fi aplicate, prin efectul OUG nr. 118/2021 cu modificările și completările ulterioare și OUG nr. 27/2022 cu modificările și completările o serie de scheme de sprijin al clienților de energie electrică/gaze naturale. Având în vedere modalitatea de implementare a acestor scheme și mecanismul de decontare a sumelor acordate ca sprijin clienților, ex post de la bugetul de stat către furnizorii de energie electrică, acestea sunt de natură a genera constrângeri din punct de vedere al fluxului de numerar, precum și incertitudini în ceea ce privește recuperarea integrală a sumelor respective de către furnizori.

În acest context, EFSA a adaptat strategia sa pe termen mediu și lung, astfel încât să gestioneze impactul acestor măsuri asupra activităților companiei în mod responsabil și sustenabil în contextul unui cadru de reglementare ce a cunoscut numeroase modificări succesive și de mare impact în ultima perioadă.

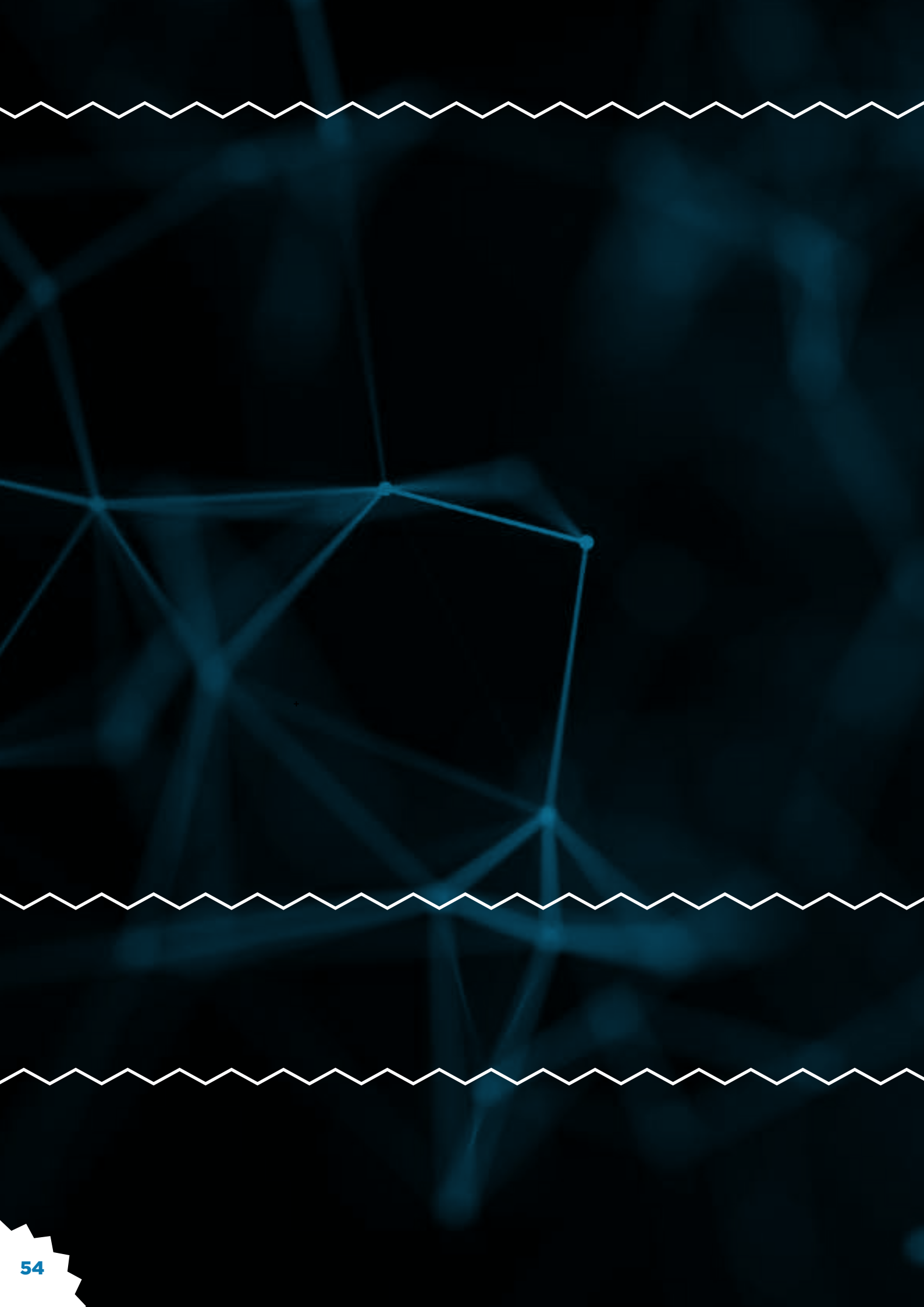
Evoluția costurilor de achiziție

- Anul 2022 a fost un an caracterizat de o creștere abruptă a prețurilor atât la energie electrică cât și la gaze naturale, înregistrându-se maxime istorice de tranzacționare.
- S-au înregistrat creșteri de peste 130% de la 550 lei/MWh preț mediu de tranzacționare al energiei în PZU, în anul 2021 la peste 1.300 lei/MWh preț mediu de tranzacționare în PZU, în anul 2022. O creștere similară s-a înregistrat și la nivelul prețurilor de tranzacționare pe piețele la termen.
- Ca urmare a cuplării pietelor din regiune, prețurile de tranzacționare din piața angro de energie electrică, s-au aliniat cu cele din regiune, fiind direct influențate de creșterea prețului de tranzacționare al gazelor naturale pe fondul conflictului din Ucraina.
- Principalele cauze care au favorizat creșterea prețurilor au fost:
 - Fluctuația prețurilor de tranzacționare a certificatelor de emisii de carbon, fiind atins un preț maxim istoric de aprox 100 euro/certificat, în luna august 2022;
 - Creșterea prețului la gazele naturale de la 500-600 lei/MWh în anul 2021 la 1.200-1.300 lei/MWh în anul 2022, cu impact direct în creșterea costului de producție al centralelor electrice ce utilizează drept combustibil gazul natural;
 - Lipsa investițiilor în capacități noi de producție;
 - Lipsa acută de lichiditate pe piețele de energie electrică și gaze naturale, ca urmare a schimbărilor legislative și a reintroducerii contractelor bilaterale negociate direct începând cu luna septembrie 2022, cu impact direct în transparența tranzacțiilor pe piațe;
 - Introducerea unui mecanism de supraimpozitare a veniturilor din tradingul de energie electrică și gaze naturale.

Impactul asupra clientilor

Impactul asupra clientilor in contextul intern si international dinamic:

- Accelerarea si optimizarea digitalizarii implementate si dezvoltare de sinergii cu platforma nationala de schimbare furnizor, prin adaptarea si omogenizarea proceselor pentru optimizarea relatiei cu clientii;
- Adaptarea la contextul intern creat de liberalizarea preturilor la energie, precum si la cel international cauzand fluctuatii de aprovizionare;
- Context influentat de masurile de sprijin acordate atat consumatorilor casnici, cat si agentilor economici;
- Maximizarea rezultatelor obtinute in urma dezvoltarii relatiilor parteneriale in contextul dinamic creat de liberalizare;
- Modernizarea mai multor centre de relatii cu clientii printre care se numara Bucuresti, Jibou.





3 Electrica pe pietele de capital

3.1 Structura actionariatului

Pana in luna iulie 2014, Statul Roman, prin Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, era singurul actionar al ELSA. Incepand cu data de 4 iulie 2014, dupa derularea Ofertei Publice Initiale, actiunile companiei sunt listate la Bursa de Valori Bucuresti (BVB – simbol EL), iar certificatele globale de depozit sunt listate la Bursa de Valori de la Londra (London Stock Exchange – LSE – simbol ELSA).

Ulterior, a avut loc o oferta publica secundara, care s-a incheiat in data de 3 decembrie 2019, in cadrul careia au fost subscrise un numar total de 208.554 actiuni noi, cu o valoare nominala de 10 RON si o valoare nominala totala de 2.085.540 RON.

La data de 31 decembrie 2022, structura actionariatului, conform evidentelor Depozitarului Central, este prezentata in tabelul urmator.

Tabel 8: Structura actionariatului

Actionar	Numar de actiuni	Participatie detinuta (% din capitalul social)	Procent din actiuni cu drept de vot (%)
Statul Roman prin Ministerul Energiei, Bucuresti Romania	169.046.299	48,7948%	49,7850%
Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare	17.355.272	5,0096%	5,1112%
Electrica SA	6.890.593	1,9890%	-
BNY MELLON DRS, New York, USA	2.164.816	0,6249%	0,6375%
Alte persoane juridice*	131.170.892	37,8621%	38,6305%
Persoane fizice	19.815.725	5,7198%	5,8358%
TOTAL	346.443.597	100,0000%	100,0000%

Sursa: Depozitarul Central, Electrica

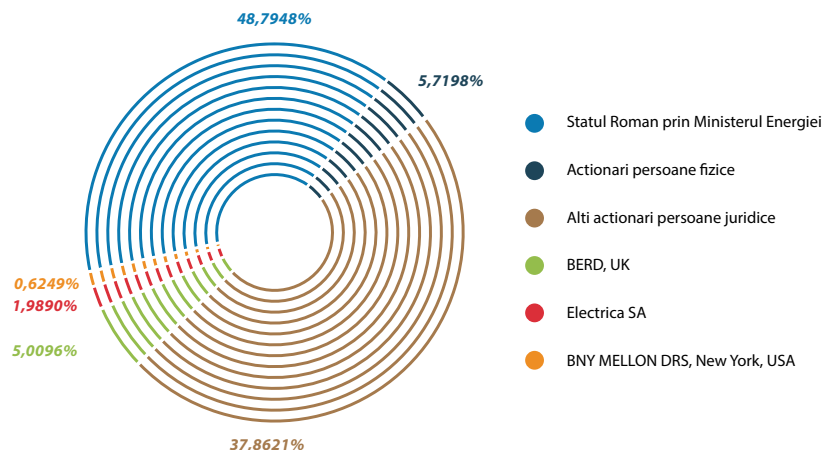
Nota 1: Actiuni cu drept de vot – 339.553.004, reprezentand total actiuni (346.443.597) minus actiunile proprii detinute de Electrica (6.890.593), care au dreptul de vot suspendat

**Paval Holding, NN Group NV, Allianz SE detin, direct sau indirect, intre 5% si 10% din numarul total de actiuni cu drept de vot*

Actiunile prezentate a fi detinute de catre Bank of New York Mellon reprezinta certificatele globale de depozit (GDR-uri) detinute de actionari ELSA care se tranzactioneaza la bursa de valori de la Londra (LSE). Un certificat global de depozit reprezinta patru actiuni. Bank of New York Mellon este banca depozitara pentru aceste valori mobiliare.

In urma procesului de stabilizare dupa Oferta Publica Initiala din iunie 2014, ELSA detine 6.890.593 actiuni, reprezentand 1,989% din total capital social la 31 decembrie 2022, cu drept de vot suspendat, care nu confera ELSA dreptul de a primi dividende.

Figura 21: Structura actionariatului la data de 31 decembrie 2022



Sursa: Depozitarul Central, Electrica

La sfarsitul anului 2022, actiunile ELSA erau detinute de un numar total de 11.951 actionari, dintre care 257 persoane juridice si 11.694 persoane fizice din 22 de tari. Din totalul actiunilor, 91,12% (315.674.667 actiuni) erau detinute de investitori cu rezidenta in Romania. Astfel, actionarii straini detineau 8,88% din capitalul social (30.768.930 actiuni), cea mai mare pondere fiind reprezentata de cetateni europeni. Actionarii din Marea Britanie si Irlanda detineau 5,30% din capitalul social, iar cei din SUA detineau 1,02%, in aceasta categorie fiind inclusi si detinatorii de GDR-uri.

3.2 Evolutia actiunilor pe BVB si a certificatelor globale de depozit (GDR) pe LSE

3.2.1 Actiuni cotate pe BVB:

Actiunile ELSA sunt incluse in componenta mai multor indici ai BVB, inclusiv in cea a indicelui BET (indicele de referinta al pietei de capital din Romania care reflecta evolutia celor mai tranzactionate companii de pe piata reglementata a BVB), precum si in componenta indicelui BET-NG (indicele sectorial care reflecta evolutia companiilor listate pe piata reglementata a BVB, care au domeniul principal de activitate energia si utilitatile aferente).

In perioada **4 iulie 2014 - 31 decembrie 2022**, actiunile ELSA au inregistrat un pret minim de 6,10 RON (29 septembrie 2022) si un pret maxim de 14,96 RON (12 mai 2017), iar pretul mediu a fost de 11,6 RON.

Dividendele brute pe actiune acordate de ELSA in aceasta perioada au avut o valoare cumulata de 5,6817 RON. Astfel, randamentul agregat generat de actiunile ELSA (impreuna cu dividendele) de la listare si pana la finele anului 2022 a fost de 25,20%, din care -26,45% din randamentul pretului pe BVB si +51,65% din dividende.

De la listarea din data de 4 iulie 2014 si pana la finele anului 2021, actiunile ELSA au atras o lichiditate de 4,07 mld. RON pe BVB, cu o medie zilnica de 1,9 mil. RON. In aceasta perioada de circa 9 ani, s-au tranzactionat 349,36 mil. actiuni ELSA (inclusiv in cadrul tranzactiilor de tip DEAL), reprezentand 100,8% din capitalul social si 102,9% din actiunile cu drept de vot (fara cele detinute de ELSA). Astfel, rulajul mediu zilnic in aceasta perioada pe BVB a fost de 162.949 actiuni.

Dividendul brut pe actiune acordat de ELSA in 2022 (aferent anului 2021) a fost de 0,45 RON, sub nivelurile inregistrate in anii anteriori, avand un randament de 5,2% (calculat la pretul de inchidere de la ex-date - 24 mai 2022).

Pe parcursul anului 2022, actiunile ELSA au atras o lichiditate de 144,8 mil. RON pe BVB, cu o medie zilnica de 0,6 mil. RON, in scadere cu 33% fata de anul 2021, a 14-a in top tranzactionare BVB. S-au tranzactionat 17,33 mil. actiuni, in scadere cu 1,8% fata de 2021, astfel ca rulajul mediu zilnic a fost de 68.762 actiuni. Rulajul total din 2022 a reprezentat 5,0% din capitalul social.

In vederea sustinerii lichiditatii actiunilor sale listate, Electrica a incheiat la finele anului 2022 doua **contracte de servicii de Market Making pentru Emitent**, cu SIF BRK Financial Group S.A. si WOOD & Company Financial Services, a.s. Praga, pentru o perioada de doi ani, cu intrare in vigoare incepand cu data de 1 ianuarie 2023, cu scopul principal de a accede in indicii internationali FTSE Russell.

Astfel, **in luna ianuarie 2023** (prima luna de activitate a celor doi furnizori de lichiditate), actiunile Electrica au indeplinit criteriul lichiditatii, inregistrand un volum lunar median de 78.705 actiuni, cu 3% peste pragul minim, in timp ce criteriul capitalizarii a fost indeplinit lejer, prin depasirea substantiala a pragurilor minime pentru free-float (+75%) si total actiuni (+115%).

In luna ianuarie 2023, actiunile Electrica a inregistrat o lichiditate totala de 12 milioane RON, a 9-a cea mai mare din piata, fiind tranzactionate 1,43 milioane actiuni, cu un rulaj mediu zilnic de 71.465 actiuni, cu 4% peste rulajul mediu din 2022.

3.2.2 Certificate globale de depozit (GDR) pe LSE:

Ponderea GDR-urilor in totalul capitalului social al ELSA s-a diminuat in perioada ulterioara Ofertei Publice Initiale, de la 10,17% la data de 4 iulie 2014, pana la 0,62% la finele anului 2022.

Pretul maxim atins de GDR-uri a fost de 15,3 USD, inregistrat in septembrie 2014, iar cel minim a fost de 5,25 USD in data de 9 noiembrie 2022. Ulterior acestei date, pretul GDR-urilor a urmat un trend fluctuant. Pe parcursul anului 2022, trendul a fost unul descendent, pretul la finalul anului 2022 fiind de 5,90 USD, in scadere cu 34% fata de finalul anului 2021 (9,00 USD).

In perioada de la listare pana la sfarsitul anului 2022 s-au tranzactionat in total 12,7 mil. GDR-uri, din care 55.452 GDR-uri in anul 2022. In luna ianuarie 2023, s-au tranzactionat 1.000 GDR-uri.

Un rezumat al celor mentionate anterior se regaseste in cele ce urmeaza.

Tabel 9: Actiuni cotate pe BVB si Certificate globale de depozit (GDR) pe LSE

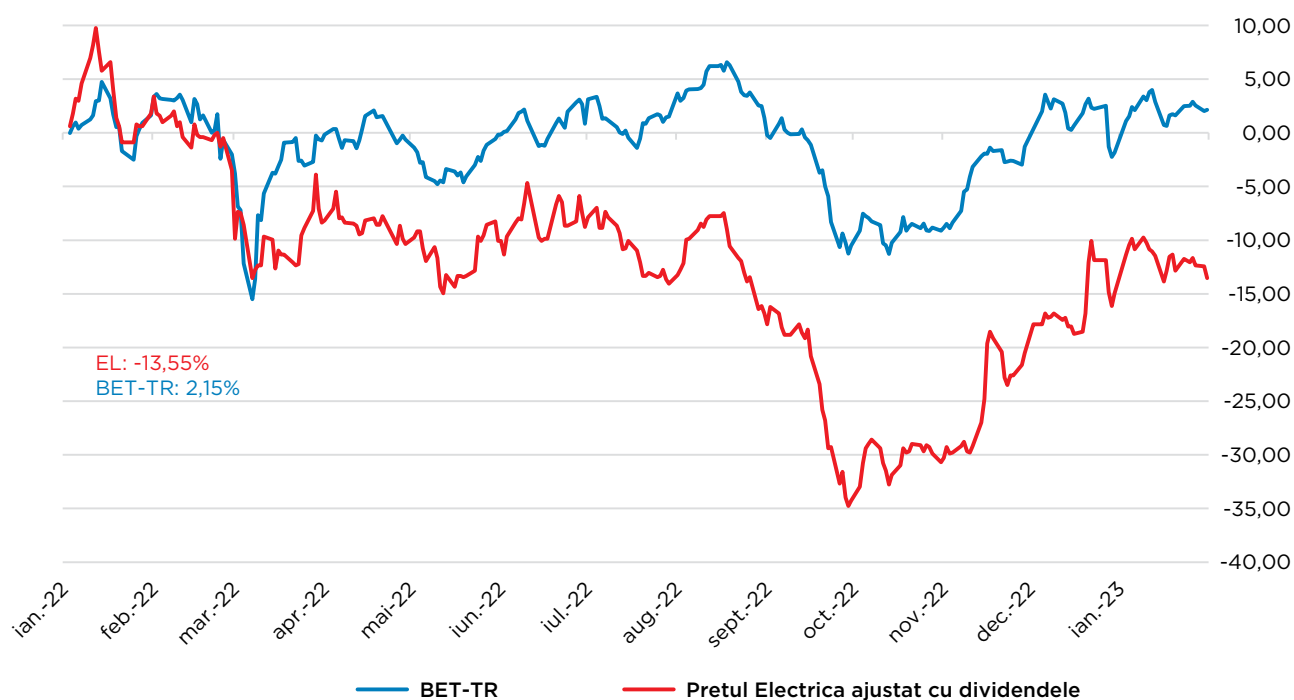
Indicator	4 iul 2014 - 31 dec 2022	2022	2021	Variatie 2022 vs 2021
Bursa de Valori Bucuresti				
Lichiditate totala (RON)	4.069.591.167	144.828.599	217.148.556	-33,33%
Lichiditate medie zilnica (RON)	1.898.130	574.717	861.701	-33,33%
Rulaj (nr. actiuni)	349.362.690	17.327.927	17.645.021	-1,8%
Rulaj mediu zilnic (nr. actiuni)	162.949	68.762	70.019.92	-1,8%
Capitalizare - sfarsitul perioadei (RON)	2.802.728.700	2.802.728.700	3.478.293.714	-19,4%
Pret minim (RON)	6,10	6,10	9,80	-37,8%
Pret maxim (RON)	14,96	11,02	14,10	-21,8%
Pret mediu (RON)	11,65	8,36	12,31	-32,1%
Pret final perioada (RON)	8,09	8,09	10,04	-19,4%
Variatie pret actiune ELSA (%)	-26,5%	-19,4%	-20,00%	-
Variatie BET (%)	66,30%	-10,70%	33,20%	-
Variatie BET-NG (%)	20,80%	-4,98%	-29,41%	-
Dividend(e)	5,6817	0,45	0,73	-38,4%
Randament dividend(e) ¹ - ELSA (%)	51,65%	4,48%	5,82%	-22,9%
Randament dividend(e) ² - BET-TR (%)	129,80%	8,85%	6,80%	30,1%
Variatie pret ajustat (%) ³ - ELSA	25,20%	-14,94%	-14,18%	-
Variatie BET-TR (%)	196,10%	-1,85%	40,00%	-
Bursa de Valori din Londra				
Lichiditate GDR-uri ELSA (USD)	162.596.021	427.357	443.931	-3,7%
Rulaj GDR-uri ELSA (nr. GDR-uri)	12.487.482	55.452	35.878	54,6%
Variatie pret GDR (%)	-56,81%	-34,44%	-28,00%	-

Sursa: BVB, Electrica

¹ Calculat in functie de pretul de inchidere din ultima zi a perioadei precedente (pentru comparabilitate)

² Ajustat la ex-date cu valoarea anuala a dividendului/actiunii

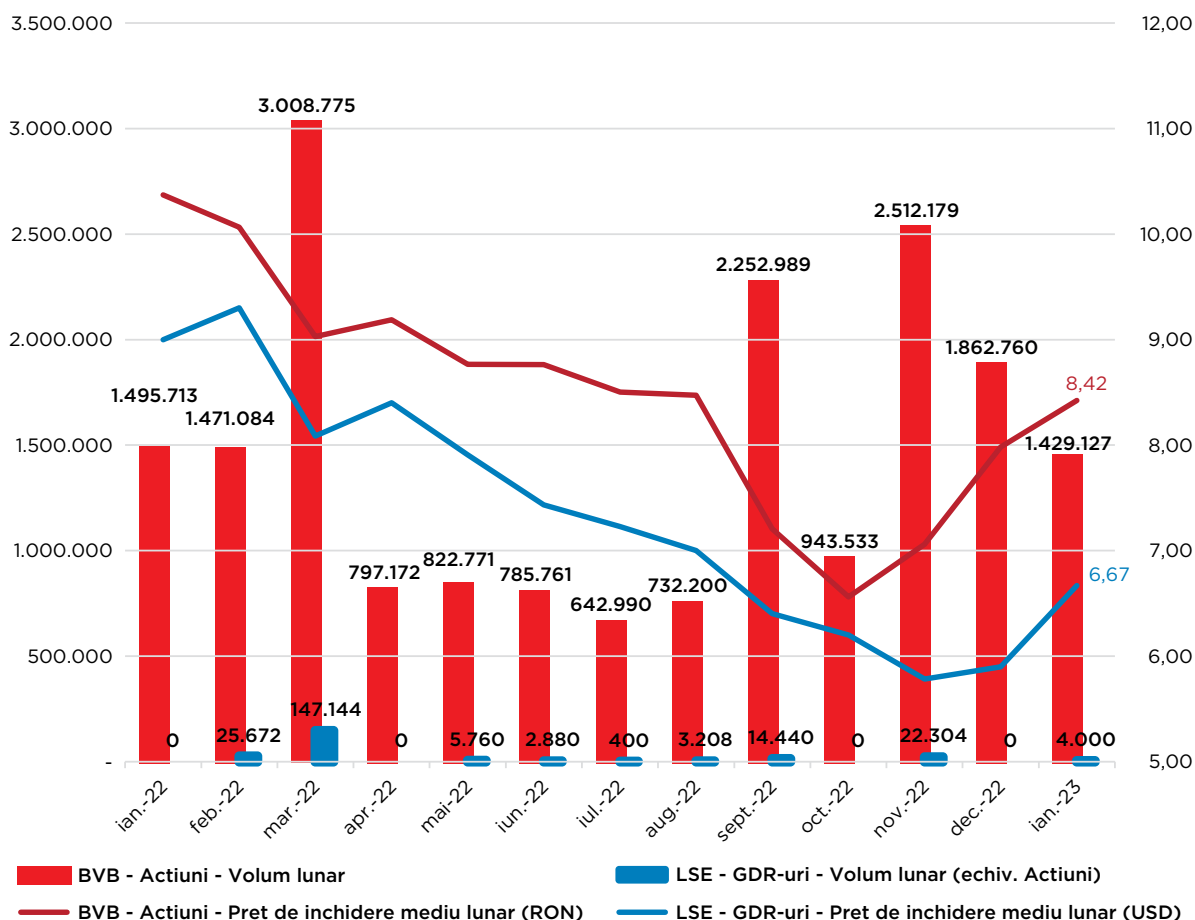
³ Calculat impreuna cu dividendul(ele) acordate in perioada analizata

Figura 22: Evolutia pretului de inchidere ajustat al actiunilor Electrica vs indicele BET-TR pe parcursul anului 2022 si lunii ianuarie 2023

Sursa: BVB, Electrica

Pe parcursul anului 2022, pretul actiunilor Electrica a fost influentat negativ, in mod special, printre altele, de „absorbirea” de catre filialele sale de distributie si furnizare a preturilor inflamate de pe piata energiei, cu impact asupra rezultatelor financiare trimestriale din prima jumatate a anului, care s-au resimtit pe bursa printr-o scadere accentuata pana la aproape -35% la nivelul pretului ajustat al ELSA, cu 23 puncte procentuale sub nivelul indicelui BET-TR, afectat de asemenea de mai multi factori externi. Ulterior, odata cu implementarea unor masuri de incasare mai rapida de catre furnizorii de electricitate a subventiilor acordate de Stat pentru compensarea a diferentelor de pret de pe piata energiei, precum si a unor schimbari legislative privind tratamentul costurilor suplimentare cu achizitia de energie pentru acoperirea pierderilor tehnologice (CPT) de catre companiile de distributie, Electrica a inregistrat o imbunatatire semnificativa a rezultatelor financiare la nivel de Grup, iar acestea s-au resimtit la nivelul pretului actiunilor printr-o imbunatatire cu mai mult de 21 puncte procentuale, pana la -13,55% la finele lunii ianuarie 2023, mai rapid decat piata per ansamblu (BET-TR), care si-a revenit cu circa 13 puncte procentuale de la finele lunii septembrie 2022 pana la sfarsitul lunii ianuarie 2023, cand a ajuns la +2,15% comparativ cu nivelul de la inceputul anului 2022, dupa cum se poate vedea in cele doua grafice.

Figura 23: Volumul lunar tranzactionat si evolutia pretului mediu ponderat lunar al actiunilor pe BVB (in RON) si GDR-urilor pe LSE (in USD) pe parcursul anului 2022 si lunii ianuarie 2023



Sursa: BVB, Electrica

3.3 Relatia cu investitorii (RI)

Urmand traditia anilor anteriori, echipa de management a ELSA a continuat si in 2022 sa fie implicata in activitati dedicate investitorilor si analistilor.

Pe parcursul anului 2022 au fost organizate patru teleconferinte pentru prezentarea rezultatelor financiare anuale, trimestriale si semestriale ale Grupului. Evenimentele au fost transmise live prin webcast, atat documentele suport cat si inregistrarile conferintelor putand fi accesate pe website-ul companiei, in sectiunea *Investitori > Rezultate si Raportari*.

Dintre conferintele care au avut loc pe parcursul anului 2022 si la care au participat reprezentantii ELSA se mentioneaza:

- 3 martie 2022, Conferinta WOOD (online) - Romania Investor Day,
- 15-16 Septembrie, Conferinta WOOD (Bucuresti) - Romania Investor Day

Si in anul 2022, ELSA a continuat sa fie membru asociat al Asociatiei pentru Relatii cu Investitorii la Bursa din Romania (ARIR), implicandu-se in numeroasele proiecte derulate de aceasta.

Pentru informarea partilor interesate in mod corect, continuu si transparent, Serviciul Relatii cu Investitorii a diseminat numeroase rapoarte curente si comunicari pe platforma Bursei de Valori de la Bucuresti (BVB), a Bursei de Valori de la Londra (LSE), a Autoritatii de Supraveghere Financiara (ASF si FCA), precum si pe website-ul ELSA. Toate aceste documente pot fi accesate pe website-ul companiei, in sectiunea *Investitori > Rezultate si Raportari*.

Toate actiunile intreprinse pe parcursul anului 2022 precum si planurile pentru anii urmasori au ca obiectiv principal implementarea celui mai bun program privind investitorii, cresterea transparentei si calitatii comunicarii cu investitorii si analistii, cu o preocupare constanta pentru retentia si

satisfactia actionarilor. Dovezi ale recunoasterii acestor eforturi au fost pozitionarea in topul companiilor listate din punct de vedere al transparentei si comunicarii in relatia cu investitorii, prin obtinerea si in anul 2022 a notei 10 la Vektor – indicatorul comunicarii cu investitorii pentru companiile listate la bursa.

In strategia ELSA 2019-2023, actualizata in aprilie 2022, unul din obiectivele strategice ale Electrica este cresterea valorii de piata, iar in acest sens Electrica are ca tinte un randament al actiunii cu 10% mai bun in 2022-2026 decat cel livrat in perioada 2014-2021 (ca. 7%), precum si o evolutia a pretului actiunii cu 5% peste grup comparabil in perioada 2022-2025.

Pentru a atinge aceste tinte, compania si-a propus cresterea lichiditatii in scopul accederii in indicii internationali FTSE Russell. Pentru implementarea unor masuri care sa impulsioneze interesul investitorilor si lichiditatea actiunilor Electrica, in vederea atingerii criteriilor de includere in seria de indici internationali FTSE Russell, cu impact pozitiv asupra valorii de piata a Electrica SA, societatea noastra a incheiat la finalul anului 2022 un contract cu doi market makeri cu experienta si rezultate pe piata romaneasca.

Un alt obiectiv strategic pentru perioada 2019-2023, actualizata in aprilie 2022, este cresterea valorii de piata. Pentru a atinge aceasta tinta, am propus in strategia IR, printre altele, cresterea prezentei si activitatii in piata de capital. In acest scop a fost semnat un parteneriat cu **BURSA DE VALORI BUCURESTI S.A.**, pentru perioada decembrie 2022- decembrie 2024, pentru cresterea vizibilitatii companiei, atragerea investitorilor si analistilor, oferindu-le acces la instrumentele si analizele pe care BVB Research Hub le pune la dispozitia partenerilor, prin portalul online, www.bvbresearch.ro. Acesta contine analiza fundamentala si informatii de piata despre emitentii listati la BVB precum si accesul actionarilor la tendintele globale in materie de ESG care sunt definitorii in evolutia actuala a pietelor de capital. In prezent, 11 brokeri, membri ai BVB realizeaza rapoarte de analiza, acestea incluzand un raport de initiere si actualizari trimestriale sau semestriale.

3.4 Tranzactii cu partile afiliate

ELSA are obligatia sa raporteze tranzactiile semnificative incheiate de ELSA sau de filialele sale cu partile afiliate, conform art. 108 din legea 24/2017. Prin “tranzactie semnificativa” se intelege orice transfer de resurse, servicii sau obligatii indiferent daca acesta presupune sau nu plata unui pret, a carui valoare individuala sau cumulata reprezinta mai mult de 5% din activele nete ale ELSA, potrivit ultimelor raportari financiare individuale publicate de ELSA (in 2022, au fost doua referinte: la 31 decembrie 2021 – 206.175.420 RON si la 30 iunie 2022 – 199.059.726 RON).

Cele 44 de rapoarte curente privind acest tip de tranzactii, din care 34 de rapoarte publicate de ELSA in anul 2022 si 10 publicate in anul 2023 pana la data de 21 martie 2023 se regasesc pe website-ul companiei, la adresa <https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rapoarte-curente-art-108/>.

3.5 Politica privind dividendele

Politica de dividende a ELSA, actualizata in luna mai 2022, poate fi consultata pe website-ul companiei la sectiunea <https://www.electrica.ro/investitori/guvernanta-corporativa/politici-corporative/>.

Dividendele ELSA se distribuie din profitul net anual distribuibil in baza situatiilor financiare individuale anuale auditate, si/ sau din alte elemente de capitaluri proprii (de ex. rezultat reportat) constituite la nivelul Societatii, dupa aprobarea acestora de catre Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor (AGOA) ELSA si, respectiv, aprobarea propunerii de dividende de catre AGOA. Actionarilor le revin dividende proportional cu cota de participare a acestora la capitalul social varsat al companiei. Compania va plati toate dividendele in RON.

In ceea ce priveste certificatele de depozit globale care se tranzactioneaza pe Bursa de Valori din Londra, ELSA plateste dividendele emitentului de GDR-uri proportional cu detinerile acestuia. Detinatorii de GDR-uri vor primi ulterior dividendele de la emitentul de GDR-uri, proportional cu detinerile acestora.

In selectarea unui anumit procent de distribuire a profitului la dividende conform politicii de dividend, Consiliul de Administratie tine cont de urmatoarele:

- Reducerea fluctuatiilor randamentului dividendului de la o perioada la alta, precum si a

valorii absolute a dividendului pe actiune;

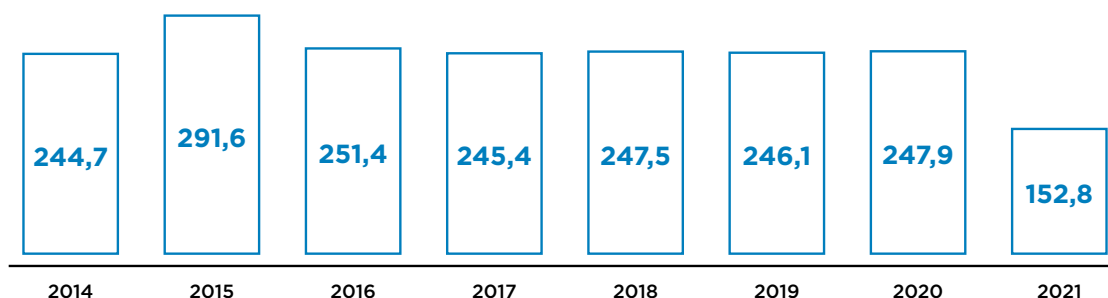
- Necesitatile si oportunitatile investitionale ale Electrica;
- Eventualele contributii ale elementelor nemonetare la raportarea profitului net;
- Disponibilitatile financiare pentru plata dividendelor si gradul de indatorare al Electrica;
- Randament al dividendului comparabil cu al altor companii listate din sectorul de activitate sau sectoare inrudite.

Rata de distribuire a dividendelor din profitul distribuibil al subsidiarelor din grupul Electrica va fi consistenta cu politica de dividende in vigoare. Dividendele platite de filialele Grupului catre ELSA in anul N (afereinte rezultatelor din anul N-1) sunt inregistrate ca venituri financiare in situatiile financiare individuale ale ELSA in anul N si constituie astfel sursa rezultatului net din care se declara si ulterior platesc dividendele de catre ELSA actionarilor sai in anul N+1 (afereinte rezultatului din anul N).

Plata dividendelor este supusa prevederilor generale in materia prescriptiei (prin raportare si la incidenta prevederilor art. 2554 din Codul Civil privind prorogarea termenului). Astfel, plata dividendelor care nu sunt revendicate in termen de trei ani de la data aprobata a platii acestora se va prescrie iar acestea pot fi pastrate de Societate.

3.6 Distribuirea de dividende

Figura 24: Dividende brute distribuite 2014-2021 (mil. RON)

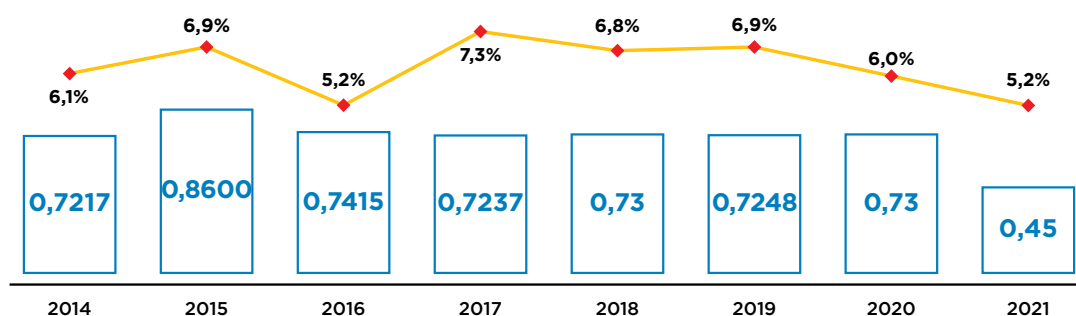


Sursa: Electrica

Dividendele distribuite de ELSA¹ au fluctuat in perioada 2014 - 2021, in intervalul 152,8 mil. RON si 291,6 mil. RON, iar rata de distribuire² a dividendelor a fost de 96% in anul 2014, 100% in anii 2015-2017, 87% in anul 2018 (35,57 mil. RON au fost distribuite la „Alte rezerve”), 100% in 2019 si 87,5% in 2020.

Rata de distribuire a dividendelor aferente anului 2021 a fost de 50% (152,9 mil. RON au fost distribuite la „Alte rezerve”).

Figura 25: Dividendul brut pe actiune (RON) si Randamentul dividendului (%)



Sursa: Electrica

¹ Dividendele se refera la fiecare exercitiu financiar indicat si se platesc in anul urmator.

² Rata de distribuire a dividendelor este calculata ca Dividende brute/Profitul Net distribuibil la dividende, unde Profitul Net distribuibil la dividende este Profitul net potrivit situatiilor financiare individuale ale ELSA, mai putin repartizarile obligatorii la rezerve legale.

Randamentul dividendului platit în anul 2022, aferent rezultatelor anului 2021, a înregistrat un nivel de 5,2%, dividendul brut pe acțiune platit în anul 2022 fiind de 0,45 RON. Randamentul dividendului (%) este calculat ca Dividend brut pe acțiune/Pretul de închidere al acțiunii pe BVB la ex-date.

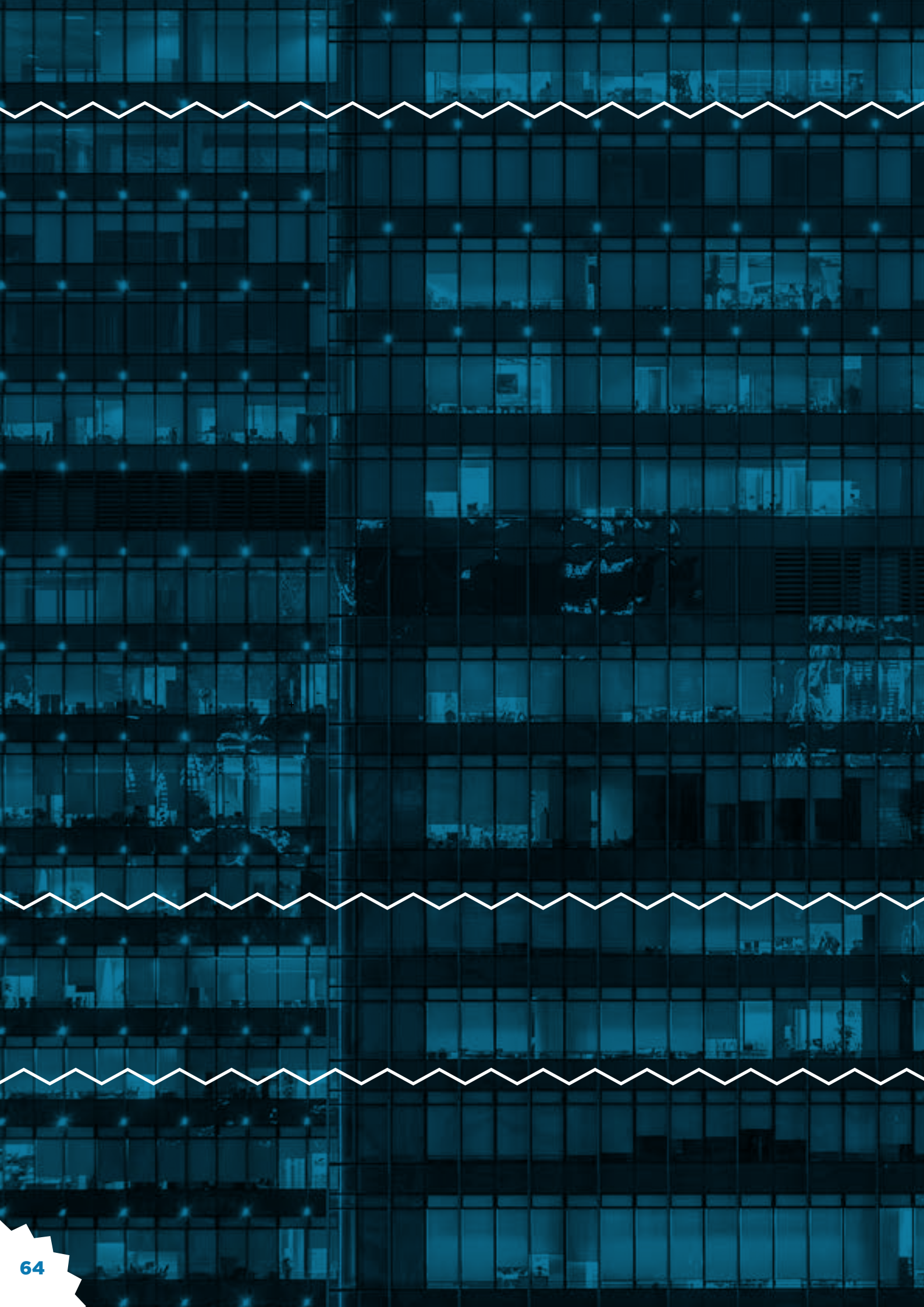
Astfel, ELSA continuă să ofere investitorilor un randament stabil, acesta situându-se, în fiecare an din perioada 2014 - 2021 la un nivel cuprins între 5,2% și 7,3%.

Mai multe detalii despre dividende și distribuirea acestora se pot găsi pe site <https://www.electrica.ro/investitori/actiuni-si-actionari/dividende/>.

3.7 Acțiuni proprii

În luna iulie 2014, ELSA a rascumparat, în scopul stabilizării pretului, 5.206.593 acțiuni și 421.000 Certificate Globale de Depozit, reprezentând echivalentul a 1.684.000 acțiuni. Suma totală plătită pentru aceste acțiuni și Certificate Globale de Depozit a fost de 75,4 mil. RON. Nu s-au înregistrat modificări în numărul acțiunilor proprii până la data prezentului raport.







4 Guvernanta corporativa in ELSA

ELSA acorda o importanta deosebita principiilor buneii guvernante corporative, considerand guvernanta corporativa un element cheie care sta la baza dezvoltarii durabile a afacerii si a sporirii valorii pe termen lung pentru actionari.

ELSA dezvolta si isi adapteaza in mod constant practicile si modelul de guvernanta corporativa, atat la nivel individual, cat si la nivel de grup, astfel incat sa se poata alinia cerintelor pietei de capital din ce in ce mai stricte si celor mai bune practici din domeniul guvernantei corporative la nivel european, precum si pentru a crea oportunitati si a creste gradul de competitivitate.

Guvernanta corporativa reprezinta ansamblul principiilor ce stau la baza cadrului de administrare prin care compania este condusa si controlata. Transpuse in documente normative interne, aceste principii determina eficienta si eficacitatea mecanismelor de control adoptate cu scopul de a proteja si a armoniza interesele tuturor partilor interesate - actionari, administratori, directori, conducatori ai diverselor structuri ale companiei, angajati si organizatii care le reprezinta interesele, clienti si parteneri de afaceri, furnizori, autoritati centrale si locale, reglementatori si operatori ai pietelor de capital etc..

Codul de Guvernanta Corporativa al ELSA prezinta cu precadere principalele metode de lucru, atributiile si responsabilitatile structurilor de conducere si de administrare ale companiei, precum si cele ale comitetelor constituite in sprijinul acestor structuri pentru indeplinirea responsabilitatilor acestora.

ELSA si-a asumat, inca din momentul derularii IPO si listarii din iulie 2014, implementarea unui Plan de actiune in domeniul guvernantei corporative, ca parte a acordului cadru incheiat cu Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare. Standardele si masurile prevazute de acesta au fost implementate si monitorizate permanent. Pentru mai multe detalii despre acest Plan de actiune, a se vedea *capitolul 4.9*.

4.1 Codul de Guvernanta Corporativa

Incepand cu 2014, ELSA a aderat la si se aplica prevederile Codului de Guvernanta Corporativa (CGC) emis de BVB, revizuit periodic. Acest cod poate fi accesat pe website BVB la adresa: <http://www.bvb.ro/Regulations/LegalFramework/BvbRegulations>.

Pentru asigurarea unor standarde ridicate de guvernanta corporativa, de transparenta si integritate in afaceri, ELSA aplica si si prevederile Codului de Guvernanta emis de LSE.

In mod formal, ELSA a adoptat propriul Cod de Guvernanta Corporativa ("CGC ELSA") din februarie 2015 si l-a pus la dispozitia tuturor partilor interesate pe pagina sa de internet, la sectiunea *Investitori > Guvernanta Corporativa*.

In anul 2020 a fost revizuit capitolul 6 din CGC ELSA referitor la sistemul de management al riscului, in luna iulie 2020 fiind publicata pe pagina de internet a companiei versiunea actualizata a CGC ELSA, disponibila in sectiunea *Investitori > Guvernanta Corporativa*.

Gradul de conformare a ELSA cu Codul de Guvernanta Corporativa BVB este evaluat cu minutiozitate, iar pe masura ce apar actualizari si progrese, ELSA le raporteaza prompt catre piata de capital. Situatie conformarii cu prevederile CGC emis de BVB este prezentata anual in Declaratia privind guvernanta corporativa "Aplici sau Explici" din *capitolul 4.8*. Aceasta este disponibila, de asemenea, si pe pagina de internet a companiei in sectiunea *Investitori > Guvernanta Corporativa > Aplici sau Explici*.

CGC ELSA incorporeaza principiile generale si regulile de conduita care stabilesc valorile corporative, responsabilitatile, obligatiile si conduita in afaceri ale companiei.

CGC ELSA cuprinde termenii de referinta si principalele responsabilitati ale conducerii administrative si executive ale companiei, toate acestea regasindu-se in Actul constitutiv al ELSA, regulamentele de organizare si functionare ale Consiliului de Administratie si ale comitetelor consultative constituite in cadrul acestuia.

CGC ELSA este, de asemenea, un ghid cu privire la conduita in afaceri si in materie de guvernanta pentru conducerea si angajatii ELSA, precum si pentru alte parti interesate, si pune la dispozitie informatii cu privire la aspecte legate de principiile si politicile companiei. Politicile si documentele corporative la care face referire CGC ELSA pot fi consultate pe pagina de internet a companiei in sectiunea *Investitori > Guvernanta Corporativa > [Politici si alte documente corporative](#)*.

Pe parcursul anului 2022 au fost revizuite și publicate pe site-ul Electrica următoarele documente corporative: *Politica de Remunerare pentru Administratori și Directori executivi* – în data de 6 mai 2022, *Codul de Etică și Conduita Profesională* – în data de 1 ianuarie 2022, *Politica privind Organizarea și Desfasurarea Adunărilor Generale ale Acționarilor* – în data de 17 august 2022, și *Actul Constitutiv al Societății* – în data de 12 octombrie 2022.

Având la baza principiile expuse în Codul de Etică și Conduita Profesională coroborat cu necesitatea respectării prevederilor legale, ELSA a adoptat, începând cu data de 15 decembrie 2021 și având ca termen de intrare în vigoare 1 ianuarie 2022, *Politica de prevenire, combatere și sancționare a oricărui forme de hartuire la locul de muncă*. Aceasta poate fi consultată pe pagina de internet a companiei în secțiunea *Investitori > Guvernanta Corporativă > Politici și alte documente corporative*.

În concordanță cu politicile companiei și cu prevederile Codului de etică și conduită profesională, Comitetul de Audit și Risc se asigură că activitatea companiei se desfășoară cu onestitate și integritate, inclusiv prin implementarea politicii de avertizare de integritate.

ELSA are implementată o procedură de raportare a abaterilor etice, a neregulilor sau a oricărui încălcare ale legii care ar putea aduce prejudicii de imagine, comerciale sau ar atrage sancțiuni legale, reducând astfel prestigiul și profitabilitatea companiei. Sistemul de avertizare de integritate, care funcționează după această procedură, cât și procedura în sine, sunt disponibile pe website-ul ELSA, la secțiunea Avertizor de integritate.

Având în vedere faptul că acțiunile ELSA sunt admise la tranzacționare, atât pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București (BVB), cât și pe piața administrată de Bursa din Londra (LSE), ELSA se supune regulilor impuse de legislația națională și europeană privind abuzul de piață și regimul aplicabil informațiilor privilegiate. Astfel, ELSA a implementat o Politică referitoare la prevenirea utilizării abuzive a informațiilor privilegiate, divulgării neautorizate a informațiilor privilegiate și manipularii pieței (*Politica privind abuzul de piață*). Scopul acestei politici este acela de a preveni încălcarea prevederilor legale în ceea ce privește utilizarea abuzivă a informațiilor privilegiate, prin creșterea gradului de conștientizare a tuturor persoanelor care intră în posesia unei informații privilegiate referitoare la obligațiile, restricțiile și sancțiunile aplicabile în cazul detinerii și folosirii abuzive a informațiilor privilegiate sau în cazul manipularii pieței în legătură cu valorile mobiliare ale ELSA.

Toți detinatorii de instrumente financiare de același tip și clasă emise de ELSA beneficiază de tratament egal. În vederea asigurării comunicării eficiente, active și transparente cu acționarii săi, în cadrul ELSA activează un serviciu de relații cu investitorii și au fost instituite procese pentru a asigura o comunicare eficientă și transparentă cu investitorii, cu respectarea obligațiilor legale în vigoare, care se regăsesc în *Politica de Comunicare în Relația cu Investitorii*, aplicabilă la nivelul ELSA, disponibilă în forma actualizată pe site-ul companiei începând din 25 august 2020. Regulile și procedurile companiei care stabilesc cadrul pentru organizarea și desfășurarea adunărilor generale ale acționarilor sunt cuprinse în Politică AGA ELSA, actualizată în data de 25 august 2020 și disponibilă în format electronic pe pagina de internet a companiei în secțiunile *Investitori > Adunarea Generală a Acționarilor și Investitori > Guvernanta Corporativă > Politici și alte documente corporative*.

Secțiunea dedicată investitorilor de pe pagina de internet a ELSA poate fi accesată la adresa: <https://www.electrica.ro/investitori/>. În această secțiune se regăsesc informații esențiale actualizate, de interes pentru investitori, oferind acces la documentele care reglementează guvernanta companiei, în conformitate cu prevederile CGC emis de BVB. În această secțiune se regăsesc și numele și datele de contact ale persoanei care poate să furnizeze, la cererea partilor interesate, informații relevante referitoare la activitatea companiei.

4.2 Adunarea Generală a Acționarilor ELSA

Adunarea Generală a Acționarilor ("AGA") este principalul organ de guvernanta corporativă al ELSA, luând decizii cu privire la elementele enumerate în Actul Constitutiv. convocarea, funcționarea, modalitatea de vot, precum și alte prevederi referitoare la AGA sunt detaliate în Actul Constitutiv al ELSA, disponibil în format electronic pe website-ul ELSA: <https://www.electrica.ro/grupul/despre/act-constitutiv/>.

Începând cu data de 1 februarie 2020, ELSA are în vigoare o politică privind organizarea și desfășurarea adunărilor generale ale acționarilor companiei, care prezintă în mod detaliat aspecte de

interes pentru investitori referitoare la modalitatea de organizare si desfasurare a AGA. Actualizarea acesteia a fost realizata in luna august 2022, fiind extinsa prin introducerea votului electronic. Politica este disponibila pe website-ul companiei, la sectiunea Investitori > Guvernanta Corporativa > Politici Corporative > [*Politica privind Organizarea si Desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor*](#).

Adunarea generala ordinara a actionarilor (AGOA) ELSA are urmatoarele atributii principale:

- a. numeste si revoca membrii Consiliului si le stabileste nivelul indemnizatiei cuvenite si alte drepturi conform prevederilor legale;
- b. stabileste bugetul de venituri si cheltuieli, stabileste programul de activitate al Societatii;
- c. stabileste bugetul de venituri si cheltuieli consolidat la nivelul Grupului;
- d. discuta, aproba sau modifica situatiile financiare anuale, pe baza rapoartelor prezentate de Consiliu si de auditorul financiar;
- e. aproba repartizarea profitului conform legii si fixeaza dividendul;
- f. se pronunta asupra gestiunii administratorilor si asupra descarcarii de gestiune, in conditiile legii;
- g. decide promovarea actiunii in raspundere contra administratorilor, directorilor, precum si a auditorilor financiari pentru daune cauzate Societatii de acestia prin incalcarea indatoririlor fata de Societate;
- h. hotaraste cu privire la gajarea sau la inchirierea sau desfiintarea uneia sau a mai multor unitati ale Societatii;
- i. numeste si revoca auditorul financiar si fixeaza durata minima a contractului de audit financiar;
- j. aproba Politica de remunerare pentru administratori si directori (numiti de catre consiliul de administratie);
- k. aproba raportul de remunerare pentru administratori si directori (numiti de catre consiliul de administratie);
- l. aproba limita generala a tuturor remuneratiilor directorilor (numiti de catre consiliul de administratie) si a remuneratiilor membrilor Consiliului;
- m. indeplineste orice alte atributii stabilite de lege.

Adunarea generala extraordinara a actionarilor (AGEA) ELSA hotaraste urmatoarele:

- a. ridicarea dreptului de preferinta al actionarilor la subscrierea de noi actiuni emise de Societate;
- b. contractarea oricaror tipuri de imprumuturi, datorii sau obligatii de tipul imprumuturilor, precum si constituirea de garantii reale sau personale aferente acestor imprumuturi, in fiecare caz conform limitelor de competenta prevazute in Anexa nr. 1 la prezentul Act Constitutiv;
- c. actele de dobandire, instrainare, schimb sau de constituire in garantie a unor active din categoria activelor imobilizate ale Societatii, a caror valoare depaseste, individual sau cumulativ, pe durata unui exercitiu financiar, 20% din totalul activelor imobilizate, mai putin creantele si inchirierile de active corporale, pentru o perioada mai mare de un an, a caror valoare individuala sau cumulata, fata de acelasi cocontractant sau persoane implicate ori care actioneaza in mod concertat, depaseste 20% din valoarea totalului activelor imobilizate, mai putin creantele la data incheierii actului juridic, precum si asocierile pe o perioada mai mare de un an, depasind aceeasi valoare;
- d. inchirierile de active corporale, pentru o perioada mai mare de un an, a caror valoare individuala sau cumulata fata de acelasi cocontractant sau persoane implicate ori care actioneaza in mod concertat depaseste 20% din valoarea totalului activelor imobilizate, mai putin creantele la data incheierii actului juridic, precum si asocierile pe o perioada mai mare de un an, depasind aceeasi valoare;
- e. aprobarea proiectelor de investitii la care va participa Societatea conform limitelor de competenta prevazute in Anexa nr. 1 la prezentul Act Constitutiv, altele decat cele prevazute in planul anual de investitii al Societatii;
- f. aprobarea emisiunii si admitterii la tranzactionare pe o piata reglementata sau in cadrul unui sistem alternativ de tranzactionare a actiunilor, certificatelor de depozit, drepturilor de alocare sau altor instrumente financiare similare; aprobarea delegarilor de competenta pentru Consiliu;
- g. schimbarea formei juridice;
- h. schimbarea sediului;
- i. schimbarea obiectului principal sau secundar de activitate;
- j. majorarea capitalului social, precum si reducerea capitalului social, in conditiile legii;
- k. fuziunea si divizarea;
- l. dizolvarea Societatii;

- m. realizarea oricarei emisiuni de obligatiuni conform prevederilor art. 10 din Actul Constitutiv sau conversia unei categorii de obligatiuni in alta categorie sau in actiuni;
- n. aprobarea conversiei actiunilor preferentiale si nominative dintr-o categorie in alta, in conditiile legii;
- o. orice alta modificare a Actului Constitutiv;
- p. aprobarea criteriilor de eligibilitate si independenta pentru membrii Consiliului;
- q. aprobarea strategiei de guvernanta corporativa a Societatii, inclusiv a planului de actiune de guvernanta corporativa;
- r. donatii in limitele de competenta din Anexa 1 la prezentul Act Constitutiv;
- s. aproba acordarea imprumuturilor intragrup, cu o valoare mai mare de 50 de milioane de euro pe operatiune;
- t. orice alta hotarare pentru care este necesara aprobarea adunarii generale extraordinare a actionarilor.

AGOA se intruneste cel putin o data pe an, in cel mult patru luni de la incheierea exercitiului financiar. Exceptand acest caz, AGOA si AGEA se intrunesc ori de cate ori este necesar, fiind convocata de Consiliul de Administratie al ELSA cand activitatea Grupului Electrica o necesita. AGA poate fi convocata, de asemenea, de actionarii care detin individual sau impreuna, cel putin 5% din capitalul social. In acest caz adunarea generala a actionarilor va fi convocata de Consilul de Administratie in termen de cel mult 30 de zile si se va intruni in termen de cel mult 60 de zile de la data primirii cererii.

4.3 Drepturile actionarilor

Drepturile tuturor actionarilor ELSA, indiferent de detinerile acestora, sunt protejate, in conformitate cu legislatia in domeniu. Actionarii au, printre alte drepturi prevazute de Actul Constitutiv al companiei si legile si reglementarile in vigoare, dreptul de a obtine informatii cu privire la operatiunile si rezultatele ELSA, exercitarea drepturilor de vot si rezultatele votului in cadrul AGA.

Actionarii au dreptul de a participa si de a vota in cadrul AGA si de a primi dividende. Cu exceptia actiunilor detinute de ELSA ca urmare a stabilizarii dupa listarea din 2014, nu exista actiuni fara drept de vot. Nu exista actiuni care sa confere dreptul la mai mult de un vot.

Mai mult, actionarii au dreptul de a ataca hotararile AGA sau de a se retrage din ELSA si de a solicita companiei sa cumpere actiunile acestora in anumite conditii mentionate de lege. Deasemenea, unul sau mai multi actionari reprezentand, individual sau impreuna, cel putin 5% din capitalul social, pot solicita convocarea AGA. Actionarii respectivi au, deasemenea, dreptul de a introduce noi subiecte pe ordinea de zi a AGA, cu conditia ca propunerile respective sa fie insotite de o justificare sau de un proiect de hotarare propus pentru aprobare si de copii ale documentelor de identitate ale actionarilor care fac propunerea respectiva.

Drepturile si obligatiile detinatorilor de actiuni, asa cum au fost acestea extrase din Actul Constitutiv al ELSA, sunt:

- Fiecare actiune subscrisa si platita integral de actionari, potrivit legii, confera actionarilor (i) dreptul la un vot in adunarea generala a actionarilor, (ii) dreptul de a alege organele de conducere, (iii) dreptul de a participa la distribuirea profitului, precum si (iv) alte drepturi prevazute de prezentul Actul Constitutiv si de dispozitiile legale;
- Dobandirea de catre o persoana, in mod direct sau indirect, a dreptului de proprietate asupra unei actiuni are ca efect obtinerea calitatii de actionar al Societatii cu toate drepturile si obligatiile care decurg din aceasta calitate, potrivit legii si Actului Constitutiv al societatii;
- Drepturile si obligatiile derivand din actiuni se transfera dobanditorilor impreuna cu actiunile;
- Cand o actiune nominativa devine proprietatea mai multor persoane, nu se va inscrie transmiterea decat in conditiile in care acestea desemneaza un reprezentant unic pentru exercitarea drepturilor ce rezulta din actiuni;
- Obligatiile societatii sunt garantate cu patrimoniul social al acesteia, iar raspunderea actionarilor este limitata la capitalului social subscris;
- Actionarul care, intr-o anumita operatiune, are, fie personal, fie ca reprezentant al unei alte persoane, un interes contrar fata de interesul societatii, trebuie sa se abtina de la deliberarile privind respectiva operatiune.

Exercitarea drepturilor de catre detinatorii **certificatelor de depozit**¹ se realizeaza dupa cum urmeaza:

- Drepturile si obligatiile aferente actiunilor suport in baza carora s-au emis certificatele de depozit revin detinatorilor de certificate de depozit, proportional cu detinerile acestora de certificate de depozit prin luarea in considerare a ratei de conversie intre actiunile suport si certificatele de depozit;
- Titularul certificatelor de depozit emise in baza actiunilor suport are calitatea de actionar in intelesul si in vederea aplicarii Legii 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata. Emitentul de certificate de depozit este responsabil integral pentru informarea corecta, completa si la timp a detinatorilor de certificate de depozit, cu respectarea dispozitiilor inscise in documentele de emisiune a certificatelor de depozit, cu privire la documentele si materialele informative aferente unei adunari generale a actionarilor, astfel cum sunt puse la dispozitia actionarilor de catre Societate;
- In vederea exercitarii de catre un detinator de certificate de depozit a drepturilor si obligatiilor care ii revin in legatura cu o adunare generala a actionarilor, respectivul detinator de certificate de depozit va transmite entitatii la care are deschis contul sau de certificate de depozit instructiunile de vot cu privire la punctele inscise pe ordinea de zi a adunarii generale a actionarilor, astfel incat respectivele informatii sa poata fi transmise emitentului de certificate de depozit;
- Emitentul certificatelor de depozit voteaza in adunarea generala a actionarilor societatii in conformitate cu si in limita instructiunilor detinatorilor de certificate de depozit, care au aceasta calitate la data de referinta;
- Emitentul de certificate de depozit poate exprima pentru unele dintre actiunile suport voturi diferite in adunarea generala a actionarilor fata de cele exprimate pentru alte actiuni suport;
- Emitentul de certificate de depozit este responsabil integral pentru luarea tuturor masurilor necesare, astfel incat entitatea care tine evidenta detinatorilor de certificate de depozit, intermediarii implicati in prestarea serviciilor de custodie pentru acestia pe piata pe care sunt tranzactionate certificatele de depozit si/sau orice alte entitati implicate in evidenta detinatorilor de certificate de depozit sa ii raporteze instructiunile de vot ale detinatorilor de certificate de depozit cu privire la punctele inscise pe ordinea de zi a adunarii generale a actionarilor;
- Orice data de referinta pentru identificarea actionarilor care au dreptul sa participe si sa voteze in cadrul adunarilor generale ale actionarilor societatii si orice data de inregistrare pentru identificarea actionarilor care au drepturi care deriva din actiunile lor, precum si orice alta data similara stabilita de Societate in legatura cu orice evenimente corporative ale societatii, vor fi stabilite in conformitate cu prevederile legale aplicabile si cu o notificare prealabila de minim 15 zile calendaristice libere trimisa catre emitentul certificatelor de depozit in numele caruia sunt inregistrate actiunile suport, in baza carora sunt emise certificatele de depozit mentionate mai sus. Data de referinta va fi anterioara cu cel putin 15 zile lucratoare termenului-limita de depunere a procurilor pentru vot.

Transferul actiunilor

Actiunile sunt indivizibile. Compania nu recunoaste decat un singur proprietar pentru fiecare actiune, sub rezerva art. 11 (4) din Actul Constitutiv.

Transferul partial sau total al actiunilor intre actionari sau catre terti se efectueaza in conditiile si cu procedura prevazute de dispozitiile legale, inclusiv de legislatia pietei de capital.

¹ Conform actului constitutiv al ELSA care reflecta dispozitiile Legii 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata.

4.4 Consiliul de Administratie al ELSA

ELSA a adoptat un sistem de management de nivel one-tier (unitar), in conformitate cu principiile bunei guvernante corporative, transparenta si responsabilitate fata de actionarii sai si de alte categorii de parti interesate, cu scopul de a sprijini si conduce dezvoltarea afacerilor si schimbul eficient de informatii relevante pentru companii.

Consiliul de Administratie (CA) este responsabil pentru indeplinirea tuturor masurilor necesare, atat desfasurarii activitatii companiei, cat si pentru supravegherea acesteia. Componenta, organizarea, atributiile si responsabilitatile acestuia sunt stabilite prin Actul constitutiv si prin Regulamentul de Organizare si Functionare al Consiliului de Administratie.

In conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al companiei, incepand cu data de 14 decembrie 2015, CA este format din sapte membri neexecutivi, desemnati de catre AGOA companiei pentru un mandat de patru ani, dintre care patru trebuie sa indeplineasca criteriile de independenta prevazute de Actul Constitutiv.

Pe parcursul anului 2022, componenta Consiliului de Administratie a a fost dupa cum urmeaza, dupa cum urmeaza:

- La inceputul anului, CA era compus din urmatoorii membri: dl. Iulian Cristian Bosoanca - Presedinte, dl. George Cristodorescu, dl. Radu Mircea Florescu, dl. Gicu Iorga, dl. Adrian-Florin Lotrean, dl. Dragos-Valentin Neacsu si dl. Ion-Cosmin Petrescu;
- Membrii Consiliului l-au reales pe dl. Iulian Cristian Bosoanca in calitate de Presedinte CA incepand cu data de 1 ianuarie 2022 si pana la data de 31 decembrie 2022.

Tabel 10: Membrii CA in anul 2022

Nr. crt	Nume	Durata mandatului (pana la 27 aprilie 2025)	Statut	Data inceperii primului mandat
1.	Dl. Iulian Cristian Bosoanca	4 ani	Presedinte, administrator neexecutiv	29 aprilie 2020
2.	Dl. George Cristodorescu	4 ani	administrator neexecutiv, independent	28 aprilie 2021
3.	Dl. Radu Mircea Florescu	4 ani	administrator neexecutiv, independent	7 februarie 2019
4.	Dl. Gicu Iorga	4 ani	administrator neexecutiv	1 mai 2017
5.	Dl. Adrian-Florin Lotrean	4 ani	administrator neexecutiv, independent	28 aprilie 2021
6.	Dl. Dragos-Valentin Neacsu	4 ani	administrator neexecutiv, independent	28 aprilie 2021
7.	Dl. Ion-Cosmin Petrescu	4 ani	administrator neexecutiv	28 aprilie 2021

Sursa: Electrica

Mai multe detalii referitoare la biografiile membrilor Consiliului de Administratie pot fi accesate pe website-ul companiei, la sectiunea *Investitori > Guvernanta Corporativa > Consiliul de Administratie*.

In continuare sunt prezentate cateva **elemente relevante privind experienta profesionala a membrilor CA**.

Iulian Cristian Bosoanca

Administrator Neexecutiv



Este administrator neexecutiv din data de 29 aprilie 2020, Presedinte al Consiliului de Administratie incepand cu data de 18 iulie 2020 si membru al Comitetului de Risc precum si al Comitetul de Guvernanta Climatica si Politici Publice.

Detine experienta profesionala relevanta in domeniul economic, in special in arile de financiar, contabilitate, analiza economico-financiara si fiscalitate, avand peste 20 de ani de activitate practica. Detine competente in management, compliance, juridic, salarizare si resurse umane, dezvoltate in activitatea practica si ca urmare a unor specializari absolvite.

Profesia de baza, contabilitate si fiscalitate, o desfasoara ca liber profesionist inca din anul 2008, prin intermediul societatii comerciale Expert Contabilitate & Servicii S.R.L. (societate membra CECCAR) dar si prin intermediul Cabinetului Individual Expert Contabil/Consultant Fiscal, prin care desfasoara activitatile de expert contabil si fiscal, judiciar.

Incepand din 1998 a detinut mai multe functii, de executie sau de conducere, fiind si membru in Consiliile de Administratie din diferite companii precum: CAZANELE S.A. in perioada august 2005 - septembrie 2006, Casa Judeteana de Asigurari de Sanatate Mehedinti in perioada mai 2012 - octombrie 2014 si SECOM S.A. in perioada septembrie 2017 - mai 2018 (unde a fost ales si Presedinte al consiliului de administratie).

Din anul 2016, Iulian Cristian Bosoanca detine functia de Presedinte al Corpului Expertilor Contabili si Contabililor Autorizati din Romania (C.E.C.C.A.R.), Filiala Mehedinti.

De asemenea a desfasurat si activitati de lector, in cadrul C.E.C.C.A.R., iar incepand din decembrie 2020 detine functia de Director Cabinet Ministru in cadrul Ministerului Energiei.

George Cristodorescu

Administrator Neexecutiv

Este administrator neexecutiv, independent, din data de 20 aprilie 2021, membru al Comitetului de Strategie si Guvernanta Corporativa precum si al Comitetul de Guvernanta Climatica si Politici Publice.

Detine o vasta experienta profesionala in domeniul energetic, in prezent fiind Head of Cluster pentru Energie si Climat in cadrul companiei Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit, GIZ GmbH, companie in cadrul careia are o vechime cumulata de 12 ani.

Anterior, dl. Cristodorescu a activat ca partener in cadrul Stein & Partener, Executive Search & Management Performance si liber profesionist, fiind manager si consultant in diferite proiecte de eficienta energetica, regenerabile, termoficare si retele electrice.

In perioada octombrie 2013 - mai 2014 dl. Cristodorescu a detinut pozitia de Presedinte al Consiliului de Supraveghere al Hidroelectrica S.A., de unde a coordonat implementarea guvernantei corporative, pregatirea planului strategic de dezvoltare a companiei si pregatirea companiei pentru oferta publica initiala.

In perioada septembrie 2005 - 2013 a fost Director General Adjunct al E.ON Romania, Director de Directie, Presedinte al Consiliilor de Administratie a 3 Companii din cadrul Grupului E.ON Romania si Director General al E.ON Romania Renewables S.R.L perioada in care a coordonat, printre altele, restructurarea grupului E.ON Romania in urma privatizarii, dezvoltarea strategica a activitatilor de distributie si furnizare de energie electrica si gaze naturale si, din calitatea de director, activitatea de guvernanta corporativa si comunicatii. In paralel a fost Membru al grupului central de strategie al E.ON AG, Düsseldorf, Membru al grupului de politici al E.ON AG, Bruxelles si Presedinte al Asociatiei Companiilor de Utilitati in Romania



Radu Mircea Florescu

Administrator Neexecutiv

Este administrator neexecutiv, independent, din data de 7 februarie 2019, Presedinte al Comitetului de Audit si Risc si membru al Comitetului de Nominalizare si Remunerare.

Radu Mircea Florescu este in prezent Director General al Centrade | Cheil, Europa de Sud Est, centrul regional de comunicare pentru Cheil Worldwide, coordonand 11 pieti in tarile din zona Marii Adriatice si a Balcanilor.

Pentru mai mult de 40 de ani, Radu Florescu a lucrat cu companii multinationale de top, din Fortune 500, activand in tari emergente, incluzand programe finantate din fonduri UE. Dl. Florescu si-a inceput cariera in tranzactionarea la NYMEX unde a coordonat toate activitatile de tranzactionare pentru produsele petroliere si metalele pretioase. Absolvent de Marketing si Finante, la Boston College, licentiat in Stiinte, Radu Mircea Florescu si-a inceput cariera in tranzactionarea de marfuri cu Merrill Lynch/EF Hutton la NYMEX (New York Mercantile Exchange), orientandu-si activitatea sa pe WTI (West Texas Crude), pacura si benzina. In 1989, a participat la fondarea Centrade USA si astfel a devenit unul din pionerii serviciilor de marketing si comunicare pe piata din Romania, prin lansarea Satchi & Satchi, SX, Chainsaw Studios, Cable Direct and Zenith Media.

Radu Mircea Florescu a ocupat si alte functii notabile printre care nominalizarea ca membru in numeroase consilii: membru fondator al IA Romania, cofondator si membru al Uniunii Agentilor de Publicitate din Romania (UAPR), membru in Consiliul European al Asociatiei Europene a Agentilor de Comunicare (AEAC), reprezentand Romania si Europa de Est la Bruxelles (2012 - 2015, 2017 - in prezent Trezorier), membru in Consiliul de Administratie si vice-presedinte al Camerei de Comerț Americane in Romania (2013 - 2015 si 2016 - 2021), membru in Consiliul de Administratie al TAROM (martie 2015 - iunie 2017), membru de board non executiv al SulNOx Group PLC, presedinte al Consiliului de Administratie al

Democratilor straini in Romania, coordonator si membru al grupului de coordonare a Coalitiei pentru Dezvoltarea Romaniei - asociatia lider tip „umbrela” reprezentand comunitatea de afaceri si sectiunile comerciale ale ambasadelor la Bucuresti.

Radu Mircea Florescu este activ si in zona de responsabilitate sociala, avand un lung istoric de contributie pentru comunitatea locala, activand in prezent ca Membru al Consiliilor de Administratie a diferite organizatii, precum AIESEC Romania (Asociatia Internationala a Studentilor in Economie), Junior Achievement Program, OvidiuRo, Fundatia Principesa Margareta, ASEBUS si United Way Romania.

Gicu Iorga

Administrator Neexecutiv

Este administrator neexecutiv din data de 1 mai 2017 si Presedinte al Comitetului de Strategie si Guvernanta Corporativa.

Gicu Iorga are o experienta de peste 35 de ani in domeniul economiei si al administratiei publice si ocupa in prezent functia de Sef Birou Vamal in cadrul A.N.A.F. - D.G.V Bucuresti.

Cea mai mare parte a activitatii sale profesionale a fost derulata in cadrul unor institutii precum Autoritatea Nationala a Vamilor, ANAF - Directia Generala a Vamilor, Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti si Autoritatea Nationala Sanitara Veterinara si pentru Siguranta Alimentelor (A.N.S.V.S.A.).

Incepand cu aprilie 2017 si pana in noiembrie 2019 dl. Gicu Iorga a ocupat pozitia de Secretar General in cadrul Ministerului Energiei de unde a coordonat functionarea compartimentelor si a activitatilor cu caracter functional din cadrul ministerului. Ulterior, din martie 2020 si pana in martie 2021 a ocupat pozitia de Secretar General Adjunct in cadrul Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri.



Adrian-Florin Lotrean

Administrator Neexecutiv

Este administrator neexecutiv, independent, din data de 28 aprilie 2021, Presedinte al Comitetului de Nominalizare si Remunerare si membru al Comitetului de Strategie si Guvernanta Corporativa.

In prezent dl. Lotrean detine pozitia de Presedinte/membru CA provizoriu in cadrul Companiei Municipale Termoenergetica Bucuresti S.A si o vasta experienta profesionala in domeniul insolventei, coordonand, in calitate de practician in insolventa si avocat asociat in societatea civila profesionala CITR SPRL, in perioada februarie 2010 - decembrie 2020, proiecte de restructurare complexe vizand productia de energie termica si electrica in sistem de cogenerare (pentru clienti precum CET ARAD SA, Electrocentrale Constanta SA), fiind consultant al administratorului judiciar al Electrocentrale Bucuresti SA si coordonand procedura de restructurare Hidroserv S.A.

Anterior, in perioada septembrie 2019 - decembrie 2020 dl. Lotrean a ocupat pozitia de Membru in Consiliul de Administratie Electroplast SA Bistrita, in perioada noiembrie 2007 - februarie 2010 a fost practician in insolventa in societatea civila profesionala Casa de Insolventa Transilvania S.P.R.L unde a participat la gestionarea de proiecte privind peste 50 de societati comerciale.

In perioada ianuarie 2003-noiembrie 2007 Adrian-Florin Lotrean a ocupat pozitia de Consultant Financiar in cadrul SC Depofarm SLR asigurand consultanta in vederea elaborarii de proiecte finantate din fonduri europene, elaborarea de studii de fezabilitate, planuri de afaceri si acordarea de consultanta financiar-fiscala. Anterior, in perioada noiembrie 2001 - decembrie 2002 a ocupat pozitia de inspector de specialitate in cadrul Directiei Control Fiscal Directia Generala a Finantelor Publice Satu Mare.



Dragos-Valentin Neacsu

Administrator Neexecutiv

Este administrator neexecutiv, independent, din data de 28 aprilie 2021, presedintele Comitetului de Guvernanta Climatica si Politici Publice si membru in Comitetul de Audit si Risc.

Dl. Dragos Neacsu detine o vasta experienta profesionala in domeniul administrarii investitiilor si a pietelor financiare, detinand in prezent functia de membru independent al Consiliului Bursei, membru al Comitetului de Audit si presedinte al Comisiei de Apel al Bursei de Valori Bucuresti S.A, precum si functia de membru independent al Consiliului de Administratie la Depozitarul Central S.A.

In paralel, dl. Neacsu este CEO al Asociatiei GS1 Romania, parte a unei retele internationale care reuneste 116 asociatii non-profit, cu o activitate de elaborare si promovare a standardelor de codificare, serializare si trasabilitate in comunicarea de afaceri.

Pana in octombrie 2019, dl. Neacsu a ocupat pozitia de Director General Executiv, Presedinte al Directoratului SAI Erste Asset Management SA, anterior fiind Director Servicii Financiare al Deloitte Consultanta SRL. In perioada februarie-septembrie 2005 a fost Ministru secretar de stat, seful Trezoreriei Statului in cadrul Ministerului Finantelor Publice. In perioada iulie 1998 - februarie 2005 a detinut pozitia de Presedinte - Director General SIF Raiffeisen Capital & Investment S.A.

Printre alte pozitii relevante detinute de dl. Neacsu amintim: Membru al Boardului EFAMA (European Fund and Asset Management Asociation, in perioada 2013-2016), reprezentant al Romaniei in institutii financiare multilaterale (Banca Consiliului Europei - BDCE, Black Sea Trade and Development Bank (BSTDB)), Vicepresedinte si apoi Presedinte al Consiliului Director al Asociatiei Administratorilor de Fonduri din Romania (AF, in perioada 2008-2016), membru fondator si Vicepresedinte al Consiliului Director al Asociatiei pentru Pensii Administrate Private (APAPR, in 2004), Membru al Consiliului de Supraveghere al BCR Pensii, Societate

de Administrare a Fondurilor de Pensii Private S.A (intre 2009- 2019), Membru al Consiliului de Administratie al CEC Bank S.A (intre 2005-2006), Membru al Consiliului Bursei (in perioada 2001-2004) si al primului Consiliu de Administratie (2005), Membru neexecutiv independent al C.A. FINS I.F.N S.A (din 2018-prezent), Membru al Consiliului Director al Fundatiei Romanian Business Leaders (2017-prezent), membru al Boardului proiectului „Merito”.

Face parte din prima generatie (1994-1995) a programului MBA Romano-Canadian, lansat in cooperare de universitatile canadiene UQAM si McGill, impreuna cu Academia de Studii Economice Bucuresti si este absolvent al Institutului de Constructii Bucuresti (actual Universitatea Tehnica), promotia 1989.



Ion-Cosmin Petrescu

Administrator Neexecutiv

Este administrator neexecutiv, din 28 aprilie 2021, membru al Comitetului de Nominalizare si Remunerare.

Dl. Cosmin Petrescu detine o vasta experienta profesionala in dezvoltarea afacerilor, vanzari si management. Dl. Petrescu activeaza in prezent in cadrul FNGCMM, unde conduce activitatea directiilor IT, Ajutor de Stat si Raportari. De asemenea, este presedinte al grupurilor de lucru dedicate programului IMMINVEST ROMANIA si relatiei cu Banca Europeana de Reconstructie si Dezvoltare.

Din februarie 2021, ocupa functia de Consilier in cadrul Cancelariei Prim Ministrului, pe probleme de digitalizare.

Anterior, incepand cu anul 2001, dl. Petrescu a detinut diverse pozitii in cadrul unor companii ce actioneaza in zona de Oil & Gas unde si-a demonstrat competentele in optimizarea proceselor de business (Lean Management).



Activitatea CA este sustinuta de cele trei comitete consultative, respectiv Comitetul de Nominalizare si Remunerare, Comitetul de Audit si Risc si Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa, fiecare dintre acestea compus din trei administratori si prezidat de unul dintre acestia. Majoritatea membrilor Comitetului de Nominalizare si Remunerare si ai Comitetului de Audit si Risc, precum si presedintii acestora, sunt administratori independenti.

Membrii comitetelor consultative sunt alesi pentru o perioada de un an. Modificarea compo-
nentei acestora, pe aceasta perioada, intervine odata cu vacantarea pozitiilor de membru al CA. Organizarea, indatoririle si responsabilitatile fiecarui comitet sunt stabilite in Actul Constitutiv al ELSA, respectiv in regulamentele de organizare si functionare ale comitetelor si in Codul de Guvernanta Corporativa al Companiei.

Componenta comitetelor in cursul anului 2022, a fost urmatoarea:

1 ianuarie - 31 decembrie 2022

Comitetul de Nominalizare si Remunerare:

- dl. Adrian-Florin Lotrean - Presedinte;
- dl. Radu Mircea Florescu- membru;
- dl. Ion Cosmin Petrescu - membru

Comitetul de Audit si Risc:

- dl. Radu Mircea Florescu - Presedinte;
- dl. Dragos-Valentin Neacsu - membru;
- dl. Iulian Cristian Bosoanca - membru.

Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa:

- dl. Gicu Iorga - Presedinte;
- dl. George Cristodorescu - membru;
- dl. Adrian-Florin Lotrean - membru.

La data emiterii prezentului raport, componenta Comitetelor CA este urmatoarea:

Comitetul de Nominalizare si Remunerare:

- dl. Adrian-Florin Lotrean - Presedinte;
- dl. Radu Mircea Florescu- membru;
- dl. Ion Cosmin Petrescu - membru.

Comitetul de Audit si Risc:

- dl. Radu Mircea Florescu - Presedinte;
- dl. Dragos-Valentin Neacsu - membru;
- dl. Iulian Cristian Bosoanca - membru.

Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa:

- dl. Gicu Iorga - Presedinte;
- dl. George Cristodorescu - membru;
- dl. Adrian-Florin Lotrean - membru.

Comitetul de Guvernanta Climatica si Politici Publice:

- dl. Dragos-Valentin Neacsu - Presedinte;
- dl. George Cristodorescu - membru;
- dl. Iulian Cristian Bosoanca - membru.

Potrivit informatiilor disponibile, nu exista niciun acord, intelegere sau legatura de familie intre administratorii companiei si alta persoana care sa fi contribuit la numirea acestora ca administrator.

La data de 31 decembrie 2022, dintre membri CA, dl. Dragos-Valentin Neacsu detinea un numar de 50 de actiuni Electrica.

Potrivit informatiilor detinute, membrii CA nu au fost implicati in litigii sau proceduri administrative referitoare la activitatea lor in cadrul companiei in ultimii cinci ani si nici referitor la capacitatea lor de a-si indeplini atributiile in cadrul companiei, in ultimii cinci ani.

4.5 Activitatea Consiliului de Administratie al ELSA si a comitetelor sale consultative in 2022

In 2022, Consiliul de Administratie s-a intrunit de 55 ori, dintre acestea, 25 sedinte au fost organizate cu prezenta fizica a membrilor, 5 au fost organizate prin conferinta telefonica in conformitate cu art. 18 alin. 20 din Actul Constitutiv al companiei si 25 de sedinte au fost organizate electronic.

In continuare este prezentata situatia participarii membrilor CA (in persoana, prin conferinta telefonica sau prin e-mail) la sedintele Consiliului si ale comitetelor sale in anul 2022.

Tabel 11: Situatiia participarii membrilor CA la sedintele Consiliului si ale comitetelor in anul 2022

Nume	Consiliul de Administratie (nr. sedinte - 55)	Comitetul de Audit si Risc (nr. sedinte - 28)	Comitetul de Nominalizare si Remunerare (nr. sedinte - 26)	Comitetul de Strategie, si Guvernanta Corporativa (nr. sedinte - 33)
Iulian Cristian Bosoanca	55	28	-	-
George Cristodorescu	47	-	-	28
Radu Mircea Florescu	51	28	23	-
Gicu Iorga	53	-	-	32
Adrian-Florin Lotrean	55	-	26	33
Dragos-Valentin Neacsu	54	28	-	-
Ion-Cosmin Petrescu	55	-	26	-

Sursa: Electrica

Evaluarea Consiliului de Administratie

Consiliul evalueaza anual activitatea sa si a Comitetelor consultative si stabileste elementele necesare a fi imbunatatite in vederea cresterii eficientei. Scopul evaluarii este acela de a furniza membrilor Consiliului o imagine de ansamblu cu privire la activitatea desfasurata, la punctele forte/slabe, la performanta si la potentialul de dezvoltare colectiva si individuala, in vederea indeplinirii eficiente si eficace a responsabilitatilor Consiliului.

Potrivit mecanismului stabilit, evaluarea activitatii se realizeaza fie cu suportul unui consultant extern, fie prin autoevaluare.

Consiliul de Administratie a decis, in conformitate cu bunele practici de guvernanta corporativa, sa efectueze evaluarea activitatii desfasurate si a functionarii sale pe parcursul anului 2022, cu sprijinul unui consultant extern, cu experienta internationala, specializat in evaluarea echipelor de management si a consiliilor de administratie din companiile listate.

Anterior, evaluarea activitatii CA din anul 2021 a fost realizata utilizand un chestionar intern, discutat si agreeat de catre membrii Consiliului.

Membrii Consiliului care au contribuit la evaluare sunt: dl. Iulian Cristian Bosoanca – presedinte CA, dl. George Cristodorescu, dl. Radu Mircea Florescu, dl. Gicu Iorga, dl. Adrian-Florin Lotrean, dl. Dragos Neacsu si dl. Ion-Cosmin Petrescu.

Procesul de evaluate a fost axat pe urmatoarele 11 dimensiuni relevante pentru activitatea CA si pentru contextul de piata al SE Electrica SA:

- Compozitia si expertiza CA;
- Calitatea informatiilor si a materialelor;
- Agenda si sedintele CA;
- Coordonarea CA;
- Comitetele CA-ului;

- Interactiunile dintre CA si Executiv;
- Dinamica interactiunilor si a proceselor;
- Managementul performantei;
- Managementul strategic si Managementul riscurilor;
- Inovatie si digitalizare;
- Sustenabilitate.

In urma evaluarii, consultantul a transmis catre Consiliul de Administratie un raport detaliat cu analiza rezultatului procesului de evaluare.

Comitetul de Nominalizare si Remunerare

Comitetul de Nominalizare si Remunerare este constituit din trei membri neexecutivi ai CA, doi dintre acestia fiind independenti.

Rolul Comitetului este de a formula propuneri pentru functiile de membri ai CA, de a elabora si propune Consiliului procedura de selectie a candidatilor pentru functiile de director si pentru alte functii de conducere, de a recomanda Consiliului candidati pentru functiile enumerate, de a formula propuneri privind remunerarea directorilor si a altor functii de conducere.

Comitetul are urmatoarele responsabilitati cu privire la **aspectele de nominalizare:**

- recomanda Consiliului o politica de nominalizare, inclusiv un profil tinta al Consiliului, procesul si principiile care urmeaza a fi aplicate de actionari atunci cand propun candidati pentru posturile de administratori ai companiei si face recomandari Consiliului in ceea ce priveste numirea administratorilor interimari, in conformitate cu politica;
- analizeaza implementarea politicii de nominalizare, intocmeste un raport pentru Consiliu privind punerea in aplicare a acestei politici si prezinta un rezumat al acestui raport in cadrul Raportului Administratorilor;
- asista Consiliul in numirea si revocarea Directorului General, face recomandari cu privire la numirea si revocarea directorilor cu contract de mandat ai companiei, dupa consultarea cu Directorul General si face propuneri privind numirea si revocarea membrilor consiliilor de administratie ale filialelor in conformitate cu Politica de Guvernanta a Grupului;
- recomanda Consiliului politici in domeniul resurselor umane, inclusiv referitoare la recrutare si concediere, managementul si dezvoltarea talentelor si planificarea succesiunii in companie si filialele acesteia (Grupul);
- recomanda Consiliului o politica de succesiune, atat pentru membrii consiliului, cat si pentru echipa executiva;
- supravegheaza procesul de evaluare anuala a eficacitatii Consiliului si comitetelor consultative ale acestuia;
- evalueaza periodic dimensiunea, componenta si structura Comitetului si face recomandari Consiliului cu privire la orice fel de modificari;
- face recomandari Consiliului privind programele de dezvoltare continua a competentelor pentru membrii Consiliului si pentru directorii cu contract de mandat;
- supravegheaza procesul de numire al directorilor generali si directorilor executivi din filiale, in conformitate cu Politica de nominalizare si remunerare.

Comitetul are urmatoarele responsabilitati cu privire la **aspectele de remunerare:**

- face recomandari Consiliului privind politicile de remunerare, stimulare si acordare de plati compensatorii ale companiei;
- face recomandari Consiliului privind revizuirea periodica a Politicii de remunerare a administratorilor si a directorilor cu contract de mandat;
- face recomandari Consiliului privind remunerarea Directorului General si celorlalti directori executivi, inclusiv principalele componente ale remuneratiei, obiectivele de performanta anuale si pe termen lung si cu privire la metodologia de evaluare;
- face recomandari Consiliului privind remunerarea membrilor consiliilor de administratie ale filialelor si politica de remunerare pentru directorii cu contract de mandat din cadrul filialelor;
- monitorizeaza tendintele de remunerare in domeniile de interes pentru Grup;

- supravegheaza procesul de remunerare al directorilor generali si directorilor executivi din filiale, in conformitate cu Politica de nominalizare si remunerare aplicabila la nivelul Grupului;
- verifica cel putin o data pe an, numarul mandatelor detinute de membrii Consiliului de Administratie si de membrii Conducerii Executive in alte companii, pentru a evalua independenta acestora;
- supravegheaza procesul de evaluare anuala a activitatii Consiliului de Administratie.

Comitetul de Nominalizare si Remunerare s-a intrunit de 26 ori in cursul anului 2022, printre principalele aspecte pe care s-a concentrat activitatea Comitetului fiind urmatoarele:

- Analiza performantelor inregistrate de directorii executivi ELSA in anul 2021 si stabilirea indicatorilor de performanta pentru anul 2022 si revizuirea metodologiilor de evaluare a performantei directorilor executivi TS si TL;
- Supravegherea procesului de evaluarea a activitatii Consiliului de Administratie pe parcursul anului 2022;
- Avizarea propunerilor privind nominalizarea membrilor CA din filiale;
- Revizuirea Politicii de remunerare administratori si directori executivi ai Societatii.

Comitetul de Audit si Risc

Comitetul este constituit din trei membri neexecutivi ai CA, doi dintre acestia fiind independenti. Componenta Comitetului a asigurat expertiza necesara in domeniul financiar si al managementului riscurilor, potrivit cerintelor legale.

Functia principala a Comitetului este de a sustine Consiliul in indeplinirea atributiilor sale de verificare a eficientei raportarii financiare a companiei, a controalelor interne si a managementului riscurilor. In cadrul indeplinirii acestui rol, Comitetul ofera consultanta Consiliului cu privire la evaluarea raportului anual si a situatiilor financiare anuale, daca documentele sunt corecte, echilibrate si cuprinzatoare si ofera toate informatiile necesare pentru evaluarea de catre actionari a performantei financiare.

Comitetul are urmatoarele responsabilitati cu privire la **aspectele de raportare financiara**:

- examineaza si monitorizeaza procesul de raportare financiara, integritatea situatiilor financiare anuale si interimare, individuale sau consolidate si a informatiilor facute de ELSA si filialele sale;
- revizuieste comunicatele de presa care anunta rezultatele financiare sau operationale aferente sau derivate din aceste situatii financiare precum si orice informatii financiare sau rezultate privind castigurile, care trebuie furnizate analistilor financiari sau agentilor de rating, analizand corectitudinea si caracterul adecvat al continutului si prezentarea unor astfel de declaratii sau informatii;
- revizuieste in mod regulat adecvarea politicilor contabile ale Grupului;
- revizuieste politica de previziune financiara a companiei si recomanda, spre aprobare, Consiliului;
- formuleaza recomandari Consiliului cu privire la continutul raportului anual si daca acesta reprezinta, in ansamblu, o imagine corecta, echilibrata si usor de inteles pentru actionari si daca le ofera acestora informatiile necesare pentru evaluarea performantelor companiei.

In ceea ce priveste **aspectele de audit si control intern**, Comitetul are urmatoarele responsabilitati:

- avizeaza, in vederea aprobarii de catre CA, planul anual la nivel de Grup, pe baza evaluarii anuale a riscurilor, precum si a oricaror modificari semnificative ale planului si primirea rapoartelor periodice privind activitatile, constatarile importante si urmarirea rapoartelor de audit intern;
- revizuieste periodic Carta si Manualul de audit intern si le prezinta Consiliului, pentru aprobare;
- formuleaza recomandari Consiliului privind numirea, revocarea si remunerarea directorului departamentului de Audit Intern;
- monitorizeaza caracterul adecvat, eficacitatea si independenta functiei de audit intern;

- formuleaza recomandari catre Consiliu privind numirea, rotatia sau revocarea auditorului extern al companiei;
- revizuieste planul, activitatea si constatările auditorului extern;
- evalueaza independenta si obiectivitatea auditorului extern si monitorizeaza respectarea regulilor etice si profesionale relevante, inclusiv a cerintelor privind rotatia partenerilor de audit;
- monitorizeaza aplicarea standardelor legale si a standardelor de audit intern general acceptate;
- avizeaza rapoartele de audit intern, recomandarile formulate de auditorii interni si planurile de masuri pentru implementarea recomandarilor;
- indeplineste orice alte activitati stabilite de Consiliu si de lege;
- revizuieste in mod regulat caracterul adecvat si aplicarea politicilor cheie de control intern, inclusiv a politicilor de detectare a fraudelor si de prevenire a mitei;
- revizuieste operatiunile intre parti afiliate in conformitate cu o politica elaborata de catre Comitet si aprobata de catre Consiliu;
- analizeaza raportul anual intocmit de departamentele de Audit Intern si/sau Managementul Riscului care evalueaza eficacitatea sistemului de control intern in cadrul Grupului.

Comitetul are urmatoarele responsabilitati cu privire la **aspecte de management al riscurilor**:

- verifica periodic principalele riscuri la care sunt expuse compania si Grupul, recomandand Consiliului politici adecvate pentru identificarea, maparea, managementul si reducerea riscurilor;
- monitorizeaza principalele categorii de riscuri ce sunt consemnate anual intr-un raport al conducerii cu scopul de a le diminua si de a evalua eficienta sistemului de management al riscurilor in cadrul Grupului;
- formuleaza recomandari catre Consiliu cu privire la metode de finantare, inclusiv propuneri de contractare a oricarui tip de imprumuturi si titluri de valoare asociate cu aceste imprumuturi;
- formuleaza recomandari Consiliului privind tranzactiile economice semnificative de competenta Adunarii Generale a Actionarilor si evaluarea riscurilor aferente unor astfel de tranzactii.

Comitetul de Audit si Risc s-a intrunit de 28 ori in cursul anului 2022, printre principalele aspecte pe care s-a concentrat activitatea Comitetului numarandu-se urmatoarele:

- Analizarea situatiilor financiare ELSA la nivel individual si consolidat pentru exercitiul financiar al anului 2021, precum si situatiilor financiare ale filialelor companiei pentru exercitiul financiar al anului 2021, impreuna cu raportul si recomandarile auditorului financiar, emise in cadrul procesului de audit;
- Analizarea executiei bugetare ELSA, executiei bugetului consolidat si rezultatelor financiare trimestriale;
- Monitorizarea planului de audit intern pentru 2022 si analiza indeplinirii acestuia, precum si a rapoartelor prezentate de Departamentul de audit intern, cu formularea de recomandari;
- Monitorizarea implementarii recomandarilor formulate de catre Departamentul de Audit Intern.

Activitatea de audit intern este desfasurata de catre o entitate organizatorica separata din punct de vedere structural (Departamentul de Audit Intern) din cadrul companiei. In scopul asigurarii indeplinirii functiilor sale principale, acesta raporteaza din punct de vedere functional catre CA prin intermediul Comitetului de Audit si Risc si administrativ, Directorului General.

Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa

Comitetul este format din trei administratori neexecutivi, care detin expertiza necesara indeplinirii atributiilor specifice comitetului, doi dintre acestia fiind independenti.

In materie de strategie, Comitetul are urmatoarele atributii:

- face propuneri Consiliului privind dezvoltarea planului strategic pe termen mediu, face recomandari cu privire la directia strategica, prioritatile si obiectivele pe termen lung ale ELSA si ale filialelor sale;
- revizuieste propunerile conducerii privind bugetul anual consolidat al Grupului, bugetele anuale ale filialelor si planurile anuale de investitii pentru companiile din Grup si face recomandari relevante Consiliului;
- sprijina Consiliul in monitorizarea si evaluarea performantei Grupului in raport cu planul strategic aprobat, bugetele, planurile de investitii, tendintele industriei, tendintele pietelor locale si regionale, competitivitatea companiei si progresele tehnologice;
- revizuieste periodic procesul global de planificare strategica, inclusiv procesul de elaborare a planului strategic pe termen mediu, face recomandari cu privire la aspectele ce pot fi imbunatatite in planificarea strategica si furnizeaza feedback managementului executiv;
- face recomandari Consiliului cu privire la propunerile de achizitii, retragerea din investitii, proiecte de investitii, asocieri in participatie si proiecte de colaborare, evaluand in special alinierea acestora cu strategia Grupului;
- deruleaza orice alte activitati sau isi asuma alte responsabilitati cu privire la chestiuni strategice care pot fi delegate periodic Comitetului de catre Consiliu.

In ceea ce priveste **atributiile Comitetului in materie de restructurare**, acestea se refera in principal la urmatoarele:

- revizuieste si face recomandari Consiliului cu privire la elaborarea si punerea in aplicare a planurilor de restructurare si obiectivelor globale ale Grupului, inclusiv orice decizie referitoare la desfasurarea sau rationalizarea activitatii de baza;
- revizuieste in mod regulat structura organizationala si organigrama companiei si formuleaza recomandari Consiliului in aceasta privinta;
- desfasoara orice alte activitati sau responsabilitati privind aspecte de restructurare care pot fi delegate ocazional Comitetului de catre Consiliu.

Totodata, Comitetul are si atributii **in ceea ce priveste guvernanta corporativa**:

- supravegheaza si monitorizeaza respectarea de catre companie a obligatiilor sale legale si contractuale privind guvernanta corporativa, precum si a altor principii de guvernanta corporativa aplicabile si face recomandari Consiliului;
- revizuieste periodic Codul de Guvernanta Corporativa al Companiei, Regulamentul Consiliului de Administratie si Actul Constitutiv al companiei si face recomandari Consiliului privind modificarile necesare in politica de guvernanta corporativa si documentele aferente ale companiei;
- prezinta Consiliului spre aprobare si, ulterior, revizuieste periodic Politica de Guvernanta a Grupului;
- revizuieste Politica de Delegare a Autoritatii si Standardul de Delegare a Autoritatii in companie pentru a se asigura ca delegarea catre personalul de conducere permite mentinerea unui proces eficace si eficient de luare a deciziilor si face recomandari Consiliului in acest sens;
- revizuieste politica de responsabilitate sociala a companiei si angajamentul partilor interesate si face recomandari Consiliului in acest sens;
- face recomandari Consiliului privind imbunatatirea calitatii fluxurilor de informatii catre Consiliu, inclusiv imbunatatirea rapoartelor catre acesta, indicatorii cheie de performanta prezentati acestuia si principiile directe pentru intocmirea documentatiei si prezentarilor Consiliului;
- intocmeste rapoarte sau materiale privind guvernanta corporativa, la solicitarea Consiliului.

In cursul anului 2022, **Comitetul s-a intrunit de 33 ori**, printre principalele aspecte pe care s-a concentrat activitatea Comitetului numarandu-se urmatoarele:

- Analiza oportunitatilor si eficientei investitiilor in diferite capacitati de productie regenerabila si participarea la diferite procese competitive in acest sens;
- Avizarea Modificarii Actului Constitutiv al ELSA;
- Revizuirea Standardului Intern Delegarea Autoritatii in Electrica si a Regulamentului de

- Organizare si Functionare al SE Electrica SA;
- Avizarea Planului de restructurare a Societatii;
- Avizarea Bugetului de Venituri si cheltuieli pentru anul 2022;
- Avizarea revizuirii Strategiei Grupului Electrica pentru 2019-2023.

4.6 Conducerea executiva a ELSA

In conformitate cu prevederile Actului constitutiv al ELSA, Consiliul de Administratie (CA) numeste si revoca din functie pe Directorul General, cat si pe ceilalti directori care au contracte de mandat si aproba delegarile de competenta ale acestora.

Atributiile directorilor companiei (inclusiv cele ale Directorului General) sunt stabilite prin contractele de mandat pe baza carora directorii isi desfasoara activitatea in cadrul ELSA, a regulamentului intern de organizare si functionare al ELSA si de dispozitiile legale aplicabile.

In cadrul sedintei din data de 15 decembrie 2021, Consiliul de Administratie al Electrica SA a luat act de expirarea la data de 3 ianuarie 2022 a contractului de mandat incheiat intre Societate si domnul Mihai Darie, Directorul Executiv al Directiei Financiare.

In cadrul sedintei din data de 3 ianuarie 2022, Consiliul de Administratie a hotarat numirea dlui. Stefan-Alexandru Frangulea, in calitate de director executiv interimar Directia Financiară, incepand cu data de 4 ianuarie 2022 si pana la 31 decembrie 2022 (inclusiv), mandat prelungit in cadrul sedintei din 29 decembrie 2022 pana la data de 28 februarie 2023 (inclusiv).

In cadrul sedintei din data de 15 aprilie 2022, Consiliul de Administratie a luat act de notificarea de renuntare la mandat inaintata de dl. Stefan-Ionut Pascu, considerand data incetarii efective a contractului de mandat ca fiind 30 aprilie 2022.

In cadrul sedintei din data de 5 mai 2022, Consiliul de Administratie a hotarat revocarea dnei. Georgeta Corina Popescu din functia de Director General, incepand cu data de 16 mai 2022, totodata Consiliul de Administratie a hotarat numirea dlui. Alexandru Aurelian Chirita, in calitate de Director General interimar, incepand cu data de 17 mai 2022, mandat prelungit in cadrul sedintei din data de 16 august 2022 pana la data de 31 decembrie 2022, ulterior, in cadrul sedintei din 29 decembrie 2022, a avut loc prelungirea duratei mandatului acordat pana la data de 28 februarie 2023 (inclusiv).

In cadrul sedintei din data de 27 februarie 2022, Consiliul de Administratie a hotarat prelungirea duratei mandatului acordat dlui. Alexandru Aurelian Chirita in calitate de Director General interimar pana la data de 30 aprilie 2023 (inclusiv), in aceleasi conditii precum si prelungirea duratei mandatului acordat dlui. Stefan-Alexandru Frangulea in calitate de Director Executiv Financiar interimar pe o perioada de 2 ani, pana la data de 27 februarie 2025 (inclusiv), in aceleasi conditii.

In urma acestor modificari, pe parcursul anului 2022, directorii executivi ai ELSA, numiti in baza contractelor de mandat sunt prezentati in tabelul de mai jos.

Tabel 12: Directorii executivi ai ELSA in anul 2022, numiti in baza contractelor de mandat

Nume	Functie	Mandatul directorului executiv
Georgeta Corina Popescu*	Director General	1 februarie 2019 – 16 mai 2022
Alexandru-Aurelian Chirita	Director General	17 mai 2022 – 30 aprilie 2023
Mihai Darie	Director Executiv Directia Financiara	3 ianuarie 2018 – 3 ianuarie 2022
Stefan Alexandru Frangulea	Director Executiv Financiar	4 ianuarie 2022 – 27 februarie 2025
Livioara Sujdea	Director Executiv Directia Distributie	1 februarie 2017 – 31 ianuarie 2021, mandatul fiind reinnoit pentru o perioada de 4 ani, respectiv 1 februarie 2021 – 31 ianuarie 2025
Ionut Pascu	Director Executiv Directia Dezvoltarea Corporativa a Afacerii	1 octombrie 2021 – 31 decembrie 2021, mandatul fiind reinnoit pentru o perioada de 12 luni, respectiv 1 ianuarie 2022 – 30 aprilie 2022
Mircea Toma Modran	Director Executiv Directia IT&C	1 iunie 2019 – 1 iunie 2023

Sursa: Electrica

* incetare contract fara justa cauza

Mai multe detalii referitoare la biografiile directorilor executivi in exercitiu, pot fi accesate pe website-ul ELSA -

<https://www.electrica.ro/investitori/guvernanta-corporativa/conducere-executiva/>.

Potrivit informatiilor detinute de catre ELSA, nu exista niciun contract, intelegere sau relatie de familie intre directorii companiei si alta persoana care sa fi contribuit la numirea acestora ca directori.

Potrivit informatiilor detinute, directorii executivi ai ELSA enumerati in acest capitol nu au fost implicati in litigii sau proceduri administrative referitoare la activitatea lor in cadrul companiei si nici referitor la capacitatea lor de a-si indeplini atributiile in cadrul companiei, in ultimii cinci ani.

Alexandru Aurelian Chirita

Director General

Alexandru Chirita este un profesionist cu o experienta considerabila in domeniul juridic si cel energetic. A obtinut licenta in drept la Facultatea de Drept a Universitatii din Bucuresti in 2008 si, ulterior, si-a dedicat aproape un deceniu practicarii dreptului. De-a lungul carierei sale, domnul Chirita a acumulat o expertiza vasta in consultanta privind diverse probleme juridice, incluzand dreptul comercial, tranzactii comerciale si litigii. Intelegerea sa profunda a cadrului legal, impreuna cu aptitudinea de a elabora si implementa strategii juridice eficiente au fost esentiale in atingerea obiectivelor organizationale.

Fondul multidisciplinar al domnului Chirita se reflecta in realizarile sale academice. Acesta detine un master in Drept si Guvernanta Europeana de la Scoala Nationala de Studii Politice si Administrative (SNSPA), un master in Dreptul Uniunii Europene si o licenta in Drept de la Facultatea de Drept a Universitatii din Bucuresti. In prezent, urmeaza studii doctorale in Stiinte Administrative la SNSPA.

Ca membru activ al comunitatii profesionale, domnul Chirita face parte din numeroase organizatii, precum Asociatia Internationala a Profesionistilor in Confidentialitate, Institutul European de Drept, Asociatia Natiunilor Unite din Romania (ANUROM) si Institutul de Arbitraj Roman.

Inainte de a se alatura companiei Electrica, a ocupat pozitiile de Manager Juridic si Manager Protectia Datelor in cadrul Hidroelectrica. In aceste functii, a formulat si implementat strategii juridice si de protectie a datelor, asigurand conformitatea cu cerintele regulatorii, gestionand litigiile si disputele si supraveghind negocierile contractuale. Competenta si experienta sa juridica s-au dovedit a fi de nepretuit in rolul de Director General al Electrica, pozitie pe care o detine din mai 2022.



Stefan-Alexandru Frangulea

Director Financiar

Începând cu 4 ianuarie 2022, dl. Stefan Frangulea a preluat poziția de Director Financiar Interimar.

Ștefan-Alexandru Frangulea are o experiență de peste 20 de ani în sectorul financiar-bancar și în cel energetic, în domenii precum: servicii bancare pentru corporații, trezorerie corporatistă, finanțe corporative, strategie, piețe financiare și de capital, management general, dezvoltarea afacerii, în poziții executive și de management.

Absolvent al Academiei de Studii Economice, Facultatea Finanțe, Bănci, Asigurări și Burse de Valori precum și al programelor profesionale Executive MBA ale Wirtschafsuniversität Wien (WU) și IEDC Bled School of Management, Ștefan Frangulea s-a alăturat echipei Electrica în februarie 2018 pe poziția de Director Departament Trezorerie, Colectarea Creanțelor și Managementul Riscului de Credit, ulterior devenită în urma modificării organigramei Director Departament Trezorerie.

Ștefan-Alexandru Frangulea este unul din membrii fondatori și actualmente Președintele Consiliului Director al Asociației Trezorerierilor din România, organizația profesională a trezorerierilor de corporație, afiliată la European Association of Corporate Treasurers (EACT) și International Group of Treasury Associations (IGTA). De asemenea, este Vice-Președinte al Consiliului Director al Asociației Administratorilor Independenți din România.

Începând cu 4 ianuarie 2022, dl. Stefan Frangulea a preluat poziția de Director Financiar Interimar.



Livioara Sujdea

Director Executiv Distribuție

Cu o experiență de peste 22 de ani în domeniul energetic, Livioara Șujdea și-a început activitatea ca inginer proiectant în cadrul companiei Electrica, ulterior ocupând diverse funcții de top management, printre care Director General adjunct și membru în Consiliul de Administrație al E.ON Moldova Distribuție, E.ON Gas Distribuție, E.ON Distribuție România, Director Operare și Mentenanță în Delgaz Grid și Director General adjunct și membru în Consiliul de Administrație la E.ON Energie.

Livioara Șujdea este absolventă a Universității Tehnice "Gheorghe Asachi" din Iași – Facultatea de Electrotehnică și Energetică, unde deține și un master în management și inginerie comercială, deține de asemenea un Executive MBA cu specializare în General Management la University of Sheffield UK și o diplomă în Management Strategic și Leadership la Chartered Management Institute London UK.

Începând cu 1 februarie 2017, doamna Livioara Șujdea a preluat funcția de Director Executiv Distribuție, pe o perioadă de 4 ani. În urma reconfirmării în funcție, al doilea mandat al doamnei Șujdea a început la 1 februarie 2021, pe o perioadă de 4 ani.



Ioana-Andreea Lambru

Director Executiv Dezvoltarea Afacerii

Începând cu data de 15 martie 2023, doamna Ioana-Andreea Lambru a preluat funcția de Director Executiv al Direcției Dezvoltarea Afacerii, pentru o perioadă de 4 ani.

Născută în anul 1985, doamna Lambru a absolvit Facultatea de Relații Internaționale Financiar-Bancare din cadrul Universității Româno-Americane.

Cu peste 10 ani experiență la nivel guvernamental și în administrația publică, doamna Ioana Andreea Lambru a ocupat în ultimii 6 ani poziția de Președinte al Consiliului de Supraveghere al companiei Hidroelectrica.



Mircea Toma Modran

Director IT & C

Începând cu data de 1 iunie 2019, dl. Mircea -Toma Modran a preluat poziția de Director Executiv IT& C, pentru un mandat de 4 ani.

Domnul Mircea Toma Modran a absolvit Facultatea de Electrotehnică, secția Automatizări și Calculatoare (actuala Facultate de Automatică) din cadrul Universității din Craiova, obținând diploma de Inginer în profilul electric, și Schulich School of Business din cadrul Universității York din Toronto, cu diploma de Master în administrarea afacerilor. A urmat de asemenea cursuri postuniversitare la Humber College și Niagara Institute din Canada, respectiv la universitățile Ashridge-Hult și Edinburgh Ashridge-Hult din Marea Britanie.

Cu o experiență profesională de peste 30 de ani, dl. Modran a ocupat timp de 20 de ani poziții de top în managementul unor companii listate din România și din străinătate, private și publice, din domenii precum energie și utilități, petrol și gaze, chimică, aeronautică și tehnologia informației, acoperind o arie semnificativă de responsabilități, de la tehnica de calcul și automatizări industriale, până la coordonarea unor divizii operaționale cu impact strategic asupra rezultatelor financiare.



4.7 Remunerarea administratorilor si a directorilor executivi cu contracte de mandat

În cadrul Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGO) Electrica din data de 20 aprilie 2022 a fost aprobată Politica de Remunerare pentru Administratori și Directori Executivi, fără a fi aduse modificări limitelor remunerațiilor stabilite anterior de AGA pentru Administratori și Directori Executivi. Modificările vizează completările aduse ca urmare a noilor prevederi legislative, în scopul prezentării în mod transparent a elementelor remunerației fixe și variabile, inclusiv a beneficiilor financiare și non - financiare, în orice formă, care sunt acordate conducătorilor.

De asemenea, în elaborarea Politicii de remunerare s-au luat în considerare bunele practici utilizate la nivel internațional și național pentru companii similare ELSA, astfel cum au fost acestea identificate după listarea companiei.

Începând cu anul 2022, Societatea a întocmit și publicat [Raportul de Remunerare pentru Administratori și Directori Executivi 2021](https://www.electrica.ro/investitori/adunarea-general-a-actionarilor/aga-2022/adunarea-general-a-actionarilor-din-20-aprilie-2022/), în conformitate cu prevederile Legii 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare și operațiuni de piață. Raportul a fost aprobat în cadrul Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGO) Electrica din data de 20 aprilie (<https://www.electrica.ro/investitori/adunarea-general-a-actionarilor/aga-2022/adunarea-general-a-actionarilor-din-20-aprilie-2022/>), cu scopul de a prezenta o imagine de ansamblu a remunerațiilor și beneficiilor acordate și/sau datorate pe parcursul ultimului exercițiu financiar, conducătorilor în mod individual, inclusiv celor nou recrutați și foștilor conducători în conformitate cu Politica de Remunerare a Societății.

[*Politica de Remunerare pentru Administratori și Directori Executivi*](#) este revizuită anual de către CNR și descrie pilonii principali ai remunerației, precum și termenii, condițiile și beneficiile nefinanciare aprobate de organele corporative ale ELSA.

Politica de Remunerare are următoarele obiective:

- stabilirea unor praguri și linii directoare clare în materie de remunerare;
- stabilirea structurii de remunerare;
- asigurarea corelării între nivelurile de remunerare din cadrul ELSA.

4.8 Declarația privind guvernanta corporativă “Aplici sau Explici”

Această Declarație reflectă situația conformării ELSA cu prevederile Codului de Guvernanta Corporativă al BVB la data de 28 februarie 2023.

Nota: dat fiind faptul că nu există mențiuni pentru “Motivul pentru neconformitate”, coloana nu mai este prezentă în tabelul de mai jos.

Tabel 13: Situatia conformarii ELSA cu prevederile Codului de Guvernanta Corporativa BVB

Nr.	Prevederile codului de Guvernanta al BVB	Confor- mare DA/NU/ PARTIAL	Alte precizari
Sectiunea A			
Responsabilitati			
A.1.	Toate companiile trebuie sa aiba un regulament intern al Consiliului care include termenii de referinta/responsabilitate Consiliului si functiile cheie de conducere ale companiei, si care aplica, printre altele, Principiile Generale din aceasta Sectiune.	DA	Compania a elaborat inca din februarie 2015 Codul de Guvernanta Corporativa al ELSA (CGC ELSA), care cuprindea actul constitutiv al societatii, regulamentele de organizare si functionare ale CA si ale comitetelor constituite in cadrul CA. Toate aceste documente mentionate anterior contin termenii de referinta/ responsabilitatile CA, precum si ale functiilor cheie de conducere ale companiei. In anul 2016, Consiliul a derulat un amplu proiect de revizuire a Actului constitutiv si a regulamentelor mentionate, in vederea detalierii responsabilitatilor Consiliului, ale comitetelor sale si ale echipei de management, luand in considerare recomandările făcute in Raportul de evaluare a activității Consiliului in anul anterior. Pe parcursul ultimilor ani, aceste documente au suferit revizuirii succesive, in sensul alinierii la bunele practici interne si internationale. Cele mai recente variante ale Actului Constitutiv, CGC ELSA si regulamentelor de organizare si functionare a Consiliului si Comitetelor sunt disponibile pe pagina web a companiei, in sectiunea <i>Investitori > Guvernanta Corporativa</i> . Ultima actualizare a CGC ELSA a fost in iulie 2020, iar ultima actualizare a Actului Constitutiv a fost in 12 octombrie 2022
A.2.	Prevederi pentru gestionarea conflictelor de interese trebuie incluse in regulamentul Consiliului.	DA	Astfel de prevederi se regasesc in CGC ELSA, in actul constitutiv, in codul de etica si conduita profesionala si in regulamentul de organizare si functionare al CA. Ultima varianta a codului de etica si conduita profesionala a intrat in vigoare din 1 ianuarie 2022 si este disponibil pe pagina web a companiei, in sectiunea <i>Investitori > Guvernanta Corporativa > Politici si alte documente corporative</i> .
A.3.	Consiliul de Administratie trebuie sa fie format din cel putin cinci membri.	DA	CA ELSA este format din sapte membri incepand cu data de 14 decembrie 2015.
A.4.	Majoritatea membrilor Consiliului de Administratie trebuie sa nu aiba functie executiva. In cazul companiilor din Categoria Premium, nu mai putin de doi membri neexecutivi ai Consiliului de Administratie trebuie sa fie independenti. Fiecare membru independent al Consiliului de Administratie trebuie sa depuna o declaratie la momentul nominalizarii sale in vederea alegerii sau realegerii, precum si atunci cand survine orice schimbare a statutului sau, indicand elementele in baza carora se considera ca este independent din punct de vedere al caracterului si judecatii sale si dupa urmatoarele criterii: A.4.1. nu este Director General/ director executiv al companiei sau al unei companii controlate de aceasta si nu a detinut o astfel de functie in ultimii cinci (5) ani; A.4.2. nu este angajat al companiei sau al unei companii controlate de aceasta si nu a detinut o astfel de functie in ultimii cinci (5) ani; A.4.3. nu primeste si nu a primit remuneratie suplimentara sau alte avantaje din partea companiei sau a unei companii controlate de aceasta, in afara de cele corespunzatoare calitatii de administrator neexecutiv; A.4.4. nu este sau nu a fost angajatul sau nu are sau nu a avut in cursul anului precedent o relatie contractuala cu un actionar semnificativ al companiei, actionar care controleaza peste 10% din drepturile de vot, sau cu o companie controlata de acesta; A.4.5. nu are si nu a avut in anul anterior un raport de afaceri sau profesional cu compania sau cu o companie controlata de aceasta, fie in mod direct fie in calitate de client, partener, actionar, membru al Consiliului/ Administrator, director general/director executiv sau angajat al unei companii daca, prin caracterul sau substantial, acest raport ii poate afecta obiectivitatea; A.4.6. nu este si nu a fost in ultimii trei ani auditorul extern sau intern ori partener sau asociat salariat al auditorului financiar extern actual sau al auditorului intern al companiei sau al unei companii controlate de aceasta; A.4.7. nu este director general/director executiv al altei companii unde un alt director general/director executiv al companiei este administrator neexecutiv; A.4.8. nu a fost administrator neexecutiv al companiei pe o perioada mai mare de doisprezece ani; A.4.9. nu are legaturi de familie cu o persoana in situatiile mentionate la punctele A.4.1. si A.4.4.	DA	Toti membrii CA ELSA sunt neexecutivi. Conform actului constitutiv, cel putin patru din sapte membri trebuie sa fie independenti. Criteriile de independenta stipulate in actul constitutiv sunt similare si chiar mai restrictive decat cele din codul de guvernanta al BVB. In prezent, patru din sapte membri sunt independenti. Toti membrii independenti au depus o declaratie de independenta la momentul numirii lor de catre AGOA.

Nr.	Prevederile codului de Guvernanta al BVB	Confor- mare DA/NU/ PARTIAL	Alte precizari
A.5.	Alte angajamente si obligatii profesionale relativ permanente ale unui membru al Consiliului, inclusiv pozitii executive si neexecutive in Consiliul unor companii si institutii non-profit, trebuie dezvaluite actionarilor si investitorilor potentiali inainte de nominalizare si in cursul mandatului sau.	DA	Biografiile profesionale ale candidatilor propusi, precum si ale membrilor CA existenti sunt disponibile pe website-ul ELSA, la sectiunea <i>Investitori > Adunarea Generala a Actionarilor</i> . Acestea contin toate informatiile relevante cerute de aceasta prevedere. Biografiile actualizate ale fiecarui membru al Consiliului sunt prezentate anual in Raportul Administratorilor si pe website-ul societatii la sectiunea <i>Investitori > Guvernanta Corporativa > Consiliul de Administratie</i> .
A.6.	Orice membru al Consiliului trebuie sa prezinte Consiliului informatii privind orice raport cu un actionar care detine direct sau indirect actiuni reprezentand peste 5% din toate drepturile de vot.	DA	In momentul in care un membru al CA a intrat intr-un raport cu un actionar care detine direct sau indirect actiuni reprezentand peste 5% din toate drepturile de vot, a informat operativ Consiliul in ansamblul sau Consiliul in ansamblul sau.
A.7.	Compania trebuie sa desemneze un secretar al Consiliului responsabil de sprijinirea activitatii Consiliului.	DA	Compania a constituit Departamentul Secretariat General, care este subordonat direct Consiliului de Administratie.
A.8.	Declaratia privind guvernanta corporativa va informa daca a avut loc o evaluare a Consiliului sub conducerea Presedintelui sau a comitetului de nominalizare si, in caz afirmativ, va rezuma masurile cheie si schimbarile rezultate in urma acesteia. Compania trebuie sa aiba o politica/ghid privind evaluarea Consiliului cuprinzand scopul, criteriile si frecventa procesului de evaluare.	DA	Aceasta prevedere este respectata incepand din anul 2015, Consiliul desfasurand anual un proces de evaluare a activitatii sale cu sprijinul unui consultant extern (in 2015, 2017, 2020 si 2022) sau folosind un chestionar de autoevaluare (in 2016, 2018, 2019 si 2021). Mai multe detalii sunt prezentate in Rapoartele Anuale 2015-2017 in <i>capitolele 6.1 si 6.2</i> , pentru 2018 si 2019, 2020, 2021 si 2022 in <i>capitolul 4.5</i> .
A.9.	Declaratia privind guvernanta corporativa trebuie sa contina informatii privind numarul de intalniri ale Consiliului si comitetelor in cursul ultimului an, participarea administratorilor (in persoana si in absenta) si un raport al Consiliului si comitetelor cu privire la activitatile acestora.	DA	Detalii despre modul de aplicare a acestei prevederi sunt prezentate in Raportul Anual in <i>capitolul de Guvernanta corporativa</i> . Pentru anul 2022, a se vedea <i>capitolul 4.5</i> .
A.10.	Declaratia privind guvernanta corporativa trebuie sa cuprinda informatii referitoare la numarul exact de membri independenti din Consiliul de Administratie.	DA	Patru din cei sapte membri CA sunt independenti si acest lucru este specificat in Raportul Anual. Mai multe detalii sunt prezentate pentru anul 2022 in <i>capitolul 4.4</i> . Pe website-ul ELSA, la sectiunea <i>Investitori > Guvernanta Corporativa > Consiliul de Administratie</i> , se specifica exact care membri sunt independenti.
A.11.	Consiliul companiilor din Categoria Premium trebuie sa infiinteze un comitet de nominalizare format din membri neexecutivi care va conduce procedura nominalizarilor de noi membri in Consiliu si va face recomandari Consiliului cu privire la numirea si revocarea Directorului General si a echipei de management. Majoritatea membrilor comitetului de nominalizare trebuie sa fie independenta.	DA	Actul constitutiv si CGC ELSA prevad existenta acestui comitet (Comitetul de Nominalizare si Remunerare - CNR), structura si responsabilitatile sale. Componenta CNR este revizuita anual, potrivit prevederilor regulamentului de organizare si functionare (ROF) al CNR si la inceputul fiecarui nou mandat al unui membru CA. In mai 2021, componenta acestuia a fost revizuita potrivit modificarilor intervenite in componenta CA. Conform prevederilor ROF CNR, in decembrie 2021 a fost stabilita actuala componenta a CNR, doi dintre membrii fiind independenti, iar in decembrie 2022 s-a decis mentinerea aceleiasi componente pana in decembrie 2023. Detalii cu privire la componenta CNR sunt prezentate in <i>capitolul 4.4</i> .
Sectiunea B	Sistemul de gestiune a riscului si control intern		
B.1.	Consiliul trebuie sa infiinteze un comitet de audit in care cel putin un membru trebuie sa fie administrator neexecutiv independent. Majoritatea membrilor, incluzand presedintele, trebuie sa fi dovedit ca au calificare adecvata relevanta pentru functiile si responsabilitatile comitetului. Cel putin un membru al comitetului de audit trebuie sa aiba experienta de audit sau contabilitate dovedita si corespunzatoare. In cazul companiilor din Categoria Premium, comitetul de audit trebuie sa fie format din cel putin trei membri si majoritatea membrilor comitetului de audit trebuie sa fie independenti.	DA	Actul constitutiv si CGC ELSA prevad existenta acestui comitet (Comitetul de Audit si Risc - CAR), structura si responsabilitatile sale. Componenta CAR este revizuita anual, potrivit prevederilor ROF CAR si la inceputul fiecarui nou mandat al CA. In mai 2021, componenta acestuia a fost revizuita potrivit modificarilor intervenite in componenta CA. Conform prevederilor ROF CAR, in decembrie 2021 a fost stabilita actuala componenta a CAR, in care doi dintre membri sunt independenti, iar in decembrie 2022 s-a decis mentinerea aceleiasi componente pana in decembrie 2023. Detalii sunt prezentate in <i>capitolul 4.4</i> .
B.2.	Presedintele comitetului de audit trebuie sa fie un membru neexecutiv independent.	DA	La data de 6 mai 2021 si, ulterior, la data de 15 decembrie 2021, precum si la data de 20 decembrie 2022, dl. Radu Mircea Florescu, membru CA neexecutiv independent a fost ales si respectiv reales in calitate de Presedinte al Comitetului de Audit si Risc.

Nr.	Prevederile codului de Guvernanta al BVB	Confor- mare DA/NU/ PARTIAL	Alte precizari
B.3.	Printre responsabilitatile sale, comitetul de audit trebuie sa efectueze o evaluare anuala a sistemului de control intern.	DA	Potrivit regulmentului de organizare si functionare, Comitetul de audit si risc (CAR) are urmatoarele responsabilitati cu privire la aspecte de control intern: (i) revizuirea in mod regulat a caracterului adecvat si a aplicarii politicilor cheie de control intern, inclusiv a politicilor de detectare a fraudelor si de prevenire a mitei; (ii) revizuirea operatiunilor intre parti afiliate, in conformitate cu o politica elaborata de catre Comitet si aprobata de catre Consiliu; (iii) analiza raportului anual intocmit de Departamentele de Audit Intern si/sau Managementul Riscului care evalueaza eficacitatea sistemului de control intern in cadrul Grupului.
B.4.	Evaluarea trebuie sa aiba in vedere eficacitatea si scopul functiei de audit intern, gradul de adecvare a rapoartelor de gestiune a riscurilor si de control intern prezentate catre comitetul de audit al Consiliului, promptitudinea si eficacitatea cu care conducerea executiva solutioneaza deficientele sau slabiciunile identificate in urma controlului intern si prezentarea de rapoarte relevante in atentia Consiliului.	DA	Astfel de rapoarte sunt prezentate anual. Raportul de evaluare pentru anul 2022 prevazut de CGC a fost prezentat si discutat de Comitetul de audit si risc in sedinta din 28 februarie 2023.
B.5.	Comitetul de audit trebuie sa evalueze conflictele de interese in legatura cu tranzactiile companiei si ale filialelor acesteia cu partile afiliate.	DA	Evaluarea se realizeaza anual. Raportul de evaluare pentru anul 2022 prevazut de CGC va fi prezentat si discutat de Comitetul de audit si risc in sedinta din 24 martie 2023.
B.6.	Comitetul de audit trebuie sa evalueze eficienta sistemului de control intern si a sistemului de gestiune a riscului.	DA	CAR are cel putin urmatoarele responsabilitati cu privire la aspecte de management al riscurilor: (i) verificarea periodica a principalelor riscuri la care sunt expuse compania si Grupul, recomandand Consiliului politici adecvate pentru identificarea, maparea, managementul si reducerea riscurilor; (ii) analiza anuala a unui raport al conducerii care evalueaza eficienta sistemului de management al riscurilor in cadrul Grupului. In baza prevederilor ROF CAR, raportul de evaluare pentru anul 2022 a fost prezentat si discutat de Comitetul de audit si risc in sedinta din 27 februarie 2023. Detalii privind activitatea CAR pentru anul 2022 sunt prezentate in <i>capitolul 4.5</i> din Raportul Anual.
B.7.	Comitetul de audit trebuie sa monitorizeze aplicarea standardelor legale si a standardelor de audit intern general acceptate. Comitetul de audit trebuie sa primeasca si sa evalueze rapoartele echipei de audit intern.	DA	CAR are urmatoarele responsabilitati cu privire la aspectele de audit intern: (i) aprobarea unui plan de audit anual la nivel de Grup, pe baza evaluarii anuale a riscurilor, precum si a oricaror modificari semnificative ale planului si primirea rapoartelor periodice privind activitatile, constatarile importante si urmarirea rapoartelor de audit intern; (ii) formularea de recomandari Consiliului privind numirea, revocarea si remunerarea Directorului Departamentului de Audit Intern; (iii) monitorizarea adecvarii, eficacitatii si independentei functiei de audit intern. Detalii privind activitatea CAR sunt prezentate in <i>capitolul 4.5</i> din Raportul Administratorilor.
B.8.	Ori de cate ori Codul mentioneaza rapoarte sau analize initiale de Comitetul de Audit, acestea trebuie urmate de raportari periodice (cel putin anual) sau ad-hoc care trebuie inaintate ulterior Consiliului.	DA	CAR rapoarteaza periodic Consiliului de administratie.
B.9.	Niciunui actionar nu i se poate acorda tratament preferential fata de alti actionari in legatura cu tranzactii si acorduri incheiate de companie cu actionari si afiliatii acestora.	DA	Exista prevederi in acest sens in CGC ELSA si Politica privind tranzactiile cu partile afiliate.
B.10.	Consiliul trebuie sa adopte o politica prin care sa se asigure ca orice tranzactie a companiei cu oricare dintre companiile cu care are relatii stranse a carei valoare este egala cu sau mai mare de 5% din activele nete ale companiei (conform ultimului raport financiar) este aprobata de Consiliu in urma unei opinii obligatorii a comitetului de audit al Consiliului si dezvaluita in mod corect actionarilor si potentialilor investitori, in masura in care aceste tranzactii se incadreaza in categoria evenimentelor care fac obiectul cerintelor de raportare.	DA	Politica privind tranzactiile cu partile afiliate, actualizata in iulie 2020, cuprinde toate aspectele solicitate.
B.11.	Auditurile interne trebuie efectuate de catre o divizie separata structural (departamentul de audit intern) din cadrul companiei sau prin angajarea unei entitati terte independente.	DA	Auditul intern este efectuat de catre Departamentul de Audit Intern, entitate separata structural.

Nr.	Prevederile codului de Guvernanta al BVB	Confor- mare DA/NU/ PARTIAL	Alte precizari
B.12.	In scopul asigurarii indeplinirii functiilor principale ale departamentului de audit intern, acesta trebuie sa raporteze din punct de vedere functional catre Consiliu prin intermediul comitetului de audit. In scopuri administrative si in cadrul obligatiilor conducerii de a monitoriza si reduce riscurile, acesta trebuie sa raporteze direct directorului general.	DA	Departamentul de audit intern raporteaza din punct de vedere functional catre CA prin intermediul CAR si administrativ directorului general.
Sectiunea C	Justa recompensa si motivare		
C.1.	Compania trebuie sa publice pe pagina sa de internet politica de remunerare si sa includa in raportul anual o declaratie privind implementarea politicii de remunerare in cursul perioadei anuale care face obiectul analizei. Politica de remunerare trebuie formulata astfel incat sa permita actionarilor intelegerea principiilor si a argumentelor care stau la baza remuneratiei membrilor Consiliului si a directorului general, precum si a membrilor Directoratului in sistemul dualist. Aceasta trebuie sa descrie modul de conducere a procesului si de luare a deciziilor privind remunerarea, sa detalieze componentele remuneratiei conducerii executive (precum salarii, prime anuale, stimulente pe termen lung legate de valoarea actiunilor, beneficii in natura, pensii si altele) si sa descrie scopul, principiile si prezumiile ce stau la baza fiecarei componente (inclusiv criteriile generale de performanta aferente oricarei forme de remunerare variabila). In plus, politica de remunerare trebuie sa specifice durata contractului directorului executiv si a perioadei de preaviz prevazuta in contract, precum si eventuala compensare pentru revocare fara justa cauza. Raportul privind remunerarea trebuie sa prezinte implementarea politicii de remunerare pentru persoanele identificate in politica de remunerare in cursul perioadei anuale care face obiectul analizei. Orice schimbare esentiala intervenita in politica de remunerare trebuie publicata in timp util pe pagina de internet a companiei.	DA	In conformitate cu Legea 24/2017, asa cum aceasta a fost modificata si completata ulterior prin Legea nr. 158/2020 (Art.92 ¹), in data de 28 aprilie 2021, AGA ELSA a aprobat Politica de remunerare a administratorilor si directorilor executivi, in forma actualizata, in care sunt detaliate toate aspectele prevazute de prezenta declaratie. Aceasta politica a fost ulterior actualizata si aprobata de catre AGOA in 20 aprilie 2022. Politica de remunerare a administratorilor si a directorilor executivi este disponibila pe websiteul ELSA, in sectiunea <i>Investitori > Guvernanta Corporativa > Politici si alte documente corporative</i> . In anii anteriori, aspectele privind implementarea Politicii de remunerare erau prezentate in cadrul raportului anual. Pentru anul 2021 ELSA a pregatit raportul privind remunerarea administratorilor si directorilor executivi care a fost supus votului consultativ si aprobat de catre AGOA ELSA in 20 aprilie 2022, conform prevederilor legislative aplicabile. De asemenea, pentru anul 2022, acest raport va fi supus votului consultativ al AGA in data de 27 aprilie 2023.
Sectiunea D	Adaugand valoare prin relatiile cu investitorii		
D.1.	Compania trebuie sa organizeze un serviciu de Relatii cu Investitorii - indicandu-se publicului larg persoana/persoanele responsabile sau unitatea organizatorica. In afara de informatiile impuse de prevederile legale, compania trebuie sa includa pe pagina sa de internet o sectiune dedicata Relatiilor cu Investitorii, in limbile romana si engleza, cu toate informatiile relevante de interes pentru investitori, inclusiv: D.1.1. Principalele reglementari corporative: actul constitutiv, procedurile privind adunarile generale ale actionarilor; D.1.2. CV-urile profesionale ale membrilor organelor de conducere ale companiei, alte angajamente profesionale ale membrilor Consiliului, inclusiv pozitii executive si neexecutive in consilii de administratie din companii sau din institutii non-profit; D.1.3. Rapoartele curente si rapoartele periodice (trimestriale, semestriale si anuale); D.1.4. Informatii referitoare la adunarile generale ale actionarilor; D.1.5. Informatii privind evenimentele corporative; D.1.6. Numele si datele de contact ale unei persoane care va putea sa furnizeze, la cerere, informatii relevante; D.1.7. Prezentarile companiei (de ex., prezentarile pentru investitori, prezentarile privind rezultatele trimestriale etc.), situatiile financiare (trimestriale, semestriale, anuale), rapoartele de audit si rapoartele anuale.	DA	Compania are atat un serviciu de Relatii cu Investitorii, cat si o sectiune dedicata relatiilor cu investitorii pe pagina sa de internet (in romana si engleza). In sectiunea <i>Investitori</i> de pe website-ul ELSA sunt cuprinse toate informatiile relevante de interes pentru investitori. Electrica a fost apreciata pentru al doilea an consecutiv in 2022 cu nota maxima la evaluarea Vektor - indicatorul comunicarii cu investitorii pentru companiile listate la bursa.
D.2.	Compania va avea o politica privind distributia anuala de dividende sau alte beneficii catre actionari propusa de Directorul General sau de Directorat si adoptata de Consiliu, sub forma unui set de linii directoare pe care compania intentioneaza sa le urmeze cu privire la distribuirea profitului net. Principiile politicii anuale de distributie catre actionari va fi publicata pe pagina de internet a companiei.	DA	CA a revizuit ultima data Politica de dividende in sedinta din 24 mai 2022. Aceasta este publicata pe website-ul ELSA, in sectiunea <i>Investitori > Guvernanta Corporativa > Politici si alte documente corporative</i> .
D.3.	Compania va adopta o politica in legatura cu previziunile, fie ca acestea sunt facute publice sau nu. Previziunile se refera la concluzii cantificate ale unor studii ce vizeaza stabilirea impactului global al unui numar de factori privind o perioada viitoare (asa numitele ipoteze): prin natura sa, aceasta proiectie are un nivel ridicat de incertitudine, rezultatele efective putand diferi in mod semnificativ de previziunile prezentate initial. Politica privind previziunile va stabili frecventa, perioada avuta in vedere si continutul previziunilor. Daca sunt publicate, previziunile pot fi incluse numai in rapoartele anuale, semestriale sau trimestriale. Politica privind previziunile va fi publicata pe pagina de internet a companiei.	DA	CA a revizuit ultima data Politica privind previziunile in sedinta din 14 februarie 2018. Aceasta este publicata pe website-ul ELSA, in sectiunea <i>Investitori > Guvernanta Corporativa > Politici si alte documente corporative</i> .

Nr.	Prevederile codului de Guvernanta al BVB	Confor- mare DA/NU/ PARTIAL	Alte precizari
D.4.	Regulile adunarilor generale ale actionarilor nu trebuie sa limiteze participarea actionarilor la adunarile generale si exercitarea drepturilor acestora. Modificarile regulilor vor intra in vigoare, cel mai devreme, incepand cu urmatoarea adunare a actionarilor.	DA	Regulile si procedurile ELSA care stabilesc cadrul pentru organizarea si desfasurarea adunarilor generale ale actionarilor sunt cuprinse in Politica privind Organizarea si Desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor ELSA, disponibila, de la inceputul anului 2020 si in forma sa cea mai recent actualizata din 17 august 2022, in format electronic pe pagina de internet a ELSA in sectiunea <i>Investitori > Guvernanta Corporativa > Politici si alte documente corporative</i> . De asemenea, regulile adunarii generale a actionarilor sunt mentionate in fiecare convocator publicat conform cerintelor legale si statutare cu aproximativ 45 de zile inainte de fiecare adunare. In plus, pentru a facilita participarea nediscriminatorie a tuturor actionarilor la sedintele AGA, inclusiv la distanta, Electrica a implementat din 2022 un sistem de participare si vot online in cadrul AGA (pentru actionarii participanti fizic sau la distanta, prin mijloace electronice), sistem utilizat in iunie si octombrie 2022.
D.5.	Auditorii externi vor fi prezenti la adunarea generala a actionarilor atunci cand rapoartele lor sunt prezentate in cadrul acestor adunari.	DA	Auditorii externi sunt prezenti la fiecare AGO in care se aproba situatiile financiare si rapoartele anuale.
D.6.	Consiliul va prezenta adunarii generale anuale a actionarilor o scurta apreciere asupra sistemelor de control intern si de gestiune a riscurilor semnificative, precum si opinii asupra unor chestiuni supuse deciziei adunarii generale.	DA	Raportul anual al administratorilor, prezentat adunarii generale anuale a actionarilor impreuna cu situatiile financiare, contine aprecieri ale CA asupra sistemelor de control intern si de gestiune a riscurilor semnificative. Ca practica, toate documentele supuse aprobarii AGA sunt avizate de catre CA, fapt precizat in documentele informative prezentate actionarilor.
D.7.	Orice specialist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la adunarea actionarilor in baza unei invitatii prealabile din partea Consiliului. Jurnalistii acreditati pot, de asemenea, sa participe la adunarea generala a actionarilor, cu exceptia cazului in care Presedintele Consiliului hotaraste in alt sens.	DA	In acest sens, a fost solicitat acordul actionarilor prezenti la adunari de fiecare data cand a fost cazul.
D.8.	Rapoartele financiare trimestriale si semestriale vor include informatii atat in limba romana, cat si in limba engleza referitoare la factorii cheie care influenteaza modificari in nivelul vanzarilor, al profitului operational, profitului net si al altor indicatori financiari relevanti, atat de la un trimestru la altul, cat si de la un an la altul.	DA	Rapoartele financiare trimestriale si semestriale pot fi consultate pe pagina web a societatii in sectiunea <i>Investitori > Rezultate si Raportari > Rezultate financiare</i> si contin toate elementele prevazute.
D.9.	O companie va organiza cel putin doua sedinte/teleconferinte cu analistii si investitorii in fiecare an. Informatiile prezentate cu aceste ocazii vor fi publicate in sectiunea relatii cu investitorii a paginii de internet a companiei la data sedintelor/teleconferintelor.	DA	ELSA organizeaza trimestrial teleconferinte cu analistii si investitorii si publica prezentarile si inregistrările audio ale teleconferintei pe website-ul ELSA, in sectiunea <i>Investitori > Rezultate si Raportari > Prezentari si alte informatii</i> .
D.10.	In cazul in care o companie sustine diferite forme de expresie artistica si culturala, activitati sportive, activitati educative sau stiintifice si considera ca impactul acestora asupra caracterului inovator si competitivitatii companiei fac parte din misiunea si strategia sa de dezvoltare, va publica politica cu privire la activitatea sa in acest domeniu.	DA	Informatii cu privire la activitatile de CSR se regasesc online pe pagina web a companiei, in sectiunea CSR. Proiectele si activitatile sustinute anual sunt prezentate in Rapoartele anuale de Sustenabilitate, disponibile pe website-ul ELSA, in sectiunea <i>CSR > Raportare Nonfinanciara</i> .

Sursa: Electrica

4.9 Implementarea planurilor de actiune asumate prin semnarea acordului cadru cu BERD

Procesul de privatizare al ELSA prin oferta publica initiala si listarea duala a acesteia a implicat incheierea unui acord cadru cu Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare (BERD), ce prevede planuri de actiune vizand dimensiuni esentiale pentru transformarea companiei: dezvoltarea unei culturi a integritatii si conformitatii, implementarea bunelor practici in domeniul guvernantei corporative si adoptarea principiilor sustenabilitatii la nivelul Grupului.

In ce priveste dezvoltarea unei culturi a integritatii si conformitatii la nivelul grupului Electrica, in acord cu standardele BERD, anul 2022 a reprezentat mentinerea cadrului de conformitate din

perspectiva eticii si actualizarea acestuia in acord cu evolutiile contextului socio-legislativ in care organizatia opereaza, prin actiuni concentrate pe urmatoarele directii principale:

- mentinerea structurilor organizatorice dedicate eticii si conformitatii;
- implementarea Politicii de prevenire, combatere si sanctionare a oricaror forme de hartuie la locul de munca;
- monitorizarea conformitatii in raport cu cadrul definit prin *Codul de etica si conduita profesionala* si politicile si procedurile subsecvente.

Avand in principal o functie de preventie in raport cu riscurile la care organizatia este expusa, conformitatea adauga valoare fiecarei afaceri, insa pentru a fi eficace, cadrul de conformitate trebuie adaptat realitatilor si transformarilor organizatiei si aliniat permanent modificarilor legislative, tendintelor mediului extern, bunelor practici in materie de etica in afaceri.

Activitatile de informare si constientizare cu privire la prevederile cadrului de conformitate din perspectiva etica a personalului organizatiei s-au derulat exclusiv prin mediul online, din cauza restrictiilor generate de situatia sanitara existenta.

In ceea ce priveste structurile organizatorice dedicate eticii si conformitatii, acestea exista la nivelul fiecarei companii din Grup.

Planul de actiune in domeniul guvernantei corporative

Implementarea Planului de actiune in domeniul guvernantei corporative, asumat ca parte a acordului cadru cu BERD, a fost avuta in vedere inca din momentul derularii IPO si listarii companiei. Standardele si masurile prevazute de acesta au fost implementate, mentinute si monitorizate permanent.

Selectia administratorilor independenti

Liniile directoare BERD au fost preluate in Actul Constitutiv al ELSA adoptat in data de 4 iulie 2014, fiind mentinute si in contextul cresterii numarului total de administratori de la cinci la sapte, prin adoptarea hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor din data de 10 noiembrie 2015, dintre cei sapte administratori, patru trebuind sa respecte criteriile de independenta.

Detalii privind Consiliul de Administratie al ELSA, componenta sa si modul de alegere a membrilor, se regasesc in *capitolul 4.4*.

Politicile de nominalizare si remunerare

ELSA utilizeaza principii de nominalizare si remunerare in conformitate cu cele mai bune practici pentru numirea si remunerarea administratorilor si directorilor executivi. In acest sens, au fost elaborate Profilul Consiliului de Administratie si Politica de recrutare si nominalizare a candidatilor pentru conducerea executiva.

Politica de Remunerare pentru Administratori si Directori executivi ai ELSA (Politica) este revizuita periodic de catre Comitetul de Nominalizare si Remunerare si descrie pilonii principali ai remuneratiei, precum si termenii, conditiile si beneficiile nefinanciare aprobate de organele corporative ale ELSA.

Ca urmare a modificarii cadrului legal european si national, conform Directivei Europene nr. 828/2017, transpusa in legislatia nationala prin Legea nr. 24/2017, asa cum aceasta a fost modificata si completata ulterior prin Legea nr. 158/2020 (Art.92¹). Politica a fost revizuita si supusa aprobarii AGA, prezentand in mod transparent elementele remuneratiei fixe si ale celei variabile, inclusiv beneficiile financiare si non financiare, in orice forma, care pot fi acordate conducatorilor.

Ultima revizuire a Politicii a fost aprobata in cadrul Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (AGOA) Electrica din data de 20 aprilie 2022, fara a fi aduse modificari limitelor remuneratiilor stabilite anterior de AGA pentru Administratori si Directorii Executivi.

Incepand cu anul 2022, Societatea a intocmit si publicat Raportul de Remunerare pentru Administratori si Directori Executivi 2021, in conformitate cu prevederile Legii 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata. Raportul a fost aprobat in cadrul Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (AGOA) Electrica din data de 20 aprilie (<https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/>), cu scopul de a prezenta o imagine de ansamblu a remuneratiilor

si beneficiilor acordate si/sau datorate pe parcursul ultimului exercitiu financiar, conducatorilor in mod individual, inclusiv celor nou recrutati si fostilor conducatori in conformitate cu Politica Societatii.

Detalii privind remunerarea administratorilor si a directorilor executivi ai ELSA se regasesc in *capitolul 4.7*.

Comitetele consultative ale Consiliului de Administratie

Pentru a creste eficienta activitatii sale, Consiliul de Administratie al ELSA a infiintat urmatoarele comitete cu rol consultativ: Comitetul de Nominalizare si Remunerare, Comitetul de Audit si Risc si Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa. Pentru detalii, a se vedea *capitolul 4.5*.

Cadrul pentru auditul si controlul intern

Pe parcursul anului 2022 a fost mentinuta si aplicata documentatia ce guverneaza activitatea de audit intern la nivelul grupului Electrica aprobata in luna noiembrie a anului 2019. Aceasta documentatie a fost aprobata intr-o prima varianta de catre CA la inceputul anului 2015 si include Carta Auditului Intern, Manualul de Audit si Codul de etica al auditorului, ultima actualizare realizandu-se in 2019. Documentele sunt disponibile pe pagina de internet a ELSA, sectiunea *Grupul > Audit Intern*. Pentru detalii referitoare la auditul intern se va consulta *capitolul 4.10*, iar pentru detalii referitoare la controlul intern, *capitolul 6.10*.

Actul Constitutiv al ELSA

Liniile directoare BERD au fost preluate in Actul Constitutiv al ELSA adoptat in data de 4 iulie 2014.

In 2022, Actul constitutiv al ELSA a fost actualizat conform hotararii Adunarii Generale a Actionarilor din data de 12 octombrie 2022. Toate variantele Actului Constitutiv al ELSA adoptate de la momentul listarii companiei sunt disponibile pe website-ul acesteia, la sectiunea *Grupul > Despre > Act Constitutiv*.

Linii clare de competenta si responsabilitate

In vederea definirii sistemului de raportare si stabilirii responsabilitatilor si competentelor la nivelul grupului si companiilor sale, ELSA si filialele sale au derulat proiecte de mapare a proceselor atat pentru aria de distributie, cat si pentru aria de furnizare, beneficiind de consultanta externa in acest sens. Pe fondul transformarilor organizationale parcurse in perioada 2018 - 2020, s-a revizuit integral cadrul procedural aplicabil si documentatia Sistemelor de Management Integrat Calitate - Mediu - SM implementate la nivelul fiecarei companii a Grupului, acestea mentinandu-si certificarea in conformitate cu standardele SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 si SR ISO 45001:2018 in urma auditurilor realizate pe parcursul anului 2020 de catre organismul de certificare SRAC Cert, afiliat IQNet.

Codul de conduita

Cerintele BERD sunt acoperite prin Codul de etica si conduita profesionala. In ceea ce priveste Politica privind avertizarile de integritate, aceasta a fost actualizata si este disponibila pe website-ul companiei.

Pe parcursul anului 2022, au fost derulate actiuni de monitorizare a conformitatii in raport cu prevederile Codului la nivel de Grup, dupa ce acesta a fost diseminat si implementat in noua lui varianta in cadrul Grupului.

Conformarea cu Codul de Guvernanta Corporativa BVB

In data de 4 ianuarie 2016 a intrat in vigoare Noul Cod de Guvernanta Corporativa al Bursei de Valori Bucuresti, iar ELSA a publicat in data de 8 ianuarie 2016 declaratia "Cod de Guvernanta Corporativa Aplici sau Explici" conform noilor prevederi. In fiecare an ELSA publica forma actualizata a declaratiei si, de asemenea, raporteaza prompt pietei de capital orice actualizari ale conformarii sale.

La randul sau, ELSA a adoptat propriul Cod de Guvernanta Corporativa inca de la inceputul anului 2015, ultima actualizare a acestuia fiind aprobata de CA in data de 23 iunie 2020. Aceasta versiune, precum si politicile si alte documente corporative la care face referire Codul de Guvernanta

Corporativa al ELSA sunt disponibile pe website-ul companiei in sectiunea *Investitori > Guvernanta Corporativa* <https://www.electrica.ro/investitori/guvernanta-corporativa/>. Pentru detalii, a se vedea capitolele 4.8 si 4.1.

Totodata, la nivelul Grupului Electrica a fost elaborata o *Politica privind abuzul de piata*, adoptata de catre toate filialele.

Planul de Actiuni Sociale si de Mediu (ESAP)

In anul 2022 fost actualizat de catre BERD, Planul de Actiuni Sociale si de Mediu ca parte a Contractului de Imprumut incheiat de DEER cu EBRD si garantat de Electrica S.A. pentru finantarea Planului de Investitii DEER 2021 - 2023. ESAP revizuit include urmatoarele actiuni, al caror status e mentionat in sectiunea urmatoare.

Structura de management in domeniul mediului, sanatatii, sigurantei si informatii actualizate cu privire la certificare

Maparea structurii organizatorice de management in domeniul mediului si SM de la nivel de grup pana la nivel de structura teritoriala din cadrul DEER. Prezentarea acestei structuri pe portalul intranet al Grupului, alaturi de politica/politicile in domeniul mediului si social prezentate pe pagina privind sistemele de management implementate si comunicarea acestora catre intreg personalul.

In cursul anului 2022, structura organizatorica a DEER a prevazut Departamentul SSM cu birouri SSM la nivelul fiecarei zone, precum si Serviciu Managementul Calitatii si Mediu

Este necesara obtinerea de catre DEER a certificarii sistemului de management de mediu in acord cu standardul ISO14001, in urma integrarii sistemelor celor 3 OD care au fuzionat.

Certificarea sistemului de management de mediu al DEER in acord cu standardul ISO 14001:2015 a fost obtinuta in luna Aprilie 2021. Compania si-a mentinut certificarea conform cerintelor standardelor de referinta ISO 14001:2015 si ISO 45001:2018, acordata de catre organismul extern de certificare SRAC Cert.

Evaluari de risc specifice proiectelor

Elaborarea si implementarea unui instrument standardizat de evaluare a riscurilor sociale si de mediu (metodologie) si aplicarea acestuia pentru categoriile de lucrari/ lucrarile incluse in Planul CAPEX 2021-2023.

Riscurile sociale, de mediu si SM, precum si masurile de reducere sunt incluse in proiectele tehnice DEER pentru lucrari de investitii, o metodologie fiind in curs de elaborare pentru a asigura abordarea unitara la nivelul tuturor proiectelor tehnice.

Studiile de Impact asupra Mediului

Continuarea implementarii cerintelor legale in domeniul mediului privind evaluarea impactului pentru proiectele de investitii incluse in Planul CAPEX. Daca DEER trebuie sa dezvolte si sa puna in aplicare Studii de Impact conform legislatiei nationale pentru proiecte de investitii vizand anumite instalatii, neprevazute initial (inclusiv in ce priveste taierea speciilor de arbori protejati), acestea trebuie dezvoltate conform standardelor adoptate la nivelul UE.

BERD va fi informata cu privire la Studiile de Impact asupra Mediului aferente proiectelor de investitii realizate la nivelul DEER prin transmiterea link-ului postarii pe pagina de internet a acestora.

Includerea in Raportul anual de Sustenabilitate al Grupului Electrica a unui sumar al Studiilor de Impact asupra Mediului cu trimitere la rezumatele non-tehnice pentru proiectele de investitii din Planul CAPEX postate pe website-ul DEER.

Nu au fost necesare Studii de Impact asupra Mediului conform Legii 292/2018 Annex 5E pentru dezvoltarea infrastructurii de distributie incluse in Planul de investitii DEER pana acum.

Autorizatii

DEER se va asigura ca obtine toate autorizarile/certIFICATELE necesare de la Ministerul Culturii, precum si cele de mediu de la autoritatile locale cu competente in domeniu, conform Cetificatului de Urbanism pentru proiectele investitionale derulate.

Toate autorizarile/certIFICATELE necesare conform Cetificatului de Urbanism au fost obtinute pentru toate proiectele investitionale incluse in Planul CAPEX la nivelul DEER.

Obținerea Autorizației de construcție este condiționată de obținerea tuturor avizelor impuse în Certificatul de urbanism.

Cascadarea cerințelor de mediu și sociale

Planuri de management al aspectelor de mediu pe parcursul lucrărilor trebuie dezvoltate de contractori înainte de începerea lucrărilor, pe baza evaluărilor de risc realizate la nivelul grupului Electrica și a instrucțiunilor specifice ale companiilor grupului. Aceste Planuri trebuie cascade de contractor (antreprenorul general) tuturor sub-contractorilor.

Proiectele tehnice care includ secțiunea privind Riscurile sociale, de mediu și SM, precum și măsurile de reducere a acestora sunt parte a contractului semnat cu contractorii și au caracter obligatoriu pentru aceștia și subcontractorii lor.

Asigurarea cazării lucrătorilor

Verificare condițiilor de cazare asigurate lucrătorilor care nu pot reveni acasă zilnic (acolo unde este relevant), cu asigurarea acestora la un nivel adecvat de calitate și în conformitate cu liniile directoare BERD/IFC.

Condițiile de cazare pentru personalul propriu sunt verificate și controlate la momentul organizării cazării, iar DEER va revizui procedura privind Controlul pe linie de SM în vederea includerii verificării condițiilor de cazare în acțiunile de control la lucrările de investiții contractate.

Politica privind violența și hărțuirea bazate pe criterii de gen (GBVH)

Actualizarea Codului de etică și conduită profesională pentru a include o politică privind violența și hărțuirea bazate pe criterii de gen (GBVH Policy) aliniată bunelor practici pe plan internațional.

Politica privind prevenirea, combaterea și sancționarea oricăror forme de hărțuire la locul de muncă a fost adoptată de ELSA și DEER, fiind în curs de adoptare la nivelul celorlalte societăți din cadrul Grupului Electrica. Codul de etică și conduită profesională a fost actualizat în vederea includerii referințelor la această nouă politică.

Restructurare cu reducere de personal

Compania va dezvolta și menține prevederi privind restructurarea cu reducere de personal (concedieri colective/individuale) în Contractul Colectiv de Muncă și va planifica inițiativele de restructurare în aliniere cu liniile directoare BERD în materie, astfel încât să minimizeze impactul social și economic al reducerilor de personal, dacă acestea se impun. Aceste inițiative vor fi concepute conform bunelor practici și cu respectarea legislației naționale. Compania va informa Banca cu privire la orice restructurare majoră (mai mult de 500 angajați afectați) și va înainta un Plan de tratare/reducere a impactului cu cel puțin 1 lună înainte ca CIM să fie încetate. Programele de restructurare care vor afecta peste 100 de angajați, însă mai puțin de 500 de angajați vor fi prezentate în Raportul Anual.

Prevederile privind restructurarea/reorganizarea cu reducere de personal la nivelul grupului sunt incluse în Contractul Colectiv de Muncă semnat cu sindicatele și renegociat din doi în doi ani.

Având în vedere evoluția performanței financiare și operaționale înregistrată în ultimii ani, dar și transformările și tendințele din sectorul energetic, în prima parte a anului 2022 a fost derulat un plan de reorganizare, ca măsură necesară și oportună de adaptare la contextul de piață actual, puternic afectat de criza pieței de energie și, ulterior, de evenimentele externe în noul context geopolitic care afectează indirect și contextul economic național. Aceste măsuri au determinat simplificarea structurilor ierarhice și reducerea unui număr de 32 de posturi (preponderent de conducere), prin desființare pentru motive care nu țin de persoana salariatului iar un număr de 19 angajați au părăsit organizația în urma procesului de concediere colectivă.

Analiza emisiilor de gaze cu efect de seră

Elaborarea unui studiu privind emisiile de gaze cu efect de seră (GES) la nivelul operațiunilor Grupului Electrica și identificarea zonelor cu potențial de reducere a emisiilor, cu publicarea rezultatelor în Raportul de Sustenabilitate al Grupului Electrica, aferent anului 2021. Prezentare anuală a stadiului de implementare a măsurilor și progresului realizat în ce privește reducerea emisiilor în Raportul de Sustenabilitate.

Proiectul privind determinarea nivelului emisiilor de gaze cu efect de seră (GHG) pentru activitățile Grupului Electrica și identificarea zonelor cu potențial de reducere a emisiilor a fost realizat la nivelul fiecărei companii din Grup, implementarea acestuia urmând să fie demarată la începutul anului 2023. Rezultatele au fost publicate în Raportul de Sustenabilitate al Grupului Electrica pentru anul 2021.

La nivel DEER a fost elaborat Planul de măsuri pentru reducerea amprentei de carbon pentru anul 2023.

Managementul Energiei

Implementarea și certificarea Sistemului de Management al Energiei, în conformitate cu cerințele standardului ISO 50001 la nivelul Grupului Electrica.

Implementarea Sistemului de Management al Energiei la nivelul DEER este prevăzută ulterior finalizării proiectului de transformare organizațională în urma fuziunii operatorilor de distribuție, astfel încât certificarea să fie obținută în 2024.

PCB

Continuarea la nivelul DEER a programului de eliminare al PCB (bifenili policlorurați) din instalațiile electrice aflate în exploatare, termenul limită pentru eliminarea complete fiind 2028, cu raportarea anuală către BERD.

Procesul de eliminare al PCB (bifenili policlorurați) din instalațiile electrice aflate în exploatare a continuat pe parcursul anului 2022, ceea ce asigură confortul companiei în implementarea programului național de eliminare în termenul stabilit (2028), conform HG 1497/2008. Au fost eliminate din exploatare un număr de 351 bucăți în anul 2022, ajungându-se astfel la un număr total de 1489 bucăți de condensatoare cu PCB aflate în exploatare la finalul anului 2022. Procesul este monitorizat anual pe baza de raportări, rezultatele fiind publicate în Raportul de Sustenabilitate al Grupului Electrica.

Sistemului de Management al Securității și Sănătății în Muncă

Mentineră certificării Sistemului de Management al SSM conform ISO 45001:2018 pentru DEER. Revizuirea politicii în domeniul SSM

Certificarea sistemului de management al securității și sănătății în muncă în acord cu standardul ISO 45001:2018 s-a menținut la nivelul DEER în anul 2022, nefiind înregistrate neconformități majore din partea organismului extern de certificare SRAC Cert. Declarația de Politică fiind revizuită în vederea surprinderii abordării integrate în urma fuziunii OD încă din primul trimestru al anului 2021.

În anul 2022 Declarația de Politică privind Sistemul Integrat calitate, mediu, sănătate și Securitate în muncă a fost aprobată conform HCM 03/02 februarie 2022.

Azbest

Realizarea unui studiu privind materialele cu conținut de azbest pentru stațiile de transformare vizate (de Planul CAPEX) și elaborarea unui *Plan de gestionare a azbestului*, pentru locațiile incluse în Planul CAPEX, pentru a facilita o investigație cuprinzătoare, DEER trebuie să se asigure, de asemenea, ca toate echipamentele electrice sunt izolate și sigure pe parcursul studiului. Procedurile de gestionare a deșeurilor pe parcursul lucrărilor de investiții documentate prin *Planurile de management al aspectelor de mediu pe parcursul lucrărilor* ar trebui să includă măsuri preventive/abordări ale situațiilor în care azbestul este identificat în timpul lucrărilor și ar trebui să respecte *Planul de gestionare a azbestului*. Menținerea unui plan de evaluare și eliminare a riscului privind azbestul.

DEER a continuat monitorizarea stării de degradare a învelișurilor cu plăci de azbociment aferente posturilor, stațiilor de transformare și clădirilor administrative dispunându-se înlocuirea cu alte materiale, de către firme terțe cu ocazia lucrărilor de refacere/modernizare.

Sanătatea și siguranța comunității locale

După implementarea Planului CAPEX, infrastructura de distribuție trebuie inspectată periodic pentru a se verifica faptul că echipamentele sunt instalate corespunzător/corect și că elementele care asigură protejarea comunității (de exemplu la electrocutare) sunt funcționale/aplicate, ca parte a planului de mentenanță a infrastructurii. Orice echipament neprotejat care ar putea provoca daune comunității locale trebuie raportat și reparat/inlocuit.

Pe parcursul implementării Planului de mentenanță, echipele DEER verifică în mod constant infrastructura de distribuție pentru a se asigura că echipamentele sunt instalate corespunzător/corect și că elementele care asigură protejarea comunității (de exemplu la electrocutare) sunt funcționale/aplicate. Orice situație în care se constată că există un echipament neprotejat care ar putea provoca daune comunității locale este imediat remediată.

Lucrul la înălțime și instrucțiuni separare electrică / împământare

Asigurarea ca documentația SM care prevede reguli pentru scoaterea de sub tensiune și asigurarea zonei de lucru pentru rețelele și instalațiile de distribuție a energiei electrice respectă reglementările în vigoare la nivel național. Finalizarea instrucțiunii/instrucțiunilor privind separarea electrică și lucrul la înălțime.

Instrucțiunile SSM privind scoaterea de sub tensiune și asigurarea zonei de lucru pentru rețelele și instalațiile de distribuție, precum și privind lucrul la înălțime sunt în vigoare și respectă reglementările naționale.

Impactul vizual

Evaluarea impactul vizual pentru noile rețele din faza de proiectare și stabilirea de măsuri de atenuare, de exemplu mutarea liniilor în subteran, modificarea traseelor prin luarea în considerare a percepției comunităților locale cu privire la construirea lor (prin *Planuri de management al aspectelor de mediu și sociale*) cu respectarea legislației naționale în materie.

In etapa de proiectare DEER adopta soluții tehnice cu luarea în considerare a impactului vizual al viitoarelor sale instalații de distribuție (înlocuirea liniilor electrice aeriene cu cabluri subterane), conform prevederilor legale aplicabile, mai ales la nivelul comunităților.

Pregătire și răspuns în caz de urgență

Verificarea planurilor de urgență și asigurarea dotării tuturor locațiilor cu extintoare aflate în termenul de valabilitate, în acord cu prevederile legislației în vigoare.

Pentru toate locațiile deținute de DEER există Planuri de Prevenire a Incendiilor definite. Măsurile de prevenire sunt implementate și constau în: controlul conformității cu reglementările legale de către personal propriu autorizat; intruire periodică pentru toate categoriile de angajați, în acord cu programele anuale de instruire aprobate; realizarea exercitiilor de evacuare și intervenție în cazul situațiilor de urgență; mentenanța echipamentelor și dotărilor de prevenire și stingere a incendiilor pentru fiecare locație cu prestatori autorizați; menținerea accesului neobstrucționat pe căile de evacuare; acțiuni suplimentare de prevenire a incendiilor pentru sezonul cald și rece.

Monitorizarea nivelului de zgomot

Monitorizarea nivelului de zgomot pentru zonele cu sensibilitate ridicată (rezidențiale, spitale, școli) care reclamă nivelul de zgomot generat de echipamentele DEER și stabilirea și implementarea măsurilor de atenuare/ reducere a acestuia, dacă se impune (dacă măsurătorile indică depășiri ale nivelului legiferat).

O nouă instrucțiune privind controlul de mediu, ce include activitatea de monitorizare a nivelului de zgomot pentru instalațiile DEER a fost elaborată și aprobată la nivelul societății.

În anul 2022 au fost achiziționate sonometre pentru toate Structurile Regionale. Conform Anexei 1.1 a instrucțiunii DEER -I3 - PS - 6.1 -F01 pentru anul 2023 au fost planificate măsurători de zgomot pentru zonele cu sensibilitate ridicată.

Campul electromagnetic

Continuarea monitorizării nivelurilor campurilor electromagnetice (EMF) în stațiile de transformare și rețele DEER, cu respectarea cerințelor legislației naționale în domeniu.

Există studii privind campurile electromagnetice pentru infrastructura de distribuție a DEER ce indică încadrarea în limitele legiferate la nivel național. DEER analizează opțiunile pentru includerea măsurătorilor de camp electromagnetic pentru noi instalații în procesul de punere în funcțiune și pentru efectuarea de studii de către organisme independente.

Cadrul pentru achiziția de terenuri

În cazul în care va fi necesară achiziționarea de terenuri pentru realizarea Programului CAPEX, se va elabora un document pentru definirea cadrului de achiziționare a terenurilor - Land Acquisition Framework (LAF) - care va prezenta politica Electrică privind compensarea corectă și conformarea procesului de achiziție cu legislația națională incidentă și PR5. Se va asigura respectarea acestui cadru pentru instalațiile parte a Programului CAPEX.

Nu au fost necesare achiziții noi de terenuri pentru dezvoltarea infrastructurii de distribuție ce face obiectul Planului de investiții până în momentul de față.

Monitorizarea mortalității în rândul pasărilor

Elaborarea și implementarea unui sistem de monitorizare a mortalității în rândul pasărilor datorită coliziunii acestora cu LEA, care să furnizeze estimări anuale cu privire la mortalitate. Monitorizarea se va face prin deplasări la fața locului cu cautare la sol.

DEER a dezvoltat o instrucțiune privind monitorizarea mortalității pasărilor pe baza alertelor sistemelor SCADA și a deplasărilor pe teren în vederea identificării carcaselor, aceasta fiind în curs de aprobare.

Conform Anexei 1 din Instrucțiunea DEER-I5-PS-6.1.2 pentru anul 2022 a fost elaborat "Registrul de monitorizare a mortalității pasărilor în urma interacțiunii cu instalațiile electrice"

Evitarea / reducerea mortalitatii in randul speciilor de pasari

Continuarea inlocuirii liniilor cu conductor clasic (neizolat) cu conductori torsadati (izolati), in cadrul proiectelor investitionale derulate in zonele cu activitate semnificativa a pasarilor, definite de ONG-urile relevante si autoritatile de mediu. Se va continua instalarea de cuiburi de berze pe stalpii LEA de joasa si medie tensiune si montarea de teci electroizolante pentru protejarea tuturor acestor specii ce isi au habitatele in zonele de activitate a DEER. Maparea ariilor sensibile din perspectiva biodiversitatii. Daca va fi necesar, se vor utiliza markere pentru pasari si se va reduce riscul de electrocutare al pasarilor printr-un design corespunzator al izolatilor instalatiilor electrice. Se va lua in considerare pentru toate LEA noi sau modernizate sa aiba elemente de siguranta care sa duca la evitarea mortalitatii in randul pasarilor.

In etapa de proiectare pentru retele noi sau modernizarea retelelor electrice existente, DEER adopta solutii tehnice menite sa asigure protejarea biodiversitatii si are in vedere inlocuirea liniilor aeriene cu linii subterane, a conductorilor neizolati cu conductor torsadati, montarea de teci electroizolante. Sunt in curs de elaborare linii directe cu caracter tehnic in vederea asigurarii unei abordari unitare a proiectarii retelelor electrice la nivelul DEER, ce urmeaza a include masuri standardizate pentru protectia pasarilor.

Procedura privind descoperirile intamplatoare (valori culturale)

Adoptarea unui **Protocol privind descoperirile intamplatoare** in vederea identificarii si gestionarii efective a oricaror descoperiri cu valoare culturala aparute pe parcursul implementarii proiectelor. Acest protocol trebuie sa defineasca lantul intern de comunicare/escaladare, notificarea institutiilor relevante cu privire la obiecte/amplasamente descoperite, informarea personalului implicat in proiecte cu privire la posibilitatea aparitiei unor astfel de descoperiri si modul de imprejmuire a ariei in vederea protejarii fata de distrugere sau alterare a decoperirilor, acolo unde este necesar. Protocolul va fi aliniat normelor de aplicare a Legii 50/1991 privind autorizarea lucrarilor de constructii.

Protocolul privind descoperirile intamplatoare este parte a tuturor contractelor DEER ca si sectiune/clauza distincta. Sectiunea/clauza contractului care face referire la acesta va fi publicata pe website-ul DEER pana la sfarsitul primului trimestru din 2022.

Actualizarea Politicii privind implicarea Partilor Interesate (SEP)

Actualizarea metodelor de implicare utilizate cf. Politicii in vederea alinierii cu ceea ce se realizeaza efectiv si dezvoltarea sectiunii privind sesizarile/reclamatii si avertizarile de integritate.

In contextul legislatiei specifice ce transpune directive EU privind unbundling -ul, DEER face demersuri pentru finalizarea propriei Politici privind implicarea Partilor Interesate implicand toate departamentele relevante. Politica va fi publicata pe website-ul societatii dupa obtinerea tuturor aprobarilor corporative necesare.

Plan de Implicare a Partilor Interesate pentru Programul CAPEX 2021 - 2023

Dezvoltarea unui Plan de implicare a Partilor Interesate dedicat Programului CAPEX 2021 - 2023 care sa asigure realizarea tuturor activitatilor de implicare/consultare necesare pe perioada de implementare a urmatoarelor proiecte incluse in Programul CAPEX finantate de BERD.

DEER are un Plan de implicare a partilor interesate, iar sectiunea privind Planul de investitii va fi prezentata pe website-ul DEER.

Mecanism unitar de monitorizare sesizarilor/ reclamatiiilor

Dezvoltarea si implementarea unui sistem IT unitar la nivelul DEER de inregistrare, analiza, solutionare in timpul legal al acestora in conformitate cu cerintele legale (ANRE). Sesizarile/plangerile inregistrate direct la DEER vor fi recunoscute si rezolvate in conformitate cu reglementarile in vigoare (ANRE) (intre 15 zile si 30 de zile pentru a raspunde, in functie de natura sesizarii/ reclamatiei).

Mecanismul de monitorizare a sesizarilor/reclamatiiilor este definit conform reglementarilor in vigoare si disponibil pe website-ul DEER. Inregistrari ale sesizarilor si reclamatiiilor sunt pastrate si prezentate reglementatorului ANRE la solicitare sau in cadrul controalelor efectuate.

Ghid pentru comunitate privind securitatea

Elaborarea unui ghid care sa contina informatii relevante despre procesul de distributie a energiei electrice. Ghidul se adreseaza cu prioritate comunitatilor locale deservite de activitatea DEER si prezinta detalii referitoare la: procedura de urgenta a DEER pentru ridicarea in siguranta a stalpilor LEA cazuti; activitatile de implicare a partilor interesate si mecanismul de depunere a sesizarilor/reclamatiiilor; determinari ale nivelurilor campurilor electromagnetice in statiile de transformare si LEA si impactul acestuia asupra sanatatii; riscul legat de furtul de energie electrica, etc. Se vor lua

in considerare si implementarea altor mecanisme de constientizare a comunitatii locale cu privire la siguranta in utilizarea energiei electrice (prin intermediul programului Comisiei Europene „Economie de energie” de exemplu.

Ghidul destinat comunitatilor este inclus in strategia si planul de comunicare DEER, intentionandu-se sa fie lansat pana la finalul trimestrului I a anului 2022.

Asigurarea raportarii in acord cu prevederile Directivei EU privind raportarea non-financiara si includerea in Raportul de Sustenabilitate a informatiilor relevante privind impactul climatic produs in acord cu Taxonomia Verde si Sociala adoptata, incepand cu 2022.

Grupul Electrica publica anual raportul sau de sustenabilitate in acord cu prevederile Directivei EU privind raportarea non-financiara si va include incepand cu 2022 informatii relevante in acord cu Taxonomia Verde si Sociala.

4.10 Raport privind activitatea de audit intern desfasurata in anul 2022

Squad Audit Intern este responsabil de realizarea de misiuni de audit bazate pe riscuri la nivelul companiilor din Grup.

Squad Audit Intern isi desfasoara activitatea in baza unui plan de audit anual, care este avizat de Comitetul de Audit si Risc, iar ulterior aprobat de Consiliul de Administratie. Planul de Audit intocmit pentru anul 2022 a cuprins misiuni de asigurare si operationale, dar si misiuni de tip ad-hoc demarate in urma validarii lor de catre Comitetul de Audit si Risc. Planul de Audit este aliniat cu registrul de riscuri la nivelul Grupului si prioritizeaza principalele riscuri identificate pentru ariile operationale majore.

In cursul anului 2022 au fost efectuate misiuni de asigurare, dar si diverse misiuni de tip ad-hoc asupra activitatilor operationale importante. Au fost realizate misiuni de audit asupra proiectelor sau evenimentelor majore din cadrul Grupului, precum si misiuni avand ca scop activitatea de Trezorerie, activitatea Juridica si Managementul Participatiilor. Comitetul de Audit si Risc impreuna cu Consiliul de Administratie au analizat rapoartele de audit cu privire la constatările identificate si planurile de actiune stabilite pentru remedierea acestora.

Pe tot parcursul anului 2022, echipa Squad Audit Intern a fost alcatuita din patru auditori, din care o persoana cu functie de conducere si alte 2 persoane cu timp partial de lucru si o persoana cu norma intreaga incepand cu luna noiembrie 2022.

Printre cele mai importate misiuni de audit realizate in anul 2022 se regasesc:

1. Evaluarea si auditarea activitatii de Trezorerie. A fost elaborat un raport de audit ce contine 3 constatari, din care niciuna cu impact ridicat.
2. Evaluarea si auditarea activitatii Juridice. A fost elaborat un raport de audit ce contine o constatare, cu risc scazut.
3. Evaluarea si auditarea Managementului Participatiilor. A fost elaborat un raport ce nu contine nici o constatare cu privire la aceasta activitate.
4. Au fost realizate trei misiuni de tip “follow-up” la nivel de Grup, care au avut drept scop identificarea si monitorizarea gradului de implementare a recomandarilor de audit aferente rapoartelor emise;
5. In baza procedurii de analiza a avertizarilor de integritate, au fost primite prin sistemul “whistleblower” 34 avertizari. Din numarul total de avertizari primite in anul 2022, Squad Audit Intern ELSA s-a ocupat de analiza unui numar de 8 avertizari primite in cursul anului 2022.

Rapoartele de audit sunt agreate de catre managementul executiv si ulterior transmise Comitetului de Audit si Risc al ELSA, precum si Consiliului de Administratie. In urma incheierii misiunilor de audit si agrearii recomandarilor cu persoanele responsabile, Squad Audit Intern lucreaza impreuna cu structurile auditate in vederea intocmirii planurilor de masuri pentru reducerea sau eliminarea riscurilor identificate.





5 Activitatea Operatională a Electrică în 2022

5.1 Segmentele operationale

Operatiunile fiecarui segment raportabil sunt sumarizate mai jos.

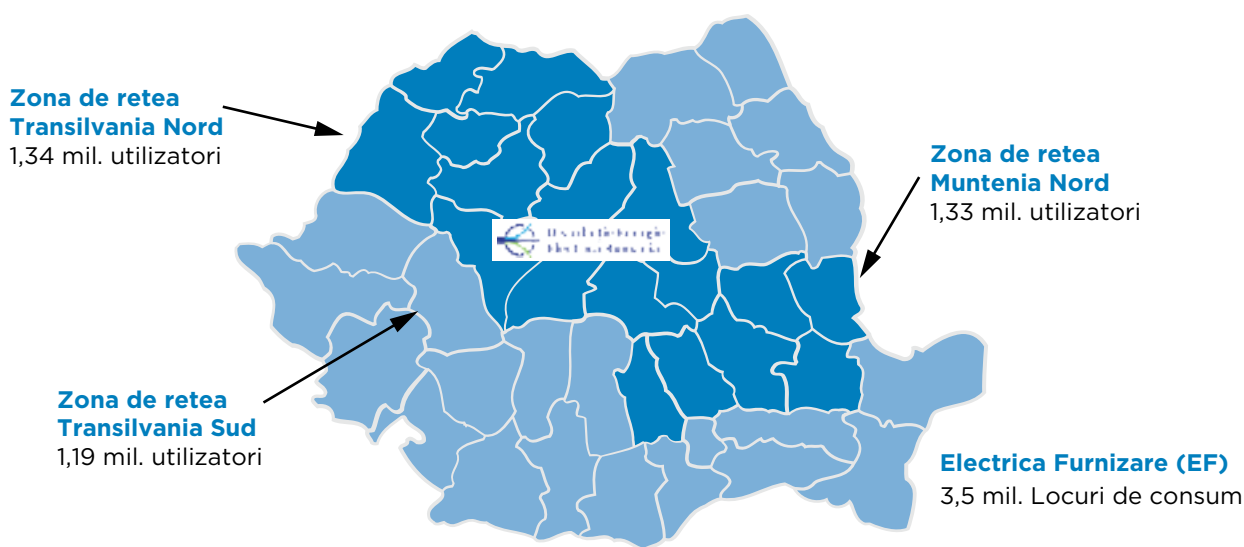
Tabel 14: Segmentele operationale

Segmente	Activitate
Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Achizitia si vanzarea de energie electrica si gaze naturale catre consumatorii finali (EFSA, inclusiv activitatea de trading si reprezentare in Piata de Echilibrare ca Parte Responsabila cu Echilibrarea - PRE)
Distributie de energie electrica	Serviciul de distributie a energiei electrice (include DEER si activitatea desfasurata de Electrica Serv SA in cadrul retelei de distributie)
Productia de energie electrica	Productia de energie electrica din surse regenerabile (panouri fotovoltaice)
Servicii aferente retelelor de distributie externe	Reparatii, mentenanta si alte servicii pentru retele de distributie detinute de alti operatori de distributie (include activitatea Electrica Serv SA, fara activitatea desfasurata in retea de distributie)
Sediul central	Include serviciile corporative la nivelul companiei mama

Sursa: Electrica

In figura urmatoare sunt prezentate zonele acoperite de filialele Grupului si numarul de clienti pe care aceste filiale ii deservesc.

Figura 26: Aria de acoperire geografica a companiilor din Grupul Electrica in anul 2022



Sursa: Electrica

Nota: Figura se refera la numarul de locuri de consum/utilizatori ai companiei la data de 31 decembrie 2022

SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE

Segmentul de distributie al Grupului Electrica, incepand cu 1 ianuarie 2021, se refera la activitatea DEER (cu zonele de rețea Transilvania Nord, Transilvania Sud si Muntenia Nord) si SERV.

Segmentul de distributie a energiei electrice reprezinta o arie de activitate reglementata, in care operatiunile se desfasoara intr-un areal limitat din punct de vedere geografic in conformitate cu contractul de concesiune, iar natura serviciilor prestate si a obligatiilor specifice sunt stipulate in conditiile de licenta ale operatorului concesionar. Astfel, filiala de distributie din cadrul Grupului Electrica, este operatorul de distributie a energiei electrice in regiunile Transilvania Nord (judetele Cluj, Maramures, Satu Mare, Salaj, Bihor si Bistrita-Nasaud), Transilvania Sud (judetele Brasov, Alba,

Sibiu, Mures, Harghita si Covasna) si Muntenia Nord (judetele Prahova, Buzau, Dambovita, Braila, Galati si Vrancea), operand instalatii electrice ce functioneaza la tensiuni intre 0,4 kV si 110 kV.

DEER detine licenta exclusiva pentru distributie in aceste zone de retea valabila pentru urmatoorii sapte ani cu posibilitate de prelungire pentru inca o perioada de 25 de ani. In cadrul activitatii de servicii pentru distributie, SERV furnizeaza servicii de mentenanta, reparatii si diverse servicii catre companiile din grup (inchiriere auto, inchiriere cladiri etc.), precum si reparatii si alte servicii conexe catre terti.

Tarifele specifice sunt determinate si aprobate de catre ANRE prin metoda “cos de tarife plafon”, dupa cum a fost stabilit prin Ordinul ANRE nr. 169/18 septembrie 2018 privind aprobarea metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice (aplicabile in cea de-a patra perioada de reglementare 2019 - 2023), cu modificarile si completarile ulterioare si respectiv OUG nr. 1/15 ianuarie 2020 si Ordinul ANRE nr. 75/6 mai 2020 privind stabilirea RRR aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice.

Metoda de reglementare “cos de tarife plafon” are in vedere evitarea fluctuatiilor semnificative in tarifele percepute utilizatorilor pentru distributia de energie electrica. Modelul de stabilire a venitului reglementat se bazeaza pe principiul remunerarii in tarife a costurilor justificabile inregistrate de catre operatorul de distributie, sursa principala de profit a companiei de distributie fiind rata de rentabilitate a capitalului investit in activitatea de distributie.

Tarifele sunt ajustate anual, tinand cont de performanta operationala atinsa, cantitatile de energie electrica distribuite, cantitatile si pretul de achizitie al energiei electrice pentru acoperirea pierderilor tehnologice (CPT), costurile controlabile si necontrolabile, modificarea veniturilor din energia reactiva fata de cele prognozate, amortizarea si efectuarea cheltuielilor de capital preconizate, modificarea profitului brut din alte activitati fata de cel prognozat, precum si corectiile din perioadele anterioare efectuate conform metodologiei.

La 31 decembrie 2022, Grupul se afla in pozitie de deficit, estimat la o valoare de aproximativ 357 mil. RON (reprezentand corectii aferente anului 2022), care va fi recuperat prin tarifele de distributie ale urmatorilor ani.

Perioada curenta de reglementare (a patra perioada de reglementare - PR4) a inceput la 1 ianuarie 2019 si se va incheia la 31 decembrie 2023. Se asteapta ca regulile referitoare la determinarea BAR si a tarifelor de distributie sa ramana neschimbate pana la sfarsitul anului 2023. ANRE stabileste nivelul anual al tarifelor de distributie in RON pe MWh pentru fiecare companie de distributie, respectiv pe fiecare zona de retea in cazul unui OD fuzionat si pentru fiecare nivel de tensiune (inalta, medie si joasa). Tarifele facturate se insumeaza in functie de nivelul de tensiune aferent (ex. tariful pentru tensiune medie include tariful pentru tensiune inalta, iar tariful pentru tensiune joasa include tariful pentru tensiune inalta si tensiune medie).

ANRE stabileste venitul anual reglementat necesar pentru fiecare an al perioadei de reglementare pe baza proiectiilor transmise de operatorii de distributie in conformitate cu cerintele metodologice, la inceputul perioadei de reglementare.

Tarifele de distributie a energiei electrice aprobate de ANRE incepand cu 1 aprilie 2022 sunt urmatoarele (RON/MWh):

Tabel 15: Tarifele de distributie a energiei electrice aprobate de ANRE incepand cu 1 aprilie 2022

Tarif (RON/MWh)	Aplicabile incepand cu 1 aprilie 2022			
	Ordinul ANRE nr.	Tensiune inalta	Tensiune medie	Tensiune joasa
MN	28/23 martie 2023	23,35	56,70	175,26
TN		23,77	57,49	144,73
TS		24,63	54,52	158,84

Sursa: ANRE

SEGMENTUL DE FURNIZARE

Grupul Electrica operează pe segmentul de furnizare de energie electrică prin filiala sa, EFSA, atât pe piața de energie electrică reglementată (furnizor de ultimă instanță), cât și pe piața concurențială, la nivel național. EFSA deține o licență de furnizare a energiei electrice care acoperă întregul teritoriu al României, care a fost prelungită în anul 2021 pentru o perioadă de 10 ani. De asemenea, deține licența pentru desfășurarea activității de furnizare a gazelor naturale, valabilă până în anul 2032.

Piața de energie electrică este împărțită în piața furnizorilor de ultimă instanță și piața concurențială. Pe ambele piețe, energia electrică poate fi vândută/achiziționată angro sau cu amănuntul.

Piața pentru serviciul universal și furnizori de ultimă instanță

În prezent, EFSA este furnizor de ultimă instanță pentru aproximativ 2 mil. clienți cu 1,8 mil. locuri de consum.

Piața concurențială

În anul 2022, tranzacționarea pe piața angro concurențială este transparentă, publică, centralizată și nediscriminatorie și se derulează pe platformele OPCOM; prețurile pot fi liber negociate de către părți pe piața concurențială cu amănuntul. Participanții pe piața angro pot tranzacționa energie electrică pe baza de contracte bilaterale încheiate pe piețele administrate de OPCOM sau pe piețele spot administrate tot de OPCOM.

PRE Electrica - Partea Responsabilă cu Echilibrarea

Activitatea de reprezentare în Piața de Echilibrare ca Partea Responsabilă cu Echilibrarea (PRE) a fost realizată de EFSA.

Începând cu data de 1 aprilie 2018, portofoliul de clienți este diversificat, fiind constituit din producători (hidro, termoelectric, eolian, fotovoltaic, biogaz, biomasa), furnizori și operatori de distribuție, asigurând serviciul de echilibrare a peste 23% din totalul consumului de energie electrică din România.

Companiile de distribuție din Grupul Electrica și-au delegat responsabilitatea către PRE EFSA.

Piața de Echilibrare, componenta a pieței angro de energie, este o piață pentru care fiecare titular de licență trebuie fie să își asume responsabilitatea de echilibrare, fie să își transfere responsabilitatea echilibrării către o PRE. Prin transferul responsabilității către o parte responsabilă cu echilibrarea există avantajul agregării dezechilibrelor, în sensul reducerii costurilor pe Piața de Echilibrare comparativ cu situația în care producătorul/furnizorul/distribuitorul s-ar constitui în nume propriu ca Partea Responsabilă cu Echilibrarea.

SEGMENTUL DE SERVICII ENERGETICE

În portofoliul Grupului este inclus și segmentul de servicii energetice (mentenanță echipamentelor, reparații și alte servicii auxiliare conexe rețelei), realizate preponderent către societăți de distribuție din afara Grupului.

Până la 30 noiembrie 2020, segmentul a fost reprezentat de SEM, iar după fuziunea prin absorbție dintre SERV și SEM, segmentul include activitatea de servicii energetice din cadrul SERV.

Electrica Serv va multiplica eforturile de dezvoltare a pieței de soluții de generare a energiei electrice de tip „green energy” - centrale electrice fotovoltaice și compensatoare de energie reactivă - prin consolidarea parteneriatului cu Electrica Furnizare în găsirea de soluții și oportunități de eficientizare pentru clienți, prin montare de panouri fotovoltaice și compensatoare de energie reactivă, soluții de iluminat inteligent, backup power, smart metering.

Principalele obiective ale SERV pentru perioada următoare sunt:

- Extinderea activității pe piața de servicii în afara grupului ELSA și consolidarea în liniile de business a activităților noi simultan cu reactivarea activităților vechi pentru care există experiența acumulată;

- Adaptarea structurii de business si de personal pentru eficientizarea activitatii si compensarea pierderilor suferite in ultimii ani fiscali;
- Consolidarea situatiei financiare curente si reinvestirea resurselor pentru dezvoltarea companiei pe noile directii de dezvoltare.

SEGMENTUL DE PRODUCTIE ENERGIE ELECTRICA

Pentru **segmentul de productie**, se continua dezvoltarea proiectelor deja achizitionate in vederea atingerii stadiului ready to build, respectiv:

- Dezvoltarea finala privind procesul final de autorizare necesar demararii construirii;
- Demararea activitatilor de planificare a fazei constructie pentru proiectele la care se va atinge stadiul de ready to build in prima parte a anului 2023.

Suplimentar aspectelor mentionate anterior, se continua activitatile privind:

- Achizitii de proiecte noi privind productia de energie electrica din surse regenerabile si/ sau incheierea de parteneriate prin achizitia de participatii majoritare in proiecte RES (deja dezvoltate de potentiali parteneri);
- Demararea activitatilor de dezvoltarea de proiecte pentru: productie din surse regenerabile, productie pe gaze naturale, stocarea de energie in baterii, proiecte de producere si stocare de hydrogen;
- Demararea activitatilor de planificare a operationalizarii filialei EPE, etapizata in linie cu calendarul de dezvoltare si implementare a proiectelor de generare si stocare de energie.

Certificate verzi

Producatorii de energie electrica din surse regenerabile de energie (SRE) au dreptul, conform Legii nr. 220/2008, sa primeasca un anumit numar de certificate verzi, in functie de tehnologia folosita (de exemplu: hidraulica, eoliana, solara, geotermala, biomasa, biolichide, biogaz), pentru fiecare MWh produs si livrat in retea si pentru o anumita perioada de timp, in functie de gradul de nouitate al grupului/centralei electrice.

Parcul fotovoltaic Stanesti are dreptul sa primeasca, incepand cu luna februarie 2013, pentru o perioada de 15 (cincisprezece) ani, 6 (sase) certificate verzi pentru fiecare MWh de energie electrica produs si livrat in retea, din care, pentru perioada 1 iulie 2013 - 31 decembrie 2020, conform Legii 23/2014 si Legii 184/2018, au fost amanate de la tranzactionare 2 (doua) certificate verzi, urmand sa fie recuperate in transe egale lunare incepand cu 1 ianuarie 2021 pana la data de 31 decembrie 2030.

Certificatele verzi emise de Transelectrica pentru productia realizata de parcul fotovoltaic Stanesti, in perioada de valabilitate a deciziei de acreditare emisa de ANRE, pot fi tranzactionate, conform OUG 24/2017, pana la data de 31 martie 2032, respectiv inclusiv dupa expirarea perioadei de valabilitate a deciziei de acreditare (31 ianuarie 2028 in cazul parcului fotovoltaic Stanesti).

Valorificarea certificatelor verzi in cursul anului 2022 a fost efectuata pe piata spot (PCSCV) si pe piata combinata (PCE-ESRE-CV). Pentru perioada de 12 (douasprezece) luni incheiata la 30 decembrie 2022, tranzactionarea certificatelor verzi a fost realizata la pretul de 144,6598 RON/CV (2021: 142,2107 RON/CV) pe toate pietele ca urmare a excedentului de CV ofertate la vanzare fata de obligatiile de achizitie ale operatorilor economici.

5.2 Active imobilizate

5.2.1 Active corporale – sinteze aspecte cheie privind amplasarea lor și caracteristici principale

Numarul de utilizatori și volumul de instalatii la data de 31 decembrie 2022 la nivelul celor trei zone de distributie (zona Transilvania Nord-Zona TN, zona Transilvania Sud -zona TS și zona Muntenia Nord -zona MN) și pe total DEER (Distributie Energie electrica Romania) sunt cuantificate după cum urmează:

Tabel 16: Numarul de utilizatori și volumul de instalatii la data de 31 decembrie 2022

	UM	Zona TN	Zona MN	Zona TS	DEER (Total)
Arie geografica	km ²	34.162	28.962	34.072	97.196
Numar de utilizatori. din care:	buc	1.343.903	1.334.610	1.196.729	3.875.242
110 kV	buc	35	39	46	120
medie tensiune (MT)	buc	4.398	4.434	3.086	11.918
joasa tensiune (JT)	buc	1.339.470	1.330.137	1.193.597	3.863.204
Lungimea rețelelor electrice de distributie aeriene, din care:	km	53.147	59.641	46.045	158.833
110 kV	km	2.191	2.146	3.149	7.486
medie tensiune (MT)	km	11.847	12.641	10.517	35.005
joasa tensiune (JT)	km	39.109	44.854	32.379	116.342
<i>din care bransamente</i>	<i>km</i>	<i>18.316</i>	<i>24.378</i>	<i>17.592</i>	<i>60.286</i>
Lungimea rețelelor electrice de distributie subterane din care:	km	17.770	12.424	13.131	43.325
110 kV	km	37	17	63	117
medie tensiune (MT)	km	4.324	3.551	3.709	11.584
joasa tensiune (JT)	km	13.409	8.857	9.359	31.625
<i>din care bransamente</i>	<i>km</i>	<i>7.895</i>	<i>2.416</i>	<i>3.088</i>	<i>13.399</i>
Puterea cumulata a transformatoarelor/AT de putere	MVA	6.299	8.817	6.842	21.958
din statiile electrice (110 kV/MT + MT/MT)	MVA	3.760	5.802	4.152	13.714
din statiile electrice 110 kV/MT	MVA	3.712	5.452	4.146	13.310
din statiile electrice MT/MT	MVA	48	350	6	404
Puncte de alimentare	buc	2.539	3.015	2.689	8.244
Numarul statiilor electrice, din care:	buc	121	213	105	439
statii electrice 110 kV/MT	buc	92	125	101	318
statii electrice MT/MT	buc	29	88	4	121
Numar Posturi transformare / Posturi de alimentare	buc	9.388	10.623	9.686	29.697

Sursa: DEER

5.2.2 Active corporale – sinteze aspecte cheie privind gradul de uzura al acestora

Majoritatea instalatiilor de distributie aflate in prezent in patrimoniul companiei de distributie a energiei electrice (detaliata pe zone de retea) din cadrul Grupului Electrica, aproximativ 80% din volumul total, a fost construita in perioada 1960-1990, in etapele succesive de dezvoltare ale Sistemului Energetic National. Aceasta a condus la o mare diversitate de echipamente aflate in prezent in exploatare. Acestea reprezinta instalatii realizate cu tehnologie romaneasca in perioada 1960 -2000, la care se constata un grad ridicat de uzura fizica si morala. De remarcat ca instalatiile puse in functiune intre anii 1980-2000 (aproximativ 10%) ajung treptat sa depaseasca durata normala de functionare.

O categorie relativ redusa, reprezentand circa 20% din totalul instalatiilor, o reprezinta instalatiile noi, puse in functiune dupa anul 2000 si care sunt realizate la standarde tehnice care corespund cerintelor actuale.

In functie de nivelul de tensiune, categoriile de instalatii, de anul punerii in functiune si de conditiile specifice de exploatare, gradul de uzura al instalatiilor poate fi apreciat astfel:

Tabel 17: Gradul de uzura al instalatiilor

		zonaTN	zonaMN	zonaTS
Linii de inalta tensiune (110 kV)	Linii electrice subterane	25%	45%	50%
	Linii electrice aeriene	74%	64%	75%
Linii de tensiune medie	Linii electrice subterane	48%	63%	65%
	Linii electrice aeriene	57%	58%	60%
Linii de tensiune joasa	Linii electrice subterane	52%	68%	75%
	Linii electrice aeriene	57%	63%	68%
Substatii		69%	73%	60%
Posturi de transformare	Aeriene	44%	48%	50%
	Zidite	50%	65%	75%
	Metalice	69%	75%	20%
	Subterane	15%	95%	85%
	Anvelopa beton	10%	8%	12%

Sursa: DEER

Terenurile pe care se situeaza retelele electrice de distributie existente la intrarea in vigoare a legii 13/2007 sunt si raman in proprietatea publica a statului.

In general, retelei electrice de distributie se dezvolta pe terenuri publice ale statului (drumuri publice, terenuri ale UAT-urilor) si partial pe terenuri private (cele care deservesc in principal utilizatorul care detine proprietatea respectiva) pentru amplasarea de posturi de transformare si/sau bransamente individuale.

In majoritatea cazurilor amplasarea retelelor/instalatiilor de distributie noi, se realizeaza respectand reglementarile urbanistice de zona. Se urmareste ca delimitarea instalatiilor operator/utilizator sa se realizeze la limita domeniului privat, cu access din drumul public.

Mentenanța activelor corporale, modernizarea si realizarea de noi active se realizeaza pe baza planurilor anuale de mentenanța si planurilor anuale de investitii aprobate de ANRE.

Planurile anuale de investitii sunt aprobate atat ca plafon valoric total, cu un nivel minim impus, la valoarea amortizarilor anuale, cat si detaliat pe fiecare obiectiv de investitie.

Planurile anuale de mentenanța sunt aprobate valoric de ANRE si trebuie realizate in cuantumul de minim 95%.

5.2.3 Investitii

Investitiile la nivelul Grupului Electrica au fost prioritizate avand in vedere in special gradul de uzura al activelor companiei de distributie, si urmarind mai ales imbunatatirea calitatii serviciului de distributie, a sigurantei in exploatare, precum si cresterea eficientei.

Grupul va continua sa modernizeze si sa dezvolte reseaua inteligenta de distributie prin instalarea de sisteme de infrastructura de retea inteligente, precum sistemele SCADA, SAD, sisteme de masurare a energiei electrice etc., pentru imbunatatirea eficientei energetice si a eficientei operationale, imbunatatirea flexibilitatii retelei, a calitatii serviciului de distributie si pentru asigurarea continuitatii in alimentarea cu energie si a sigurantei retelelor.

In cadrul implementarii programelor de investitii se asigura respectarea strategiei Grupului, si in mod particular a urmatoarelor criterii:

- urmarirea includerii in BAR a investitiilor reglementate;
- investitiile in activitatea nereglementata a Grupului trebuie sa genereze o rata interna a rentabilitatii care depaseste costul mediu ponderat al capitalului;
- investitiile propuse trebuie sa urmareasca strategia financiara a Grupului de a mentine o structura de capital solida.

Astfel, se prioritizeaza acele categorii de cheltuieli de capital care sa contribuie la derularea unei activitati de distributie profitabile si sustenabile, precum si la crearea conditiilor de acces la reseaua de distributie a energiei electrice a consumatorilor si producatorilor de energie electrica, in concordanta cu cerintele pietei, bazate in special pe:

- automatizarea distributiei prin integrarea instalatiilor in SCADA, SAD, DMS etc.;
- modernizarea echipamentelor din statiile de transformare si din reseaua de medie tensiune;
- introducerea unor echipamente cu pierderi proprii reduse, cu randamente de functionare superioare si cu impact minim asupra mediului;
- modernizarea retelelor de medie si de joasa tensiune si a bransamentelor;
- extinderea sistemelor moderne de masurare a consumului de energie electrica si de transmitere a datelor de consum.

Totodata, Grupul are in vedere investitii in modernizarea infrastructurii informatice si a sistemelor de tehnologia informatiei, luand in considerare atat cerintele legale privind protectia datelor, cat si efectul pozitiv asupra calitatii serviciilor prestate.

Tabelul urmator prezinta programele de investitii aprobate de ANRE pentru aria de distributie din cadrul Grupului Electrica pentru perioada 2019 - 2023 (in termeni reali 2018):

Tabel 18: Program de punere in functiune aprobat de ANRE pentru perioada 2019 - 2023 (mil. RON)

	2019	2020	2021	2022	2023	Total
SDTN	190	175	170	160	160	855
SDTS	200	190	170	170	160	890
SDMN	200	190	160	160	165	875
Total	590	555	500	490	485	2.620

Sursa: ANRE

In anul 2022, companiile din Grupul Electrica au realizat urmatoarele investitii, comparativ cu valorile planificate:

Tabel 19: Investitii planificate 2022 vs realizate 2022 (mil. RON)

Filiala Grup Electrica (mil. RON)	Planificat 2022	Realizat 2022
DEER zona TN	218,8	191,4
DEER zona TS	242,2	198,2
DEER zona MN	228,0	196,8
EFSA	47,2	10,4

Filiala Grup Electrica (mil. RON)	Planificat 2022	Realizat 2022
SERV	3,6	1,8
ELSA	10,6	2,2
Total	750,5	600,8

Sursa: Electrica

La nivelul Grupului Electrica, in 2022, planul de investitii (CAPEX) consolidat a fost realizat in procent de 80,1% comparativ cu planul aprobat de Consiliul de Administratie al ELSA in luna aprilie 2022, iar pentru filiala de distributie DEER, gradul mediu de executie al investitiilor este de 85,1%, raportat la planul aprobat.

Structura sintetica a investitiilor realizate (CAPEX) de filiala de distributie in anul 2022, este prezentata in tabelul de mai jos (pentru detalieria celor mai importante investitii realizate a se vedea Anexa 2).

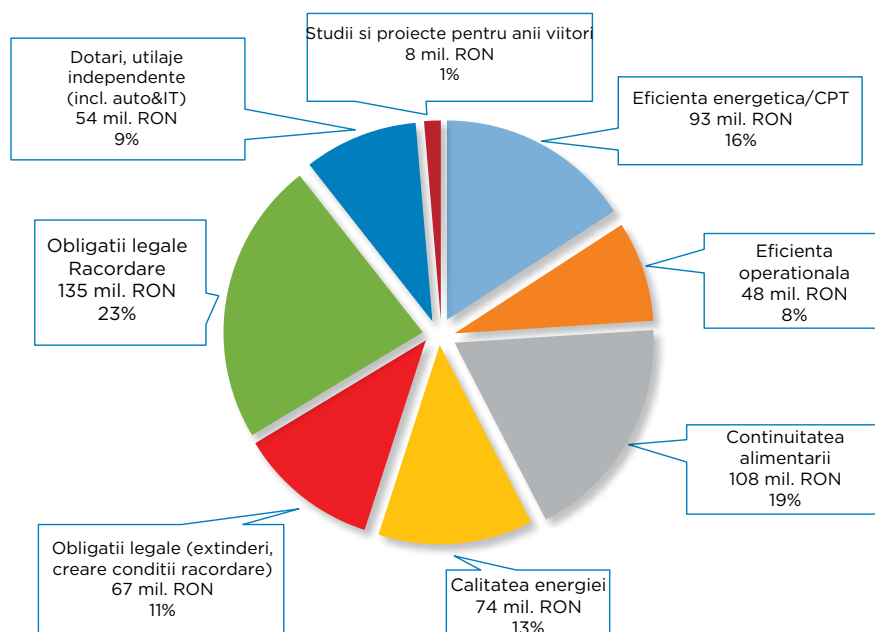
Tabel 20: Structura sintetica a investitiilor realizate de filiala de distributie in anul 2022 (mil. RON)

Categorie lucrari (mil. RON)	Total
Eficienta, din care:	141
Eficienta energetica/CPT	93
Eficienta operationala	48
Calitatea serviciului de distributie, din care	384
Continuitatea alimentarii	108
Calitatea energiei	74
Obligatii legale (extinderi, creare conditii racordare, racordare)	67
Racordare (suplimentare)	135
Alte categorii, din care:	62
Dotari, utilaje independente (inclusiv Auto si IT)	54
Studii si proiecte pentru anii viitori	8
Total	586

Sursa: Electrica

Principalele investitii ale Grupului Electrica s-au concentrat in anul 2022 pe imbunatatirea calitatii serviciului de distributie, precum si pe cresterea eficientei energetice si operationale.

Figura 27: Structura realizarilor CAPEX* pentru operatorul de distributie din Grup, in anul 2022 (mil. RON)



Sursa: Electrica

Volumul de investitii planificate pentru a fi puse in functiune (PIF) aprobat pentru 2022 pentru Societatea Distributie Energie Electrica Romania (DEER), compania de distributie a grupului Electrica a fost in valoare de 587,1 mil. RON inclusiv investitii reportate, aferente anului 2021 (28,6 mil. RON).

Valoarea totala a investitiilor realizate si puse in functiune in 2022 de catre DEER este de 478,9 mil. RON reprezentand un procent mediu de 82% fata de valoarea totala planificata.

Din totalul PIF de 478,9 mil. RON realizate si puse in functiune, 398,9 mil. RON reprezinta lucrari din planul de investitii aferent anului 2022, 66,1 mil. RON reprezinta lucrari suplimentare fata de plan provenind din obligatii legale si 13,9 mil. RON lucrari de investitii reportate din anul 2021.

Tabel 21: PIF plan vs realizat pentru anul 2022 (mil. RON)

DEER (mil. RON)	Total plan 2022	Total realizat 2022	Grad de realizare total %
zona MN	189,4	153,0	81%
zona TS	205,8	146,8	71%
zona TN	191,9	179,1	93%
Total DEER	587,1	478,9	82%

Sursa: Electrica

Ca urmare a investitiilor realizate in perioada 2014 - 2022, valoarea Bazei Activelor Reglementate a operatorilor de distributie din portofoliul Grupului Electrica s-a modificat progresiv, avand o evolutie crescatoare, si este prezentata in tabelul urmator:

Tabel 22: Evolutie BAR 2014 - 2022 (mil. RON)

BAR (mil. RON)	2014 ¹⁰	2015	2016	2017	2018	2019 ¹¹	2020 ¹²	2021 ¹³	2022 ¹⁴
SDTN	1.331	1.420	1.519	1.624	1.728	1.853	1.939	2.016	2.102
SDTS	1.333	1.377	1.388	1.475	1.521	1.684	1.776	1.841	1.896
SDMN	1.486	1.543	1.581	1.679	1.769	1.911	2.030	2.094	2.158
Total	4.150	4.340	4.488	4.779	5.019	5.448	5.745	5.951	6.156

Sursa: Electrica

5.2.4 Aspecte privind dreptul de proprietate asupra activelor corporale

Operarea activelor se realizeaza:

- in baza contractului de concesiune, prin care s-a transmis de catre concident (Ministerul Energiei) catre concesionar (operatorul de distributie) dreptul si obligatia de exploatare a activitatilor si serviciului de distributie a energiei electrice;
- Licentei de distributie - ORDIN ANRE 73/2014 - privind aprobarea Conditiei generale asociate licentelor pentru prestarea serviciului de distributie a energiei electrice.

Pe durata de valabilitate a licentei, titularul licentei are dreptul exclusiv sa presteze serviciul de distributie a energiei electrice, in conditiile reglementarilor in vigoare, in zona definita in Conditii specifice asociate licentei, folosind reseaua electrica de distributie pe care o detine in calitate de proprietar sau cu orice alt titlu legal, prevazuta in conditiile specifice asociate licentei, cu respectarea prevederilor contractului de concesiune incheiat cu autoritatea contractanta.

Pentru a asigura functionarea normala a retelei electrice de distributie pe care o exploateaza, titularul licentei are dreptul sa exercite, in conditiile Legii, drepturile prevazute de Lege pentru titularii de licente asupra terenurilor si bunurilor proprietate publica sau privata ale altor persoane fizice ori juridice si asupra activitatilor desfasurate de persoane fizice si juridice in vecinatatea componentelor retelei electrice de distributie, precum si dreptul de acces la utilitatile publice.

10 In anul 2018 ANRE a comunicat valoarea finala a investitiilor recunoscute pentru 2014, motiv pentru care incepand cu anul 2014 acestea au suferit modificari

11 Valorile estimate pentru 31 decembrie 2019 pot suferi corectii/modificari ca urmare a procesului de analiza al ANRE.

12 Valorile estimate pentru 31 decembrie 2020 pot suferi corectii/modificari ca urmare a procesului de analiza al ANRE.

13 Valorile estimate pentru 31 decembrie 2021 pot suferi corectii/modificari ca urmare a procesului de analiza al ANRE.

14 Valorile estimate pentru PR4 pot suferi corectii/modificari ca urmare a procesului de analiza al ANRE.

Obligatiile detinatorului licentei de distributie:

- Obligatia de a permite utilizarea retelei electrice de distributie;
- Asigurarea racordarii la retelele electrice de interes public.

La solicitarea oricarei persoane fizice sau juridice, titularul licentei este obligat sa asigure accesul la reseaua electrica de distributie prevazuta in Conditiiile specifice asociate licentei, pentru realizarea unui nou racord ori modificarea unui racord existent.

- Dezvoltarea retelei electrice de distributie

Titularul licentei este obligat sa realizeze lucrari de planificare si dezvoltare a retelelor electrice de distributie, in conditii de eficienta tehnico-economica, potrivit prevederilor din Lege si cu respectarea reglementarilor tehnice in vigoare.

5.3 Achizitii

Activitatea de achizitii la nivelul ELSA si a filialelor sale se deruleaza in conformitate cu prevederile legale in vigoare, precum si procedurile si regulamentele proprii dupa caz, urmarindu-se acoperirea necesitatilor de bunuri, servicii si lucrari pentru desfasurarea in bune conditii a activitatilor Grupului.

In cazul filialei de distributie DEER, se respecta legislatia achizitiilor sectoriale, in principal Legea nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale si HG nr. 394/2016 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului sectorial/acordului-cadru din Legea nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale.

In unele cazuri, achizitiile se deruleaza si centralizat prin delegarea coordonarii achizitiei catre o companie din Grup, avand ca obiectiv primordial reducerea costurilor, optimizarea achizitiei si asigurarea unei politici unitare in cadrul Grupului. Din achizitiile realizate centralizat, mentionam serviciile de asigurare tip D&O si achizitia de servicii pentru determinarea amprente de carbon la nivelul Grupului Electrica pentru anul 2022.

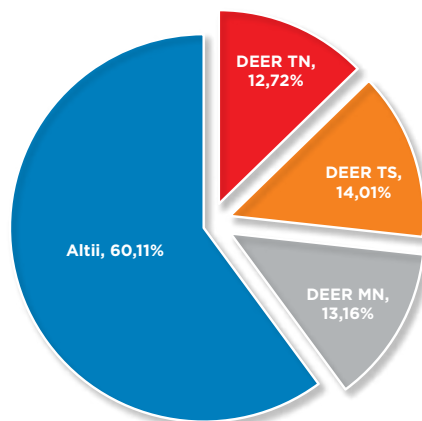
5.4 Activitatea de vanzare

Veniturile Grupului Electrica sunt influentate in principal de segmentele de distributie si furnizare. Contributia segmentului de distributie in total venituri a fost de 18,1% in 2022 in timp ce contributia segmentului de furnizare a fost de 81,8%. V

Operatorii de distributie ai Grupului (un singur operator de la 1 ianuarie 2021) opereaza ca monopoluri naturale pe pietele respective si astfel detin o pozitie dominanta. Totodata, operatorii de distributie ai Grupului detin un monopol legal in regiunile lor astfel incat alte entitati nu pot desfasura o activitate de distributie de energie electrica concurenta.

Figura urmatoare prezinta cota de piata la nivel national (pe baza cantitatilor distribuite) ale filialelor Grupului pe segmentul de distributie a energiei electrice, potrivit ultimului raport publicat ANRE de monitorizare a indicatorilor de performanta pentru 2021.

Figura 28: Cota de piata a segmentului de distributie in 2021

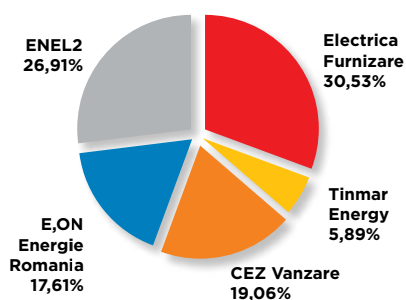


Sursa: Raportul ANRE pentru monitorizarea indicatorilor de performanta 2021

In ceea ce priveste segmentul de furnizare, desi detine o pozitie importanta in piata de furnizare a energiei electrice, EFSA se confrunta cu intensificarea concurentei pe piata pe care actioneaza.

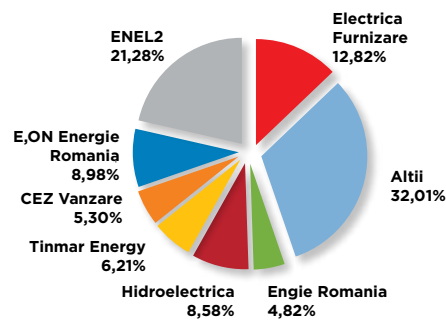
Figurile de mai jos prezinta cotele de piata ale Grupului Electrica pentru activitatea de furnizare la data de 30 septembrie 2022 (pe baza cantitatilor furnizate):

Figura 29: Piata furnizorilor de ultima instanta, 2022



Sursa: ANRE (raport luna septembrie 2022)

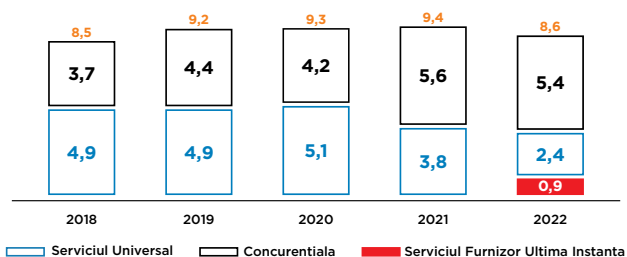
Figura 30: Piata concurentiala, 2022



Sursa: ANRE (raport luna septembrie 2022)

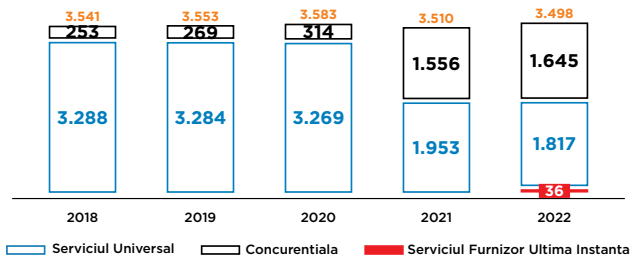
Note: Categoria "Altii" include furnizori ale caror cote de piata individuale sunt sub 4%

Figura 31: Cantitatea de energie electrica furnizata pe piata de retail (TWh)

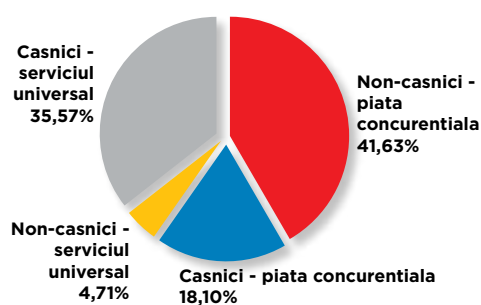


Sursa: Electrica

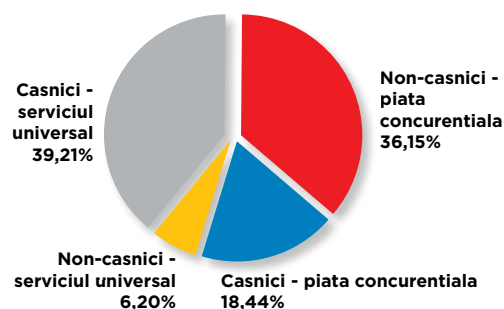
Figura 32: Evolutia numarului de consumatori (mii)



Sursa: Electrica

Figura 33: Structura consumatorilor din punct de vedere al cantitatii de energie electrica furnizata in 2022

Sursa: Electrica

Figura 34: Structura consumatorilor din punct de vedere al veniturilor generate in 2022

Sursa: Electrica

Expunere clienti majori

EFSA nu are o expunere semnificativa/concentrare fata de un anumit sector industrial/economic care ar putea influenta major activitatea companiei. Pozitia sa pe piata confera avantajul inherent de a avea un portofoliu foarte mare de consumatori si astfel se obtine efectul dispersarii riscului si deci, nu se manifesta riscul concentrarii acestuia. Acest avantaj s-a confirmat in timpul pandemiei, dovedindu-se ca sectoarele economice afectate de pandemie, desi genereaza expuneri semnificative, nu pot reprezenta surse de pericole sistemice la nivelul intregului portofoliu al societatii.

Cu toate acestea, anumiti consumatori, cum ar fi spitalele, statii de ambulantă, scoli, crese si gradinite, serviciile de trafic aerian sau naval sunt considerati a avea importanta speciala si nu pot fi deconectati de catre furnizorul de electricitate. Clientii care intra sub incidenta legii insolventei, pot beneficia de protectia acesteia impotriva creditorilor sai, deci posibil si a furnizorilor de energie electrica pentru contractele de furnizare aflate in vigoare la data deschiderii procedurilor de insolventa.

PRE Electrica - Partea Responsabila cu Echilibrarea

Activitatea de reprezentare in Piata de Echilibrare in calitate de Parte Responsabila cu Echilibrarea (PRE) este desfasurata de catre Electrica Furnizare SA in baza licentei de furnizare a energiei electrice nr. 2279/04 august 2021.

Portofoliul de clienti al PRE EFSA este diversificat, fiind constituit din producatori (hidro, termo, eolian, fotovoltaic, biogaz, biomasa), furnizori si operatori de distributie.

La sfarsitul anului 2022, aveau transferata responsabilitatea catre PRE EFSA un numar de circa 108 de participanti licentati din care:

- 11 furnizori reprezentand 10,19% din totalul PRE;
- 5 operatori de distributie reprezentand 4,63% din totalul PRE si
- 92 producatori reprezentand 85,19% din totalul PRE;

comparativ cu sfarsitul anului 2021 cand erau inscrisi un numar de circa 96 de participanti licentati.

In 2022 numarul mediu de clienti a fost de circa 106, mai mare decat media anului 2021 (97) si au fost notificate un numar mediu de peste 300 contracte bilaterale respectiv schimburi cu OPCOM.

Incepand cu luna februarie 2021, decontarea in PE se realizeaza la un interval de 15 minute utilizand metodologia cu pret unic conform Ordinului ANRE nr. 213/2020. Astfel intervalele cu pret unic nu mai permit compensare iar cele cu pret dual se reduc.

In 2022 dintr-un numar de 35.040 de intervale, s-a aplicat pret dual pe un numar de 2.899 intervale (8,27%) rezultand un grad de compensare de aproximativ 51%.

In 2022, ca urmare a compensarii interne a dezechilibrelor in cadrul PRE EFSA a rezultat o imbunatatire a preturilor de excedent si de deficit cu 48,14 RON/MWh fata de preturile de dezechilibru calculate de OTS/OPCOM.

An 2022	
Medie pret excedent OPCOM	Medie pret excedent PRE EFSA
866,75	914,72
Medie pret deficit OPCOM	Medie pret deficit PRE EFSA
1.057,39	1.009,25

Electrica Furnizare SA, prin Serviciul PRE, a actionat in Piata Intrazilnica incepand cu luna februarie 2021 pentru a cumpara/vinde cantitatile de energie netranzactionate in PZU.

Pentru anul 2022 rezultatele privind tranzactionarea in PI sunt urmatoarele:

- La cumparare - cantitatea de 51.189,43 MWh la un pret mediu de 1.427,94 RON/MWh.
- La vanzare - cantitatea de 47.565,08 MWh la un pret mediu de 1.310,22 RON/MWh.

Dintr-un total tranzactionat la cumparare in PI OPCOM de 103.504,80 MWh (la un pret mediu de 1.387,80 RON/MWh), EFSA a tranzactionat o cantitate de 51.189,43 MWh reprezentand un procent de aprox. 49%. Din totalul tranzactionat la vanzare in PI OPCOM de 138.392,78 MWh (la un pret mediu de 1.306,21 RON/MWh), EFSA a tranzactionat o cantitate de 47.565,08 MWh reprezentand un procent de aprox. 34%.

5.5 Personal

La data de 31 decembrie 2022, Grupul Electrica avea un numar de 7.911 salariatii. Tabelul de mai jos prezinta o imagine de ansamblu a ocuparii fortei de munca la nivelul Grupului, pe segmente de activitate, la finalul anilor specificati. Incepand cu anul 2020, valorile includ si contractele de mandat.

Tabel 23: Evolutie numar angajati 2022 - 2019

	2022*	2021*	2020*	2019
Segementul de distributie - DEER	6.555	6.454	7.213	6.972
DEER - MN	2.211	2.156	2.184	2.191
DEER - TN	2.262	2.259	2.248	2.233
DEER - TS	2.082	2.039	2.087	2.085
Segmentul de servicii - SERV	469	612	694	463
Segmentul de furnizare - EFSA	816	838	793	896
Servicii aferente altor retele de distributie - SEM (inclus la SERV din decembrie 2020)	0	0	0	296
Headquarter - ELSA	71	109	120	128
Total	7.911	8.013	8.126	8.292

Sursa: Electrica

*Conform metodologiei modificate de raportare catre INS, numarul de angajati de la 31 decembrie 2022 include si 23 persoane care activau in baza unui contract de mandat.

Pe langa ariile de interes traditionale, au aparut altele noi, precum dezvoltarea de activitati noi, bazate pe tehnologie inovativa, dezvoltarea unei relatii mai apropiate cu clientii, bazata pe dezvoltarea competentelor, dar si pe o oferta de produse si servicii in linie cu nevoile acestora, ce au condus la o crestere a numarului de angajati in cadrul Grupului.

De asemenea, asigurarea resurselor umane necesare (din resurse interne sau prin recrutare specifica) pentru zonele cheie de activitate si instruirea personalului si valorificarea potentialului, a expertizei si aptitudinilor acestuia, cu scopul de a creste productivitatea muncii si a performantelor individuale, sunt tratate ca si teme prioritare.

La data de 31 decembrie 2022, aproximativ 72% dintre salariatii de pe segmentele distributie si servicii din cadrul Grupului reprezinta personal direct productiv, iar 28% reprezinta personal indirect productiv, incluzand personalul tehnic, economic, social si administrativ.

Tabel 24: Evolutie angajatilor la nivel de Grup, pe categorii de varsta 2022 - 2020

Categorie de varsta	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
sub 18 ani	0,00%	0,00%	0,01%
18-30	5,1%	4,76%	4,60%
31-40	14,7%	16,06%	16,32%
41-50	34,3%	34,96%	36,99%
51-60	43,3%	41,44%	39,26%
peste 60 ani	2,6%	2,85%	2,82%
Total	100%	100%	100%

Sursa: Electrica

La data de 31 decembrie 2022, aproximativ 98% dintre salariatii Grupului sunt membri de sindicat, iar conditiile de munca sunt stipulate in Contractul Colectiv de Munca care va expira pe 17 mai 2024 pentru ELSA si in perioada februarie-iunie 2024 pentru filialele Grupului.

Grupul Electrica nu s-a confruntat in anul 2022 cu actiuni sindicale.

In anul 2022, pe segmentul de Servicii din cadrul Grupului s-a desfasurat un program de plecari voluntare (51 plecari) si s-au continuat procesele de identificare a personalului cu expertiza pentru a asigura performanta si eficienta activitatilor la nivelul impus de autoritatile de reglementare si de piata de energie.

In prima parte a anului 2022 a fost implementat Planul de reorganizare al S.E. Electrica S.A. care prevedea masuri de natura organizatorica care au avut in vedere redimensionarea si redefinirea schemei de personal a Societatii, precum si modul de organizare si functionare al acesteia, pentru adaptarea la conditiile actuale de activitate a Societatii pe piata de energie, eficientizarea activitatii, imbunatatirea performantei organizatiei si consolidarea rezultatelor pe termen mediu si lung. Aceste masuri au determinat simplificarea structurilor ierarhice si reducerea unui numar de 32 de posturi (preponderent de conducere), prin desfiintare pentru motive care nu tin de persoana salariatului iar un numar de 19 angajati au parasit organizatia in urma procesului de concediere colectiva. Unul dintre obiectivele strategice il constituie educatia si formarea pentru asigurarea necesarului de resursa umana de calitate, avand ca rezultat asteptat crearea unui sistem intern de formare profesionala, care sa adreseze principalele abilitati necesare angajatilor, pentru a spori si mentine capabilitatile organizationale si care sa sustina performanta. Pe parcursul anului 2022 a continuat programul de formare in sistem de invatamant dual, in cadrul Filialei de distributie, vizand clase din licee cu profil energetic.

Grupul se implica astfel in viata comunitatilor in care isi desfasoara activitatea, sustinand copii ai familiilor cu posibilitati materiale modeste sa ramana in sistemul de invatamant, iar in acelasi timp, formeaza o baza solida de tineri electricieni care, in viitor, se pot alatura companiei de distributie, in functie de nevoia de forta de munca.

Atat ELSA, cat si filialele acesteia, au intocmit si actualizat politici, proceduri si regulamente interne care contin prevederi referitoare la: angajarea, nediscriminarea, securitatea si sanatatea in munca, drepturile si obligatiile angajatorului si ale angajatilor, procedura de solutionare a reclamatiiilor salariatilor, disciplina muncii, sanctiuni disciplinare si abateri disciplinare, reguli privind procedura disciplinara, criteriile si procedurile pentru evaluarea profesionala a salariatilor, succesiune si dispozitii finale.

De asemenea, imbunatatirea si dezvoltarea continua a sistemului de management al performantei contribuie la realizarea obiectivelor cheie ale Grupului Electrica, stabilite pentru perioada 2019-2023 (*Imbunatatirea performantei operationale in vederea cresterii continue a calitatii serviciilor oferite clientilor si Cresterea performantei si consolidarea sustenabilitatii rezultatelor economice*).

Prin adoptarea strategiei de resurse umane, Grupul isi propune sa asigure resursele calificate, necesare sustinerii initiativelor pentru urmatoarea perioada, in conditiile unei dinamici accentuate a pietei muncii.

Un alt deziderat, stabilit prin obiectivul strategic cu privire la modernizare, il constituie sporirea increderii angajatilor in angajator si crearea unui mediu de lucru corespunzator pentru conlucrare si obtinerea performantelor dorite. Astfel, in vederea imbunatatirii interactiunilor angajatilor din Grupul Electrica cu departamentele de resurse umane, a cresterii retentiei angajatilor si a imbunatatirii perceptiei asupra culturii organizationale.

De asemenea, pentru imbunatatirea imaginii de angajator si in continuarea contextului pandemic si pe parcursul anului 2022, in cadrul Grupului Electrica, a fost implementat regimul de munca hibrid, cu respectarea proceselor aferente, definite la nivel intern, cu privire la siguranta la locul de munca si gestionarea activitatii resurselor umane.

Modernizarea culturii organizationale, cu elemente centrale “excelenta” si “siguranta” reprezinta unul dintre obiectivele strategice, iar unul dintre proiecte derulate la nivelul Grupului il reprezinta pregatirea agentilor cu rolul de a sustine modificarile organizationale si subsecvent si optimizarea proceselor de business. Prin acest program se urmareste deschiderea fata de noile provocari si incurajarea angajatilor sa propuna solutii pentru rezolvarea problemelor cu care se confrunta la locul de munca. Agentii lean contribuie la identificarea solutiilor si sustin implementarea acestora.

Un alt obiectiv de interes major este managementul performantei, ca sistem coerent care evalueaza cat mai obiectiv activitatea salariatilor, in stransa corelatie cu sistemul de compensatii si beneficii si cel de dezvoltare profesionala.

In 2022 s-a continuat dezvoltarea cadrului metodologic si conceptual de aplicare a bunelor practici internationale in vederea cresterii maturitatii sistemului managementului performantei in cadrul Electrica, ce are in vedere imbunatatirea continua a procesului de evaluare a angajatilor si dezvoltarea instrumentelor necesare pentru construirea unui sistem solid bazat pe performanta. La nivelul intregului Grup s-a desfasurat procesul de evaluare 360 grade, cu scopul dezvoltarii unei culturi a feedback-ului in cadrul organizatiei.

Programele de instruire derulate la nivelul Grupului Electrica au avut in vedere atat evolutia constanta, cat si perfectionarea aptitudinilor salariatilor Grupului. Managementul companiei sustine principiul dezvoltarii prin instruire continua si ia parte activ la implicarea angajatilor in aceste programe, sustinandu-i in acest fel sa abordeze in mod eficient provocarile profesionale.

SECURITATEA SI SANATATEA IN MUNCA

In anul 2022, toate societatile din cadrul Grupului Electrica si-au mentinut certificarea Sistemului de Management Integrat Calitate-Mediu-SMM, ceea ce asigura conformarea societatilor cu cerintele legale in domeniul securitatii si sanatatii in munca si cu cele ale referentialului SR ISO 45001:2018. Exista astfel garantia prestarii serviciilor si derularii proceselor se in conditii de siguranta pentru personalul propriu si cel contractor, dar si pentru clienti.

Situatia accidentelor de munca si a indicatorilor specifici la nivelul Grupului Electrica

In 2022 s-au inregistrat 2 accidente de munca mortale la nivelul Grupului Electrica.

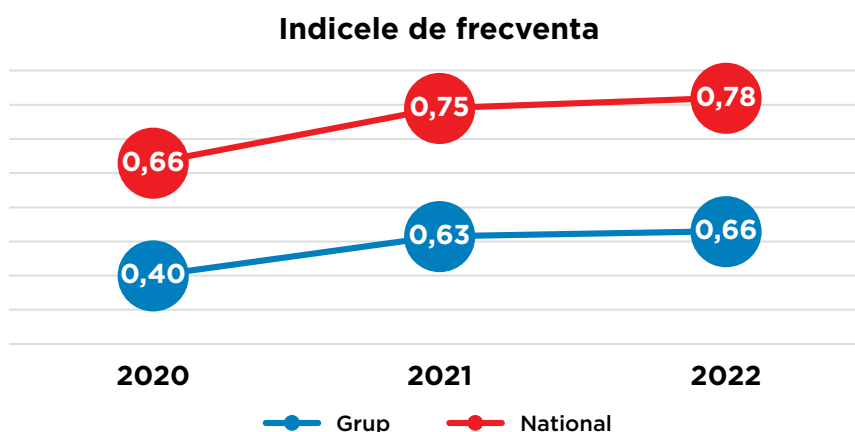
Numarul total al accidentelor de munca la nivelul grupului a fost de 5, dintre care 2 mortale.

Complexul de cauze complementare si factori favorizanti care au determinat producerea fiecaruia dintre aceste accidente a fost analizat la nivelul DEER de catre comisiile legal constituite, **iar dosarele de cercetare includ masurile de prevenire a unor situatii similare necesar a fi implementate de catre societate.** Doua dintre accidentele de munca inregistrate la nivel de grup s-au produs prin materializarea riscului de electrocutare (1 mortal), doua au fost determinate de materializarea riscului de cadere de la inaltime (1 mortal), iar unul s-a produs in urma unei agresiuni fizice.

Un eveniment SSM produs pe fondul starii de sanatate a personalului, fara a fi incadrat in categoria accidentelor de munca, s-a soldat cu decesul unui angajat DEER, din cauze patologice.

Indicele de frecventa a accidentelor de munca (IF), exprimat ca numarul de accidentati care revine la 1.000 de angajati este pentru anul 2022 la nivelul Grupului Electrica 0,66%, inregistrand o mica crestere comparativ cu 2021 pe fondul reducerii sensibile a numarului de personal la nivelul grupului.

Figura 35: Indicele de frecventa 2020 - 2022



Sursa: Electrica

IF este un indicator statistic recomandat de Organizatia Internationala a Muncii (OIM) prin *Rezolutia privind statistica accidentelor de munca* adoptata in octombrie 1998, deoarece coreleaza numarul de accidente cu numarul de lucratori, crescand gradul de comparabilitate a preformantelor organizatiilor in domeniul SM si eliminand distorsiunile generate de dimensiunea acestor organizatii (numarul de personal al fiecarei organizatii).

Incepand cu anul 2020 si continuand in anii urmasori, IF pentru Grupul Electrica s-a situat constant sub valoarea nationala a indicatorului si mult sub nivelul inregistrat pentru industria in care activeaza.

Aspecte privind starea de sanatate a angajatilor

Domeniul de activitate al Grupului Electrica nu implica risc de aparitie al afectiunilor cauzate exclusiv de conditiile de munca, astfel ca nu au fost inregistrate boli profesionale nici in anul 2022, nici in anii anteriori.

Preventia, monitorizarea si asigurarea sanatatii in munca la nivelul Grupului Electrica a fost realizata de medici cu specializare in medicina muncii prin contracte de servicii dedicate si a fost urmarita la nivelul ELSA, pentru societatile din portofoliu, prin intermediul raportarilor.

Actiuni in vederea imbunatatirii starii de securitate si sanatate a personalului la locul de munca

Un efort sustinut din partea echipelor SSM la nivelul fiecarei societati din cadrul grupului, l-a necesitat pe tot parcursul anului 2022 asigurarea monitorizarii activitatii SSM, principalele actiuni definite si gestionate vizand:

- constituirea Comitetelor de Sanatate si Securitate in Munca;
- realizarea Evaluarii riscurilor de accidentare si imbolnavire profesionala, pentru toate locurile de munca existente si elaborarea Planului de Prevenire si Protectie;
- efectuarea instruirilor periodice privind securitatea si sanatatea in munca, a celor privind apararea impotriva incendiilor si protectie civila cu o frecventa semestriala, cat si instruiiri suplimentare; instruirea noilor angajati, conform instructiunilor in vigoare, prin efectuarea instruirilor introductiv generale si a celor specifice locului de munca;
- semnarea unor Conventii de Securitate si Sanatate in munca, cu fiecare contractor implicat in prestarea de servicii la nivelul societatii;
- efectuarea de controale interne pe linie de securitate si sanatate in munca si aparare impotriva incendiilor. Controalele au vizat respectarea legislatiei specifice si a reglementarilor interne in materie;
- monitorizarea starii de sanatate a angajatilor, sens in care au fost incheiate un contracte de servicii de medicina muncii. Pe baza acestor contracte au fost realizate examinari medicale la angajare si control medical periodic.

In anul 2022 totalul numarului de ore de instruire SSM - SU efectuate a fost de ajungand la 313.295, fata de 315.295 ore de instruire SSM - SU in 2021, scaderea datorandu-se reducerilor de personal.

1999, reprezinta **numarul total de controale SSM realizate la nivelul Grupului Electrica** cu personalul propriu, pentru identificarea deficientelor ce ar putea genera riscuri pentru securitatea si

sanatatea in munca a angajatilor, **aceste controale fiind** urmate de tratarea imediata a neconformitatilor constatate.

Cu toate ca in perioada de referinta au avut loc numeroase controale ale Inspectoratelor Teritoriale de Munca si Inspectoratelor pentru Situatii de Urgenta, pentru niciuna dintre societatile Grupului nu s-au impus sanctiuni.

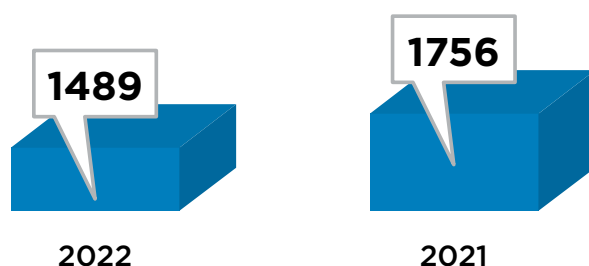
5.6 Consideratii privind mediul inconjurator

Anul 2022 a insemnat pentru Grupul Electrica cheltuieli in domeniul protectiei mediului in valoare de 20,2 mil. RON in crestere fata de anul precedent. Aceste cheltuieli au vizat in special prevenirea si protectia contra incendiilor forestiere, colectarea si evacuarea deseurilor, reducerea emisiilor in atmosfera, protectia si conservarea speciilor de flora si fauna, protectia si recuperarea terenurilor, etc..

La nivelul Grupului Electrica depunem eforturi pentru a avea o imagine cat mai detaliata privind formele de impact pe care activitatile noastre le au asupra mediului inconjurator si a identifica solutii optime pentru gestionarea acestora. In anul 2022 a fost demarat un prim exercitiu de evaluare a emisiilor GES in echivalent CO₂, pentru anul 2021. In acest Studiu au fost analizate toate activitatile companiilor din Grup, iar rezultatul arata ca o sursa importanta de emisii de GES este reprezentata de consumul propriu tehnologic (CPT) din retelele de distributie (rezultatele sunt prezentate in Raportul de sustenabilitate pentru anul 2021)

La nivelul operatorului de distributie DEER din cadrul Grupului si in anul 2022 s-a continuat programul de eliminare al PCB (bifenili policlorurati) din instalatiile electrice aflate in exploatare cu incadrare in termenul limita legal stabilit la nivel national - anul 2028 (cf. HG nr. 1497/2008) - de eliminare totala a acestora.

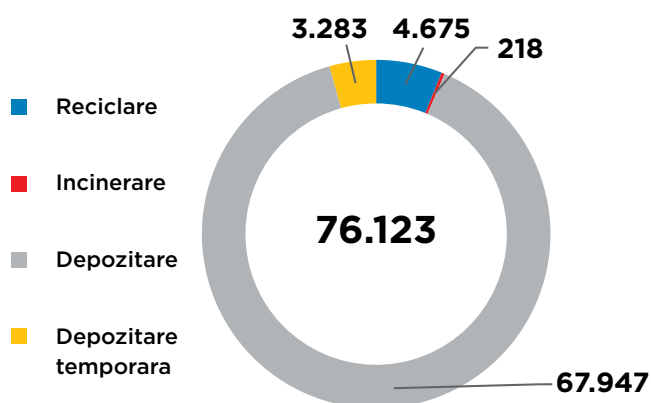
Figura 36: Condensatoare cu PCB aflate in exploatare la finalul anului 2022 vs. 2021



Sursa: Electrica

Totodata, pentru managementul responsabil al deseurilor generate si eliminarea in siguranta a acestora, la nivelul Grupului Electrica s-au mentinut principiile colectarii selective si reciclarii - atunci cand sunt indeplinite cerintele privind aceasta - sau distrugerii cu operatori autorizati.

Figura 37: Procesare deseuri



Sursa: Electrica

În urma auditurilor externe de certificare/supraveghere realizate de către organismul de certificare SRAC Cert pe parcursul anului 2022, companiile din cadrul Grupului Electrica au obținut sau și-au menținut certificările propriilor Sisteme de Management Integrat Calitate - Mediu - Sanătate și Securitate în Muncă prin care sunt gestionate într-o manieră responsabilă și eficientă aspectele de mediu specifice activităților prestate, în conformitate cu prevederile standardului internațional SR EN ISO 14001:2015.

5.7 Activitatea de cercetare și dezvoltare

Grupul Electrica promovează inovația tehnologică prin participarea la proiecte de cercetare și dezvoltare cu finanțare/cofinanțare prin fonduri Europene, care vizează creșterea rezilienței sistemelor energetice a căror structură devine tot mai complexă dar în același timp și mai vulnerabilă la atacurile cibernetice.

Astfel, odată cu integrarea în rețea a unui număr tot mai mare de surse de generare distribuite crește rolul tehnologiilor inteligente în funcționarea rețelelor, prin implementarea de funcțiuni de monitorizare, control și acționare de la distanță și mai mult de auto-vindecare a acestora.

Numărul tot mai mare de incidente de securitate cibernetică în sistemul energetic precum și nevoia de protecție împotriva unei diversități de amenințări necesită soluții noi și holistice care utilizează tehnologii de ultimă oră pentru a detecta și atenua amenințările, asigurând conformitatea cu cele mai recente standarde de securitate cibernetică.

În acest context, Electrica este participantă în proiectul cu fonduri europene ELECTRON - resilient and self-healed EleCTRical power Nanogrid, finanțat de UE, care abordează nevoia de protecție a rețelei de distribuție împotriva unei varietăți de amenințări, de la atacuri cibernetice, amenințări persistente avansate (APT), încălcări ale confidențialității, până la perturbări ale funcționării rețelei.

Proiectul va dezvolta o platformă EPES (Electrical Power and Energy System) de nouă generație capabilă să crească reziliența sistemelor energetice prin evaluarea riscurilor, detectarea/prevenirea anomaliilor, atenuarea defectiunilor, restabilirea alimentării cu energie electrică și instruire în zona de securitate cibernetică.

Proiectul este desfășurat de un consorțiu de 34 de organizații (societăți, universități, etc.), fiind coordonat de Intrasoft International, Belgia, cu durată de 36 luni începând cu Octombrie 2021.

Electrica SA a realizat:

- Definirea Use case 4 - Insularizarea proactivă ce îndeplinește o detectare eficientă a amenințărilor cibernetice: abordarea și atenuarea atacurilor cibernetice în Lantul Energetic Românesc - în anul 1 de proiect;
- Realizare cerințe de Securitate și confidențialitate pentru utilizatori conform legislației - în anul 2 de proiect;
- Analiza oportunități de implementare platforme propuse în proiect - în anul 2 de proiect;
- Analiza vulnerabilității și impactului: estimarea severității unei vulnerabilități asupra unui anumit activ - în anul 2 de proiect;
- Nivelul de amenințare și tipurile de atacatori - în anul 2 de proiect;
- Testarea componentelor ELECTRON - Use case 4 la nivel de întreprindere pentru a asigura o rezistență sporită a sistemului energetic, asigurând în același timp continuitatea afacerilor și operațiunile critice ale comunității energetice - în anul 2 de proiect.

5.8 Aspecte semnificative privind impactul asupra recunoașterii activelor financiare ca urmare a amendării contractelor de concesiune - S-IFRS-EU

Segmentul de distribuție

Recunoașterea activelor financiare din modificarea contractelor de concesiune cu Ministerul Energiei

La 20 ianuarie 2023, Ministerul Energiei, în calitate de concesionar, a modificat contractul de concesiune cu Grupul pentru segmentul de distribuție pentru a reflecta faptul că, în cazul rezilierii anticipate a contractului de concesiune, din orice motiv, concesionarul ar rambursa Grupului valoarea reală a costurilor cu achiziționarea de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic față de costurile incluse în tarifele reglementate.

Modificările la contractele de concesiune au fost convenite cu Ministerul Energiei înainte de 31 decembrie 2022, totuși actele adiționale au fost emise la 20 ianuarie 2023. Deoarece toate faptele și circumstanțele erau disponibile la 31 decembrie 2022, Grupul a contabilizat aceste modificări ca un evenimentul de ajustare ulterior pentru anul încheiat la 31 decembrie 2022 și a recunoscut un activ financiar.

Pe baza modificărilor contractelor de concesiune), costul suplimentar de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea consumului tehnologic propriu al operatorilor de distribuție, realizate începând cu 1 ianuarie 2022, prevăzute la art. III din OUG 119/2022 (costul real cu achiziționarea de energie electrică pentru pierderi de rețea („CPT”) este acoperit față de costul inclus în tarifele reglementate) este recunoscut ca activ financiar ca parte a contractului de concesiune. Aceste sume sunt garantate prin contractul de concesiune care este executoriu prin lege. Operatorul are un drept contractual necondiționat de a primi numerar sau alt activ financiar de la sau la indicația concedentului; Concedentul nu are puterea discreționară de a evita plățile în cazul rezilierii anticipate a contractelor de concesiune.

5.9 Aspecte semnificative privind impactul asupra capitalizării costurilor suplimentare aferente consumului propriu tehnologic (CPT) – S-OMFP 2844/2016

Segmentul de distribuție

Având în vedere următoarele aspecte privind modificările legislative recente din sectorul energiei referitoare la recunoașterea în tarife a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic față de costurile incluse în tarifele reglementate, introduse prin:

- Ordinul ANRE nr. 129/2022 pentru aprobarea Normelor metodologice privind recunoașterea în tarife a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic față de costurile incluse în tarifele reglementate;
- Ordonanța de urgență nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată și modificată prin Legea nr. 357/2022;
- Transpunerea prevederilor actelor normative din legislația primară și secundară în aria financiar contabilă prin Ordinul nr. 3900/2022 privind aprobarea precizărilor contabile în aplicarea prevederilor art. III din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei.

Începând cu luna septembrie 2022 este permisă capitalizarea, recunoașterea și raportarea costurilor suplimentare aferente consumului propriu tehnologic (CPT) al operatorilor de distribuție.

5.10 Principiul continuității activității – fundamentare și ipoteze de lucru

Principiul continuității activității presupune ca entitatea să își continue în mod normal funcționarea, fără a intra în stare de lichidare sau reducere semnificativă a activității.

Situațiile financiare consolidate au fost întocmite pe baza continuității activității. În efectuarea acestei judecăți, managementul ia în considerare performanța curentă și accesul la resurse financiare. Grupul a pregătit o prognoză care include următoarele ipoteze:

- O continuare a schemei de sprijin până la 31 martie 2025 conform legislației în vigoare, dar cu un flux mai stabil de rambursare a cererilor de rambursare a subvențiilor față de anul trecut, deoarece mecanismul a fost îmbunătățit operațional;
- Utilizarea facilităților de finanțare confirmate în limita de 4.028,4 mil. RON, incluzând limite de descoperiri de cont în valoare de 2.743,5 mil. RON și împrumuturi pe termen lung în valoare de 1.284,8 mil. RON;
- Utilizarea facilităților încă neconfirmate în valoare de 283,0 mil. RON și limite de factoring

fara recurs pentru cererile de rambursare a subventiilor din schema de sprijin in valoare de 350,0 mil. RON, care vor fi trase in perioada de prognoza;

- De asemenea, Grupul a obtinut aprobarea GSM pentru a efectua una sau mai multe emisiuni de obligatiuni in limita unui plafon de pana la 900,0 mil. RON in perioada 2022-2023, in principal pentru dezvoltarea proiectelor de generare de energie verde. In functie de contextul pietei, se are in vedere o prima emisiune de pana la 450,0 mil. RON, in a doua parte a anului 2023, iar pana la utilizarea acesteia in operationalizarea proiectelor de productie a energiei verzi, sumele respective atrase vor putea fi utilizate ca tampon de lichiditate, la nivelul Grupului.

La data publicarii acestor situatii financiare consolidate, pozitia de reglementare poate fi modificata in continuare si pot exista legi suplimentare care ar putea avea un impact negativ asupra fluxurilor de numerar operationale ale Grupului in perioada de prognoza. Avand in vedere incertitudinile actuale ale pietei, Grupul monitorizeaza indeaproape contextul pietei si analizeaza continuu oportunitatile de optimizare a datoriilor si de crestere a descoperirilor de cont bancare si a creditelor pe termen lung. Avand in vedere importanta Grupului atat ca furnizor si distribuitor de energie electrica pentru piata romaneasca avand o cota de piata de 40,7% (conform celui mai recent raport disponibil ANRE 2021 pentru segmentul de distributie) pe distributie de energie electrica si de 17,72% (conform celui mai recent raport ANRE octombrie 2022 pentru segmentul de furnizare) pe piata de furnizare energie electrica si a faptului ca principalul actionar al societatii Electrica SA este Statul Roman, conducerea considera ca va fi disponibila o finantare suficienta pentru a acoperi orice cerinta de finantare care ar putea rezulta din aceste incertitudini si Grupul isi va putea indeplini obligatiile la scadenta.

Pe baza previziunilor de mai sus si a altor informatii, avand in vedere masurile deja implementate si strategiile de reducere a riscurilor care pot aparea datorita instabilitatii mediului economic, Consiliul de Administratie are, la momentul aprobarii situatiilor financiare consolidate, asteptari rezonabile ca Grupul dispune de resurse adecvate pentru a-si continua activitatea operationala in viitorul previzibil. Astfel, conducerea continua sa intocmeasca situatiile financiare consolidate pe baza continuitatii activitatii.







6 Raportarea financiara a Electrica pentru anul 2022

Prezentarea informatiilor financiare consolidate ale Grupului in subcapitolele 6.1, 6.2 si 6.3 este bazata pe situatiile financiare consolidate intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") adoptate de Uniunea Europeana ("IFRS-EU"). Aceste situatii financiare consolidate sunt prezentate in RON, aceasta fiind si moneda functionala a tuturor companiilor din cadrul Grupului.

Prezentarea informatiilor financiare consolidate ale Grupului in subcapitolele 6.4, 6.5 si 6.6 este bazata pe situatiile financiare in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara. Aceste situatii financiare consolidate sunt prezentate in RON, aceasta fiind si moneda functionala a tuturor companiilor din cadrul Grupului.

6.1 Situatiia consolidata a pozitiei financiare – S-IFRS-EU

In tabelul ce urmeaza este prezentata situatiia consolidata a pozitiei financiare.

Tabel 25: Situatiia consolidata a pozitiei financiare 2022-2020 (mil. RON)

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	Variatie 2022/2021 abs	31 decembrie 2020
ACTIVE				
Active imobilizate				
Imobilizari necorporale privind acorduri de concesiune	5.675,9	5.514,6	161,3	5.455,2
Imobilizari necorporale - fond comercial	12,0	-	12,0	-
Alte imobilizari necorporale	12,9	9,0	3,9	7,2
Imobilizari corporale	499,4	505,4	(6,0)	508,1
Investitii in entitati asociate	18,8	25,8	(7,0)	-
Alte investitii	7,0	-	7,0	-
Imobilizari financiare aferente acordurilor de concesiune – termen lung	761,3	-	761,3	-
Creante privind impozitul amanat	30,2	83,5	(53,4)	19,7
Alte active imobilizate	2,4	1,7	0,7	1,2
Active aferente drepturilor de utilizare	52,2	20,9	31,2	27,1
Total active imobilizate	7.072,0	6.160,9	911,0	6.018,5
Active circulante				
Creante comerciale	2.466,0	1.344,6	1.121,4	1.029,8
Alte creante	127,3	48,6	78,7	32,5
Numerar si echivalente de numerar	334,9	221,8	113,1	570,9
Numerar restrictionat	-	-	-	320,0
Subventii de primit	1.280,8	-	1.280,8	-
Stocuri	114,0	73,0	41,0	70,1
Cheltuieli in avans	13,9	5,0	8,8	2,8
Imobilizari financiare aferente acordurilor de concesiune – termen scurt	190,3	-	190,3	-
Creante privind impozitul pe profit curent	24,0	23,8	0,2	1,8

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	Variatie 2022/2021 abs	31 decembrie 2020
Active detinute in vederea vanzarii	0,3	5,4	(5,1)	15,5
Total active circulante	4.551,3	1.722,2	2.829,2	2.043,4
Total active	11.623,3	7.883,1	3.740,2	8.061,8
CAPITALURI PROPRII SI DATORII				
Capitaluri proprii				
Capital social	3.464,4	3.464,4	-	3.464,4
Prime de emisiune	103,0	103,0	-	103,0
Actiuni proprii	(75,4)	(75,4)	-	(75,4)
Rezerva din reevaluare	92,1	102,8	(10,7)	116,4
Rezerve legale	429,6	408,4	21,2	392,3
Rezultat reportat	1.353,9	950,2	403,7	1.759,5
Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor societatii	5.367,8	4.953,6	414,2	5.760,3
Interese care nu controleaza	(0,5)	-	(0,5)	-
Total capitaluri proprii	5.367,2	4.953,6	413,7	5.760,3
Datorii				
Datorii pe termen lung				
Leasing termen lung	34,5	12,1	22,4	16,9
Datorii privind impozitul amanat	212,6	161,9	50,6	177,8
Beneficiile angajatilor	117,3	149,2	(31,9)	143,9
Alte datorii	72,4	32,7	39,7	33,9
Imprumuturi bancare pe termen lung	647,2	118,8	528,4	400,3
Total datorii pe termen lung	1.083,9	474,7	609,2	772,7
Datorii curente				
Leasing termen scurt	19,2	9,4	9,8	10,7
Descoperiri de cont	2.571,0	627,4	1.943,6	165,0
Datorii comerciale	1.407,1	891,3	515,8	607,2
Alte datorii	867,5	271,3	596,3	240,9
Venituri amanate	24,8	9,7	15,1	5,6
Beneficiile angajatilor	114,2	101,1	13,1	92,3
Provizioane	53,7	34,9	18,8	19,2
Datorii privind impozitul pe profit curent	1,1	-	1,1	9,2
Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung	113,5	509,7	(396,2)	378,6
Total datorii curente	5.172,2	2.454,9	2.717,3	1.528,8
Total datorii	6.256,1	2.929,6	3.326,5	2.301,5
Total capitaluri proprii si datorii	11.623,3	7.883,1	3.740,2	8.061,8

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022

Pragul de materialitate stabilit intern la nivelul Grupului în analiza principalilor indicatori (mai jos) este în valoare de 68,1 mil. RON, reprezentând 5% din EBITDA.

Active imobilizate

Activele imobilizate au crescut cu 911,0 mil. RON în 2022, sau 14,8%, de la 6.160,9 mil. RON la 31 decembrie 2021, la 7.072,0 mil. RON 31 decembrie 2022, aceasta variație fiind în principal efectul cumulat al:

- creșterii cu 161,3 mil. RON a investițiilor în rețea efectuate de filialele de distribuție (cele mai relevante valori ale investițiilor și punerilor în funcțiune sunt prezentate în Anexa 2);
- impactului pozitiv în valoare de 761,3 mil. RON din imobilizările financiare aferente acordurilor de concesiune pe termen lung;

Active circulante

În 2022, activele circulante au crescut cu 2.829,2 mil. RON comparativ cu 2021, sau 164%, de la 1.722,2 mil. RON la 4.551,3 mil. RON, aceasta evoluție, în principal, se datorează:

- valoarea numerarului și echivalentelor de numerar a crescut cu 113,1 mil. RON în principal în urma creșterii soldului depozitelor la vedere de la 53,9 mil. RON în anul 2021 la valoarea de 193,2 mil. RON în anul 2022;
- valoarea creanțelor comerciale a crescut cu 1.121,4 mil. RON în 2022, în principal, de segmentul de furnizare corelate cu creșterea vânzărilor;
- valoarea subvențiilor de primit înregistrate în anul 2022 în valoare de 1.280,8 mil. RON;
- valoarea altor creanțe comerciale a crescut cu 78,7 mil. RON de la 48,6 mil. RON în anul 2021 la 127,3 mil. RON în anul 2022;
- valoarea imobilizărilor financiare aferente acordurilor de concesiune - termen scurt de 190,3 mil. RON.

Creanțe comerciale

Creanțele comerciale au crescut cu 1.121,4 mil. RON în 2022, sau 83,4%, la 2.466,0 mil. RON, de la 1.344,6 mil. RON la 31 decembrie 2021. Aceasta variație este generată de creșterea vânzărilor, mai ales pe segmentul de furnizare.

Numerar și echivalente de numerar

Numerarul și echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitelor la vedere și conturile curente la bănci.

Valoarea numerarului și echivalentelor de numerar a crescut cu 113,1 mil. RON, sau 51,0%, ajungând la 334,9 mil. RON, de la 221,8 mil. RON în 2021.

Numerarul și echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitelor la vedere și a depozitelor cu maturitate de până la trei luni de la data constituirii care au o expunere nesemnificativă la riscul de modificare a valorii juste, fiind utilizate de Grup pentru managementul angajamentelor pe termen scurt.

Tabel 26: Numerar și echivalente de numerar 2022 - 2020

(mil. RON)	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
Conturi curente la bănci	141,7	167,8	179,4
Depozite la vedere	193,2	53,9	391,5
Numerar	0,0	0,1	0,1
Total numerar și echivalente de numerar în situația consolidată a poziției financiare	334,9	221,8	571,0
Descoperiri de cont utilizate în scopul gestionării lichidităților	-	(627,4)	(165,0)
Total numerar și echivalente de numerar în situația consolidată a fluxurilor de numerar în situația consolidată a fluxurilor de numerar	334,9	(405,6)	406,0

Sursa: Situațiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022

Capital social si prime de emisiune

Capitalul social subscris in termeni nominali este constituit din 346.443.597 actiuni ordinare la 31 decembrie 2022 si 2021 cu o valoare nominala de 10 RON pe actiune.

Compania recunoaste modificarile in capitalul social numai dupa aprobarea lor in Adunarea Generala a Actionarilor si inregistrarea lor la Registrul Comertului. Contributiile facute de actionar care nu sunt inregistrate la Registrul Comertului la sfarsitul anului sunt recunoscute in "Contributii ale actionarilor in natura, platite in avans".

Nu au existat modificari ale numarului de actiuni in anul 2022.

Tabel 27: Numar de actiuni 2022 - 2020

	Numar actiuni		
	2022	2021	2020
Numar de actiuni la 1 ianuarie	346.443.597	346.443.597	346.443.597
Actiuni emise in timpul anului	-	-	-
Numar de actiuni la 31 decembrie	346.443.597	346.443.597	346.443.597

Sursa: Electrica

Rezerva din reevaluare

Reconcilierea intre soldul initial si soldul final al rezervei din reevaluare este prezentata mai jos.

Tabel 28: Rezerva din reevaluare 2022 - 2020 (mil. RON)

	2022	2021	2020
Sold la 1 ianuarie	102,8	116,4	87,7
Rezerva din reevaluarea imobilizarilor corporale	-	-	43,8
Reluarea rezervei din reevaluare la rezultat reportat ca urmare a amortizarii si cedarii imobilizarilor corporale	(10,7)	(13,5)	(7,2)
Impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	-	-	(7,9)
Sold la 31 decembrie	92,1	102,8	116,4

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022

Rezerve legale

Rezervele legale sunt constituite in proportie de 5% din profitul inainte de impozitare conform situatiilor financiare individuale statutare ale companiilor din cadrul Grupului, pana cand rezervele legale totale ajung la 20% din capitalul social varsat al fiecarei societati, in conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit si nu sunt distribuibile.

Tabel 29: Rezerve legale 2022 - 2020 (mil. RON)

	Rezerve legale
Sold la 1 ianuarie 2020	371,8
Constituire de rezerve legale	20,4
Sold la 31 decembrie 2020	392,3
Constituire de rezerve legale	16,1
Sold la 31 decembrie 2021	408,4
Constituire de rezerve legale	21,2
Sold la 31 decembrie 2022	429,6

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022

Datorii pe termen lung

Datoriile pe termen lung au crescut semnificativ de la 474,7 mil. RON la 31 decembrie 2021 la valoarea de 1.083,9 mil. RON 31 decembrie 2022.

Aceasta evolutie este un efect net al variatiei principalelor categorii de datorii pe termen lung, dintre care cea mai semnificativa o inregistreaza cresterea soldurilor imprumuturilor pe termen lung, prin tragerile efectuate in 2022 in principal pentru a finanta investitiile Grupului.

Datorii curente

In 2022, datoriile curente au crescut cu 2.717,3 mil. RON, la 5.172,2 mil. RON, de la 2.454,9 mil. RON la sfarsitul anului 2021, in principal ca urmare a evolutiei categoriilor enumerate mai jos.

Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung

Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung a inregistrat o reducere de 396,2 mil. RON, in urma indeplinirii indicatorilor financiari in anul 2022 (in anul 2021 nu au fost toti indepliniti) astfel a fost reclassificata portiunea pe termen lung a imprumuturilor pe termen lung din aceasta categorie.

Descoperiri de cont

Descoperirile de cont au crescut semnificativ in 2022 cu 1.943,6 mil. RON, ajungand la valoarea de 2.571,0 mil. RON, de la 627,4 mil. RON la sfarsitul anului 2021, intrucat Grupul a prefinantat schema de sprijin prevazuta in OUG 27/OUG 119 si a acoperit nevoia de finantare a activitatii curente.

Datorii comerciale

La 31 decembrie 2022, datoriile comerciale au crescut cu aproximativ 515,8 mil. RON, la 1.407,1 mil. RON, de la 891,3 mil. RON la 31 decembrie 2021 in principal datorita cresterii soldului furnizorilor de energie ca urmare a modificarilor aparute pe piata energie. Furnizorii de energie electrica sunt in principal producatori de energie electrica detinuti de stat.

Alte datorii

La 31 decembrie 2022, alte datoriile au crescut cu aproximativ 596,3 mil. RON, la 867,5 mil. RON, de la 271,3 mil. RON la 31 decembrie 2021, din care TVA de plata a crescut in 2022 la 565 mil. RON de la 134 mil. RON in 2021. De asemenea, in alte datorii pe termen lung se includ si garantiile incasate de la clienti in legatura cu furnizarea energiei electrice.

6.2 Situatia consolidata a profitului sau pierderii - S-IFRS-EU

In tabelul urmatoar este prezentata situatia consolidata a profitului sau pierderii a Grupului Electrica pentru anii 2022, 2021 si 2020.

Tabel 30: Situatia consolidata a profitului sau pierderii (mil. RON)

	2022	2021	Variatie 2022/2021	2020
Venituri	10.009,9	7.178,9	2.831,0	6.501,1
Alte venituri din exploatare	3.792,5	195,8	3.596,7	165,4
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	(10.506,8)	(5.694,7)	(4.812,1)	(3.905,7)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	(593,5)	(485,8)	(107,7)	(676,0)
Beneficiile angajatilor	(823,4)	(802,7)	(20,7)	(774,5)
Reparatii, intretinere si materiale	(88,2)	(102,4)	14,1	(104,6)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(496,2)	(480,8)	(15,4)	(490,9)
(Ajustari)/ Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(112,3)	(70,6)	(41,7)	62,2
Alte cheltuieli de exploatare	(353,0)	(343,1)	(9,8)	(325,1)
(Pierdere)/ Profit din exploatare	828,9	(605,5)	1.434,4	451,9
Castig din achizitia de filiale*	-	-	-	7,5
Venituri financiare	9,7	2,6	7,1	9,7
Cheltuieli financiare	(174,7)	(29,5)	(145,2)	(26,7)
Rezultatul financiar net	(165,0)	(26,9)	(138,1)	(17,1)
Cota parte din rezultatul asociatilor	0	-	-	-
(Pierdere)/ Profit inainte de impozitare	663,9	(632,4)	1.296,3	442,3
Beneficiu/ (Cheltuiala) cu impozitul pe profit	(105,1)	79,5	(184,6)	(54,8)
(Pierdere)/Profitul exercitiului financiar	558,8	(552,9)	1.111,7	387,5
Rezultat pe actiune				
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	1,65	(1,63)	-	1,14

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022

* valoarea este inclusa in EBIT, este separata doar pentru scopuri de prezentare

Pragul de materialitate stabilit intern la nivelul Grupului in analiza principalilor indicatori (mai jos) este in valoare de 68,1 mil. RON, reprezentand 5% din EBITDA.

Indicatori financiari cheie pentru 2022 si evolutia acestora comparativ cu 2021:

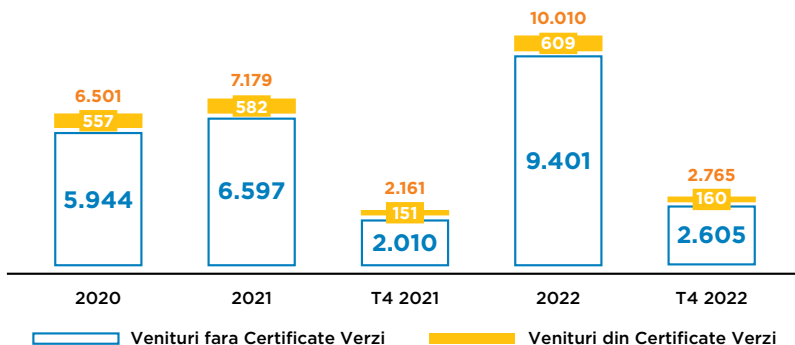
- **Venituri: 10.009,9 mil. RON**, in crestere cu **2.831,0 mil. RON**, sau **39,4%**;
- **EBITDA: profit 1.325,2 mil. RON**, in crestere cu **1.453,2 mil. RON**;
- **EBIT: profit de 828,9 mil. RON**, in crestere cu **1.434,4 mil. RON**;
- **EBT: profit de 663,9 mil. RON**, in crestere cu **1.296,3 mil. RON**;
- **Rezultat net: profit de 558,8 mil. RON**, in crestere cu **1.111,7 mil. RON**.

Venituri si alte venituri din exploatare

În 2022, Electrica a înregistrat venituri totale (inclusiv alte venituri din exploatare) de 13.802,4 mil. RON, acestea având o creștere de 6.427,8 mil. RON sau 87,2%, de la valoarea de 7.374,6 mil. RON în 2021; variația este generată atât de evoluția veniturilor cât și a altor venituri din exploatare.

Venituri

Figura 38: Venituri 2022/T4 2022 si informatii comparative (mil. RON)



Sursa: Electrica

Veniturile au înregistrat o creștere de 2.831,0 mil. RON, sau 39,4%, fiind efectul net al următorilor factori principali:

- creșterea cu 2.411,7 mil. RON pe segmentul de furnizare;
- creșterea cu 427,7 mil. RON a veniturilor din segmentul de distribuție;
- scăderea cu 16,5 mil. RON a veniturilor din segmentul de servicii energetice;
- creșterea cu 8,2 mil. RON a veniturilor din segmentul de producție energie electrică.

Venituri din recunoașterea inițială a imobilizărilor financiare

Pe segmentul de distribuție costul suplimentar de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al operatorilor de distribuție (costul real cu achiziționarea de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic („CPT”) față de costul inclus în tarifele reglementate) este recunoscut ca activ financiar ca parte a contractului de concesiune. Aceste sume sunt garantate prin contractul de concesiune care este impus prin lege. Activele financiare rezultate sunt prezentate la valoarea justă determinată ca valoarea actualizată netă a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică suportate.

La 31 decembrie 2022, valoarea totală a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică suportate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 decembrie 2022 care sunt în valoare de 951,6 mil. RON au fost recunoscute ca activ financiar, așa cum se precizează în actul adițional la contractul de concesiune încheiat cu Ministerul Energiei pe 20 ianuarie 2023.

Energie electrica si gaze naturale achizitionate

În 2022, cheltuiala cu energia electrică achiziționată a crescut cu 4.812,1 mil. RON, sau 84,5%, la 10.506,8 mil. RON, de la 5.694,7 mil. RON în perioada comparativă.

Această variație este generată în principal de majorarea semnificativă a costurilor cu energia electrică și gazele naturale achiziționate pentru activitatea de furnizare și pentru acoperirea CPT, precum și a costurilor cu certificatele verzi (cost refacturat).

Tabel 31: Structura cheltuielilor cu energia electrică achiziționată 2022 - 2020 (mil. RON)

(mil. RON)	2022	2021	VAR 2022/2021	2020
Energie electrică achiziționată pentru acoperirea pierderilor de rețea	1.987,2	1.087,1	900,1	694,0
Energie electrică și gaze naturale achiziționate pentru furnizare	7.613,1	3.750,0	3.863,1	2.377,2

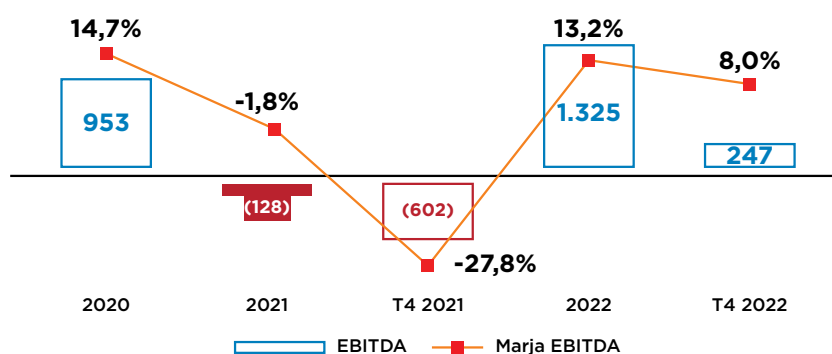
(mil. RON)	2022	2021	VAR 2022/2021	2020
Servicii de transport si de sistem aferente activitatilor de furnizare	297,4	275,9	21,5	277,3
Certificate verzi	609,1	581,7	27,4	557,2
Total energie electrica si gaze naturale achizitionate	10.506,8	5.694,7	4.812,1	3.905,7

Sursa: Electrica

Cheltuieli cu constructia retelelor electrice

În 2022, costurile cu constructia retelelor electrice în legatură cu acordurile de concesiune au crescut cu 107,7 mil. RON sau 22,2%, la 593,5 mil. RON, de la 485,8 mil. RON înregistrate în anul 2021, fiind corelate cu evoluția investițiilor recunoscutibile în BAR realizate în 2022, ce au fost la un nivel mai crescut față de cele din 2021.

Figura 39: EBITDA si marja EBITDA pentru 2022/T4 2022 si informatii comparative (mil. RON si %)

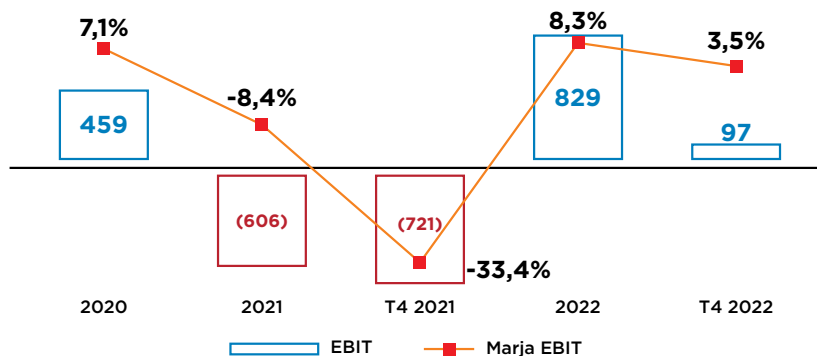


Sursa: Electrica

Rezultat operational

Rezultatul operational (EBIT) al Grupului a crescut cu aproximativ 1.434,4 mil. RON, comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut, la evoluția EBIT adăugându-se în principal impactul favorabil din recunoașterea veniturilor cu imobilizările financiare în valoare de 951,6 mil. RON.

Figura 40: EBIT si marja EBIT pentru 2022/T4 2022 si informatii comparative (mil. RON si %)



Sursa: Electrica

Rezultat financiar net

Rezultatul financiar net (pierdere netă) la nivel de grup a crescut cu 138,1 mil. RON în 2022 față de 2021, ca urmare a creșterii cheltuielilor financiare, corelată cu creșterea finanțării externe, dar și a reducerii veniturilor financiare, în urma scaderii depozitelor.

Profit brut

Grupul a înregistrat un profit brut în valoare de 663,9 mil. RON în 2022 comparativ cu pierdere brută de 632,4 mil. RON în 2021 ca urmare a factorilor menționați mai sus.

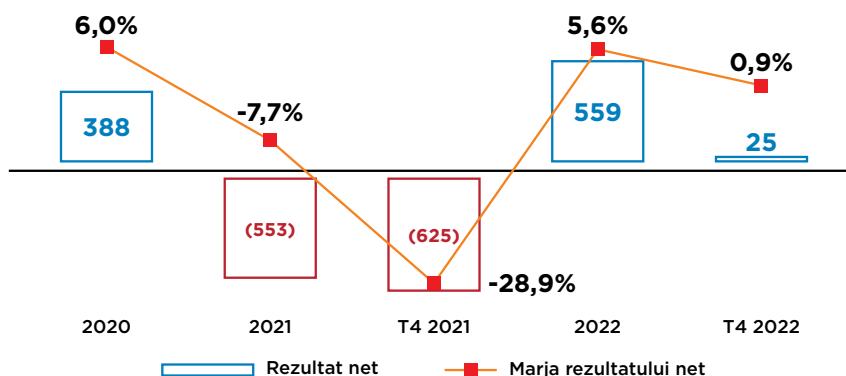
Impozitul pe profit

Impozitul pe profit este în valoare de 105,1 mil. RON în anul 2022, generat de profitul brut realizat.

Rezultatul exercitiului financiar

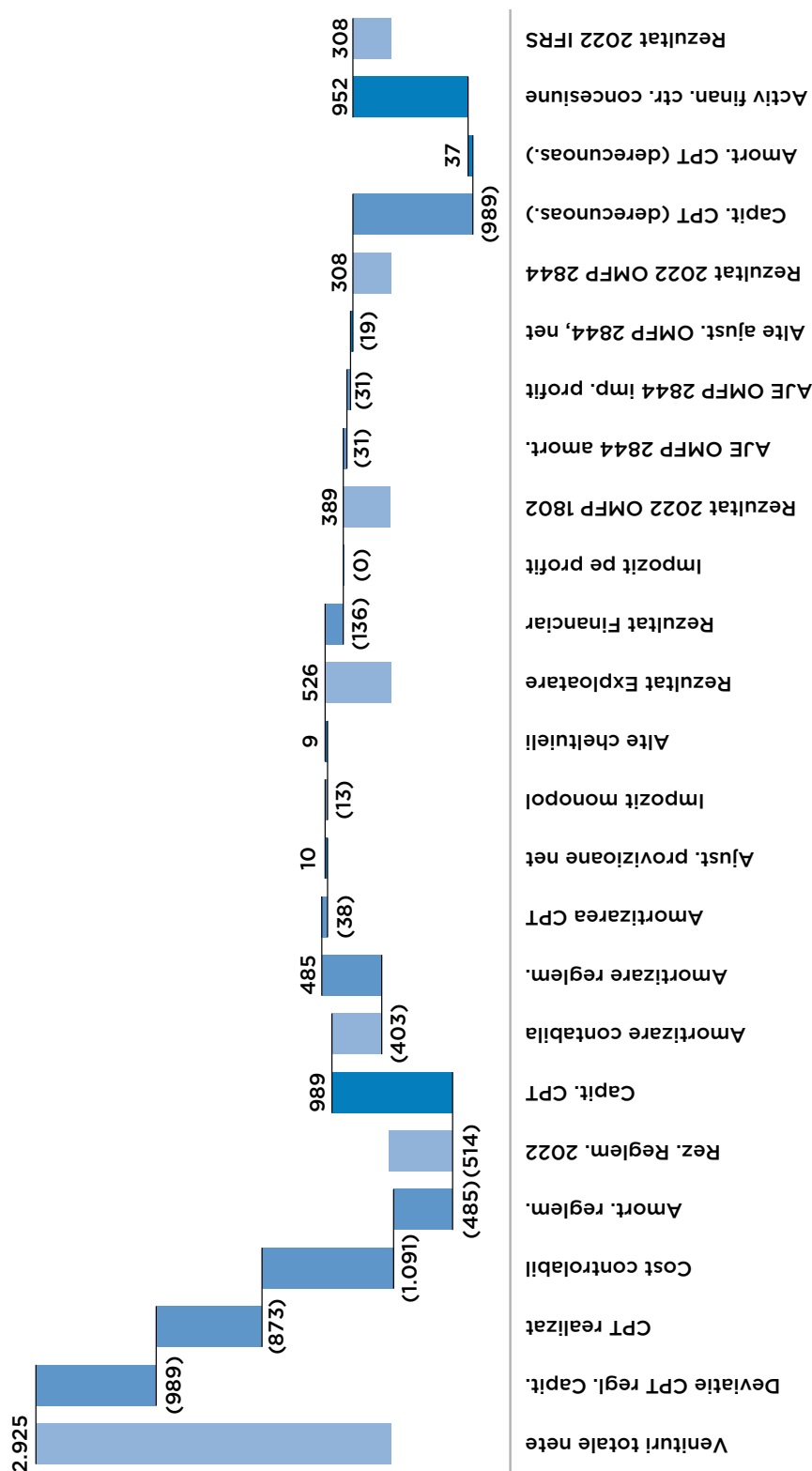
Ca urmare a factorilor mai sus prezentați, în 2022 rezultatul net al exercitiului s-a materializat într-un profit de 558,8 mil. RON, reprezentând o creștere de 1.111,7 mil. RON față de rezultatul negativ de 552,9 mil. RON înregistrat în perioada comparativă respectiv, anul 2021.

Figura 41: Profitul net și marja profitului net pentru 2022/T4 2022 și informații comparative (mil. RON și %)



Sursa: Electrica

Figura 42: Analiza rezultat net reglementat-OMFP 1802/2014-OMFP 2844/2016- IFRS-EU pentru segmentul de distributie la 2022 (mil. RON)



Sursa: Electrica

Rezultatul reglementat negativ de (513) mil. RON nu include efectul recunoasterii initiale ca imobilizare financiara aferente acordurilor de concesiune a deviatiei negative a costului de CPT - in valori realizate nete aceasta a fost de 952 mil. RON, determinata pentru cantitatea de CPT realizata in anul 2022 de 1,883 GWh, si diferenta de pret de 597 RON/MWh rezultata ca diferenta intre pretul mediu de achizitie realizat, de 989 RON/MWh, si 392 RON/MWh, pret recunoscut efectiv in tarife de catre ANRE, motivat de limitarile de crestere a tarifulor. Costul suplimentar cu CPT fata de costul recunoscut in tarife capitalizat pentru anul 2022, in valoare de 989 mil. RON, s-a determinat folosind cantitati recunoscute pentru anul 2022, conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 129/2022.

6.3 Situatia consolidata a fluxurilor de numerar - S-IFRS-EU

În tabelul următor este prezentată situația consolidată a fluxurilor de numerar a Grupului Electrica pentru anii 2022, 2021 și 2020.

Tabel 32: Situatia consolidata a fluxurilor de numerar (mil. RON)

	2022	2021	Variatie 2022/2021	2020
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare				
Profitul/(pierdere) exercitiului financiar	558,8	(552,9)	1.111,7	387,5
Ajustari pentru:				
Amortizarea imobilizarilor corporale	19,9	21,1	(1,2)	27,9
Amortizarea imobilizarilor necorporale	476,5	459,7	16,5	463,1
Alte venituri din recunoasterea initiala a imobilizarilor financiare	(951,6)	-	(951,6)	-
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale, net	(0,0)	(3,9)	3,9	0,6
Castig din cedarea de imobilizari corporale	(0,4)	2,7	(3,0)	(0,3)
Reevaluarea mijloacelor fixe recunoscute în profit, net	-	-	-	2,4
(Reluarea ajustarilor)/Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	112,3	70,6	41,7	(62,2)
(Reluarea ajustarilor)/Ajustari pentru deprecierea activelor detinute în vederea vanzarii	-	0,6	(0,6)	(0,2)
Modificari în provizioane, net	18,8	15,7	3,1	(0,3)
Rezultat financiar net	165,0	26,9	138,1	17,1
Modificari în obligatiile privind beneficiile angajatilor	(4,4)	5,1	(9,4)	-
Castig din achizitia de noi filiale	-	-	-	(7,5)
Parte din profitul participatiilor, înainte de taxe	-	-	-	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit	105,1	(79,5)	184,6	54,8
	500,1	(33,9)	534,1	882,9
Modificari în:				
Creante comerciale	(1.286,7)	(391,4)	(895,3)	(87,2)
Alte creante	(138,3)	(22,9)	(115,4)	3,8
Numerar restrictionat	-	-	-	-
Cheltuieli în avans	(8,8)	(2,2)	(6,6)	0,6
Stocuri	(41,0)	(2,9)	(38,1)	4,3
Datorii comerciale	494,6	274,8	219,8	(76,0)
Alte datorii	722,4	32,5	689,9	(2,3)
Subventii de primit	(1.280,8)	-	(1.280,8)	-
Beneficiile angajatilor	(6,5)	3,2	(9,6)	14,7
Venit amanat	15,1	4,0	11,1	(1,3)
Numerar generat din activitatea de exploatare	(1.030,0)	(138,9)	(891,1)	739,5
Dobanzi platite	(149,4)	(24,1)	(125,3)	(20,0)
Impozit pe profit platit	(1,2)	(31,4)	30,1	(51,7)
Numerar net din activitatea de exploatare	(1.180,6)	(194,4)	(986,2)	667,9

	2022	2021	Variatie 2022/2021	2020
Fluxuri de numerar din activitatea de investitii				
Plati pentru achizitia de imobilizari corporale	(8,3)	(10,5)	2,2	(6,7)
Plati pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune	(537,8)	(483,8)	(54,0)	(638,0)
Plati pentru achizitia de alte imobilizari necorporale	(7,8)	(6,3)	(1,5)	(2,2)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	0,6	1,5	(0,9)	5,0
Incasari la scadenta depozitelor cu maturitate mai mare de 3 luni	-	-	-	66,4
Dobanzi incasate	2,8	1,8	1,1	9,0
Numerar restrictionat	-	320,0	(320,0)	-
Efectul net de numerar datorat obtinerii controlului asupra filialei achizitionate	-	-	-	5,6
Plati pentru achizitia de investitii in entitati asociate	(0,0)	(25,8)	25,8	-
Plati pentru achizitia de filiale	(4,5)	-	(4,5)	(8,0)
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(554,9)	(203,2)	(351,7)	(568,9)
Trageri din imprumuturi bancare pe termen lung	217,6	234,7	(17,1)	354,3
Trageri din overdrat	1.900,4	-	1.900,4	-
Plati ale imprumuturilor bancare pe termen lung	(92,9)	(385,9)	292,9	(29,1)
Plati aferente leasing	(24,2)	(15,2)	(8,9)	(29,3)
Dividende platite	(152,3)	(247,6)	95,3	(245,8)
Numerar net din/(utilizat in) activitatea de finantare	1.848,6	(414,0)	2.262,6	50,1
Cresterea/(descresterea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	113,1	(811,5)	924,6	149,1
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	(405,6)	406,0	(811,5)	256,9
Reclasificare descoperiri de cont prezentate anterior la numerar si echivalente de numerar	627,4	-	627,4	-
Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie	334,9	(405,6)	740,5	406,0

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022

Pragul de materialitate stabilit intern la nivelul Grupului in analiza principalilor indicatori (mai jos) este in valoare de 68,1 mil. RON, reprezentand 5% din EBITDA.

In 2022, cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar a fost de 113,1 mil. RON.

Numerarul net generat de activitatea de exploatare a fost de (1.180,6) mil. RON. Profitul net a perioadei a fost de 558,8 mil. RON; principalele ajustari pentru elemente nemonetare ale profitului net au fost: eliminarea costurilor aditionale cu CPT in valoare de 951,6 mil. RON, adaugarea amortizarii imobilizarilor corporale si necorporale in suma de 496,2 mil. RON, eliminarea impactului ajustarilor de valoare pentru creante comerciale de 112,3 mil. RON, adaugarea cheltuielii cu impozitul de profit de 105,1 mil. RON si a pierderii financiare nete de 165,0 mil. RON.

Modificările în capitalul circulant au avut un efect nefavorabil, de 1.030,0 mil. RON, cel mai mare impact fiind generat de modificarea cu impact negativ a creanțelor comerciale și altor creanțe, în sumă de 1.425,1 mil. RON, modificarea cu impact negativ a subvențiilor de primit, în valoare de 1.280,8 mil. RON și impactul pozitiv din modificarea datoriilor comerciale și altor datorii în sumă de 1.210,6 mil. RON (din care, modificarea în beneficiile angajaților în sumă de 6,5 mil. RON, având un impact negativ). Impozitul pe profit plătit și dobanzile plătite au fost în sumă totală de 150,6 mil. RON.

Pentru activitatea de investiții a fost utilizat numerar în sumă de 554,9 mil. RON, cele mai mari valori fiind aferente plăților pentru construcția de rețele în legătură cu acordurile de concesiune de 537,8 mil. RON, acestea înregistrând o creștere de 54,0 mil. RON față de perioada comparativă.

Activitatea de finanțare a generat o creștere a numerarului și echivalentelor de numerar de 2.262,6 mil. RON, principalii factori fiind tragerile din împrumuturi bancare pe termen lung de 217,6 mil. RON, tragerile din descoperirile de cont în valoare de 1.900,4 mil. RON dar și rambursări de împrumuturi de 92,9 mil. RON. A fost efectuată plata dividendelor către acționari, de 152,3 mil. RON.

În 2021, scăderea netă a numerarului și echivalentelor de numerar a fost de 811,5 mil. RON.

Numerarul net generat de activitatea de exploatare a fost de (194,4) mil. RON. Pierderea netă a perioadei a fost de -522,9 mil. RON; principalele ajustări pentru elemente nemonetare ale profitului net au fost: adăugarea amortizării imobilizărilor corporale și necorporale în sumă de 480,8 mil. RON, eliminarea impactului ajustărilor de valoare pentru creanțe comerciale de 70,6 mil. RON, adăugarea venitului cu impozitul de profit de 79,5 mil. RON și a pierderii financiare nete de 26,9 mil. RON.

Modificările în capitalul circulant au avut un efect defavorabil, de 138,9 mil. RON, cel mai mare impact fiind generat de modificarea cu impact negativ a creanțelor comerciale și altor creanțe, în sumă de 414,3 mil. RON și impactul pozitiv din modificarea datoriilor comerciale și altor datorii în sumă de 314,5 mil. RON (din care, modificarea în beneficiile angajaților în sumă de 3,2 mil. RON, având un impact pozitiv). Impozitul pe profit plătit și dobanzile plătite au fost în sumă totală de 55,5 mil. RON.

Pentru activitatea de investiții a fost utilizat numerar în sumă de 203,2 mil. RON, cele mai mari valori fiind aferente plăților pentru construcția de rețele în legătură cu acordurile de concesiune de 483,8 mil. RON, acestea reducându-se față de perioada comparativă, dar și a plăților pentru achiziții de investiții în entități asociate de 25,8 mil. RON.

Activitatea de finanțare a generat o reducere a numerarului și echivalentelor de numerar de 414,0 mil. RON, principalii factori fiind tragerile din împrumuturi bancare pe termen lung de 234,7 mil. RON, dar și rambursări de împrumuturi de 385,9 mil. RON. A fost efectuată plata dividendelor către acționari, de 247,6 mil. RON.

6.4 Situația consolidată a poziției financiare – S-OMFP 2844/2016

În tabelul ce urmează este prezentată situația consolidată a poziției financiare.

Tabel 33: Situația consolidată a poziției financiare 2022-2020 (mil. RON)

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	Variație 2022/2021 abs	31 decembrie 2020
ACTIVE				
Active imobilizate				
Imobilizări necorporale privind acorduri de concesiune	5.675,9	5.514,6	161,3	5.455,2
Imobilizări necorporale din capitalizarea costurilor CPT	951,6	-	951,6	-
Imobilizări necorporale - fond comercial	12,0	-	12,0	-
Alte imobilizări necorporale	12,9	9,0	3,9	7,2

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	Variatie 2022/2021 abs	31 decembrie 2020
Imobilizari corporale	499,4	505,4	(6,0)	508,1
Investitii in entitati aociate	18,8	25,8	(7,0)	-
Alte investitii	7,0	-	7,0	-
Creante privind impozitul amanat	30,2	83,5	(53,4)	19,7
Alte active imobilizate	2,4	1,7	0,7	1,2
Active aferente drepturilor de utilizare	52,2	20,9	31,2	27,1
Total active imobilizate	7.262,3	6.160,9	1.101,4	6.018,5
Active circulante				
Creante comerciale	2.466,0	1.344,6	1.121,4	1.029,8
Alte creante	127,3	48,6	78,7	32,5
Numerar si echivalente de numerar	334,9	221,8	113,1	570,9
Numerar restrictionat	-	-	-	320,0
Subventii de primit	1.280,8	-	1.280,8	-
Stocuri	114,0	73,0	41,0	70,1
Cheltuieli in avans	13,9	5,0	8,8	2,8
Creante privind impozitul pe profit curent	24,0	23,8	0,2	1,8
Active detinute in vederea vanzarii	0,3	5,4	(5,1)	15,5
Total active circulante	4.361,1	1.722,2	2.638,8	2.043,4
Total active	11.623,3	7.883,1	3.740,2	8.061,8
CAPITALURI PROPRII SI DATORII				
Capitaluri proprii				
Capital social	3.464,4	3.464,4	-	3.464,4
Prime de emisiune	103,0	103,0	-	103,0
Actiuni proprii	(75,4)	(75,4)	-	(75,4)
Rezerva din reevaluare	92,1	102,8	(10,7)	116,4
Rezerve legale	429,6	408,4	21,2	392,3
Rezultat reportat	1.353,9	950,2	403,7	1.759,5
Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor societatii	5.367,8	4.953,6	414,2	5.760,3
Interese care nu controleaza	(0,5)	-	(0,5)	-
Total capitaluri proprii	5.367,2	4.953,6	413,7	5.760,3
Datorii				

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	Variatie 2022/2021 abs	31 decembrie 2020
Datorii pe termen lung				
Leasing termen lung	34,5	12,1	22,4	16,9
Datorii privind impozitul amanat	212,6	161,9	50,6	177,8
Beneficiile angajatilor	117,3	149,2	(31,9)	143,9
Alte datorii	72,4	32,7	39,7	33,9
Imprumuturi bancare pe termen lung	647,2	118,8	528,4	400,3
Total datorii pe termen lung	1.083,9	474,7	609,2	772,7
Datorii curente				
Leasing termen scurt	19,2	9,4	9,8	10,7
Descoperiri de cont	2.571,0	627,4	1.943,6	165,0
Datorii comerciale	1.407,1	891,3	515,8	607,2
Alte datorii	867,5	271,3	596,3	240,9
Venituri amanate	24,8	9,7	15,1	5,6
Beneficiile angajatilor	114,2	101,1	13,1	92,3
Provizioane	53,7	34,9	18,8	19,2
Datorii privind impozitul pe profit curent	1,1	-	1,1	9,2
Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung	113,5	509,7	(396,2)	378,6
Total datorii curente	5.172,2	2.454,9	2.717,3	1.528,8
Total datorii	6.256,1	2.929,6	3.326,5	2.301,5
Total capitaluri proprii si datorii	11.623,3	7.883,1	3.740,2	8.061,8

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022

Pragul de materialitate stabilit intern la nivelul Grupului in analiza principalilor indicatori (mai jos) este in valoare de 68,1 mil. RON, reprezentand 5% din EBITDA.

Active imobilizate

Activele imobilizate au crescut cu 1.101,4 mil. RON in 2022, sau 17,9%, de la 6.160,9 mil. RON la 31 decembrie 2021, la 7.262,3 mil. RON 31 decembrie 2022, aceasta variatie fiind in principal efectul cumulat al:

- cresterii cu 161,3 mil. RON a investitiilor in retea efectuate de filialele de distributie (cele mai relevante valori ale investitiilor si punerilor in functiune sunt prezentate in Anexa 2);
- impactului pozitiv in valoare de 951.6 mil. RON din capitalizarea costurilor aditionale cu CPT;

Active circulante

In 2022, activele circulante au crescut cu 2.638,8 mil. RON comparativ cu 2021, sau 153,2%, de la 1.722,2 mil. RON la 4.361,1 mil. RON, aceasta evolutie, in principal, se datoreaza:

- valoarea numerarului si echivalentelor de numerar a crescut cu 113,1 mil. RON in principal in urma cresterii soldului depozitelor la vedere de la 53,9 mil. RON in anul 2021 la valoarea

de 193,2 mil. RON in anul 2022;

- valoarea creantelor comerciale a crescut cu 1.121,4 mil. RON in 2022, in principal, de segmentul de furnizare corelate cu cresterea vanzarilor;
- valoarea subventiilor de primit inregistrate in anul 2022 in valoare de 1.280,8 mil. RON;
- valoarea altor creante comerciale a crescut cu 78,7 mil. RON de la 48,6 mil. RON in anul 2021 la 127,3 mil. RON in anul 2022.

Creante comerciale

Creantele comerciale au crescut cu 1.121,4 mil. RON in 2022, sau 83,4%, la 2.466,0 mil. RON, de la -1.344,6 mil. RON la 31 decembrie 2021. Aceasta variatie este generata de de cresterea vanzarilor, mai ales pe segmentul de furnizare.

Numerar si echivalente de numerar

Numerarul si echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitelor la vedere si conturile curente la banci.

Valoarea numerarului si echivalentelor de numerar a crescut cu 113,1 mil. RON, sau 51,0%, ajungand la 334,9 mil. RON, de la 221,8 mil. RON in 2021.

Numerarul si echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitelor la vedere si a depozitelor cu maturitate de pana la trei luni de la data constituirii care au o expunere nesemnificativa la riscul de modificare a valorii juste, fiind utilizate de Grup pentru managementul angajamentelor pe termen scurt.

Tabel 34: Numerar si echivalente de numerar 2022 - 2020

(mil. RON)	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
Conturi curente la banci	141,7	167,8	179,4
Depozite la vedere	193,2	53,9	391,5
Numerar	0,0	0,1	0,1
Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata a pozitiei financiare	334,9	221,8	571,0
Descoperiri de cont utilizate in scopul gestionarii lichiditatilor	-	(627,4)	(165,0)
Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata a fluxurilor de numerar in situatia consolidata a fluxurilor de numerar	334,9	(405,6)	406,0

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022

Capital social si prime de emisiune

Capitalul social subscris in termeni nominali este constituit din 346.443.597 actiuni ordinare la 31 decembrie 2022 si 2021 cu o valoare nominala de 10 RON pe actiune.

Compania recunoaste modificarile in capitalul social numai dupa aprobarea lor in Adunarea Generala a Actionarilor si inregistrarea lor la Registrul Comertului. Contributiile facute de actionar care nu sunt inregistrate la Registrul Comertului la sfarsitul anului sunt recunoscute in "Contributii ale actionarilor in natura, platite in avans".

Nu au existat modificari ale numarului de actiuni in anul 2022.

Tabel 35: Numar de actiuni 2022 - 2020

	Numar actiuni		
	2022	2021	2020
Numar de actiuni la 1 ianuarie	346.443.597	346.443.597	346.443.597
Actiuni emise in timpul anului	-	-	-
Numar de actiuni la 31 decembrie	346.443.597	346.443.597	346.443.597

Sursa: Electrica

Rezerva din reevaluare

Reconcilierea intre soldul initial si soldul final al rezervei din reevaluare este prezentata mai jos.

Tabel 36: Rezerva din reevaluare 2022 - 2020 (mil. RON)

	2022	2021	2020
Sold la 1 ianuarie	102,8	116,4	87,7
Rezerva din reevaluarea imobilizarilor corporale	-	-	43,8
Reluarea rezervei din reevaluare la rezultat reportat ca urmare a amortizarii si cedarii imobilizarilor corporale	(10,7)	(13,5)	(7,2)
Impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	-	-	(7,9)
Sold la 31 decembrie	92,1	102,8	116,4

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022

Rezerve legale

Rezervele legale sunt constituite in proportie de 5% din profitul inainte de impozitare conform situatiilor financiare individuale statutare ale companiilor din cadrul Grupului, pana cand rezervele legale totale ajung la 20% din capitalul social varsat al fiecarei societati, in conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit si nu sunt distribuibile.

Tabel 37: Rezerve legale 2022 - 2020 (mil. RON)

	Rezerve legale
Sold la 1 ianuarie 2020	371,8
Constituire de rezerve legale	20,4
Sold la 31 decembrie 2020	392,3
Constituire de rezerve legale	16,1
Sold la 31 decembrie 2021	408,4
Constituire de rezerve legale	21,2
Sold la 31 decembrie 2022	429,6

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022

Datorii pe termen lung

Datoriile pe termen lung au crescut semnificativ de la 474,7 mil. RON la 31 decembrie 2021 la valoarea de 1.083,9 mil. RON 31 decembrie 2022.

Aceasta evolutie este un efect net al variatiei principalelor categorii de datorii pe termen lung, dintre care cea mai semnificativa o inregistreaza cresterea soldurilor imprumuturilor pe termen lung, prin tragerile efectuate in 2022 in principal pentru a finanta investitiile Grupului.

Datorii curente

În 2022, datoriile curente au crescut cu 2.717,3 mil. RON, la 5.172,2 mil. RON, de la 2.454,9 mil. RON la sfârșitul anului 2021, în principal ca urmare a evoluției categoriilor enumerate mai jos.

Portiunea curentă a împrumuturilor bancare pe termen lung

Portiunea curentă a împrumuturilor bancare pe termen lung a înregistrat o reducere de 396,2 mil. RON, în urma îndeplinirii indicatorilor financiari în anul 2022 (în anul 2021 nu au fost toți îndepliniți) astfel a fost reclassificată portiunea pe termen lung a împrumuturilor pe termen lung din această categorie.

Descoperiri de cont

Descoperirile de cont au crescut semnificativ în 2022 cu 1.943,6 mil. RON, ajungând la valoarea de 2.571,0 mil. RON, de la 627,4 mil. RON la sfârșitul anului 2021, întrucât Grupul a prefinanțat schema de sprijin prevăzută în OUG 27/OUG 119 și a acoperit nevoia de finanțare a activității curente.

Datorii comerciale

La 31 decembrie 2022, datoriile comerciale au crescut cu aproximativ 515,8 mil. RON, la 1.407,1 mil. RON, de la 891,3 mil. RON la 31 decembrie 2021 în principal datorită creșterii soldului furnizorilor de energie ca urmare a modificărilor aparute pe piața energiei. Furnizorii de energie electrică sunt în principal producători de energie electrică deținuti de stat.

Alte datorii

La 31 decembrie 2022, alte datoriile au crescut cu aproximativ 596,3 mil. RON, la 867,5 mil. RON, de la 271,3 mil. RON la 31 decembrie 2021, din care TVA de plată a crescut în 2022 la 565 mil. RON de la 134 mil. RON în 2021. De asemenea, în alte datorii pe termen lung se includ și garanțiile încasate de la clienți în legătură cu furnizarea energiei electrice.

6.5 Situația consolidată a profitului sau pierderii – S-OMFP 2844/2016

În tabelul următor este prezentată situația consolidată a profitului sau pierderii a Grupului Electrică pentru anii 2022, 2021 și 2020.

Tabel 38: Situația consolidată a profitului sau pierderii (mil. RON)

	2022	2021	Variatie 2022/2021	2020
Venituri	10.009,9	7.178,9	2.831,0	6.501,1
Alte venituri din exploatare	2.841,0	195,8	2.645,2	165,4
Venituri din capitalizare CPT	989,3	-	989,3	-
Energie electrică și gaze naturale achiziționate	(10.506,8)	(5.694,7)	(4.812,1)	(3.905,7)
Cheltuieli cu construcția rețelilor electrice în legătură cu acordurile de concesiune	(593,5)	(485,8)	(107,7)	(676,0)
Beneficiile angajaților	(823,4)	(802,7)	(20,7)	(774,5)
Reparații, întreținere și materiale	(88,2)	(102,4)	14,1	(104,6)
Amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale	(534,0)	(480,8)	(53,2)	(490,9)

	2022	2021	Variatie 2022/2021	2020
(Ajustari)/ Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(112,3)	(70,6)	(41,7)	62,2
Alte cheltuieli de exploatare	(353,0)	(343,1)	(9,8)	(325,1)
(Pierdere)/ Profit din exploatare	828,9	(605,5)	1.434,4	451,9
Castig din achizitia de filiale*	-	-	-	7,5
Venituri financiare	9,7	2,6	7,1	9,7
Cheltuieli financiare	(174,7)	(29,5)	(145,2)	(26,7)
Rezultatul financiar net	(165,0)	(26,9)	(138,1)	(17,1)
Cota parte din rezultatul asociatilor	0	-	-	-
(Pierdere)/ Profit inainte de impozitare	663,9	(632,4)	1.296,3	442,3
Beneficiu/ (Cheltuiala) cu impozitul pe profit	(105,1)	79,5	(184,6)	(54,8)
(Pierdere)/Profitul exercitiului financiar	558,8	(552,9)	1.111,7	387,5
Rezultat pe actiune				
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	1,65	(1,63)	-	1,14

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022

* valoarea este inclusa in EBIT, este separata doar pentru scopuri de prezentare

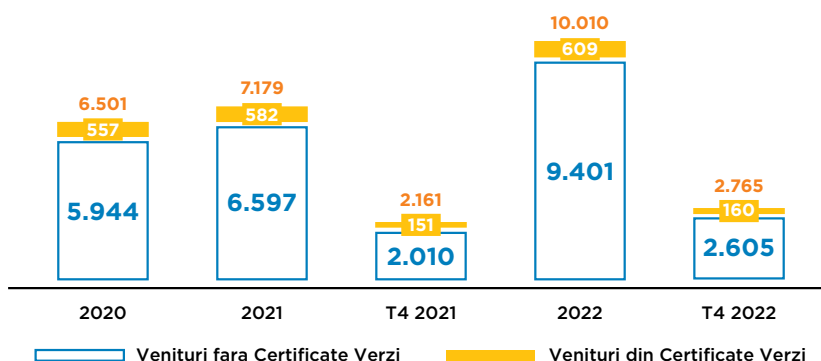
Pragul de materialitate stabilit intern la nivelul Grupului in analiza principalilor indicatori (mai jos) este in valoare de 68,1 mil. RON, reprezentand 5% din EBITDA.

Indicatori financiari cheie pentru 2022 si evolutia acestora comparativ cu 2021:

- **Venituri: 10.009,9 mil. RON**, in crestere cu **2.831,0 mil. RON**, sau **39,4%**;
- **EBITDA: profit 1.362,9 mil. RON**, in crestere cu **1.490,9 mil. RON**;
- **EBIT: profit de 829,9 mil. RON**, in crestere cu **1.434,4 mil. RON**;
- **EBT: profit de 663,9 mil. RON**, in crestere cu **1.296,3 mil. RON**;
- **Rezultat net: profit de 558,8 mil. RON**, in crestere cu **1.111,7 mil. RON**.

Venituri si alte venituri din exploatare

In 2022, Electrica a inregistrat venituri totale (inclusiv alte venituri din exploatare) de 12.850,9 mil. RON, acestea avand o crestere de 5.476,2 mil. RON sau 74,3%, de la valoarea de 7.374,6 mil. RON in 2021; variatia este generata atat de evolutia veniturilor cat si a altor venituri din exploatare.

Venituri**Figura 43: Venituri 2022/T4 2022 si informatii comparative (mil. RON)**

Sursa: Electrica

Veniturile au înregistrat o creștere de 2.831,0 mil. RON, sau 39,4%, fiind efectul net al următorilor factori principali:

- creșterea cu 2.411,7 mil. RON pe segmentul de furnizare;
- creșterea cu 427,7 mil. RON a veniturilor din segmentul de distribuție;
- scăderea cu 16,5 mil. RON a veniturilor din segmentul de servicii energetice;
- creșterea cu 8,2 mil. RON a veniturilor din segmentul de producție energie electrică.

Venituri din producția de imobilizări necorporale

Pe segmentul de distribuție, se recunoaște capitalizarea costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică ca venituri din producția de imobilizări necorporale în valoare de 989,3 mil. RON (între prețul de achiziție a energiei electrice pentru consumul propriu tehnologic față de prețul de achiziție ex-ante recunoscut de ANRE în tarifele reglementate aferente 2022), realizate în anul 2022, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic (CPT).

Capitalizarea costului suplimentar cu achiziția energiei electrice realizate în anul 2022 în vederea acoperirii CPT față de costurile incluse în tarifele aprobate pentru anul 2022 este prevăzută de OUG 119/2022, pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022, și de Ordinul ANRE nr. 129/2022 de aprobare a Normelor metodologice privind recunoașterea în tarife a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic față de costurile incluse în tarifele reglementate publicat în MO 1019/19 octombrie 2022.

Costurile capitalizate se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării și se remunerează cu 50% din rata reglementată de rentabilitate (RRR) aprobată de ANRE, aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivelor costuri. Acestea se recunosc ca o componentă distinctă în tarifele reglementate, denumită componentă aferentă costurilor suplimentare cu CPT.

În cursul anului 2022, diferența dintre costurile efective de achiziție a energiei și prețurile ex-ante ANRE recunoscute în tarifele de distribuție sunt capitalizate ca imobilizări necorporale. Aceste costuri vor fi recuperate în tarife în 5 ani.

Costurile capitalizate cu consumul propriu tehnologic sunt recunoscute pentru fiecare zonă de distribuție, primul activ necorporal fiind înregistrat la 30 septembrie 2022, iar cel de-al doilea la 31 decembrie 2022, după cum este prezentat în tabelul de mai jos.

Tabel 39: CPT – imobilizări necorporale 2022 (mil. RON)

Zona de distribuție	Imobilizări necorporale din capitalizarea costurilor CPT 01 ian-30 sep 2022 (valori brute)	Imobilizări necorporale din capitalizarea costurilor CPT 01 oct-31 dec 2022 (valori brute)	Amortizare 2022	Valori nete la 31 decembrie 2022
Muntenia Nord	302,4	87,3	15,1	374,6
Transilvania Nord	258,5	84,3	12,9	329,9
Transilvania Sud	193,9	62,8	9,7	247,0
Total	754,8	234,5	37,7	951,6

Sursa Electrica

De asemenea, din punct de vedere al tratamentului financiar aplicabil diferentei de CPT, a fost publicat în MOF nr. 1023 din 20 octombrie 2022 OMFP nr. 3900/19 octombrie 2022, care aduce precizări contabile reglementarilor contabile din vigoare, completând OMFP 1802/2014 cât și OMFP 2844/2016, astfel diferența de CPT se va reflecta prin capitalizarea unor active (intangibile) sub forma unor imobilizări necorporale, în corespondență cu alte venituri (venituri din producția de imobilizări necorporale).

Energie electrică și gaze naturale achiziționate

În 2022, cheltuiala cu energia electrică achiziționată a crescut cu 4.812,1 mil. RON, sau 84,5%, la 10.506,8 mil. RON, de la 5.694,7 mil. RON în perioada comparativă.

Această variație este generată în principal de majorarea semnificativă a costurilor cu energia electrică și gazele naturale achiziționate pentru activitatea de furnizare și pentru acoperirea CPT, precum și a costurilor cu certificatele verzi (cost refacturat).

Tabel 40: Structura cheltuielilor cu energia electrică achiziționată 2022 - 2020 (mil. RON)

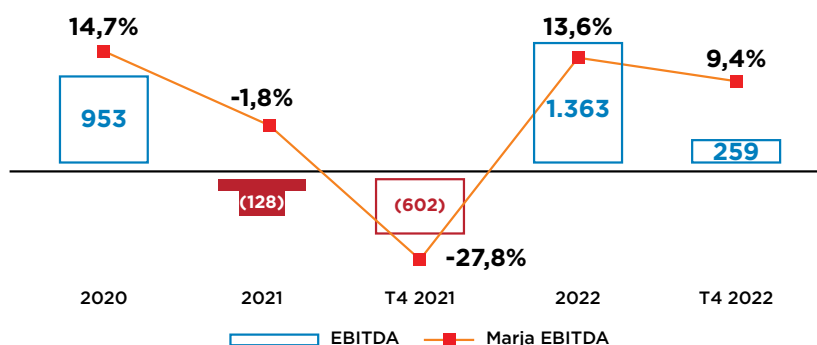
(mil. RON)	2022	2021	VAR 2022/2021	2020
Energie electrică achiziționată pentru acoperirea pierderilor de rețea	1.987,2	1.087,1	900,1	694,0
Energie electrică și gaze naturale achiziționate pentru furnizare	7.613,1	3.750,0	3.863,1	2.377,2
Servicii de transport și de sistem aferente activităților de furnizare	297,4	275,9	21,5	277,3
Certificate verzi	609,1	581,7	27,4	557,2
Total energie electrică și gaze naturale achiziționate	10.506,8	5.694,7	4.812,1	3.905,7

Sursa: Electrica

Cheltuieli cu construcția rețelelor electrice

În 2022, costurile cu construcția rețelelor electrice în legătură cu acordurile de concesiune au crescut cu 107,7 mil. RON sau 22,2%, la 593,5 mil. RON, de la 485,8 mil. RON înregistrate în anul 2021, fiind corelate cu evoluția investițiilor recunoscutibile în BAR realizate în 2022, ce au fost la un nivel mai crescut față de cele din 2021.

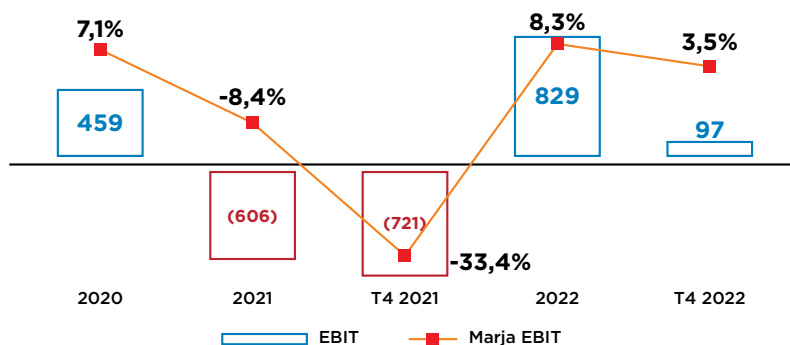
Figura 44: EBITDA și marja EBITDA pentru 2022/T4 2022 și informații comparative (mil. RON și %)



Sursa: Electrica

Rezultat operational

Rezultatul operational (EBIT) al Grupului a crescut cu aproximativ 1.434,4 mil. RON, comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut, la evoluția EBIT adăugându-se în principal impactul favorabil din recunoașterea veniturilor din capitalizarea CPT în valoare de 989,3 mil. RON.

Figura 45: EBIT si marja EBIT pentru 2022/T4 2022 si informatii comparative (mil. RON si %)

Sursa: Electrica

Rezultat financiar net

Rezultatul financiar net (pierdere neta) la nivel de grup a crescut cu 138,1 mil. RON in 2022 fata de 2021, ca urmare a cresterii cheltuielilor financiare, corelata cu cresterea finantarii externe, dar si a reducerii veniturilor financiare, in urma scaderii depozitelor.

Profit brut

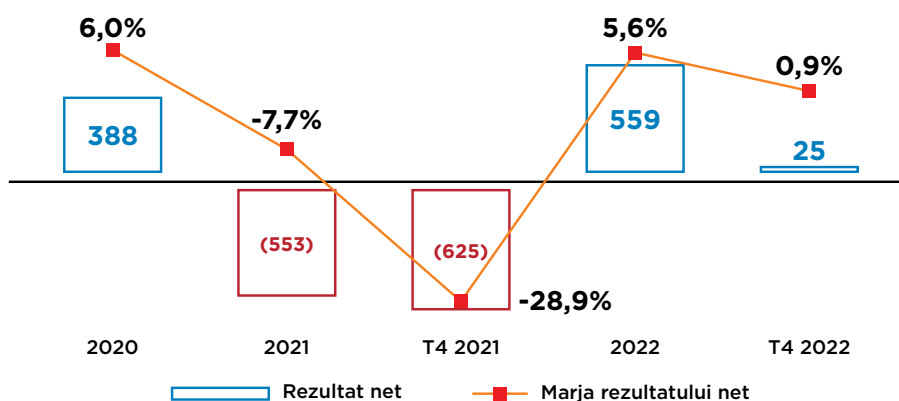
Grupul a inregistrat un profit brut in valoare de 663,9 mil. RON in 2022 comparativ cu pierdere bruta de 632,4 mil. RON in 2021 ca urmare a factorilor mentionati mai sus.

Impozitul pe profit

Impozitul pe profit este in valoare de 105,1 mil. RON in anul 2022, generat de profitul brut realizat.

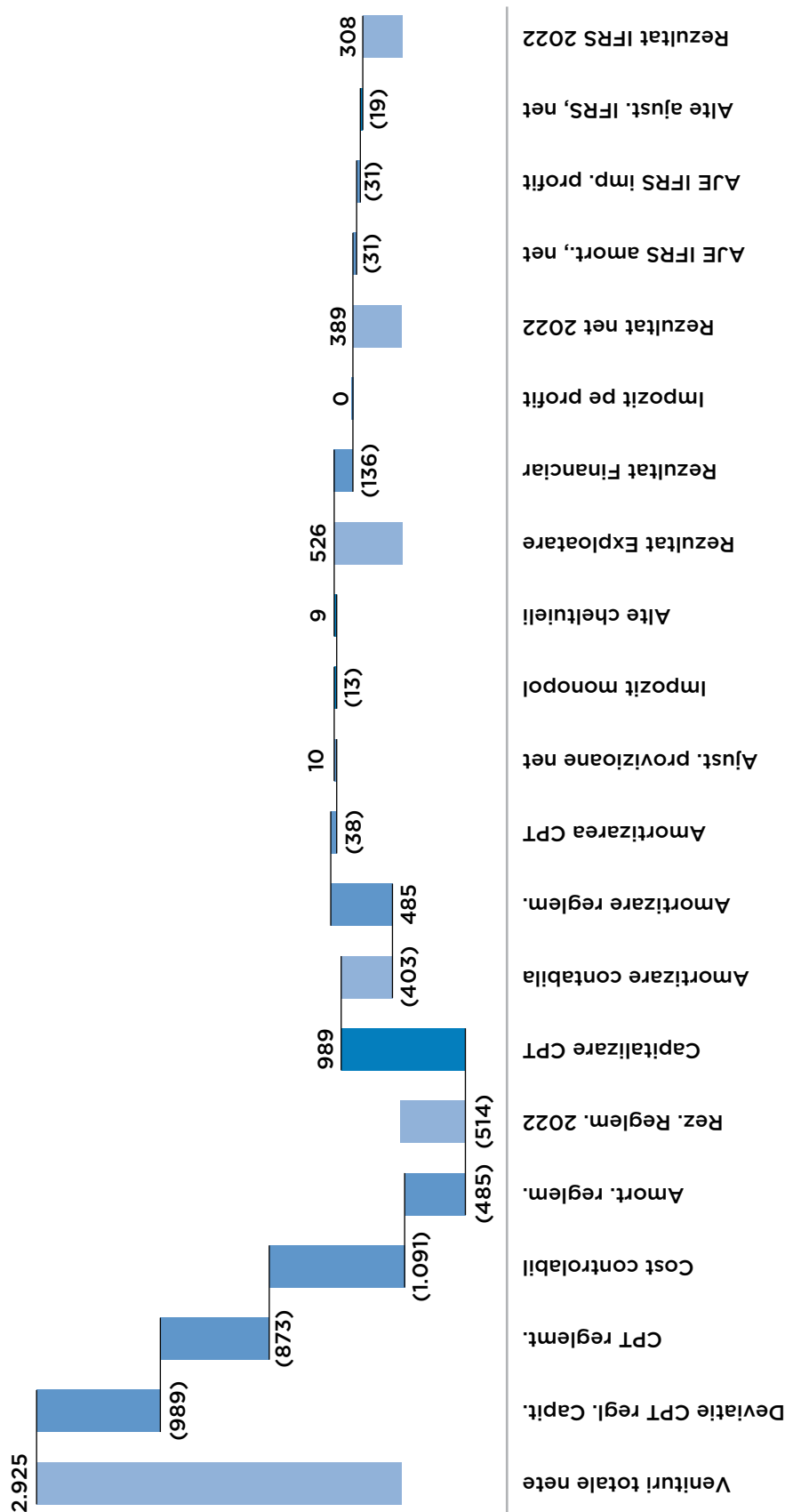
Rezultatul exercitiului financiar

Ca urmare a factorilor mai sus prezentati, in 2022 rezultatul net al exercitiului s-a materializat intr-un profit de 558,8 mil. RON, reprezentand o crestere de 1.111,7 mil. RON fata de rezultatul negativ de 552,9 mil. RON inregistrat in perioada comparativa respectiv, anul 2021.

Figura 46: Profitul net si marja profitului net pentru 2022/T4 2022 si informatii comparative (mil. RON si %)

Sursa: Electrica

Figura 47: Analiza rezultat net reglementat - OMFP 1802/2014 - OMFP 2844/2016 pentru segmentul de distributie la 2022 (mil. RON)



Sursa: Electrica

Rezultatul reglementat negativ de (513) mil. RON nu include efectul capitalizării deviatiei negative a costului de CPT - în valori realizate aceasta a fost de 989 mil. RON, determinată pentru cantitatea de CPT realizată în anul 2022 de 1,883 GWh, și diferența de pret de 597 RON/MWh rezultată ca diferență între prețul mediu de achiziție realizat, de 989 RON/MWh, și 392 RON/MWh, pret recunoscut efectiv în tarife de către ANRE, motivat de limitările de creștere a tarifelor. Costul suplimentar cu CPT față de costul recunoscut în tarife capitalizat pentru anul 2022, în valoare de 989 mil. RON, s-a determinat folosind cantități recunoscute pentru anul 2022, conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 129/2022.

6.6 Situatia consolidata a fluxurilor de numerar - S-OMFP 2844/2016

În tabelul următor este prezentată situația consolidată a fluxurilor de numerar a Grupului Electrica pentru anii 2022, 2021 și 2020.

Tabel 41: Situatia consolidata a fluxurilor de numerar (mil. RON)

	2022	2021	Variatie 2022/2021	2020
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare				
Profitul/(pierderea) exercitiului financiar	558,8	(552,9)	1.111,7	387,5
Ajustari pentru:				
Amortizarea imobilizarilor corporale	19,9	21,1	(1,2)	27,9
Amortizarea imobilizarilor necorporale	514,2	459,7	54,5	463,1
Imobilizari necorporale din capitalizarea costurilor CPT	(989,3)	-	(989,3)	-
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale, net	(0,0)	(3,9)	3,9	0,6
Castig din cedarea de imobilizari corporale	(0,4)	2,7	(3,0)	(0,3)
Reevaluarea mijloacelor fixe recunoscute în profit, net	-	-	-	2,4
(Reluarea ajustarilor)/Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale și altor creante, net	112,3	70,6	41,7	(62,2)
(Reluarea ajustarilor)/Ajustari pentru deprecierea activelor deținute în vederea vânzării	-	0,6	(0,6)	(0,2)
Modificari în provizioane, net	18,8	15,7	3,1	(0,3)
Rezultat financiar net	165,0	26,9	138,1	17,1
Modificari în obligatiile privind beneficiile angajatilor	(4,4)	5,1	(9,4)	-
Castig din achiziția de noi filiale	-	-	-	(7,5)
Parte din profitul participatiilor, înainte de taxe	-	-	-	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit	105,1	(79,5)	184,6	54,8
	500,1	(33,9)	534,1	882,9
Modificari în:				
Creante comerciale	(1.286,7)	(391,4)	(895,3)	(87,2)
Alte creante	(138,3)	(22,9)	(115,4)	3,8
Numerar restrictionat	-	-	-	-
Cheltuieli în avans	(8,8)	(2,2)	(6,6)	0,6
Stocuri	(41,0)	(2,9)	(38,1)	4,3
Datorii comerciale	494,6	274,8	219,8	(76,0)
Alte datorii	722,4	32,5	689,9	(2,3)
Subvenții de primit	(1.280,8)	-	(1.280,8)	-
Beneficiile angajatilor	(6,5)	3,2	(9,6)	14,7
Venit amanat	15,1	4,0	11,1	(1,3)
Numerar generat din activitatea de exploatare	(1.030,0)	(138,9)	(891,1)	739,5
Dobanzi plătite	(149,4)	(24,1)	(125,3)	(20,0)
Impozit pe profit plătit	(1,2)	(31,4)	30,1	(51,7)
Numerar net din activitatea de exploatare	(1.180,6)	(194,4)	(986,2)	667,9
Fluxuri de numerar din activitatea de investiții				
Plăți pentru achiziția de imobilizari corporale	(8,3)	(10,5)	2,2	(6,7)

	2022	2021	Variatie 2022/2021	2020
Plati pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune	(537,8)	(483,8)	(54,0)	(638,0)
Plati pentru achizitia de alte imobilizari necorporale	(7,8)	(6,3)	(1,5)	(2,2)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	0,6	1,5	(0,9)	5,0
Incasari la scadenta depozitelor cu maturitate mai mare de 3 luni	-	-	-	66,4
Dobanzi incasate	2,8	1,8	1,1	9,0
Numerar restrictionat	-	320,0	(320,0)	-
Efectul net de numerar datorat obtinerii controlului asupra filialei achizitionate	-	-	-	5,6
Plati pentru achizitia de investitii in entitati asociate	(0,0)	(25,8)	25,8	-
Plati pentru achizitia de filiale	(4,5)	-	(4,5)	(8,0)
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(554,9)	(203,2)	(351,7)	(568,9)
Trageri din imprumuturi bancare pe termen lung	217,6	234,7	(17,1)	354,3
Trageri din overdrat	1.900,4	-	1.900,4	-
Plati ale imprumuturilor bancare pe termen lung	(92,9)	(385,9)	292,9	(29,1)
Plati aferente leasing	(24,2)	(15,2)	(8,9)	(29,3)
Dividende platite	(152,3)	(247,6)	95,3	(245,8)
Numerar net din/(utilizat in) activitatea de finantare	1.848,6	(414,0)	2.262,6	50,1
Cresterea/(descresterea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	113,1	(811,5)	924,6	149,1
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	(405,6)	406,0	(811,5)	256,9
Reclasificare descoperiri de cont prezentate anterior la numerar si echivalente de numerar	627,4	-	627,4	-
Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie	334,9	(405,6)	740,5	406,0

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022

Pragul de materialitate stabilit intern la nivelul Grupului in analiza principalilor indicatori (mai jos) este in valoare de 68,1 mil. RON, reprezentand 5% din EBITDA.

In 2022, cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar a fost de 113,1 mil. RON.

Numerarul net generat de activitatea de exploatare a fost de (1.180,6) mil. RON. Profitul net a perioadei a fost de 558,8 mil. RON; principalele ajustari pentru elemente nemonetare ale profitului net au fost: eliminarea costurilor aditionale cu CPT in valoare de 989,3 mil. RON, adaugarea amortizarii imobilizarilor corporale si necorporale in suma de 534,1 mil. RON, eliminarea impactului ajustarilor de valoare pentru creante comerciale de 112,3 mil. RON, adaugarea cheltuielii cu impozitul de profit de 105,1 mil. RON si a pierderii financiare nete de 165,0 mil. RON.

Modificarile in capitalul circulant au avut un efect nefavorabil, de 1.030,0 mil. RON, cel mai mare impact fiind generat de modificarea cu impact negativ a creantelor comerciale si altor creante, in suma de 1.425,1 mil. RON, modificarea cu impact negativ a subventiilor de primit, in valoare de 1.280,8 mil. RON si impactul pozitiv din modificarea datoriilor comerciale si altor datorii in suma de 1.210,6 mil. RON (din care, modificarea in beneficiile angajatilor in suma de 6,5 mil. RON, avand un impact negativ). Impozitul pe profit platit si dobanzile platite au fost in suma totala de 150,6 mil. RON.

Pentru activitatea de investitii a fost utilizat numerar in suma de 554,9 mil. RON, cele mai mari valori fiind aferente platilor pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune de 537,8 mil. RON, acestea inregistrand o crestere de 54,0 mil. RON fata de perioada comparativa.

Activitatea de finantare a generat o crestere a numerarului si echivalentelor de numerar de 2.262,6 mil. RON, principalii factori fiind tragerile din imprumuturi bancare pe termen lung de 217,6 mil. RON, tragerile din descoperirile de cont in valoare de 1.900,4 mil. RON dar si rambursari de imprumuturi de 92,9 mil. RON. A fost efectuata plata dividendelor catre actionari, de 152,3 mil. RON.

In 2021, scaderea neta a numerarului si echivalentelor de numerar a fost de 811,5 mil. RON.

Numerarul net generat de activitatea de exploatare a fost de (194,4) mil. RON. Pierderea neta a perioadei a fost de -522,9 mil. RON; principalele ajustari pentru elemente nemonetare ale profitului net au fost: adaugarea amortizarii imobilizarilor corporale si necorporale in suma de 480,8 mil. RON, eliminarea impactului ajustarilor de valoare pentru creante comerciale de 70,6 mil. RON, adaugarea venitului cu impozitul de profit de 79,5 mil. RON si a pierderii financiare nete de 26,9 mil. RON.

Modificarile in capitalul circulant au avut un efect defavorabil, de 138,9 mil. RON, cel mai mare impact fiind generat de modificarea cu impact negativ a creantelor comerciale si altor creante, in suma de 414,3 mil. RON si impactul pozitiv din modificarea datoriilor comerciale si altor datorii in suma de 314,5 mil. RON (din care, modificarea in beneficiile angajatilor in suma de 3,2 mil. RON, avand un impact pozitiv). Impozitul pe profit platit si dobanzile platite au fost in suma totala de 55,5 mil. RON.

Pentru activitatea de investitii a fost utilizat numerar in suma de 203,2 mil. RON, cele mai mari valori fiind aferente platilor pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune de 483,8 mil. RON, acestea reducandu-se fata de perioada comparativa, dar si a platilor pentru achizitii de investitii in entitati asociate de 25,8 mil. RON.

Activitatea de finantare a generat o reducere a numerarului si echivalentelor de numerar de 414,0 mil. RON, principalii factori fiind tragerile din imprumuturi bancare pe termen lung de 234,7 mil. RON, dar si rambursari de imprumuturi de 385,9 mil. RON. A fost efectuata plata dividendelor catre actionari, de 247,6 mil. RON.

6.7 Situatia individuala a pozitiei financiare

Informatie financiara selectata din situatia pozitiei financiare a companiei.

Tabel 42: Situatia individuala a pozitiei financiare (mil. RON)

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	Variatie 2022/2021	31 decembrie 2020
ACTIVE				
Active imobilizate				
Imobilizari corporale	98,9	100,1	(1,1)	96,9
Imobilizari necorporale	0,1	0,1	0,0	0,3
Investitii in filiale	2.298,1	2.285,2	12,9	2.284,9
Investitii in entitati asociate	18,8	25,8	(7,0)	-
Alte investitii	7,0	-	7,0	-
Imprumuturi acordate filialelor - termen lung	1.276,3	1.276,3	-	1.030,0
Active aferente drepturilor de utilizare	0,3	0,5	(0,2)	1,4
Total active imobilizate	3.699,6	3.688,0	11,6	3.413,5
Active circulante				
Numerar si echivalente de numerar	105,6	5,8	99,9	193,5
Numerar restrictionat	-	-	-	320,0
Creante comerciale	0,8	0,9	(0,1)	0,4
Alte creante	501,5	584,8	(83,3)	180,8
Cheltuieli in avans	1,0	0,8	0,3	0,4
Active detinute in vederea vanzarii	0,3	0,3	-	-
Imprumuturi acordate entitati afiliate - termen scurt	45,0	30,0	15,0	-

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	Variatie 2022/2021	31 decembrie 2020
Total active circulante	654,3	622,5	31,8	695,1
Total active	4.353,8	4.310,5	43,4	4.108,6
Capitaluri proprii				
Capital social	3.464,4	3.464,4	-	3.464,4
Prima de emisiune	103,1	103,1	-	103,1
Actiuni propria	(75,4)	(75,4)	-	(75,4)
Contributii in avans la capitalul social	0,0	0,0	-	0,0
Rezerva din reevaluare	11,8	12,4	(0,6)	12,6
Rezerva legala	229,4	228,2	1,3	212,0
Alte rezerve	224,1	71,2	152,9	35,6
Rezultat reportat	38,9	319,6	(280,7)	297,0
Total capitaluri proprii	3.996,4	4.123,5	(127,1)	4.049,3
Datorii				
Datorii pe termen lung				
Leasing - termen lung	0,00	0,1	(0,1)	0,5
Datorii pe termen lung catre banci	100,0	-	100,0	-
Beneficiile angajatilor	1,1	1,1	-	1,5
Total datorii pe termen lung	101,2	1,2	100,0	2,0
Datorii curente				
Linii de credit	207,8	120,5	87,3	-
Leasing - termen scurt	0,2	0,4	(0,2)	1,0
Datorii comerciale	4,7	4,0	0,7	7,1
Alte datorii	36,5	44,0	(7,5)	36,0
Venituri amanate	0,2	0,4	(0,2)	0,2
Beneficiile angajatilor	5,8	12,2	(6,3)	7,2
Provizioane	1,0	4,2	(3,2)	5,8
Total datorii curente	256,3	185,8	70,5	57,3
Total datorii	357,5	186,9	170,5	59,3
Total capitaluri proprii si datorii	4.353,8	4.310,5	43,4	4.108,6

Sursa: Situatiile financiare individuale ale ELSA la 31 decembrie 2022

Pragul de materialitate stabilit intern la nivel individual este in valoare de 8,0 mil. RON, reprezentand 1/3 din profitul brut.

Active imobilizate

La 31 decembrie 2022, fata de 31 decembrie 2021, activele imobilizate au crescut cu 11,6 mil. RON, de la 3.688,0 mil. RON, la 3.699,6 mil. RON.

La sfarsitul anului 2022, situatia terenurilor si constructiilor este similara cu perioada anterioara. Acestea includ sediul administrativ al companiei si terenul aferent, terenurile asupra carora societatea a obtinut titluri de proprietate. Cresterea inregistrata in 2022 in valoare de 12,9 mil. RON se datoreaza investitiilor in filiale.

Investitii in entitati asociate

La data de 28 iulie 2021 si 7 decembrie 2021, Electrica SA a incheiat patru contracte pentru vanzarea - cumpararea de parti sociale in patru companii proiect, avand ca principal obiect de

activitate productia de electricitat din surse regenerabile. Contractele de vanzare - cumparare mentioneaza ca in prima etapa, Grupul primeste 30% din capitalul social al celor trei companii, urmand ca in etapele ulterioare, sa dobandeasca si diferenta de 70% din capitalul social, dupa ce anumite conditii mentionate in contracte sunt indeplinite. Pana la sfarsitul anului 2022, doua dintre companiile din proiect au fost achizitionate in proportie de 60%, prin urmare sunt contabilizate ca filiale, celelalte sunt prezentate mai jos.

Costul investitiilor la data achizitiei, in valoare totala de 18,8 mil. RON sunt detaliate mai jos:

	Crucea Power Park S.R.L.	Foton Power Energy S.R.L.
<i>Data achizitiei</i>	31 iulie 2021	31 decembrie 2021
<i>Procent detinere la data achizitiei</i>	30%	30%
<i>Activ net la data achizitiei</i>	(0,2)	(0,007)
Portiunea Grupului din activ (30%)	(0,07)	(0,002)
Fond comercial	12,6	6,3
Costul investitiei la data achizitiei	12,5	6,3

Alte creante

Creantele aferente cash-pooling cuprind creantele Electrica SA la 31 decembrie 2022 in calitatea de cash-pool lider, in cele doua sisteme de cash-pooling implementate la nivel de Grup. Descresterea in 2022 se datoreaza nevoilor de lichiditati ale filialelor plasate in cash pooling de catre Societate.

Numerar, numerar restrictionat si investitii pe termen scurt

La 31 decembrie 2022, numerarul si echivalentele in numerar au crescut cu 99,9 mil. RON la 105,6 mil. RON, de la 5,7 mil. RON la 31 decembrie 2021.

Tabel 43: Numerar si echivalente in numerar 2022 - 2020 (mil. RON)

(mil. RON)	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
Conturi curente la banci	3,6	3	18,4
Depozite cu maturitate initiala mai mica de 3 luni	102,0	2,7	175,1
Total numerar si echivalente de numerar in situatia individuala a pozitiei financiare si in situatia individuala a fluxurilor de numerar	105,6	5,7	193,5

Sursa: Situatiile financiare individuale ale ELSA la 31 decembrie 2022

Valoarea numerarului si echivalențelor de numerar a crescut cu 99,9 mil. RON datorita creșterii constituirilor de depozite pe termen scurt si a disponibilitatilor din conturile curente.

Tabel 44: Imprumuturi acordate filialelor 2022 - 2020 (mil. RON)

(mil. RON)	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
DEER (imprumut pe termen lung) *	1.276,3	1.276,3	1.030,0
EFSA	-	30,0	-
EPE	41,6	-	-
NTE	2,4	-	-
GEC&I	0,4	-	-
SWE	0,6	-	-
Total imprumuturi acordate filialelor	1.321,4	1.306,3	1.030,0

Sursa: Situatiile financiare individuale ale ELSA la 31 decembrie 2022

* incepand cu 31 decembrie 2020, cele 3 companii de distributie (SDTN, SDMN, SDTS) formeaza o singura companie de distributie numita Distributie Energie Electrica Romania (DEER)

Capital social

Capitalul social subscris in termeni nominali este constituit din 346.443.597 actiuni ordinare la 31 decembrie 2021 (346.443.597 actiuni ordinare la 31 decembrie 2021) cu o valoare nominala de 10 RON pe actiune. Actiunile ordinare confera dreptul la dividende si dreptul la un vot pe actiune in adunarile actionarilor companiei, cu exceptia celor 6.890.593 actiuni rascumparate de companiei in iulie 2014 in scopul stabilizarii pretului. Toate actiunile confera drepturi egale asupra activelor nete ale companiei, cu exceptia celor 6.890.593 actiuni rascumparate de companie in iulie 2014.

ELSA recunoaste modificarile in capitalul social numai dupa aprobarea lor in Adunarea Generala a Actionarilor si inregistrarea lor la Registrul Comertului.

Dividende

Compania poate distribui dividende din profitul statutar, conform situatiilor financiare individuale auditate intocmite in conformitate cu reglementarile contabile din Romania.

Dividendele distribuite de companie in anii 2022, 2021 si 2020 (din profiturile anilor anteriori) au fost dupa cum urmeaza:

Tabel 45: Dividende 2022 - 2020 (mil. RON)

(mil. RON)	2022	2021	2020
Dividende distribuite	152,8	247,8	246,1

Sursa: Situatiile financiare individuale ale ELSA la 31 decembrie 2022

In data de 20 aprilie 2022, Adunarea Generala a Actionarilor ELSA a aprobat distribuirea dividendelor in suma de 152,8 mil. RON, suma de 16,1 mil. RON la rezerva legala si in alte rezerve suma de 152,9 mil. RON. Valoarea dividendelor pe actiune distribuite actionarilor companiei a fost: 0,4500 RON pe actiune (2021: 0,7248 RON pe actiune).

Din dividendele distribuite in suma de 152,8 mil. RON (2021: 247,8 mil. RON) au fost platite 152,4 mil. RON (2021: 247,6 mil. RON), diferenta reprezentand dividende neridicate de actionari.

Provizioane

Tabel 46: Provizioane 2022 (mil. RON)

(mil. RON)	Litigii si alte riscuri
Sold la 1 ianuarie 2022	4,2
Provizioane recunoscute	0,3
Provizioane utilizate	(1,9)
Provizioane reversate	(1,6)
Sold la 31 decembrie 2022	1,0

Sursa: Situatiile financiare individuale ale ELSA la 31 decembrie 2022

Provizioanele in suma de 1,0 mil. RON in sold la 31 decembrie 2022 (31 decembrie 2021: 4,2 mil. RON) se refera in principal la beneficiile acordate la terminarea contractelor de mandat ale directorilor.

6.8 Situatia individuala a profitului sau pierderii

Informatie financiara selectata din situatia profitului sau pierderii a companiei.

Tabel 47: Situatia individuala a profitului sau pierderii (mil. RON)

Indicator	2022	2021	Variatie 2022/2021	2020
Venituri	-	-	-	3,3
Alte venituri din exploatare	5,2	0,8	4,4	14,5
Beneficiile angajatilor	(30,2)	(39,2)	9,1	(31,8)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(1,6)	(2,3)	0,7	(13,1)
Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	-	-	-	98,6
Reluarea ajustarilor/ (Ajustari) pentru deprecierea imobilizarilor corporale, net	0,0	3,8	(3,8)	(10,0)
Ajustari pentru deprecierea activelor circulante si pierderi din creante, net	0,1	0,1	-	-
Modificari in provizioane privind dispute legale si clauze de neconcurenta, net	3,2	1,6	1,6	(2,5)
Alte cheltuieli de exploatare	(18,5)	(20,4)	1,9	(23,9)
Profit sau pierdere inainte de rezultatul financiar	(41,8)	(55,6)	13,8	35,1
Venituri financiare	78,3	377,7	(299,4)	260,3
Cheltuieli financiare	(12,4)	(0,3)	(12,2)	(0,1)
Cota parte rezultate entitati asociate	-	-	-	-
Rezultatul financiar net	65,9	377,4	(311,6)	260,2
Profit inainte de impozitare	24,0	321,8	(297,7)	295,3
Beneficiu/ (Cheltuiala) cu impozitul pe profit	0,3	0,0	0,2	3,1
Profitul exercitiului financiar	24,3	321,8	(297,5)	298,4
Rezultat pe actiune				
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	0,07	0,95	(0,88)	0,88

Sursa: Situatiile financiare individuale ale ELSA la 31 decembrie 2022

Pragul de materialitate stabilit intern la nivel individual este in valoare de 8,0 mil. RON, reprezentand 1/3 din profitul brut.

Salarii si alte beneficii ale angajatilor

In anul 2022, cheltuielile cu salariile si alte beneficii ale angajatilor au scazut cu 9,1 mil. RON la 30,2 mil. RON de la 39,2 mil. RON in 2021. Variatia este rezultatul reorganizarii care a avut loc in lunile martie si aprilie, rezultand o scadere a numarului de angajati.

Profit sau pierdere inainte de rezultatul financiar

Ca urmare a factorilor descrisi mai sus, ELSA a inregistrat in anul 2022 o pierdere inainte de rezultatul financiar in suma de 41,8 mil. RON, in timp ce in anul 2021 a inregistrat o pierdere in valoare de 55,6 mil. RON.

Rezultatul financiar net

În cursul exercitiului financiar încheiat la 31 decembrie 2022, rezultatul financiar net a scăzut de la 377,4 mil. RON în anul 2021 la 65,9 mil. RON. Aceasta diminuare este cauzată de dividendele primite în anul 2021 în valoare de 329,5 mil. RON fără corespondent în anul 2022.

Veniturile financiare în anul 2022 sunt în valoare de 78,3 mil. RON și reprezintă venituri din dobânzile încasate pentru împrumuturile acordate filialelor.

Rezultatul financiar net este impactat de negativ de cheltuielile financiare înregistrate în anul 2022 în valoare de 12,4 mil. RON reprezentând cheltuieli cu dobânzile aferente împrumuturilor.

Profitul înainte de impozitare

În anul 2022, profitul înainte de impozitare a scăzut cu 297,7 mil. RON sau 92,5%, la 24,0 mil. RON de la 321,8 mil. RON în anul 2021.

Beneficiu cu impozitul pe profit

În anul 2022, societatea a înregistrat un beneficiu de impozit pe profit în valoare de 0,3 mil. RON, în principal datorită înregistrării veniturilor din impozitul pe venit amanat.

Profitul net al perioadei

Ca urmare a factorilor prezentați mai sus, profitul net realizat în anul 2022 a înregistrat o scădere de 297,5 mil. RON față de anul 2021, la 24,3 mil. RON de la 321,8 mil. RON.

6.9 Situația individuală a fluxurilor de numerar

Informație financiară selectată din situația fluxurilor de numerar a companiei.

Tabel 48: Situația individuală a fluxurilor de numerar (mil. RON)

Indicator	2022	2021	Variație 2022/2021	2020
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare				
Profitul exercitiului financiar	24,3	321,8	(297,5)	298,4
Ajustări pentru:				
Amortizarea imobilizărilor corporale	1,0	1,1	(0,1)	11,2
Amortizarea imobilizărilor necorporale	0,6	1,2	(0,6)	1,9
Ajustări pentru deprecierea imobilizărilor corporale, net	(0,0)	(3,8)	3,8	10,0
Pierdere/ (Castig) din cedarea de imobilizări corporale	-	3,1	(3,1)	0,6
Reluarea ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale și altor creanțe, net	(0,1)	(0,1)	(0,0)	(98,6)
Ajustări pentru deprecierea activelor deținute în vederea vânzării	-	0,5	(0,5)	-
Rezultat financiar net	(65,9)	(377,4)	311,6	(260,2)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(0,3)	(0,0)	(0,2)	(3,1)
Modificări în beneficiile angajaților	(5,0)	5,1	(10,0)	(0,4)
Modificări în provizioane, net	(3,2)	(1,6)	(1,6)	2,5
	(48,5)	(50,2)	1,7	(37,7)
Modificări în:				
Creanțe comerciale	0,2	(0,4)	0,7	103,2
Alte creanțe	(0,5)	3,0	(3,5)	4,3
Datorii comerciale	0,4	(2,9)	3,3	1,8
Alte datorii	0,8	0,3	0,5	(0,4)
Beneficiile angajaților	0,1	(0,3)	0,4	1,9

Indicator	2022	2021	Variatie 2022/2021	2020
Numerar generat/(utilizat in) din activitatea de exploatare	(47,5)	(50,5)	3,0	73,1
Dobanzi platite	(12,2)	(0,2)	(12,1)	-
Numerar net din/(utilizat in) activitatea de exploatare	(59,7)	(50,7)	(9,0)	73,1
Fluxuri de numerar din activitatea de investitii				
Plati pentru achizitii de imobilizari corporale	(1,9)	(4,8)	3,0	(4,0)
Plati pentru achizitii de imobilizari necorporale	(0,2)	-	(0,2)	-
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	1,2	0,0	1,2	0,2
Plati pentru achizitia de actiuni in alte entitati	(7,0)	-	(7,0)	-
Incasari la scadenta depozitelor cu maturitate mai mare de 3 luni	-	-	-	66,4
Cash-pooling pozitie neta	81,3	(393,6)	474,9	(132,2)
Imprumuturi acordate filialelor	(151,0)	(336,3)	185,3	-
Incasari din imprumuturi acordate filialelor	135,9	60,0	75,9	-
Plati pentru achizitia actiuni in entitati asociate	(0,0)	(25,8)	25,8	-
Plati pentru achizitia filialelor, net costuri de achizitie	(4,4)	(0,1)	(4,3)	-
Numerar restrictionat	-	320,0	(320,0)	-
Dobanzi incasate	72,1	42,2	29,9	41,4
Dividende incasate	-	329,5	(329,5)	215
Numerar net din/(utilizat in) activitatea de exploatare	126,0	(8,9)	135,0	186,8
Fluxuri de numerar din activitatea de finantare				
Overdraft	87,3	-	87,3	-
Dividende platite	(153,2)	(247,6)	94,5	(245,8)
Imprumuturi primite	100,0	-	100,0	-
Plati aferente leasing	(0,6)	(1,0)	0,4	(0,9)
Numerar net utilizat in activitatea de finantare	33,6	(248,6)	282,2	(246,7)
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	99,9	(308,3)	408,1	13,2
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	(114,8)	193,5	(308,3)	180,5
Reclasificare descoperiri de cont prezentate anterior la numerar si echivalente de numerar	120,5	-	120,5	-
Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie	105,6	(114,8)	220,4	193,5

Sursa: Situatiile financiare individuale ale ELSA la 31 decembrie 2022

Pragul de materialitate stabilit intern la nivel individual este in valoare de 8,0 mil. RON, reprezentand 1/3 din profitul brut.

In anul 2022, cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar a fost de 99,9 mil. RON.

Numerarul net generat de activitatea de exploatare a fost de (47,5) mil. RON. Profitul net al perioadei a fost de 24,3 mil. RON; principalele ajustari pentru elemente nemonetare ale profitului net au fost: adaugarea amortizarii imobilizarilor corporale si necorporale in suma de 1,6 mil. RON, scaderea impactului generat de beneficiile angajatilor in valoare de 5,0 mil. RON, scaderea variatiei modificarii provizioanelor de 3,2 mil. RON, impactul ajustarilor de valoare pentru creante comerciale si impactul impozitul pe profit au fost nesemnificative. A fost dedus rezultatului financiar net de 65,9 mil. RON.

Modificarile in capitalul circulant au avut un efect favorabil, de 1,0 mil. RON, impactul fiind generat de modificarea cu impact pozitiv a a datoriilor comerciale si altor datorii in suma de 1,3 mil. RON (din care, impact pozitiv de 0,1 mil. RON din modificarea in beneficiile angajatilor) diminuat de impactul negativ a creantelor comerciale si altor creante, in suma de 0,3 mil. RON.

In anul 2022 dobanzile platite au fost cu 12,1 mil. RON mai mari decat in 2021, reprezentand in principal dobanda aferenta facilitatii overdraft in cadrul sistemului de cash pooling. Cresterea de la 0,2 mil. RON la 12,2 mil. RON in anul 2022 s-a datorat valorii mai mari a utilizarilor in raport cu perioada anterioara, dar si cresterii ratei ROBOR.

Pentru activitatea de investitii a fost utilizat numerar in suma de 126,0 mil. RON, cele mai mari valori fiind aferente dobanzilor incasate in suma de 72,1 mil. RON, creditelor acordate entitatilor afiliate in valoare de 151,0 mil. RON, incasari aferente creditelor acordate filialelor in valoare de 136,0 mil. RON a incasarilor nete din depozite in valoare de 66,5 mil. RON si a impactului activitatii de cash pooling, rezultand intr-o reducere de 132,2 mil. RON.

In anul 2022 valoarea imprumuturilor acordate filialelor a fost de 151,0 mil. RON, cu 185,3 mil. RON mai putin fata de perioada anterioara. Totodata, incasarile din imprumuturi acordate filialelor au crescut cu 75,9 mil. RON fata de perioada anterioara, in principal datorita rambursarii integrale a contractului intragrup contractat de EFSA in cursul anului 2021.

Valoarea dobanzilor incasate a fost de 72,1 mil. RON, ca urmare a noilor imprumuturi acordate filialelor in 2022, valorii mai mari a utilizarilor de catre filiale din structura de Cash Pooling, precum si cresterii ratei ROBOR.

Comparativ cu anul 2021, in acest an nu s-a inregistrat numerar restrictionat si nici nu au fost incasate dividende de la filiale, acestea inchizand exercitiul financiar 2021 cu pierdere.

Activitatea de finantare a generat o majorare a numerarului si echivalentelor de numerar de 33,6 mil. RON, in principal din imprumuturilor primite in valoare de 100,0 mil. RON reprezentand facilitatea de credit pentru capital de lucru si emitere de scrisori bancare cu Vista Bank contract in acest an si a sumelor incasate in overdrafts de 87,3 mil. RON, impact redus de dividendele platite catre actionari in valoare de 153,2 mil. RON (valoarea dividendului brut pentru o actiune a scazut de la 0.73 RON/actiune pentru dividende aferente anului 2020 la 0.45 RON/actiune pentru dividende aferente anului 2021).

In **anul 2021**, scaderea neta a numerarului si echivalentelor de numerar a fost de 308,3 mil. RON.

Numerarul net generat de activitatea de exploatare a fost de (50,5) mil. RON. Profitul net al perioadei a fost de 321,8 mil. RON; principalele ajustari pentru elemente nemonetare ale profitului net au fost: adaugarea amortizarii imobilizarilor corporale si necorporale in suma de 2,3 mil. RON, adaugarea impactului generat de cedarea imobilizarilor corporale in suma neta de 0,7 mil. RON, scaderea variatiei modificarii provizioanelor de 1,6 mil. RON, impactul ajustarilor de valoare pentru creante comerciale si impactul impozitului pe profit au fost nesemnificative. A fost dedus rezultatului financiar net de 377,4 mil. RON.

Modificarile in capitalul circulant au avut un efect favorabil, de 0,4 mil. RON, cel mai mare impact fiind generat de modificarea cu impact pozitiv a creantelor comerciale si altor creante, in suma de 2,5 mil. RON si modificarea cu impact negativ a datoriilor comerciale si altor datorii in suma de 2,9 mil. RON (din care, impact negativ de 0,3 mil. RON din modificarea in beneficiile angajatilor).

Din activitatea de investitii a fost utilizat numerar in suma de 9,0 mil. RON, cele mai mari valori fiind aferente dividendelor incasate de 329,5 mil. RON, a creditelor acordate entitatilor afiliate in valoare de 336,3 mil. RON, a dobanzilor incasate in suma de 42,2 mil. RON, a platilor pentru achizitia de actiuni in filiale in valoare de 25,8 mil. RON, precum si incasari aferente creditelor acordate filialelor in valoare de 60,0 mil. RON, a sumelor platite in cadrul schemei de cash pooling, implementata la nivelul Grupului, in valoare de 393,6 mil. RON si a numerarului restrictionat eliberat, de 320,0 mil. RON.

Activitatea de finantare a generat o scadere a numerarului si echivalentelor de numerar de 248,6 mil. RON, in principal din dividendele platite catre actionari, de 247,6 mil. RON.

6.10 Managementul Riscului

Anul 2022, in cadrul grupului Electrica din perspectiva managementului riscului a fost unul al consolidarii initiativelor din anul precedent si al proiectelor noi, initiate din nevoi interne sau la solicitarea unor terti.

Astfel, ca si proiect nou derulat si finalizat in cursul anului 2022, mentionam obtinerea certificarii pentru implementarea standardului ISO 27001 la nivelul ELSA. O componenta importanta a acestei certificari a fost alinierea sistemului de management al riscului la prevederile din standardul de certificare. Din aceasta perspectiva cadrul general a fost adaptat la cerintele de identificare a resurselor, amenintarilor si vulnerabilitatilor pe care societatea le poate intampina in toate activitatile care se bazeaza pe tehnologia informatiei. Concomitent obtinerea acestei certificari pentru Electrica, modificarile operate in cadrul sistemului de management al riscului au fost cascadeate la nivel de grup pentru a permite replicarea certificarii pentru fiecare societate.

In acest an a fost incheiat cu succes si livrat in termenul prevazut, proiectul de consultanta derulat de echipa de management al riscului Electrica, pentru o entitate reprezentativa din industria energetica din Romania.

Din perspectiva consolidarii sistemului de management al riscurilor la nivelul Grupului, a fost actualizata Procedura de management al riscului si implementata la nivel de Grup. Aceste modificari permit realizarea unor analize a riscurilor la un nivel agregat si si extragerea cu usurinta a informatiilor relevante de raportat. Aceste analize au ca scop intelegerea naturii riscurilor identificate corelarea masurilor de atenuare si monitorizare cu profilul de risc si al apetitului la risc.

Incepand cu anul 2022, in cadrul Grupului a fost demarat un proiect intern (Proiectul ESG) de implementare a cerintelor noilor reglementari la nivel European in materie de sustenabilitate – ESG (Environmental, Social and Governance). Analiza riscurilor din perspectiva scenariilor ESG precum si monitorizarea expunerilor generate de Grup prin activitatea curenta devin extrem de importante din perspectiva unui mod de a face business sustenabil si durabil. Conformitatea cu acest e cerinte noi de raportare va sta la baza reformarii modului de evaluarea a riscurilor pentru orice organizatie in vederea accesului la finantari si proiecte.

Provocarile anului 2022 au fost multiple din perspectiva managementului riscului, in sensul in care materializarea unor riscuri cum au fost cele de lichiditate, de reglementare, de piata (in mod particular pretul energiei electrice achizitionate pentru consumul propriu tehnologic), operationale (sisteme IT, sau furturi de energie electrica) au avut cauze multiple si pe alocuri efecte imprecizabile.

Din perspectiva prevederilor legale in vigoare aplicabile coroborat cu abordarea impusa de cerintele interne in ceea ce priveste managementul riscului de credit si contrapartida, a fost elaborata si implementata Politica privind Cunoasterea partenerilor de afaceri, astfel asigurandu-se conditiile necesare cunoasterii partenerilor de afaceri, fie acestia clienti sau furnizori, in vederea atenuarii unor posibile riscuri reputatiunale sau de credit si contrapartida.

Acceptarea partenerilor de afaceri se face numai cu aplicarea masurilor de cunoastere a clientelei conform legislatiei in domeniu si Procedurii interne privind combaterea si prevenirea spalarii banilor si a finantarii terorismului. De asemenea, in realizarea activitatii de cunoastere a clientelei se utilizeaza si platforme specializate de verificare a partenerilor de afaceri.

FACTORI DE RISC

Activitatea Grupului, performanta, reputatia, situatia financiara si valoarea de piata a actiunilor sale pot fi afectate de o serie de factori atat de natura interna cat si externa. Acesti factori pot conduce la materializarea riscurilor care influenteaza in mod negativ activitatea si performanta Grupului. Astfel de factori pot influenta in mod special riscurile descrise in continuare pe care Grupul le-a identificat si pentru care urmareste gestionarea acestora.

Factorii de risc ar trebui priviti atat din interior cat si din exterior, ultima categorie fiind mai greu de controlat dar ambele avand implicatii in manifestarea si materializarea riscurilor.

Factorii de risc pot fi din urmatoarele categorii:

- **Riscuri macroeconomice si specifice industriei energetice:** conditiile economice globale si regionale, respectiv contextul economic la nivel national si regional international care pot influenta negativ activitatea Grupului. Acesti factori pot fi: inflatia, recesiunea, modificari ale politicii fiscale si monetare, creditare mai restransa, rate mai mari ale dobanzilor,

tarife noi sau in crestere, fluctuatii valutare, pretul materiei prime (energia electrica, gazul natural), etc.

- **Riscuri determinate de evenimente politice, razboi si/sau alte dispute internationale, sanctiuni aplicate la nivel international, dezastre naturale, accidente industriale**, etc. toate acestea putand provoca intreruperi ale activitatii in cadrul Grupului. Astfel de evenimente, expuse mai sus, pot dauna sau perturba contextul economic international si economia globala/regionala si pot influenta negativ activitatea atat a Grupului dar si a celorlalte contrapartide (parteneri contractuali). Totodata, intreruperea activitatii din cauze mai sus mentionate pot genera cheltuieli semnificative si timp substantial de recuperare, acestea influentand negativ activitatea si rezultatele financiare.
- **Riscuri de reglementare, respectiv modificari legislative** cu timp scurt de adaptare la noile cerinte dar cu implicatii semnificative in special zona de risc de piata si de contrapartida/credit. Riscurile de reglementare pot aparea ca si consecinta a unor evenimente internationale (ex. Razboiul Rusia-Ucraina) care declanseaza o serie de evolutii de piata imprevedibile dar si restrictii si sanctiuni la nivel international care se rasfrang si la nivel regional si local.
- **Riscuri tehnice determinate de dimensionarea neadecvata a retelei raportat la cererea de energie** insemnand imposibilitatea asigurarii mentenantei retelei si a furnizarii energiei catre clienti, acestea putand afecta negativ si in mod semnificativ activitatea Grupului.
- **Riscuri strategice** respectiv asigurarea finantarii proiectelor in cadrul grupului poate fi influentata atat de factori interni, prin pastrarea unui rating la nivel ridicat care sa mentina un pret al actiunilor atractiv si implicit atentia investitorilor dar si factori externi respectiv dificultatea de a accesa piete in vederea mobilizarii de capital (disponibilitatea de capital pentru finantare).

Tot ca factor al riscului strategic este perceputa si volatilitatea pretului actiunilor ca o consecinta a neatingerii de catre companie a asteptarilor privind profitabilitatea, cresterea acesteia si acordarea de dividende. Astfel, pretul actiunilor poate scadea semnificativ, cu impact asupra increderii investitorilor si implicatii si de natura reputationala.

MANAGEMENTUL RISCURILOR NON FINANCIARE

Managementul riscului operational

Riscul operational reprezinta cea mai larga categorie de riscuri non financiare care a se manifesta la nivelul tuturor entitatilor din Grup. Cele mai importante si des intalnite subcategorii ale riscului operational sunt cele din aria IT (incluzand cyber si securitate), riscuri referitoare la executia unor procese si/sau proceduri si/sau sarcini de serviciu dar si riscuri provocate in relatia cu clientii si/sau procese si /sau practici de afaceri. Pentru aceste riscuri identificate, la nivelul fiecarei entitati ale Grupului sunt stabilite masuri de atenuare a acestor riscuri si evaluari periodice prin care se urmaresc monitorizarea si controlul permanent al acestora.

Managementul riscului de conformitate

Riscul de conformitate care include si riscul legal, respectiv al modificarilor legislative, se manifesta deopotri la nivelul fiecarei entitati din Grupul Electrica. In anul 2022, riscul legislativ a atins expuneri mai ridicate decat in anii anteriori datorita modificarilor legislative determinate de contextul international, cu implicatii directe in activitatea tuturor companiilor din domeniul energiei.

Managementul riscului strategic

Riscul strategic are implicatii la nivelul intregului Grup datorita modificarilor la nivelul organizational si de guvernanta care au avut loc in anul 2022 in cadrul unor entitati ale Grupului dar si privind contextul de piata si al adaptarii la cerintele acesteia. Entitatile Grupului urmaresc adoptarea de strategii care sa asigure o pozitionare adecvata in piata si flexibilitate care sa asigure o recalibrare in timp util in vederea atingerii obiectivelor propuse.

Managementul riscului tehnic

Riscul tehnic se manifesta la nivelul anumitor entitati ale Grupului si se refera la asigurarea dimensionarii adecvate a retelei raportat la cererea de energie, asigurarii functionarii adecvate a acesteia si implicit asigurarea continuitatii in alimentarea cu energie electrica. La nivel de Grup exista o permanenta preocupare privind expunerea la acest risc tehnic si de implementarea unor masuri de

atenuare a acestuia, implicatiile directe fiind satisfactia clientilor si totodata reputatia la nivel de Grup.

Riscuri si incertitudini prezente la 31 decembrie 2022 si aspecte privind principalele riscuri si incertitudini care ar putea afecta activitatea Grupului si lichiditatea sa in urmatoarea perioada sunt prezentate in tabelul de mai jos.

Tabel 49: Riscuri si incertitudini prezente la 31 decembrie 2022

Descrierea riscului	Actiuni de diminuare a riscului
Criza din Ucraina	
• La 24 februarie 2022, Rusia a invadat Ucraina, marcand o escaladare abrupta a razboiului ruso-ucrainean inceput in 2014 prin anexarea de catre Rusia a peninsulei Crimeea. Invazia a generat pe de o parte o criza de refugiati cu cea mai rapida crestere din Europa de la cel de-al Doilea Razboi Mondial incoace, iar pe de o parte o criza alimentara la nivel mondial. Totodata, la nivel regional s-a creat si o criza a resurselor datorita impunerii Rusiei a unei serii de restrictii la nivel international, Rusia fiind jucator important pe piata gazelor naturale in Europa. • Grupul Electrica nu detine filiale si entitati afiliate pe teritoriul Ucrainei si nici nu detine alte expuneri relevante in tarile implicate direct in acest conflict. Din punct de vedere operational, achizitiile de energie si gaze naturale sunt facute preponderent de pe piata interna, disponibilitatea, provenienta si livrarea resurselor poate fi influentata de dinamica conflictului din regiune.	• Opinia conducerii este ca aceste riscuri s-au materializat deja pe piata de gaze naturale, energie electrica si produse petroliere. Atenuarea impactului a fost posibila in activitatea de furnizare prin masurile de compensare si plafonare stabilite la nivel national. In activitatea de distributie, impactul direct resimtit a fost vizibil prin pretul la care a putut fi achizitionata energia electrica aferenta consumului propriu tehnologic (CPT). Aceste influente negative se pot mentine si in urmatoarea perioada datorita volatilitatii pietei dar si a unor posibile viitoare reglementari cu impact direct in activitatea Grupului.
Riscul de piata	
• Riscul de piata reprezinta riscul ca modificarea preturilor la energie si gaze naturale, a ratei de dobanda de referinta, precum preturile actiunilor, ratele de dobanda sau cursurile de schimb, sa afecteze veniturile Grupului sau valoarea detinerilor sale. In anul 2022 rata inflatiei in Romania a cunoscut o crestere spectaculoasa, inregistrand la T3 2022 valoarea de 15,9% iar pentru T4 2022 este prognozata 16,5%. Totodata, inflatia preturilor bunurilor energetice a inregistrat la T3 2022 valoarea de 35,7% urmand o prognoza pe un trend usor descendent la T4 2022 de 29,9%. Pentru anul 2023 prognoza se mentine la un nivel ridicat. Sursa: https://www.bnr.ro/Proiectii-BNR-22694-mobile.aspx	• La nivelul activitatii de furnizare sunt implementate politici, proceduri si instrumente de administrare a riscurilor de piata pentru a gestiona si controla expunerile pe piata de energie electrica si gaze naturale. In acest sens au fost demarate proiecte interne de revizuire a strategiei de hedging, imbunatatirea capacitatii de prognoza a cererii. De asemenea a fost avuta in vedere adecvarea acestora la realitatea impusa de pietele specifice in aceasta perioada: scaderea consumului coroborata cu cresterea preturilor de achizitie. • Un alt factor de risc semnificativ in aceasta zona provine din lipsa unor capacitati de productie care sa compenseze scenariile extreme: temperaturi extrem de scazute, seceta, lipsa fronturi de lucru pentru carbune, indisponibilitatea resurselor primare pentru energia regenerabila (vant, soare). • Compania are in vedere in anul 2023 obtinerea certificarii pentru implementarea ISO 50001 Sisteme de management al energiei in vederea imbunatatirii serviciilor oferite si gestionarea eficienta a resurselor.
Riscul de credit si de contrapartida	
• Riscul de credit reprezinta riscul producerii de pierderi financiare conditiile in care o contrapartida / un client nu isi indeplineste obligatiile contractuale de achitare a facturilor la scadenta acestora	• Conducerea monitorizeaza si examineaza expunerea curenta, limitele de credit si ratingurile contrapartidelor, provizioanele constituite. • Contextul de piata actual, implica o presiune semnificativa pe capacitatea contrapartidelor din pata de energie de a asigura livrarea la timp sau de a efectua plata unor compensatii aferente.
Riscul de lichiditate	

Descrierea riscului	Actiuni de diminuare a riscului
Riscul de lichiditate reprezinta riscul ca Grupul sa nu isi poata indeplini obligatiile financiare ajunse la scadenta.	- Abordarea Grupului in administrarea lichiditatii consta in asigurarea unui nivel suficient de lichiditati pentru achitarea obligatiilor scadente, atat in conditii normale cat si in conditii de stres, prin sistemul de management al trezoreriei prin cash pooling si accesarea unei game variate de linii de credit de tip overdraft. - De asemenea, prefinantarea schemei de sprijin pentru segmental de furnizare implica un risc de lichiditate, inclusiv finantarea pretului la CPT care se va recupera prin tarifele viitoare. - Grupul monitorizeaza atent, prin structurile de trezorerie, impactul si efectele asupra activitatii companiilor si rezultatelor financiare si dispune de resurse adecvate pentru a-si continua activitatea operationala.
Riscul de conformitate (legal)	
- Pietele de energie si a gazelor naturale sunt reglementate de legislatia locala si europeana. - Aceste reglementari pot fi modificate sau pot fi interpretate diferit de catre autoritatile locale si pot afecta marjele de profit operationale ale Grupului. - Acest risc este sustinut si de istoricul legislativ al ultimilor ani, care contine o serie de legi ce au impactat semnificativ preturile la energie si gaze naturale, elementele de plafonare, etc.	- Grupul depune eforturi in vederea optimizarii eficientei operationale in conformitate cu reglementarile actuale si cele viitoare. - Impactul acestor reglementari este unul aproape de plaja maxima utilizata in evaluare cu consecinte imediate in profitabilitatea la nivel de grup.
Riscul operational	
- Grupul poate inregistra pierderi directe sau indirecte rezultand dintr-o gama larga de factori asociati proceselor, furnizorilor de servicii, tehnologiei si infrastructurii si din factori externi, precum cerinte de reglementare sau legale si standarde general acceptate privind cele mai bune practici din domeniu. - Incalcarea sau defectiunea sistemelor de securitate si tehnologie a informatiei poate atrage dupa sine riscul de pierdere financiara, intreruperea operatiunilor sau deteriorarea reputatiei Grupului.	- Grupul are implementat un sistem de monitorizare operationala, documentat prin politici si proceduri, care asigura escaladarea si remediarea problemelor operationale potentiale. - In vederea implementarii celor mai bune practici in domeniu, la nivelul Grupului, SE Electrica S.A. a obtinut in anul 2022 certificarea pentru implementarea standardului 27001: Tehnologia Informatiei, Tehnici de securitate, Sisteme de management al securitatii informatiei. Este analizata in continuare extinderea certificarii si la nivelul celorlalte entitati din Grup.

Sursa: Electrica

MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR

Grupul este expus urmatoarelor riscuri care rezulta din utilizarea instrumentelor financiare: riscul de credit, riscul de lichiditate si riscul de piata.

Aceste riscuri sunt explicate si detaliate in continuare.

Riscul de credit

Riscul de credit reprezinta riscul ca Grupul sa inregistreze o pierdere financiara daca un client sau contrapartida din cadrul unui instrument financiar nu isi indeplineste obligatiile contractuale, fiind in principal generat in legatura cu creantele comerciale ale Grupului, numerarul si echivalentele de numerar, numerarul restrictionat si depozitele bancare.

Expunerea Grupului la riscul de credit este influentata in principal de caracteristicile individuale ale fiecarui client. In trecut, Grupul avea un risc ridicat de credit in principal din partea companiilor de stat.

Numerarul si depozitele bancare sunt plasate la institutii financiare care sunt considerate ca avand o bonitate ridicata.

Valoarea contabila a activelor financiare reprezinta expunerea maxima la riscul de credit.

Creante comerciale

Riscul de credit al Grupului în legătură cu creantele s-a orientat în trecut la societățile controlate de stat și în ultimii ani la clienții cu dificultăți financiare, urmare a schimbărilor specifice în sectorul lor de activitate. Grupul are implementată o politică privind managementul riscului de credit și are în vedere inclusiv asigurarea creanțelor comerciale. De asemenea contractele de furnizare a energiei electrice includ clauze de reziliere în anumite circumstanțe.

Grupul înregistrează o ajustare pentru depreciere reprezentând valoarea pierderilor de credit preconizate - calculată pe baza ratelor de pierdere.

Depreciere

Tabelele următoare prezintă informații cu privire la expunerea la risc de credit și a ratelor de pierdere preconizate din creante la 31 decembrie 2022, 2021 și 2020.

Tabel 50: Riscul de credit și a ratelor de pierdere preconizate din creante la 31 decembrie 2022

(mil. RON)	31 decembrie 2022				
	Rata previzionată a pierderilor	Valoare brută	Pierderi previzionate pe durata de viață	Creante comerciale nete	Depreciat din punct de vedere al creditului
Neajunse la scadență	3%	1.951,7	(60,3)	1.891,3	Nu
Cu scadență depășită între 1-30 zile	4%	491,0	(19,3)	471,6	Nu
Cu scadență depășită între 31-60 zile	16%	66,4	(10,5)	55,9	Nu
Cu scadență depășită între 61-90 zile	35%	27,3	(9,7)	17,6	Nu
Cu scadență depășită cu mai mult de 90 zile	95%	582,4	(552,9)	29,5	Da
Total		3.118,7	(652,7)	2.452,4	

Sursa: Situațiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022

Tabel 51: Riscul de credit și a ratelor de pierdere preconizate din creante la 31 decembrie 2021

(mil. RON)	31 decembrie 2021				
	Rata previzionată a pierderilor	Valoare brută	Pierderi previzionate pe durata de viață	Creante comerciale nete	Depreciat din punct de vedere al creditului
Neajunse la scadență	2%	1.080,1	(16,6)	1.063,5	Nu
Cu scadență depășită între 1-30 zile	5%	228,5	(10,6)	217,9	Nu
Cu scadență depășită între 31-60 zile	15%	36,7	(5,3)	31,4	Nu
Cu scadență depășită între 61-90 zile	38%	15,4	(5,9)	9,5	Nu
Cu scadență depășită cu mai mult de 90 zile	98%	964,7	(942,4)	22,3	Da
Total		2.325,4	(980,8)	1.344,6	

Sursa: Situațiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2021

Tabel 52: Riscul de credit și a ratelor de pierdere preconizate din creante la 31 decembrie 2020

(mil. RON)	31 decembrie 2020				
	Rata previzionată a pierderilor	Valoare brută	Pierderi previzionate pe durata de viață	Creante comerciale nete	Depreciat din punct de vedere al creditului
Neajunse la scadență	2%	812,9	(13,1)	799,8	Nu
Cu scadență depășită între 1-30 zile	1%	163,4	(2,3)	161,1	Nu
Cu scadență depășită între 31-60 zile	12%	49,0	(5,8)	43,2	Nu

(mil. RON)	31 decembrie 2020				
	Rata previzionata a pierderilor	Valoare bruta	Pierderi previzionate pe durata de viata	Creante comerciale nete	Depreciat din punct de vedere al creditului
Cu scadenta depasita intre 61-90 zile	33%	17,5	(5,7)	11,8	Nu
Cu scadenta depasita cu mai mult de 90 zile	99%	936,6	(922,7)	13,9	Da
Total		1.979,4	(949,6)	1.029,8	

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2020

Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate reprezinta riscul ca Grupul sa intampine dificultati in onorarea obligatiilor asociate datoriilor financiare care sunt decontate prin transferul numerarului sau altui activ financiar. Politica Grupului in privinta managementului lichiditatii este de a mentine, in masura in care este posibil, suficiente lichiditati pentru a onora obligatiile pe masura ce acestea ajung la scadenta, in conditii normale si de stres, pentru evitarea pierderilor neacceptabile.

Grupul urmareste mentinerea unui nivel al numerarului si echivalentelor de numerar care sa depaseasca iesirile de numerar previzionate pentru plata datoriilor financiare. De asemenea, Grupul monitorizeaza nivelul intrarilor de numerar previzionate din incasarea creantelor comerciale, precum si nivelul iesirilor de numerar previzionate pentru plata datoriilor comerciale si altor datorii. In plus, Grupul mentine facilitati de descoperire de cont.

Expunerea la riscul de lichiditate

Tabelul urmator prezinta scadentele contractuale ale datoriilor financiare la data de raportare. Sumele sunt prezentate ca valoare bruta si nediscountate si includ platile estimate de dobanda.

Tabel 53: Scadentele contractuale ale datoriilor financiare (mil. RON) – S-IFRS-EU

	Valoare Contabila	Fluxuri de numerar contractuale				
Datorii financiare		Total	mai putin de 1 an	1-2 ani	2-5 ani	mai mult de 5 ani
31 decembrie 2022						
Descoperiri de cont	2.571,0	2.571,0	2.571,0	-	-	-
Leasing	53,7	53,7	19,2	10,8	10,7	13,0
Imprumuturi bancare pe termen lung	760,7	760,7	113,5	354,5	200,5	92,2
Datorii comerciale	1.407,1	1.407,1	1.407,1	-	-	-
Active financiare aferente contractelor de concesiune	951,6	951,6	190,3	190,3	570,9	-
Total	5.744,1	5.744,1	4.301,1	555,6	782,1	105,2
31 decembrie 2021						
Descoperiri de cont	627,4	627,4	627,4	-	-	-
Leasing	21,5	21,5	9,4	4,9	5,1	2,2
Imprumuturi bancare pe termen lung	628,5	628,5	509,7	27,5	82,4	8,9
Datorii comerciale	891,3	891,3	891,3	-	-	-
Total	2.168,8	2.168,8	2.037,9	32,3	87,4	11,1

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022

Tabel 54: Scadentele contractuale ale datoriilor financiare (mil. RON) – S-OMFP2844/2016

	Valoare Contabila	Fluxuri de numerar contractuale				
Datorii financiare		Total	mai putin de 1 an	1-2 ani	2-5 ani	mai mult de 5 ani
31 decembrie 2022						
Descoperiri de cont	2.571,0	2.571,0	2.571,0	-	-	-
Leasing	53,7	53,7	19,2	10,8	10,7	13,0
Imprumuturi bancare pe termen lung	760,7	760,7	113,5	354,5	200,5	92,2
Datorii comerciale	1.407,1	1.407,1	1.407,1	-	-	-
Total	4.792,5	4.792,5	4.110,9	365,3	211,2	105,2
31 decembrie 2021						
Descoperiri de cont	627,4	627,4	627,4	-	-	-
Leasing	21,5	21,5	9,4	4,9	5,1	2,2
Imprumuturi bancare pe termen lung	628,5	628,5	509,7	27,5	82,4	8,9
Datorii comerciale	891,3	891,3	891,3	-	-	-
Total	2.168,8	2.168,8	2.037,9	32,3	87,4	11,1

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022

Riscul de piata

Riscul de piata reprezinta riscul ca modificari ale preturilor practicate pe piata – cursul de schimb valutar si rata dobanzii – sa afecteze profitul Grupului sau valoarea instrumentelor financiare detinute. Obiectivul managementului riscului de piata este gestionarea si mentinerea expunerilor in limite acceptabile si optimizarea rezultatelor.

Riscul valutar

Grupul are expunere la riscul valutar in masura in care exista un dezechilibru intre monedele in care efectueaza vanzari si achizitii si in care sunt denuminate imprumuturile si moneda functionala a Grupului. Moneda functionala a Grupului este Leul romanesc (RON).

Moneda in care sunt denuminate aceste tranzactii este in principal RON. Anumite datorii sunt denuminate in valuta (EUR). De asemenea, Grupul detine si depozite si conturi bancare denuminate in valuta (EUR). Politica Grupului este de a utiliza cat mai mult posibil moneda locala in tranzactiile pe care le efectueaza. Grupul nu utilizeaza instrumente derivate sau instrumente de hedging.

Expunerea la riscul valutar

Sumarul informatiilor cantitative privind expunerea Grupului la riscul valutar este prezentat mai jos.

Tabel 55: Expunerea Grupului la riscul valutar 2022 – 2020

(mil. RON)	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
	denominate EUR	denominate EUR	denominate EUR
Numerar si echivalente de numerar	0,3	0,8	3,3
Leasing	(21,0)	(19,1)	(24,4)
Expunere neta la nivelul situatiei pozitiei financiare	(20,7)	(18,3)	(21,1)

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022

Urmatoarele cursuri de schimb semnificative au fost aplicate in timpul anului.

Tabel 56: Curs mediu si curs spot la sfarsitul anului

	Curs mediu		Curs spot la sfarsitul anului	
	2022	2021	2022	2021
EUR/RON	4,9315	4,9204	4,9474	4,9481

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022

Analiza de senzitivitate

O posibila apreciere (depreciere) in mod rezonabil a EUR fata de RON la 31 decembrie ar fi afectat evaluarea instrumentelor financiare denumite in valuta si profitul inainte de impozitare cu sumele prezentate mai jos. Analiza presupune ca toate celelalte variabile, in special ratele de dobanda, raman constante si ignora impactul vanzarilor si achizitiilor previzionate.

Tabel 57: Analiza de senzitivitate

(mil. RON)	Profit inainte de impozitare	
Efect	Apreciere	Depreciere
31 decembrie 2022		
EUR (modificare cu 5%)	(1,0)	1,0
31 decembrie 2021		
EUR (modificare cu 5%)	(0,9)	0,9

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022

Expunerea la riscul de rata a dobanzii

Profilul ratelor dobanzii aferente instrumentelor financiare purtatoare de dobanda ale Grupului sunt prezentate in tabelul de mai jos.

Tabel 58: Instrumente cu rata de dobanda fixa/variabila - S-IFRS-EU

(mil. RON)	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
Instrumente cu rata de dobanda fixa			
Active financiare			
Depozite la vedere	193,2	53,9	391,5
Imobilizari financiare	951,6	-	-
Datorii financiare			
Imprumuturi bancare pe termen lung	(651,8)	(418,9)	(728,9)
Leasing	(37,4)	(8,3)	(9,1)
Total	(455,6)	(373,3)	(346,5)
Instrumente cu rata de dobanda variabila			
Datorii financiare			
Leasing	(16,3)	(13,3)	(18,6)
Imprumuturi bancare pe termen lung	(109,0)	(209,6)	(49,9)
Descoperiri de cont	(2.571,0)	(627,4)	(165,0)
Total	(2.696,3)	(850,3)	(233,5)

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021

Tabel 59: Instrumente cu rata de dobanda fixa/variabila – S-OMFP 2844/2016

(mil. RON)	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
Instrumente cu rata de dobanda fixa			
Active financiare			
Depozite la vedere	193,2	53,9	391,5
Datorii financiare			
Imprumuturi bancare pe termen lung	(651,8)	(418,9)	(728,9)
Leasing	(37,4)	(8,3)	(9,1)
Total	(496,0)	(373,3)	(346,5)
Instrumente cu rata de dobanda variabila			
Datorii financiare			
Leasing	(16,3)	(13,3)	(18,6)
Imprumuturi bancare pe termen lung	(109,0)	(209,6)	(49,9)
Descoperiri de cont	(2.571,0)	(627,4)	(165,0)
Total	(2.696,3)	(850,3)	(233,5)

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021

Analiza de senzitivitate a valorii juste a instrumentelor cu rata de dobanda fixa

Grupul nu inregistreaza active sau datorii financiare cu o rata a dobanzii fixa recunoscute la valoare justa prin situatia profitului sau pierderii. Prin urmare, o modificare a ratelor dobanzii la data de raportare nu ar afecta situatia profitului sau a pierderii.

Analiza de senzitivitate a fluxurilor de numerar ale instrumentelor cu rata a dobanzii variabila

O modificare posibila in mod rezonabil a ratelor dobanzii cu 50 puncte de baza la data de raportare ar fi crescut (diminuat) profitul inainte de impozitare cu sumele de mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile, in special cursurile de schimb valutar, raman constante.

Tabel 60: Analiza de senzitivitate a fluxurilor de numerar ale instrumentelor cu rata a dobanzii variabila

(mil. RON)	Profit inainte de impozitare	
	crestere cu 50 puncte de baza	diminuare cu 50 puncte de baza
31 decembrie 2022		
Instrumente cu rata de dobanda variabila	(13,5)	13,5
31 decembrie 2021		
Instrumente cu rata de dobanda variabila	(4,3)	4,3

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022

6.11 Descrierea principalelor caracteristici ale controlului intern si sistemelor de gestionare a riscurilor in relatie cu procesul de raportare financiara

Controlul intern reprezinta ansamblul procedurilor si politicilor adoptate de catre conducerea ELSA si implementate de catre angajati cu privire la structura organizatorica, procedurile, metodele, tehnicile si instrumentele aplicate, in scopul implementarii strategiei si obiectivelor companiei. Controlul intern include toate formele de control efectuate la nivelul companiei, cum ar fi control financiar preventiv, controlul intern si managerial, control de conformitate.

Activitatea de control intern reprezintă un mijloc de analiză a activităților ELSA, de adoptare și aplicare a managementului intern, asociat inclusiv cu activitatea de cunoaștere, care permite conducerii Societății să coordoneze activitățile din cadrul organizației într-un mod eficient.

În acest sens, prin controlul intern se realizează urmărirea și verificarea, în conformitate cu legislația în vigoare și procedurile specifice, a respectării cadrului legal care reglementează activitățile desfășurate în entitățile verificate, potrivit obiectivelor și tematicilor de control aprobate.

Prin intermediul controlului intern, conducerea societății constată abaterile rezultate de la obiectivele stabilite, analizează cauzele și dispune măsurile corective sau preventive care se impun.

Controlul intern și sistemele de gestionare a riscurilor au ca principale obiective:

- protejarea resurselor organizației împotriva risipei, neglijenței, abuzurilor, fraudei etc.;
- conformitatea cu legislația în vigoare și reglementările interne;
- fiabilitatea raportării financiare (acuratețe, caracter complet și prezentare corectă a informației);
- asigurarea unui climat bazat pe identificarea, înțelegerea și controlul riscurilor, care să contribuie la realizarea obiectivelor organizaționale;
- operațiuni eficiente și eficace și utilizarea resurselor;
- aplicarea hotărârilor Consiliului de Administrație și a conducerii executive și urmărirea realizării acestora.

Realizarea acestor obiective în anul 2022 s-a efectuat după cum urmează:

- pentru asigurarea la nivel intern a conformității cu regulile de concurență și ajutor de stat au fost desfășurate mai multe sesiuni de training și verificare practică;
- definirea clară și divizarea responsabilităților aferente fiecărei persoane implicate în procesul organizațional; separarea atribuțiilor privind efectuarea de operațiuni între angajați, astfel încât atribuțiile de aprobare, control și înregistrare să fie, într-o măsură adecvată, încredințate unor persoane diferite (conform organigramei companiei);
- întocmirea, actualizarea și implementarea regulamentelor, politicilor, procedurilor, formularelor etc.;
- existența unui *Manual de Politici Contabile* întocmit potrivit cerințelor legislației în vigoare, aprobat de către Consiliul de Administrație;
- existența unui calendar și a unui proces bine definit privind elaborarea de informații contabile și financiare conforme cu cerințele de raportare (rapoarte financiare, inclusiv situații financiare, rapoarte anuale și interimare, buget etc.) și verificarea și aprobarea corespunzătoare a acestora de către Consiliul de Administrație în vederea publicării acestora.

Cadrul sistemului de control intern al ELSA constă în următoarele elemente:

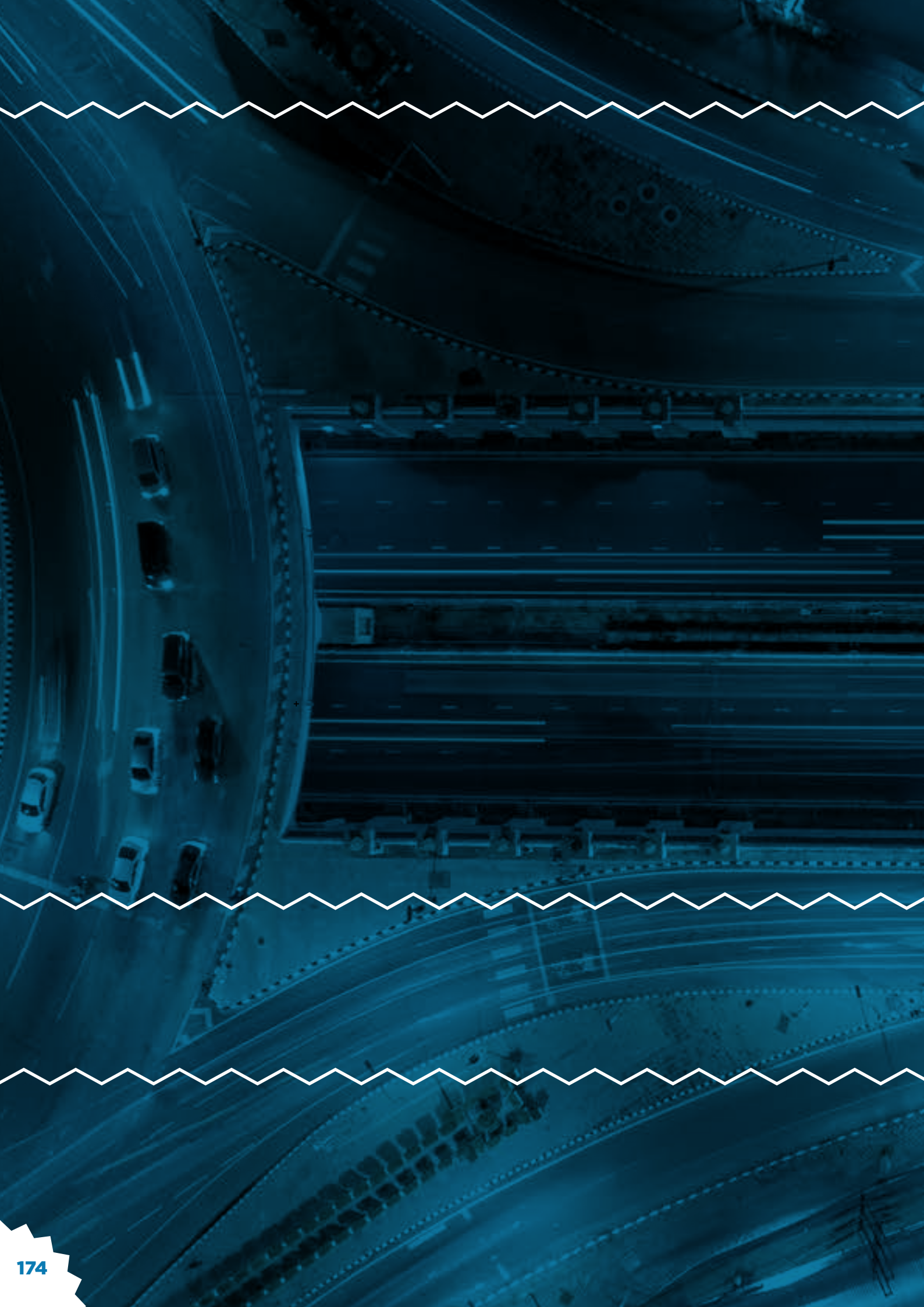
- **Mediul de control** – Existența unui mediu de control reprezintă fundamentul unui sistem de control intern eficient. Acesta constă în angajamentul față de integritate și valorile etice (în acest sens au fost elaborate o serie de politici privind toleranța zero față de corupție, antifraudă și împotriva spălării de bani, evitarea și combaterea conflictelor de interes, politici privind cadourile, cheltuielile de protocol și interzicerea platilor de facilitare, transparența și implicarea partilor interesate), precum și măsuri organizatorice (politici de delegare a autorității și responsabilități);
- **Evaluarea riscurilor** – În general, toate procesele se regăsesc sub sfera de acoperire a sistemului de control intern. Se efectuează o identificare a riscurilor majore sau critice, atasate anumitor activități pentru stimularea metodelor de control intern;
- **Activități de control menite să diminueze riscurile** – Activitățile de control au diferite forme (control managerial, control general, control financiar preventiv etc.) și ele sunt implementate și realizate cu scopul de a reduce riscurile semnificative operaționale și de conformitate;
- **Informare și comunicare** – Informarea sprijină toate celelalte componente ale sistemului de control intern prin comunicarea către angajați a responsabilităților privind controlul și furnizarea de informații într-un format adecvat și în timp util pentru ca toți salariații să poată să-și îndeplinească atribuțiile. Comunicarea internă se produce prin diseminarea informațiilor către toate nivelele, iar cea externă înseamnă diseminarea de informații către parti externe, conform cerințelor și așteptărilor;

- **Activitati de monitorizare** – Comitetul de Audit si Risc impreuna cu Departamentul de Audit intern evalueaza eficacitatea si implementarea eficienta a sistemului de control intern.

Managementul Societatii monitorizeaza functionarea controalelor interne prin analize periodice; de exemplu, executia bugetara, monitorizarea incidentelor de securitate, rapoarte de audit intern si extern, rapoartele de control intern.

Deficientele in implementarea sau functionarea controalelor interne sunt documentate in rapoartele de control intern, respectiv in note de informare si rapoarte de audit intern, si sunt aduse la cunostinta conducerii operative pentru a dispune masurile de corectie.







7 Declaratii

7 Declaratii

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile financiare consolidate auditate si revizuite, intocmite pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2022 in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana („IFRS-EU”), ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de numerar ale Grupului Electrica, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca acest Raport, intocmit in conformitate cu art. 63 din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si cu anexa nr. 15 a Regulamentului ASF nr. 5/2018 pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2022, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta Grupului.

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile financiare consolidate auditate si revizuite, intocmite pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2022 in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana cu modificarile ulterioare, ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de numerar ale Grupului Electrica, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca acest Raport, intocmit in conformitate cu art. 63 din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si cu anexa nr. 15 a Regulamentului ASF nr. 5/2018 pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2022, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta Grupului.

Presedinte Consiliu de Administratie,

Iulian Cristian BOSOANCA

Director General,

Alexandru-Aurelian CHIRITA

Director Financiar,

Stefan Alexandru FRANGULEA

Anexa 1 – Litigii

A.1.1 Situatia litigiilor Grupului Electrica in anul 2022 – 31 decembrie 2022:

A.1.1.1 Litigii cu ANRE

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
1	Reclamant: ELSA Parat: ANRE 192/2/2015	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 146/2014 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilitatii aplicate la aprobarea tarifulor pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestate de OD concesionari incepand cu data de 1 ianuarie 2015 si abrogarea art. 122 din Metodologia de stabilire a tarifulor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 72/2013.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Recurs – respins definitiv la termenul din 31 martie 2022.
2	Reclamant: ELSA; Parat: ANRE 361/2/2015	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 155/2014 privind aprobarea tarifulor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia reactiva, pentru DEER (ex SDTN).	Curtea de Apel Bucuresti	Instanta de fond respinge cererea ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare.
3	Reclamant: ELSA; Parat: ANRE; 360/2/2015	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 156/2014 privind aprobarea tarifulor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru DEER (ex SDTS).	Curtea de Apel Bucuresti	Instanta de fond respinge cererea ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare.
4	Reclamant: ELSA; Parat: ANRE; 340/2/2016	Actiune in anulare partiala (cu privire la tarifele specifice) a actului administrativ – Ordinul 171/2015 al ANRE.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Cererea ELSA a fost respinsa definitiv.
5	Reclamant: ELSA; Parat: ANRE; 342/2/2016	Actiune in anulare partiala (cu privire la tarifele specifice) a actului administrativ – Ordinul nr. 172/2015 al ANRE.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Cererea ELSA a fost respinsa definitiv.
6	Reclamant: ELSA; DEER Parat: ANRE 7614/2/2018	Actiune in anularea partiala a Ordinului ANRE nr. 169/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifulor pentru serviciul de distributie a energiei electrice.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Actiune respinsa la fond. S-a formulat recurs, in curs de solutionare.
7	Reclamant: ELSA; DEER Parat: ANRE 7591/2/2018	Actiune in anularea Ordinului ANRE nr. 168/2018 privind rata reglementata a rentabilitatii si obligarea ANRE la emiterea unui nou ordin.	Curtea de Apel Bucuresti	Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 541/36/2018 al Curtii de Apel Bucuresti.
8	Reclamant: ELSA, DEER Parat: ANRE 434/2/2019	Actiune judiciara avand ca obiect anulare acte emise de autoritatile de reglementare – Ordin nr. 197/2018 privind aprobarea tarifulor pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva pentru DEER (ex SDMN).	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.
9	Reclamant: ELSA, DEER Parat: ANRE 435/2/2019	Actiune judiciara avand ca obiect anulare acte emise de autoritatile de reglementare – Ordin nr. 199/2018 privind aprobarea tarifulor pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva pentru DEER (ex SDTS).	Inalta Curte de Casatie si Justitie	La termenul din 9 iunie 2020 instanta a respins actiunea, ca neintemeiata. S-a formulat recurs, in pronuntare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
10	Reclamant: ELSA, DEER Parat: ANRE 436/2/2019	Actiune judiciara avand ca obiect anulare acte emise de autoritatile de reglementare - Ordin nr. 198/2018 privind aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva pentru DEER (ex SDTN).	Curtea de Apel Bucu- resti	In curs de solutio- nare.
11	Reclamant: DEER Parat: ANRE 184/2/2015	Contencios administrativ - Anularea Ordinului ANRE nr. 146/2014 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilitatii aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestat de OD concesionari incepand cu data de 1 ianuarie 2015 si abrogarea art. 122 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 72/2013.	Curtea de Apel Bucu- resti	La data de 29 aprili- e 2022 instanta a respins cererea. Cu recurs in 15 zile de la comunicare.
12	Reclamant: DEER Parat: ANRE 309/2/2020	Actiune judiciara avand ca obiect anulare acte emise de autoritatile de reglementare - Ordin nr. 227/2019 privind aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva pentru DEER (ex SDMN).	Curtea de Apel Bucu- resti	In curs de solutio- nare.
13	Reclamant: DEER Parat: ANRE 213/2/2015	Anularea Ordinului ANRE nr. 146/2014 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilitatii aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestat de OD incepand cu data de 1 ianuarie 2015 si abro- garea art. 122 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobata prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 72/2013.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Recurs - La data de 24 martie 2022 in- stanta a respins re- cursul ca nefondat. Definitiva.
14	Reclamant: DEER Parat: ANRE 305/2/2020	Actiune in anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 228/2019 privind aprobarea tarifelor specifice pentru ser- viciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru DEER (ex SDTN).	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Actiune respinsa la fond. S-a formulat recurs, in curs de solutionare.
15	Reclamant: DEER Parat: ANRE 371/2/2015	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 156/2014 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru DEER (ex SDTS).	Curtea de Apel Bucu- resti	Suspendat pana la solutionarea defini- tiva a dosarului nr. 208/2/2015.
16	Reclamant: DEER Parat: ANRE 208/2/2015	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 146/2014 priv- ind stabilirea ratei reglementate a rentabilitatii aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestat de OD concesionari incepand cu data de 1 ianuarie 2015 si abrogarea art. 122 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energi- ei electrice, aprobata prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 72/2013.	Curtea de Apel Bucu- resti	Formulat cerere de repunere pe rol. Conexat la dosarul 184/2/2015. La data de 29 aprili- e 2022 instanta a respins cererea. Cu recurs in 15 zile de la comunicare.
17	Reclamant: DEER Parat: ANRE 303/2/2020	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 229/2019 priv- ind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distri- butie a energiei electrice si a pretului pentru energia elec- trica reactiva, pentru DEER (ex SDTS).	Curtea de Apel Bucu- resti	La data de 02 no- iembrie 2022 in- stanta a suspendat dosarul. Cu recurs in 15 zile de la co- municare.
18	Reclamant: DEER Parat: ANRE 53/2/2022	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 119/2021 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru DEER	Curtea de Apel Bucu- resti	Suspendat pana la solutionarea defini- tiva a dosarului nr. 6176/2/2022.
19	Reclamant: DEER Parat: ANRE 6176/2/2022	Actiune in anularea partiala a Ordinului ANRE nr. 169/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pen- tru serviciul de distributie a energiei electrice.	Curtea de Apel Bucu- resti	In curs de solutio- nare.

Sursa: Electrica

A.1.1.2 Litigii in materie fiscala

Nr. crt.	Parti/Nr. Dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
1	Reclamant: ELSA Parat: ANAF 17237/299/2017	1. Suspendarea executarii silita inceputa de intimata ANAF-DGAMC in dosarul de executare nr. 13267221 in baza titlului executoriu nr. 13725/3 mai 2017 si a somatiei nr. 13739/3 mai 2017; 2. Anularea titlului executoriu nr. 13725/3 mai 2017, a somatiei nr. 61/90/1/2017/263129 (ce poarta si nr. 13739/3 mai 2017) emisa de ANAF-DGAMC, pentru suma de 39.248.818 RON si a tuturor actelor de executare subsecvente emise in legatura cu executarea silita a sumei de 39.248.818 RON in dosarul de executare nr. 13267221.	Judecatoria Sector 1	Cerere admisa la fond. Solutia a fost atacata cu apel.
2	Reclamant: ELSA Parat: ANAF 9131/2/2017	Anularea deciziilor fiscale emise de ANAF si comunicate societatii prin adresa nr. 665/17 martie 2017, accesorii noi in cuantum de 39.053.522 RON.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Actiune admisa la instanta de fond; ANAF a formulat recurs, respins definitiv la termenul din 23 martie 2022.
3	Reclamant: ELSA Parat: ANAF - DGAMC 25091/299/2018	Contestatie la executare si suspendarea executarii silita - anulare titlului executoriu nr. 13566/ 22 iunie 2018 si a somatiei 13567/ 22 iunie 2018, emise in dosarul de executare 13267221/61/90/1/2018/278530, in cuantum total de 10.024.825 RON (reprezentand amenda partiala de la Consiliului Concurentei).	Judecatoria Sector 1	Suspendat pana la solutionarea dosarului nr. 3889/2/2018.
4	Reclamant: ELSA Parat: ANAF - DGAMC 2444/2/2021	1. obligarea ANAF la corectarea evidentei creantelor fiscale, tinuta in baza art. 153 CPF, astfel incat aceasta sa reflecte dezlegarile date de instantele judecatoresti in litigiile dintre parti, prin hotarari ce au intrat in puterea lucrului judecat respectiv prin: a) Sentinta nr. 1078/17 aprilie 2015 pronuntata de CAB in Dos. 5433/2/2013; b) Sentinta nr. 5154/26 iunie 2017 pronuntata de Jud. Sect. 1 Bucuresti in Dos. 51817/299/2016*; c) Sentinta nr. 624/06 martie 2015 pronuntata de CAB in dos. 7614/2/2013; obligarea ANAF la intocmirea acelor acte sau operatiuni administrative de corectie care: - Sa reflecte dreptul Electrica la restituirea sumei de 5.860.080 RON reprezentand obligatii fiscale renascute in evidenta fiscala in mod nelegal; - Sa reflecte dreptul Electrica la restituirea sumei de 817.521 RON ce nu a facut obiect al restituirii prin plata efectuata de ANAF in data de 22 septembrie 2020, ce rezulta din anularea deciziei fiscale in dosarul de la punctul 1, lit. a); 2. Obligarea ANAF sa efectueze plata dobanzilor legale aferente perioadei 12 decembrie 2016 - 21 septembrie 2020, calculate in procent de 0,02% pe zi de intarziere la debitul de 18.687.515 RON ce a fost restituit la data de 22 septembrie 2020, in suma totala de 5.161.491,64 RON; 3. Stabilirea unui termen de 15 zile de la pronuntarea hotararii pentru ca ANAF - DGAMC sa regleze fisa fiscala in sensul indicat mai sus, cu impunerea unor penalitati de 1.000 RON/ zi de intarziere pentru depasirea acestui termen, datorate Electrica de catre DGAMC.	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.

Nr. crt.	Parti/Nr. Dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
5	Reclamant: DEER Parat: DGAMC - ANAF 359/2/2021 (fost 1018/2/2016*)	Anulare act administrativ - Decizia nr. 462/ 23 noiembrie 2015, suma de 7.731.693 RON (4.689.686 RON impozit pe profit + 3.042.007 RON TVA) si pentru suma de 6.154.799 RON (3.991.503 RON dobanzi/ majorari si penalitati de intarziere aferente impozitului pe profit + 2.163.296 RON dobanzi/ majorari si penalitati de intarziere aferente TVA).	Curtea de Apel Bucuresti - rejudecare	Instanta de fond a respins actiunea ca neintemeiata. Reclamanta a formulat recurs, admis de catre instanta, care caseaza hotararile atacate si, rejudecand, admite in parte actiunea. Anuleaza in parte Decizia nr. 462/23 noiembrie 2015 emisa de A.N.A.F -DGSC, cu privire la punctul 3. Obliga parata A.N.A.F -DGSC sa solutioneze pe fond contestatia privind suma de 10.091.323 RON. Trimite spre rejudecare aceleiasi instante cererea privind celelalte obligatii fiscale retinute de organul fiscal, in cuantum de 13.886.492 RON. Definitiva (dosar nr. 1018/2/2016*). In rejudecare dosarul nr. 1018/2/2016* a fost inregistrat cu numar nou, respectiv 359/2/2021. - In curs de solutionare.
6	Reclamant: DEER Parat: DGAMC - ANAF 641/42/2020	Anulare act administrativ - Decizia de Solutionare 154/02 iulie 2020 pentru suma de 10.091.323 RON (pct. 3 din Decizia nr. 462/23 noiembrie 2015)	Curtea de Apel Ploiesti	DGAMG - ANAF a respins prin Decizia de Solutionare nr. 154/02 iulie 2020, contestatia privind suma de 10.091.323 RON (Pct. 3 din Decizia nr. 462/2015) motiv pentru care s-a formulat si depus in data de 22 decembrie 2020 actiune in anulare (dosar nr. 641/42/2020).
7	Reclamant: DEER Parat: Primaria Galati - DITVL Galati, 263/42/2020	Anulare acte administrative emise de organele fiscale din cadrul Primariei Galati - DITVL Galati, respectiv Raport de inspectie fiscala, Decizie de impunere si Decizie de solutionare a contestatiei. Conform Raportului de inspectie fiscala, echipa de control a determinat un impozit suplimentar pe cladiri, impreuna cu accesoriile aferente, in cuantum total de 24.831.292,57 RON, pentru perioada 2012-2015.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	In curs de solutionare.
8	Reclamant: EL SERV Parat: ANAF 5786/2/2018	Anulare act administrativ RIF ANAF 2017 si decizie nr. 305/30 mai 2017, in valoare de 46.260.952 RON, suma cu care a fost diminuata pierderea fiscala a companiei; 7.563.561 RON TVA stabilit suplimentar de plata prin refuzul de deducere a TVA + accesorii aferente.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta fond a respins actiunea ca neintemeiata. S-a formulat recurs, in curs de solutionare.
9	Reclamant: EL SERV Parat: ANAF 31945/3/2018	Anulare act administrativ decizie nr. 221/19 iulie 2017 - anulare valoare penalitati aferente deciziei nr. 305/2017 de mai sus, 118.215 RON.	Tribunalul Bucuresti	Prin hotararea 2145/2019 din 03 iulie 2019, instanta admite cererea. Anuleaza partial Decizia nr. 22/18 ianuarie 2018 privind solutionarea contestatiei, Decizia de impunere nr. F-MC 305/30 mai 2017, Dispozitia privind masurile stabilite de organele de inspectie fiscala nr. 115046/30 mai 2017 si RIF nr. F-MC 177/30 mai 2017, in privinta sumei de 7.264.463 de RON TVA cu accesoriile aferente, in mod nelegal retinuta ca nedeductibila, respectiv in privinta sumei de 37.083.657 RON cu care a fost diminuata in mod nelegal pierderea fiscala. In cauza a fost formulat recurs de catre ambele parti. Instanta admite recursul formulat de parti si, rejudecand cauza, respinge cererea de chemare in judecata formulata de FISE Electrica Serv SA. Solutionat definitiv.
10	Reclamant: DEER Parat: MFP - ANAF - DGRFP Cluj - AJFP Maramures 371/33/2017	Contestatie decizie de impunere nr. F-MM-180/2016 privind impozit si TVA suplimentar, precum si dobanzi/ majorari de intarziere si penalitati de intarziere. Proceduri administrative preliminare au fost derulate in anul 2017, inainte de introducerea actiunii in instanta. Suma: 32.295.033 RON.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 5786/2/2018.
11	Reclamant: EFSA Parat: ANAF - DGAMC 8709/2/2018	Anulare: • Decizie DGSC nr. 325/ 26 iunie 2018 • Decizie F-MC 678/28 decembrie 2017 • Raport F-MC 385/28 decembrie 2017 • Decizie 511/24 octombrie 2018 • Decizie 21095/24 iulie 2018 Valoare: 11.483.652 RON	Curtea de Apel Bucuresti	Decizia din data de 28 martie 2022 Admite recurs DEER SA. Respinge celelalte recursuri. Definitiva.

Sursa: Electrica

A.1.1.3 Alte litigii semnificative (a caror valoare este de peste 500 mii EUR)

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
1	Reclamant: SPEEH Hidroelectrica S.A. Parat: ELSA 13268/3/2015*	Obligarea ELSA la plata catre SPEEH Hidroelectrica SA a sumei de 5.444.761 RON (pierderea suferita prin vanzarea energiei la un pret mediu per MWh sub costul de productie pentru 1 MWh); obligarea partiala la plata beneficiului nerealizat de Hidroelectrica prin vanzarea cantitatii totale de 398.300 MWh, calculat conform reglementarilor ANRE (9.646.826 RON, conform precizarilor scrise din 5 mai 2015/ 5.444.761 RON, conform concluziilor reclamantei, mentionate in Incheierea din 15 martie 2017); obligarea paratei la plata dobanzii legale de la data pronuntarii hotararii si pana la plata efectiva, cheltuieli de judecata.	Curtea de Apel Bucuresti	Instanta de fond respinge exceptia prescriptiei dreptului material la actiune ca neintemeiata si actiunea ca nefondata. Ambele parti au formulat apel, respinse ca nefondate. Ambele parti au formulat recurs. Recursul Hidroelectrica a fost respins. Recursul ELSA a fost admis, cauza fiind trimisa spre rejudecare la Curtea de Apel Bucuresti. In rejudecare, instanta admite apelul ELSA, schimba sentinta apelata in sensul ca admite exceptia prescriptiei dreptului material la actiune si respinge actiunea ca prescrisa. Cu recurs in 30 de zile de la comunicare. Solutionat definitiv.
2	Creditor: ELSA Debitor: Petprod S.A. 47478/3/2012/a1	Faliment-inscriere la masa credala pentru suma de 2.591.163 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura in derulare.
3	Creditor: ELSA Debitor: CET Braila S.A. 2712/113/2013	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 3.826.035 RON.	Tribunalul Braila	Procedura in derulare.
4	Creditor: ELSA, AAS, BCR SA si altii Debitor: Oltchim S.A. 887/90/2013	Faliment - suma ramasa de recuperat 116.058.538 RON.	Tribunalul Valcea	Procedura in derulare. Suma inscrisa in tabelul definitiv al crentelor, actualizat in urma ramanerii definitive a deciziei Tribunalului EU de la Luxemburg din 15 decembrie 2021, in baza careia au fost anulate partial masurile dispuse prin Decizia CE privind ajutorul de stat acordat ilegal catre Oltchim SA.
5	Creditor: ELSA Debitor: Romenergy Industry SRL 2088/107/2016	Faliment - inscriere la masa credala cu suma de 2.917.266 RON	Curtea de Apel Alba Iulia	Procedura a fost inchisa la termenul din data de 12 decembrie 2022, hotararea fiind atacata cu apel de catre DEER- in curs de solutionare.
6	Creditor: ELSA Debitor: Transenergo Com S.A. 1372/3/2017	Procedura insolventei. Debit: 37.088.830 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura de reorganizare in derulare. La data de 03 februarie 2021 a fost confirmat Planul de reorganizare al debitoarei conform caruia creantele chirografare nu participa la distribuire. Apelul ELSA impotriva sentintei de confirmare a planului de reorganizare a fost respins definitiv.
7	Creditor: ELSA Debitor: Electra Management & Supply SRL 41095/3/2016	Faliment. Debit: 6.027.537 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura in derulare.
8	Creditor: ELSA Debitor: Fidelis Energy SRL 3052/99/2017	Procedura insolventei. Debit: 11.354.912 RON	Tribunalul Iasi	Procedura in derulare. In cauza, administratorul judiciar a formulat cerere de trecere la faliment.
9	Reclamant: ELSA Parat: Consiliul Concurentei 3889/2/2018	Actiune in contencios administrativ - anularea Deciziei Consiliului Concurentei nr. 77/20 decembrie 2017, prin care se stabileste in sarcina ELSA o amenda in cuantum de 10.800.984 RON si in subsidiar reducerea amenzii stabilite pana la nivelul minim legal de 0,5% din cifra de afaceri a ELSA, prin reindividualizarea presupusei fapte anticoncurențiale, cu retinerea si deplina valorificare a tuturor circumstanțelor atenuante aplicabile ELSA.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta respinge actiunea ca nefondata, ELSA formuland recurs, respins definitiv de catre instanta.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
10	Reclamant: ELSA Parat: EL SERV 39968/3/2018	Actiune in pretentii - solicitare plata dobanda penalizatoare in quantum de 6.782.891RON, aferenta sumei de 10.327.442 RON.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta de fond a admis in parte actiunea si a obligat parata la plata dobandii legale calculata pentru perioada 20 noiembrie 2015-22 mai 2018. EL SERV a declarat apel, respins ca nefondat, EL SERV formuland recurs, respins definitiv la termenul din 17 mai 2022.
11	Reclamant: ELSA Parat: Elite Insurance Company 44380/3/2018	Pretentii - solicitare contravaloare polita asigurare emisa pentru garantarea obligatiilor Transenergo Com S.A., in quantum de 4.000.000 RON.	Tribunalul Bucuresti	Suspendat, in temeiul art. 307 Cod procedura civila .
12	Reclamant: ELSA Transenergo Com S.A. Parat: Silver Broker de Asigurare-Reasigurare SRL (fosta Zurich Broker de Asigurare - Reasigurare SRL) 3310/3/2020	Pretentii - 4.000.000 RON (ELSA) si 97.350 RON si suportarea oricarui prejudiciu legat de neindeplinirea obligatiei sale (Transenergo Com) - in legatura cu polita de asigurare emisa pentru garantarea obligatiilor de plata ale Transenergo Com	Curtea de Apel Bucuresti	Instanta a respins cererea ca neintemeiata, iar cererea Transenergo Com ca indreptata impotriva unei persoane fara calitate procesuala pasiva. ELSA a formulat apel. Instanta a dispus incetarea cauzei, in temeiul art. 75 din Legea nr. 85/2014. ELSA a formulat cerere de inscriere la masa credala in dosarul falimentului Silver Broker de Asigurare-Reasigurare SRL nr. 37068/3/2021. La acest dosar a fost conexat ds. 3474/299/2020.
13	Reclamant: ELSA Parat: Silver Broker de Asigurare- Reasigurare SRL (fosta Zurich Broker de Asigurare - Reasigurare SRL) 37068/3/2021	Faliment - cerere de inscriere la masa credala cu suma de 4.000.000 RON	Tribunalul Bucuresti	ELSA a formulat cerere de repunere in termen (admisa) si inscriere la masa credala, in curs de solutionare de catre lichidatorul judiciar.
14	Reclamant: ELSA Parat: Fosti administratori si directori 35729/3/2019	Pretentii - solicitare contravaloare prejudicii constatate ca urmare a controlului Curtii de Conturi, in quantum de 322.835.121 RON.	Tribunalul Bucuresti	Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului 2229/2/2017.
15	Reclamant: VIR Company International S.R.L. Parat: DEER 7507/105/2017	Pretentii - suma solicitata de VIR Company International SRL se compune din: - 5.000.000 EUR, prejudiciu ca urmare a emiterii cu intarziere a certificatului de racordare aferent centralei fotovoltaice amplasate in comuna Valea Calugareasca, sat Darvari. - 155.000 EUR, contravaloare cantitate de energie electrica produsa de centrala in perioada de efectuare a probelor tehnologice; - 145.000 EUR, contravaloare certificate verzi aferente cantitatii de energie produse de centrala fotovoltaica in perioada de efectuare a probelor tehnologice. In plus, solicita obligarea DEER (ex SDMN) la plata dobandii penalizatoare de 5,75%/an pentru toate sumele de bani solicitate si cheltuieli de judecata.	Tribunalul Prahova	Instanta de fond respinge exceptiile inadmisibilitatii si lipsei de obiect a cererii introductive invocate de parata, ca nefondate. Respinge cererea introductiva ca nefondata. Admite in parte cererea formulata de parata privind plata cheltuielilor de judecata si obliga reclamanta catre parata la plata cheltuielilor de judecata, respectiv la plata sumei in quantum de 50.000 lei reprezentand onorariu avocat redus. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. In data de 07 iulie 2022, instanta a admis in parte cererea de majorare a onorariului expert pentru suma in quantum de 13.100 lei si obliga reclamanta catre expert a acestei sume. Cu recurs in 15 zile de la comunicarea hotararii.
16	Creditor: DEER Debitor: Transenergo Com S.A. 1372/3/2017	Procedura insoventei. Debit: 9.274.831 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura in derulare. La data de 3 februarie 2021 a fost confirmat Planul de reorganizare al debitoarei conform caruia creantele chirografare nu participa la distribuire. Debitul reprezinta cumulul creantelor ca urmare a fuziunii filialelor de distributie.
17	Reclamant: DEER Parat: ELSA 18976/3/2020 (33763/3/2019)	Actiune in restituire, conform Deciziei Curtii de Conturi - 20.350.189 RON, reprezentand plata nedatorata efectuata de DEER (ex SDMN).	Tribunalul Bucuresti	Solutionarea litigiului s-a suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 1677/105/2017.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
18	Reclamant: Tutu Daniel si Tudori Ionel Parat: DEER 180/233/2020*	Actiune in pretentii, contravaloare teren aferent Statiei de transformare Galati Centru - 2.500.000 RON.	Judecatoria Galati	Instanta de fond a admis in parte cererea Obliga paratele la plata catre reclamanti a sumei de 241.600 euro cu titlu de despagubiri pentru lipsa de folosinta a veniturilor. Obliga paratele la plata catre reclamanti a dobanzii legale cu privire la despagubirile stabilite de la momentul ramanerii definitive pana la plata efectiva. Definitiveaza onorariul expertilor la suma de 1600 lei pentru expert Bogatu Mirela Dorina si suma de 1500 lei pentru expert Grecu Iulian si obliga reclamantii la plata catre expertul Bogatu Mirela Dorina a sumei de 600 lei - diferenta de onorariu expert si catre expert Grecu Iulian a sumei de 500 lei - diferenta de onorariu. Obliga paratele la plata catre reclamantul TUTU DANIEL a sumei de 38605 lei si catre reclamantul TUDORI IONEL a sumei de 12000 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Declarat apel.
19	Reclamant: Primaria Orasului Sinaia Parat: DEER 3719/105/2020**	Actiune „obligatia de a face” in contencios administrativ. Primaria Sinaia solicita: -in principal: obligarea MN la respectarea HCL 113/2015 in sensul executarii lucrarilor privind amplasarea in subteran a retelelor tehnico-edilitare pentru proiectul “Eficienta energetica si extindere iluminat zona istorica - Sinaia” - in subsidiar: in cazul in care MN nu va executa in timp util lucrarile si Primaria va executa lucrarile in numele si pe seama noastra, MN sa fie obligata sa suporte c/val acestora 7.659.402,72 RON + TVA (9.101.192 RON); - actualizarea sumei solicitate in subsidiar cu rata inflatiei si dobanda legala.	Tribunalul Prahova	Instanta de fond respinge cererea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare.
20	Reclamant: DEER Parat: Romenergy Industry S.A. 2088/107/2016	Faliment – debit: 9.224.595,51 RON.	Curtea de Apel Alba Iulia	Instanta de fond a admis cererea de inchidere a procedurii de faliment. Declarat apel, in curs de solutionare. Debitul reprezinta cumulul creantelor ca urmare a fuziunii filialelor de distributie.
21	Reclamant: Asirom Vienna Insurance Group S.A. Parat: DEER 439/111/2017	Pretentii - actiune in regres, pentru suma de 2.842.347 RON, care reprezinta despagubirea achitata de reclamanta asiguratului SC Ciocorom SRL in urma unui incendiu ce a avut loc in 7 martie 2013. Se invoca culpa DEER (ex SDTN) pentru supratensiune in urma unei intreruperi in alimentarea cu energie electrica.	Curtea de Apel Oradea	Cerere respinsa la fond. Apel pe rol.
22	Reclamant: Energo Proiect SRL Parat: DEER, DEER SA-Sucursala Oradea 374/1285/2018*	Pretentii in suma de 2.387.357 RON.	Curtea de Apel Cluj	La fond si in apel, actiunea a fost respinsa. Instanta admite recursul declarat de reclamanta ENERGO PROIECT S.R.L., caseaza decizia si trimite cauza spre o noua judecata, aceleiasi instante. Apel in rejudecare.
23	Reclamant: DEER Parat: ELSA 4469/62/2018	Pretentii rezultate din constatările Curtii de Conturi a Romaniei, in cuantum de 8.951.811 RON.	Tribunalul Brasov	Fond. ICCJ a solutionat conflictul negativ de competentă dintre Tribunalul Brasov si Tribunalul Bucuresti, dosarul aflandu-se in curs de solutionare pe rolul Tribunalului Brasov.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
24	Reclamant: DEER Parati: directori si administratori 342/62/2020*	Pretentii impotriva fostilor directori generali ai societatii, ca urmare a neaducerii la indeplinire a unor masuri dispuse de catre Curtea de Conturi pentru suma de 8.951.812 RON.	Tribunalul Brasov	Suspendat pana la solutionarea dosarului 4469/62/2018.
25	Reclamant: EL SERV Parat: National Leasing IFN S.A. 18711/3/2010	Faliment - creanta admisa la masa credala suma de 21.663.983,27 RON (creanta garantata 17.580.203,48 RON si chirografara 4.083.779,79 RON)	Tribunalul Bucuresti	Procedura inchisa, dosarul fiind solutionat definitiv.
26	Reclamant: EL SERV Parat: Servicii Energetice Banat S.A. 8776/30/2013 (conexat cu 2982/30/2014)	Faliment - debit: admisa la masa credala suma de 72.180.439,68 RON.	Tribunalul Timis	Procedura in derulare.
27	Reclamant: EL SERV Parat: SEO 2570/63/2014	Faliment - debit: admisa la masa credala suma de 26.533.446 RON.	Tribunalul Dolj	Procedura in derulare.
28	Reclamant: EL SERV Parat: SED 8785/118/2014	Faliment - admisa la masa credala suma de 15.130.315,27 RON	Tribunalul Constanta	Procedura in derulare.
29	Reclamant: EL SERV Parat: SE MOLDOVA 4435/110/2015	Faliment - debit: admisa la masa credala suma de 73.708.082,90 RON.	Tribunalul Bacau	Procedura in derulare.
30	Reclamant: EL SERV Parat: New Koppel Romania 20376/3/2016	Pretentii - 655.164 EUR, echivalentul a 3.210.305,75 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura in derulare.
31	Reclamant: Integrator S.A. Parat: EL SERV, SAP Romania 34479/3/2016**	Pretentii - 1.277.435,25 EUR licente + 2.650.855,68 EUR mentenanta - RON 19.321.005,11	Curtea de Apel Bucuresti	Suspendat la data de 12 iunie 2019 pana la stabilirea competentei in dosarul 30 266/2017 inregistrat la Tribunalul Karlsruhe si declinat in favoarea Tribunalului Mannheim.
32	Reclamant: EL SERV Parati: directori si administratori 2013-2014 35815/3/2019	Actiune in atragerea raspunderii directorilor si administratorilor - masura II.7 din Decizia nr.13/27 decembrie 2016 emisa de Curtea de Conturi a Romaniei - 7.165.549 RON + dobanzi legale in cuantum de 4,485,340.29 RON.	Curtea de Apel Bucuresti	Instanta a respins cererea ca prescisa, obligand reclamanta si la plata cheltuielilor de judecata. Apel suspendat, avand in vedere decesul intimatului Popescu Romeo, fiind initiate demersuri pentru identificarea mostenitorilor. Dosarul a fost repus pe rol, apelul fiind respins ca nefondat. In cauza a fost formulat recurs. .
33	Reclamant: EL SERV Parati: directori si administratori 2010-2014 35828/3/2019	Actiune in atragerea raspunderii directorilor si administratorilor - masura II.8 din Decizia nr.13/27 decembrie 2016 emisa de Curtea de Conturi a Romaniei pentru suma de 19.611.812 RON + dobanzi legale in cuantum de 14.475.832,43 RON.	Curtea de Apel Bucuresti	Instanta respinge cererea de chemare in judecata, astfel cum a fost modificata si precizata, ca prescisa. Obliga reclamanta sa plateasca cheltuieli de judecata. In cauza a fost formulat apel, respins ca nefondat. Se va formula recurs.
34	Creditor: EFSA Debitor: Apaterm S.A. Galati 4783/121/2011*	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 2.547.551 RON.	Tribunalul Galati	Procedura in derulare.
35	Creditor: EFSA Debitor: Vegetal Trading SRL Braila 1653/113/2014	Procedura insolventei - inscriere la masa credala pentru suma de 1.851.392 RON.	Tribunalul Braila	Procedura inchisa, hotararea ramasa definitiva la 27 aprilie 2022.
36	Creditor: EFSA Debitor: Filiala Ariesmin S.A. 7375/107/2008	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 20.711.588 RON.	Tribunalul Alba	Procedura in derulare.
37	Creditor: EFSA Debitor: Filiala Zlatmin S.A. 6/107/2003	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 9.314.176 RON.	Tribunalul Alba	Procedura in derulare.
38	Creditor: EFSA Debitor: Hidromecanica S.A. 3836/62/2009	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 4.792.026 RON.	Tribunalul Brasov	Procedura inchisa, hotararea ramasa definitiva la 13 aprilie 2022.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
39	Creditor: EFSA Debitor: Nitramonia S.A. 1183/62/2004	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 2.321.847 RON.	Tribunalul Brasov	Procedura in derulare.
40	Creditor: EFSA Debitor: Remin S.A. 32/100/2009	Procedura insolventei - inscriere la masa credala pentru suma de 71.443.402 RON.	Tribunalul Timisoara	Procedura in derulare.
41	Creditor: EFSA Debitor: Oltchim S.A. 887/90/2013	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 21.349.705 RON.	Tribunalul Valcea	Procedura in derulare.
42	Creditor: EFSA Debitor: Energon Power and Gas S.R.L. 53/1285/2017	Procedura insolventei - inscriere la masa credala pentru suma de 2.421.236 RON.	Tribunalul Specializat Cluj	Procedura in derulare.
43	Creditor: EFSA Debitor: CUG S.A. 2145/1285/2005	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 7.880.857 RON.	Tribunalul Specializat Cluj	Procedura in derulare.
44	Creditor: EFSA Debitor: Colterm 4657/30/2021	Insolventa - inscriere la masa credala pentru suma de 2.520.449,97 RON.	Tribunalul Timis	Procedura in derulare.
45	Reclamant: EFSA Parat: ELSA 6665/3/2019	Pretentii - cerere de plata pentru facturi platite fara documente justificative, asa cum a fost constatat de catre Curtea de Conturi - 7.025.632 RON.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta de fond a respins cererea EFSA. EFSA a formulat apel, respins de catre instanta. EFSA a formulat recurs, aflat in curs de solutionare.
46	Reclamant: EFSA Parati: persoane fizice Chemat in garantie: ELSA 35647/3/2019	Pretentii in conformitate cu art. 155 din Legea societatilor nr. 31/1990 pentru suma de 7.128.509 RON	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Respinge ca prescisa cererea formulata de reclamanta EFSA si respinge ca ramase fara obiect cererile de chemare in garantie formulate de parati, doi fosti administratori ai EFSA si un fost director general, in contradictoriu cu chemata in garantie ELSA. Suma pentru care ELSA a fost chemata in garantie este de aprox. 6.232.398 RON, reprezentand debit principal, la care se adauga dobanzi si plata orice alte sume pe care instanta le poate pune in sarcina paratilor. EFSA a formulat apel, respins ca nefondat. Decizia a fost atacata cu recurs, anulat de catre instanta, hotararea fiind definitiva.
47	Reclamant: UAT Targu Secuiesc Parat: EFSA 886/119/2022	Pretentii Valoare -2.718.151,15 RON	Tribunalul Covasna	In curs de solutionare.
48	Reclamant:EDPR Romania SRL Parat: EFSA 19662/3/2022	Pretentii Valoare -7.128.509 RON	Tribunalul Bucuresti	In curs de solutionare.
49	Reclamant: EL SERV Parat: ENEL DISTRIBUTIE MUNTENIA S.A. 4233/2/2020 (nr. anterior 24088/3/2015)	Actiune in pretentii Penalitati de intarziere aferente litigiului cu Autocourier S.R.L. in cuantum de 3.068.929,67 RON conform contractului nr. 1055/2002 precum si penalitati de intarziere aferente debitului principal de 5.605.351,26 RON calculate dupa data de 30 iunie 2015 si pana la data platii integrale a debitului principal	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Dosar castigat in rejudecare la fond. Apelul formulat de catre Enel impotriva sentintei favorabile SEM a fost respins. E-Distributie a formulat recurs, respins ca nefondat. Definitiva.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
50	Reclamant: IVAN LAURA IONELA IVAN CORNEL IONUT IVAN VLADIMIR MIHAI Parat: EL SERV 34705/3/2015	Raspundere civila delictuala accident de munca soldat cu deces salariat (cuan- tum despagubiri pretinse: 3 mil. EUR)	Tribunalul Bucuresti	Cauza este supendata in baza art. 413 alin. 1 pct. 1 cpc. (dosar penal pe rol).
51	Reclamant: CAZACU MARIA Parat: DEER 7212/200/2020	Raspunderea comitentului pentru fapta prepusului - accident de munca soldat cu deces salariat AISE (cuan- tum despagubiri pretinse: 510.000 EUR)	Judecatoria Buzau	In curs de solutionare.
52	Reclamant: PRICOPIE STEFAN Parat: DEER 12807/231/2019	Ucidere din culpa (art.192 NCP) - elec- trocutare tert (cuan- tum despagubiri pretinse: 500.000 EUR)	Curtea de Apel Galati	In apel, la termenul din 24 iunie 2022, instanta admite apelul decla- rat de partea civila Pricopi Stefan. Desfiinteaza in parte sentinta penala nr. 160/11 februarie 2022 a Judeca- toriei Focsani, inlaturand dispozitiile privind achitarea inculpatei, in reju- decare: dispune incetarea procesu- lui penal pornit impotriva inculpatei DEER- Sucursala Focsani, pentru savarsirea infractiunii de ucidere din culpa. Mentine celelalte dispozitii ale sentintei penale apelate. Definitiva.
53	Reclamant DEER Parat: COS Targo- viste 1906/120/2013	Insolventa - faliment: total crean- ta 5.589.482,51 RON compusa din 1.357.789,92 lei - creanta inregistrata la masa credala si 4.231.692,59 RON - creante curente.	Tribunalul Dambovita	Procedura in derulare. Din tota- lul creantei, suma de 3.255.350,39 RON reprezinta creanta curenta, pentru care s-a formulat cerere de plata ce face obiectul dosarului 2478/120/2021, solutionat favorabil la fond; sentinta este definitiva, cre- anta curenta fiind incasata.
54	Reclamant: DEER Parat: Prutul SA 4798/121/2019**	Pretentii: 4.343.437 RON	Inalta Curte de Casatie si Justitie	La fond, instanta a admis exceptia inadmisibilitatii. Solutia a fost menti- nuta in apel. In cauza a fost declarat recurs de catre DEER, respins defini- tiv la termenul din 17 mai 2022.
55	Reclamant: Verta Tel SRL Parat: DEER 4106/3/2021	Pretentii - raspundere contractuala - 2.009.233 RON	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Actiune respinsa la fond; Apel admis partial cu trimitere spre rejudecare capat 3 cerere. Recurs in curs de solutionare.
56	Reclamanta: DEER Parata: Getica 95 Com SRL 1666/114/2021	Procedura insolventei - inregistrare la masa credala pentru suma de 26.283.220,67 RON.	Curtea de Apel Ploiesti	Instanta a admis cererea de inchide- re a procedurii insolventei. Definitiva. Creanta recuperata integral. S-a for- mulat apel, in curs de solutionare.
57	Reclamanta: DEER Parata: AEM SA 1347/119/2021	Pretentii - raspundere contractuala - 2.851.297,30 RON.	Tribunalul Covasna	In curs de solutionare.
58	Reclamant- Rebrean Gheorghe Parat-DEER 1635/112/2022	Pretentii- reclamantul solicita daune morale in valoare de 500 000 mii euro si 370 lei daune materiale ca urmare a vatamarii corporale prin electrocutare savarsita in data de 12 august 2020.	Tribunalul Bis- trita-Nasaud	In curs de solutionare.
59	Reclamanta: DEER Parata: Electric Planners SRL 25660/3/2022	Pretentii - raspundere contractuala - 2.553.038,40 RON.	Tribunalul Bucuresti	In curs de solutionare.

Sursa: Electrica

A.1.1.5 Litigii cu impact semnificativ

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
1	Reclamant: Niculescu Vladimir Parat: DEER, Primaria Orasului Valenii de Munte 1580/105/2008**	Revendicare in baza Legii nr. 10/2001 - pentru 1.558 mp teren si 202 mp constructii, situate in Valenii de Munte, str. N. Iorga, nr. 129 si aflate in folosinta Centrului de Exploatare Valeni.	Tribunalul Prahova	Pe fondul cauzei, actiunea reclamantului a fost admisa in parte, constatandu-se dreptul acestuia la masuri reparatorii prin echivalent pentru terenul in suprafata de 1.402 mp situat in Valenii de Munte, B-dul.Nicolae Iorga nr. 129 (actualmente nr.131), jud. Prahova. Reclamantul si Primaria Valenii de Munte au formulat recurs. A fost admis recursul reclamantului, iar cauza a fost trimisa la instanta de fond pentru rejudecare. In rejudecare, instanta de fond a constatat dreptul reclamantului la masuri compensatorii in conditiile legii privind unele masuri pentru finalizarea procesului de restituire a imobilelor preluate in mod abuziv, pentru terenul in suprafata de 1.402 mp. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Definitiv.
2	Reclamant: DEER Parat: Consiliul Local al Municipiului Oradea, RCS&RDS 3340/111/2015	Anularea HCL Oradea nr. 108/17 februarie 2014 privind organizarea licitatiei publice pentru concesionarea suprafetei de 100.000 mp teren, in vederea realizarii unei canalizatii subterane pentru amplasarea de retele de comunicatii electronice si electrice.	Tribunalul Bihor	La cererea paratului RCS-RDS s-a dispus suspendarea cauzei pana la solutionarea dosarului 2414/2/2016 cu Delalina SRL, dosar aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti. Dosarul 2414/2/2016 a fost solutionat definitiv la data de 22 martie 2021, fara a fi formulata cerere de repunere pe rol, urmand a fi constatata de catre instanta perimarea cererii, DEER nemaiastrand interes in sustinerea cererii de chemare in judecata. Termen pentru perimare 28 martie 2023.
3	Reclamant: Delalina S.R.L. Parat: DEER 910/111/2016	Obligatia de a emite in favoarea SC Delalina SRL aviz tehnic de racordare.	Tribunalul Bihor	Dosarul a fost suspendat pana la solutionarea dosarului 2414/2/2016 cu Delalina SRL, dosar aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti. Dosarul 2414/2/2016 a fost solutionat definitiv la data de 22 martie 2021, fara a fi formulata de catre reclamanta cerere de repunere pe rol, motiv pentru care la data de 24 februarie 2022 Tribunalul Satu Mare a constatat perimarea cererii de chemare in judecata, solutia fiind definitiva.
4	Reclamant: Mun. Carei si altii Parat: DEER 15600/211/2016*	Pretentii - se solicita acordarea despagubirilor sub forma de daune materiale si daune morale, cauzate prin intreruperea alimentarii cu energie electrica a consumatorilor, in mun. Carei, in perioada 31 decembrie 2014-02 ianuarie 2015.	Curtea de Apel Cluj	La termenul din 21 aprilie 2021, instanta respinge actiunea unui reclamant ca urmare a admiterii exceptiei lipsei capacitatii de folosinta, respinge exceptia lipsei calitatii procesual active a reclamantilor, invocata de parate, respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a paratei DEER(TN), respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a paratei Electrica Furnizare SA si admite in parte actiunea in contradictoriu cu parata ELECTRICA FURNIZARE SA. Respinge ca neintemeiata cererea de chemare in judecata formulata de reclamantii de la paragraful anterior in contradictoriu cu DEER (TN). Obliga parata ELECTRICA FURNIZARE S.A., la plata daunelor morale in favoarea reclamantilor in mod diferentiat, in cuantum de 500 RON pentru o parte dintre reclamanti, 750 RON si 1000 RON pentru alti reclamanti, respingand totodata daunele morale pentru alti reclamanti. Apel formulat de catre Electrica Furnizare . In apel, instanta respinge ca nefondat apelul principal declarat de apelanta Electrica Furnizare SA si respinge, ca nefondat apelul incident declarat de intimatii TN, si MC. Respins recursul. Solutionat definitiv la 20 ianuarie 2023.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
5	Reclamant: Delalina S.R.L., Foto Distributie S.R.L. Parat: DEER, ANRE, Guvernul Romaniei, Ministerul Economiei, Comertului si Relatiilor cu Mediul de Afaceri, Ministerul Energiei, Enel Distributie Banat, Enel Distributie Muntenia, Enel Distributie Dobrogea 2414/2/2016	Anulare acte administrative (Ordin 73/2014, contracte de concesiune).	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta de fond a respins exceptiile si actiunea reclamantilor, care au formulat recurs. La data de 22 martie 2021, instanta de judecata a pronuntat o solutie favorabila societatii, constatand nulitatea recursului incident formulat de recurenta-parata Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A. si respingand ca nefondat, recursul principal formulat de recurente - reclamante Foto Distributie SRL si Delalina SRL. Instanta respinge, ca nefondate, recursurile principale formulate de recurente - parate E-Distributie Muntenia SA (fosta Enel Distributie Muntenia), E-Distributie Banat SA (fosta Enel Distributie Banat) si E-Distributie Dobrogea SA (fosta Enel Distributie Dobrogea). Respinge, ca nefondate, recursul incident formulat de recurentul - parat Ministerul Economiei, Antreprenorialului si Turismului (Ministerul Economiei) si recursul incident formulat de Ministerul Energiei impotriva aceleiasi sentinte. Definitiva.
6	Reclamant: Delalina S.R.L., Foto Distributie S.R.L. Parat: ANRE Intervenient: DEER 4013/2/2016	Anularea deciziilor ANRE de refuz privind acordarea licentelor de distributie energie electrica.	Curtea de Apel Bucuresti	Dosarul a fost suspendat la data de 03 aprilie 2017 pana la solutionarea dosarului 2414/2/2016. Dosarul 2414/2/2016 a fost solutionat definitiv la data de 22 martie 2021, fara a fi formulata de catre reclamanti cerere de repunere pe rol, motiv pentru care la data de 30 martie 2022 Curtea de Apel Bucuresti a constatat perimarea cererii de chemare in judecata, solutia fiind definitiva.
7	Reclamant: ELSA Parat: Orasul Baile Herculane 4572/208/2018*	Revendicare pt. teren Lot 1-NC 32024 (in suprafata de 259 mp) si Lot 2 NC 31944 (in suprafata de 1.394 mp), ambele situate in Baile Herculane, str. Uzinei nr. 1 si rectificare CF.	Curtea de Apel Timisoara	Instanta de fond admite exceptia lipsei calitatii procesuale active a ELSA si respinge actiunea. ELSA a formulat apel, respins ca nefondat. ELSA a formulat recurs, admis de catre instanta, care trimite cauza spre rejudecarea apelului Tribunalului Caras Severin. In rejudecare, apelul a fost respins ca nefondat. ELSA a formulat recurs, respins definitiv de catre instanta.
8	Reclamant: E-Distributie Banat S.A. Parat: ELSA 12857/3/2019	(i) Respectarea de catre ELSA a obligatiei de a nu face in raport cu capitalul social si Actul Constitutiv al EDB si incetarea demersurilor abuzive constand in solicitarile adresate ONRC de a modifica structura capitalului social si actul constitutiv al EDB prin majorarea capitalului social cu valoarea terenurilor din Certificatele de atestare a dreptului de proprietate detinute de ELSA asupra terenurilor folosite de EDB in vederea desfasurarii activitatii; (ii) Constatarea faptului ca ELSA nu detine calitatea de autoritate publica implicata in procesul de privatizare si, pe cale de consecinta, constatarea inexistentei dreptului Electrica de a solicita ONRC modificarea actului constitutiv al EDB prin majorarea capitalului social cu valoarea terenurilor detinute de ELSA pe baza CADP asupra terenurilor folosite de EDB; (iii) Fata de demersurile abuzive efectuate in opinia EDB, obligarea ELSA la plata daunelor interese a caror existenta si cuantum vor fi demonstrate pana la termenul prevazut de lege.	Curtea de Apel Bucuresti	Actiune respinsa la fond; s-a declarat apel, respins definitiv de catre instanta.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
9	Reclamant: ELSA SAPE Parat: E-Distributie Banat 949/30/2019	Actiune in anulare hot AGA nr. 5/06 decembrie 2018 (majorare capital social in favoarea SAPE).	Curtea de Apel Timisoara	Actiune respinsa la fond; a fost formulat apel, in curs de solutionare. La acest dosar a fost conexat ds. 988/30/2019.
10	Reclamant: ELSA; Parat: UAT Tg. Neamt 122/321/2020	1. obligarea paratei sa ne lase in deplina proprietate si posesie terenul in suprafata de 3.389 mp, situat in Targu Neamt, 2. rectificarea inscrierilor din cartea funciara nr. 55409 a Orasului Targu Neamt, in sensul suprimarii inscrierilor necorespunzatoare facute in cuprinsul acesteia, pentru a pune de acord starea tabulara cu situatia juridica reala a imobilului, respectiv al radierii dreptului de proprietate a proprietarului tabular Orasul Targu Neamt si inscrierea dreptului de proprietate a Societatii Energetice Electrice S.A. 3. obligarea paratei la plata cheltuielilor de judecata.	Curtea de Apel Bacau	Actiunea a fost respinsa definitiv la termenul din 04 aprilie 2022.
11	Reclamant: ELSA; Parat: UAT Bicz 91/188/2020	1. obligarea paratei sa ne lase in deplina proprietate si posesie terenul in suprafata de 10.524 mp (din acte 22.265 mp), situat in Bicz, Jud. Neamt. 2. rectificarea inscrierilor din cartea funciara nr. 52954 a Orasului Bicz, in sensul suprimarii inscrierilor necorespunzatoare facute in cuprinsul acesteia, pentru a pune de acord starea tabulara cu situatia juridica reala a imobilului, respectiv al radierii dreptului de proprietate a proprietarului tabular Orasul Bicz inscrierea dreptului de proprietate a Societatii Energetice Electrice S.A. 3. obligarea paratei la plata cheltuielilor de judecata.	Curtea de Apel Bacau	Instanta de fond anuleaza partial Hotararea Consiliului Local a orasului Bicz nr. 94/25 august 2016, respectiv in ceea ce priveste suprafata de 10.524 mp teren intravilan Bicz, str. Energiei, nr. 3 (fosta Uzinei), situat la ultima pozitie a tabelului din Anexa la HCL nr. 94/25 august 2016, in urma admiterii exceptiei de nelegalitate, invocata de reclamanta. Respinge actiunea in revendicare formulata de ELSA ca nefondata. Admite in parte actiunea in rectificarea cartii funciare. Dispune rectificarea Cartii funciare nr. 52954 a Orasului Bicz, privind terenul in suprafata de 10.524 mp, situat in Bicz, str. Energiei, nr. 3, jud. Neamt (fosta Uzinei), in sensul radierii dreptului de proprietate al paratului orasul Bicz, ca urmare a anularii partiale a HCL nr. 94/25 august 2016, cu privire la acest teren. Respinge ca nefondata solicitarea reclamantei de a se dispune rectificarea Cartii funciare nr. 52954 a Orasului Bicz, privind terenul in suprafata de 10.524 mp, situat in Bicz, str. Energiei, nr. 3, jud. Neamt (fosta Uzinei), in sensul inscrierii dreptului de proprietate a ELSA asupra terenului sus mentionat. ELSA a formulat apel, respins de catre instanta; sentinta a fost atacata cu recurs, respins definitiv la termenul din data de 09 ianuarie 2023.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
12	Reclamant: ELSA; Parat: Orasul Videle, prin Primar 948/335/2020	1. obligarea paratilor sa ne lase in deplina proprietate si posesie suprafetele de teren care se suprapun cu terenul situat in str. Aleea FRE nr. 1, Videle, jud. Teleorman, pentru care subscrisa detinem CADP; 2. granituiră proprietatilor sus-mentionate, prin stabilirea liniei de hotar in functie de actele de proprietate ale partilor; 3. rectificarea inscrierilor din cartea funciara si inscrierea dreptului de proprietate al reclamantei ELSA asupra acestei suprafete de teren.	Judecatoria Videle	Admite in parte cererea de chemare in judecata si in consecinta: stabileste linia de hotar a suprafetei de teren proprietatea reclamantei (ELSA) pe actualele limite de hotar, conturate pe planul de situatie aferent completarii la raportul de expertiza, cu coordonatele indicate de expert, teren delimitat punctele 1-2-3-4-5-6-7-8-9-10-11-12-13-14-15-16-17-18-19-20-21-22-23. Dispune rectificarea cartii funciare nr. 23176 prin repositionare, in vederea eliminarii oricarei suprapuneri virtuale dintre terenul apartinand reclamantei, cu linia de hotar asa cum a fost anterior stabilita, si terenul inregistrat in aceasta carte funciara. Respinge in rest cererea, ca neintemeiata. Cu apel in 30 de zile de la comunicare. Solutionat definitiv.
13	Reclamant: DEER Parat: ANARC (ANCOM) si Telekom Romania Communications SA 7407/2/2020	Contestatie impotriva Deciziei nr. 1177/13 noiembrie 2020 a presedintelui ANARC. S-a solicitat anularea in parte a deciziei ANCOM si respingerea in intregime a cererii Telekom Romania.	Curtea de Apel Bucuresti	Actiune respinsa la fond. Cu recurs in 15 de zile de la comunicare.
14	Reclamant: Primaria Valenii de Munte Parat: DEER (ex SDMN) 2848/105/2020	Primaria Valenii de Munte solicita obligarea DEER (Ploiesti) sa preia instalatii de iluminat public si sa achite contravaloarea acestora 466.880 RON.	Tribunalul Prahova	Respins cererea, cu recurs in 15 zile de la comunicare.
15	Reclamant : ELSA si filiale Parat: Guvernul Romaniei 3781/2/2020	Anulare act administrativ - HG nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Actiune respinsa la fond; a fost formulat recurs, admis de catre Instanta la termenul din 27 iunie 2022. Instanta anuleaza Hotararea de Guvern nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice. Definitiva.
16	Reclamant : Grup 4 Instalatii Parat: DEER 375/1285/2021	Obligarea DEER sa recunoasca, sa respecte dreptul de proprietate al G4 Instalatii cu privire la imobilele situate in Cluj Napoca, Str. Ilie Macelarului nr. 28A si Str. Uzinei Electrice nr. 2, inscrise in CF 297841 Cluj Napoca cu nr. cad. 297841, constand din teren in suprafata de 10720 mp si constructii: constructie inregistrata in CF cu nr. cad 297841-C1, constructie sediu administrativ cu suprafata de 1560 mp; corpul A, constructie nr. cad 297841-C2 - 512 mp, corpul B, constructie nr. cad. 297841 -C3 - 171 mp, corpul C, constructie nr. cad. 297841 - C4 - 338 mp, corpul D, constructie nr.cad. 297841-C6 - 348 mp - Statie Transformare 110/10 Kw. Se solicita predarea imobilelor de mai sus si rectificarea inscrierilor CF in sensul: anularii incheierilor de intabulare prin care a fost inregistrat dreptul de proprietate al DEER, radierii dreptului de proprietate din CF, inregistrarii dreptului de proprietate in favoarea G4I.	Tribunalul Cluj	Instanta de judecata admite exceptia necompetentei materiale a Tribunalului Specializat Cluj, exceptie invocata din oficiu si in consecinta declina competenta de solutionare a cererii de chemare in judecata in favoarea Tribunalului Cluj-Sectia civila. Cerere admisa in parte la fond. Cu apel in 30 de zile de la comunicare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
17	Reclamant: ELSA Parat: Kaufland Romania SCS, Municipiul Deva, prin Primar si Consiliul Local al Municipiului Deva 156/221/2021	1. obligarea paratilor sa ne lase in deplina proprietate si posesie suprafetele de teren care se suprapun cu terenul ELSA situat in mun. Deva, str. Dorobanti nr. 1, jud. Hunedoara, astfel: (a) Kaufland Romania SCS - suprafetele de teren de 15 mp si 50 mp (parte din parcare Kaufland Deva), identificate prin IE 68452, ce se suprapun la N-V cu terenul aflat in proprietatea Electrica; (b) Municipiul Deva, prin Primar si Consiliul Local al Municipiului Deva - suprafetele de teren: (i) de 2 mp (parte din "Spatiul de joaca pentru copii"), identificat prin IE 71851, ce se suprapune la N-E cu terenul aflat in proprietatea Electrica si (ii) de 23 mp (parte din "Calea Zarandului"), identificat prin IE 75973, ce se suprapune la S-V cu terenul aflat in proprietatea Electrica; 2. granituirile proprietatilor sus-mentionate, prin stabilirea liniei de hotar in functie de actele de proprietate ale partilor; 3. rectificarea inscrierilor din cartea funciara in ceea ce priveste suprafetele de teren sus-mentionate, in sensul suprimarii inscrierilor necorespunzatoare facute in cuprinsul acesteia, pentru a pune de acord starea tabulara cu situatia juridica reala a bunurilor imobile, respectiv al radierii dreptului de proprietate al proprietarilor tabulari si inscrierea dreptului de proprietate al reclamantei ELSA asupra acestor suprafete de teren.	Tribunalul Hunedoara	Cerere admisa in parte la fond. ELSA a formulat apel, in pronuntare cu privire la exceptia necompetentei materiale.
18	Reclamant: ELSA Parat: UAT Chisineu Cris 2143/210/2020	1. obligarea paratei sa ne lase in deplina proprietate si posesie terenul in suprafata de 529 mp identificat cu nr. Cadastral 306526, in scris in CF nr. 306526 a loc. Chisineu Cris, Jud. Arad, situat in Chisineu Cris, str. Infratirii nr. 63, jud. Arad, precum si terenul in suprafata de 121 mp, identificat cu nr. Cadastral 306527, in scris in CF nr. 306527 a loc. Chisineu Cris, Jud. Arad, situat in Chisineu Cris, str. Infratirii nr. 63, jud. Arad. 2. rectificarea inscrierilor din cartile funciare nr. 306526 si 306527 ale Orasului Chisineu Cris, in sensul suprimarii inscrierilor necorespunzatoare facute in cuprinsul acestora, pentru a pune de acord starea tabulara cu situatia juridica reala a imobilelor, respectiv al radierii dreptului de proprietate al proprietarului tabular Orasul Chisineu Cris si inscrierea dreptului de proprietate a ELSA. 3. obligarea paratei la plata cheltuielilor de judecata.	Curtea de Apel Timisoara	Actiune respinsa la fond si in apel. A fost formulat recurs, respins definitiv de catre instanta.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
19	Reclamant: Alexandra Borislavski Parat: ELSA ARB - 5670	1. Obligarea paratei la plata sumei de 166.738 lei, reprezentand procentul de 55% din pachetul OAVT, in conformitate cu prevederile Anexei 3 la contractul de mandat nr. 42/10 august 2015; 2. Obligarea paratei la plata daunelor pentru neexecutarea obligatiei de plata a procentului de 55% din pachetul OAVT; 3. Obligarea paratei la plata sumei de 11.973 lei, reprezentand remuneratia variabila anuala aferenta anului 2018; 4. Obligarea paratei la plata sumei de 24.756 lei, reprezentand remuneratia variabila anuala aferenta anului 2019; 5. Actualizarea sumelor prevazute la punctele anterioare, cu dobanda legala penalizatoare. Penalitatile solicitate vor fi calculate ca dobanda legala plus 8% platibila pentru fiecare zi de intarziere de la data inregistrarii cererii, pana la plata procentului de 55% din pachetul OAVT de catre parata; 6. Obligarea paratei la plata cheltuielilor ocazionate cu cererea de arbitraj.	Curtea Internationala de Arbitraj de la Viena	Solutionat prin incheierea unei tranzactii, la data de 07 februarie 2022.
20	Creditor: Eurototal Comp SRL Debitor: DEER 1221/1285/2022	Insolventa - 1.255.000 RON	Curtea de Apel Cluj	Suma a fost achitata integral in data de 03 ianuarie 2023, iar creditoarea a renuntat la judecarea cererii de deschidere a procedurii insolventei, ulterior formuland recurs. Termenul in recurs: 11 aprilie 2023.

Sursa: Electrica

Anexa 2 Detalierea principalelor investitii realizate in anul 2022 de Grupul Electrica

In perioada 1 ianuarie 2022 – 31 decembrie 2022, cele mai semnificative investitii realizate de Grup sunt urmatoarele:

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
MUNTENIA NORD	
Modernizare si integrare in SCADA statia de transformare 110/20/6 kV Buzau Est	6,89
Modernizare LEA 20kV prin inlocuire izolatii si conductoare (LEA 20kV Urleasca - SR Ramnicelu, LEA 20kV Lacu Sarat - SRPD 1-4, LEA 20kV Romanu - T. Vladimirescu si LEA 20 kV Gropeni - Tichilesti)	4,64
Modernizare RED cartier Zidari, municipiul Rm Sarat, jud Buzau	4,30
Introducere in sisteme de telegestiune a consumatorilor de tip "agent Economic" existenti in cadrul SDEE Muntenia Nord	4,07
Modernizare RED in zona PTA7054 CAP, PTA 7052 nr. 6, PTA 7051 VA, PTA 7055 Moara si PTA 7056 CFR din localitatea Foltesti, judetul Galati	3,42
INT utilizatori Comuna Odobesti localitatile Ziduri, Crovu, Brancoveanu, Miulesti, judetul Dambovita	3,24
Modernizare LEA 20 kV prin inlocuire izolatii si conductoare LEA 20 kV Faurei-Faurei, judetul Braila	2,83
Modernizare statia 20/6kV Grup Scolar Sinaia	2,56
Modernizare RED zona PTA 0343 Pogonele si zona PTA 0108 Pogonele, judetul Buzau	2,46
Modernizare LEA 0,4kV si bransamente consumatori din localitatea Movila Miresii	2,28
Instalare si/sau modernizare sisteme de securitate formate din: antiefractie, control acces si televiziune cu circuit inchis, la unitatile din cadrul SR Ploiesti - 16 obiective	2,07
INT utilizatori din LEA JT Valeni, jud Dambovita	2,04
Realizare conditii de coexistenta cu retelele electrice existente necesare obtinerii avizului de amplasament pentru centura Galati, intre str. Brailei (DN25) si str. Calea Prutului (E87) municipiul Galati	1,95
MGS in alimentarea cu energie electrica a consumatorilor alimentati din LEA 20 KV Plopu - bucla intre LEA 20 KV Plopu si LEA 20 KV Pleasa 2, judetul Prahova	1,85
INT comuna Tartasesti, localitatile Baldana, Tartasesti, Gulia, judet Dambovita	1,79
Modernizare instalatie de incalzire sediul administrativ cu dispecerat al SR Buzau	1,76
INT consumatori comuna Contesti - satele Contesti, Savesti, Crangasi, Mereni, Calugareni, Boteni	1,63
Modernizare RED si bransamente localitatea Sihlea, Comuna Sihlea, judetul Vrancea	1,57
Modernizare RED localitatea Jorasti, comuna Vanatori VN	1,52
INT consumatori PTA 5008 CIA, PTA 5184 IRE, PTZ 5136 CTA, localitatea Gaesti, zona DN 7, judetul Dambovita	1,45
Modernizare si integrare in SCADA statia 110/MT kV Zatna, judetul Braila	1,41
Montare sisteme antiefractie, control acces, supraveghere video, detectie si semnalizare incendiu pentru 12 obiective SROR Ploiesti: Sediul COR MT JT Valeni; Statia 20kV Mihai Bravu+COR MT JT Ploiesti; PE Mizil; Statia 20kV Sinaia+PE Sinaia; Statia 20kV Slanic+PE Slanic; PE Boldesti; Statia 110kV Floresti (actualizare sistem)+ PL Floresti+Depozitul Central Floresti; Statia 110kV Tatarani (actualizare sistem)+ PL Tatarani; Statia 110kV Urlati+PL Urlati; Statia 110kV Baltesti (actualizare sistem); Statia 110kV Ploiesti Est (actualizare sistem); Stalp racord Statia 110kV Crang; Traseu canal cablu racord statia Movila Vulpii	1,37
Modernizare statii 110 kV: Filesti, SNG, Tecuci, Ionasesti - inlocuire transformatoare de putere 110/6kV - 4 buc.	1,36
INT consumatori PT6156, 6061, 6060, 6129, 6222, 6062 zona Racari, judetul Dambovita	1,34
Upgrade si integrare in SCADA circuite secundare aferente statiilor de transformare din cadrul DEER SA - SDEE Galati - 13 statii	1,19

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
Montare sisteme antiefractie, control acces, supraveghere video, detectie si semnalizare incendiu pentru 8 obiective SROR Galati: COR MT JT Municipiul/Ext. Galati; COR MTJT Tecuci; PL Pechea; PL Tg. Bujor; Depozitul O3GL; Statia Abator 110/20 kv si statia conexiuni 20/6 kV Antrepozit; Statia Bujoru 110/20 kV; Statia Foltesti 110/20/6kV	1,20
Modernizare RED de joasa tensiune in localitatea Matca, comuna Matca, Judetul Galati - etapa 1 - PTA 4207 Matca 2 si PTA 4206 Matca 4	1,17
INT comuna Matasaru, satele: Matasaru, Odaia Turcului, Cretulesti, Poroinica, Putul cu Salcie, Salcioara, judetul Dambovita	1,16
MGS AEE consumatori alimentati din LEA 20 kV Plavia, ax Iordacheanu si LEA 20 kV Mizil, ax Fantanele	1,08
Implementare SOC (Security Operations Center) si standardizare Tehnologii Securitate utilizate (SOC DEER)	1,08
Modernizare RED si bransamente Podul Lacului, comuna Poiana Cristei, judetul Vrancea	1,07
Montare sisteme antiefractie, control acces, supraveghere video, detectie si semnalizare incendiu pentru 3 obiective SROR Braila: Centrul Operatiuni Retea MT/JT Braila Exterior-PL Insuratei; Statia 110/20 kv Faurei; Statia 110/20 kv Romanu	1,05
Modernizare statii 110kV: Km 221, inlocuire transformator de putere 110/6kV (Trafo 2), Spiru Haret, inlocuire transformator de putere 110/6kV (Trafo 3), SRPA 1A Lacu Rezii, inlocuire transformator de putere 110/6kV (Trafo 2)	1,05
Modernizare RED zona PTA 5447 nr 1 si PTA 5449 nr. 2 INT, localitatea Cisme, comuna Smardan	1,04
Modernizare LES 20kV Focsani	1,03
Modernizare firide blocuri alimentate din PTZ 0078 - PTZ 0106 strada Milcovului municipiul Campina judetul Prahova	1,03
ICT+INT consumtaori in comuna Salciile sat Salciile judetul Prahova	1,00
TRANSILVANIA SUD	
Modernizare RED j.t. comuna Apoldu de Jos, judetul Sibiu	5,36
Modernizare LEA j.t. si bransamente localitatea Hodac, judetul Mures	3,45
Descentralizarea retelei de MT Vladeni, str. Principala (PT 8 CFR Vladeni - in gestiunea consumatorului) si modernizare, sistematizare si securizare bransamente localitatea Vladeni, judetul Brasov	2,09
INT si modernizare LEA j.t. bransamente localitatea Deda, judetul Mures	1,69
MGS si INT la reseaua de distributie 20 kV Reghin, judetul Mures	1,78
Modernizare LEA 0,4 kV Blaj, str. Eroilor (partial), Fabricii, Locomotivei, Fochistilor, Ceferistilor, Dr. V. Suci, I.M. Klein, Gh. Sincai si A. Muresanu, municipiul Blaj, judetul Alba - etapele 1,2 si 4	1,90
Modernizare LEA 20 kV localitatea Baita, judetul Alba - Etapa 1	1,66
Descentralizarea retelei de MT zona Pompe Apa, trecere la 20 kV a retelelor de MT, localitatea Sanpetru, judetul Brasov	3,89
INT si modernizare LEA j.t. si bransamente in localitatea Saulia de Campie, judetul Mures	1,62
Alimentare de rezerva barele 20 kV - Statia Sanpaul, judetul Mures	2,73
Modernizare RED 20 kV Sovata - Oras 2, localitatea Sovata, judetul Mures	1,48
INT si securizare bransamente localitatea Vatava, judetul Mures	1,25
INT zona PTA 9 Harman, Cartier Domnitorilor, judetul Brasov	1,50
Descentralizare LEA MT, reconductorare LEA j.t., modernizare bransamente, localitatea Daisoara, judetul Brasov	1,88
Integrarea statiilor de transformare apartinand CEM 110 kV Mures in sistemul SCADA DMS al S.C. FDEE Electrica Distributie Transilvania Sud S.A.	1,27
Marire capacitate RED 20 kV zona Drumul Poienii - Schei, localitatea Brasov, judetul Brasov	3,57
Modernizare RED 0,4 kV localitatea Dumbraveni, judetul Sibiu	3,06
Modernizare LES 20 kV situate in municipiul Brasov str. Ioan Eliade Radulescu, Dimitrie Anghel, Abatorului, Grigore Ureche, Nicolae Pop, Independentei, judetul Brasov	2,87
INT si modernizare LEA j.t. Bucerdea Granoasa, judetul Alba	2,83
Upgrade pentru sistemul SCADA DMS DEER - UOR - Transilvania Sud	2,82
INT si modernizare LEA 0,4 kV localitatea Salciua de Jos, comuna Salciua, judetul Alba	2,11
Eliberare amplasament pentru realizarea obiectivului - Reducerea emisiilor de carbon in Orasul Cugir, bazata pe planul de mobilitate urbana durabila, judetul Alba- Primaria orasului Cugir	2,08
Lucrari pentru intarirea retelei electrice in amonte de punctul de racordare in statia Stupini (ptr. Fabrica de Prelucrarea Laptelui), judetul Brasov	1,93

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
Modernizare RED 20 kV in zona Statiei 110/20 kV Barabant, municipiul Alba Iulia, judetul Alba	1,76
MGS RED 20 kV cartier Triaj, comuna Sanpetru si INT zona Oneves, judetul Brasov	1,70
Modernizare LEA 0.4 kV in zona centrala a municipiul Reghin, zona PT 14, 55/15, 71, 65, judetul Mures	1,64
Modernizare RED 0,4 kV si bransamente str. Budiului, Bega (partial) si Mestecanisului (partial), municipiul Targu Mures, judetul Mures	1,54
Integrarea in sistemul de teleconducere existent la nivel de SDEE TS a reanclasatoarelor din gestiunea SROR Mures, judetul Mures	1,47
INT LEA j.t. Ojdula, judetul Covasna	1,46
Modernizare LES 20 kV (Statia Zizin - PT 53.27.02 Cosmos, LES 20 kV PT 53.27.02 Cosmos-PT 53.27.05; LES 20 kV st. Zizin - PT 53.25.01 Orizont 3000 - LES 20 kV PT 53.25.01 Orizont 3000-PT 53.25.02; LES 20 kV PT 53.25.18-PT 53.25.03), aferent strazilor Minerva, Neptun, Apollo, Saturn, Calea Bucuresti, Zorilor, Ciprian Porumbescu, Muncitorilor, localitatea Brasov, judetul Brasov	1,37
Modernizare RED 0,4 kV si bransamente zona Piata Onesti si Str. Mioritei, Municipiul Targu Mures, judetul Mures	1,26
Modernizare retele edilitare in municipiul Sf Gheorghe pe str. 1 Decembrie, str. Puskas Tivadar, str. Ciucului, judetul Covasna (Modernizare RED j.t. prin trecerea LEA 0.4 kV in LES str. 1 Decembrie, Puskas Tivadar, Ciucului, municipiul Sf. Gheorghe, judetul Covasna)	1,17
INT si modernizare LEA 0,4 kV si bransamente localitatea Valea Barni si Barbesti, judetul Alba	1,10
Modernizare RED de 0,4 kV sat Alma Vii, comuna Mosna, judetul Sibiu	1,01
Modernizare RED de 0,4 kV comuna Barghis, judetul Sibiu	1,00
Imbunatatire de tensiune si modernizare LEA 20 kV, LEA 0,4 kV si bransamente localitatea Singeorgiu de Mures si Cotus, judetul Mures -Volumul I - sat Cotus si sat Tofalau	1,0
TRANSILVANIA NORD	
Modernizare LEA JT si bransamente in localitatea Rus zona PTA1 si PTA2 Rus, judetul Maramures	1,02
Trecere la 20 kV PA 1, PA 2 si PA 6 Baia Mare	2,87
Modernizare comunicatie SCADA echipamente telecomandate Sucursala Baia Mare	1,02
Modernizare LEA de joasa tensiune si bransamente in zona PT 1, PT 2, PT 3, PT 4, PT 6 Berinta, judetul Maramures	1,82
Modernizare LEA 20kV Alesd-Fasca	1,98
Injectie de putere in zonele Sud si Vest ale localitatii Biharia, judetul Bihor	1,68
Cresterea gradului de siguranta in alimentare cu energie electrica in zona Paleu, judetul Bihor	1,52
Modernizare LEA JT Tulca, judetul Bihor	1,60
Modernizare LEA JT si injectie de putere localitatea Cubulcut, judetul Bihor	1,28
Modernizare retele joasa tensiune localitatea Baia Mare , centru istoric etapa 2	1,58
Modernizare LEA 20 kV Leordina vol.1	1,15
Modernizare statia de transformare 110/20 KV Sarmasag	3,90
Modernizare LEA MT Juc Geaca intre R Gadalin si R Geaca, judetul Cluj	2,14
Cresterea sigurantei in alimentarea cu energie in loc Floresti, jud. Cluj, vol 5, Modernizare Distribuitor Abator si realizare Distribuitori Cimitir si Poligon	1,71
Cresterea sigurantei in alimentarea cu energie electrica in localitatea Floresti, judetul Cluj -Vol. 6 Modernizare Distribuitor Iazuri	1,28
Sistematizare LES 20 KV D1, D2, D3 iesire din Statia Gherla si reglementarea alimentarii consumatorilor prin montare PTAB str. Gradinarilor, localitatea Gherla, judetul Cluj	1,66
Sistematizare iesiri distribuitori din statia 110/20/10 KV Campului si modernizare distribuitori Manastur 9, Manastur 10 si UAC Cartier Manstur, municipiul Cluj-Napoca, judetul Cluj	1,14
Relocare PTA si modernizare LEA 0.4 kV inclusiv bransamente in zona PTA Valea Calda, localitatea Valea Calda, judetul Cluj	1,00
Modernizare si relocare PTA Negrilesti, PTA Negrilesti 2, PTA Negrilesti 3 si modernizare LEA jt si bransamente in zona PTA Negrilesti, PTA Negrilesti 2, PTA Negrilesti 3, PTA Negrilesti 4, Localitatea Negrilesti	1,02
Cresterea sigurantei in alimentare, modernizare LES 20 kV, LES 0,4 kV str. Fabricii Zalau si reglementare consumatori alimentati din PT Mase Plastice	1,19
Extindere retea electrica de distributie publica localitatea Poienile de sub Munte, zona Cornatea, judetul Maramures	1,42
Extindere retea electrica de distributie publica localitatea Grosii Tiblesului, zona Valea Tiblesului (Bradului), judetul Maramures	1,05

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
Dezvoltarea Sistemelor de Masurare Inteligenta SMI Cluj - etapa 2 Gherla 2022	1,96
Sistem de Masurare Inteligenta 2021 DEER structura regionala Cluj -rural	2,64

Sursa: Electrica

In anul 2022, cele mai mari transferuri din imobilizari corporale in curs la imobilizari corporale reprezentand, in principal, punerea in functiune a obiectivelor de investitii, sunt urmatoarele:

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
MUNTENIA NORD	
Modernizare si integrare in SCADA statia de transformare 110/20/6 kV Buzau Est	7,24
Modernizare LEA 20kV prin inlocuire izolatii si conductoare (LEA 20kV Urleasca - SR Ramnicelu, LEA 20kV Lacu Sarat - SRPD 1-4, LEA 20kV Romanu - T. Vladimirescu si LEA 20 kV Gropeni - Tichilesti)	4,31
INT utilizatori din LEA JT Valeni, jud Dambovit	3,93
Modernizare RED in zona PTA7054 CAP, PTA 7052 nr. 6, PTA 7051 VA, PTA 7055 Moara si PTA 7056 CFR din localitatea Foltesti, judetul Galati	3,67
Modernizare RED cartier Zidari, mun Rm Sarat, jud Buzau	3,51
Modernizare LEA 20 kV prin inlocuire izolatii si conductoare LEA 20 kV Faurei-Faurei, judetul Braila	2,20
Instalare si/sau modernizare sisteme de securitate formate din: antiefractie, control acces si televiziune cu circuit inchis, la unitatile din cadrul SR Ploiesti - 16 obiective	2,10
Modernizare LEA 0,4kV si bransamente consumatori din localitatea Movila Miresii	2,07
Modernizare RED zona PTA 0343 Pogonele si zona PTA 0108 Pogonele, judetul Buzau	2,07
Modernizare RED localitatea Jorasti, com Vanatori VN	1,93
INT consumatori comuna Contesti - satele Contesti, Savesti, Crangasi, Mereni, Calugareni, Boteni	1,85
Modernizare instalatie de incalzire sediul administrativ cu dispecerat al SR Buzau	1,79
Instalare si/sau modernizare sisteme de securitate formate din: antiefractie, control acces si televiziune cu circuit inchis, la unitatile din cadrul SR Braila - 17 obiective	1,68
MGS in alimentarea cu energie electrica a consumatorilor alimentati din LEA 20 KV Plopu - bucla intre LEA 20 KV Plopu si LEA 20 KV Pleasa 2, judetul Prahova	1,59
Montare sisteme antiefractie, control acces, supraveghere video, detectie si semnalizare incendiu pentru 12 obiective SROR Ploiesti: Sediul COR MT JT Valeni; Statia 20kV Mihai Bravu+COR MT JT Ploiesti; PE Mizil; Statia 20kV Sinaia+PE Sinaia; Statia 20kV Slanic+PE Slanic; PE Boldesti; Statia 110kV Floresti (actualizare sistem)+ PL Floresti+Depozitul Central Floresti; Statia 110kV Tatarani (actualizare sistem)+ PL Tatarani; Statia 110kV Urlati+PL Urlati; Statia 110kV Baltesti (actualizare sistem); Statia 110kV Ploiesti Est (actualizare sistem); Stalp racord Statia 110kV Crang; Traseu canal cablu racord statia Movila Vulpii	1,46
Modernizare RED si bransamente localitatea Sihlea, Comuna Sihlea, judetul Vrancea	1,40
INT comuna Tartasesti, localitatile Baldana, Tartasesti, Gulia, DB	1,37
Upgrade si integrare in SCADA circuite secundare aferente statiilor de transformare din cadrul DEER SA - SDEE Galati - 13 statii	1,20
Modernizare RED si bransamente Podul Lacului, comuna Poiana Cristei, judetul Vrancea	1,20
Modernizare statia 20/6kV Grup Scolar Sinaia	1,19

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
Modernizare firide blocuri alimentate din PTZ 0078 - PTZ 0106 strada Milcovului municipiul Campina judetul Prahova	1,15
INT consumatori comuna Dragodana, localitatile Dragodana, Straosti, Burduca, Cuparu judetul Dambovita	1,13
Montare sisteme antiefractie, control acces, supraveghere video, detectie si semnalizare incendiu pentru 8 obiective SROR Galati: COR MT JT Municipiul/Ext. Galati; COR MTJT Tecuci; PL Pechea; PL Tg. Bujor; Depozitul 03GL; Statia Abator 110/20 kV si statia conexiuni 20/6 kV Antrepozit; Statia Bujoru 110/20 kV; Statia Foltesti 110/20/6kV	1,08
Implementare SOC (Security Operations Center) si standardizare Tehnologiei Securitate utilizate (SOC DEER)	1,08
Introducere in sisteme de telegestiune a consumatorilor de tip "agent Economic" existenti in cadrul SDEE Muntenia Nord	1,60
TRANSILVANIA SUD	
INT si modernizare LEA j.t. bransamente localitatea Deda, judetul Mures	1,73
Descentralizarea retelei de MT zona Pompe Apa, trecere la 20 kV a retelelor de MT, localitatea Sanpetru, judetul Brasov	4,03
Modernizare retea 0,4 kV zona Hipodrom 1, 2, 3, municipiul Sibiu, judetul Sibiu	4,22
Reconstruirea, modernizarea PA Textila Prejmer, judetul Brasov	0,98
Descentralizarea retelei de MT Vladeni, str. Principala (PT 8 CFR Vladeni - in gestiunea consumatorului) si modernizare, sistematizare si securizare bransamente localitatea Vladeni, judetul Brasov	1,5
Modernizare LEA 0,4 kV si bransamente PT 1 localitatea Vidacut, Odorheiu Secuiesc, PL Cristuru Secuiesc, judetul Harghita	0,66
Integrarea statiilor de transformare apartinand CEM 110 kV Mures in sistemul SCADA DMS al S.C. FDEE Electrica Distributie Transilvania Sud S.A.	1,63
Modernizare RED j.t. comuna Apoldu de Jos, judetul Sibiu	6,10
Marire capacitate RED 20 kV zona Drumul Poienii - Schei, localitatea Brasov, judetul Brasov	3,56
Modernizare LES 20 kV situate in municipiul Brasov str. Ioan Eliade Radulescu, Dimitrie Anghel, Abatorului, Grigore Ureche, Nicolae Pop, Independentei, judetul Brasov	3,02
INT si modernizare LEA j.t. Bucerdea Granoasa, judetul Alba	2,70
INT si modernizare LEA 0,4 kV localitatea Salciua de Jos, comuna Salciua, judetul Alba	2,04
Modernizare LEA 0,4 kV Blaj, str. Eroilor (partial), Fabricii, Locomotivei, Fochistilor, Ceferistilor, Dr. V. Suciu, I.M. Klein, Gh. Sincai si A. Muresanu, municipiul Blaj, judetul Alba - etapele 1,2 si 4	1,91
Modernizare RED 0,4 kV localitatea Dumbraveni, judetul Sibiu	1,89
AEE blocuri locuinte str. Calea Surii Mici, localitatea Sibiu, judetul Sibiu, dezvoltator: SC Solid Investment S.R.L.	1,82
Modernizare RED de 0.4 kV sat Buzd, comuna Brateiu, judetul Sibiu	1,82
MGS RED 20 kV cartier Triaj, comuna Sanpetru si INT zona Oneves, judetul Brasov	1,79
Modernizare RED 20 kV in zona Statiei 110/20 kV Barabant, municipiul Alba Iulia, judetul Alba	1,79
MGS si INT la reseaua de distributie 20 kV Reghin, judetul Mures	1,78
Eliberare amplasament pentru realizarea obiectivului - Reducerea emisiilor de carbon in Orasul Cugir, bazata pe planul de mobilitate urbana durabila, judetul Alba- Primaria orasului Cugir	1,77

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
Lucrari pentru intarirea retelei electrice in amonte de punctul de racordare in statia Stupini (ptr. Fabrica de Prelucrarea Laptelui), judetul Brasov	1,77
Modernizare LEA 20 kV localitatea Baita, judetul Alba - Etapa 1	1,70
INT si modernizare LEA j.t. si bransamente in localitatea Saulia de Campie, judetul Mures	1,69
Modernizare RED 20 kV Sovata - Oras 2, localitatea Sovata, judetul Mures	1,68
Modernizare RED 0,4 kV si bransamente str. Budiului, Bega (partial) si Mestecanisului (partial), municipiulTargu Mures, judetul Mures	1,64
Modernizare LEA 0.4 kV in zona centrala a municipiul Reghin, zona PT 14, 55/15, 71, 65, judetul Mures	1,64
Statia 110/20 kV Ludus - Inlocuire baterie condensatoare 20 kV, judetul Mures	1,56
Modernizare LES 20 kV (Statia Zizin - PT 53.27.02 Cosmos, LES 20 kV PT 53.27.02 Cosmos-PT 53.27.05; LES 20 kV st. Zizin - PT 53.25.01 Orizont 3000 - LES 20 kV PT 53.25.01 Orizont 3000-PT 53.25.02;LES 20 kV PT 53.25.18-PT 53.25.03), aferent strazilor Minerva, Neptun, Apollo, Saturn, Calea Bucuresti, Zorilor, Ciprian Porumbescu, Muncitorilor, localitatea Brasov, judetul Brasov	1,48
INT LEA j.t. Ojdula, judetul Covasna	1,46
Modernizare RED 0,4 kV si bransamente zona Piata Onesti si Str. Mioritei, Municipiul Targu Mures, judetul Mures	1,41
Modernizare retele edilitare in municipiul Sf Gheorghe pe str. 1 Decembrie, str. Puskas Tivadar, str. Ciucului, judetul Covasna (Modernizare RED j.t. prin trecerea LEA 0.4 kV in LES str. 1 Decembrie, Puskas Tivadar, Ciucului, municipiul Sf. Gheorghe, judetul Covasna)	1,34
Modernizare LEA j.t. si bransamente localitatea Hodac, judetul Mures	1,34
INT si securizare bransamente localitatea Vatava, judetul Mures	1,26
INT si modernizare LEA 0,4 kV si bransamente localitatea Valea Barni si Barbesti, judetul Alba	1,18
Modernizare RED de 0,4 kV sat Alma Vii, comunaMosna, judetul Sibiu	1,02
TRANSILVANIA NORD	
Construire LES MT in vederea cresterii sigurantei in alimentare cu energie electrica a consumatorilor alimentati din Statia 110/6 kV CET 1 - SDG 6 kV, municipiulOradea, judetulBihor	3,33
Sistem integrat de securizare, monitorizare si interventie pentru statiile de transformare apartinand SDEE TN	3,13
Modernizare st.110/20/6 kV Prundu Bargaului	3,11
Modernizare LEA de joasa tensiune si bransamente in zona PT 1, PT 2, PT 3, PT 4,PT 6 Berinta, judetulMM	2,65
Modernizare statia 110/20 kV NISTRU	2,60
Modernizare Statia 110 KV SM2 si creare bara 20KV	2,56
Sistem de Masurare Inteligenta 2021 DEER structura regionala Cluj -rural	4,16
Dezvoltarea Sistemelor de Masurare Inteligenta SMI Cluj - etapa 2 Gherla 2022	2,07
Dezvoltarea Sistemelor de Masurare Inteligenta SMI Cluj - Dej vol 2A	1,33
Sistematizare LES 20 KV D1, D2, D3 iesire din Statia Gherla si reglementarea alimentarii consumatorilor prin montare PTAB str. Gradinarilor, localitatea Gherla, judetul Cluj	2,30
Descentralizare RED si injectie de putere in zona str.Spicului, municipiulCluj Napoca , judetulCluj	2,46
Modernizare LEA MT Juc Geaca intre R Gadalin si R Geaca	2,20

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
Modernizare posturi de transformare aeriene, SDEE TN - Sucursala Cluj-Napoca, judetul Cluj - Vol.2 - zona COR Gherla	1,95
Modernizare statia de transformare 110/20 KV Sarmasag	1,65
Modernizare echipamente de comutatie aferente LEA MT pentru Sucursala de Distributie a Energiei Electrice Cluj-Napoca, judetulCluj	2,78
Descentralizare RED si injectie de putere - com.Feleacu, zona Sub Coman	1,11
Modernizare LES MT in vederea cresterii sigurantei in alim.cu en.el. : Statia Iosia-PTZ Wagner; PTAb Protectia Mediului-PTZ 24 ZV; PTAb Colinelor 2-PTAb Gh.Doja 2-PTAb Gh.Pop de Basesti-STE I 178, judetulBihor	1,51
Modernizare LEA 20 KV Beius - Budureasa	1,70
Modernizare LEA 20 kV Palota - Cheresig, judetulBihor	1,47
Construire LES MT in vederea cresterii calitatii in alimentarea cu energie electrica in zona Bratca-Valea Crisului, judetulBihor	1,12
Modernizare LES mt zona Centrala si Iosia Oradea	1,16
Cresterea gradului de siguranta in alimentare cu energie electrica in zona Paleu, judetulBihor	1,57
Sistematizare iesiri distribuitori din statia 110/20/10 KV Campului si modernizare distribuitori Manastur 9, Manastur 10 si UAC Cartier Manstur, municipiul Cluj-Napoca, judetul Cluj	1,21
Injectie de putere in LEA 0,4 kV PTA2 Rachitele plecare spre Agastau, din localitatea Rachitele, judetul Cluj	1,61
Trecere la 20 kV PA 1, PA 2 si PA 6 Baia Mare	2,90
Extindere retea electrica de distributie publica localitatea Poienile de sub Munte, zona Cornatea, judetulMaramures	1,36
Modernizare LEA de joasa tensiune si bransamente in zona PT 1 si PT 3 Preluca Noua	1,04
Descentralizare RED si injectie de putere in zona str.Mozart, municipiulCluj Napoca , judetulCluj	1,04
Modernizare sistem SAP la versiunea EHP8	1,03
Modernizare LEA JT Tulca, judetulBihor	1,49
Modernizare retele electrice de distributie din Municipiul Cluj-Napoca, zona B-dul 21 Decembrie 1989 si strazile adiacente, judetul Cluj	1,05
Modernizare comunicatie SCADA echipamente telecomandate Sucursala Baia Mare	1,02
Modernizare LEA JT si bransamente in localitateaRus zona PTA1 si PTA2 Rus, judetulMaramures	1,27

Sursa: Electrica

Anexa 3 – Cadrul de reglementare aplicabil

A.3.1 Situatia cadrului legal aplicabil comparativ 2022 vs 2021:

A.3.1.1. Segmentul de distributie

2021	2022
Activitatea de distributie	Activitatea de distributie
ANRE a emis documente pentru cadrul de reglementare care solicita din partea operatorilor de distributie eforturi suplimentare in vederea conformarii cu noile cerinte:	ANRE a emis documente pentru cadrul de reglementare care solicita din partea operatorilor de distributie eforturi suplimentare in vederea conformarii cu noile cerinte:
a) Reglementari referitoare la tarife:	a) Reglementari referitoare la tarife:
Tarifele de distributie aprobate pentru anul 2022 au fost aprobate prin Ordinul ANRE nr. 119/24 noiembrie 2021, tarifele medii regionale pentru DEER avand urmatoarele crestere fata de tarifele din 2021: MN +8,1%; TN +10,4%; TS +7,4%.	Tarifele de distributie aprobate pentru anul 2022 au fost aprobate prin Ordinul ANRE nr. 119/24 noiembrie 2021, tarifele medii regionale pentru DEER avand urmatoarele crestere fata de tarifele din 2021: MN +8,1%; TN +10,4%; TS +7,4% - in vigoare de la 1 ianuarie 2022
Tarifele de distributie aprobate pentru anul 2022 ANRE a aprobat Ordinul nr. 3/20 ianuarie 2021 privind modificarea <i>Metodologiei de stabilire a tarifelor de distributie</i> aprobate prin Ordinul ANRE nr. 169/18 septembrie 2018:	Ca urmare a OUG 27/2022, tarifele de distributie pentru anul 2022 au fost modificate incepand cu 1 aprilie 2022 pentru acoperirea costurilor suplimentare aferente CPT din anul 2021. Prin Ordinul ANRE nr. 28/23 martie 2022 au fost aprobate tarifele medii regionale pentru DEER avand urmatoarele crestere fata de tarifele din 2021: MN +24%; TN +17%; TS +20%. Aceasta majorare de tarife va permite recuperarea sumei de 363 mil. RON (353 mil. RON pierdere CPT 2021 recunoscuta la care s-a aplicat inflatia) reprezentand diferenta dintre costul mediu efectiv de achizitie al energiei pentru consumul propriu tehnologic (CPT) si pretul ex-ante stabilit de ANRE aferente anului 2021 in perioada 1 aprilie 2022-31 decembrie 2022, ceea ce va impacta favorabil rezultatul net aferent segmentului de distributie in perioada ramasa din 2022.
- acordarea unui stimulent aditional de 2% la RRR pentru investitiile in reseaua electrica de distributie realizate din fonduri proprii in cadrul unor proiecte in care au fost atrase si fonduri europene nerambursabile, daca investitiile au fost realizate si puse in functiune de operatori dupa data de 1 februarie 2021; - in situatia in care, pentru anumite categorii de imobilizari, se stabilesc prin legislatia primara alte durate reglementate de amortizare decat cele prevazute de Metodologie sau in Catalogul privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe, aprobat prin hotarare a Guvernului, amortizarea reglementata anuala aferenta respectivelor imobilizari se calculeaza pe baza duratelor reglementate de amortizare stabilite prin legislatia primara.	Decizie ANRE nr. 610/2022 privind aprobarea machetei pentru publicarea costurilor privind operarea, mentinerea si dezvoltarea retelelor electrice de transport si distributie-in vigoare din 1 mai 2022 - OD vor publica trimestrial pe paginile proprii de internet, atat costurile realizate cat si pe cele bugetate.
ANRE a aprobat Ordinul nr. 101/30 septembrie 2021 pentru modificarea si completarea <i>Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie</i> - in vigoare din 1 octombrie 2021:	Ordin ANRE nr. 129/2022 pentru aprobarea Normelor metodologice pentru recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate - in vigoare din 19 octombrie 2022
- Pret CPT: (i) ANRE are dreptul sa corecteze proiectia tarifelor de distributie pentru o perioada de reglementare sau pentru un an, in cazul in care constata ca au intervenit variatii semnificative ale preturilor pe piata de energie electrica, care conduc la modificarea importanta a costurilor aferente serviciului de distributie; (ii) la solicitarea justificata a OD, in venitul reglementat al anului t+1 se poate include o corectie a costului cu CPT reglementat prognozat pentru anul t+1, prin modificarea pretului de referinta, in functie de evolutia preturilor pe piata de energie electrica si de rezultatul analizei privind evolutia tarifelor pentru perioada de reglementare in curs. - Costuri cu personalul - la solicitarea OD insotita de documente justificative, ANRE poate accepta in venitul reglementat pentru anul t+1 o variatie a costurilor de personal aprobate pentru anul t+1, generata de aparitia unor conditii neprevazute in momentul fundamentarii si aprobarii prognozei de costuri.	- capitalizarea trimestriala a costurilor suplimentare cu CPT fata de costurile incluse in tarifele reglementate, - costurile de capital aferente anului 2022 se recunosc intr-o componenta distincta aferenta costului suplimentar cu CPT aplicabil incepand cu 01 aprilie 2023, in afara limitarilor de 7% impuse pentru cresterea de tarife. - pretul CPT recunoscut pentru 2022 va fi egal cu pretul de referinta calculat ca medie intre operatorii de retea, majorat cu 5% - costul suplimentar cu CPT capitalizat in anul 2023 se va include in componenta distincta CPT aplicabila in anul 2024

2021	2022
- Destinatia locului de consum noncasnici - OD sunt obligati sa constate nerespectarea obligatiei utilizatorilor noncasnici de a pastra destinatia locului de consum, iar in acest caz utilizatorii sunt obligati sa restituie contravaloarea lucrarilor de proiectare si executie achitate de OD, iar OD exclude din BAR mijloacele fixe. - Lucrari de racordare suportate de utilizatori - Mijloacele fixe realizate in anul t din lucrarile de racordare achitate de utilizatori nu se includ in BAR, ci acestea se recunosc in venitul reglementat pentru anul t+1, prin includerea unei cincimi din valoarea rambursabila. - La calculul profitului brut din alte activitati nereglementate se iau in considerare valoarea aferenta amortizarii contabile a mijloacelor fixe care nu fac parte din BAR si au fost finantate din surse proprii si pentru care OD a cedat folosinta unui tert.	Ordin MF nr. 3900/2022 privind aprobarea Precizarilor contabile in aplicarea prevederilor art. III din Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 119/2022 - in vigoare din 20 octombrie 2022 Sumele capitalizate se inregistreaza in contabilitate prin articolul contabil 208 „<i>Alte imobilizari necorporale</i>”/analitic distinct = 721 „<i>Venituri din productia de imobilizari necorporale</i>”, astfel: - la data de 30 septembrie 2022, pentru sumele corespunzatoare perioadei 1 ianuarie 2022 - 30 septembrie 2022; - la data de 31 decembrie 2022, pentru sumele corespunzatoare perioadei 1 octombrie 2022 - 31 decembrie 2022; - la data de 31 martie 2023, pentru sumele corespunzatoare perioadei 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2023; - la data de 30 iunie 2023, pentru sumele corespunzatoare perioadei 1 aprilie 2023 - 30 iunie 2023; - la data de 31 august 2023, pentru sumele corespunzatoare perioadei 1 iulie 2023 - 31 august 2023; Amortizarea sumelor corespunzatoare activelor recunoscute se inregistreaza in contabilitate incepand cu data de 1 a lunii urmatoare fiecareia dintre perioade. Ordin ANRE nr. 98/2022 - pentru aprobarea Procedurii privind fundamentarea si aprobarea planurilor de dezvoltare si de investitii ale operatorului de transport si de sistem si ale operatorilor de distributie a energiei electrice - in vigoare din 12 iulie 2022 Elaborarea planurilor de dezvoltare 10 ani a planurilor de investitii pentru perioada sau anuale se realizeaza pe baza unei proceduri interne OR. Planul 2023-2033 se transmite la ANRE pana pe 1 iulie 2023. Planul de dezvoltare pe 10 ani are in vedere: - analize privind evolutia productiei si a consumului, evaluarea necesarului de puncte de reincarcare a vehiculelor, a potentialului de consum dispecerizabil din zona; - studii privind digitalizarea si integrarea serviciilor de flexibilitate necesare in RED pe termen mediu si lung; - analiza privind masurile si programele destinate asigurarii securitatii cibernetice a sistemelor informatice; - si cuprinde: - estimari valorice ale impactului intarzierilor sau nerealizarii investitiilor cuprinse in editia precedenta a planului de dezvoltare; - stadiul implementarii noilor obligatii privind digitalizarea retelei, serviciile de flexibilitate, integrarea consumului dispecerizabil si a productiei distribuite din surse regenerabile; - prezentarea si argumentarea modului de corelare si conformare a Planului cu Strategia energetica a Romaniei pe termen mediu si lung si cu Planul national privind energia si clima Regulamentul (UE) 2018/1999; Beneficiile urmarite, pe total si pe niveluri de tensiune, vor reduce costurile aprobate pentru fiecare an al perioadei de reglementare si al intregii perioade, conform Metodologiei de tarife; In situatia in care OR nu detine sau detine partial in proprietate autovehicule, OD are dreptul sa solicite ANRE acordul pentru constituire in anul de referinta al unei perioade de reglementare; Valoarea planului de investitii din surse proprii trebuie sa fie egala cu minimul amortizarii prognozate aferenta perioadei, si nu anual.

2021

2022

b) Procedura de investitii

Ordinul ANRE nr. 19/16 martie 2021 - in vigoare din **19 martie 2021**:

modificarea are in vedere stabilirea obligatiei OD de a realiza lucrarile de racordare ale clientilor finali, **additional planului anual de investitii**.

c) Licente

Ordinul ANRE nr. 115/2021 pentru modificarea si completarea Regulamentului pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice aprobate prin Ordinul ANRE nr. 12/2015 in vigoare din **2 decembrie 2021**:

OD au obligatia de a transmite la ANRE:

- pana pe 31 decembrie 2021 - informatiile cu privire la liniile electrice, statiile electrice si PT de medie si inalta tensiune (date tehnice conform Ordinului ANRE nr.181/2019);
- pana pe 31 decembrie 2022 - informatiile cu privire la liniile electrice de medie si inalta tensiune, conform Ordinului ANRE nr.115/2021 - inclusiv attributele economice;
- pana pe 31 decembrie 2023 - toate informatiile cu privire la JT, conform Ordinului ANRE nr.115/2021 - inclusiv attributele economice;

Incepand cu data de 01 ianuarie 2022, intra in vigoare noua schema publicata pe site-ul ANRE cu privire la informatiile GIS in sistem national de coordonate stereografic 1970, ce are atasat ca attribute la datele spatiale solicitate in cadrul aplicatiei GIS, a unui set de date conexe datelor spatiale prezentate, in care se include valoarea si numarul de inventar ale componentelor RET/RED, necesara ANRE pentru verificarea mijloacelor fixe realizate de titularii de licenta in vederea recunoasterii acestora in BAR.

d) Sisteme de masurare inteligenta (SMI):

ANRE a aprobat Ordinul nr. 94/18 august 2021 pentru modificarea si completarea **Conditiiilor-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice la nivel national** aprobate prin **Ordinul ANRE nr. 177/2018** - in vigoare din **1 ianuarie 2022**

- Valoarea indicatorului „Media anuala a ratelor zilnice de succes a transmiterii datelor de la contor la HES/MDMS” de minim 80%. Indicatorul luat in considerare se calculeaza anual, pe fiecare post de transformare din zonele in care s-a implementat SMI. In cazul neindeplinirii acestei conditii, ANRE procedeaza la nerecunoasterea costurilor cu amortizarea si rentabilitatea corespunzatoare echipamentelor care asigura transmiterea datelor aferente posturilor de transformare respective, pentru anul respectiv.
- OD au obligatia sa indeplineasca tintele anuale prevazute in calendarul de implementare a SMI la nivel national aprobat, in proportie de minim 90% privind numarul total de utilizatori prevazut pentru integrare, cu respectarea tuturor zonelor planificate pentru integrare in perioada respectiva.
- Facturarea serviciului de distributie sa se efectueze pe baza datelor de masurare inregistrate de SMI pentru utilizatorii ale caror locuri de consum/de productie si consum

b) N/A

c) Licente

Ordin ANRE nr. 24/2022 privind modificarea Regulamentului pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 12/2015 - in vigoare incepand cu 25 martie 2022

- eliminarea interdictiei legale de emitere a unei singure licente operatorului pietei de energie electrica pe piata de energie electrica din Romania;

A fost publicata **Decizia ANRE nr. 491/30 martie 2022** privind acordarea Licentei operatorului de piata Bursa Romana de Marfuri (BRM)

Proiect de ordin privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice -consultare publica - faza II

- redenumirea tipurilor de licente acordate de ANRE, in consens cu dispozitiile art. 10 alin. (2) din Legea Energiei.
- preluarea in cuprinsul reglementarii a tuturor situatiilor de exceptie prevazute de lege in care este permisa prestarea unor servicii si activitati din domeniul energiei electrice fara licenta emisa de ANRE, in consens cu dispozitiile art. 10 alin. (4^2), alin. (5), alin. (6) si alin. (6^2) din Legea Energiei
- precizarea explicita a situatiei de modificare a licentei pentru exploatarea comerciala a capacitatilor energetice prin includerea in cuprinsul acesteia a unor capacitati energetice asupra carora solicitantul poate detine drept de exploatare provizoriu, pana la data la care titularul licentei obtine dreptul de exploatare cu caracter definitiv, in cazul transferului dreptului de proprietate/folosinta asupra capacitatilor energetice respective.

d) Sisteme de masurare inteligenta (SMI):

Decizia ANRE nr. 1315/2022 de modificare a Calendarului de implementare a sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice la nivel national perioada 2019 - 2028 aprobat prin Decizia ANRE nr. 778/2019 - in vigoare incepand cu 3 august 2022

- ODC au obligatia ca in termen de maxim 18 luni de la aprobarea deciziei:
- sa actualizeze analizele cost-beneficii pentru implementarea sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice luand in considerare modificarile din noul pachet legislativ european transpuse in legislatia nationala cu impact asupra structurii si nivelului costurilor si beneficiilor implicate in proces;
- sa reevalueze gradul de implementare a sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice in zonele de concesiune si sa transmita la ANRE, daca este cazul, propuneri de modificare a calendarului de implementare a sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice pentru zona de concesiune, corelat cu rezultatele analizelor cost-beneficii.

sunt integrate in SMI.

- Montarea de contoare integrabile in SMI la racordarea utilizatorilor noi sa se faca numai pentru locuri de consum/de productie si consum situate in zone in care este programata implementarea SMI in urmatoorii 5 ani.

e) Reglementari tehnice

Racordare la retea

ANRE a aprobat Ordinele privind activitatea de racordare:

Ordin ANRE nr. 16/10 martie 2021 - modificarea *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public* (Ordinul ANRE nr. 59/2013) - in vigoare din 16 martie 2021:

- introducerea de prevederi referitoare la lucrarile de intarire
- introducerea obligatiei operatorului de retea de a recalcu valoarea componentei tarifului de racordare;
- eliminarea avizarii de catre ANRE a procedurilor privind racordarea utilizatorilor la retea;
- clarificarea circumstantelor de incetare a efectelor conventiei-cadru pentru predarea in exploatare a instalatiilor de racordare finantate de catre utilizatori, in proprietatea acestora.

Ordin ANRE nr. 17/10 martie 2021 - Procedura privind *racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum apartinand utilizatorilor de tip clienti finali non-casnici prin instalatii de racordare cu lungimi de pana la 2.500 metri si clienti casnici* - revizuirea Ordinului ANRE nr. 183/2020 - in vigoare din 16 martie 2021:

- includerea utilizatorilor de tip clienti casnici in categoria celor pentru care OD au obligatia de a finanta si realiza lucrarile de proiectare si executie a instalatiei de racordare;
- posibilitatea utilizatorilor clienti casnici precum si a celor non-casnici de a incheia contractul de proiectare si executie a instalatiei de racordare direct cu un operator economic atestat ales de acestia;
- aplicarea procedurii si pentru locurile de consum cu instalatii de stocare sau locurile de consum si de productie, cu sau fara instalatii de stocare, prevazute cu instalatii de productie a energiei electrice din surse regenerabile (promotori);
- se aplica:
 - a. utilizatorilor de tip clienti casnici care au depus cereri de racordare la operatorii de distributie concesiionari dupa data de 19 decembrie 2020;
 - b. utilizatorilor de tip clienti finali non-casnici, care au depus cereri de racordare la operatorii de distributie concesiionari dupa data de 30 iulie 2020.

Ordin ANRE nr. 45/2021 - modificarea *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public* - in vigoare din 23 iunie 2021:

- Eliminarea obligatiei utilizatorului de a transmite operatorului de retea (OR), prin documentatia anexata cererii de racordare, planul urbanistic zonal („PUZ”) aprobat sau planul urbanistic de detaliu („PUD”) aprobat, daca acesta a fost solicitat prin certificatul de urbanism;

Ordin ANRE nr. 53/2021 pentru aprobarea *Metodologiei pentru evaluarea conditiilor de finantare a investitiilor pentru electrificarea localitatilor ori pentru extinderea retelelor de distributie a energiei electrice* aprobate prin Ordinul ANRE nr. 36/2019 - in vigoare din 28 iunie 2021:

- aplicabila si in cazul in care o asociatie de autoritati publice solicita OD dezvoltarea retelei electrice de interes public in vederea racordarii in baza planurilor de dezvoltare

e) Reglementari tehnice

Racordare la retea

ANRE a emis ordine pentru racordare in vederea armonizarii cu prevederile OUG nr. 143/2021:

- racordare casnici** - In cazul clientilor casnici, la punerea in functiune a lucrarilor de racordare realizate, OD va rambursa solicitantului contravaloarea efectiva a lucrarilor de proiectare si executie a bransamentului, pana la o valoare medie a unui bransament, stabilita conform unei metodologii aprobate de ANRE. Activele rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare intra in proprietatea operatorului de distributie de la momentul punerii in functiune, la valoarea rambursata clientului casnic, fiind recunoscute de catre ANRE ca parte din baza de active reglementate.
- racordare noncasnici** - In cazul clientilor noncasnici, contravaloarea lucrarilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare a racordului/bransamentului realizate se suporta integral de catre clienti. Activele rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare intra in patrimoniul OD de la momentul punerii in functiune, fara a fi recunoscute de ANRE ca parte din baza activelor reglementate.
- Ordine emise:**

- Ordinul ANRE nr. 17/02 martie 2022 Ordin pentru modificarea si completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013 in vigoare incepand cu 4 martie 2022
- Ordinul ANRE nr. 18/02 martie 2022 Ordin de aprobare a Procedurii privind racordarea la retelele electrice de interes public de joasa tensiune a locurilor de consum apartinand utilizatorilor clienti casnici - in vigoare incepand cu 7 martie 2022 - abroga Ordinul ANRE nr. 17/2021
- Ordinul ANRE nr. 21/09 martie 2022 Ordin pentru modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la retelele electrice de interes public, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 11/2014 - in vigoare incepand cu 11 martie 2022
- Ordinul ANRE nr. 22/09 martie 2022 Ordin pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 141/2014 pentru aprobarea tarifelor specifice si indicilor specifici utilizati la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la retelele electrice de interes public - in vigoare incepand cu 11 martie 2022
- Ordinul ANRE nr. 23/09 martie 2022 Ordin privind aprobarea valorilor medii utilizate de operatorul de distributie pentru rambursarea catre solicitantii clienti casnici, a contravalorii lucrarilor de proiectare si executie a unui bransament - in vigoare incepand cu 11 martie 2022

Ordinul ANRE nr. 63/2022 pentru modificarea Ordinului ANRE nr. 95/2018 privind aprobarea clauzelor obligatorii din contractele pentru prestarea serviciilor in vederea realizarii lucrarilor de racordare la retelele electrice de interes public - in vigoare incepand cu 31 martie 2022

- clarificare situatii de aplicabilitate ale Clauzelor obligatorii corelat cu modificarea art. 44, alin. (4) din Regulamentul de racordare, introduse prin Ordinul ANRE nr. 160/2020. Si introduce posibilitatea ca operatorul economic atestat sa

2021

2022

- regionala si de urbanism;
- s-a modificat definitia extinderilor de retele de distributie a energiei electrice, prin eliminarea sintagmei "intravilan" din continutul acesteia;
- pentru situatia in care autoritatea publica/utilizatorul/grupul de utilizatori decid sa finanteze integral investitia, s-a introdus in mod explicit, pe langa termenul pentru returnarea cotei de cofinantare a operatorului, si termenul pentru preluarea in proprietate de catre operator a elementelor de retea aferente cotei restituite. Se mentioneaza ca aceasta completare reprezinta o explicare deoarece restituierea cotei se realizeaza simultan cu preluarea in proprietate;
- s-au adus clarificari privind valoarea cotei restituite autoritatii publice/utilizatorului/grupului de utilizatori, in situatia in care acestia decid sa finanteze integral investitia, prin stabilirea cotei pe baza minimului dintre valoarea lucrarilor conform ofertei OD si valoarea lucrarilor realizate specificata in PV de receptie a punerii in functiune a lucrarilor;
- pentru situatia in care autoritatea publica/utilizatorul/grupul de utilizatori decid sa finanteze integral investitia s-a facut precizarea ca proiectul tehnic si caietul de sarcini se realizeaza de catre acestia, cu un operator economic atestat de ANRE;
- in baza proiectului tehnic si a caietului de sarcini, autoritatea publica/utilizatorul/grupul de utilizatori realizeaza lucrarile privind dezvoltarea retelei electrice de distributie pentru electrificarea localitatilor ori pentru extinderea retelelor de distributie a energiei electrice cu un operator economic atestat de ANRE.

Ordin ANRE nr. 85/2021 - Ordin pentru modificarea si completarea *Ordinului ANRE nr. 74/2014 pentru aprobarea Continutului - cadru al avizelor tehnice de racordare (ATR)* - in vigoare din 6 iulie 2021:

- eliminarea obligatiei OD de a transmite la ANRE rapoarte privind contestatiile utilizatorilor referitoare la **emiterea ATR**.

Ordin ANRE nr. 137/2021 Ordin pentru aprobarea Procedurii privind determinarea capacitatii disponibile in retelele electrice pentru racordarea de noi instalatii de productie a energiei electrice - in vigoare incepand cu 1 martie 2022:

- reguli pentru determinarea capacitatii disponibile in RET/RED la nivelul de tensiune de 110 kV;
- reguli privind publicarea datelor referitoare la capacitatile disponibile;
- termenele si periodicitatea publicarii datelor privind capacitatile disponibile de catre operatorii de retea: lunar incepand cu 1 aprilie 2022; bilunar incepand cu 1 iulie 2022.

poata constitui garantia de buna executie a contractului in favoarea OR, printr-un instrument de garantare emis de institutii financiare nebancale.

- Contractele pentru prestarea serviciilor in vederea realizarii lucrarilor de racordare la retelele electrice de interes public incheiate inainte de data intrarii in vigoare a ordinului se actualizeaza, prin incheierea de catre parti a unui act aditional in termen de 30 de zile de la data intrarii in vigoare a ordinului.

Ordin ANRE nr. 137/2021 Ordin pentru aprobarea Procedurii privind determinarea capacitatii disponibile in retelele electrice pentru racordarea de noi instalatii de productie a energiei electrice - in vigoare incepand cu 1 martie 2022:

- reguli pentru determinarea capacitatii disponibile in RET/RED la nivelul de tensiune de 110 kV;
- reguli privind publicarea datelor referitoare la capacitatile disponibile;
- termenele si periodicitatea publicarii datelor privind capacitatile disponibile de catre operatorii de retea: lunar incepand cu 1 aprilie 2022; bilunar incepand cu 1 iulie 2022.

Ordine ANRE Racordare cu scopul de armonizare cu prevederile cadrului de reglementare ANRE in care au fost transpuse modificarile legislative ale OUG nr. 143/2021, si anume cu prevederile Ordinului ANRE nr. 17/2022, nr. 18/2022 si nr. 19/2022

- Ordin ANRE nr. 82/2022 - modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 74/2014 pentru aprobarea Continutului-cadru al avizelor tehnice de racordare - in vigoare incepand cu 20 iunie 2022;
- Ordin ANRE nr. 83/2022 - modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 5/2014 pentru aprobarea Continutului-cadru al certificatelor de racordare- in vigoare incepand cu 20 iunie 2022;
- Ordin 105/2022 aprobarea contractelor-cadru de racordare la retelele electrice de interes public - va abroga Ordinul ANRE nr. 164/2020- in vigoare incepand cu 5 august 2022.

Ordin ANRE nr. 81/2022 - ordin pentru pentru modificarea si completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013 - in vigoare din 17 iunie 2022

- se prevede ca OR sa completeze valoarea costurilor de realizare a lucrarilor de intarire generale si modalitatea de plata ale acestora catre primul utilizator, respectiv catre ceilalti utilizatori, in contractul de racordare pe care il incheie cu noul utilizator;
- introducerea posibilitatii de incheiere a contractului pentru proiectarea si/sau executia lucrarilor de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de consum si/sau de productie, de catre OR si cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator;
- responsabilitatea OR/operator economic de a obtine acordul/autorizatia pentru executarea instalatiei de racordare, in situatia incheierii directe intre utilizator si operatorul economic atestat desemnat de utilizator a contractului pentru proiectarea si/sau executia instalatiei de racordare astfel:

- o pentru instalatia de racordare care va fi in proprietatea utilizatorului, documentul se obtine de catre utilizator sau, dupa caz, de catre **operatorul economic** atestat desemnat;
- o pentru instalatia de racordare care va intra in patrimoniul OR, documentul se obtine de catre OR.

Ordin ANRE nr. 103/2022 pentru aprobarea Procedurii privind racordarea la retelele electrice de interes public a

2021

2022

punctelor de reincarcare pentru vehiculele electrice – în vigoare începând cu 4 august 2022

- racordarea unui loc de consum nou, constând dintr-unul sau mai multe puncte de reincarcare pentru vehicule electrice;
 - o racordarea unui loc de consum/loc de consum și de producere, cu puncte de reincarcare pentru vehicule electrice, cu/fără instalatii de stocare, nou;
 - o instalarea la un loc de consum/loc de consum și de producere cu/fără instalatie de stocare, existent, a unuia sau mai multor puncte de reincarcare pentru vehicule electrice.
- se aplica prin coroborare cu prevederile Regulamentului de racordare, ale Procedurii de racordare casnici și ale Procedurii de racordare prosumatori, în vigoare.
- stabilește, pentru anumite etape sau acțiuni din cadrul procesului de racordare, termene de realizare mai scurte, similare cu cele prevăzute la racordarea prosumatorilor.
- la instalarea la un loc de consum existent a unui punct sau mai multor puncte de reincarcare pentru vehicule electrice, fără depășirea puterii aprobate, ATR/CfR existent nu se actualizează, iar în instalațiile electrice existente în amonte de punctul de delimitare nu se realizează lucrări suplimentare.
- obligația OD de a întocmi proceduri proprii, în termen de 30 de la publicarea în MO, pentru organizarea activității de racordare a categoriilor de utilizatori cărora li se adresează documentul și de a pune la dispoziția partilor interesate toate informațiile relevante referitoare la procesul de racordare.

Ordin nr. 133/2022 pentru modificarea și completarea unor ordine ale ANRE din domeniul racordării la rețeaua electrică de interes public a utilizatorilor – în vigoare începând cu 21 octombrie 2022

- **Regulament racordare:** (i) eliminarea prevederii conform careia instalațiile de racordare finanțate de clienții finali noncasnici intra în patrimoniul OD la momentul punerii în funcțiune; (ii) completarea definiției prosumatorului
- **Continut-cadru ATR:** (i) eliminarea prevederii conform careia instalațiile de racordare finanțate de clienții noncasnici intra în patrimoniul OD la momentul punerii în funcțiune; (ii) completarea categoriilor de utilizatori racordați la JT cărora OD le returnează contravaloarea cheltuielilor pentru proiectarea și executia bransamentului până la o valoare medie
- **Procedura racordare casnici:** (i) completarea categoriilor de utilizatori racordați la JT cărora li se aplica procedura și includerea acestora la partile contractante prevăzute în contractele-cadru; (ii) includerea între documentele necesare la încheierea contractului de racordare a certificatului constatator eliberat pentru utilizator de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia, pentru cazul utilizatorului altul decât clientul casnic; (iii) prevederea în cadrul contractului de racordare a valorii medii fără TVA a bransamentului; (iv) includerea obligației utilizatorului sau a operatorului economic atestat desemnat să proiecteze și să execute bransamentul de a obține acordul/autorizația pentru realizarea bransamentului, în cazul în care contractul pentru proiectarea și executia bransamentului este încheiat direct de utilizator cu operatorul economic atestat desemnat; (v) introducerea limitei de maximum 5 ani de la punerea în funcțiune a bransamentului pentru durata contractului de racordare, corelată cu prevederea legală privind rambursarea contravalorii efective a lucrărilor de proiectare și executie a bransamentului, până la valoarea medie a unui bransament.
- **Procedura racordare prosumatori:** (i) includerea posibilității programării contorului existent în punctul de delimitare aferent unui loc de consum pentru măsurarea energiei

2021

2022

electrice in ambele sensuri, la amplasarea de instalatii de productie din surse regenerabile in instalatiile utilizatorului; (ii) includerea unei derogari de la aplicarea prevederilor procedurii, privind grupurile de masurare a energiei electrice necesare in instalatiile prosumatorilor, in sensul neconditionarii punerii sub tensiune a instalatiei de utilizare de montarea acestor echipamente, date fiind dificultatile OD de a achizitiona grupurile de masurare respective.

- **Contracte cadru racordare** completari la obligatiile OR in sensul coroborarii cu prevederile derogatorii din Procedura de racordare prosumatori.

Ordin BRML nr. 77/2022 pentru aprobarea Listei oficiale a mijloacelor fixe de masurare supuse controlului metrologic legal - publicat in MO nr. 332/5 aprilie 2022 - intra in vigoare in termen de 90 de zile de la data publicarii in MO (4 iulie 2022)

- Pentru contoarele de energie electrica activa si reactiva verificarea metrologica se va face la 15 ani.

Ordin ANRE nr. 124/2022 pentru aprobarea Regulilor pentru gestionarea congestiilor prin utilizarea pe baza de piata de catre operatorii de retea a flexibilitatii resurselor din retelele de distributie si a celor din reseaua de transport, a Regulilor aplicabile achizitiei de energie electrica reactiva pentru reglajul tensiunii in regim stationar de catre operatorul de transport si de sistem si a Regulilor aplicabile achizitiei de energie electrica reactiva pentru reglajul tensiunii in regim stationar de catre operatorii de distributie concesionari si pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare si pentru furnizorii de rezerva de stabilizare a frecventei si a Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru partile responsabile cu echilibrarea - in vigoare incepand cu 19 octombrie, iar art. 1, 3 si 4 se aplica de la 1 mai 2024

- In termen de 12 luni OR elaboreaza si transmite catre ANRE o propunere privind:
 - o procedura de calificare tehnica aferenta participarii la gestionarea congestiilor in retelele proprii;
 - o specificatiile produselor introduse in licitatiile pe termen scurt de energie pentru gestionarea congestiilor;
 - o specificatiile produselor introduse in licitatiile pe termen lung de capacitate pentru gestionarea congestiilor;
 - o minimul de informatii care sa faca parte din registrul pentru resursele de flexibilitate, precum si cele optionale, precum si regulile de acces al OR vecini la acestea;
 - o optiunea argumentata fata de organizarea unei platforme comune pentru toti OR pentru achizitia energiei electrice pentru gestionarea congestiilor sau a cate unei platforme distincte de catre fiecare OR;
 - o optiunea privind combinarea sau nu a eventualei platforme comune cu Registrul pentru resursele de flexibilitate.
- In termen de 12 luni OR elaboreaza impreuna o metodologie prin care stabilesc modul de operare, de colaborare, de partajare a informatiilor, precum si drepturile si responsabilitatile fiecaruia pe perioada in care OTS continua sa identifice si sa gestioneze congestiile de retea aparute in retelele de 110 kV concesionate de OD si aflate in responsabilitatea acestora.
- In termen de 16 luni de la data de intrare in vigoare a prezentului ordin, OD si OTS elaboreaza procedurile operationale proprii pentru punerea in aplicare a prevederilor din anexa nr. 1 la ordin.

Proiect de Ordin pentru modificarea si completarea Metodologiei pentru emiterea avizelor de amplasament de catre operatorii de retea, aprobata prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 25/2016 – consultare publica

- a fost introdusa definitia „analizei de risc” ca fiind documentatie tehnico-economica de analiza a impactului ne-respectarii conditiilor de coexistenta reglementate. Aceasta se elaboreaza de catre un expert tehnic de calitate si extrajudiciar in domeniul instalatiilor electrice tehnologice, care detine legitimatie/adeverinta emisa de ANRE, sau de catre un expert calificat in prevenirea-reducerea riscurilor tehnologice
- au fost aduse clarificari privind utilizarea avizului de amplasament favorabil conditionat la emiterea autorizatiei de construire.
- prin modificarile aduse, va permite utilizarea studiului de coexistenta intocmit in faza de avizare a documentatiei de urbanism si in procedura de emitere a avizului de amplasament.

Prosumatori

Ordinul ANRE nr. 15/10 martie 2021 - Procedura privind racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum si de productie apartinand prosumatorilor care detin instalatii de productie a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalata de cel mult 100 kW/loc de consum – in vigoare din 16 martie 2021:

- avand in vedere modificarile legislative aduse prin Legea nr. 290/2020, in vigoare din data de 19 decembrie 2020, a fost necesara revizuirea formei propuse anterior privind obligatiile OD de a finanta si realiza lucrarile de proiectare si executie a instalatiilor de racordare pentru clientii finali non-casnici, prin instalatii de racordare cu lungimi de pana la 2.500 metri si lucrarile de proiectare si executie a instalatiilor de racordare pentru clientii casnici;

Ordin ANRE nr. 50/2021 pentru aprobarea regulilor de comercializare a energiei electrice produse in centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 100 kW apartinand prosumatorilor – in vigoare din 1 iulie 2021:

- abroga Ordinul ANRE nr. 226/2018;
- revizuit ca urmare a modificarilor aduse de Legea nr. 155/2020 si Ordinul Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor nr. 121/2021 de modificare a Ghidului de finantare a Programului privind instalarea sistemelor de panouri fotovoltaice pentru producerea de energie electrica, in vederea acoperirii necesarului de consum si livrarii surplusului in retea nationala, aprobat prin Ordinul Ministerului Mediului nr. 1287/2018;
- eliminarea machetelor de raportare continute in Anexele 1 si 2 din Ordinul ANRE nr. 226/2018, cu preluarea integrala in proiectul de ordin de revizuire a Ordinului ANRE nr. 195/2019.

Ordin ANRE nr. 52/2021 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie (SRE) - in vigoare din 1 iulie 2021:

- abroga Ordinul ANRE nr. 195/2019;
- sistematizarea colectarii datelor prin integrarea informatiilor si datelor cuprinse in reglementarile in domeniul promovarii energiei electrice din SRE;
- completarea datelor necesar a fi colectate pentru realizarea monitorizarii sistemului de promovare a energiei electrice produse in centrale electrice din SRE cu putere electrica instalata de cel mult 100 kW apartinand prosumatorilor, printr-o interfata software dedicata direct pe

Prosumatori

Ordinul ANRE nr. 15/23 februarie 2022 - Metodologia de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produsa in centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum apartinand prosumatorilor - in vigoare de la 1 mai 2022

- Operatorii de distributie asigura achizitionarea, montarea, sigilarea, verificarea, citirea si, daca este cazul, inlocuirea grupurilor de masurare a energiei electrice produse, amplasate in instalatiile utilizatorilor, conform reglementarilor ANRE.
- Prosumatorii care detin unitati de productie a energiei electrice din SRE cu putere instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum pot vinde energia electrica produsa si livrata in retea electrica furnizorilor de energie electrica cu care acestia au incheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform reglementarilor ANRE.
- La solicitarea prosumatorilor care produc energie electrica in unitati de productie a energiei electrice cu o putere instalata pe loc de consum:

- o de pana in 200 kW - furnizorii de energie electrica cu care au incheiate contracte de furnizare a energiei electrice sunt obligati sa realizeze in factura prosumatorilor o compensare cantitativa intre energia electrica produsa si livrata in retea si cea consumata si sa reporteze in facturile prosumatorilor diferenta de energie electrica dintre cantitatea livrata si cea consumata, in situatia in care cantitatea de energie produsa si livrata in retea este mai mare decat cantitatea de energie electrica consumata, prosumatorii putand utiliza cantitatea de energie electrica reportata pe o perioada de maximum 24 de luni de la data facturarii.
- o intre 200 kW si 400 kW - furnizorii de energie electrica sunt obligati sa achizitioneze energia electrica produsa si livrata la un pret egal cu pretul mediu ponderat inregistrat in PZU in luna in care a fost produsa energia respectiva si sa realizeze in factura prosumatorilor regularizarea financiara intre energia electrica livrata si energia electrica consumata din retea.

- Compensarea cantitativa a prosumatorilor cu instalatii cu o putere de pana in 200 kW pe loc de consum, va fi acordata pana la data de 31 decembrie 2030, iar dupa aceasta perioada prosumatorii respectivi pot vinde energia electrica produsa in conditiile prevazute pentru prosumatorii cu capacitati instalate intre 200 kW si 400 kW, pe loc de consum.

2021

2022

site-ul ANRE;

- introduce obligativitatea OD de a publica pe site-ul propriu, cu frecvența lunară, informații privind prosumatorii racordati la rețeaua electrică;
- introduce obligativitatea OD și a OTS, după caz, de a publica pe site-ul propriu, cu frecvența lunară, informațiile referitoare la avizele tehnice de racordare, contractele de racordare și certificatele de racordare emise în luna anterioară pentru centralele electrice aparținând producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie (E-SRE) și a prosumatorilor.

Ordin ANRE nr. 19/02 martie 2022 Ordin de aprobare a Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor - în vigoare începând cu 7 martie 2022 - a abrogat Ordinul ANRE nr. 15/2021

- armonizare cu prevederile OUG nr. 143/2021.

Ordin ANRE nr. 104/2022 pentru modificarea și completarea Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 19/2022 - în vigoare începând cu 4 august 2022

- introducerea dispoziției potrivit căreia, prin excepție de la regulile dispuse de Procedura care nu prevăd emiterea ATR sau cele care nu prevăd emiterea ATR anterior realizării instalației de producere a energiei electrice, în cazul prosumatorilor care accesează programele de finanțare privind instalarea de centrale electrice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile, OD emite ATR înainte de realizarea instalației de producere a energiei electrice, cu respectarea dispozițiilor actelor normative specifice programelor de finanțare respective.

Ordin ANRE nr. 95/2022 - ordin pentru modificarea și completarea Ordinului ANRE nr. 15/2022 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor - în vigoare din 1 iulie 2022.

- clarifica modul de aplicare a compensării cantitative între energia electrică consumată și energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de către prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum în condițiile în care, ulterior aprobării Ordinului ANRE nr. 15/2022, a intrat în vigoare OUG nr. 27/2022, care stabilește modul de facturare a energiei electrice consumate de prosumatori în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023.

Proiect de Ordin pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de compensare cantitativă dintre energia electrică produsă din surse regenerabile în unități mobile dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și livrată în sistemul electroenergetic național și energia electrică consumată din sistemul electroenergetic național de către prosumatori - consultare publică

- OD la rețelele cărora sunt racordate unități mobile care produc energie electrică în timpul frânării recuperative certifică calitatea de prosumator, în vederea aplicării mecanismului de compensare cantitativă conform prevederilor legale;
- Suplimentar, în vederea certificării calității de prosumator, OD verifică și îndeplinirea următoarelor cerințe: (i) activitatea principală a prosumatorului - persoana juridică nu este producerea energiei electrice; (ii) energia electrică produsă în timpul frânării recuperative trebuie să provină din surse regenerabile de energie și să fie livrată în SEN; (iii) sistemul de măsurare a energiei electrice la interfața cu SEN se realizează fie cu contoare inteligente, fie cu contoare care permit cel puțin citirea la distanță, integrabile în sisteme de măsurare inteligente a energiei electrice, având sistemele de comunicație compatibile cu cele ale operatorului de distribuție concesionar la rețelele cărora sunt racordate instalațiile electrice.
- OD concesionar realizează lunar citirea contoarelor de măsurare a energiei electrice din surse regenerabile produse și livrate în SEN/consumate din SEN, în situația în care ci-

2021

2022

Standardul de performanta a serviciului de distributie

Ordin ANRE nr. 46/15 iunie 2021 pentru aprobarea Standardului de performanta a serviciului de distributie – in vigoare din 1 iulie 2021:

- standardul impune obligatii suplimentare pentru OD, iar pentru indeplinirea acestora vor fi necesare investitii suplimentare si majorarea cheltuielilor de operare;
- obligatia OD sa monitorizeze intreruperile scurte, si sa acorde compensatii pentru nerespectarea pragurilor impuse: IT=300 RON (>10 intreruperi/an), MT=10 RON (>10 intreruperi/saptamana), JT= 5 RON (>10 intreruperi/saptamana);
- obligatia respectarii termenului de 90 de zile de realizare a racordarii, inclusiv receptia si punerea in functiune a instalatiei de racordare, compensatia pentru nerespectare fiind de 100 RON;
- obligatia OD sa asigure, incepand cu 1 ianuarie 2022, abateri reduse ale tensiunii pe nivelul de JT (de la +10% la +5% din valoarea tensiunii nominale, monitorizata saptamanal), compensatiile fiind pentru persoane juridice: IT - 270 RON, MT si JT - 130 RON (pentru fiecare perioada de monitorizare), iar pentru persoane fizice: IT - 270 RON, MT si JT - 70 RON (pentru fiecare perioada de monitorizare);
- stabilirea unui calendar de implementare a analizoarelor de calitate, astfel incat 100% din statiile electrice sa fie monitorizate cu ajutorul acestor echipamente pana la sfarsitul anului 2026, respectiv 100% din posturile de transformare pana la 1 ianuarie 2028. Acest program de implementare este corelat cu prevederile calendarului de implementare a SMI;
- stabilirea unor intervale privind preluarea apelurilor telefonice efectuate de utilizatorii retelei prin centrele de telefonie gestionate de operatorii de distributie, si anume:
 - a) maxim 30 de secunde de la initierea apelului de catre utilizator pana la preluarea acestuia, fara interventia operatorului uman;
 - b) maxim 180 de secunde de la preluarea apelului pentru posibilitatea utilizatorului de a selecta optiunea de a transfera apelul la un operator uman;
 - c) maxim 20 de minute de la preluarea apelului pentru inceperea convorbirii utilizatorului cu un operator uman.

Reglementari comerciale

Ordin ANRE nr. 25/2021 privind modificarea contractului-cadru pentru serviciul de distributie – in vigoare din 1 iulie 2021:

- in procesul de schimbare a furnizorului, in cazul clientilor

tirea la distanta a contoarelor de masurare a energiei electrice nu este posibila din motive tehnice, se determinata pe baza datelor istorice masurate,

- OD concesionar are obligatia stocarii datelor colectate masurate/determinate, dupa caz, pentru o perioada de cel putin 36 de luni calendaristice

Standardul de performanta a serviciului de distributie

Ordinul ANRE nr. 64/2022 pentru modificarea si completarea Standardului de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 46/2021 - in vigoare incepand cu 31 martie 2022:

- **clienti casnici**, perioada de citire index poate fi mai mare de o luna, dar nu trebuie sa depaseasca **3 luni**, pentru nerespectare se acorda compensatie 10 lei
- **clienti noncasnici**, perioada de citire index poate fi mai mare de o luna, dar nu trebuie sa depaseasca **6 luni**, pentru nerespectare se acorda compensatie 10 lei
- **prosumatori**, periodicitatea de citire a indexului grupului de masurare este **o luna calendaristica** - compensatie 10 lei indiferent de nivel tensiune
- OD nu acorda compensatii utilizatorilor ale caror grupuri de masurare se afla amplasate pe proprietatea acestora si care nu au permis accesul OD in vederea efectuării citirii indexului grupurilor de masurare in intervalul precizat in facturile emise de furnizorii de energie electrica, cu notificarea/avizarea prealabila de cel mult trei ori a utilizatorilor
- OD are obligatia de a asigura accesul la datele istorice de consum ale utilizatorilor care beneficiaza de sisteme de masurare inteligenta a energiei electrice, in conformitate cu prevederile conditiilor-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice la nivel national – in situatia in care OD nu respecta termenele pentru o perioada de o luna, acesta este obligat sa plateasca utilizatorului compensatie in valoare de 30 lei la JT
- modificare calendar OD privind instalarea analizoarelor de calitate
 - *pana la data de 31 decembrie 2023 va monitoriza minimum 50% din numarul statiilor electrice si minimum 20% din numarul posturilor de transformare,*
 - *pana la data de 31 decembrie 2025 va monitoriza minimum 75% din numarul statiilor electrice si minimum 60% din numarul posturilor de transformare,*
 - *pana la data de 31 decembrie 2026 va monitoriza integral (100%) statiile electrice si minimum 80% din numarul posturilor de transformare,*
 - *incepand cu 01 ianuarie 2028 va monitoriza integral (100%) posturile de transformare.*
 - *Posturile de transformare monitorizate conform fiecarei etape includ si posturile de transformare care alimenteaza in totalitate utilizatori integrati in sisteme de masurare inteligenta a energiei electrice.*
- OD au obligatia sa transmita la ANRE pana la data de 30 iunie 2022, programul de implementare privind monitorizarea continuitatii si calitatii energiei electrice cu analizoare montate in statiile electrice si in posturile de transformare

Reglementari comerciale

Ordin ANRE nr. 82/2021 pentru modificarea si completarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 235/2019 si abrogarea Ordinului ANRE nr. 130/2015 privind aprobarea *Procedurii*

2021

2022

casnici si non-casnici mici, citirea indexului grupului de masurare pentru decontare aferent unui loc de consum se realizeaza de catre OD, daca clientul final nu transmite indexul autocitit;

- OD are obligatia sa informeze furnizorul cu privire la modificarea perioadei de citire a grupului de masurare cu cel putin 60 de zile inainte de data modificarii;
- in termen de maximum doua luni de la intrarea in vigoare a prezentului ordin, OD si furnizorii de energie electrica actualizeaza contractele pentru serviciul de distributie a energiei electrice conform prevederilor contractului-cadru din anexa nr. 1 la Ordinul ANRE nr. 90/2015, cu modificarile si completarile ulterioare;

Ordin ANRE nr. 82/2021 pentru modificarea si completarea *Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 235/2019 si abrogarea Ordinului ANRE nr. 130/2015 privind aprobarea *Procedurii privind alimentarea cu energie electrica a locurilor de consum proprii OD* – in vigoare de la 1 iulie 2021 (cu exceptia prevederilor art. I pct. 25-27, 33 si 34 care intra in vigoare la data de 1 iulie 2022):

- in cazul schimbarii furnizorului de energie electrica, clientii pot comunica noului furnizor indexul autocitit la data transmiterii notificarii de schimbare a furnizorului; furnizorul are obligatia de a prelua si de a transmite catre OD indexul auto-citit de clientul final; indexul autocitit se ia in considerare de catre OD la stabilirea consumului de energie electrica in procesul de schimbare a furnizorului;
- in cazul in care clientul final nu transmite indexul autocitit, OD are obligatia citirii indexului echipamentului de masurare in perioada cuprinsa intre data transmiterii notificarii de schimbare a furnizorului si data schimbarii efective a furnizorului;
- OD are obligatia de a crea si de a mentine in baza de date, pentru fiecare loc de consum, pentru fiecare din lunile ianuarie – decembrie, informatii privind consumul de energie electrica activa estimat, stabilit dupa caz, pe baza: (i) consumului de energie electrica inregistrat la locul de consum in perioada similara a anului precedent sau a consumului de energie electrica determinat tinand cont de cele mai recente citiri efectuate de OD; (ii) profilului de consum specific, determinat de OD pentru categoria respectiva de client final in cazul in care pentru locul de consum nu exista istoric de consum.
- OD are obligatia de a permite accesul gratuit tuturor furnizorilor de energie electrica la datele din baza de date si de a-i informa asupra modalitatii de accesare a datelor;
- **pana la 1 noiembrie 2021**, OD au obligatia sa puna la dispozitia furnizorilor de energie electrica datele de consum prevazute in ordin si sa publice pe paginile proprii de internet informatii privind modul de accesare a acestor date;
- **incepand cu data de 1 ianuarie 2022**, in cazul locurilor de consum pentru care se incheie conventii de consum, facturarea serviciului de distributie se va realiza de catre OD, pe baza acestor conventii, in cazul in care pentru aceste locuri de consum nu exista index citit de catre OD sau de catre clientul final.

privind alimentarea cu energie electrica a locurilor de consum proprii OD – in vigoare de la 1 iulie 2021 (cu exceptia prevederilor art. I pct. 25-27, 33 si 34 care intra in vigoare la data de 1 iulie 2022):

- in cazul schimbarii furnizorului de energie electrica, clientii pot comunica noului furnizor indexul autocitit la data transmiterii notificarii de schimbare a furnizorului; furnizorul are obligatia de a prelua si de a transmite catre OD indexul auto-citit de clientul final; indexul autocitit se ia in considerare de catre OD la stabilirea consumului de energie electrica in procesul de schimbare a furnizorului;
- in cazul in care clientul final nu transmite indexul autocitit, OD are obligatia citirii indexului echipamentului de masurare in perioada cuprinsa intre data transmiterii notificarii de schimbare a furnizorului si data schimbarii efective a furnizorului;
- OD are obligatia de a crea si de a mentine in baza de date, pentru fiecare loc de consum, pentru fiecare din lunile ianuarie – decembrie, informatii privind consumul de energie electrica activa estimat, stabilit dupa caz, pe baza: (i) consumului de energie electrica inregistrat la locul de consum in perioada similara a anului precedent sau a consumului de energie electrica determinat tinand cont de cele mai recente citiri efectuate de OD; (ii) profilului de consum specific, determinat de OD pentru categoria respectiva de client final in cazul in care pentru locul de consum nu exista istoric de consum.
- OD are obligatia de a permite accesul gratuit tuturor furnizorilor de energie electrica la datele din baza de date si de a-i informa asupra modalitatii de accesare a datelor;
- **pana la 1 noiembrie 2021**, OD au obligatia sa puna la dispozitia furnizorilor de energie electrica datele de consum prevazute in ordin si sa publice pe paginile proprii de internet informatii privind modul de accesare a acestor date;
- **incepand cu data de 1 ianuarie 2022**, in cazul locurilor de consum pentru care se incheie conventii de consum, facturarea serviciului de distributie se va realiza de catre OD, pe baza acestor conventii, in cazul in care pentru aceste locuri de consum nu exista index citit de catre OD sau de catre clientul final.

Ordin ANRE nr. 90/2022 - ordin pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 52/2021 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie – in vigoare din 27 iunie 2022

- reglementarea aspectelor legate de raportarea datelor de catre furnizorii de energie electrica care au incheiate/incheie contracte de vanzare-cumparare a energiei electrice produse de catre prosumatorii, cu care au incheiate contracte de furnizare a energiei electrice in calitate de consumatori finali, privind modul si formatul de raportare, respectiv frecventa de raportare a datelor.

Ordin ANRE nr. 91/2022 - ordin pentru aprobarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a energiei electrice – in vigoare din 24 iunie 2022

- Locurile de consum ce nu sunt deconectate pentru neplata consumului/sustragerii de energie electrica si nu au in vigoare un contract de furnizare/nu sunt in portofoliul unui FUI, sunt preluate de catre FUI (furnizorul cu cota de piata cea mai mare in zona de retea in care se afla locurile de consum);
- in termen de maxim 3 zile lucratoare de la data intrarii in vigoare a ordinului fiecare OD concesionar comunica FUI-ului lista locurilor de consum din zona sa de retea care se afla in situatiile descrise anterior;
- cotele de piata se stabilesc si se publica de catre ANRE pe baza cantitatilor de energie electrica livrate, in perioada 1 septembrie 2021 – 28 februarie 2022, clientilor din fiecare zona de retea, de catre fiecare din furnizorii care au si cali-

2021

2022

Regulament conformitate

ANRE a aprobat Ordinul nr. 97/08 septembrie 2021 de aprobare a *Regulamentului privind stabilirea programului de conformitate si desemnarea agentului de conformitate de catre operatorii de distributie a energiei electrice/gaze naturale si de catre operatorii de inmagazinare a gazelor naturale care fac parte dintr-un operator economic integrat pe verticala in vigoare din 1 ianuarie 2022:*

- desemnarea aprobarea si activitatea agentilor de conformitate - OD vor trimite la ANRE nominalizarile agentului de conformitate pana la data de **1 noiembrie 2021**, conditii: (i) cu cel putin 3 ani inainte de data desemnarii in calitate de agent de conformitate si pe toata perioada in care este desemnat agent de conformitate, sa nu fi detinut/sa nu detina nicio pozitie sau responsabilitate profesionala, interes sau relatie de afaceri, de ordin direct sau indirect, cu operatorul economic integrat pe verticala sau cu vreo parte a acestuia; (ii) sa aiba minimum 5 ani experienta in domeniul energiei electrice/gazelor naturale;
- modalitatea de intocmire si continutul programelor de conformitate intocmite de catre OD pentru energie electrica/gaze naturale, respectiv pentru inmagazinarea gazelor naturale;
- implementarea masurilor prevazute in programul de conformitate si monitorizarea aplicarii programelor de conformitate, respectiv a masurilor din acestea;

- tatea de furnizori de ultima instanta;
- in termen de maximum 5 zile lucratoare de la data comunicarii deciziei de desemnare, FUI si OD concesionari cu care furnizorul nu are incheiate contracte de distributie a energiei electrice, incheie aceste contracte.

Raport anual si sanctiuni

Ordin ANRE nr. 1/19 ianuarie 2022 - Ordin pentru abrogarea Ordinului ANRE nr. 32/2016 privind aprobarea Metodologiei de intocmire a Raportului anual de catre titularii de licente din sectorul energiei electrice si termice si privind modificarea unor ordine ale ANRE - in vigoare din 21 ianuarie 2022

- se elimina obligatia titularilor de licente de a intocmi Raportul anual de activitate.
- se abroga Ordinul ANRE nr. 32/2016 - informatiile din anexele de la Metodologie intocmire Raport anual se mai transmit catre ANRE in conformitate cu prevederile altor ordine.

Ordin ANRE nr. 12/23 februarie 2022 - Ordin de aprobare a Procedurii privind stabilirea si individualizarea sanctiunilor contraventionale raportate la cifra de afaceri rezultate din activitatea de control - in vigoare de la 1 martie 2022

- Are drept scop instituirea regulilor necesare stabilirii si individualizarii sanctiunilor contraventionale raportate la cifra de afaceri prevazute in Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, art. 95 alin. (2) si (3).

Ordin ANRE nr. 13/23 februarie 2022 - Ordin de aprobare a Procedurii privind stabilirea si individualizarea sanctiunilor contraventionale raportate la cifra de afaceri, de catre Comitetul de Reglementare al ANRE, ca urmare a actiunilor de investigatii - in vigoare de la 28 februarie 2022.

- Are drept scop stabilirea si individualizarea sanctiunilor in cazul savarsirii contraventiilor prevazute la art. 93 alin. (1) si art. 194 din Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare, denumita in continuare Lege, pentru care sunt prevazute sanctiuni din cifra de afaceri a anului anterior aplicarii sanctionarii.

Ordin ANRE nr. 100/2022 privind modificarea si completarea Regulamentului pentru organizarea si desfasurarea activitatii de investigatie in domeniul energiei privind functionarea pietei angro de energie, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 25/2017 - in vigoare din 4 august 2022

- aplicarea unora dintre prevederile legale in vigoare si de catre membrii Comitetului de Reglementare al ANRE;
- extinderea obiectului investigatiilor cu privire la incalcarea cerintelor privind transparenta, prevazute in reglementarile ANRE, precum si in regulamentele europene;
- introducerea unor modificari, clarificari si completari referitoare la competenta privind stabilirea si individualizarea sanctiunilor, in functie de natura si momentul savarsirii acestora; de asemenea, in proiectul de ordin sunt incluse si prevederi pentru situatia in care, in cadrul actiunii de investigatie, nu se constata fapte contraventionale.

Ordin ANRE nr. 101/2022 pentru modificarea si completarea Procedurii privind stabilirea si individualizarea sanctiunilor contraventionale raportate la cifra de afaceri, de catre Comitetul de Reglementare al ANRE, ca urmare a actiunilor de investigatii, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 13/2022 - in vigoare din 4 august 2022

- completarea Procedurii cu situatiile in care Comitetul de Reglementare stabileste si individualizeaza sanctiunile prin raportare la cifra de afaceri a persoanei juridice in-

2021

2022

vestigata, si pentru faptele contraventionale, pentru care echipa de investigatie, in calitate de agenti constatatori, aplica dispozitiile art. 12 alin. (2) din OG nr. 2/12 iulie 2001 privind regimul juridic al contraveniilor, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 180/2002, cu modificarile si completarile ulterioare, propunand sanctionarea participantului la piata investigat cu amenda raportata la cifra de afaceri a acestuia;

- corelarea cu prevederile Ordinului ANRE nr. 25/2017, cu modificarile si completarile ulterioare.

Ordin ANRE nr. 120/2022 privind modificarea si completarea Regulamentului de constatare, notificare si sanctionare a abaterilor de la reglementarile emise in domeniul energiei aplicabil activitatii de investigatii desfasurate de ANRE, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 62/2013 - in vigoare din 5 octombrie 2022

- Completarea si modificarea Regulamentului, in conformitate cu prevederile legale in vigoare, ca urmare a modificarilor aduse Legii, respectiv prin modificarile Ordinul 25/2017 si Ordinul 13/2022.

Ordin ANRE nr. 143/2022 pentru modificarea si completarea Regulamentului de constatare, notificare si sanctionare a abaterilor de la reglementarile emise in domeniul energiei aplicabil activitatii de control desfasurate de ANRE, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 62/2013, cu modificarile si completarile ulterioare - in vigoare din 28 decembrie 2022

- modificarea si completarea Regulamentului prevede ca documentele premergatoare actiunii de control, din timpul actiunii de control sau rezultate in urma finalizarii actiunii de control, precum, dar fara a se limita la: mandatul de control, instiintarea de control, raportul de control, nota de sesizare, mandatul de sanctionare, invitatia la sanctionare etc. sa se poata elabora si comunica atat in format letric cat si in format electronic.

f) Legislatie primara:

In data de 24 iulie 2020 a fost aprobata **Legea nr. 155/24 iulie 2020** pentru *modificarea si completarea Legii 123/10 iulie 2012*:

- OD au obligatia sa asigure finantarea si realizarea in 90 de zile a racordarilor clientilor non-casnici, cu lungime sub 2.500 m;

In data de 19 decembrie 2020, a intrat in vigoare **Legea nr. 290/15 decembrie 2020** pentru *modificarea si completarea Legii 123/10 iulie 2012*:

- obligatia finantarii de catre OD a lucrarilor de racordare a clientilor casnici si recuperarea costurilor de racordare prin tarifele de distributie, cu o perioada de amortizare de 5 ani, in conformitate cu reglementarile ANRE.

Legea energiei nr. 123/2012 - modificata prin OUG nr. 143/2021 - in vigoare incepand cu 31 decembrie 2021

- atributii noi ME: avizeaza planurile de dezvoltare ale OTS si ale OD din punct de vedere al asigurarii concordantei cu prevederile strategiei energetice si PNIESC 2021-2030; aproba standardul de fiabilitate;
- Pe piata angro se pot incheia, in toate intervalele de timp, tranzactii bilaterale negociate direct;
- In cazul clientului final casnic, in vederea emiterii facturii de regularizare, OD are obligatia de a asigura citirea indexului grupului de masurare la un interval de timp de maxim 3 luni.
- Fiecare OD actioneaza ca un facilitator de piata neutru in achizitionarea energiei electrice pentru acoperirea CPT,

f) Legislatie primara:

Legea energiei nr. 123/2012 - modificata prin OUG nr. 143/2021 - in vigoare incepand cu 31 decembrie 2021, aprobata si modificata prin **Legea nr. 248/2022**, in vigoare incepand cu data de 25 iulie 2022, prevazand printre altele:

- posibilitatea incheierii tranzactiilor bilaterale negociate direct;
- obligatia OD sa asigure citirea indexului grupului de masurare pentru clientii finali casnici la un interval de timp de maxim 3 luni.
- rolul OD de facilitator de piata neutru in achizitionarea energiei electrice pentru acoperirea CPT, conform unor proceduri transparente, nediscriminatorii si bazate pe piata, cu respectarea reglementarilor ANRE
- **racordare casnici** - In cazul clientilor casnici, la punerea in functiune a lucrarilor de racordare realizate, OD va rambursa solicitantului contravaloarea efectiva a lucrarilor de proiectare si executie a bransamentului, pana la o valoare medie a unui bransament, stabilita conform unei metodologii aprobate de ANRE. Activele rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare intra in proprietatea operatorului de distributie de la momentul punerii in functiune, prin efectul prezentei legi, la valoarea rambursata clientului casnic, fiind recunoscute de catre ANRE ca parte din baza de active reglementate.
- **racordare noncasnici** - In cazul clientilor noncasnici, contravaloarea lucrarilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare a racordului/bransamentului realizate se suporta integral de catre clienti. Activele rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare:

- o In perioada 1 ianuarie - 24 iulie 2022 intra in patri-

conform unor proceduri transparente, nediscriminatorii si bazate pe piata, cu respectarea reglementarilor ANRE

- **racordare casnici** - In cazul clientilor casnici, la punerea in functiune a lucrarilor de racordare realizate, OD va rambursa solicitantului contravaloarea efectiva a lucrarilor de proiectare si executie a bransamentului, pana la o valoare medie a unui bransament, stabilita conform unei metodologii aprobate de ANRE. Activele rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare intra in proprietatea operatorului de distributie de la momentul punerii in functiune, prin efectul prezentei legi, la valoarea rambursata clientului casnic, fiind recunoscute de catre ANRE ca parte din baza de active reglementate.
- **racordare noncasnici** - In cazul clientilor noncasnici, contravaloarea lucrarilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare a racordului/bransamentului realizate se suporta integral de catre acestia. Activele rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare intra in patrimoniul operatorului de distributie de la momentul punerii in functiune, prin efectul prezentei legi, fara a fi recunoscute de ANRE ca parte din baza activelor reglementate. -in cazul in care clientii finali nu dispun de SMI, OD asigura acestora contoare conventionale individuale care masoara cu acuratete consumul lor real. OD se asigura ca clientii finali au posibilitatea de a-si citi cu usurinta contoarele conventionale, fie direct, fie indirect, printr-o interfata online sau printr-o alta interfata adecvata care nu presupune legatura fizica cu contorul.

OUG nr. 84/2021 - in vigoare incepand cu 6 august 2021

- Abroga prevederea art. 72, alin (1) din OUG nr. 70/2020, conform careia OD si OTS asigura continuitatea alimentarii cu energie electrica in starea de alerta
- Sistarea prestarii serviciilor corespunzatoare neachitarii debitelor restante nu se poate realiza mai devreme de 90 de zile de la intrarea in vigoare a OUG nr. 84/2021

Legea nr. 259/29 octombrie 2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrica si gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum si pentru completarea Ordonantei Guvernului nr.27/1996 privind acordarea de facilitati persoanelor care domiciliaza sau lucreaza in unele localitati din Muntii Apuseni si in Rezervatia Biosfelei „Delta Dunarii“

- Pentru perioada 1 noiembrie 2021 - 31 martie 2022 s-a stabilit o schema de sprijin pentru plata facturilor aferente consumului de ee si gn pentru mai multe categorii de clienti finali.
- In vederea regularizarii sumelor aferente schemei de sprijin, **operatorii de distributie de energie electrica/gaze naturale au obligatia ca, in perioada aprilie-iunie 2022, suplimentar fata de citirile stabilite conform reglementarilor in vigoare, sa efectueze citirea indexului contorului la clientii finali** care au beneficiat de schema de sprijin si sa comunice furnizorilor de energie electrica/gaze naturale datele de masurare ale acestora.
- Exceptarea unor categorii de mici consumatori (IMM, PFA) de la plata tarifelor de distributie, de transport, certificate verzi, contributie pentru cogenerare de inalta eficienta si acciza.

moniul operatorului de distributie de la momentul punerii in functiune, in baza OUG nr. 143/2021, fara a fi recunoscute de catre ANRE ca parte din baza de active reglementate;

- o Incepand cu 25 iulie 2022 nu intra in patrimoniul operatorului de distributie, in baza Legii nr.248/2022 si a Ordinului ANRE nr. 133/2022, acestea se cedeaza doar spre exploatare operatorului de distributie;
- in cazul in care clientii finali nu dispun de SMI, OD asigura acestora contoare conventionale individuale care masoara cu acuratete consumul lor real. OD se asigura ca clientii finali au posibilitatea de a-si citi cu usurinta contoarele conventionale, fie direct, fie indirect, printr-o interfata online sau printr-o alta interfata adecvata care nu presupune legatura fizica cu contorul.
- ANRE are obligatia sa emita reglementarile prevazute in Lege la termene prevazute expres de la data intrarii in vigoare a Legii (60 de zile sau 6 luni)

Legea nr. 259/29 octombrie 2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrica si gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum si pentru completarea Ordonantei Guvernului nr.27/1996 privind acordarea de facilitati persoanelor care domiciliaza sau lucreaza in unele localitati din Muntii Apuseni si in Rezervatia Biosfelei „Delta Dunarii“

- Pentru perioada 1 noiembrie 2021 - 31 martie 2022 s-a stabilit o schema de sprijin pentru plata facturilor aferente consumului de energie electrica si gaze naturale pentru mai multe categorii de clienti finali.
- In vederea regularizarii sumelor aferente schemei de sprijin, **operatorii de distributie de energie electrica/gaze naturale au obligatia ca, in perioada aprilie-iunie 2022, suplimentar fata de citirile stabilite conform reglementarilor in vigoare, sa efectueze citirea indexului contorului la clientii finali** care au beneficiat de schema de sprijin si sa comunice furnizorilor de energie electrica/gaze naturale datele de masurare ale acestora.
- Exceptarea unor categorii de mici consumatori (IMM, PFA) de la plata tarifelor de distributie, de transport, certificate verzi, contributie pentru cogenerare de inalta eficienta si acciza.

Ordonanta de urgenta nr. 3/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 118/2021 pentru clientii casnici creste limita maxima a consumului de la 1500 kWh la 1900 kWh (380kWh/luna) - in vigoare din 26 ianuarie 2022

- **pentru clientii casnici** in perioada 1 februarie 2022 - 31 martie 2022 pretul final facturat al energiei electrice se plafoneaza la 0,8 lei/kWh, TVA inclus, (fata de 1 leu/kWh), din care componenta de pret al energiei este de maximum 0,336 lei/kWh (fata de 0,525 lei/kWh);
- **pentru clientii non-casnici** in perioada 1 februarie 2022 - 31 martie 2022 pretul final facturat al energiei electrice se plafoneaza la cel mult 1 leu/kWh, TVA inclus, din care componenta de pret al energiei este de maximum 0,525 lei/kWh
- OD au obligatia ca, in perioada aprilie-iunie 2022, suplimentar fata de citirile stabilite conform reglementarilor in vigoare, sa efectueze citirea indexului contorului la clientii casnici si sa transmita furnizorilor de energie electrica/gaze naturale datele de masurare ale acestora.

Ordonanta de urgenta nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023 - in vigoare de la 22 martie 2022, aprobata prin Legea nr. 206/11 iulie 2022, modificata de OUG nr. 192/2022

2021

2022

- pentru acoperirea costurilor suplimentare aferente CPT 2021, ANRE modifica tarifele reglementate, cu aplicabilitate incepand cu data de 1 aprilie 2022.
- tarifele rezultate nu se modifica in perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023.
- costurile suplimentare finantate din imprumuturi bancare realizate in perioada OUG pentru acoperirea CPT se capitalizeaza, cu durata 5 ani si $RRR = 50\% \times RRR_{PR4}$.
- costurile cu energia electrica achizitionate pentru CPT dupa data intrarii in vigoare a OUG vor fi recunoscute in tarifele reglementate, conform metodologiilor ANRE.
- tarifele de transport si distributie vor fi modificate corespunzator costurilor inregistrate pana la 31 martie 2023, intr-o perioada de pana la 5 ani, dupa data de 31 martie 2023.
- producatorii aflati in portofoliul statului roman, au obligatia sa raspunda in 5 zile lucratoare cu oferte de vanzare partiala sau totale, solicitarilor de cumparare de energie adresate de OTS si OD, individual sau agregat, direct sau prin platformele dedicate din piata organizata. Nerespectarea prevederii se sanctioneaza cu amenda 100.000 ÷ 400.000 de lei
- prevederile OUG se aplica pana pe 31 martie 2025.

Ordonanta de urgenta nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022–31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei – in vigoare incepand cu 1 septembrie 2022. aprobata si modificata prin Legea nr. 357/16 decembrie 2022

- costurile suplimentare cu achizitia de energie electrica, realizate in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025, in vederea acoperirii CPT, fata de costurile incluse in tarifele reglementate (si nu doar imprumuturile), se capitalizeaza trimestrial, $RRR = 50\%$ din RRR aplicabila fiecarei perioade;
- producatorii de energie electrica au obligatia sa vanda energia electrica disponibila cu livrare pana la 31 decembrie 2022, prin contracte negociate directe incepand cu data de 1 septembrie 2022, doar furnizorilor de energie electrica care au in portofoliu clienti finali, destinata exclusiv pentru consumul acestora, OD, OTS si consumatorilor care au beneficiat de prevederile OUG 81/2019.

Ordonanta de urgenta nr. 153/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei si modificarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei – in vigoare incepand cu 11 noiembrie 2022

- pe perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 se instituie mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica
- OPCOM este desemnat achizitor unic, acesta cumpara energia electrica de la producatorii prevazuti si vinde energia electrica achizitionata furnizorilor de energie electrica care au contracte incheiate cu clienti finali, operatorului de transport si de sistem energie electrica si operatorilor de distributie energie electrica, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al retelelor exploatate de acestia.
- OD pot cumpara de la OPCOM prin mecanism anual/lunar 75% din cantitatea de CPT prognozata si validata de ANRE la pretul de 450 lei/MWh, iar producatorii pot vinde catre OPCOM mecanism anual/lunar 80% din cantitatea

2021	2022
	produsa prognozata si validata de ANRE si Transelectrica la pretul de 450 lei/MWh.
g) Alinierea la legislatia europeana - Regulament UE nr. 943/2019: Decontarea la 15 minute Ordinul ANRE nr. 27/31 martie 2021 - Modificarea unor ordine ANRE - interval decontare (ID) de 15 minute - in vigoare din 1 aprilie 2021: - modificarea ordinelor ANRE care contin referiri la intervale de tranzactionare/livrare/decontare cu durata de o ora, in sensul schimbarii prin utilizarea sintagmei „interval de decontare” si stabilirea duratei acestui interval la 15 minute. Intervalul de decontare este o ora pana la data de 1 iulie 2021, respectiv de 15 minute, incepand cu data de 1 iulie 2021. Functionarea pietei energiei electrice Ordinul ANRE nr. 26/31 martie 2021 pentru modificarea art. VII din Ordinul ANRE nr. 65/2020 - in vigoare din 1 aprilie 2021: - prin contract de furnizare pe termen lung se intelege orice contract cu durata de livrare mai mare sau egala cu 1 luna; Proiect de ordin pentru aprobarea clauzelor si conditiilor in materie de echilibrare - dezbatere publica faza III: - achizitionarea de catre OTS, in cadrul platformelor europene pentru tranzactionarea energiei pentru echilibrare, a energiei provenita de la furnizorii de servicii de echilibrare din tarile membre UE; - activarea separata pe sens a energiei de echilibrare provenita din rezerva de restaurare a frecventei cu activare automata (RRFa = noul termen folosit pentru a defini reglajul secundar); - utilizarea produselor standard de energie de echilibrare in cadrul fiecărei platforme europene de energie de echilibrare, care au aceleasi caracteristici statice pentru toti furnizorii de servicii de echilibrare din fiecare stat membru UE; - considerarea, in cadrul decontarii din piata interna de echilibrare, a schimburilor neintentionate de energie electrica dintre statele membre; - aparitia pietei de capacitate pentru rezervele de restabilire a frecventei (RSF = noul termen folosit pentru a defini reglajul); - intra in vigoare incepand cu 1 octombrie 2022; - OR colaboreaza si elaboreaza, in urma unui proces de consultare publica, o procedura unica privind modul de stabilire, verificare, confirmare de catre partile implicate si de implementare a modului de agregare a valorilor masurate aferente unei PRE, pe care fiecare OR o publica apoi pe pagina proprie de internet in termen de trei luni de la publicarea ordinului Ordin ANRE nr. 128/2021 - Ordin pentru aprobarea Regulilor de suspendare si restabilire a activitatilor de piata si a Regulilor de decontare aplicabile - in vigoare incepand cu 1 octombrie 2022: - determinarea situatiilor si conditiilor in care OTS poate suspenda activitatile de piata cu diminuarea impactului asupra cuplarii pietelor de energie PZU si PI; - identificarea activitatilor de piata care pot fi suspendate si a procedurii de suspendare si restabilire a acestora: etape, rol si responsabilitati OTS/operator piata energie electrica	g) Alinierea la legislatia europeana - Regulament UE nr. 943/2019: N/A Functionarea pietei energiei electrice Ordin ANRE nr. 128/2021 - Ordin pentru aprobarea Regulilor de suspendare si restabilire a activitatilor de piata si a Regulilor de decontare aplicabile - in vigoare incepand cu 1 octombrie 2022: - determinarea situatiilor si conditiilor in care OTS poate suspenda activitatile de piata cu diminuarea impactului asupra cuplarii pietelor de energie PZU si PI; - identificarea activitatilor de piata care pot fi suspendate si a procedurii de suspendare si restabilire a acestora: etape, rol si responsabilitati OTS/operator piata energie electrica desemnat/factori implicati; - procedura de comunicare care detaliaza sarcinile si actiunile pe care trebuie sa le indeplineasca fiecare parte suspendarea pe perioada de colaps si a restaurarii din colaps a SEN a tuturor contractelor pe piata angro (inclusiv a tranzactiilor incheiate pe PZU si PI), iar vanzarea/achizitia sa se realizeze la un pret unic de restabilire, respectiv modul de decontare aplicabila in aceste situatii si modul de efectuare a platilor si de contestare a decontarii. - ordinul se va aplica incepand cu data de 1 octombrie 2022, data de la care se abroga Ordinul ANRE nr. 23/2016. Ordin ANRE nr. 65/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de catre clientii finali mari - in vigoare incepand cu 1 aprilie 2022 - extinderea participarii la piata, prin acceptarea OTS si a OD participarea acestora la piata fiind destinata exclusiv achizitionarii CPT; - aplicare regulament inclusive de producatorii carora li se aplica masurile OUG nr. 27/2022 - utilizare contract-standard sau tip EFET; - diminuarea puterii medii pe interval de decontare de la 10 MW la 5 MW, pentru o profilare mai buna a ofertelor clientilor finali; - posibilitatea ca initiatorul sa poata opta pentru variatia puterii contractate pe interval de decontare cu maxim 0,5 MW pe interval de decontare; - durata minima de livrare de o luna; - optiunea privind tranzactionarea integrala/partiala a ofertei initiatore. Ordin ANRE nr. 73/2022 - privind modificarea Ordinului ANRE nr. 65/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de catre clientii finali mari - in vigoare incepand cu 12 mai 2022

2021

2022

- desemnat/factori implicati;
- procedura de comunicare care detaliaza sarcinile si actiunile pe care trebuie sa le indeplineasca fiecare parte
- suspendarea pe perioada de colaps si a restaurarii din colaps a SEN a tuturor contractelor pe piata angro (inclusiv a tranzactiilor incheiate pe PZU si PI), iar vanzarea/achizitia sa se realizeze la un pret unic de restabilire, respectiv modul de decontare aplicabila in aceste situatii si modul de efectuare a platilor si de contestare a decontarii.
- ordinul se va aplica incepand cu data de 1 octombrie 2022, data de la care se abroga Ordinul ANRE nr. 23/2016.

Ordinul ANRE 3/2021 aprobarea Regulamentului privind organizarea si functionarea platformei online de schimbare a furnizorului (POSF) si pentru contractarea furnizarii de energie electrica si gaze naturale - in vigoare incepand cu 28 august 2022

- Platforma online (POSF) este unica la nivel national, clientii finali si operatorii economici implicati in schimbarea furnizorului si in contractarea furnizarii au obligatia de a utiliza exclusiv aceasta platforma.
- Implementarea platformei incepand cu data de 28 august 2022.
- Durata procesului de schimbare furnizor 24 ore
- Clientul este obligat sa inregistreze indexul autocitit in POSF
- Clientul incarca indexul autocitit la initierea procesului de schimbare furnizor si un al doilea index autocitit la data schimbarii efective a furnizorului. In cazul in care clientul final nu incarca indexul la data schimbarii efective a furnizorului, OD are obligatia sa inregistreze in POSF, in termen de 5 zile de la data schimbarii efective a furnizorului de catre clientul final, indexul citit de OD sau furnizat de sistemul de masurare inteligent.
- Regulamentul detaliaza: modul de organizare si operare a POSF, continutul bazei de date POSF, datele necesare pentru crearea contului de acces in POSF, drepturile si obligatiile utilizatorilor POSF, regulile privind incheierea contractului de furnizare, procedura efectiva de schimbare a furnizorului.
- ANRE este administratorul si operatorul Platformei online destinata schimbarii de catre clientul final a furnizorului de energie electrica si/sau de gaze naturale (POSF)
- In perioada dintre data intrarii in vigoare a Ordinului si 28 august 2022, toti operatorii economici sunt obligati sa se conformeze oricaror solicitari ANRE pentru realizarea si implementarea POSF.

- posibilitatea introducerii de oferte initiatore si de catre producatorii participanti la piata;
- eliminarea precizarii potrivit careia clientul final mare de energie electrica include si operatorul de transport si de sistem si operatorii de distributie care achizitioneaza, individual sau prin agregare, energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic din retelele pe care le exploateaza, pentru a evita revanzarea de catre operatori a energiei electrice cumparate pe aceasta piata, in baza licentei detinute. Acestia pot participa la piata din pozitia de client final, care, potrivit definitiei din Legea energiei, reprezinta orice persoana fizica sau juridica ce cumpara energie electrica pentru consum propriu.

Ordinul ANRE nr. 3/2022 aprobarea Regulamentului privind organizarea si functionarea platformei online de schimbare a furnizorului (POSF) si pentru contractarea furnizarii de energie electrica si gaze naturale - in vigoare incepand cu 28 august 2022

- Platforma online (POSF) este unica la nivel national, clientii finali si operatorii economici implicati in schimbarea furnizorului si in contractarea furnizarii au obligatia de a utiliza exclusiv aceasta platforma.
- Implementarea platformei incepand cu data de 28 august 2022.
- Durata procesului de schimbare furnizor 24 ore
- Clientul este obligat sa inregistreze indexul autocitit in POSF
- Clientul incarca indexul autocitit la initierea procesului de schimbare furnizor si un al doilea index autocitit la data schimbarii efective a furnizorului. In cazul in care clientul final nu incarca indexul la data schimbarii efective a furnizorului, OD are obligatia sa inregistreze in POSF, in termen de 5 zile de la data schimbarii efective a furnizorului de catre clientul final, indexul citit de OD sau furnizat de sistemul de masurare inteligent.
- Regulamentul detaliaza: modul de organizare si operare a POSF, continutul bazei de date POSF, datele necesare pentru crearea contului de acces in POSF, drepturile si obligatiile utilizatorilor POSF, regulile privind incheierea contractului de furnizare, procedura efectiva de schimbare a furnizorului.
- ANRE este administratorul si operatorul Platformei online destinata schimbarii de catre clientul final a furnizorului de energie electrica si/sau de gaze naturale (POSF)
- In perioada dintre data intrarii in vigoare a Ordinului si 28 august 2022, toti operatorii economici sunt obligati sa se conformeze oricaror solicitari ANRE pentru realizarea si implementarea POSF.

Ordin ANRE nr. 109/2022 pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 3/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea si functionarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrica si gaze naturale si pentru contractarea furnizarii de energie electrica si gaze naturale - in vigoare incepand cu 24 august 2022

- modificarea termenului de aplicare a Regulamentului de la data de 28 august 2022 la data de 10 octombrie 2022; prin derogare, prevederile care se refera la inregistrarea in POSF a informatiilor pe care OR si furnizorii au obligatia sa le inregistreze in conformitate cu prevederile Regulamentului se aplica incepand cu data de 28 august 2022;

Ordin ANRE nr. 79/2022 - privind aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei contractelor la termen de energie electrica organizata de societatea Bursa Romana de Marfuri S.A. - in vigoare din 10 iunie 2022

- Prezentul proiect de ordin are in vedere stabilirea unui cadru organizat pentru tranzactionarea energiei electrice pe Piata

2021

2022

contractelor la termen de energie electrica, prin intermediul unor platforme de tranzactionare electronice administrate de societatea Bursa Romana de Marfuri S.A (BRM).

Ordin ANRE 117/2022 pentru aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei contractelor la termen de energie electrica organizata de societatea Bursa Romana de Marfuri S.A. - in vigoare incepand cu 1 octombrie 2022, exceptie art. 2

- abroga Ordinul nr. 79/2022, introducerea unor produse noi la tranzactionare: (i) multiplu de zi, respectiv perioada integrala de minim 2 zile de livrare consecutive incepand cel mai devreme cu a doua zi calendaristica urmatoare zilei incheierii unei tranzactii; produsul este tranzactionabil doar cu livrare in banda; (ii) 1 saptamana; produsul este tranzactionabil doar cu livrare in banda; (iii) soldul lunii, respectiv perioada formata din restul zilelor de livrare din cadrul unei luni calendaristice in curs, incepand cu a doua zi calendaristica urmatoare zilei incheierii unei tranzactii; produsul este tranzactionabil doar cu livrare in banda.
- art. 2 - BRM actualizeaza, pana la data de 1 octombrie 2022, procedurile operationale necesare punerii in aplicare a regulamentului

Ordinul ANRE nr. 92/2022 - ordin privind modificarea si completarea Regulamentului de calcul si de decontare a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea - pret unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 213/2020 si pentru modificarea unor ordine ale ANRE - in vigoare din 1 iulie 2022.

- noi articole privind modul de repartizare a costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului;
- se propune reducerea de la 6 luni la 2 luni a termenului in care participantul poate solicita argumentat corectarea decontarii, de la postarea pe platforma informatica dedicata a notei de informare pentru decontare;
- implementarea limitei de 400 kW putere instalata pentru prosumatori, de la care furnizorul nu isi mai asuma responsabilitatea in materie de echilibrare;
- ordinul se aplica incepand cu 1 iulie 2022 in care se efectueaza calculele in vederea decontarii dezechilibrelor PRE pentru luna de livrare iunie 2022.

Ordin ANRE nr. 121/2022 pentru modificarea unor ordine ale ANRE privind piata de energie electrica - in vigoare incepand cu 1 octombrie 2022

- Ordinul ANRE nr. 127/2021 intra in vigoare la data publicarii si se aplica de la 1 octombrie 2023, cu exceptia: (i) pentru perioada 1 mai 2023-1 septembrie 2023, operatorul de decontare a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea face lunar, incepand cu luna mai 2023, simulari pentru calculul de decontare a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea rezultate in urma aplicarii prevederilor Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru partile responsabile cu echilibrarea (ii) modificarilor tehnice aduse Procedurii de calificare tehnica pentru furnizarea serviciilor de sistem, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 89/2021, care se aplica de la data intrarii in vigoare
- Ordinul ANRE nr. 128/2021 se aplica de la 1 octombrie 2023, pentru aliniera cu prevederile Ordinului ANRE nr. 127/2021.

Ordin nr. 134/2022 pentru aprobarea Regulilor generale general privind pietele organizate de energie electrica la termen- in vigoare din 3 noiembrie 2022

- simplificarea cadrului organizat de contractare a energiei electrice, prin elaborarea unui regulament-cadru cu pre-

2021

2022

- vederi generale, in baza caruia fiecare operator al pietei de energie electrica sa isi elaboreze regulile specifice de organizare si administrare a pietelor proprii;
- asigurarea crearii unui cadru general, cu cerinte aplicabile tuturor operatorilor pietei de energie electrica, pentru asigurarea transperentei si nediscriminarii. Pe baza acestor reguli generale, operatorii isi elaboreaza conditiile specifice de participare.
 - Regulamentul (UE) 2022/1854 din 6 octombrie 2022, privind o interventie de urgenta pentru abordarea problemei preturilor ridicate la energie:
 - reducerea consumului cu tinta 5% in orele de varf
 - prag de 180 Euro/MWh la productiile pe solar, nuclear, hidro, eolian si lignit in principal; veniturile peste acest prag vor fi colectate de stat
 - mecanism de solidaritate -33% din profitul pe anul fiscal 2022, daca exista o crestere de peste 20% fata de media 2018-2021

Fondurile obtinute pe ultimele doua puncte vor fi redirectionate consumatorilor casnici, companiilor in dificultate , tarife reduse sau ajutor social.

A.3.1.2. Segmentul de furnizare

2022

În 2021, cu impact asupra activității de furnizare a energiei electrice și gazelor naturale, au fost adoptate următoarele acte normative:

a. Legislație primară:

OUG nr. 143/2021 pentru modificarea Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012:

- ordonanța urmărește, în principal, transpunerea *Directivei (UE) 2019/944 privind piața internă de energie electrică*, incluzând modificări/completări privind, în principal:
- prestarea serviciului universal (SU): de către orice furnizor de pe piața concurențială (prin prevederea obligației privind elaborarea de oferte pentru SU și prestarea SU, la cerere), doar clienților casnici;
- pretul de furnizare al energiei electrice: eliminarea prevederilor referitoare la reglementarea/avizarea preturilor de furnizare la clienții finali; menționare, totuși, și a posibilității intervențiilor în formarea preturilor pentru protecția clienților vulnerabili sau cei aflați în sărăcie energetică, cu respectarea anumitor condiții și notificarea Comisiei Europene;
- piața angro de energie electrică: eliminarea obligației ca tranzacțiile pe această piață să se deruleze în mod public și centralizat; noile prevederi menționează explicit “tranzacțiile bilaterale negociate direct”;
- obligații (diverse) furnizori: abrogarea prevederilor privind constituirea de puncte unice de contact fizice la max. 50 km pentru clienții beneficiari de serviciu universal;
- drepturi (diverse) furnizori: introducerea posibilității pentru furnizori de a percepe clienților finali (fără distincție) comisioane pentru încetarea contractelor de furnizare încheiate pe o durată determinată și cu preturi fixe, în cazul rezilierii lor anticipate de către client; introducerea posibilității perceperii unui comision pentru schimbarea furnizorului, mai puțin clienților casnici și întreprinderilor mici;
- schimbarea furnizorului de energie electrică: introducerea termenului de schimbare a furnizorului de 24 ore până în 2026 și în orice zi lucrătoare; prevederea dreptului clienților de a-și schimba colectiv furnizorul;
- oferte-tip pentru energie electrică/comparatoare de preturi: extinderea obligațiilor furnizorilor privind elaborarea de oferte-tip și încarcarea acestora în comparatorul de preturi al ANRE pentru a include și microîntreprinderile (i.e. întreprinderea care are mai puțin de 10 angajați și a cărei cifră de afaceri anuală și/sau al cărei bilanț anual total nu depășește 2 milioane de euro) cu un consum anual estimat sub 100.000 kWh;
- practici comerciale înșelătoare/incorecte în activitatea de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale: menținerea contravenției constatate de ANRE doar în relația cu clientul noncasnic și eliminarea amenzii corelative pentru nerespectare, din cifră de afaceri și înlocuire cu amendă în sumă fixă; pentru relația cu clienții casnici, săvârșirea contravenției va fi constatată de Autoritatea Națională pentru Protecția Consumatorilor (ANPC);
- facturare energie electrică și gaze naturale: obligație emitere factură de regularizare pentru clienții casnici o dată la max. 3 luni, contravenție pentru nerespectare, sancționată cu amendă;
- interdicție deconectare energie electrică: introducerea posibilității pentru ANRE de a prevedea și alte cazuri de nedeconectare în afara celor prevăzute pentru clienții vulnerabili;
- contravenții: revenire la definiția contravenției săvârșite în mod repetat ca presupunând săvârșirea de cel puțin două ori a aceleiași fapte contravenționale, în decursul a 12 luni consecutive (fata de săvârșirea de cel puțin două ori anterior);
- prosumatori: introducerea compensării cantitative (fata de exclusiv compensarea financiară anterior), majorarea limitelor de putere.

2023

În 2022, cu impact asupra activității de furnizare a energiei electrice și gazelor naturale, au fost adoptate următoarele acte normative:

a. Legislație primară:

OUG nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 259/2021:

- schema de sprijin prevăzută va fi aplicată pentru perioada noiembrie 2021- martie 2022 și a fost instituită în contextul creșterii pretului pe pietele de energie electrică și gaze naturale la nivel internațional, precum și al efectelor provocate de aceste creșteri pentru populația României;
- sunt prevăzute următoarele scheme de susținere a consumatorilor:
- compensare pentru clienții casnici dacă se încadrează în limitele maxime de consum prevăzute pentru întreaga perioadă de aplicare (i.e. 1.500 kWh pentru energie electrică, 1.000 m³ pentru gaze naturale), respectiv lunar și în pretul de referință de 0,68 lei/kWh pentru energie electrică, respectiv 125 lei/MWh pentru gaze naturale; valoarea compensației este de 0,291 lei/kWh pentru energie electrică, respectiv 33% din factura pentru gaze naturale;
- exceptare de la plata tarifelor reglementate, altor contribuții și a accizei pentru IMM-uri, cabinete medicale individuale și alte profesii liberale, microîntreprinderi, persoane fizice autorizate, întreprinderi individuale, întreprinderi familiale (i.e. tarife reglementate introducere/extragere din rețea, tarif de distribuție, tarif de servicii de sistem, tarif de transport, certificate verzi, contribuție pentru cogenerare de înaltă eficiență și acciza – pentru energie electrică; cost de transport, tarif de distribuție și acciza – pentru gaze naturale);
- plafonare pret final facturat la cel mult 1 leu/kWh, din care componenta de pret a energiei electrice de max. 0,525 lei/kWh pentru energie electrică, respectiv cel mult 0,37 lei/kWh, din care componenta de pret al gazelor naturale de max. 0,250 lei/kWh pentru gaze naturale pentru clienții casnici, spitale publice și private, unități de învățământ publice și private și creșe, organizații neguvernamentale, unități de cult, furnizori publici și privați de servicii sociale;
- suspendarea plății facturilor – la cerere, doar pentru consumatori vulnerabili, pentru o perioadă de min. 1 lună și max. 6 luni;
- sunt prevăzute, de asemenea, mecanisme de decontare a sumelor aferente schemelor de sprijin de la bugetul de stat către furnizorii de energie electrică și gaze naturale.

OUG nr. 2/2022 privind stabilirea unor măsuri de protecție socială a angajaților și a altor categorii profesionale în contextul interzicerii, suspendării ori limitării activităților economice, determinate de situația epidemiologică generată de răspândirea coronavirusului SARS-CoV-2, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative:

- ordonanța prevede modificări și completări ale OUG nr. 118/2021 după cum urmează:
- extinderea domeniului de aplicare a plafonării prin includerea în categoria beneficiarilor și a instituțiilor publice de cultură și asezămintelor culturale aflate în subordinea autorităților administrației publice centrale și locale;
- prevederea interdicției de a deconecta sau întrerupe, până la data de 30 iunie 2022, alimentarea cu energie electrică pentru neplata a clienților casnici;
- prevederea, în cazul facturilor care nu respectă dispozițiile legale privind aplicarea schemelor de sprijin (compensare, exceptare, plafonare), a refacerii din oficiu a acestora în max. 15 zile de la data emiterii. Pentru facturile deja emise, termenul de refacere a acestora este de 15 zile de la intrarea

2022

2023

in vigoare a acestei OUG, deci pana la data de 3 februarie 2022 (inclusiv). De asemenea, se suspenda executarea obligatiei de plata a facturilor in curs de recalculare, pana la emiterea noilor facturi.

OUG nr. 3/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 118/2021:

- sunt prevazute, cu aplicare in perioada 1 februarie - 31 martie 2022, urmatoarele modificari si completari ale OUG nr. 118/2021:
- cresterea marjei de consum pentru acordarea compensarii, de la 300 kWh/luna (+10%) la 500 kWh/luna (+10%) la energie electrica si de la 200 mc/luna la 300 mc/luna la gaze naturale;
- modificarea pretului plafonat la clientii casnici (de la 1 leu/kWh la 0,8 lei/kWh la energia electrica si de la 0,37 lei/kWh la 0,31 lei/kWh la gaze naturale) si introducerea plafonarii la toti clientii noncasnici (1 leu/kWh la energia electrica si 0,37 lei/kWh la gaze naturale);
- plafonarea vizeaza in continuare atat pretul final, cat si componenta de achizitie a energiei electrice/gazelor naturale: pentru clientii casnici - 0,8 lei/kWh pretul final pentru energie electrica, din care 0,336 lei/kWh componenta de pret a energiei electrice; 0,31 lei/kWh pretul final pentru gaze naturale, din care 0,200 lei/kWh componenta de pret a gazelor naturale; pentru clientii noncasnici: 1 leu/kWh pretul final pentru energie electrica, din care 0,525 lei/kWh componenta de pret a energiei electrice; 0,37 lei/kWh pretul final pentru gaze naturale, din care 0,250 lei/kWh componenta de pret a gazelor naturale;
- recuperarea sumelor plafonate se va realiza in functie de pragurile indicate mai sus, coroborat cu perioada de aplicare: de la 1 noiembrie 2021 pana la 31 ianuarie 2022, prin diferenta dintre pretul mediu lunar de achizitie si pragul de 525 lei/MWh la energia electrica si 250 lei/MWh la gaze naturale. De la 1 februarie, recuperarea se realizeaza: pentru clientii casnici - prin diferenta dintre pretul mediu lunar de achizitie si pragul de 336 lei/MWh la energia electrica si 200 lei/MWh la gaze naturale; pentru clientii noncasnici - prin diferenta dintre pretul mediu lunar de achizitie si pragul de 525 lei la energia electrica si 250 lei/MWh la gaze naturale.

Legea nr. 226/2021 privind stabilirea masurilor de protectie sociala pentru consumatorul vulnerabil de energie:

- /legea a intrat in vigoare la 1 noiembrie 2021;
- masurile financiare prevazute pentru protectia consumatorilor vulnerabili sunt: ajutorul pentru incalzirea locuintei pe perioada sezonului rece, i.e. 1 noiembrie - 31 martie (max. 500 lei/luna pentru energie electrica, respectiv 250 lei/luna pentru gaze naturale); suplimentul de energie acordat pe tot parcursul anului (30 lei/luna pentru iluminat, respectiv 70 lei/luna, daca singura sursa de energie utilizata este energia electrica, si 10 lei/luna pentru gaze naturale); sumele corespunzatoare ambelor tipuri de ajutoare sunt virate direct furnizorilor si deduse din factura;
- de protectia finaciara mentionata mai sus beneficiaza consumatorii care indeplinesc criteriile de eligibilitate privind veniturile. Astfel, venitul mediu net lunar pana la care se acorda ajutorul pentru incalzire este de 1.386 lei/persoana, in cazul familiei, si 2.053 lei, in cazul persoanei singure.

OUG nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrica si gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 259/2021:

- schema de sprijin prevazuta va fi aplicata pentru perioada noiembrie 2021- martie 2022 si a fost instituita in contextul cresterii pretului pe pietele de energie electrica si gaze naturale la nivel international, precum si al efectelor provocate

OUG nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei:

- perioada de aplicare a schemei suport (de tip plafonare) este de 1 an, respectiv 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023,
- pentru energie electrica pretul final facturat este: maximum 0,68 lei/kWh (cu TVA inclus) pentru clientii casnici cu consum mediu lunar (realizat la locul de consum in anul 2021) mai mic sau egal cu 100 kWh, maximum 0,8 lei/kWh (cu TVA inclus) pentru clientii casnici cu consum mediu lunar cuprins intre 100 kWh si 300 kWh inclusiv, maximum 1 leu/kWh (cu TVA inclus) pentru clientii noncasnici (incadrarea clientilor casnici se face in functie de consumul mediu lunar realizat in anul 2021, preturile plafonate se vor aplica pentru toata perioada indiferent de cantitatea consumata. In cazul clientilor casnici care nu s-au incadrat initial la plafonare dar al caror consum in anul 2022 se incadreaza, furnizorii emit in luna februarie 2023 facturi de regularizare utilizand pretul plafonat aferent transei in care a consumat).
- pentru gaze naturale pretul final facturat este: maximum 0,31 lei/kWh (cu TVA inclus) pentru clientii casnici, maximum 0,37 lei/kWh (cu TVA inclus) pentru clientii noncasnici al caror consum anual de gaze naturale realizat in anul 2021 la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh si pentru producatorii de energie termica;
- clientii racordati dupa data de 1 ianuarie 2022 vor fi facturati cu plafon: clientii casnici de energie electrica cu 0,68 lei/

2022

- de aceste cresteri pentru populatia Romaniei;
- sunt prevazute urmatoarele scheme de sustine a consumatorilor:
- compensare pentru clientii casnici daca se incadreaza in limitele maxime de consum prevazute pentru intreaga perioada de aplicare (i.e. 1.500 kWh pentru energie electrica, 1.000 m³ pentru gaze naturale), respectiv lunar si in pretul de referinta de 0,68 lei/kWh pentru energie electrica, respectiv 125 lei/MWh pentru gaze naturale; valoarea compensatiei este de 0,291 lei/kWh pentru energie electrica, respectiv 33% din factura pentru gaze naturale;
- exceptare de la plata tarifelor reglementate, altor contributi si a accizei pentru IMM-uri, cabinete medicale individuale si alte profesii liberale, microintreprinderi, persoane fizice autorizate, intreprinderi individuale, intreprinderi familiale (i.e. tarife reglementate introducere/extragere din retea, tarif de distributie, tarif de servicii de sistem, tarif de transport, certificate verzi, contributie pentru cogenerare de inalta eficienta si acciza - pentru energie electrica; cost de transport, tarif de distributie si acciza - pentru gaze naturale);
- plafonare pret final facturat la cel mult 1 leu/kWh, din care componenta de pret a energiei electrice de max. 0,525 lei/kWh pentru energie electrica, respectiv cel mult 0,37 lei/kWh, din care componenta de pret al gazelor naturale de max. 0,250 lei/kWh pentru gaze naturale pentru clientii casnici, spitale publice si private, unitati de invatamant publice si private si crese, organizatii neguvernamentale, unitati de cult, furnizori publici si privati de servicii sociale;
- suspendarea platii facturilor - la cerere, doar pentru consumatorii vulnerabili, pentru o perioada de min. 1 luna si max. 6 luni;

sunt prevazute, de asemenea, mecanisme de decontare a sumelor aferente schemelor de sprijin de la bugetul de stat catre furnizorii de energie electrica si gaze naturale.

Ordin comun al ministrului muncii si protectiei sociale (nr. 1.155/25 noiembrie 2021), ministrului energiei (nr. 1.240/25 noiembrie 2021) si ministrului finantelor (nr. 1.480/26 noiembrie 2021) pentru aprobarea procedurii de decontare a sumelor aferente schemei de compensare reglementate de OUG nr.118/2021:

- sunt prevazute clarificari privind aplicarea schemelor de sprijin si decontarea catre furnizori a sumelor aferente;
- schema de compensare pentru clientii casnici: sunt prevazute documentele care trebuie transmise de furnizori pentru decontare si termenele aferente;
- schema de exceptare a clientilor noncasnici de la plata tarifelor reglementate, accizei, contributiilor etc. - sunt prevazute urmatoarele: documentele care trebuie trans-

2023

- kWh (cu plafonul minim), clientii casnici de gaze naturale cu 0,31 lei/kWh (plafonul categoriei), clientii noncasnici de energie electrica cu 1 leu/kWh (plafonul categoriei) si clientii noncasnici de gaze naturale cu 0,37 lei/kWh (indiferent de consum);
- clientii care nu se incadreaza in plafon vor avea preturi ajustabile lunar, variabila fiind o componenta de corectie pentru pretul de achizitie, astfel incat costul cu achizitia (cu PE in limita a 5%) sa se transfere la clientii finali. Exceptie fac doar primele doua luni din perioada de aplicare, cand pretul nu este ajustabil. La solicitarea clientilor finali furnizorii pot incheia contracte de furnizare si in alte conditii decat cele prevazute in articolul care se refera la clientii neplafonati.
- abonamentul este inclus in plafon; in cazul in care pretul din contractele in vigoare incheiate cu clientii finali este mai mic decat pretul plafonat se aplica pretul contractual.
- componenta de furnizare este 73 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice si 12 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale iar pentru clientii preluati in regim de ultima instanta este 80 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice si 13,5 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale (OUG stabileste valoarea componentei de furnizare, fara a preciza ca este un maxim).
- pentru achizitia de energie electrica si gaze naturale dezechilibrul realizat lunar trebuie sa nu depaseasca 5% din contravaloarea energiei livrate lunar clientilor finali din portofoliu, ce depaseste acest prag nu va fi recunoscut si decontat; achizitia realizata pentru furnizarea in regim de ultima instanta nu are costul cu echilibrarea limitat la 5%; apare obligatia de a constitui in perioada 1 aprilie - 31 octombrie 2022 depozite de inmagazinare de minim 30% din cantitatea de gaze naturale necesara consumului clientilor finali din portofoliul propriu
- recuperarea sumelor din plafonare se realizeaza integral cu conditia respectarii limitei de 5% a costului cu dezechilibrele; se pot recupera si pierderile inregistrate din aplicarea schemei de sprijin in perioada 1 noiembrie 2021 - 31 martie 2022 (se accepta un cost de furnizare de 73 lei/MWh si avem limitarea costurilor cu dezechilibrele la 5% din costul achizitiei) - pentru ca recuperarea sa fie la un nivel ridicat este necesar sa facturam tot consumul, inclusiv in regim de FUI, pana la inceputul lunii mai .
- furnizorul are obligatia de a notifica clientii cu privire la modificarile care decurg din aplicarea prevederilor OUG odata cu prima factura transmisa dupa intrarea in vigoare (amenda este intre 100 mii si 400 mii lei).
- Amenzi: intre 1-5% din cifra de afaceri pentru nerespectarea plafonarii si limitarilor de costuri; intre 20 mii - 400 mii lei pentru nerespectarea prevederilor pentru furnizarea in regim de ultima instanta; intre 100 mii si 400 mii lei daca nu informam clientii finali, daca nu tinem diferentiat/segmentat evidenta lunara a clientilor, nu identificam clientii in vederea aplicarii plafoanelor sau daca nu transmitem documentele solicitate de catre ANRE

OUG nr. 42/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei:

- se prelungeste termenul de depunere a documentelor pentru recuperarea sumelor plafonate prin aplicarea OUG 118/2021 de la 15 mai la 15 iulie 2022
- ANRE publica machete de raportare in vederea decontarii sumelor plafonate, machete care se intocmesc pentru fiecare categorie de clienti care beneficiaza de plafonare (trebuie calculate costuri medii unitare atat pentru tarifele reglementate de retea, cat si pentru taxe) ; s-a introdus amenda de 50 mii lei pentru nerespectarea instructiunilor

2022

- mise de furnizori pentru decontare; un model de cerere si declaratie pe proprie raspundere; faptul ca beneficiul se va acorda incepand cu luna depunerii cererii (mai putin pentru cererile depuse in luna decembrie, pentru care beneficiul se va acorda incepand cu luna noiembrie); faptul ca, la schimbarea furnizorului, compensarea se efectueaza pro rata;
- plafonare - se prevede ca: abonamentul (contravaloarea serviciilor de abonament) nu este inclus in pretul final facturat plafonat (1 leu/kWh pentru energie electrica, 0,37 lei/kWh pentru gaze naturale); pretul mediu din formula de decontare se refera la cantitatile achizionate de catre fiecare furnizor; diferenta pentru decontare se va calcula lunar, urmatoarea, la finele perioadei de aplicare, de o regularizare.

OUG nr. 130/2021 privind unele masuri fiscal-bugetare, prorogarea unor termene, precum si pentru modificarea unor acte normative:

- ordonanta prevede modificari si completari ale OUG nr. 118/2021 si Legii nr. 259/2021 dupa cum urmeaza:
- decontarea catre furnizori a sumelor aferente plafonarii: se va lua in calcul pretul mediu aferent tuturor contractelor aflate in derulare, cu livrare in perioada de aplicare a schemei; achizitia pentru furnizarea in regim de ultima instanta va fi analizata separat pentru clientii intrati in portofoliul unui FUI, astfel incat sa fie evidentiata cantitatea de energie achizitionata suplimentar; documentele justificative in baza carora se va realiza compensarea/decontarea catre furnizori vor fi cele privind cantitatile si preturile contractelor de achizitie in derulare cu livrare in perioada de aplicare a schemei, respectiv cantitatea de energie electrica/gaze naturale livrata in vederea acoperirii consumului clientilor cu preturi plafonate, aflati in portofoliu pentru perioada de aplicare.

HG nr. 1077/2021 pentru aprobarea Planului de actiuni preventive privind masurile de garantare a securitatii aprovizionarii cu gaze naturale in Romania:

- nu sunt prevazute elemente substantiale de noutate fata de *Planul anterior*;
- obligatia particulara a furnizorilor ramane aceea de a garanta continuitatea in aprovizionarea cu gaze naturale catre clientii protejati in cele trei cazuri de criza in aprovizionarea cu gaze prevazute, respectiv clientilor casnici, IMM-urilor si prestatorilor de servicii sociale esentiale, producatorilor de energie termica, care nu pot functiona cu alti combustibili si care livreaza incalzire clientilor protejati mentionati; acestora, practic, nu le poate fi intrerupta alimentarea cu gaze naturale.

In ceea ce priveste legislatia conexasectorului energetic, in contextul pandemiei de COVID-19, guvernul a decis prelungirea succesiva a starii de alerta instituite initial in anul 2020 (prin Hotararea nr. 394/2020), cu cate 30 de zile, dupa cum urmeaza: incepand cu 13 ianuarie 2021, prin HG nr. 3/2021; incepand cu 12 februarie 2021, prin HG nr. 35/2021; incepand cu

2023

- de incarcare a machetelor si pentru nerespectarea termenelor de rectificare a datelor incarcate pe platforma informatica si redepunerea cererilor/declaratiiilor pentru decontare;
- in categoria clientilor noncasnici de gaze naturale care beneficiaza de plafonare sunt si producatorii de energie termica fara exceptii.

Legea nr. 206/2022 pentru aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei

Principalele elemente noi sunt urmatoarele:

- se va introduce un formular unic de factura, elaborat prin Ordin comun de ANRE si ANPC;
- la clientii finali de energie electrica, care nu beneficiaza de plafonare, se factureaza minimul dintre pretul din contractul de furnizare in vigoare si pretul final rezultat prin aplicarea OUG.
- la clientii finali de gaze naturale se factureaza minimul dintre pretul din contract, pretul final plafonat si pretul rezultat din aplicarea OUG.

OUG nr. 112/2022 privind instituirea unor masuri pentru stimularea investitiilor cu finantare din fonduri externe nerambursabile in domeniul eficientei energetice, resurselor regenerabile de energie pentru intreprinderi mari si intreprinderi mici si mijlocii, energiei verzi din surse regenerabile destinate autoritatilor publice locale, precum si unele masuri in domeniul specializarii inteligente, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative

- reglementeaza cadrul general de instituire a unor masuri de eficienta energetica/utilizarea surselor regenerabile de energie pentru intreprinderi mari si IMM-uri cu finantare din fonduri externe nerambursabile alocate in cadrul Programului operational Infrastructura mare;
- modifica si completeaza OUG 27/2022 cu prevederi privind elaborarea si aprobarea de catre ANRE cu consultarea ANPC a continutului minim obligatoriu al facturilor de gaze naturale/energie electrica astfel incat facturile sa contina informatii corecte, transparente, clare, lizibile si usor de inteles, care sa ofere clientilor casnici posibilitatea sa isi ajusteze propriul consum si sa compare conditiile comerciale de furnizare, respectiv furnizorii au obligatia de implementare in sistemul informatic a prevederilor privind factura unitara incepand cu consumul din luna aprilie 2023.

Legea nr. 248/2022 privind aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 143/2021 pentru modificarea si completarea Legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, precum si pentru modificarea unor acte normative

- Aproba OUG 143/2022 cu modificari si completari in ceea ce priveste:
- definitia energiei din surse regenerabile, definitia eficientei economice, definitia prosumatorului (completata cu unitate mobila dotata cu sisteme de producere a energiei electrice in timpul franarii recuperative);
- obligatiile ANRE privind promovarea comparatorului, acordarea accesului la o interfata de programare a aplicatiei (API) pentru dezvoltatorii software, publicarea datelor agregate in termen de 30 de zile;
- producatorii au obligatia sa tranzactioneze cel putin 40% din productia anuala de energie electrica prin contracte pe pietele de energie electrica, altele decat PZU, PI si PE (exceptate de la aceasta prevedere capacitatile de productie puse in functiune dupa data de 1 iunie 2020);
- furnizorul are obligatia de a-si asigura cel putin 40% din

2022

14 martie 2021, prin HG nr. 293/2021; incepand cu 13 aprilie 2021, prin HG nr. 432/2021; incepand cu 13 mai 2021, prin HG nr. 531/2021; incepand cu 12 iunie 2021, prin HG nr. 636/2021; incepand cu 12 iulie 2021, prin HG nr. 730/2021; incepand cu 11 august 2021, prin HG nr. 826/2021; incepand cu 10 septembrie 2021, prin HG nr. 932/2021; incepand cu 10 octombrie 2021, prin HG nr. 1090/2021; incepand cu 9 noiembrie 2021, prin HG nr. 1183/2021; incepand cu 9 decembrie 2021, prin HG nr. 1242/2021; incepand cu 8 ianuarie 2022, prin HG nr. 34/2022.

Corelativ, pana la data de 6 august 2021, aceasta a presupus aplicarea masurilor cu impact asupra activitatii de alimentare cu energie electrica si gaze naturale (i.e. obligatia operatorilor de transport si distributie a energiei electrice si a gazelor naturale de a asigura continuitatea furnizarii serviciilor, iar, in situatia in care este incident un motiv de debransare/deconectare, amanarea efectuarii acestei operatiuni pana la incetarea starii de alerta).

Ulterior datei de 6 august 2021, prin intrarea in vigoare *OUG nr. 84/2021*, au fost eliminate dispozitiile care interzic, pe perioada starii de alerta, deconectarea clientilor finali de energie electrica si gaze naturale. In ceea ce priveste sistarea furnizarii in caz de neachitare a datoriilor restante, conform *OUG nr. 84/2021* aceasta masura este prevazuta a nu putea fi luata mai devreme de 90 zile de la intrarea in vigoare a *OUG nr. 84/2021*.

2023

energia electrica necesara acoperirii consumului clientilor finali din portofoliu din productie proprie sau prin achizitie prin contracte la termen pe pietele de energie electrica, alte decat PZU, PI si PE;

prosumatorii, persoane fizice, juridice si autoritati ale administratiei publice locale care detin centrale electrice ce produc energie din surse regenerabile sunt exceptati de la obligatia de achizitie anuala si trimestriala de certificate verzi pentru consumul final propriu; prosumatorii pot solicita si compensarea cantitativa a energiei regenerative rezultate din franarea recuperativa;

in cazul clientilor casnici, al persoanelor fizice autorizate, al intreprinderilor individuale, al intreprinderilor familiale si al institutiilor publice care se racordeaza la reseaua de joasa tensiune, operatorul de distributie va rambursa solicitantului, intr-un termen de 5 ani, contravaloarea efectiva a lucrarilor de proiectare si executie a bransamentului, pana la o valoare medie a unui bransament, stabilita conform unei metodologii aprobate de ANRE, recuperarea costurilor privind racordarea clientilor casnici, se realizeaza cu amortizare accelerata intr-o perioada de 5 ani, prin tarifele de distributie;

in cazul clientilor noncasnici, contravaloarea lucrarilor de racordare, se suporta integral de catre acestia, activele rezultate nu intra in patrimoniul operatorului de distributie ci se cedeaza doar spre exploatare operatorului;

OUG nr. 119/2022 — Ordonanta de urgenta pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei

- perioada de aplicare a schemei suport (de tip plafonare) este 1 septembrie 2022-31 august 2023,
- pretul final facturat plafonat pentru energie electrica este: maximum 0,68 lei/kWh, (cu TVA inclus) in cazul clientilor casnici al caror consum mediu lunar realizat la locul de consum in anul 2021 este cuprins intre 0-100 kWh inclusiv; maximum 0,80 lei/kWh (cu TVA inclus) in cazul clientilor casnici al caror consum mediu lunar realizat la locul de consum in anul 2021 a fost intre 100,01-300 kWh - pentru un consum lunar care este de maximum 255 kWh; maximum 1 leu/kWh (cu TVA inclus) pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum in anul 2021, in cazul intreprinderilor mici si mijlocii (IMM-uri), al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, al institutiilor publice; maximum 1 leu/kWh (cu TVA inclus) pentru consumul integral al spitalelor publice si private, al unitatilor de invatamant publice si private, al creselor, al furnizorilor publici si privati de servicii sociale. Pentru a beneficia de facilitatile prevazute de prezenta OUG incepand cu data de 1 septembrie 2022, clientii noncasnici mentionati anterior au obligatia de a depune catre furnizorul de energie electrica o solicitare insotita de o declaratie pe propria raspundere, in termen de maximum 30 de zile de la data intrarii in vigoare a prezentei OUG. Beneficiarii care se incadreaza in prevederile OUG care nu au depus solicitarea insotita de o declaratie pe propria raspundere in luna septembrie 2022, precum si cei infiintati dupa data de 1 septembrie 2022 beneficiaza de prevederile prezentei OUG incepand cu data de 1 a lunii urmatoare depunerii acestora la furnizor.
- pretul final facturat plafonat pentru gaze naturale este: maximum 0,31 lei/kWh (cu TVA inclus) in cazul clientilor casnici (se aplica si in cazul locurilor de consum ale clientilor casnici racordate incepand cu data de 1 ianuarie 2022 sau pentru clientii casnici care nu au istoric in anul 2021 la furnizor, prin raportare la consumul lunar realizat); maximum 0,37 lei/kWh (cu TVA inclus) in cazul clientilor noncasnici al caror consum anual de gaze naturale realizat in anul 2021 la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum si in cazul producatorilor de energie termica (se aplica si in cazul locurilor de consum ale clientilor noncasnici racordate

2022

2023

- incepand cu data de 1 ianuarie 2022);
- valorile si transele prevazute pentru schema de plafonare vor putea fi modificate prin hotarare a Guvernului, in functie de evolutiile inregistrate pe pietele interne si internationale de energie electrica si gaze naturale si de evolutia geopolitica din vecinatatea Romaniei;
 - componenta de furnizare a energiei electrice, respectiv a gazelor naturale este de 73 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 12 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale;
 - valorile aferente compensarilor, pentru fiecare furnizor se determina de catre ANRE, in termen de 30 de zile de la data primirii cererilor de decontare, depuse si inregistrate la ANPIS (clienti casnici), respectiv ME (clienti noncasnici) si, in copie, catre ANRE;
 - valoarea maxima a pretului mediu ponderat al energiei electrice la care ANRE calculeaza sumele de decontat de la bugetul de stat pentru furnizorii de energie electrica este de 1.300 lei/MWh;
 - incepand cu data de 1 septembrie 2022, pe perioada de aplicare a dispozitiilor prezentei ordonante de urgenta, producatorii de energie electrica, entitatile agregate de productie a energiei electrice, traderii, furnizorii care desfasoara activitatea de trading si agregatorii care tranzactioneaza cantitati de energie electrica si/sau gaze naturale pe piata angro platesc o contributie la Fondul de Tranzitie Energetica calculata conform metodologiei din prezenta OUG;
 - contractele bilaterale incheiate pe piata angro prin negociere directa se raporteaza la ANRE de catre partile contractante in termen de 2 zile lucratoare de la data incheierii;
 - vanzarea succesiva a unor cantitati de energie electrica sau gaze naturale de catre traderi si/sau furnizori cu activitati de trading, in scopul vadit de a creste pretul, se sanctioneaza de catre ANRE, cu amenda de 5% din cifra de afaceri;

OUG nr. 153/2022 — Ordonanta de urgenta pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei si modificarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei

- pe perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 se instituie mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica
- Mecanismul prevede - OPCOM, in calitate de achizitor unic, cumpara energia electrica de la producatori (producatori de energie electrica cu o putere instalata mai mare sau egala cu 10 MW) si vinde energia electrica achizitionata furnizorilor de energie electrica care au contracte incheiate cu clienti finali, operatorului de transport si de sistem energie electrica si operatorilor de distributie energie electrica, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic; pretul platit de OPCOM producatorilor de energie electrica, pentru cantitatile de energie electrica vandute de acestia este de 450 lei/MWh iar pretul de vanzare al OPCOM catre operatorii economici este tot de 450 lei/MWh (OPCOM are dreptul sa perceapa participantilor la piata tarife/comisioane la nivelul costurilor inregistrate prin organizarea mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica); pentru realizarea tranzactiilor OPCOM organizeaza o procedura de achizitie anuala, precum si cate o procedura de achizitie suplimentara, in fiecare luna, pentru cantitatile de energie electrica care se livreaza in luna urmatoare; cantitatile de energie electrica anuale si lunare constituie obligatii ferme ale producatorilor de energie electrica si ale operatorilor economici si se repartizeaza uniform pe toate intervalele de decontare din fiecare luna (incheierea contractelor se realizeaza prin semnarea, in termen de maximum 3 zile lu-

2022

2023

cratoare).

OUG nr. 163/2022 — Ordonanta de urgenta pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizarii energiei din surse regenerabile, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative

- completeaza cadrul legal stabilit prin Legea nr. 220/2008 , prin stabilirea normelor referitoare la: sprijinul financiar pentru energia electrica din surse regenerabile, autoconsumul acestui tip de energie electrica, utilizarea energiei din surse regenerabile in sectorul incalzirii si racirii si in cel al transporturilor, cooperarea regionala intre Romania si statele membre si tari terte, garantiile de origine pentru energia din surse regenerabile, procedurile administrative aplicabile, reglementari si coduri, informarea si instruirea atat a factorilor relevanti, cat si a consumatorilor cu privire la aspectele practice, inclusiv tehnice si financiare, ale dezvoltarii si utilizarii energiei din surse regenerabile, criteriile de durabilitate si de reducere a emisiilor de gaze cu efect de sera pentru biocombustibili, biolichide si combustibili din biomasa. Defineste notiuni noi: prosumatori care actioneaza in mod colectiv, comunitate de energie din surse regenerabile, etc.
- autoritatile administratiei publice centrale si ANRE pot aplica taxe si tarife prosumatorilor de energie din surse regenerabile, in unul sau mai multe din urmatoarele cazuri: daca energia electrica din surse regenerabile autoprodusa este sprijinita efectiv prin intermediul unor scheme de sprijin, de la data de 1 decembrie 2026, daca puterea instalata in centralele electrice ale prosumatorilor depaseste 8% din puterea totala instalata in capacitatile de productie de energie electrica la nivel national sau daca energia electrica din surse regenerabile autoprodusa este produsa in instalatii cu o putere totala instalata de energie electrica de peste 30 kW.

OUG nr. 166/2022 — Ordonanta de urgenta privind unele masuri pentru acordarea unui sprijin categoriilor de persoane vulnerabile pentru compensarea pretului la energie, suportat partial din fonduri externe nerambursabile

- persoanele cu venituri mici (pensionarii sistemului public de pensii ale caror venituri lunare realizate sunt mai mici sau egale cu 2.000 lei, persoanele incadrate in grad de handicap grav, accentuat sau mediu, ale caror venituri proprii lunare realizate sunt mai mici sau egale cu 2.000 lei si alte categorii) vor primi de la stat, anul acesta, un ajutor de 1.400 de lei, bani pe care-i vor putea folosi pentru plata facturilor sau datoriilor la energia electrica, energia termica centralizata, gaze, butelie, lemne de foc si altele. Sprijinul pentru plata facturilor la energie va fi de 1.400 de lei, bani ce vor fi acordati in doua transe egale, de cate 700 de lei, in februarie si septembrie 2023

Legea nr. 357/2022 — Lege privind aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei

- se aproba OUG nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022 cu unele modificari; plafonarea preturilor la energie electrica este prelungita pana la 31 martie 2025;
- pretul final facturat plafonat al energiei electrice furnizate clientilor casnici in perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 este:
 - o 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul realizat in perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 de catre urmatoarele categorii de clienti: a) clientii casnici al caror consum lunar este cuprins intre 0 si

2022

2023

100kWh inclusiv; b) clientii casnici care utilizeaza dispozitive, aparate sau echipamente medicale necesare efectuării tratamentelor, în baza unei cereri și a unei declarații pe propria răspundere depuse în scris la Electrica Furnizare S.A., urmând ca pretul final facturat plafonat să se aplice de la data de întâi a lunii următoare celei în care s-au depus documentele menționate, c) clientii casnici care au în întreținere cel puțin 3 copii cu vârsta de până în 18 ani, respectiv 26 de ani, în cazul în care urmează o formă de învățământ, în baza unei cereri și a unei declarații pe propria răspundere depuse în scris la Electrica Furnizare S.A., urmând ca pretul final facturat să se aplice de la data de întâi a lunii următoare celei în care s-au depus documentele menționate, d) clientii casnici familiei monoparentale, care au în întreținere cel puțin un copil cu vârsta de până la 18 ani, respectiv 26 ani în cazul în care acesta urmează o formă de învățământ, în baza unei cereri și a unei declarații pe propria răspundere depuse în scris la Electrica Furnizare S.A., urmând ca pretul final facturat să se aplice de la data de întâi a lunii următoare celei în care s-au depus documentele menționate.

- o 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul realizat în perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 de către clientii casnici al căror consum lunar la locul de consum este cuprins între 100,01 și 255 kWh. Consumul de energie electrică cuprins între 255 și 300 kWh/lună se facturează la pretul de 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus. În cazul în care consumul depășește 300 kWh/lună, întreg consumul se facturează la pretul de 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus.
 - o 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumatorii casnici care nu sunt prevăzuți mai sus.
- plafoanele în ceea ce privește prețurile la energie electrică aplicabile clienților finali noncasnici, sunt:
- o maximum 1 leu/kWh, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum (cerere și declarație pe propria răspundere a reprezentatului legal) pentru IMM-uri, Operatorii regionali (Legea nr. 51/2006), Societatea de Transport cu Metroul București «Metrorex» - S.A., precum și aeroporturile, care sunt în subordinea/coordonarea sau sub autoritatea Ministerului Transporturilor și Infrastructurii, operatorii economici din domeniul industriei alimentare, identificați prin cod CAEN 10, precum și cei din domeniul agriculturii și pescuitului, identificați prin cod CAEN 01 și 03, autoritățile și instituțiile publice locale, serviciile publice deconcentrate ale ministerelor și ale celorlalte organe centrale, companiile și societățile comerciale de interes județean, municipal sau local, regiile autonome și toate entitățile publice și private care prestează un serviciu public, institutele naționale de cercetare-dezvoltare;
 - o maximum 1 leu/kWh, pentru consumul integral al spitalelor publice și private, al unităților de învățământ publice și private, al creșelor și al furnizorilor publici și privați de servicii sociale prevăzute în Nomenclatorul serviciilor sociale;
 - o maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul lunar realizat la locul de consum al instituțiilor publice, altele decât cele prevăzute anterior, precum și pentru locurile de consum aparținând cultelor recunoscute oficial în România;
 - o clientii noncasnici care nu se încadrează în una dintre categoriile de mai sus plătesc pretul plafonat la maximum 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus.
- în ceea ce privește prețul gazelor naturale la clientii noncasnici se includ ca beneficiari ai prețului plafonat la maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, clientii noncasnici din cadrul parcurilor industriale reglementate de Legea nr.

2022	2023
b. Legislație secundară: În perioada de referință, la nivelul cadrului de reglementare, s-au înregistrat modificări și completări în următoarele arii de activitate și reglementare: Liberalizarea pieței de energie electrică Ordinul ANRE nr. 5/2021 pentru modificarea Ordinului ANRE nr. 171/2020 pentru aprobarea <i>condițiilor de furnizare a energiei electrice de către furnizorii de ultimă instanță (FUI)</i> și pentru modificarea și completarea <i>Contractului – cadru de furnizare a energiei electrice la clienții casnici ai FUI</i>, aprobat prin <i>Ordinul ANRE nr. 88/2015</i>: - conține prevederi privind reducerea comercială pe care FUI	186/2013, precum și cei din cadrul sistemelor de distribuție închise definite conform Legii nr. 123/2012. În plus, consumul limitat de 50.000 MWh se va raporta la anul anterior anului curent (nu la anul 2021); pentru locurile de consum ale clienților noncasnici racordate după data de 1 ianuarie 2022, plafonarea se aplică numai în limita unui consum anual de cel mult 50.000 MWh. - se păstrează principiul potrivit căruia, la facturarea energiei electrice și a gazelor naturale, furnizorii trebuie să aplice pretul cel mai mic dintre (i) pretul final maxim plafonat, (ii) pretul contractual sau (iii) pretul final calculat conform prevederilor art. 5 și 6, doar în cazul gazelor naturale. OUG nr. 192/2022 — Ordonanța de urgență pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022–31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei - beneficiază de pretul final facturat la energie electrică de maximum 0,68 lei/kWh clienții casnici la al căror loc de consum locuiesc persoane care utilizează dispozitive, aparate sau echipamente medicale alimentate de la rețeaua electrică, necesare efectuării tratamentelor medicale pe baza confirmării de la medicul specialist și a unei cereri depuse la furnizor; pentru luna ianuarie 2023, în locul confirmării medicale se depune o declarație pe propria răspundere; pretul final facturat plafonat se aplică de la data de întâi a lunii următoare celei în care s-au depus documentele prevăzute anterior; - plafonarea se aplică și pentru locurile de consum utilizate în baza unui contract de închiriere, se depun la furnizor de către clientul casnic următoarele documente: cererea privind aplicarea pretului plafonat, copia contractului de închiriere, declarația pe propria răspundere a chiriasului că se încadrează în una dintre categoriile care beneficiază de Plafonare sau confirmarea medicală, după caz.” - plafonarea la energie electrică se aplică pentru toate locurile de consum ale unui client casnic în funcție de consumul realizat la fiecare dintre acestea. - se modifică mecanismele anuale și lunare de achiziție centralizată (MACEE) în ceea ce privește transmiterea prognozei și a cantităților achiziționate, garanțiile, platile, etc. b. Legislație secundară: În perioada de referință, la nivelul cadrului de reglementare, s-au înregistrat modificări și completări în următoarele arii de activitate și reglementare:

2022

2023

o pot acorda clientilor casnici care aleg un contract de furnizare in regim concurential. Aceasta reducere, egala cu diferenta dintre pretul din oferta de serviciu universal aplicabila in perioada 1 ianuarie - 30 iunie 2021 si pretul din oferta concurentiala cu valoarea cea mai mica, valabila la data de 20 ianuarie 2021, se aplica pentru perioada de la 1 ianuarie 2021 si pana la cel putin 30 iunie 2021;

- au fost introduse noi obligatii de informare de catre FUI a clientilor casnici din portofoliul propriu:
 - o pana la data de 30 iunie 2021, odata cu fiecare factura emisa: o informare referitoare la eliminarea tarifulor reglementate, precum si un formular de selectie a ofertei, in forma stabilita de ANRE, care sa contina oferta concurentiala cu valoarea cea mai mica, o oferta concurentiala alternativa si oferta de serviciu universal, oferte aplicabile in semestrul I 2021, precum si valoarea reducerii comerciale acordate si perioada de aplicare, daca este cazul;
 - o in perioada 1 mai - 30 iunie 2021, lunar: o oferta concurentiala si oferta de serviciu universal, aplicabile incepand cu data de 1 iulie 2021;
 - o in semestrul II 2021, odata cu fiecare factura emisa: o informare referitoare la eliminarea tarifulor reglementate.

Ordinul ANRE nr. 6/2021 pentru modificarea *Regulamentului de desemnare a FUI de energie electrica aprobat prin Ordinul ANRE nr. 188/2020*:

- a fost modificata definitia clientilor non-casnici alimentati in regim de ultima instanta (UI), in sensul includerii clientilor care sunt preluati pentru ca nu au asigurata furnizarea din nicio alta sursa, precum si a celor care solicita furnizarea in regim de UI.

Piata cu amanuntul de energie electrica/gaze naturale - reglementari comerciale

Ordinul ANRE nr. 82/2021 si nr. 91/2021 privind modificarea si completarea *Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali*:

- modificarile/completarile sunt aplicabile, ca regula generala, de la 1 iulie 2021, iar, prin exceptie (e.g. noile prevederi privind solutionarea plangerilor clientilor privind factura, plata compensatiilor datorate in baza Standardului de performanta), de la 1 ianuarie 2022;
- modificarile privesc in principal: continutul si publicarea ofertei si contractului de furnizare (trebuie sa cuprinda toate elementele de pret si se publica, cumulativ, in Comparatorul de preturi al ANRE, pe pagina de internet si la punctul unic de contact), modalitatea de determinare a consumului in vederea facturarii in lipsa indexului citit/autocitit (estimarea consumului de catre furnizor pe baza celor mai recente citiri sau a consumului din perioada anterioara similara fiind permisa doar pana la sfarsitul anului 2021, ulterior se va realiza exclusiv in baza conventiei de consum emise de catre distribuitor si incheiate cu clientul final de catre furnizor), incheierea contractului de furnizare - documente necesare (i.e. actul de proprietate nu mai este obligatoriu, fiind inlocuit cu o declaratie pe propria raspundere privind dreptul asupra locului de consum), solutionarea plangerilor clientilor privind facturile si rezilierea contractului de furnizare pentru neplata facturilor (fara a fi obligatorie deconectarea locului de consum), completarea continutului obligatoriu al preavizului de deconectare.

Ordinul ANRE nr. 83/2021 privind aprobarea *Standardului de performanta pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale*:

- reglementarea este comuna pentru energie electrica si

Piata cu amanuntul de energie electrica/gaze naturale - reglementari comerciale

Ordinul ANRE nr. 64/2022 — pentru modificarea si completarea Standardului de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 46/2021.

- intervalul de citire a indexului grupului de masurare se stabileste prin contract si poate fi mai mare de o luna, dar nu trebuie sa depaseasca 3 luni in cazul clientilor casnici si 6 luni in cazul clientilor finali noncasni, pentru prosumatori este o luna calendaristica, pentru utilizatorii care beneficiaza de sisteme de masurare inteligenta a energiei electrice OD are obligatia de a asigura accesul la datele istorice de consum (nerespectarea acestor termene conduce la plata unor compensatii);
- stabileste un calendar pentru monitorizare statii si puncte de transformare - termenul final de implementare este 01 ianuarie 2028

Ordin ANRE nr. 131/2022 — Ordin privind aprobarea Standardului de performanta pentru serviciul de distributie a gazelor naturale

- se stabileste: nivelul indicatorilor generali de performanta pentru urmatoarele activitati (inregistrarea si solutionarea sesizarilor/reclamatilor/ solicitarilor utilizatorilor privind serviciul de distributie a gazelor naturale, accesul/contractarea serviciului de distributie a gazelor naturale, respectarea conditiilor de predare-preluare a gazelor naturale; racordarea la sistemul de distributie a gazelor naturale; refacerea terenurilor si/sau bunurilor afectate de executia unor lucrari la obiectivele sistemului de distributie a gazelor naturale; intreruperea/limitarea/reluarea prestarii serviciului de distributie a gazelor naturale), compensatiile pe care op-

2022	2023
gaze naturale, înlocuiește standardele în vigoare pentru cele două domenii și este aplicabilă de la 1 ianuarie 2022, cu excepția prevederilor privind indicatorul referitor la preluarea apelurilor telefonice prin call center (aplicabile de la 1 iulie 2023, respectiv de la 1 ianuarie 2024 în ceea ce privește plata compensațiilor); - sunt stabiliți 11 indicatori garantati de calitate privind timpii de raspuns la solicitari referitoare la: transmitere oferta de furnizare; încheiere contract de furnizare; modificare/completare contract de furnizare; facturi; întreruperea/limitarea furnizării la locul de consum, după caz, dispusă de furnizor; reluarea furnizării la locul de consum, a cărei întrerupere/limitare a fost dispusă de furnizor, subiect legat de domeniul de activitate al operatorului de rețea; transmiterea răspunsului primit de la operatorul de rețea; procesul de schimbare a furnizorului; activitatea de furnizare, alta decât cele prevăzute expres; timpul de preluare a unui apel telefonic efectuat prin serviciul de call center; - pentru fiecare indicator de calitate, ANRE a stabilit un nivel garantat pe care furnizorii au obligația de a-l respecta și pentru a caror nerespectare furnizorii vor achita automat/de drept compensații tuturor categoriilor de clienți finali; - este introdusă o modalitate de evaluare de către ANRE a activității desfășurate de furnizori, printr-un sistem de punctare stabilit în funcție de gradul de respectare a nivelurilor garantate ale indicatorilor de calitate, clasificare care va fi făcută publică prin intermediul Comparatorului de preturi al ANRE; - în concluzie, prin comparație cu standardele actuale: a fost extins domeniul de aplicare în ceea ce privește plata automată a compensațiilor către toate categoriile de clienți, au fost introdusi mai mulți indicatori de calitate garantati (11 față de 8 pentru energie electrică, respectiv 4 pentru gaze naturale, în prezent), au fost dublate/triplate nivelurile compensației pentru gaze naturale, a fost introdusă modalitatea de clasificare a furnizorilor în funcție de nivelul de respectare a indicatorilor de calitate garantati.	operatorii de distribuție au obligația să le plătească în cazul nerespectării obligațiilor ce le revin din prezentul ordin; indicatorii specifici de performanță ai activității operatorilor de distribuție; modalitatea de raportare de către operatorii de distribuție a informațiilor privind calitatea și performanța activității desfășurate de către aceștia; modalitatea de evaluare a activității desfășurate de operatorii de distribuție.
Ordinul ANRE nr. 138/2021 privind modificarea unor ordine ANRE: - sunt modificate anumite prevederi, respectiv prorogate anumite termene de intrare în vigoare aferente standardelor de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale, după cum urmează: - modificarea termenului de trimitere către clientul final a răspunsului la plângerile privind factura de energie electrică - 15 zile lucrătoare (în loc de 5 zile lucrătoare anterior); - modificarea termenului de trimitere către clientul final a răspunsului la plângerile privind factura de gaze naturale - 15 zile lucrătoare (în loc de 15 zile calendaristice anterior); - prorogarea până la 1 iulie 2022 (față de 1 ianuarie 2022) a termenului de intrare în vigoare a unora dintre modificările aduse <i>Regulamentului privind furnizarea energiei electrice la clienții finali</i> prin Ordinul ANRE nr. 82/2021; cel mai important, cele referitoare la plata automată a compensațiilor către toate categoriile de clienți afectați (nu doar celor care beneficiază de serviciul universal); - prorogarea termenului de intrare în vigoare a noului <i>Standard de performanță privind activitatea de furnizare energie electrică/gaze naturale</i> (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 83/2021) până la 1 iulie 2022 (față de termenul prevăzut inițial de 1 ianuarie 2022).	
Ordinul ANRE nr. 139/2021 privind modificarea și completarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și Condițiilor generale aferente (Ordin ANRE nr. 78/2020), precum și a Regulamentului de furnizare a gazelor naturale către clienții finali (Ordin ANRE nr. 29/2016): - conține modificări/completări privind: documentele necesare pentru încheierea contractului de furnizare (e.g. înlocuirea copiei documentului din care rezultă deținerea în proprietate sau în folosință a spațiului cu o declarație pe	

2022

2023

proprie raspundere); gestionarea contractelor de distributie incheiate intre furnizor si operatorul de distributie - OSD (eliminarea obligatiei de a incheia acte aditionale pentru prelungire sau modificare); masurarea consumului (introducerea obligatiei OSD de a citi contorul la inceperea si incetarea contractului de furnizare, inclusiv la schimbarea furnizorului, introducerea unui *Format - cadru* al datelor transmise de OSD furnizorului in vederea decontarii consumului de gaze naturale la clientii finali, facturarea serviciilor de distributie sa se realizeze pe baza cantitatilor determinate, in ordine, pe baza citirii realizate de OSD, autocitirii transmise de clienti).

N/A

Platforma online de schimbare a furnizorului de energie electrica si gaze naturale (POSF)

Ordinul ANRE nr. 3/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea si functionarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrica si gaze naturale si pentru contractarea furnizarii de energie electrica si gaze naturale:

- termen aplicare – 28 august 2022;
- demers initiat in vederea realizarii obiectivului prevazut de legislatia europeana privind schimbarea furnizorului in 24 de ore, incepand cu anul 2026;
- ANRE este administratorul si operatorul platformei in care se vor incarca date de catre clientii finali, furnizori, operatori de retea, agregatori etc. (inclusiv ofertele tip ale furnizorilor), care va mijloci procesul de schimbare a furnizorului prin parcurgerea etapelor administrative si tehnice necesare si prin care clientii vor putea contracta un nou furnizor;
- Regulamentul detaliaza inclusiv regulile privind incheierea contractului de furnizare, respectiv procedura efectiva de schimbare a furnizorului, care va inlocui procedura in vigoare.

Ordinul ANRE nr. 109/2022 — pentru modificarea si completarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 3/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea si functionarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrica si gaze naturale si pentru contractarea furnizarii de energie electrica si gaze naturale

- ordinul ANRE nr. 3/2022 intra in vigoare la 28 august 2022, insa se aplica incepand cu data de 10 octombrie 2022, cu unele exceptii (dpvd al furnizorilor, prezentate la pct. 4 mai jos);
- astfel, s-a prelungit termenul de pregatire/testare a platformei POSF pana la data de 10 octombrie 2022;
- pana la aceasta data (10 octombrie 2022), solicitarile de schimbare de furnizor se solutioneaza conform Ord. ANRE 234/2019 - Procedura privind schimbarea furnizorului de energie electrica/gaze naturale de catre clientul final, cu modificarile si completarile ulterioare. Dupa aceasta data, Ord. ANRE nr. 234/2019 este abrogat.
- obligatiile furnizorului (art. 26, art. 27 lit. a, b, c, e, k, l, m, n) se aplica incepand cu data de 28 august 2022 si presupun: obligatiile furnizorilor legate de inregistrare in POSF, organizarea activitatii pentru POSF, testarea, conectarea cu POSF, inregistrare oferte tip in comparator, inclusiv punerea la dispozitie a contractelor aferente, migrarea in POSF a tuturor informatiilor necesare pentru a deveni functionala in data de 10 octombrie 2022.

2022

2023

Furnizarea de ultima instanta

Ordinul ANRE nr. 125/2021 pentru modificarea si completarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a gazelor naturale (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 173/2020):

- contine modificari si completari privind:
- desemnarea furnizorilor de ultima instanta (FUI): cel putin 5 FUI, cu o cota de piata cumulata, din punctul de vedere al numarului de clienti finali si al cantitatilor de gaze naturale vandute, de min. 70% (fata de cel putin 3 FUI anterior, fara alte conditii asociate);
- renuntarea la statutul de FUI, la cerere – noile conditii cumulative pentru FUI desemnati pe baza de disponibilitate si eligibilitate (precum Electrica Furnizare) sunt: dupa min. 1 an de la data desemnarii (ca anterior); la data de la care se doreste renuntarea sa nu aiba clienti preluati in regim de UI (conditie noua); cu notificarea prealabila a ANRE cu cel putin 60 zile inainte (fata de 45 zile anterior);
- durata furnizarii in regim de UI: min. 12 luni de la data preluarii petru clientii mici, i.e. cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh (fata de 3 luni anterior);
- stabilirea pretului pentru furnizarea de UI: obligatie privind mentinerea nemodificata, pe o perioada de cel putin 3 luni de la data preluarii, a valorii componentelor de furnizare si transport (fata de stabilirea lunara a pretului cu toate componentele sale); exceptie – situatia in care valorile componentelor mentionate devin mai mici;
- criterii de stabilire a FUI pentru preluarea automata a clientilor: criteriul „costul cel mai mic”; criteriul capacitatii de preluare, prin verificarea indeplinirii conditiei ca numarul de clienti finali ce urmeaza a fi preluati sa nu fie mai mare de 30% din numarul de clienti din portofoliul propriu; criteriul disponibilitatii de preluare, in cazul in care furnizorul nu indeplineste criteriul anterior (fata de exclusiv criteriul „costul cel mai mic” anterior).

Decizii ANRE privind incetarea aplicabilitatii unor decizii de desemnare a unor furnizori in calitate de furnizori de ultima instanta a gazelor naturale, respectiv de desemnare a unor furnizori in calitate de furnizori de ultima instanta a gazelor naturale:

- incetarea aplicabilitatii deciziilor de desemnare in calitate de furnizori de ultima instanta a gazelor naturale, la solicitarea furnizorilor respectivi de renuntare la aceasta calitate: CEZ Vanzare (incepand cu data de 02 ianuarie 2022) - Decizia ANRE nr. 2233/2021, CIS Gaz (incepand cu 14 decembrie 2021) - Decizia ANRE nr. 2234/2021;
- noi FUI de gaze naturale desemnati (conform noilor reguli instituite prin Ordinul ANRE nr. 125/2021): E.ON Energie Romania - Decizia ANRE nr. 2237/2021, OMV Petrom - Decizia ANRE nr. 2238/2021, ambii incepand cu 15 decembrie 2021;
- Electrica Furnizare FUI de gaze naturale in continuare.

Furnizarea de ultima instanta

Ordinul ANRE nr. 91/2022 – pentru aprobarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a energiei electrice

- s-au unificat intr-o singura reglementare Regulamentul de desemnare a furnizorilor de ultima instanta de energie electrica - Ord. ANRE nr. 188/2020, Regulamentul de preluare de catre furnizorii de ultima instanta a locurilor de consum ale clientilor finali care nu au asigurata furnizarea energiei electrice din nicio alta sursa - Ord. ANRE nr. 242/2020 si Contractul cadru de furnizare a energiei electrice la clientii finali preluati de catre furnizorul de ultima instanta.
- introducerea obligatiei FUI care are cea mai mare cota de piata intr-o zona de retea, de a prelua locurile de consum care, la data intrarii in vigoare a Ordinului ANRE nr. 91/2022, nu au contract de furnizare, si care nu sunt deconectate;
- introducerea unui sistem alternativ pentru nominalizarea FUI care preia automat clientii constand intr-un sistem de rotatie lunara. Astfel, in acest scop se stabileste lista FUI in ordinea descrescatoare a cotei de piata, fiecare FUI din lista fiind nominalizat pe rand, lunar, pentru a prelua automat clientii care in acea luna raman fara furnizor. Pentru perioadele in care nu sunt impuse masuri de sprijin prin legislatia primara, sistemul de nominalizare implica obligatia FUI de a transmite pretul de ultima instanta cu cel putin 7 zile inaintea lunii pentru care se face nominalizarea, astfel incat sa fie cunoscuta Lista de nominalizare a FUI, intr-un termen care sa permita transmiterea solicitarii de preluare;
- introducerea preluarii automate de catre FUI nominalizat a clientilor noncasnici cu o putere aprobata prin avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare de cel mult 1 MVA, in situatia incetarii contractului de furnizare a energiei electrice prin ajungere la termen sau prin reziliere de catre furnizorul actual;
- limitarea perioadei in care un client poate fi in portofoliul unui FUI, respectiv 12 luni in cazul clientilor casnici si clientilor noncasnici cu o putere de pana la 1 MVA, si de 6 luni in cazul clientilor noncasnici cu o putere de peste 1 MVA. Cu 30 de zile anterior datei de incetare a relatiei contractuale, FUI notifica clientilor incetarea furnizarii energiei electrice, sau dupa caz prelungirea perioadei de furnizare, cu precizarea perioadei pentru care asigura furnizarea energiei electrice. Daca la sfarsitul perioadei, clientii nu au reusit sa incheie un contract pe piata concurentiala, pot sa beneficieze in continuare de serviciile unui FUI daca solicita acest lucru.

Ordinul ANRE nr. 110/2022 – pentru modificarea si completarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 173/2020

- pentru a asigura furnizarea in regim de UI clientilor finali care nu au asigurata furnizarea din nicio alta sursa, ANRE desemneaza un numar de cel putin 7 FUI, a caror cota cumulata de piata, calculata pentru piata concurentiala prin ponderea egala a numarului de locuri de consum ale clientilor finali si a cantitatii de gaze naturale vandute acestora in ultimele 12 luni, sa fie de minim 70%. Se iau in considerare cotele de pe piata concurentiale ale furnizorilor desemnati FUI la momentul efectuarii analizei, cu exceptia celor pentru care s-a emis decizia prin care se constata incetarea aplicabilitatii deciziei de desemnare FUI;
- in cazul in care un furnizor a fost desemnat FUI prin selectie bazata pe disponibilitate si eligibilitate, acesta poate renunta la statutul de FUI, la cerere, daca sunt indeplinite cumulativ: a) a trecut cel putin 1 an de la data desemnarii, b) la data de la care doreste sa renunte nu are in portofoliu clienti preluati in FUI;
- in cazul in care un furnizor a fost desemnat FUI prin selectie bazata pe eligibilitate si capabilitate, acesta poate renunta la statutul de FUI, la cerere, daca sunt indeplinite cumulativ: a) a trecut cel putin 1 an de la data desemnarii, b) lista FUI

2022

2023

desemnati contine cel putin 7 furnizori a caror cota cumulata de piata este de minimum 70%, c) la data la care doreste sa renunte nu are in portofoliu clienti preluati in FUI;

- pentru locurile de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000MWh, FUI decide in mod liber daca prelungeste perioada de asigurare a furnizarii gazelor naturale in regim de UI la locurile de consum ale clientilor preluati dupa implinirea duratei minime si notificat clientii preluati, cu cel putin 30 de zile inainte, incetarea furnizarii gazelor naturale in regim de UI. Notificarea poate sa contina atasata o oferta de furnizare gaze naturale in regim concurential;
- activitatea de furnizare a gazelor naturale in regim de UI pentru clientii finali ale caror locuri de consum sunt preluate automat se face cu respectarea contractului-cadru de furnizare a gazelor in regim de UI:
 - a) fara a fi necesara semnarea contractului incheiat cu FUI, pentru locul de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh; in cazul in care clientul preluat solicita FUI semnarea si transmiterea contractului de furnizare a gazelor naturale in regim de UI incheiat cu FUI, acesta are obligatia de a-l transmite clientului in termen de maximum 5 zile lucratoare;
 - b) in baza unui contract de furnizare incheiat si semnat cu FUI, pentru locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh; in perioada cuprinsa intre data preluarii de catre FUI si data semnarii contractului UI, intre clientul preluat si FUI se admite prestarea de catre FUI a activitatii de furnizare a gazelor naturale in regim de UI pentru locurile de consum ale clientului preluat fara existenta unui contract semnat cu acesta, cu respectarea contractului-cadru pentru furnizarea gazelor naturale in regim de UI;
 - FUI are dreptul sa solicite clientului final preluat cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh constituirea unei garantii financiare, dupa data transmiterii informarii de preluare / dupa primirea din partea clientului a cererii de preluare in regim de UI; Quantumul garantiei financiare este stabilit de ordin si trebuie constituita in maxim 5 zile lucratoare de la data primirii solicitarii. Se poate preciza posibilitatea clientului de a opta pentru plata in avans.
- incetare obligatie furnizare gaze naturale in regim de UI: la data de la care isi produce efecte contractul aferent furnizarii gazelor naturale in regim concurential incheiat de clientul preluat cu un furnizor concurential, la implinirea duratei prevazute pentru situatiile de la art. 24 alin. (2) (i.e. minim 12 luni de la data preluarii, o luna de la data preluarii, data incetarii suspendarii licentei de furnizare GN a FA, durata stabilita de ANRE, etc.), in situatia neachitarii facturilor, in situatia neconstituirii garantiei financiar (pentru clientii finali cu consum anual mai mare de 28.000 MWh) / neachitarii facturii in avans / facturii zilnice, in situatia exprimarii dezacordului privind reluarea de catre FUI, in situatia neincheierii contractului de FUI (atunci cand exista aceasta obligatie);
- in perioada de aplicare a prevederilor schemei de sprijin, FUI nu transmite valorile componentelor de pret pentru furnizarea gazelor in regim de UI pentru luna calendaristica urmatoare (CU_ach-FUI_estimata, CU_fz-FUI_estimata, CU_tr-FUI);
- prin derogare, pentru perioada de aplicare a prevederilor schemei de sprijin, ANRE stabileste si publica pe pagina de internet Clasamentul FUI in ordinea crescatoare a cotei de piata aferente ultimei luni, calculata prin ponderea egala a numarului de locuri de consum ale clientilor finali si a cantitatii de gaze naturale vandute acestora. Incepand cu luna septembrie 2022, fiecarui FUI urmeaza sa ii fie alocate cate o luna calendaristica, in ordinea clasamentului;
- in situatia aparitiei vreuneia din situatiile (i.e. FA pierde calitatea de furnizor, suspendare licenta FA, etc.) pe perioada de aplicare a prevederilor schemei de sprijin, locurile de consum vor fi preluate de un FUI nominalizat de ANRE din FUI desemnati pe baza: a) criteriul lunii de alocare, b) criteriul capacitatii de preluare, prin verificarea indeplinirii conditiei ca numarul total de locuri de consum preluate sa nu fie mai mare de 30% din numarul de locuri de consum ale clientilor finali din portofoliul propriu carore la asigura furnizarea ga-

zelor naturale in regim concurential, c) criteriul disponibilitatii de preluare;

- FUI care are obligatia sa preia, la solicitarea clientului final, locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh este FUI din luna calendaristica respectiva, stabilit de ANRE prin Clasamentul FUI;
- FUI nominalizat sa preia automat locul de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh este FUI din luna calendaristica respectiva stabilit de ANRE prin clasamentul FUI. Prin exceptie, in situatia in care contractul de furnizare a incetat ca urmare a denuntarii unilaterale de catre client, acesta este preluat la cerere de FUI din luna calendaristica respectiva;
- pentru clientii cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, in cazul incetarii contractului cu FA/FUI, daca clientul final nu isi gaseste un furnizor, clientul are dreptul sa solicite oricarui FUI dintre cei desemnati de ANRE sa ii asigure furnizarea in regim de UI.

Piata angro de energie electrica/gaze naturale

Ordinul ANRE nr. 7/2021 de aprobare a *Regulamentului privind cadrul organizat de tranzactionare a produselor standardizate pe pietele centralizate de gaze naturale administrate de Bursa Romana de Marfuri S.A.*:

- regulamentul cuprinde reguli de tranzactionare pentru pietele centralizate aferente produselor pe termen scurt, mediu si lung, respectiv produselor flexibile pe termen mediu si lung.

Ordinul ANRE nr. 26/2021 privind modificarea *Ordinului ANRE nr. 65/2020 privind modificarea si completarea unor ordine ANRE*:

- in aplicarea prevederilor *Regulamentului UE nr. 943/2019 privind piata interna de energie electrica* (referitoare la comercializarea extrabursiera a energiei), a fost redefinit contractul de furnizare pe termen lung ca fiind orice contract cu durata de livrare mai mare sau egala cu o luna (fata de un an, conform reglementarii precedente);
- contractele de mai sus se incheie cu respectarea legislatiei privind concurenta si se raporteaza conform prevederilor *Regulamentului UE privind integritatea si transparenta pietei angro de energie (REMIT)*.

Ordinul ANRE nr. 27/2021 privind modificarea si completarea *unor ordine ANRE*:

- in implementarea regulilor europene privind intervalul de decontare la 15 minute, au fost modificate noua regulamente ce instituie reguli de tranzactionare pe pietele centralizate la termen de energie electrica, in care referirea la *durata de o ora* sa fie inlocuita cu referirea la *durata intervalului de decontare*, iar aceasta durata a intervalului de decontare sa fie de o ora pana la data de 1 iulie 2021, respectiv de 15 minute incepand cu data de 1 iulie 2021.

Ordinul ANRE nr. 33/2021 privind modificarea si completarea *Ordinului ANRE nr. 213/2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul si de decontare a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea - pret unic de dezechilibru*:

- noile reguli se aplica incepand cu 1 iunie 2021;
- este inlocuit modul de calcul pentru determinarea dezechilibrului si a obligatiilor de plata/drepturilor de incasare utilizate in formula pretului de dezechilibru, cu valorile pentru aceste schimburi primite de OTS de la platforma europeana; este modificat modul in care este remunerata energia electrica produsa de capacitatile de productie/instalatiile de stocare a energiei electrice care se afla in perioada de probe.

Piata angro de energie electrica/gaze naturale

Ordinul ANRE nr. 4/2022 pentru modificarea si completarea *Ordinului ANRE nr. 143/2020 privind obligatia de a ofera gaze naturale pe pietele centralizate a producatorilor de gaze naturale a caror productie anuala realizata in anul anterior depaseste 3.000.000 MWh*:

- a fost modificata ponderea cantitativa repartizata in vederea ofertarii pe fiecare din produsele standardizate, prevazuta pentru perioada 1 ianuarie -31 decembrie 2022.

Ordinul ANRE nr. 65/2022— pentru aprobarea *Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de catre clientii finali mari*

- simplificarea cadrului organizat de contractare a energiei electrice pentru clientii finali mari de energie electrica (cu un consum anual mai mare de 70.000 MWh) stabilit prin *Ordinul ANRE nr. 55/2012: eliminarea obligatiei utilizarii contractului cadru, extinderea participarii la piata prin acceptarea OTS si a OD exclusiv pentru achizitionarea c.p.t., diminuarea puterii medii pe interval de decontare de la 10 MW la 5 MW, posibilitatea ca initiatorul sa poata opta pentru variatia puterii contractate pe interval de decontare cu maxim 0,5 MW pe interval de decontare, durata minima de livrare de o luna, eliminarea etapei de negociere publica.*

Ordinul ANRE nr. 66/2022 — pentru aprobarea *Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licentelor de furnizare a gazelor naturale au obligatia de a-l constitui in perioada aprilie 2022—octombrie 2022*

- cantitatile de gaze naturale reprezentand stocurile minime ce urmeaza a fi inmagazinate de fiecare furnizor in perioada aprilie 2022 - octombrie 2022 reprezinta minimum 30% din cantitatea de gaze naturale necesara consumului clientilor finali din portofoliul propriu pentru perioada 1 noiembrie 2022-31 martie 2023 (sunt stabilite machete de raportare cu cantitatea defalcata pe fiecare luna si categorie de consumatori si machete de monitorizare cu nivelul de indeplinire a obligatiei de inmagazinare a gazelor naturale).

Ordinul ANRE nr. 73/2022 pentru modificarea *Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de catre clientii finali mari, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 65/2022*

- posibilitatea introducerii de oferte initiatore si de catre producatorii participanti la piata.
- eliminarea precizarii potrivit careia clientul final mare de

2022

Ordinul ANRE nr. 37/2014 pentru abrogarea *Regulamentului de organizare si functionare a Pietei pentru Ziua urmatoare (PZU) de energie electrica, cu respectarea mecanismului de cuplare prin pret a pietelor si modificarea unor acte normative care reglementeaza PZU de energie electrica:*

- abrogarea intra in vigoare de la 17 iunie 2021 si survine in contextul aplicarii unor norme armonizate la nivel european in vederea cuplarii unice a pietelor pentru ziua urmatoare.

Ordinul ANRE nr. 30/2021 privind modificarea si completarea *Metodologiei de regularizare a diferentelor dintre alocari si cantitatile de gaze naturale distribuite aprobate prin Ordinul ANRE nr. 16/2020:*

- noile reguli se aplica in procesul de echilibrare a sistemului de gaze naturale si reglementeaza situatia in care un operator de distributie nu transmite unui utilizator al retelei diferentele dintre alocare si cantitatile distribuite si/sau diferentele dintre alocarea lunara finala si suma cantitatilor alocate zilnic, precum si precizarea pretului mediu ponderat care se aplica in cazul in care contractul de distributie inceteaza in cursul anului gazier respectiv.

Ordinul ANRE nr. 96/2021 privind modificarea si completarea *Regulamentului de calcul si de decontare a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea - pret unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 213/2020:*

- modificarile privesc urmatoarele actualizari: a modului de determinare a dezechilibrului; a formulelor de determinare a preturilor de deficit si de excedent initiale; a termenelor de transmitere de catre Transelectrica a datelor preliminare si finale privind decontarea schimburilor neintentionate; a formulelor privind determinarea costurilor/veniturilor si a costurilor efective pentru energia de echilibrare.

2023

energie electrica include si operatorul de transport si de sistem si operatorii de distributie care achizitioneaza, individual sau prin agregare, energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic, acestia pot participa la piata din pozitia de client final.

Ordinul ANRE nr. 72/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind stocarea gazelor naturale in sistemul de transport al gazelor naturale

- regulamentul cuprinde: modalitatile de stocare a gazelor naturale (stocarea g.n. in sistemul de transport al gazelor naturale, in conducta de transport al gazelor naturale, in distribuitoare inelare de presiune inalta si in rezervoare metalice supraterane), calculul energiei gazelor naturale existente in conductele de transport aferente ST si monitorizarea ST.

Ordinul ANRE nr. 79/2022 — pentru aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei contractelor la termen de energie electrica, organizata de Societatea Bursa Romana de Marfuri — S.A.

- stabileste cadrul organizat pentru tranzactionarea energiei electrice pe piata contractelor la termen de energie electrica, prin intermediul unor platforme de tranzactionare electronice administrate de Societatea Bursa Romana de Marfuri - S.A. (mecanismul de tranzactionare simplu competitiv - pentru lansarea la tranzactionare a produsului standard, participantul transmite catre BRM un ordin initiator, mecanismul de tranzactionare dublu competitiv- lansarea la tranzactionare a produselor standard se face la initiativa si de catre BRM astfel incat sa existe disponibile la tranzactionare in orice moment contracte la termen consecutive pentru :primele 6 luni calendaristice, primele 5 trimestre calendaristice, primele 3 semestre calendaristice, primii 2 ani calendaristici).

Ordinul ANRE nr. 92/2022 — privind modificarea si completarea Regulamentului de calcul si de decontare a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea — pret unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 213/2020, si pentru modificarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei

- a fost reintrodusa redistribuirea, respectiv sunt prevazute regulile de calcul al costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, modul de repartizare a valorii acestora fiecarei parti responsabile cu echilibrarea (PRE) si aspecte legate de nota de informare privind decontarea, facturarea si platile.
- reducerea de la 6 luni la 2 luni a termenului in care participantul poate solicita argumentat corectarea decontarii, de la postarea pe platforma informatica dedicata a notei de informare pentru decontare ceea ce va conduce la cresterea gradului de responsabilizare a participantilor la piata de echilibrare.

Ordinul ANRE nr. 117/2022 - Ordin pentru aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei contractelor la termen de energie electrica, organizata de Societatea Bursa Romana de Marfuri — S.A

- Regulamentul stabileste cadrul organizat pentru tranzactionarea energiei electrice pe piata contractelor la termen de energie electrica, prin intermediul unor platforme de tranzactionare electronice administrate de Societatea Bursa Romana de Marfuri - S.A.
- BRM organizeaza sesiuni de tranzactionare pentru produse standard in ceea ce priveste urmatoarele caracteristici: profilul zilnic al livrarilor (livrare in banda, livrare in orele de varf de sarcina, livrare in orele de gol de sarcina), puterea medie pe interval de decontare pe contract de 0,1 MW sau multiplu de 0,1 MW, perioada de livrare a energiei electrice (multiplu

2022	2023
	de zi, 1 saptamana, soldul lunii - respectiv perioada formata din restul zilelor de livrare din cadrul unei luni calendaristice in curs, incepand cu a doua zi calendaristica urmatoare zilei incheierii unei tranzactii, 1 luna, 1 trimestru, 1 semestru, 1 an calendaristic). - Abroga ordinul ANRE nr. 79/2022 - Ordin ANRE nr. 121/2022 — Ordin pentru modificarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei privind piata de energie electrica - modificarea Ordinului ANRE nr. 127/2021 prin: modificarea termenului de aplicare a Ordinului de la data de 1 octombrie 2022 la data de 1 octombrie 2023; prelungirea termenului de modificare a configuratiei platformei PE existente, conform cerintelor din Regulamentul privind clauzele si conditiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare si pentru furnizorii de rezerva de stabilizare a frecventei, de la 9 luni la 1 an si 6 luni; eliminarea unor definitii (RFP, OD conector si reglaj necesar) si eliminarea termenului de oferta zilnica si inlocuirea cu oferta de energie de echilibrare; modificarea parametrilor caracteristicilor variabile ale ofertei de energie de echilibrare pentru produsul standard de RRFm; inlocuirea sintagmei servicii de sistem cu servicii de echilibrare; - modificarea Ordinului ANRE nr. 128/2021 prin prelungirea termenul de aplicare de la data de 1 octombrie 2022 la data de 1 octombrie 2023 Ordin ANRE nr. 134/2022 — Ordin pentru aprobarea Regulilor generale privind pietele organizate de energie electrica la termen - se aproba regulile generale privind pietele organizate de energie electrica la termen. Piată organizată de energie electrică la termen cuprinde următoarele segmente: piața produselor standardizate la termen, piața produselor flexibile la termen, piața instrumentelor derivate din domeniul energiei electrice decontate prin livrare fizică. - operatorii pietelor de energie electrica elaboreaza/actualizeaza propriile regulamente specifice de organizare si administrare a pietelor si le supun spre aprobare ANRE in termen de 90 de zile de la data intrarii in vigoare a prezentului ordin. Ordin ANRE nr. 138/2022 — Ordin pentru completarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 143/2020 privind obligatia de a ofera gaze naturale pe pietele centralizate a producatorilor de gaze naturale a caror productie anuala realizata in anul anterior depaseste 3.000.000 MWh - se completeaza Ordinul ANRE nr. 143/2020: cu perioadele pentru care se stabilesc cantitatile de gaze naturale respectiv 1 ianuarie 2023 - 31 decembrie 2023 si 1 ianuarie 2024 - 31 decembrie 2024; cu precizari privind aplicarea dispozitiilor art. 12 din OUG nr. 27/2022, in conformitate cu anexa nr. 5 la aceasta. Pondere cantitativa repartizata in vederea ofertei pe fiecare din produse este urmatoarea (in perioada 1 ianuarie 2023 - 31 decembrie 2023): Clu = 35%, Ctrim = 20%, Csem = 5%, Csez = 25%, Can = 15%; -

2022

2023

Surse regenerabile de energie, certificate verzi, prosumatori

Ordinul ANRE nr. 9/2021 privind stabilirea cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi aferenta anului 2020:

- cota a fost stabilita la nivelul de 0,45074 CV/MWh (fata de 0,45061 CV/MWh cota estimata pentru anul 2020 si 0,433548 CV/MWh cota obligatorie pentru anul 2019).

Ordinul ANRE nr. 15/2021 de aprobare a *Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum si de producere apartinand prosumatorilor care detin instalatii de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalata de cel mult 100 kW/loc de consum:*

- reglementarea este relevanta pentru furnizorul de energie electrica intrucat acesta poate derula, in numele prosumatorului, procedurile aferente racordarii, i.e. transmiterea cererii de racordare, transmiterea notificarii in privinta realizarii lucrarii de racordare catre operatorul de distributie, transmiterea solicitarii pentru certificarea calitatii de prosumator.

Ordinul ANRE nr. 50/2021 pentru aprobarea *regulilor de comercializare a energiei electrice produse in centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 100 kW apartinand prosumatorilor:*

- noile reguli sunt aplicabile de la 1 iulie 2021;
- este introdusa, fata de impartirea anterioara in prosumatori persoane fizice si prosumatori persoane juridice, impartirea in prosumatori persoane fizice cu max. 27 kW putere instalata, respectiv prosumatori persoane fizice peste 27 kW si max. 100 kW si persoane juridice max. 100 kW, in aplicarea prevederilor referitoare la: determinarea cantitatii de energie electrica care beneficiaza de pretul special aplicabil, transmiterea datelor de masurare prin factura sau conform contractului de vanzare-cumparare incheiat cu furnizorul si regularizarea in factura sau intre facturi.

Ordinul ANRE nr. 52/2021 pentru aprobarea *Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii de energie electrica din surse regenerabile de energie:*

- noua Metodologie este aplicabila de la 1 iulie 2021;
- este preluata din *Regulile de comercializare a energiei electrice produse de prosumatori* si completata, atat din punct de vedere al modalitatilor de transmitere, cat si al continutului, obligatia furnizorilor de a transmite lunar la ANRE informatii privind contractele de vanzare-cumparare incheiate cu prosumatorii.

Ordinul ANRE nr. 131/2021 privind stabilirea cotei obligatorii estimate de achiziție de certificate verzi aferenta anului 2022:

- valoarea cotei estimate - 0,5014313 certificate verzi/MWh (fata de 0,4505 certificate verzi/MWh cota estimata pentru 2021)

Ordinul ANRE nr. 117/2021 de aprobare a regulilor pentru reducerea impactului mediu anual estimat al certificatelor verzi (CV) in factura consumatorului final de energie electrica:

- algoritmul de calcul urmareste mentinerea impactului mediu al CV in factura consumatorului final la valoarea legal prevazuta, de 14,5 euro/MWh, atat timp cat excedentul de CV in piata de CV este procentual mai mare sau se mentine la valoarea medie inregistrata in ultimii 3 ani. In cazul in care excedentul de CV in piata de CV, exprimat in procente, scade sub valoarea medie inregistrata in ultimii 3 ani, impactul mediu al CV in factura consumatorului final se va reduce.

Ordinul ANRE nr. 137/2021 de aprobare a *Procedurii privind*

Surse regenerabile de energie. certificate verzi. Prosumatori

Ordinul ANRE nr. 14/2022 privind stabilirea cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi aferenta anului 2021:

- cota obligatorie pentru anul 2021 a fost stabilita la nivelul de 0,449792 CV/MWh (fata de 0,4505 CV/MWh cota estimata pentru anul 2021 si 0,45074 CV/MWh cota obligatorie pentru anul 2020).

Ordinul ANRE nr. 15/2022 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse in centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum apartinand prosumatorilor:

- intra in vigoare la data de 1 mai 2022 si abroga Ordinul ANRE nr. 50/2021 pentru aprobarea regulilor de comercializare a energiei electrice produse in centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 100 kW apartinand prosumatorilor
- furnizorii trebuie sa notifice prosumatorii cu care au deja contracte (cu P<100kW) privind modificarea cadrului legal aplicabil si posibilitatea de a beneficia la cerere de mecanismul de compensare cantitativa; la cerea prosumatorilor, furnizorii trebuie sa transmita contractele semnate in termen de 10 zile;
- pentru aplicarea la cerere a mecanismului de compensare cantitativa puterea electrica instalata a centralei electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile este de cel mult 200 kW pe loc de consum; compensarea cantitativa se face la pretul energiei electrice active, iar eventualul surplus se reporteaza pentru maxim 24 luni - dupa aceasta perioada, cantitatea neutilizata va intra in procesul de regularizare financiara.
- pentru aplicarea la cerere a mecanismului de regularizare financiara puterea electrica instalata a centralei electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile este mai mare de 200 kW, dar de cel mult 400 kW pe loc de consum; pentru compensare financiara referinta este pretul mediu ponderat inregistrat in piata pentru ziua urmatoare aferent lunii in care a fost produsa si livrata energia electrica respectiva

Ordinul ANRE nr. 90/2022— privind modificarea si completarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 52/2021 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie

- stabileste modul, formatul si frecventa de raportare a datelor: informatii privind contractele de vanzare-cumparare a energiei electrice incheiate cu prosumatorii care detin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, respectiv cantitatea de energie electrica care beneficiaza de compensare cantitativa (Pi< 200 kW), informatii privind contractele de vanzare-cumparare a energiei electrice incheiate cu prosumatorii care detin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, respectiv cantitatea de energie electrica care beneficiaza de regularizare financiara (Pi 200 kW si 400 kW), informatii privind contractele bilaterale negociate direct de vanzare-cumparare a energiei electrice incheiate cu prosumatorii.

Ordinul ANRE nr. 94/2022 — pentru modificarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei din domeniul promovarii energiei electrice din surse regenerabile de energie

- modificarea pragului de putere electrica instalata in centralele electrice din surse regenerabile de energie apartinand prosumatorilor, de la 100 kW la 400 kW pe loc de

2022

determinarea capacitatii disponibile in retelele electrice pentru racordarea unor noi instalatii de productie a energiei electrice;

- demers initiat in contextul obiectivelor asumate la nivel european prin Pactul Verde European (Green Deal) si pachetul "Pregatiti pentru 55" ("Fit for 55"), la care trebuie sa se alinieze si Romania si care necesita, inter alia, construirea de noi instalatii de productie a energiei electrice. Prin urmare, este necesara determinarea, in special in conditiile in care nu se fac intariri in retelele electrice, a capacitatii disponibile in retelele electrice;
- sunt stabilite: regulile pentru determinarea capacitatii disponibile in retelele electrice de transport si in retelele electrice de distributie la nivelul de tensiune de 110 kV; regulile privind publicarea in mod transparent si periodic de catre operatorul de transport si de sistem a datelor referitoare la capacitatile disponibile in retelele electrice de transport si in retelele electrice de distributie la nivelul de tensiune de 110 kV; termenele si periodicitatea publicarii datelor privind capacitatile disponibile de catre operatorii de retea (i.e. lunar incepand cu 1 aprilie 2022; bilunar incepand cu 1 iulie 2022; saptamanal incepand cu 1 octombrie 2022).

2023

consum (modificarea Ordinului ANRE nr. 179/2018)

modificarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei de certificate verzi - Ordinul ANRE nr. 77/2017, in sensul precizarii celor doua mari categorii de operatori economici participanti la piata de certificate verzi, producatorii de energie electrica din surse regenerabile de energie acreditate si operatorii economici cu obligatie de achizitie de certificate verzi.

Ordinul ANRE nr. 95/2022 — privind modificarea si completarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 15/2022 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse in centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum apartinand prosumatorilor

- modifica Ordinul ANRE nr. 15/2022 in sensul ca aduce clarificari in ceea ce priveste pretul mediu de achizitie al energiei produse si livrate de catre prosumatori, in acord cu prevederile OUG 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare, modul de facturare si elementele evidentiata in facturi;
- pentru energia consumata de catre prosumatori in calitate de clienti, avem clarificari in ceea ce priveste pretul final facturat;
- pentru contractul de vanzare-cumparare a energiei electrice produse in centralele electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrica instalata de cel mult 200 kW pe loc de consum si livrate in reseaua electrica - pretul de contract este pretul energiei electrice active utilizat de furnizorul de energie electrica in contractul de furnizare incheiat cu prosumatorul in calitate de consumator, in perioada de facturare, stabilit conform metodologiei;
- pentru contractul de vanzare-cumparare a energiei electrice produse in centralele electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrica instalata mai mare de 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum si livrate in reseaua electrica - pretul de contract este egal cu pretul mediu ponderat inregistrat in piata pentru ziua urmatoare in luna in care energia electrica a fost produsa si livrata in reseaua electrica, publicat de catre OPCOM.

Ordinul ANRE nr. 96/2022 — pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a cotei anuale obligatorii de achizitie de certificate verzi

- metodologia stabileste: modul de calcul al cotei anuale obligatorii estimate de achizitie de certificate verzi pentru anul urmatoare, modul de calcul al numarului de certificate verzi aferente neindeplinirii cotei anuale obligatorii estimate de certificate verzi, pentru fiecare trimestru de analiza, de catre operatorii economici cu obligatie de achizitie de certificate verzi, modul de calcul al cotei anuale obligatorii de achizitie de certificate verzi pentru anul de analiza, modul de calcul al numarului de certificate verzi aferente neindeplinirii cotei obligatorii de achizitie de certificate verzi pentru anul de analiza de catre operatorii economici cu obligatie de achizitie de certificate verzi.
- au fost introduse prevederi in sensul exceptarii de la obligatia legala trimestriala si anuala de achizitie de certificate verzi a prosumatorilor si a producatorilor care detin unitati de productie a energiei electrice din surse regenerabile
- cresterea perioadei de transmitere a erorilor de raportare a cantitatilor de energie electrica facturata/furnizata, de la 15 zile lucratoare la 18 zile lucratoare de la data emiterii deciziei.

Ordin ANRE nr. 118/2022 — Ordin pentru modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a cotei anuale obligatorii de achizitie de certificate verzi, aprobata prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 96/2022

2022

2023

Tarife reglementate si alte taxe/contributii

Ordinul ANRE nr. 10/2021 privind modificarea Ordinului ANRE nr. 214/2020 privind aprobarea *tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea (TG) si de extragere a energiei electrice din retea (TL), a tarifului pentru serviciul de sistem si a pretului reglementat pentru energia electrica reactiva, practicate de Transelectrica S.A.:*

- noile valori ale tarifelor sunt aplicabile de la 1 martie 2021;
- tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice in retea - $T_e = 1,3$ RON/MWh (acelasi nivel ca cel anterior);
- tariful de transport - componenta de extragere a energiei electrice din retea - $T_L = 19,22$ RON/MWh (acelasi nivel ca cel anterior);
- tariful pentru serviciul de sistem = 10,82 RON/MWh (reducere cu 9,5% fata de nivelul anterior).

Ordinul ANRE nr. 21/2021 pentru abrogarea Ordinului ANRE nr. 14/2019 pentru aprobarea *Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru prestarea serviciilor de inmagazinare subterana a gazelor naturale:*

- ordinul urmareste punerea in aplicare a modificarilor aduse in anul 2020 *Legii energiei electrice si gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare*, conform carora, ulterior ciclului de extractie 2020-2021, inmagazinarea gazelor naturale nu va mai fi activitate reglementata;
- prin urmare, incepand cu 1 aprilie 2021, tarifele pentru serviciul de inmagazinare subterana a gazelor naturale nu mai sunt reglementate de ANRE, ci stabilite de operatorii de inmagazinare, iar accesul la depozitele de inmagazinare (i.e. conditiile aferente) va fi negociat intre operatorii de inmagazinare si utilizatori.

Ordinul ANRE nr. 111/2021 privind modificarea Ordinului ANRE nr. 123/2017 privind aprobarea contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta:

- noua contributie, valabila de la 1 noiembrie 2021, se regaseste in pretul final al energiei electrice si este cu aprox. 50% mai mare decat valoarea aplicabila anterior (i.e. 0,02554 lei/kWh de la 0,01712 lei/kWh).

Ordinele ANRE nr. 118-123/2021 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si

- au fost introduse prevederi care excepteaza de la obligatia legala trimestriala si anuala de achizitie de certificate verzi prosumatorii si producatorii care detin unitati de productie a energiei electrice din surse regenerabile, pentru consumul final propriu al acestora, alimentat la locul de productie din productia de energie electrica din surse regenerabile;
- a fost precizat modul de colectare a datelor necesare pentru stabilirea cotei anuale obligatorii estimate de achizitie de certificate verzi/cotei anuale obligatorii de achizitie de certificate verzi si a gradului de indeplinire a obligatiilor legale de achizitie trimestriala/anuala de certificate verzi, cu stabilirea machetelor de raportare aplicabile in general, dar si cu stabilirea unor machete de raportare specifice pentru trimestrul III de analiza a anului 2022 si pentru anul de analiza 2022

Ordin ANRE nr. 141/2022— Ordin privind stabilirea cotei obligatorii estimate de achizitie de certificate verzi aferenta anului 2023

- cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi de catre operatorii economici care au obligatia achizitiei de certificate verzi pentru anul 2023 se stabileste la valoarea de 0,4943963 certificate verzi/MWh

Tarife reglementate si alte taxe/contributii

Ordinele ANRE nr. 27 - 31/2022 — pentru modificarea anexei la Ordinele ANRE nr. 118 - 123/2021 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru Societatea Delgaz Grid — S.A./Societatea Distributie Energie Electrica Romania — S.A./ Societatea Distributie Energie Oltenia — S.A./ Societatea E-Distributie Banat — S.A./ Societatea E-Distributie Dobrogea — S.A./ Societatea E-Distributie Muntenia — S.A.

- noile tarife sunt aplicabile de la 1 aprilie 2022;
- tarifele pentru joasa tensiune pentru Distributie Energie Electrica Romania sunt mai mari cu 17%- 25% fata de primul trimestru din anul 2022 (au fost cresteri pentru toate categoriile respectiv cea mai mica de 9.1% la IT - Transilvania Nord si cea mai mare de 30.2% la MT-Muntenia Nord).

Ordinul ANRE nr. 33/2022— pentru modificarea anexei nr. 1 la Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 124/2021 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea (TG) si de extragere a energiei electrice din retea (TL), a tarifului pentru serviciul de sistem si a pretului reglementat pentru energia electrica reactiva, practicate de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.

- noile tarife sunt aplicabile de la 1 aprilie 2022; tariful mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice este mai mare cu 17,3%, tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice in retea este mai mare cu 69,8% (TG este - 2,53 lei/ MWh), tariful de transport - componenta de extragere a energiei electrice din retea este mai mare cu 13,8% (TL este - 25,57 lei/ MWh) fata de primul trimestru din anul 2022

Ordinul ANRE nr. 67/2022 — privind aplicarea in luna aprilie 2022 a prevederilor art. 23 din Metodologia de determinare si monitorizare a contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta, aprobata prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 117/2013

- in cursul lunii aprilie 2022 ANRE analizeaza valoarea contributiei pentru cogenerare, iar daca aceasta variaza cu mai mult de +/- 2,5% fata de valoarea in vigoare, pana la data

2022	2023
a pretului pentru energia electrica reactiva: - noile tarife sunt aplicabile de la 1 ianuarie 2022; - tarifele pentru joasa tensiune pentru Distributie Energie Electrica Romania sunt mai mari cu 10%- 14% fata de 2021. Ordinul ANRE nr. 124/2021 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea (T_G) si de extragere a energiei electrice din retea (T_L), a tarifului pentru serviciul de sistem si a pretului reglementat pentru energia electrica reactiva, practicate de Transelectrica: - noile valori sunt aplicabile de la 1 ianuarie 2022; - tariful mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice este in crestere cu 16,6% fata de 2021. Ordinul ANRE nr. 143/2021 privind aprobarea tarifelor si contributiilor banesti percepute de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei in anul 2022: - valoarea contributiei anuale pentru titularii de licente de furnizare va fi de 0,1% din cifra de afaceri pentru energie electrica (fata de 0,2% in 2021), respectiv 0,056 lei/MWh pentru gaze naturale; - sunt prevazute, in contextul aplicarii schemelor de sustinere a clientilor la plata facturilor de energie, aprobate prin OUG nr. 118/2021, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 259/2021, clarificari privind determinarea cifrei de afaceri ca baza de calcul a contributiei banesti datorate ANRE, respectiv cifra de afaceri neta, fara a se include in aceasta valoarea certificatelor verzi si contravaloarea contributiei de cogenerare facturate clientilor finali.	de 30 aprilie 2022 se aproba prin ordin ANRE noua valoare a contributiei aferente anului 2022 Ordinul ANRE nr. 69/2022 pentru modificarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 123/2017 privind aprobarea contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta si a unor prevederi privind modul de facturare al acesteia - incepand cu data de 1 mai contributia pentru cogenerarea de inalta eficienta are valoarea de 0,02044 lei/kWh, exclusiv TVA . Ordin ANRE nr. 130/2022 — Ordin pentru modificarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 123/2017 privind aprobarea contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta si a unor prevederi privind modul de facturare al acesteia - incepand cu data de 1 noiembrie 2022 contributia pentru cogenerarea de inalta eficienta are valoarea de 0,00333 lei/kWh, exclusiv TVA, inregistrand o scadere procentuala de 83 % fata de valoarea aplicata anterior, respectiv o scadere cu 0,01711 lei/kWh. Ordin ANRE nr. 140/2022 — Ordin privind aprobarea tarifelor si contributiilor banesti percepute de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei in anul 2023 - pentru titularii de licenta de furnizare energie electrica contributia baneasca anuala se stabileste pe baza unei cote procentuale de 0,1% aplicate la cifra de afaceri realizata de acestia in anul 2022 din activitatile comerciale ce fac obiectul licentei de furnizare energie electrica, dar nu mai putin de 3.125 lei. IBaza de calcul a contributiei banesti percepute de ANRE o constituie cifra de afaceri neta, definita si calculata conform reglementarilor contabile in vigoare, care include veniturile inregistrate din activitatea de furnizare a energiei electrice - inclusiv cele corespunzatoare certificatelor verzi si contributiei de cogenerare de inalta eficienta, la care se adauga veniturile inregistrate din aplicarea masurilor schemei de compensare pentru consumul de energie electrica si cele aferente compensatiilor acordate pentru implementarea masurilor aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica. - contributia baneasca anuala perceputa pentru desfasurarea activitatilor din sectorul gazelor naturale pe baza de licenta- Furnizarea de gaze naturale este 0,168 lei/MWh. Ordin ANRE nr. 139/2022 — Ordin pentru aprobarea tarifelor practicate de catre Operatorul desemnat al pietei de energie electrica - se aproba tarifele practicate de catre OPCOM corespunzatoare serviciilor prestate pentru realizarea activitatilor in anul 2023: Tarif de administrare - categoria A de participanti - 21.574 lei/participant/an, Tarif de administrare - categoria B de participanti - 35.956 lei/participant/an, Tarif de tranzactionare - 0,48 lei/MWh. Ordin ANRE nr. 142/2022 — Ordin pentru modificarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 123/2017 privind aprobarea contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta si a unor prevederi privind modul de facturare al acesteia. - incepand cu data de 1 ianuarie 2023 se aproba contributia pentru cogenerarea de inalta eficienta la valoarea de 0,00 lei/kWh Ordin ANRE nr. 144/2022 — Ordin privind aprobarea tarifului pentru achizitia serviciilor de sistem pentru operatorul de transport si sistem Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A

2022

2023

- tariful pentru achiziția serviciilor de sistem practicat de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A., valabil începând cu data de 1 ianuarie 2023 este 7,73 lei/MWh.

Investigații pe piața de energie

Ordinul ANRE nr. 22/2021 privind modificarea și completarea *Regulamentului pentru organizarea și desfășurarea activității de investigație în domeniul energiei privind funcționarea pieței angro de energie, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 25/2017:*

- modificările Regulamentului privesc, printre altele, procedura de soluționare a plangerilor/sesizarilor, furnizarea datelor, informațiilor și documentelor solicitate de ANRE, drepturile membrilor echipei de investigație în raport cu participanții la piața.

Autorizații și licențe

Ordinul ANRE nr. 24/2021 privind modificarea și completarea *unor ordine ANRE:*

- au fost aprobate modificări ale Condițiilor de valabilitate asociate licenței de furnizare a gazelor naturale: e.g. obligație de a notifica ANRE, în termen de 5 zile lucrătoare, pentru orice modificări ale denumirii, sediului sau datelor de contact; eliminarea obligației de notificare a ANRE asupra deciziilor de schimbare/constituire/desființare a sediului/sediilor principale sau secundare, punctelor unice de contact, punctelor de informare regională/locală; completarea modalităților de comunicare cu sau transmitere de informații către ANRE (e.g. inclusiv suport magnetic - CD/DVD/memory stick transmis/depus la registratura ANRE; prin încărcare pe pagina de internet a ANRE etc.).

Ordinul ANRE nr. 42/2021 privind aprobarea *Condițiilor-cadru de valabilitate asociate licenței pentru activitatea de trader de gaze naturale:*

- sunt stabilite drepturile și obligațiile titularilor licenței de trader de gaze naturale, cu mențiunea că licența de trader este absolut necesară doar în cazul desfășurării exclusive a acestei activități, altfel, licența de furnizare a gazelor naturale permitând și desfășurarea activității de trading.

Ordinele ANRE nr. 103 și 112 din 2021 privind modificarea și completarea *Regulamentului pentru acordarea autorizațiilor de înființare și a licențelor în sectorul gazelor naturale* (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 199/2020):

- este modificată, în sensul îngreunării, procedura de retragere la cerere a unei licențe (i.e. cerere motivată și confirmarea îndeplinirii obligațiilor către ANRE, plus, pentru licența de furnizare a gazelor naturale, să nu mai desfășoare activitatea de furnizare a gazelor naturale la momentul depunerii solicitării). În ceea ce privește licența de furnizare, devine, practic, inoperabilă posibilitatea de retragere a licenței la cerere.

Ordinul ANRE nr. 115/2021 privind modificarea *Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice* (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 12/2015):

- este îngreunată procedura de retragere a licenței din inițiativa titularului prin condiționarea acesteia, în afara de confirmarea îndeplinirii obligațiilor către ANRE, și de cerința ca solicitantul titular de licență pentru activitatea de furnizare de energie electrică să nu mai desfășoare activitatea de furnizare a energiei electrice, pentru care detine licența, la momentul depunerii solicitării;
- este completată, inter alia, documentația necesară a fi depu-

Investigații pe piața de energie

Ordin ANRE nr. 143/2022 — Ordin pentru modificarea și completarea Regulamentului de constatare, notificare și sancționare a abaterilor de la reglementările emise în domeniul energiei aplicabil activității de control desfășurate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat prin Ordinul prezidentului Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2013

- acțiunile de control de tip inspecție se efectuează în baza programului anual de control, acțiunea de control cu caracter inopinat se efectuează fără înștiințarea prealabilă a persoanelor, etc.

2022

2023

sa de solicitantul unei licente pentru activitatea de agregare (e.g. cu descrierea afacerii pe care acesta o va realiza in baza licentei, inclusiv cu referire la piata/pietele de energie electrica la care urmeaza sa participe).

Sisteme de masurare inteligenta (SMI) a energiei electrice

Ordinul ANRE nr. 94/2021 privind modificarea si completarea *Conditiiilor-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice la nivel national* aprobate prin Ordinul ANRE nr. 177/2018 si pentru modificarea Ordinului ANRE nr. 88/2015 pentru aprobarea *contractelor-cadru de furnizare a energiei electrice la clientii casnici si noncasnici ai furnizorilor de ultima instanta, a conditiilor generale pentru furnizarea energiei electrice la clientii finali ai furnizorilor de ultima instanta, a modelului facturii de energie electrica si a modelului conventiei de consum energie electrica, utilizate de furnizorii de ultima instanta*:

- modificarile si completarile cu impact asupra activitatii furnizorilor, aplicabile de la 1 ianuarie 2022, privesc urmatoarele aspecte: prelucrarea datelor cu caracter personal, colectate si tranzitate prin SMI (respectiv in baza acordului clientului, a carui obtinere este obligatia furnizorului pentru contractele cu servicii reglementate incluse); informarea utilizatorilor cu privire la integrarea locului de consum in SMI (care, pentru clientii FUI se va realiza de FUI prin transmiterea unei anexe, parte a contractului de furnizare); facturarea energiei la locul de consum/de productie si consum integrat in SMI (care, pentru clientii FUI, se va realiza de FUI exclusiv in baza datelor inregistrate de SMI, cu o singura derogare); facturarea serviciului de distributie a energiei pentru locurile de consum inregistrate in SMI (care se va realiza exclusiv pe baza datelor de masurare inregistrate de SMI).

Unbundling (separarea activitatilor) in sectorul gazelor naturale

Ordinul ANRE nr. 93/2021 pentru modificarea *Regulamentului privind separarea contabila a activitatilor desfasurate de catre titularii de licente din sectorul gazelor naturale* aprobat prin Ordinul ANRE nr. 21/2020:

- de interes sunt prevederile referitoare la activitatea de furnizare de ultima instanta a gazelor naturale (activitate nereglementata in conditiile reglementarilor actuale ale ANRE, in vigoare din 2020), in legatura cu care obligatia de a tine evidente contabile separate si a de transmite raportarile corelativ catre ANRE este conditionata de realizarea acesteia la preturi reglementate.

A.3.2. Modificari aferente cadrului legal intervenite in 2022/2023 pana la data aprobarii situatiilor financiare

In continuare sunt prezentate modificari legislative relevante ce au avut loc la nivelul Grupului in perioada cuprinsa intre inchiderea exercitiului financiar 2021 si data raportului publicat, respectiv in perioada cuprinsa intre inchiderea exercitiului financiar 2022 si data prezentului raport.

A.3.2.1. Segmentul de distributie

2022

2023

Reglementari referitoare la tarife:

Ordin nr. 6/2023 pentru completarea Procedurii privind fundamentarea si aprobarea planurilor de investitii ale OTS si OD, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 98/2022 - in vigoare din 13 februarie 2023

- Propunerile de modificare au in vedere recunoasterea investitiilor OD in stocare si productie energie pentru regie si CPT:
 - o includerea in categoria investitiilor justificabile a instalatiilor de productie a energiei din surse regenerabile pentru alimentarea CPT si consumului de regie din statie;
 - o includerea in categoria investitiilor necesare a instalatiilor de stocare a energiei electrice;
 - o posibilitatea OD sa detina instalatii de stocare, prin exceptare de la dispozitiile Legii energiei (art 46¹ alin. (1)), numai cu aprobarea prealabila de catre ANRE;
 - o stabilirea metodei de calcul a eficientei economice a investitiilor in productie/stocare, in vederea recunoasterii de catre ANRE (Anexa nr. 8).

Ordin ANRE nr. 1/2023 pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei - in vigoare din 17 ianuarie 2023

- Metodologia pentru evaluarea investitiilor in proiecte de interes comun (PIC) aprobata prin Ordinul ANRE nr. 139/2015 se modifica astfel:
 - o extinderea domeniului de aplicare a Metodologiei pentru investitiile OD (pe langa OTS)
 - o acordarea unui stimulent RRR de 1% pentru PIC
 - o extinderea sferei de cuprindere a tipului de PCI de la retele electrice de transport, la: a) retele electrice electrice de transport si distributie; b) retelelor offshore pentru energie din surse regenerabile; c) proiectelor care integreaza solutii tehnice inovatoare si care, desi au cheltuieli de capital scazute, implica cheltuieli de functionare semnificative.
- Metodologi de stabilire a tarifelor de distributie - se modifica si prevede acordarea stimulentului RRR de 2% pentru investitiile din fonduri UE doar daca acestea nu au beneficiat de stimulentele PIC
- Proiectul s-a elaborat ca urmare a obligatiei ANRE sa prezinte ACER, pana pe 24 ianuarie 2023, metodologia si criteriile utilizate la evaluarea investitiilor, in sensul alinierii la Regulamentul (UE) 2022/869:
 - o proiecte de infrastructura energetica si evaluarea riscurilor ridicate
 - o riscurile specifice la care sunt expuse retelele offshore pentru energia din surse regenerabile

2022	2023
	Proiect de Ordin privind modificarea și completarea unor ordine ale ANRE – consultare publică - <i>Norma tehnică energetică privind determinarea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de interes public – NTE 013/16/00, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 26/2016</i> - o se prevede ca determinarea cotelor atribuite producătorilor și operatorului de transport din cantitatea de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, să se realizeze de OD - Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 169/2018 - o OD recuperează de la OTS contravaloarea cantității de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică, pentru cotele atribuite producătorilor și OTS. - o cantitatea de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, determinată conform reglementărilor ANRE este luată în considerare în cadrul corectiei anuale a CPT reglementat la solicitarea operatorului, prin diminuarea cantității de CPT realizate. - o veniturile înregistrate din recuperarea de la OTS a contravalorii cantității de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV nu se iau în considerare la stabilirea corecțiilor venitului reglementat. - Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 171/2019 - o costurile înregistrate în anul t-2 corespunzătoare cantității de CPT aferente tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV ale ODC, pentru cotele atribuite producătorilor și OTS, se includ în venitul reglementat al anului t al OTS. - o OTS va recupera prin T_g costurile aferente cotelor atribuite producătorilor din costurile prevăzute. Reglementări tehnice - Racordare la rețea Ordin ANRE nr. 3/2023 privind aprobarea Normei tehnice „Cerintele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru instalațiile de stocare a energiei electrice și procedura de notificare pentru racordare a instalațiilor de stocare a energiei electrice” – în vigoare începând cu 20 ianuarie 2023 Norma a fost elaborată de către OTS, se stabilesc cerințe tehnice pentru instalații de stocare racordate: - individual la rețeaua electrică publică, clasificate în categoriile A, B, C și D în mod similar cu instalațiile de producere a energiei electrice; - în cadrul locurilor de producere a energiei electrice; - în cadrul locurilor de consum a energiei electrice. Ordin nr. 4/2023 pentru modificarea și completarea unor ordine ale prezidentului Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul racordării la rețeaua electrică de interes public a utilizatorilor – în vigoare din 3 februarie 2023 - modificarea și completarea următoarelor reglementări, în sensul includerii posibilității clienților casnici, PFA, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice ale caror locuri de consum sunt racordate la

2022

2023

JT, precum si a prosumatorilor, de a achizitiona grupul de masura sau blocul de protectie si masura complet echipat, inclusiv contorul cu respectarea specificatiilor tehnice puse la dispozitie de OR:

- o Regulamentul de racordare
- o Procedura privind racordarea la retelele JT a clientilor casnici – Ordin ANRE nr. 18/2022
- o Contractele-cadru de racordare – Ordin ANRE nr. 105/2022
- o Procedura privind racordarea la retelele a prosumatorilor – Ordin ANRE nr. 19/2022

- OR este obligat sa ramburseze utilizatorului contravaloarea acestor echipamente la termenele stabilite in contractele de racordare; rambursarea se realizeaza pe baza documentelor justificative prezentate de utilizator, fara a se limita la: factura fiscala, certificate de conformitate, certificate de garantie etc.
- se mentine obligatia OD de a monta contorul, fiind mentinute termenele in vigoare prevazute in contractele de racordare.

Proiect de ordin pentru modificarea si completarea Ordinului presedintelui ANRE nr. 239/2019 pentru aprobarea Normei tehnice tehnice privind delimitarea zonelor de protectie si de siguranta aferente capacitatilor energetice – consultare publica

- clarificari privind utilizarea formulei de calcul al dimensiunii zonei de siguranta Z(sig), stabilita la pct. 2.3 al Anexei nr. 6 la Norma;
- a fost eliminata restrictia privind aplicarea prevederilor Normei in culoarul de trecere normat al LEA, respectiv in zona situata intre limita zonei de siguranta si limita culoarului de trecere normat, si aplicarea acestora numai in zona de siguranta a LEA, a carei latime este calculata cu formula de la pct.2.3 al Anexei nr. 6 la Norma;
- au fost precizate conditiile in care se va solicita realizarea analizei de risc, functie de pozitionarea obiectivelor in raport cu zona de siguranta si respectiv in zona situata intre limita zonei de siguranta si limita culoarului de trecere normat;
- au fost stabilite prevederi privind amplasarea panourilor fotovoltaice pe acoperisul cladirilor.

Proiect de Ordin privind modificarea si completarea Metodologiei pentru schimbul de date intre operatorul de transport si sistem, operatorii de distributie si utilizatorii de retea semnificativi aprobate prin Ordinul ANRE nr. 233/2019 – consultare publica – faza II

- introducerea instalatiilor de stocare a energiei electrice racordate individual la reseaua electrica, cu raspuns in furnizarea puterii active in mod distinct de instalatiile de productie a energiei electrice;
- detalierea utilizatorilor relevanti de sistem care constituie subiectul transmiterii informatiilor catre OD si OTS;
- detalierea modalitatii transmiterii datelor de la utilizatorii relevanti de sistem, in mod direct si indirect, catre OD si OTS.
- Suplimentar fata de proiectul de ordin din faza I si in conformitate cu prevederile normei de racordare a instalatiilor de stocare este necesar sa se precizeze:
 - o calea de comunicatie, redundanta si schimbul de date pentru instalatiile de stocare. Aceste instalatii de stocare pot fi corelate cu instalatia de productie a energiei electrice sau pot fi actionate independent.
 - o cum se realizeaza schimbul de date programat si planificat pana la aplicarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 127/2021, cu modificarile si completarile ulterioare.

2022

2023

Proiect de Ordin pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 102/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea solutiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public – consultare publica

- adaugarea in lista de situatii in care solutia de racordare se stabileste prin fisa de solutie:
 - o a locurilor de consum detinute de utilizatorii persoane fizice autorizate, intreprinderi individuale, intreprinderi familiale si institutii publice care se racordeaza la rețeaua de joasa tensiune, indiferent de puterea solicitata;
 - o a locurilor de consum si de productie apartinand prosumatorilor care detin unitati de productie a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum;
 - o a autoritatilor publice locale care detin capacitati de productie a energiei electrice din surse regenerabile realizate, partial sau total, din fonduri structurale, si care beneficiaza din partea furnizorilor cu care au contract de furnizare a energiei electrice, la cerere, de serviciul de regularizare financiara.
- introducerea prevederii potrivit careia studiul de solutie trebuie sa contina si variante de racordare cu limitarea operationala a puterii maxime ce poate fi evacuata in retea in situatiile/regimurile de functionare cu N-1 elemente in functiune care au ca efect aparitia de suprasarcini in retea si, in consecinta, imposibilitatea elementelor rețelei ramase in functiune si a rețelei in ansamblul ei de a functiona timp nelimitat in aceste conditii.
- introducerea prevederii potrivit careia in fisa de solutie sau, dupa caz, in studiul de solutie trebuie sa se evidentieze daca in solutia de racordare au fost avute in vedere rețele electrice pentru care au fost executate sau sunt in curs de executie lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de productie/de consum si de productie (lucrari de intarire generale), finantate de utilizatori care beneficiaza de aceleasi lucrari de intarire si ale caror instalatii de utilizare sunt puse sub tensiune inaintea instalatiilor de utilizare proprii ale utilizatorului. De asemenea, se prevede ca, in acest caz, sa se precizeze in fisa de solutie sau, dupa caz, in studiul de solutie, datele pe baza carora se calculeaza cotele de participare convenite utilizatorilor care au finantat lucrarile de intarire.
- eliminarea sintagmei dispecerizabil/nedispecerizabil in ceea ce priveste unitatile generatoare/centralele electrice avand in vedere prevederile Ordinului ANRE nr. 127/2021.

Proiect de Ordin pentru modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 11/2014 – consultare publica

- completarea listei de acte normative, cu Ordinul ANRE nr. 105/2022, in cadrul carora sunt definite cele doua tipuri de lucrari de intarire: specifice si generale.
- daca pentru racordarea unui loc de productie sau a unui loc de consum si de productie sunt necesare lucrari de intarire generale, se mentine metoda de calcul prevazuta in prezent in Metodologie. Astfel, utilizatorii vor suporta costurile lucrarilor de intarire generale stabilite pe baza de deviz general, dar nu mai mult decat o valoare de calcul, stabilita cu luarea in considerare a puterii aprobate pentru evacuare in retea pentru locul de productie/ de consum si de productie respectiv, precum si a tarifelor specifice aprobate de ANRE.

Proiect de Ordin pentru modificarea și completarea Ordinului ANRE nr. 95/2018 privind aprobarea clauzelor obligatorii din contractele pentru prestarea serviciilor în vederea realizării lucrarilor de racordare la rețelele electrice de in-

2022

2023

teres public – consultare publica

- modificarea propusa se refera la pretul pe care OR il plateste operatorului economic atestat de ANRE pentru prestarea serviciilor de realizare a lucrarilor de racordare la retelele electrice de interes public;
- se inlocuieste prevederea potrivit careia pretul contractului, estimat initial, este fix cu o prevedere care dispune actualizarea acestui pret, corespunzator contravalorii efective a serviciilor efectuate pentru realizarea instalatiei de racordare. Pretul contractului, estimat initial, reprezinta costurile pentru realizarea instalatiei de racordare stabilite de OR prin tariful de racordare sau, in cazul in care contractul se incheie de catre OR cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator, pretul este cel convenit in urma negocierii dintre operatorul economic si utilizator.
- actualizarea pretului se va efectua prin act aditional la contract.
- se propune includerea unei dispozitii potrivit careia prevederile ordinului sa se aplice inclusiv utilizatorilor pentru care, la data intrarii in vigoare a ordinului, OR au incheiat contracte pentru prestarea serviciilor in vederea realizarii lucrarilor de racordare la retelele electrice de interes public, dar pentru care instalatiile de racordare nu au fost puse in functiune.

o

Licente**Proiect de Ordin privind aprobarea Regulamentului pentru autorizarea electricienilor in domeniul instalatiilor electrice, respectiv a verifcatorilor de proiecte di a expertilor tehnici de calitate si extrajudiciari in domeniul instalatiilor electrice tehnologice**– consultare publica

- dovedirea calitatilor de electrician autorizat in domeniul instalatiilor electrice, verifcator de proiecte autorizat sau expert tehnic de calitate si extrajudiciar autorizat in domeniul instalatiilor electrice tehnologice se va realiza prin emiterea de catre autoritatea competenta a unei legitimitati, act nominal si netransmisibil;
- modalitatea de transmitere a documentelor de catre solicitanti se va realiza prin incarcarea acestora pe portalul ANRE sau in platforma PCUe si eliminarea posibilitatii depunerii acestora direct la registratura ANRE sau prin posta;
- modificarea procedurii de organizare a examenului pentru autorizarea electricienilor, respectiv a interviului pentru autorizarea verifcatorilor de proiecte, precum si expertilor tehnici de calitate si extrajudiciari in domeniul instalatiilor electrice tehnologice;
- se propune facilitatea obtinerii calitatii de electrician autorizat, prin completarea listei de calificari profesionale acceptabile (CPA) cu o noua calificare (CPA 4.1) care este aplicabila lucratorilor calificati in domeniul energetic, electrotehnic, electromecanic sau al instalatiilor electrice pentru constructii, avand si diploma de bacalaureat in alt domeniu decat acestea.

Reglementari comerciale**Ordin nr. 5/2023 pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali** – in vigoare din 6 februarie 2023

- se are in vedere necesitatea corelarii prevederilor Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali cu prevederile Legii nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale, astfel cum a fost modificata si completata prin OUG nr. 143/2021, si anexei 1 la Directiva (UE) 2019/944.
- eliminarea prevederilor care se refera la activitatea OD in relatia cu furnizorul si a obligatiilor acestuia privind activitatea proprie

2022

2023

- detalierea modului prin care OD asigura accesul nerestricționat, gratuit și garantat la informațiile din baza de date referitoare la locurile de consum racordate la rețeaua electrică de distribuție din zona de licență;
- introducerea notiunii de client activ, calitatea de client activ se certifică, de către OR, pentru:
 - a. participarea la programe de flexibilitate sau de eficiență energetică, la care este racordat locul de consum al clientului;
 - b. producerea de energie electrică, de către OR la care este racordat locul de consum și de producere;
- eliminarea obligativității încheierii convenției de consum de către client la încheierea contractului de furnizare a energiei electrice;
- posibilitatea clientului să poată solicita furnizorului modificarea valorilor lunare din convenția de consum pentru o perioadă determinată, acestea aplicându-se de către OD și furnizor începând cu data de 1 a lunii următoare celei în care acesta a primit noile valori;
- datele de consum din convenția de consum pot fi modificate de către OD oricând pe parcursul derulării contractului de furnizare a energiei electrice, inclusiv datele din convenția de consum modificate de client, în vederea adaptării la consumul real realizat;
- OD are obligația de a verifica necesitatea modificării datelor aferente convenției de consum cu aceeași frecvență cu care are loc citirea indexului grupului de măsurare. În cazul în care OD modifică datele din convenția de consum, acesta transmite către furnizor valorile modificate;
- introducerea obligației OD de a asigura citirea indexului grupului de măsurare la un interval de timp de maximum 3 luni în cazul locurilor de consum aparținând clienților casnici, cu excepția celor integrate în SMI;
- în cazul în care OD nu a realizat citirea în intervalul de timp stabilit prin dispozițiile legale în vigoare, în vederea emiterii facturii de regularizare se utilizează cel mai recent index autocitit și comunicat de către client ulterior celui mai recent index citit și comunicat de OD. Perioada de regularizare nu poate fi mai mare de 3 ani;
- eliminarea condițiilor de încheiere a contractului de distribuție direct de către clientul final; precizarea că încheierea contractului de distribuție se realizează obligatoriu de către clientul final cu OD doar în cazul în care locul de consum are simultan mai mulți furnizori sau face obiectul participării la agregarea de către un agregator independent;

Ordin ANRE nr.13/2023 de aprobare a contractului - cadru de furnizare a energiei electrice în regim de serviciu universal, a condițiilor generale de furnizare a energiei electrice în regim de serviciu universal și a modelului de factură aplicabil clienților casnici - încă nu a fost publicat în MO

Prin proiectul de ordin s-a propus:

1. contractul - cadru de furnizare a energiei electrice în regim de serviciu universal - reglementează modul în care se aplică contractele în vigoare în condițiile intrării în vigoare a ordinului și de asemenea, prevede că prețul din oferta de serviciu universal se aplică pe o perioadă de minimum 3 luni. Prevederi cu impact la OD:

intervalul de citire a indexului grupului de măsurare este de cel mult 3 luni;

- regularizarea consumului de energie electrică se face la maximum 3 luni și este inclusă în prima factură emisă după citirea indexului de către operatorul de distribuție (OD);
- comunicarea prin intermediul facturii a intervalului de timp pentru citirea indexului grupului de măsurare de către reprezentantul OD;
- facturarea pe baza datelor stabilite prin convenția de con-

2022

2023

Functionarea pietei energiei electrice

Ordinul ANRE 3/2022 aprobarea Regulamentului privind organizarea si functionarea platformei online de schimbare a furnizorului (POSF) si pentru contractarea furnizarii de energie electrica si gaze naturale - in vigoare incepand cu 28 august 2022

- Platforma online (POSF) este unica la nivel national, clientii finali si operatorii economici implicati in schimbarea furnizorului si in contractarea furnizarii au obligatia de a utiliza exclusiv aceasta platforma.
- Implementarea platformei incepand cu data de 28 august 2022.
- Durata procesului de schimbare furnizor 24 ore
- Clientul este obligat sa inregistreze indexul autocitit in POSF
- Clientul incarca indexul autocitit la initierea procesului de schimbare furnizor si un al doilea index autocitit la data schimbarii efective a furnizorului. In cazul in care clientul final nu incarca indexul la data schimbarii efective a furnizorului, OD are obligatia sa inregistreze in POSF, in termen de 5 zile de la data schimbarii efective a furnizorului de catre clientul final, indexul citit de OD sau furnizat de sistemul de masurare inteligent.
- Regulamentul detaliaza: modul de organizare si operare a POSF, continutul bazei de date POSF, datele necesare pentru crearea contului de acces in POSF, drepturile si obligatiile utilizatorilor POSF, regulile privind incheierea contractului de furnizare, procedura efectiva de schimbare a furnizorului.
- ANRE este administratorul si operatorul Platformei online destinata schimbarii de catre clientul final a furnizorului de energie electrica si/sau de gaze naturale (POSF)
- In perioada dintre data intrarii in vigoare a Ordinului si 28 august 2022, toti operatorii economici sunt obligati sa se conformeze oricaror solicitari ANRE pentru realizarea si implementarea POSF.

sum energie electrica pentru perioadele de facturare in care nu se citeste indexul grupului de masurare si clientul casnic nu transmite indexul autocitit;

- compensatiile si dobanzile penalizatoare pe care clientul casnic are dreptul sa la primeasca pentru nerespectarea de catre furnizor a obligatiilor prevazute in Standardul de performanta pentru activitatea de furnizare a energiei electrice si pentru nerespectarea de catre operatorul de distributie a indicatorilor de performanta prevazuti in Standardul de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice, in vigoare.

2. conditiile generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal - sunt propuse a fi aprobate separat de contractul cadru, astfel incat ele sa poata fi publicate pe site-ul furnizorului si sa nu necesite tiparirea si anexarea fizica.

3. modelul de factura aplicabil clientilor casnici - facturile emise pentru consumul de energie electrica inregistrat incepand cu data de 1 aprilie 2023 trebuie sa respecte Modelul de factura din anexa 3 care contine informatiile prevazute in Regulament, respectiv informatii din factura si informatii din anexa la factura

Functionarea pietei energiei electrice

Ordin ANRE nr.12/2023 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzactionare pe pietele organizate de energie electrica la termen administrate de Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A., care are in vedere simplificarea cadrului organizat pentru tranzactionarea energiei electrice pe pietele organizate de energie electrica la termen, prin intermediul platformelor de tranzactionare administrate de S.C. OPCOM S.A. - inca nu a fost publicat in MO

Proiectul de ordin a prevazut reguli care se refera la:

- tipurile de produse care pot fi tranzactionate pe pietele produselor standardizate si flexibile la termen;
- modul de stabilire a ofertelor de vanzare sau de cumparare a energiei electrice;
- modul de organizare a licitatiilor/sesiunilor de tranzactionare;
- modul de stabilire a tranzactiilor si de contractare a energiei tranzactionate;
- modul de gestionare si publicare a informatiilor privind participantii, ofertele si tranzactiile incheiate.

Proiect de Ordin pentru aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei organizate de energie electrica, administrata de Societatea Bursa Romana de Marfuri - S.A. - consultare publica

Prevede reguli care se refera la:

- Introducerea unui capitol privind segmentele pietei organizate
- Introducerea de noi produse, respectiv produse flexibile si produse derivate din domeniul energiei electrice, decontate prin livrare fizica
- Descrierea mecanismelor de tranzactionare utilizate
- Extinderea informatiilor privind transparenta pietei
- Introducerea cerintelor privind utilizarea unui furnizor de lichiditate

La intrarea in vigoare a ordinului se abroga Ordinul ANRE nr. 117/2022 pentru aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei contractelor la termen de energie electrica organizata de societatea Bursa Romana de Marfuri S.A., iar in 30 de zile de la aprobare, BRM publica procedurile operationale conform Regulamentului intrat in vigoare.

2022

2023

Proiect de Ordin privind abrogarea Ordinului ANRE nr. 97/2013 pentru aprobarea regulilor privind achiziția energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic aferent rețelelor electrice – consultare publică

Având în vedere faptul că prevederile cuprinse în cadrul Ordinului ANRE nr. 97/2013, referitoare la achiziția de către OTS și de OD pentru acoperirea CPT aferent rețelelor electrice pe care aceștia le exploatează au fost preluate în cadrul Ordinului ANRE nr. 213/2020, respectiv nr. 127/2021, cu modificările și completările ulterioare, se propune abrogarea Ordinului ANRE nr. 97/2013, cu modificările și completările ulterioare.

Proiect de Ordin pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței angro de energie electrică – consultare publică faza II

- actualizarea Metodologiei de monitorizare a pieței angro de energie electrică, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 67/2018.
- restructurarea vechii metodologii prin actualizarea principiilor metodologice și care stau la baza desfășurării activității de monitorizare a pieței angro de energie electrică, cu cerințele cadrului de reglementare în vigoare.
- propune modalități de evaluare a nivelului de eficiență, transparență și concurență pe piața angro de energie electrică, de evaluare a comportamentului participanților la PAN și identificarea acelor practici sau comportamente care ridică suspiciuni de abuz de piață sau încălcare a principiilor concurenței.
- actualizarea sistemului de indicatori utilizați în activitatea de monitorizare în concordanță cu apariția unor noi componente ale pieței angro de energie și corelarea cu cadrul actual de reglementare.

Proiect de Ordin pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței cu amanuntul de energie electrică – consultare publică faza II

- actualizarea Metodologiei de monitorizare a pieței cu amanuntul de energie electrică, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 167/2019.
- restructurarea vechii metodologii prin actualizarea principiilor metodologice care stau la baza desfășurării activității de monitorizare a pieței cu amanuntul de energie electrică cu cerințele cadrului de reglementare în vigoare și, având în vedere multitudinea modificărilor, emiterea unei noi metodologii.
- sistemul de indicatori propus prin prezentul proiect prezintă o parte din indicatorii prevăzuți în Ordinul ANRE nr. 205/2018 privind aprobarea *Metodologiei de monitorizare a pieței de energie electrică pentru clienții finali deserviti de furnizorii de ultima instanță*, care se abrogă.
- modul de colectare a datelor și informațiilor aferente monitorizării pieței cu amanuntul de energie electrică este similar celui aferent pieței angro, respectiv printr-un set de machete de monitorizare încărcate lunar de participanții la piața pe portalul ANRE.

A.3.2.2. Segmentul de furnizare

2022

OUG nr. 2/2022 privind stabilirea unor masuri de protecție socială a angajaților și a altor categorii profesionale în contextul interzicerii, suspendării ori limitării activităților economice, determinate de situația epidemiologică generată de răspândirea coronavirusului SARS-CoV-2, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative:

ordonanța prevede modificări și completări ale OUG nr. 118/2021 după cum urmează:

- extinderea domeniului de aplicare a plafonării prin includerea în categoria beneficiarilor și a instituțiilor publice de cultură și asezămintelor culturale aflate în subordinea autorităților administrației publice centrale și locale;
- prevederea interdicției de a deconecta sau întrerupe, până la data de 30 iunie 2022, alimentarea cu energie electrică pentru neplata a clienților casnici;
- prevederea, în cazul facturilor care nu respectă dispozițiile legale privind aplicarea schemelor de sprijin (compensare, exceptare, plafonare), a refacerii din oficiu a acestora în max. 15 zile de la data emiterii. Pentru facturile deja emise, termenul de refacere a acestora este de 15 zile de la intrarea în vigoare a acestei OUG, deci până la data de 3 februarie 2022 (inclusiv). De asemenea, se suspendă executarea obligației de plată a facturilor în curs de recalculare, până la emiterea noilor facturi.

OUG nr. 3/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 118/2021:

- sunt prevăzute, cu aplicare în perioada 1 februarie - 31 martie 2022, următoarele modificări și completări ale OUG nr. 118/2021:
 - o creșterea marjei de consum pentru acordarea compensării, de la 300 kWh/lună (+10%) la 500 kWh/lună (+10%) la energie electrică și de la 200 mc/lună la 300 mc/lună la gaze naturale;
 - o modificarea pretului plafonat la clienții casnici (de la 1 leu/kWh la 0,8 lei/kWh la energie electrică și de la 0,37 lei/kWh la 0,31 lei/kWh la gaze naturale) și introducerea plafonării la toți clienții noncasnici (1 leu/kWh la energie electrică și 0,37 lei/kWh la gaze naturale);
 - o plafonarea vizează în continuare atât pretul final, cât și componenta de achiziție a energiei electrice/gazelor naturale: pentru clienții casnici - 0,8 lei/kWh pretul final pentru energie electrică, din care 0,336 lei/kWh componenta de pret a energiei electrice; 0,31 lei/kWh pretul final pentru gaze naturale, din care 0,200 lei/kWh componenta de pret a gazelor naturale; pentru clienții noncasnici: 1 leu/kWh pretul final pentru energie electrică, din care 0,525 lei/kWh componenta de pret a energiei electrice; 0,37 lei/kWh pretul final pentru gaze naturale, din care 0,250 lei/kWh componenta de pret a gazelor naturale;
 - o recuperarea sumelor plafonate se va realiza în funcție de pragurile indicate mai sus, coroborat cu perioada de aplicare: de la 1 noiembrie 2021 până la 31 ianuarie 2022, prin diferența dintre pretul mediu lunar de achiziție și pragul de 525 lei/MWh la energie electrică și 250 lei/MWh la gaze naturale. De la 1 februarie, recuperarea se realizează: pentru clienții casnici - prin diferența dintre pretul mediu lunar de achiziție și pragul de 336 lei/MWh la energie electrică și 200 lei/MWh la gaze naturale; pentru clienții noncasnici - prin diferența dintre pretul me-

2023

Legea nr. 5/2023 — Lege privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie

- se modifică și se completează Legea nr. 220/2008 în ceea ce privește tranzacționarea certificatelor verzi după expirarea perioadei de acreditare, recuperarea certificatelor verzi emise necuvenit, etc.

Legea nr. 15/2023 — Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 3/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021—2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei „Delta Dunării”

- se aproba OUG nr. 3/2022

Ordin ANRE nr. 3/2023 — Ordin pentru aprobarea Normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru instalațiile de stocare a energiei electrice și procedura de notificare pentru racordarea instalațiilor de stocare a energiei electrice

- intra în vigoare la data de 20 ianuarie 2023.
- stabilește modul de desfășurare și etapele procesului de notificare pentru racordarea instalațiilor de stocare, precum și conținutul testelor de verificare a conformității instalațiilor de stocare cu cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public.
- cerințele tehnice de racordare se aplică: instalațiilor de stocare a energiei electrice noi racordate individual, instalațiilor de stocare a energiei electrice noi montate într-un loc de producere existent sau nou; instalațiilor de stocare a energiei electrice noi montate într-un loc de consum existent sau nou.

Ordin ANRE nr. 4/2023 — Ordin pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul racordării utilizatorilor la rețeaua electrică de interes public.

- modifică și completează următoarele acte normative: Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013), Conținutului-cadru al avizelor tehnice de racordare (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 74/2014), Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum aparținând utilizatorilor clienți casnici (aprobată prin Ordinul ANRE nr. 18/2022), Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor (aprobată prin Ordinul ANRE nr. 19/2022), Contractele-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public (aprobată prin Ordinul ANRE nr. 105/2022)

2022

2023

diu lunar de achizitie si pragul de 525 lei la energie electrica si 250 lei/MWh la gaze naturale.

Ordinul ANRE nr. 1/2022 pentru abrogarea Ordinului ANRE nr. 32/2016 privind aprobarea Metodologiei de intocmire a Raportului anual de catre titularii de licente din sectorul energiei electrice si termice:

- a fost eliminata obligatia titularilor de licente (incluzand furnizorii) de a intocmi si transmite la ANRE raportul anual referitor la activitatile ce fac obiectul licentei.

Ordinul ANRE nr. 3/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea si functionarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrica si gaze naturale si pentru contractarea furnizarii de energie electrica si gaze naturale:

- termen aplicare - 28 august 2022;
- demers initiat in vederea realizarii obiectivului prevazut de legislatia europeana privind schimbarea furnizorului in 24 de ore, incepand cu anul 2026;
- ANRE este administratorul si operatorul platformei in care se vor incarca date de catre clientii finali, furnizori, operatori de retea, agregatori etc. (inclusiv ofertele tip ale furnizorilor), care va mijloci procesul de schimbare a furnizorului prin parcurgerea etapelor administrative si tehnice necesare si prin care clientii vor putea contracta un nou furnizor;
- Regulamentul detaliaza inclusiv regulile privind incheierea contractului de furnizare, respectiv procedura efectiva de schimbare a furnizorului, care va inlocui procedura in vigoare.

Ordinul ANRE nr. 4/2022 pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 143/2020 privind obligatia de a oferta gaze naturale pe pietele centralizate a producatorilor de gaze naturale a caror productie anuala realizata in anul anterior depaseste 3.000.000 MWh:

- a fost modificata ponderea cantitativa repartizata in vederea ofertarii pe fiecare din produsele standardizate, prevazuta pentru perioada 1 ianuarie -31 decembrie 2022. In contextul pandemiei de COVID-19, guvernul a decis prelungirea succesiva a starii de alerta instituite initial in anul 2022 incepand cu 8 ianuarie 2022, prin HG nr. 34/2022; incepand cu 7 februarie 2022, prin HG nr. 171/2022.

Ordin ANRE nr. 5/2023 — Ordin pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali, precum si pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui ANRE:

- intra in vigoare la data de 6 februarie 2023 (cu exceptia unor prevederi care au alte date de aplicare);
- se aproba Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clientii finali;
- se modifica/completeza Contractul-cadru pentru prestarea serviciului de distributie a energiei electrice incheiat intre operatorul de distributie concesionar si furnizor (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 90/2015), Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice de operatori, altii decat operatorii de distributie concesionari (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 102/2016);
- se abroga Ordinul ANRE nr. 235/2019 pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali, Ordinul ANRE nr. 171/2020 pentru aprobarea Conditieiilor de furnizare a energiei electrice de catre furnizorii de ultima instanta, Ordinul ANRE nr. 181/2018 pentru aprobarea Procedurii privind regimul garantiilor financiare constituite de catre clientii finali la dispozitia furnizorilor de energie electrica si pentru modificarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali, Ordinul ANRE nr. 85/2015 pentru aprobarea Conventiei-cadru tripartite incheiate intre furnizor, operatorul de retea si clientul final titular al contractului de retea si a Conventiei-cadru multipartite incheiate intre clientul final, furnizori si operatorul de retea, Ordinului ANRE nr. 96/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind activitatea de informare a clientilor finali de energie electrica si gaze naturale;
- prin Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clientii finali au fost introduse notiuni noi referitoare la contractul de furnizare cu preturi dinamice (obligativitate realizare oferta/contract cu preturi dinamice pentru EFSA) si clienti activi cu obligatii noi pentru furnizor (conditionare existenta contract de furnizare ee atat pentru loc de consum cat si pentru loc de consum si productie);
- principalele prevederi modificate/completate prin noul Regulament sunt:
 - o la clientul vulnerabil, au inclus intre facilitatile acordate si esalonarea la plata a facturii, la cerere, pe o perioada de minimum 3 luni (depunerea la furnizorul la care are cfee a documentelor medicale pentru persoanele care necesita mentinerea in viata prin aparate electrice pentru asigurarea continuitatii in alimentare);
 - o a fost extinsa acceptiunea de clienti casnic cu noi categorii;
 - o la ofertele-tip pentru noncasnici, s-a aliniat definitia de microintreprindere din L123 (categorisire pe consum nu pe cifra de afaceri/nr. angajati). A disparut obligatia de a afisa oferte-tip la punctele unice de contact. In informatiile din oferta, se vor trece valoarea unitara a impozitelor / comisioanelor / taxelor / contributiilor. Nu mai este obligatorie trecerea in oferta a principalelor conditii din contract dar sunt introduse elemente noi, de inclus in oferta;
 - o alimentarea unui loc de consum se poate face de

2022

2023

mai multi furnizori fara a mai fi conditionata de puterea de 1 MW.

- o sunt precizate elementele minimale ale conventiei tripartite/multipartite fara sa fie impusa o conventie cadru;
- o in contract se va trece la fel ca in oferta valoarea unitara a impozitelor / comisioanelor / taxelor / contributiilor. Apare un nou element de pret - Pretul final facturat = pret de furnizare + toate taxele, impozitele ... unitare). La incheierea contractului, pagina web a furnizorului trebuie sa contina legaturi catre POSF;
- o la facturare, apar mentiuni explicite la acte normative incidente pe perioada de aplicare (i.e. plafonarea). Pentru toti clientii casnici (inclusiv casnic eligibil - concurrential) si clientii FUI perioada de facturare este lunara. Pentru toti clientii casnici, pentru consumul realizat incepand cu 1 aprilie 2023 se respecta modelul de factura pentru SU.Toate facturile pentru consumul inregistrat incepand cu 1 aprilie vor contine un set minimal de informatii. Clauze noi pentru esalonarea de plata.

Ordin ANRE nr. 9/2023 — Ordin privind stabilirea cotei obligatorii de achizitie de certificate verzi aferenta anului 2022

- cota obligatorie pentru anul 2022 a fost stabilita la nivelul de 0,4934314 CV/MWh (fata de 0,5014313 CV/MWh cota estimata pentru anul 2022 si 0,449792 CV/MWh cota obligatorie pentru anul 2021);
- intra in vigoare la data de 1 martie 2023.

Ordin ANRE nr. 10/2023 — Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licentelor de furnizare a gazelor naturale au obligatia de a-l constitui in depozitele de inmagazinare subterana

- se aproba Metodologia privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licentelor de furnizare a gazelor naturale au obligatia de a-l constitui in depozitele de inmagazinare subterana - Furnizorii de gaze naturale, pentru cantitatile livrate clientilor finali (PET client direct) care au optat pentru achizitia gazelor naturale direct de la producatorii de gaze naturale, isi indeplinesc obligatia privind constituirea stocului minim de gaze naturale prin:
 - o inmagazinarea gazelor naturale in nume propriu, prin incheierea de contracte de inmagazinare subterana a gazelor naturale cu unul dintre titularii licentei de operare a sistemelor de inmagazinare subterana a gazelor naturale; si/sau
 - o incheierea, pana la data de 31 mai a fiecarui an, de contracte de vanzare-cumparare ce au ca obiect cantitati de gaze naturale provenite din depozitele de inmagazinare subterana a gazelor naturale, inmagazinate de un alt furnizor de gaze naturale; si/sau
 - o incheierea de contracte de mandat cu un alt furnizor, in vederea inmagazinarii gazelor naturale.

Anexa 4 – Guvernanta Corporativa in filialele ELSA

A.4.1. Consiliile de Administratie ale filialelor ELSA

Consiliile de Administratie ale filialelor ELSA sunt formate din membri neexecutivi (in numar de 5 in cazul DEER si EFSA si in numar de 3 in cazul SERV si EPE) si componenta acestora a fost urmatoarea:

Filiala de distributie DEER – 1 ianuarie 2022 – data raportului

1 ianuarie – 23 iunie	24 iunie – 27 iunie	28 iunie – 30 iunie	1 iulie – 5 iulie	6 iulie – 20 decembrie	21 decembrie	22 decembrie – 30 iunie 2023
Stefan Alexandru Frangulea	Stefan Alexandru Frangulea	Stefan Alexandru Frangulea	Stefan Alexandru Frangulea	Stefan Alexandru Frangulea	Anna- Maria Vasile presedinte	Anna- Maria Vasile presedinte
Mirela Dimbean Creta	Maria Cristina Manda	Ligia Costin		Anna- Maria Vasile presedinte	Andrei- Gabriel Benghea- Malaies	Andrei- Gabriel Benghea- Malaies
Maria Cristina Manda	Ligia Costin	Stefan Valeriu Ivan – presedinte		Andrei- Gabriel Benghea- Malaies	Niculina – Cristina Somlea	Niculina – Cristina Somlea
Ligia Costin	Stefan Valeriu Ivan – presedinte			Niculina – Cristina Somlea	Oana Babagianu	Oana Babagianu
Stefan Valeriu Ivan – presedinte incepand cu 31 ianuarie 2022				Oana Babagianu		Constantin Cristian Olaru

Sursa: Electrica

Data de sfarsit a mandatelor membrilor CA ai DEER in functie la data acestui raport este 30 iunie 2023.

Filiala de furnizare EFSA – 1 ianuarie 2022 – data raportului

1 ianuarie – 3 ianuarie	4 ianuarie – 3 februarie	3 februarie – 29 aprilie	30 aprilie – 12 mai	13 mai – 16 mai	17 mai – 30 aprilie 2023
Georgeta Corina Popescu – presedinte	Georgeta Corina Popescu – presedinte	Stefan- Ionut Pascu –presedinte incepand cu 8 februarie 2022	Razvan Tudor	Mihai Ioanitescu	Mihai Ioanitescu – presedinte incepand cu 20 mai
Mihai Darie	Stefan Ionut Pascu	Razvan Tudor	Mihai Ioanitescu		Maria Patrascioiu
Stefan Ionut Pascu	Razvan Tudor	Mihai Ioanitescu			Alexandru – Costin Dumitrescu
Razvan Tudor	Mircea Toma Modran				Liviu Mitroi
Mircea Toma Modran	Mihai Ioanitescu				Adrian – Marian Marin

Sursa: Electrica

Data de sfarsit a mandatelor membrilor CA ai EFSA in functie la data acestui raport este 30 aprilie 2023.

Filiala de servicii energetice SERV - 1 ianuarie 2022 - data raportului

1 ianuarie - 3 ianuarie	4 ianuarie - 4 mai	5 mai - 16 mai	17 mai - 14 noiembrie	15 noiembrie- 30 aprilie 2023
Georgeta Corina Popescu - presedinte	Georgeta Corina Popescu - presedinte	Georgeta Corina Popescu - presedinte	Elena Stancu	Alexandru - Aurelian Chirita - presedinte
Mihai Darie	Irina Clima	Irina Clima	Bogdan Costas - presedinte	Bogdan Costas
Irina Clima	Stefan Ionut Pascu		Mihnea Barbulescu	Mihnea Barbulescu
Stefan Ionut Pascu				

Sursa: Electrica

Data de sfarsit a mandatelor membrilor CA ai SERV in functie la data acestui raport este 30 aprilie 2023.

Filiala de productie energie electrica EPE - 1 ianuarie 2022 - data raportului

1 ianuarie - 2 ianuarie	3 ianuarie	4 ianuarie - 16 mai	17 mai - 30 august	23 septembrie - 31 octombrie	1 noiembrie - 30 aprilie 2023
Georgeta Corina Popescu - presedinte	Georgeta Corina Popescu - presedinte	Georgeta Corina Popescu - presedinte	Alina Camelia Mustatea - presedinte incepand cu 27 mai	Alina Camelia Mustatea	Alexandru - Aurelian Chirita - presedinte incepand cu 07 noiembrie
Mihai Darie	Mihai Darie	Mihai Ioanutescu	Mihai Ioanutescu	Mihai Ioanutescu	Alina Camelia Mustatea
Mircea Toma Modran	Mihai Ioanutescu	Razvan Tudor	Razvan Tudor	Razvan Tudor	Mihai Ioanutescu

Sursa: Electrica

Data de sfarsit a mandatelor membrilor CA ai EPE in functie la data acestui raport este 30 aprilie 2023.

A.4.2. Conducerea executiva a filialelor ELSA

Tabelele de mai jos prezinta directorii executivi ai filialelor carora Consiliile de Administratie ale filialelor ELSA lea delegat competente de conducere in anul 2022, precum si pana la data emiterii acestui raport, astfel:

Filiala de distributie DEER - pana la data raportului

Nume	Perioada (zi luna an)	Funcție	Mandat pana la data (pentru directorii executivi in functie la data raportului) (zi luna an)
Niculae Havrilet	01 ianuarie 2022 - 28 martie 2022	Director General	
Mihaela Rodica Suci	05 aprilie 2022- prezent	Director General	05 octombrie 2026
Mihaela Rodica Suci	01 ianuarie 2022 - 04 aprilie 2022 suspendat	Director Dezvoltare Retea	31 decembrie 2024

Nume	Perioada (zi luna an)	Funcție	Mandat pana la data (pentru directorii executivi in functie la data raportului) (zi luna an)
Valentin Branesu	01 ianuarie 2022 – 31 ianuarie 2023	Director General Adjunct	
Valentin Branesu	30 septembrie 2022- 31 decembrie 2022	Director Dezvoltare Retea	
Sinan Mustafa	01 ianuarie 2022- 31 ianuarie 2023	Director General Adjunct	
Sinan Mustafa	15 octombrie 2022- 31 ianuarie 2023	Director Managementul Energiei	
Vasile Farcas	01 ianuarie 2022- 31 ianuarie 2023	Director Operatiuni Retea	
Raul Toma	01 ianuarie 2022- 14 octombrie 2022	Director Managementul Energiei	
Raluca Florentina Dumitriu	01 ianuarie 2022- 31 ianuarie 2022	Director Divizia Financiara	
Dragos Eduard Staicu	01 ianuarie 2022- 31 ianuarie 2023	Director Divizia Integrare	
Dragos Eduard Staicu	01 februarie 2022- 03 iulie 2022	Director Divizia Financiara	
Lucian Penes	04 iulie 2022- prezent	Director Divizia Financiara	03 iulie 2026
Diana Moldovan	01 ianuarie 2022- 31 ianuarie 2023	Director Divizie Suport Afaceri	
Gabriela Dobrescu	01 ianuarie 2022- 31 ianuarie 2023	Director Divizie Manage- mentul Activelor	
Mariana Monica Radulescu	01 ianuarie 2022- 31 iulie 2022	Director Operatiuni Achizitii	
Alexandru Nine	01 ianuarie 2022- 06 octombrie 2022	Director Unitate Con- structii Energetice Transil- vania Sud	
Raduta Marius Petrescu	01 ianuarie 2022- 31 august 2022	Director Unitate Operati- uni Retea Muntenia Nord	
Ilie Marin	01 ianuarie 2022- 31 august 2022	Director Unitate Con- structii Energetice Munte- nia Nord	
Vasile Claudiu Tudose	01 ianuarie 2022- 31 august 2022	Director Unitate Con- structii Energetice Transil- vania Nord	
Moraru Robert	01 februarie 2023- prezent	Director Divizia Comer- ciala	31 ianuarie 2025
Gheorghe Gabriel	01 februarie 2023- prezent	Director Strategie si Plan- ificare	31 ianuarie 2025
Margin Gabriel Adrian	01 februarie 2023- prezent	Director Divizia Tehnica	31 ianuarie 2025

Sursa: Electrica

Filiala de furnizare EFSA – pana la data raportului

Nume	Perioada (zi luna an)	Funcție	Mandat pana la data (pentru directorii executivi in functie la data raportului) (zi luna an)
Darius-Dumitru Mesca	1 octombrie 2019 - prezent	Director General	30 septembrie 2023
Radulescu-Claudiu Daniel	10 martie 2020 – 31 martie 2022 si 20 mai 2022 – prezent	Director General Adjunct Interimar	31 decembrie 2023
Silvia-Cristina Macedon	13 aprilie 2020 – 29 martie 2022	Director Divizia Vanzari	
Paul-Ferdoschi	20 mai 2022 – prezent	Director Divizia Vanzari - Interimar	30 iunie 2023
Corina-Cristina Drumeanu	16 octombrie 2019 -14 mai 2022	Director Divizia Manage- mentul Portofoliului	
Mihai Beu	20 mai 2022 – prezent	Director Divizia Mana- gementul Portofoliului – Interimar	30 iunie 2023
Bogdan-Ionut Vlad	15 decembrie 2020 – 23 februarie 2022	Director Divizia Financiara	
Ruxandra-Madalina Rusu	20 mai 2022 – prezent	Director Divizia Financiara – Interimar	30 iunie 2023
Viorel Pinte	6 octombrie 2021 -14 iunie 2022	Director Divizia Operati- uni	
Simona-Mihaela Covaliu Ciocan	15 iunie 2022 – 09 octombrie 2022	Director Divizia Operati- uni – Interimar	
George-Marian Fertu	13 octombrie 2022 - pre- zent	Director Divizia Operati- uni – Interimar	30 iunie 2023
Cristian-Eugen Radu	1 martie 2020 – 31 martie 2022	Director Divizia Marketing Interimar	

Sursa: Electrica

Filiala de servicii energetice SERV – pana la data raportului

Nume	Perioada (zi luna an)	Funcție	Mandat pana la data (pentru directorii executivi in functie la data raportului) (zi luna an)
Florian Velicu	17 iulie 2021 – 18 octombrie 2022	Director General	
Calin Ionel Dobra	18 octombrie 2022 - pre- zent	Director General	19 mai 2023
Ioana Lavinia Panu	01 septembrie 2021- 04 aprilie 2022	Director Economic	
Eugenia Agliceru	12 aprilie 2022 – 02 august 2022	Director Economic, prin preluare atributii, cu CIM	
Florica Cocari	03 august 2022 - prezent	Director Economic, prin preluare atributii, cu CIM	
Vasile Ionel Bujorel Oprean	01 decembrie 2017-pre- zent	Director Managementul Proprietatii si Dezvoltare Produse	16 decembrie 2023

Sursa: Electrica

Filiala de productie energie electrica EPE –data raportului

Consiliul de Administratie nu a numit directori executivi in cadrul filialei in perioada de la infiintare si pana la data raportului.

A.4.3. Situatia detinerilor de actiuni de catre directorii din grupul Electrica

La 31 decembrie 2022 si la 28 februarie 2023, niciunul dintre directorii executivi sau administratorii companiilor din Grup in functie la respectiva data nu detineau actiuni ELSA.

Potrivit informatiilor detinute de catre ELSA nu exista niciun contract, intelegere sau relatie de familie intre directorii executivi ai companiilor din Grup enumerati in acest capitol si alta persoana care sa fi contribuit la numirea acestora ca directori executivi.

Potrivit informatiilor detinute, membrii CA si directorii executivi ai companiilor din Grup enumerati in acest capitol nu au fost implicati, in ultimii cinci ani, in litigii sau proceduri administrative referitoare la activitatea lor in cadrul Grupului si nici la capacitatea acestora de a-si indeplini atributiile in cadrul Grupului.

A.4.4. Adunarile Generale ale Actionarilor filialelor ELSA

Aprobarile corporative la nivel AGA/CA in cazul filialelor ELSA sunt reglementate prin actele constitutive ale acestora, cat si prin politicile corporative implementate.

ELSA, ca actionar majoritar al filialelor sale, a votat in AGA acestora in anul 2022 pentru subiecte diverse, printre care cele mai importante privesc:

- bugete de venituri si cheltuieli, situatii financiare, partea financiara a planului individual de investitii anual, repartizarea profitului;
- majorari de capital social cu terenuri in cazul DEER si EFSA (in cazul EFSA o finalizare a majorarii capitalului social declansata in anul 2021);
- schimbarea denumirii sucursalelor DEER si modificarea obiectului secundar de activitate al acestora, in corespondenta cu obiectele de activitate ale DEER;
- documentele cu privire la: Politica de Remunerare pentru Administratorii neexecutivi, Metodologia de stabilire si evaluare a indicatorilor de performanta pe termen scurt aplicabila Administratorilor neexecutivi, Indicatorii de performanta 2022 pentru Administratorii neexecutivi, Contractul de mandat pentru un administrator neexecutiv la nivelul fiecarei filiale, precum si Manualul privind obligatia de unbundling aplicabil la nivelul grupului, in cazul DEER;
- limita generala de indatorare in cazul DEER, EFSA si EPE;
- plafonul total de finantari pe termen scurt care sa poata fi contractate de catre EFSA in cursul exercitiului financiar 2022 de la institutii bancare pentru finantarea activitatii curente, cu garantia ELSA;
- plafonul total de finantari pe termen mediu si lung care sa poata fi contractate de catre DEER in cursul exercitiului financiar 2022 de la institutii bancare pentru acoperirea costurilor suplimentare aferente consumului propriu tehnologic precum si pentru finantarea capitalului de lucru si a proiectelor de investitii, cu garantia ELSA (care nu va fi garantie reala);
- contractarea de catre DEER de facilitati de credit, pe termen scurt, destinata finantarii nevoilor de capital de lucru, fara garantii ELSA;
- vanzarea (in cazul EFSA) si cumpararea (in cazul EPE) a 100% din partile sociale detinute de EFSA in EEVI;
- aprobarea prealabila pentru incheierea contractului pentru „subscriptie - licente software SAP”, in temeiul art. 12 alin. (3) litera i din Actul Constitutiv al Societatii, in cazul EFSA;
- numirea administratorilor in CA ale filialelor.

Incepand cu sfarsitul anului 2019/inceputul anului 2020, in cadrul filialelor Grupului a fost implementata o politica unitara privind organizarea si desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor companiilor din Grupul Electrica, ale carei obiective sunt obtinerea de catre fiecare companie a aprobarilor corporative in competenta AGA in timp util, in vederea desfasurarii in bune conditii a activitatii operationale, cu respectarea tuturor prevederilor legale si statutare, implementarea unui sistem unitar de convocare, organizare, desfasurare a sedintelor AGA in Grupul Electrica, cat si mai buna urmarire a implementarii hotararilor AGA.

Anexa 5 - Lista tabelelor

Tabel 1: Informatii societate	18
Tabel 2: Informatii financiare cheie 2022 - 2020 - IFRS-EU.....	19
Tabel 3: Informatii financiare cheie 2022 - 2020 - S-OMFP 2844/2016	21
Tabel 4: Filiale ELSA	41
Tabel 5: Entitatile asociate ELSA	42
Tabel 6: Alte titluri imobilizate detinute de catre ELSA.....	42
Tabel 7: Principalii factori de schimbare a pietei de energie electrica.....	48
Tabel 8: Structura actionariatului	56
Tabel 9: Actiuni cotate pe BVB si Certificate globale de depozit (GDR) pe LSE	58
Tabel 11: Situatiia participarii membrilor CA la sedintele Consiliului si ale comitetelor in anul 2022	80
Tabel 12: Directorii executivi ai ELSA in anul 2022, numiti in baza contractelor de mandat.....	86
Tabel 13: Situatiia conformarii ELSA cu prevedrile Codului de Guvernanta Corporativa BVB	93
Tabel 14: Segmentele operationale	108
Tabel 15: Tarifele de distributie a energiei electrice aprobate de ANRE incepand cu 1 aprilie 2022	109
Tabel 16: Numarul de utilizatori si volumul de instalatii la data de 31 decembrie 2022	112
Tabel 17: Gradul de uzura al instalatiilor	113
Tabel 18: Program de punere in functiune aprobat de ANRE pentru perioada 2019 - 2023 (mil. RON)	114
Tabel 19: Investitii planificate 2022 vs realizate 2022 (mil. RON)	114
Tabel 20: Structura sintetica a investitiilor realizate de filiala de distributie in anul 2022 (mil. RON)	115
Tabel 21: PIF plan vs realizat pentru anul 2022 (mil. RON).....	116
Tabel 22: Evolutie BAR 2014 - 2022 (mil. RON).....	116
Tabel 23: Evolutie numar angajati 2022 - 2019	120
Tabel 24: Evolutie angajatilor la nivel de Grup, pe categorii de varsta 2022 - 2020	121
Tabel 25: Situatiia consolidata a pozitiei financiare 2022-2020 (mil. RON)	130
Tabel 26: Numerar si echivalente de numerar 2022 - 2020	132
Tabel 27: Numar de actiuni 2022 - 2020	133
Tabel 28: Rezerva din reevaluare 2022 - 2020 (mil. RON).....	133
Tabel 29: Rezerve legale 2022 - 2020 (mil. RON)	133
Tabel 30: Situatiia consolidata a profitului sau pierderii (mil. RON).....	135
Tabel 31: Structura cheltuielilor cu energia electrica achizitionata 2022 - 2020 (mil. RON)	136
Tabel 32: Situatiia consolidata a fluxurilor de numerar (mil. RON).....	140
Tabel 33: Situatiia consolidata a pozitiei financiare 2022-2020 (mil. RON).....	142
Tabel 34: Numerar si echivalente de numerar 2022 - 2020.....	145

Tabel 35: Numar de actiuni 2022 - 2020	146
Tabel 36: Rezerva din reevaluare 2022 - 2020 (mil. RON).....	146
Tabel 37: Rezerve legale 2022 - 2020 (mil. RON).....	146
Tabel 38: Situatia consolidata a profitului sau pierderii (mil. RON)	147
Tabel 39: CPT - imobilizari necorporale 2022 (mil. RON).....	149
Tabel 40: Structura cheltuielilor cu energia electrica achizitionata 2022 - 2020 (mil. RON).....	150
Tabel 41: Situatia consolidata a fluxurilor de numerar (mil. RON).....	153
Tabel 42: Situatia individuala a pozitiei financiare (mil. RON).....	155
Tabel 43: Numerar si echivalente in numerar 2022 - 2020 (mil. RON)	157
Tabel 44: Imprumuturi acordate filialelor 2022 - 2020 (mil. RON).....	157
Tabel 45: Dividende 2022 - 2020 (mil. RON).....	158
Tabel 46: Provizioane 2022 (mil. RON).....	158
Tabel 47: Situatia individuala a profitului sau pierderii (mil. RON).....	159
Tabel 48: Situatia individuala a fluxurilor de numerar (mil. RON).....	160
Tabel 49: Riscuri si incertitudini prezente la 31 decembrie 2022	165
Tabel 50: Riscul de credit si a ratelor de pierdere preconizate din creante la 31 decembrie 2022	167
Tabel 51: Riscul de credit si a ratelor de pierdere preconizate din creante la 31 decembrie 2021	167
Tabel 52: Riscul de credit si a ratelor de pierdere preconizate din creante la 31 decembrie 2020.....	167
Tabel 53: Scadentele contractuale ale datoriilor financiare (mil. RON) - S-IFRS-EU.....	168
Tabel 54: Scadentele contractuale ale datoriilor financiare (mil. RON) - S-OMFP2844/2016	169
Tabel 55: Expunerea Grupului la riscul valutar 2022 - 2020	169
Tabel 56: Curs mediu si curs spot la sfarsitul anului	170
Tabel 57: Analiza de senzitivitate	170
Tabel 58: Instrumente cu rata de dobanda fixa/variabila - S-IFRS-EU	170
Tabel 59: Instrumente cu rata de dobanda fixa/variabila - S-OMFP 2844/2016.....	171
Tabel 60: Analiza de senzitivitate a fluxurilor de numerar ale instrumentelor cu rata a dobanzii variabila	171



Anexa 6 - Lista figurilor

Figura 1: Venituri consolidate ale Grupului Electrica (mil. RON)	20
Figura 2: EBITDA (mil. RON) si marja EBITDA (%) - IFRS-EU	20
Figura 3: Profit net consolidat (mil. RON)	20
Figura 4: Datoria neta/(Numerar net) (mil. RON)	20
Figura 5: Venituri consolidate ale Grupului Electrica (mil. RON)	21
Figura 6: EBITDA (mil. RON) si marja EBITDA (%) - S-OMFP 2844/2016	21
Figura 7: Profit net consolidat (mil. RON)	22
Figura 8: Datoria neta/(Numerar net) (mil. RON)	22
Figura 9: Harta distributiei de energie electrica a Romaniei	23
Figura 10: Evolutia numarului de utilizatori (mil.)	23
Figura 11: Cantitate distribuita (TWh)	23
Figura 12: Venituri - segmentul de distributie (mil. RON)	24
Figura 13: EBITDA - segmentul de distributie (mil. RON) -S-IFRS-EU	24
Figura 14: EBITDA - segmentul de distributie (mil. RON) -S-OMFP 2844/2016	24
Figura 15: Rezultat net - segmentul de distributie (mil. RON)	24
Figura 16: Datorie/(numerar) net - segmentul de distributie (mil. RON)	24
Figura 17: Venituri - segmentul de furnizare (mil. RON)	25
Figura 18: EBITDA - segmentul de furnizare (mil. RON)	25
Figura 19: Rezultat Net - segmentul de furnizare (mil. RON)	26
Figura 20: Datorie/(Numerar) net - segmentul de furnizare (mil. RON)	26
Figura 21: Structura actionariatului la data de 31 decembrie 2022	56
Figura 22: Evolutia pretului de inchidere ajustat al actiunilor Electrica vs indicele BET-TR pe parcursul anului 2022 si lunii ianuarie 2023	59
Figura 23: Volumul lunar tranzactionat si evolutia pretului mediu ponderat lunar al actiunilor pe BVB (in RON) si GDR-urilor pe LSE (in USD) pe parcursul anului 2022 si lunii ianuarie 2023	60
Figura 24: Dividende brute distribuite 2014-2021 (mil. RON)	62
Figura 25: Dividendul brut pe actiune (RON) si Randamentul dividendului (%)	62
Figura 26: Aria de acoperire geografica a companiilor din Grupul Electrica in anul 2022	108
Figura 27: Structura realizarilor CAPEX* pentru operatorul de distributie din Grup, in anul 2022 (mil. RON)	115
Figura 28: Cota de piata a segmentului de distributie in 2021	118
Figura 29: Piata furnizorilor de ultima instanta, 2022	118
Figura 30: Piata concurentiala, 2022	118
Figura 31: Cantitatea de energie electrica furnizata pe piata de retail (TWh)	118
Figura 32: Evolutia numarului de consumatori (mii)	118
Figura 33: Structura consumatorilor din punct de vedere al cantitatii de energie electrica furnizata in 2022	119
Figura 34: Structura consumatorilor din punct de vedere al veniturilor generate in 2022	119
Figura 35: Indicele de frecventa 2020 - 2022	123

Figura 36: Condensatoare cu PCB aflate in exploatare la finalul anului 2022 vs. 2021.....	124
Figura 37: Procesare deseuri.....	124
Figura 38: Venituri 2022/T4 2022 si informatii comparative (mil. RON).....	136
Figura 39: EBITDA si marja EBITDA pentru 2022/T4 2022 si informatii comparative (mil. RON si %).....	137
Figura 40: EBIT si marja EBIT pentru 2022/T4 2022 si informatii comparative (mil. RON si %).....	137
Figura 41: Profitul net si marja profitului net pentru 2022/T4 2022 si informatii comparative (mil. RON si %).....	138
Figura 42: Analiza rezultat net reglementat-OMFP 1802/2014-OMFP 2844/2016-IFRS-EU pentru segmentul de distributie la 2022 (mil. RON).....	139
Figura 43: Venituri 2022/T4 2022 si informatii comparative (mil. RON).....	149
Figura 44: EBITDA si marja EBITDA pentru 2022/T4 2022 si informatii comparative (mil. RON si %).....	150
Figura 45: EBIT si marja EBIT pentru 2022/T4 2022 si informatii comparative (mil. RON si %).....	151
Figura 46: Profitul net si marja profitului net pentru 2022/T4 2022 si informatii comparative (mil. RON si %).....	151
Figura 47: Analiza rezultat net reglementat - OMFP 1802/2014 - OMFP 2844/2016 pentru segmentul de distributie la 2022 (mil. RON).....	152

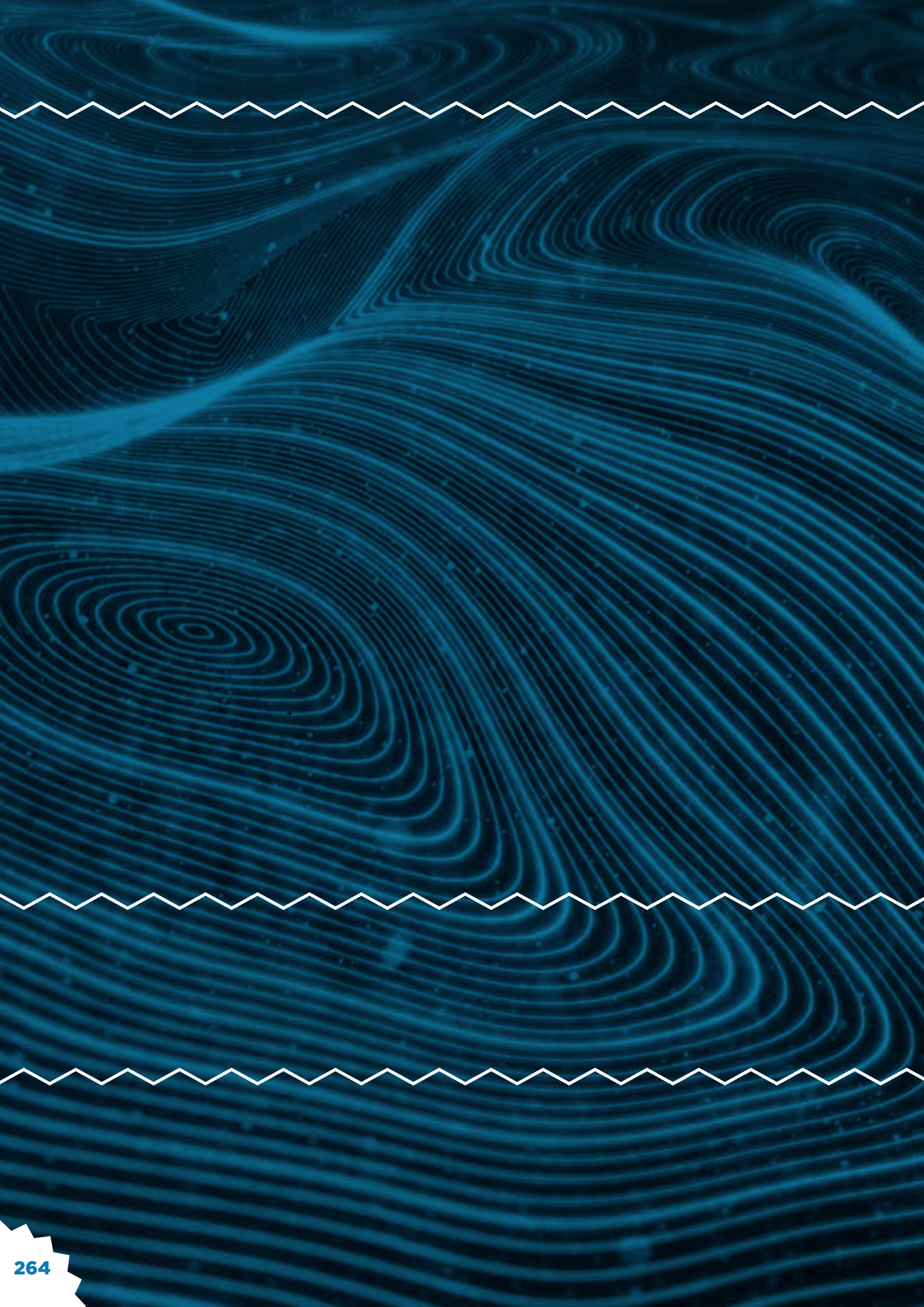


Glosar

ANRE	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energie
AGA	Adunarea Generala a Actionarilor
AGEA	Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor
AGOA	Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor
ANAF	Agentia Nationala de Administrare Fiscala
ANRE	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei
ASF	Autoritatea de Supraveghere Financiara
BAR	Baza Activelor Reglementate
BTA	Transfer de activitati („Busines Transfer Agreement”)
BVB	Bursa de Valori Bucuresti
CA	Consiliu de Administratie
CADP	Certificat de Atestare a Dreptului de Proprietate
CAPEX	Investitii
CGC	Codul de Guvernanta Corporativa
CNR	Comitet de Nominalizare si Remunerare
CNTEE	Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice
CPC	Componenta de Piata Concurentiala
CPT	Consum Propriu Tehnologic
CSR	Responsabilitate sociala corporativa („Corporate Social Responsibility”)
CV	Certificate Verzi
DEER	Distributie Energie Electrica Romania
DMS	Sistem de Management al Distributiei de energie electrica
EBIT	Rezultatul inainte de deducerea cheltuielilor privind dobanzile si a impozitului pe profit
EBITDA	Rezultatul inainte de deducerea cheltuielilor privind dobanzile, impozitul pe profit, amortizarea si deprecierea
EFSA	Electrica Furnizare SA
ELSA	Electrica SA
ERM	Managementul riscului intreprinderii („Enterprise Risk Management”)
EUR	Unitatea monetara de baza a mai multor state membre ale Uniunii Europene
FCA	Financial Conduct Authority - Regatul Unit
FUI	Furnizor de Ultima Instanta
GDR	Certificate de Depozit Globale
IAS	Standard international de contabilitate
IFRIC	Comitetul pentru Interpretarea Standardelor Internationale de Raportare Financiara
IFRS	Standardele Internationale de Raportare Financiara
IPO	Oferta Publica Initiala („Initial Public Offering”)
ISIN	Numar international de identificare a valorilor mobiliare („International Securities Identification Number”)
IT	Inalta Tensiune
JT	Joasa Tensiune
KPI	Indicatori Cheie de Performanta
kV	KiloVolt
MKP	Pozitie cheie de management
MT	Medie Tensiune
MVA	Mega Volt Amper
MWh	MegaWat ora
OD	Operator de distributie
OHSAS	Standard de sanatate si securitate in munca
OMFP	Ordinul Ministerului Finantelor Publice

OPCOM	Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale din România
OUG	Ordonanța de Urgență a Guvernului
OTS	Operator de transport și de sistem
PAM	Piața cu Amanuntul
PCCB (LE/NC)	Piața Centralizată pentru Contracte Bilaterale (Licitație Extinsă/Negociere Continuu)
PCGN - LN	Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale - Licitație și Negociere
PCGN - LP	Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale - Licitație Publică
PCGN - OTC	Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale - OTC
PCB	Bifenili policlorurați
PCSU	Piața Centralizată pentru Serviciul Universal
PIB	Produs intern brut
PI-GN	Piața Intra-zilnică de Gaze Naturale
PPF-TL	Piața Produselor Flexibile pe Termen Mediu și Lung
PPB	Puncte procentuale de bază
PRE	Partea Responsabilă cu Echilibrarea
PZU	Piața pentru Ziua Următoare
PZU-GN	Piața pentru Ziua Următoare de Gaze Naturale
RED	Rețeaua Electrică de Distribuție
RI	Relația cu Investitorii
RON	Unitatea monetară a României
RRR	Rata Reglementată a Rentabilității
SAD	Sistem de Automatizare a Distribuției
SAPE	Societatea de Administrare a Participațiilor în Energie
SCADA	Supervisory Control And Data Acquisition
SDEE	Societatea de Distribuție a Energiei Electrice
SDMN	Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord SA
SDTN	Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord SA
SDTS	Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Sud SA
SED	Servicii Energetice Dobrogea SA
SEE	Spatiul Economic European
SEM	Servicii Energetice Muntenia SA
SEN	Sistemul Energetic Național
SEO	Servicii Energetice Oltenia SA
SMI	Sistemul de Management Integrat
SU	Serviciul Universal
SM	Securitatea și Sănătatea Muncii
SO	Sănătate și securitate ocupatională
SPO	Oferta Publică Secundară („Secondary Public Offering”)
TVA	Taxa pe Valoare Adăugată
TWh	TeraWat ora
UE	Uniunea Europeană
UI	Ultima Instanță
UM	Unitate de măsură
USD	Dolar American

Nota: Cifrele prezentate în acest document sunt rotunjite pe baza metodei de rotunjire la cea mai apropiată valoare; ca rezultat, pot apărea diferențe de rotunjire





Explicatii privind diferentele intre situatiile financiare consolidate OMFP 2844/2016 vs IFRS-EU

Raportul Anual 2022 al Societății Energetica Electrica SA conține Situațiile Financiare Anuale Consolidate ale Electrica la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022, întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificările ulterioare și Situațiile Financiare Anuale Consolidate ale Electrica la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificările ulterioare (IFRS-EU).

Până la 31 decembrie 2021, situațiile financiare consolidate întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 au fost echivalente cu IFRS-UE. Începând cu 31 decembrie 2022, conform Ordinului Ministerului Finanelor Publice (OMFP) nr. 3900/2022, a fost prevăzută o nouă clauză referitoare la conturile de reglementare pentru acoperirea cheltuielilor suplimentare ale rețelei de consum propriu tehnologic ("CPT") pentru costurile efective cu energia față de prețurile ANRE ex-ante recunoscute în tarifele de distribuție, prin constituirea unor **active intangibile** pentru aceste cheltuieli suplimentare. Aceasta amendare a reglementărilor financiare ale OMFP 2900/2022, a fost decisă ca urmare a contextului prețurilor la energie electrică din anul 2022 ceea ce a determinat ca ANRE să emită pentru operatorii de distribuție o nouă metodologie cu privire la costurile suplimentare cu CPT în perioada 1 ianuarie 2022 - 31 august 2023. Calculul sumelor capitalizate se realizează cu respectarea legislației specifice entităților care fac obiectul OUG 119/2022, cu completările și modificările ulterioare. Conform reglementărilor ANRE, costurile capitalizate ale imobilizărilor necorporale se

înregistrează în evidența contabilă și deci în situațiile financiare anuale conform instrucțiunilor elaborate de Ministerul Finanelor. ANRE va determina sumele anuale recunoscute ale costurilor capitalizate pe baza cantităților și prețurilor recunoscute pentru CPT.

Astfel, în cadrul situațiilor financiare anuale consolidate pentru anul 2022, întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificările ulterioare, Grupul a înregistrat active necorporale în suma de **951,6 milioane RON**, în corespondență cu venituri din producția de imobilizări necorporale în suma de **989,3 milioane RON** și amortizare aferentă activelor necorporale constituite până la data de 31.12.2022 în suma de **37,3 milioane RON**. Veniturile din producția de imobilizări necorporale reprezintă consumul propriu tehnologic suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția și costul consumului propriu tehnologic inclus în tariful de reglementare, pentru perioada 01 ianuarie - 31 decembrie 2022.

În setul de situații financiare consolidate conform IFRS-UE, aceste cheltuieli au un alt tratament financiar aplicabil, în baza amendării contractelor de concesiune cu privire la recunoașterea costurilor adiționale (costurile efective vs recunoscute ex-ante în tarife) cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT pentru segmentul de distribuție. La data de 20 ianuarie 2023, Ministerul Energiei, în calitate de concedent, a modificat contractul de concesiune cu Grupul Electrica pentru segmentul de distribuție pentru a reflecta că, în cazul terminării anticipate a contractului de concesiune, din orice motiv, noul concesionar ar rambursa Grupului valoarea actuală a costurilor cu achiziționarea de

energie electrica pentru consum tehnologic propriu comparativ cu costurile incluse in tarifele reglementate. Pe baza modificarilor contractelor de concesiune, costul suplimentar de achizitie a energiei electrice pentru acoperirea consumului tehnologic propriu al operatorilor de distributie este recunoscut ca **activ financiar (activ garantat)** - parte a contractului de concesiune. Aceste sume sunt garantate prin contractul de concesiune, care a fost amendat in baza prevederilor legale. Activele financiare rezultate sunt prezentate in situatiile financiare consolidate la valoarea justa determinata ca valoarea actualizata neta a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica suportate de catre filiala de distributie pentru CPT.

Astfel, in cadrul situatiilor financiare anuale consolidate pentru anul 2022, intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana cu modificarile ulterioare (IFRS-EU), Grupul a inregistrat atat un activ financiar cat si venituri corespondente din recunoasterea initiala a imobilizarilor financiare aferente acordurilor de concesiune in suma de **951,6 milioane RON**, reprezentand valoarea pe care o are de recuperat cu privire la CPT suplimentar calculat ca diferenta dintre costul net cu achizitia CPT si costul CPT inclus in tariful reglementat recunoscut de catre ANRE, pentru perioada 01 ianuarie - 31 decembrie 2022, cum se precizeaza de altfel in actul aditional la contractul de concesiune incheiat intre filiala de distributie a Grupului (Distributie Energie Electrica Romania SA "DEER") cu Ministerul Energiei. Deoarece toate faptele si circumstantele erau disponibile la 31 decembrie 2022, Grupul a contabilizat aceste modificari ca un evenimentul de ajustare ulterior pentru anul incheiat la 31 decembrie 2022 si a recunoscut un activ financiar

pentru valoarea CPT-ului suplimentar de recuperat.

In concluzie, atat pe IFRS-EU cat si pe OMFP 2844/2016 Grupul recunoaste active/venituri aferente ca urmare a diferentei suplimentare de CPT pentru filiala de distributie, impactul net in profitul perioadei fiind acelasi in ambele seturi de situatii financiare anuale consolidate, in timp ce in pozitia financiara a Grupului, pe OMFP 2844/2016 este recunoscut un activ intangibil, iar pe IFRS-EU este recunoscut un activ financiar (impartit pe termen lung/termen scurt conform recuperarii costurilor suplimentare cu CPT in tarife), ambele active avand aceeasi valoare neta reflectata in situatiile financiare anuale consolidate, astfel ca valorile sunt comparabile pe ambele seturi pentru principalii indicatorii financiari ai Grupului Electrica.





Situatii financiare individuale 2022

Situatii financiare individuale 2022

la data de si pentru exercitiul financiar
incheiat la

31 decembrie 2022

intocmite in conformitate cu

**Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglemen-
tarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara**

Cuprins

SITUATIA INDIVIDUALA A POZITIEI FINANCIARE	272
SITUATIA INDIVIDUALA A PROFITULUI SAU PIERDERII.....	274
SITUATIA INDIVIDUALA A REZULTATULUI GLOBAL	275
SITUATIA INDIVIDUALA A MODIFICARILOR	276
SITUATIA INDIVIDUALA A FLUXURILOR DE NUMERAR	278
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE.....	280
Bazele intocmirii.....	280
1 Entitatea care raporteaza si informatii generale	280
2 Bazele contabilitatii.....	283
3 Moneda functionala si moneda de prezentare	283
4 Utilizarea rationamentelor profesionale si a estimarilor	283
Politici contabile.....	284
5 Bazele evaluarii.....	284
6 Politici contabile semnificative.....	284
7 Adoptarea de noi standarde, amendamente la standardele existente si interpretari.....	292
Performanta financiara.....	293
8 Alte venituri si cheltuieli de exploatare.....	293
9 Rezultatul financiar net	294
10 Rezultat pe actiune	294
Beneficiile angajatilor.....	295
11 Beneficii pe termen scurt ale angajatilor	295
12 Beneficii post-angajare si alte beneficii pe termen lung ale angajatilor	295
13 Cheltuieli privind beneficiile angajatilor	297
Imprumuturi bancare pe termen lung	298
14 Imprumuturi bancare si descoperiri de cont	298
Impozit pe profit	298
15 Impozit pe profit.....	298
Active.....	300
16 Creante comerciale.....	300
17 Alte creante	301
18 Numerar si echivalente de numerar	302
19 Imobilizari corporale	302
20 Imobilizari necorporale	304
21 Investitii in filiale	305
22 Investitii in entitati asociate.....	306
23 Imprumuturi acordate filialelor	308
Capitaluri proprii si datorii.....	311
24 Capital si rezerve.....	311
25 Datorii comerciale	312
26 Alte datorii.....	312
27 Provizioane	313
Instrumente financiare.....	313
28 Instrumente financiare - valori juste si managementul riscului.....	313
Alte informatii.....	317
29 Parti afiliate.....	317
30 Conditionalitati	320
31 Angajamente.....	321
32 Evenimente ulterioare.....	322

**SITUATIA INDIVIDUALA A POZITIEI FINANCIARE
LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2022**

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	19	98.939.502	100.057.480
Imobilizari necorporale	20	126.189	53.676
Investitii in filiale	21	2.298.128.361	2.285.224.715
Investitii in entitati asociate	22	18.821.421	25.809.696
Alte investitii	1	7.000.000	-
Imprumuturi acordate entitati afiliate	23	1.276.325.000	1.276.325.000
Active aferente drepturilor de utilizare		248.087	488.370
Total active imobilizate		3.699.588.560	3.687.958.937
Active circulante			
Numerar si echivalente de numerar	18	105.631.939	5.757.972
Creante comerciale	16	795.526	925.873
Alte creante	17	501.493.067	584.765.644
Cheltuieli in avans		1.023.678	765.483
Imprumuturi acordate filialelor - termen scurt	23	45.034.523	30.000.000
Active detinute in vederea vanzarii		279.655	279.655
Total active circulante		654.258.388	622.494.627
Total active		4.353.846.948	4.310.453.564
CAPITALURI PROPRII SI DATORII			
Capitaluri proprii			
Capital social	24	3.464.435.970	3.464.435.970
Prima de emisiune	24	103.049.177	103.049.177
Actiuni proprii	24	(75.372.435)	(75.372.435)
Contributii ale actionarilor in natura	24	7.366	7.366
Rezerva din reevaluare	24	11.806.704	12.397.647
Rezerve legale	24	229.435.101	228.156.226
Alte rezerve	24	224.105.807	71.213.362
Rezultat reportat		38.908.798	319.621.087
Total capitaluri proprii		3.996.376.488	4.123.508.400

(Continuare la pagina urmatoare)

**SITUATIA INDIVIDUALA A POZITIEI FINANCIARE
LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2022***(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)*

	Nota	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Leasing - termen lung		54.049	118.456
Beneficiile angajatilor	12	1.095.651	1.050.299
Imprumuturi bancare pe termen lung	14	100.000.000	-
Total datorii pe termen lung		101.149.700	1.168.755
Datorii curente			
Descoperiri de cont	18	207.830.772	120.541.354
Leasing - termen scurt		215.561	394.818
Datorii comerciale	25	4.744.726	4.034.356
Alte datorii	26	36.474.707	44.022.468
Venituri amanate		173.187	384.578
Beneficiile angajatilor	11,12	5.840.131	12.160.721
Provizioane	27	1.041.676	4.238.114
Total datorii curente		256.320.760	185.776.409
Total datorii		357.470.460	186.945.164
Total capitaluri proprii si datorii		4.353.846.948	4.310.453.564

*Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare individuale.***Director General**

Alexandru-Aurelian Chirita

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

07 martie 2023

**SITUATIA INDIVIDUALA A PROFITULUI SAU PIERDERII
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022**
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	2022	2021
Alte venituri din exploatare	8	5.179.621	808.081
Beneficiile angajatilor	13	(30.156.958)	(39.239.650)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	19,20	(1.586.304)	(2.274.344)
Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	16,17	101.380	70.195
Reluare ajustari pentru deprecierea/ (Ajustari pentru depreciere) imobilizarilor corporale, net	19	4.840	3.804.893
Modificari in provizioane privind dispute legale si clauze de neconcurenta, net	27	3.196.438	1.580.149
Alte cheltuieli de exploatare	8	(18.538.612)	(20.389.544)
(Pierdere)/ Profit inainte de rezultatul financiar		(41.799.595)	(55.640.220)
Venituri financiare	9	78.298.886	377.682.973
Cheltuieli financiare	9	(12.440.801)	(262.543)
Rezultatul financiar net		65.858.085	377.420.430
Cota parte rezultat asociati	22	(13.044)	(3.498)
Profit inainte de impozitare		24.045.446	321.776.712
Beneficiu cu impozitul pe profit	15	259.439	43.172
Profitul exercitiului financiar		24.304.885	321.819.884
Rezultat pe actiune			
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	10	0,07	0,95

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

Director General

Alexandru-Aurelian Chirita

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

07 martie 2023

**SITUATIA INDIVIDUALA A REZULTATULUI GLOBAL
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022**
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	2022	2021
Profitul exercitiului financiar		24.304.885	321.819.884
Alte elemente ale rezultatului global			
<i>Elemente care nu vor fi reclassificate in profit sau pierdere</i>			
Reevaluarea datoriilor privind planurile de beneficii determinate	12	1.621.494	269.825
Impozit amanat aferent reevaluarii datoriilor privind planurile de beneficii determinate	15	(259.439)	(43.172)
Alte elemente ale rezultatului global, dupa impozitare		1.362.055	226.653
Total rezultat global		25.666.940	322.046.537

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

Director General

Alexandru-Aurelian Chirita

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

07 martie 2023

SITUATIA INDIVIDUALA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022
 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

		Capital social subscris si varsat	Prima de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Rezerve legale	Alte rezerve	Rezultat reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2022		3.464.435.970	103.049.177	(75.372.435)	7.366	12.397.647	228.156.226	71.213.362	319.621.087	4.123.508.400
Rezultat global										
Profit net al exercitiului financiar		-	-	-	-	-	-	-	24.304.885	24.304.885
Alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	-	-	1.362.055	1.362.055
Total rezultat global		-	-	-	-	-	-	-	25.666.940	25.666.940
Tranzactii cu actionarii Societatii									-	-
Contributii si distribuirii									-	-
Dividende catre actionarii Societatii	24	-	-	-	-	-	-	-	(152.798.852)	(152.798.852)
Total tranzactii cu actionarii Societatii									(152.798.852)	(152.798.852)
Alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Constituirea rezervelor legale	24	-	-	-	-	-	1.278.875	-	(1.278.875)	-
Transfer la alte rezerve	24	-	-	-	-	-	-	152.892.445	(152.892.445)	-
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale		-	-	-	-	(590.943)	-	-	590.943	-
Sold la 31 decembrie 2022		3.464.435.970	103.049.177	(75.372.435)	7.366	11.806.704	229.435.101	224.105.807	38.908.798	3.996.376.488

Dupa distributia profitului din 2021 la rezerva legala si dividende, portiunea nedistribuita din profitul net este in suma de 152.892.445 RON. Aceasta suma a fost distribuita la "Alte rezerve", astfel incat profitul net sa fie distribuit in intregime.

(Continuare la pagina urmatoare)

**SITUATIA INDIVIDUALA A MODIFICARILOR
CAPITALURILOR PROPRII PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022**
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

		Capital social subscris si varsat	Prima de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Rezerve legale	Alte rezerve	Rezultat reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2021		3.464.435.970	103.049.177	(75.372.435)	7.366	12.605.266	212.027.639	35.644.469	296.938.104	4.049.335.556
Rezultat global										
Profit net al exercitiului financiar		-	-	-	-	-	-	-	321.819.884	321.819.884
Alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	-	-	226.653	226.653
Total rezultat global		-	-	-	-	-	-	-	322.046.537	322.046.537
Tranzactii cu actionarii Societatii										
Contributii si distribuii										
Dividende catre actionarii Societatii	24	-	-	-	-	-	-	-	(247.873.693)	(247.873.693)
Total tranzactii cu actionarii Societatii		-	-	-	-	-	-	-	(247.873.693)	(247.873.693)
Alte modificari ale capitalurilor proprii										
Constituirea rezervelor legale	24	-	-	-	-	-	16.128.587	-	(16.128.587)	-
Transfer la alte rezerve	24	-	-	-	-	-	-	35.568.893	(35.568.893)	-
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale		-	-	-	-	(207.619)	-	-	207.619	-
Sold la 31 decembrie 2021		3.464.435.970	103.049.177	(75.372.435)	7.366	12.397.647	228.156.226	71.213.362	319.621.087	4.123.508.400

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

Director General
Alexandru-Aurelian Chirita

Director Financiar
Stefan Alexandru Frangulea

07 martie 2023

**SITUATIA INDIVIDUALA A FLUXURILOR DE NUMERAR
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022**
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	2022	2021
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare			
Profitul exercitiului financiar		24.304.885	321.819.884
Ajustari pentru:			
Amortizarea imobilizarilor corporale	19	1.006.439	1.114.306
Amortizarea imobilizarilor necorporale	20	579.865	1.160.038
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale, net	19	(4.840)	(3.804.893)
Pierdere din cedarea de imobilizari corporale	19	-	3.104.047
Pierdere din cedarea investitii in filiale	21	-	73
Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	16,17	(101.380)	(70.195)
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii		-	492.336
Rezultat financiar net	9	(65.858.085)	(377.420.430)
Cota parte pierdere asociati	22	13.044	3.498
Modificari in beneficiile angajatilor	12	(4.977.943)	5.054.128
Modificari in provizioane, net	27	(3.196.438)	(1.580.149)
Beneficiu cu impozitul pe profit	15	(259.439)	(43.172)
		(48.493.892)	(50.170.529)
Modificari in:			
Creante comerciale		231.727	(443.724)
Alte creante		(489.743)	2.972.994
Datorii comerciale		428.462	(2.874.463)
Alte datorii		757.931	259.359
Beneficiile angajatilor		64.760	(286.961)
Numerar utilizat in activitatea de exploatare		(47.500.755)	(50.543.324)
Dobanzi platite		(12.238.993)	(179.011)
Numerar net utilizat in activitatea de exploatare		(59.739.748)	(50.722.335)

(Continuare la pagina urmatoare)

**SITUATIA INDIVIDUALA A FLUXURILOR DE NUMERAR
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022**
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	2022	2021
Fluxuri de numerar din activitatea de investitii			
Plati pentru achizitia de imobilizari corporale		(1.875.869)	(4.829.850)
Plati pentru achizitia de imobilizari necorporale		(166.015)	-
Plati pentru achizitia de interese in filiale, net		(4.439.771)	(124.990)
Incasare din vanzare actiuni filiale		-	20
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale		1.179.434	21.001
Incasari aferente imprumuturi acordate filialelor		135.945.985	60.000.000
Plati pentru achizitia de actiuni in entitatile asociate		(13.044)	(25.813.194)
Plari aferente altor investitii pe termen lung		(7.000.000)	-
Imprumuturi acordate filialelor		(150.980.508)	(336.325.000)
Numerar utilizat in facilitatea de cash pooling	23,29	81.289.620	(393.576.820)
Dobanzi incasate		72.086.815	42.172.401
Dividende incasate	9	-	329.543.644
Numerar restrictionat		-	320.000.000
Numerar net (utilizat in)/ din activitatea de investitii		126.026.647	(8.932.788)
Fluxuri de numerar din activitatea de finantare			
Dividende platite	24	(153.150.278)	(247.626.657)
Plati aferente leasing		(552.172)	(986.422)
Trageri din descoperiri de cont		87.289.418	-
Imprumuturi bancare pe termen lung	15	100.000.000	-
Numerar net utilizat in activitatea de finantare		33.587.068	(248.613.079)
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar			
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	18	(114.783.382)	193.484.820
Reclasificare descoperiri de cont prezentate anterior la numerar si echivalente de numerar	18	120.541.354	-
Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie	18	105.631.939	(114.783.382)

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

Director General

Alexandru-Aurelian Chirita

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

07 martie 2023

1 Entitatea care raporteaza si informatii generale

Aceste situatii financiare sunt situatiile financiare individuale ale Societatii Energetice Electrica S.A. („Societatea” sau „Electrica SA”) la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

Electrica SA a fost infiintata initial in anul 1998 ca societate comerciala prin Hotararea de Guvern nr. 365/1998, ca urmare a restructurarii fostei Regii Nationale de Electricitate (RENEL). In data de 1 august 2000, ca urmare a restructurarii fostei Companii Nationale de Electricitate (CONEL) in baza Hotararii de Guvern nr. 627/2000, Societatii i-a fost alocat un numar nou de inregistrare fiscala. Sediul social al Societatii este in Str. Grigore Alexandrescu nr. 9, sector 1, Bucuresti, Romania. Societatea are codul unic de inregistrare 13267221 si numarul de inregistrare la Registrul Comentului J40/7425/2000.

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, actionarul principal al Societatii Energetice Electrica S.A. este Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Energiei care detine o cota de participatie de 48,79% din capitalul social.

Actiunile Societatii sunt cotate la Bursa de Valori Bucuresti, iar certificatele globale de depozit (GDR-uri) sunt cotate la Bursa de Valori de la Londra (LSE). Actiunile care se tranzactioneaza la Bursa de Valori de la Londra sunt certificatele globale de depozit, un certificat global de depozit reprezentand patru actiuni. Bank of New York Mellon este banca depozitara pentru aceste valori mobiliare.

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, Electrica SA are urmatoarele investitii in filiale:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 31 decembrie 2022	% participatie la 31 decembrie 2021
Distributie Energie Electrica Romania S.A. („DEER”)	Distributia energiei electrice in zonele geografice Transilvania Nord, Transilvania Sud si Muntenia Nord	14476722	Cluj-Napoca	99,99999929%	99,99999929%
Electrica Furnizare S.A.	Comercializarea energiei electrice si furnizarea de gaze naturale	28909028	Bucuresti	99,9998444099934%	9999,9998415011992%
Electrica Serv S.A.	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	17329505	Bucuresti	99,99998095%	99,99998095%
Electrica Productie Energie S.A.	Productie energie	44854129	Bucuresti	99,9920%	99,9920%
Sunwind Energy S.R.L.	Productie energie	42910478	Constanta	60%	-
New Trend Energy S.R.L.	Productie energie	42921590	Constanta	60%	-
Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.	Productie energie	29172101	Prahova	75%	-
Servicii Energetice Oltenia S.A. (societate in faliment)	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	29389861	Craiova	100%	100%
Servicii Energetice Moldova S.A. (societate in faliment)	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	29386768	Bacau	100%	100%
Servicii Energetice Banat S.A. (societate in faliment)	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	29388211	Timisoara	100%	100%
Servicii Energetice Dobrogea S.A. (societate in faliment)	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	29388378	Constanta	100%	100%

La data de 31 Decembrie 2022 si 31 Decembrie 2021, entitatile asociate Companiei sunt:

Afiliat	Activitate	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 31 decembrie 2022	% participatie la 31 decembrie 2021
Crucea Power Park S.R.L.	Productie energie	25242042	Constanta	30%	30%
Sunwind Energy S.R.L.	Productie energie	42910478	Constanta	-	30%
New Trend Energy S.R.L.	Productie energie	42921590	Constanta	-	30%
Foton Power Energy S.R.L.	Productie energie	43652555	Constanta	30%	30%

La data de 31 Decembrie 2022, Societatea detine urmatoarea investitie pe termen lung:

Company	Activity	Sole registration code	Head Office	% shareholding as at 31 December 2022	% participatie la 31 decembrie 2021
CCP.RO Bucuresti S.A. (CCP.RO)	Activitati de brokeraj financiar, exclusiv activitati de asigurare si fonduri de pensii (gestionarea riscurilor prin produse derivate pe piata energiei)	17777754	Bucuresti	8.06%	-

Schimbari in structura Societatii in anul 2022

Achizitionarea de actiuni in filiale

La 21 martie 2022, Societatea a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale Sunwind Energy S.R.L.. Prin urmare, participatia Societatii a crescut de la 30% la 60%, detinand astfel controlul asupra Sunwind Energy S.R.L.. (pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 21).

La 27 mai 2022, Societatea a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale New Trend Energy S.R.L.. Prin urmare, participatia Societatii a crescut de la 30% la 60%, detinand astfel controlul asupra New Trend Energy S.R.L. (pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 21).

La data de 6 septembrie 2022, Societatea a preluat 75% parti sociale ale Green Energy Consultancy & Investments S.R.L., detinand astfel controlul asupra entitatii (pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 21).

Intrarea în structura acționariatului CCP.RO

La data de 8 decembrie 2022, subscrierea efectiva a fost facuta in valoare de 7.000.000 RON, echivalentul a 8,06% din capitalul social al societatii CPP.RO Bucuresti S.A. dupa majorarea capitalului social, CCP.RO devenind astfel o investitie financiara detinuta de Electrica pe termen lung. CCP.RO va indeplini rolul de contra-parte centrala pentru tranzactiile incheiate pe pietele deservite, respectiv pe pietele instrumentelor financiare, inclusiv pentru instrumentele financiare derivate, administrate de Bursa de Valori Bucuresti (BVB) si pe pietele organizate pentru tranzactionarea energiei electrice administrate de operatorul pietei de energie electrica si gaze naturale din Romania OPCOM (OPCOM) (actionar semnificativ al CCP.RO - cu 19,06% din actiuni).

Principalele activitati ale Societatii

In prezent, obiectul principal de activitate al Societatii, conform Statutului, il constituie "Activitati de consultanta pentru afaceri si management", Societatea desfasurand de asemenea activitati corporative in relatia cu filialele sale.

Electrica SA este compania-mama pentru o companie de distributie a energiei electrice (formata din fuziunea a trei companii de distributie a energiei electrice), un furnizor de energie electrica si gaze naturale, cinci companii care ofera servicii in sectorul energetic (dintre care patru se afla, in prezent, in faliment) si cinci companii de productie energie electrica din surse regenerabile (dintre care Electrica Energie Verde 1 SRL in care Electrica SA detine o participatie indirecta de 100% aceasta fiind achizitionata de filiala Electrica Productie Energie S.A.), la care se adauga doua companii proiect de productie de energie in care Societatea nu detine controlul (participatia este de 30%).

In perioada 2021-2022, Societatea Energetica Electrica SA a facut urmatoarele modificari in filialele si entitatile asociate:

- **Electrica Productie Energie („EPE”)**, societate infiintata in cursul anului 2021, care se va ocupa de achizitia si dezvoltarea proiectelor de generare a energiei electrice din surse regenerabile, respectiv de operarea capacitatilor de generare de energie, cumulat cu dezvoltarea si operarea solutiilor de stocare independente pe care compania intentioneaza sa le dezvolte in viitor;
- **Electrica Energie Verde 1 SRL („EEV1”)**, o companie de productie a energiei ce detine un parc de panouri fotovoltaice in localitatea Stanesti, judetul Giurgiu, cu o capacitate instalata de 7,5 MW (capacitatea de functionare fiind limitata la 6,8 MW); compania a fost achizitionata in 2020 de filiala Electrica Furnizare S.A., si la care Electrica SA detine o cota indirecta de participatie de 100% din actiuni;
- **Sunwind Energy SRL**, dezvolta proiectul fotovoltaic „Satu Mare 2” cu o capacitate instalata proiectata de 27 MW, situat in vecinatatea orasului Satu Mare, cu un pret total estimat pentru 100% din parti sociale de 1.485.000 EUR si a devenit filiala la data de 21.03.2022 ca urmare a detinerii de care ELSA a 60% din partile sociale;
- **New Trend Energy SRL**, dezvolta proiectul fotovoltaic „Satu Mare 3”, cu o capacitate proiectata de 59 MW, situat in vecinatatea orasului Satu Mare, cu un pret total estimat pentru 100% din parti sociale de 3.245.000 EUR si a devenit filiala la data de 27.05.2022 ca urmare a detinerii de care ELSA a 60% din partile sociale;
- **Green Energy Consultancy & Investments SRL**, dezvolta proiectul fotovoltaic „Vultur” cu o capacitate instalata de 12 MW (putere la nivelul panourilor) si 9,75 MW AC (energie evacuata in retea), situat in zona comunei Vultur, judetul Vrancea;
- **Crucea Power Park SRL**, dezvolta proiectul eolian „Crucea Est”, cu o capacitate instalata proiectata de 121 MW si o capacitate de stocare a energiei electrice proiectata de 60 MWh (15 MW x 4h), situat in extravilanul comunei Crucea, jud. Constanta, cu un pret total estimat pentru 100% din parti sociale de 8.470.000 EUR;
- **Foton Power Energy SRL**, dezvolta proiectul fotovoltaic „Bihor 1” cu o capacitate instalata proiectata de 77,5 MW, situat in vecinatatea municipiului Oradea, cu un pret total estimat pentru 100% din parti sociale de 4.262.500 EUR.

Impactul cresterii pretului energiei

Dupa liberalizarea totala a pietei de energie electrica de la 1 ianuarie 2021 pentru toate tipurile de consumatori, contextul international al pietelor de energie caracterizat printr-un dezechilibru intre cerere si oferta la nivel european, coroborat cu politicile energetice dezvoltate atat la nivelul UE, cat si la nivel national, a condus la o crestere a preturilor energiei electrice. Mai mult, cresterea puterii a preturilor la energie este atat rezultatul unor factori externi, precum cresterea exponentiala a pretului certificatelor de emisie, cat si al unor factori interni, cum ar fi ponderea foarte mare a energiei tranzactionate pe piata zilei urmatoare (PZU). Intregul sector energetic a fost afectat de cresterea pretului la energie electrica.

Conditiiile dificile mentionate mai sus au condus la cresterea cheltuielilor de exploatare, in principal pentru achizitionarea de energie pentru CPT si pentru activitatea de furnizare afectand doua dintre subsidiarele Societatii. Mediul economic instabil a condus la o scadere a performantei financiare pentru anul 2021 pentru cele doua subsidiare, dar pe parcursul anului 2022 performanta financiara s-a imbunatatit semnificativ, datorita masurilor de securitate a achizitiei de energie electrica pentru segmentul de furnizare si pentru segmentul de distributie care beneficiaza de capitalizarea consurilor suplimentare cu consumul propriu tehnologic, dar fara dificultati semnificative de incasare a creantelor si, in consecinta, de achitare a datoriilor.

Din cauza schimbarilor recente de pe piata mondiala a energiei, inclusiv UE, fiecare stat membru al Uniunii Europene trebuie sa isi modifice cadrul legislativ al sectorului energetic pentru a proteja interesele societatii civile, pe de o parte si, pe de alta parte pentru a asigura un echilibru si o functionalitate adecvata pe piata locala de energie prin sprijinirea furnizorilor de energie. Ca urmare, pentru segmentul de distributie, ANRE (<https://www.anre.ro/>) trebuie sa adopte masuri similare prin Ordinul 129/12.10.2022 privind aprobarea Normelor metodologice de recunoastere in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea pierderilor din retea fata de costurile incluse in tarifele reglementate, efectuat in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023.

In anul 2022 efectul preturilor cu amanuntul la energie electrica a fost acoperit prin subventii primite de la autoritatile statului, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor la energia electrica si gaze naturale, ca urmare a adoptarii Ordonantei 118/2021 si 119/2022, pretul energiei electrice pentru anumite categorii de consumatori casnici si industriali fiind plafonat la un anumit nivel. Diferenta dintre nivelul plafonat si preturile medii de achizitie in perioada in care a fost admisa o marja, este recuperata de la autoritatile statului.

Societatea implementeaza in mod activ strategii si masuri pentru a reduce orice risc de lichiditate ce poate aparea an cadrul Grupului printre care: asigurarea de noi descoperiri de cont,

prelungirea termenelor de rambursare a descoperirilor de cont curente, cresterea limitelor pentru descoperirile de cont curente, asigurarea prelungirii facilitatii de cash pooling.

Tensiuni geopolitice

In februarie 2022, tensiunile geopolitice globale au escaladat semnificativ in urma interventiilor militare in Ucraina ale Federatiei Ruse. Ca urmare a acestor escaladari, incertitudinile economice de pe pietele de energie si de capital au crescut, preturile energiei la nivel global fiind de asteptat sa fie foarte volatile in viitorul previzibil. La data prezentelor situatii financiare interimare, conducerea nu poate estima in mod fiabil efectele asupra perspectivelor financiare ale Grupului si nu poate exclude consecintele negative asupra afacerii, operatiunilor si pozitiei financiare. Conducerea considera ca ia toate masurile necesare pentru a asigura sustenabilitatea si cresterea activitatii Grupului in circumstantele actuale si ca rationamentele profesionale din aceste situatii financiare raman adecvate.

2 Bazele contabilitatii

Situatiile financiare individuale au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("OMFP nr. 2844/2016"). In acceptiunea OMFP nr. 2844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara reprezinta standardele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate. Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, asa cum au fost adoptate de UE, vor fi publicate cu cel putin 30 de zile inainte de Adunarea Generala a Actionarilor.

Situatiile financiare individuale au fost autorizate pentru emitere de catre Consiliul de Administratie in data de 7 martie 2023 si vor fi transmise spre aprobare actionarilor, in Adunarea Generala planificata in data de 28 aprilie 2023.

Politicele contabile ale Companiei sunt incluse in Nota 6. Societatea a aplicat consecvent politicile contabile in toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare individuale.

3 Moneda functionala si moneda de prezentare

Aceste situatii financiare individuale sunt prezentate in Lei (RON), aceasta fiind si moneda functionala a Societatii. Toate sumele sunt prezentate in RON, daca nu este indicat altfel.

4 Utilizarea rationamentelor profesionale si a estimarilor

Pentru intocmirea acestor situatii financiare individuale, conducerea a elaborat rationamente profesionale, estimari si ipoteze care afecteaza aplicarea politicilor contabile ale Societatii si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Rezultatele efective pot diferi de aceste estimari. Estimările si ipotezele care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor sunt recunoscute prospectiv.

Rationamente profesionale, ipoteze si incertitudini datorate estimarilor

Informatii cu privire la rationamentele profesionale in aplicarea politicilor contabile si la ipotezele si incertitudinile datorate estimarilor care au cele mai semnificative efecte asupra sumelor recunoscute in situatiile financiare individuale sunt prezentate mai jos:

- Nota 6 h) – estimari cu privire la duratele utile de viata ale imobilizarilor corporale;
- Nota 19 – ipoteze cu privire la valoarea reevaluada a imobilizarilor corporale;
- Nota 21 – ipoteze si estimari cu privire la evaluarea actiunilor detinute in filiale;
- Nota 15 – ipoteze cu privire la recunoasterea creantei privind impozitul amanat;

Determinarea valorilor juste

Anumite politici contabile ale Societatii si cerintele de prezentare a informatiilor necesita determinarea valorii juste atat pentru activele si datoriile financiare, cat si pentru cele nefinanciare.

In determinarea valorii juste a unui activ sau a unei datorii, Societatea foloseste date observabile pe piata, in masura in care este posibil. Valorile juste sunt clasificate in cadrul diferitelor niveluri ale ierarhiei valorilor juste pe baza datelor de intrare folosite in tehnicile de evaluare, dupa cum urmeaza:

- Nivelul 1: preturi cotate (neajustate) pe piata active pentru active sau datorii identice;
- Nivelul 2: date de intrare, altele decat preturile cotate incluse in Nivelul 1, care sunt observabile pentru un activ sau datorie, fie direct (ex. preturi), fie indirect (ex. derivate din preturi);

- Nivelul 3: date de intrare pentru un activ sau datorie care nu au la baza date observabile pe piata (date de intrare neobservabile).

Daca datele de intrare folosite pentru determinarea valorii juste a unui activ sau a unei datorii pot fi clasificate pe diferite niveluri ale ierarhiei valorii juste, atunci determinarea valorii juste este clasificata in intregime in nivelul ierarhiei valorii juste corespunzator nivelului cel mai coborat in care se incadreaza datele de intrare semnificative pentru intreaga evaluare.

Societatea recunoaste transferurile intre nivelurile ierarhiei valorii juste la sfarsitul perioadei de raportare in care a aparut o modificare.

Informatii detaliate despre ipotezele utilizate in determinarea valorilor juste sunt incluse in:

- Nota 19: Imobilizari corporale;
- Nota 28: Instrumente financiare - valori juste si managementul riscului.

5 Bazele evaluarii

Situatiile financiare individuale au fost intocmite pe baza costului istoric, cu exceptia terenurilor si cladirilor, care sunt evaluate pe baza modelului reevaluarii.

6 Politici contabile semnificative

Societatea a aplicat in mod consecvent urmatoarele politici contabile pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare individuale. Noile amendamente la standardele existente intrate in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2022 nu au un efect semnificativ asupra situatiilor financiare individuale ale Societatii.

(a) Continuitatea activitatii

Situatiile financiare individuale au fost intocmite pe baza continuitatii activitatii. In efectuarea acestei judecati, managementul ia in considerare performanta curenta si accesul la resurse financiare. Societatea depinde de performanta curenta si de generarea fluxurilor de numerar a filialelor sale, care au fost incluse in prognoza consolidata a fluxurilor de numerar a Grupului care include urmatoarele ipoteze:

- O continuare a schemei de sprijin pana la 31 martie 2025 conform legislatiei in vigoare, dar cu un flux mai stabil de rambursare a cererilor de rambursare a subventiilor fata de anul trecut, deoarece mecanismul a fost imbunatatit operational;
- Utilizarea facilitatilor de finantare confirmate in limita de 4.948.373 mii RON, incluzand limite de descoperiri de cont in valoare de 2.891.660 mii RON (din care utilizat 2.743.542 mii RON la 31.12.2022) si 2.056.713 mii RON limita imprumuturi pe termen lung (din care utilizat in valoare de 1.284.844 mii RON la 31.12.2022);
- Utilizarea facilitatilor inca neconfirmate in valoare de 283.000 mii RON si limite de factoring fara recurs pentru cererile de rambursare a subventiilor din schema de sprijin in valoare de 350.000 mii RON, care vor fi trase in perioada de prognoza;
- De asemenea, Grupul a obtinut aprobarea GSM pentru a efectua una sau mai multe emisiuni de obligatiuni in limita unui plafon de pana la 900.000 mii RON in perioada 2022-2023, in principal pentru dezvoltarea proiectelor de generare de energie verde. In functie de contextul pietei, se are in vedere o prima emisiune de pana la 650.000 mii RON, in a doua parte a anului 2023, iar pana la utilizarea acesteia in operationalizarea proiectelor de productie a energiei verzi, sumele respective atrase vor putea fi utilizate ca tampon de lichiditate, la nivelul Grupului.

La data publicarii acestor situatii financiare consolidate, pozitia de reglementare poate fi modificata in continuare si pot exista legi suplimentare care ar putea avea un impact negativ asupra fluxurilor de numerar operationale ale Grupului in perioada de prognoza. Avand in vedere incertitudinile actuale ale pietei, Grupul monitorizeaza indeaproape contextul pietei si analizeaza continuu oportunitatile de optimizare a datoriilor si de crestere a descoperirilor de cont bancare si a creditelor pe termen lung. Avand in vedere importanta Grupului atat ca furnizor si distribuitor de energie electrica pentru piata romaneasca avand o cota de piata de 40,7% (conform celui mai recent raport disponibil ANRE 2021 pentru segmentul de distributie) pe distributie de energie electrica si de 17,72% (conform celui mai recent raport ANRE octombrie 2022 pentru segmentul de furnizare) pe piata de furnizare energie electrica si a faptului ca principalul actionar al societatii Electrica SA este Statulul Roman, conducerea considera ca va fi disponibila o finantare suficienta pentru a acoperi orice cerinta de finantare care ar putea rezulta din aceste incertitudini si Grupul isi va putea indeplini obligatiile la scadenta.

Pe baza previziunilor de mai sus si a altor informatii, avand in vedere masurile deja implementate si strategiile de reducere a riscurilor care pot aparea datorita instabilitatii mediului economic, Consiliul de Administratie are, la momentul aprobarii situatiilor financiare consolidate, asteptari

rezonabile ca Grupul dispune de resurse adecvate pentru a-si continua activitatea operationala in viitorul previzibil. Astfel, conducerea continua sa intocmeasca situatiile financiare consolidate pe baza continuitatii activitatii.

(b) Venituri

Societatea recunoaste veniturile din contractele cu clientii in conformitate cu standardul IFRS 15.

Conform acestui standard, venitul este recunoscut atunci cand sau pe masura ce clientul obtine control asupra bunurilor sau serviciilor, la valoarea care reflecta pretul la care Societatea se asteapta sa fie indreptatita sa-l primeasca in schimbul acestor bunuri si servicii. Veniturile sunt recunoscute la valoarea justa a serviciilor prestate sau bunurilor livrate, nete de TVA, accize si alte taxe aferente vanzarii.

(c) Comisioane

Societatea isi evalueaza angajamentele cu clientii pe baza anumitor criterii pentru a determina daca actioneaza in calitate de principal sau de agent. In cazul in care Societatea actioneaza in capacitatea sa de agent si nu de principal intr-o tranzactie, venitul recunoscut este suma neta a comisionului realizat de Societate.

(d) Venituri si cheltuieli financiare

Veniturile si cheltuielile financiare ale Societatii includ:

- venituri din dobanzi;
- cheltuieli cu dobanzile;
- venituri din dividende;
- castiguri sau pierderi din diferente de curs valutar cu privire la activele si datoriile financiare;
- pierderi din depreciere cu privire la activele financiare (altele decat creantele comerciale).

Venitul sau cheltuiala cu dobanzile este recunoscut(a) prin aplicarea metodei dobanzii efective.

(e) Tranzactii in valuta

Tranzactiile in valuta sunt convertite in moneda functionala prin aplicarea cursurilor de schimb de la data tranzactiei.

Activele si datoriile monetare exprimate in valuta sunt convertite in moneda functionala la cursul de schimb de la data de raportare comunicat de Banca Nationala a Romaniei. Activele si datoriile nemonetare evaluate la valoare justa intr-o valuta sunt convertite in moneda functionala la cursul de schimb de la data la care a fost determinata valoarea justa. Diferentele de curs valutar sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii. Elementele nemonetare denumite intr-o valuta si care sunt evaluate la cost istoric nu sunt convertite in moneda functionala.

(f) Beneficiile angajatilor

(i) Beneficii pe termen scurt ale angajatilor

Beneficiile pe termen scurt ale angajatilor sunt evaluate pe o baza neactualizata (la valoarea prezenta) si sunt recunoscute drept cheltuiala pe masura ce serviciile aferente sunt prestate. O datorie este recunoscuta la valoarea care se asteapta sa fie platita daca Societatea are o obligatie prezenta, legala sau implicita, de a plati aceasta suma pentru servicii furnizate anterior de catre angajat, iar obligatia poate fi estimata in mod credibil.

(ii) Planuri de beneficii determinate

Obligatia neta a Societatii cu privire la planurile de beneficii determinate este calculata separat pentru fiecare plan prin estimarea sumei beneficiilor viitoare pe care angajatii le-au castigat in perioada curenta si in perioadele anterioare, prin actualizarea acestei sume la valoarea lor prezenta.

Calculul obligatiilor aferente beneficiilor determinate este efectuat anual de catre un actuar calificat utilizand metoda unitatilor de credit proiectate.

Reevaluarile datoriei nete aferente beneficiilor determinate, care cuprind castiguri sau pierderi actuariale, sunt recunoscute imediat in alte elemente ale rezultatului global. Societatea determina cheltuiala/(venitul) net cu dobanda aferenta datoriei nete privind beneficiul determinat al perioadei, prin aplicarea ratei de actualizare folosite la evaluarea obligatiei privind beneficiile determinate la inceputul perioadei anuale, la valoarea neta a datoriei la acea data, tinand cont de orice modificari ale datoriei nete privind beneficiul determinat in cursul perioadei ca urmare a contributiilor si platilor

de beneficii. Cheltuiala neta cu dobanda si alte cheltuieli aferente planurilor de beneficii determinate sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii.

Atunci cand beneficiile aferente unui plan sunt modificate sau atunci cand un plan este redus, modificarile de beneficii rezultate care se refera la serviciile trecute sau castigul sau pierderea ca urmare a reducerii sunt recunoscute imediat in situatia profitului sau pierderii. Societatea recunoaste castigurile si pierderile din decontarea unui plan de beneficii determinat atunci cand are loc decontarea.

(iii) Alte beneficii pe termen lung ale angajatilor

Obligatia neta a Societatii cu privire la beneficiile pe termen lung ale angajatilor reprezinta valoarea beneficiilor viitoare castigate de angajati in schimbul serviciilor prestate in perioada curenta si in perioadele anterioare. Aceste beneficii sunt actualizate la valoarea prezenta. Reevalorile sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii in perioada in care acestea apar.

(iv) Beneficiile la desfacerea contractului de munca

Beneficiile la desfacerea contractului de munca sunt recunoscute drept cheltuiala la data cea mai apropiata dintre data la care Societatea nu mai are nicio posibilitate reala de renuntare la acele beneficii si data la care Societatea recunoaste costurile de restructurare. Daca nu se asteapta decontarea beneficiilor in mai putin de 12 luni de la data de raportare, acestea sunt actualizate la valoarea lor prezenta.

(g) Impozitul pe profit

Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde impozitul curent si impozitul amanat. Cheltuiala cu impozitul pe profit este recunoscuta in situatia profitului sau pierderii, cu exceptia cazului in care se refera la elemente recunoscute direct in capitaluri proprii sau in alte elemente ale rezultatului global, situatie in care impozitul este recunoscut direct in capitalurile proprii sau in alte elemente ale rezultatului global.

(i) Impozit curent

Impozitul curent cuprinde impozitul care se asteapta sa fie platit sau primit pentru profitul impozabil sau pierderea fiscala realizata in anul curent, precum si orice ajustare privind impozitul de platit sau de recuperat aferente anilor precedenti. Acesta este determinat utilizand rate de impozitare adoptate sau in mare masura adoptate la data de raportare. Impozitul curent include de asemenea orice impozite in legatura cu dividendele.

(ii) Impozit amanat

Impozitul amanat este recunoscut pentru diferentele temporare dintre valoarea contabila a activelor si datoriilor utilizata in scopul raportarilor financiare si baza fiscala utilizata pentru calculul impozitului pe profit. Impozitul amanat nu se recunoaste pentru:

- diferente temporare care apar la recunoasterea initiala a activelor si datoriilor provenite din tranzactii care nu sunt combinari de intreprinderi si care nu afecteaza profitul sau pierderea contabila sau fiscala;
- diferente temporare provenind din investitii in filiale, entitati asociate sau entitati controlate in comun, in masura in care Societatea poate exercita controlul asupra perioadei de reversare a diferentelor temporare si este probabil ca acestea sa nu fie reversate in viitorul previzibil.

Creantele privind impozitul amanat sunt recunoscute pentru pierderi fiscale neutilizate, credite fiscale neutilizate si diferente temporare deductibile, numai in masura in care este probabila realizarea de profituri fiscale viitoare care sa poata fi utilizate pentru acoperirea acestora. Creantele privind impozitul amanat sunt revizuite la fiecare data de raportare si sunt diminuate in masura in care nu mai este probabila realizarea beneficiului fiscal aferent.

Impozitul amanat este calculat pe baza cotelor de impozitare care se preconizeaza ca vor fi aplicabile diferentelor temporare la reversarea acestora, utilizand rate de impozitare adoptate sau in mare masura adoptate la data de raportare.

Evaluarea impozitului amanat reflecta consecintele fiscale care ar decurge din modul in care Societatea se asteapta, la data de raportare, sa recupereze sau sa deconteze valoarea contabila a activelor si datoriilor sale.

Creantele si datoriile privind impozitul amanat sunt compensate numai daca sunt indeplinite anumite criterii.

Creantele privind impozitul amanat nerecunoscute sunt evaluate la fiecare perioada de raportare si recunoscute in masura in care este probabil sa fie disponibil un profit impozabil viitor fata de care sa poata fi utilizate.

(h) Imobilizari corporale

(i) Recunoastere si evaluare

Imobilizarile corporale sunt recunoscute initial la cost, care cuprinde pretul de achizitie si alte costuri direct atribuibile achizitiei si aducerii activului in locatia si starea necesare utilizarii sale. Ulterior recunoasterii initiale, cladirile si terenurile sunt evaluate la valori reevaluate, mai putin amortizarea cumulata si orice pierderi din depreciere de la cea mai recenta reevaluare.

Societatea a utilizat valoarea justa drept cost presupus pentru imobilizarile corporale in situatia de deschidere a pozitiei financiare.

Reevaluarile sunt efectuate cu suficienta regularitate, astfel incat valoarea contabila sa nu difere substantial de cea care ar fi determinata folosind valoarea justa la sfarsitul perioadei de raportare.

La reevaluarea unei cladiri, amortizarea cumulata este eliminata din valoarea contabila bruta a activului, iar valoarea neta este ajustata la valoarea reevaluată a activului.

Atunci cand parti semnificative ale unei imobilizari corporale au durate utile de viata diferite, acestea sunt contabilizate ca elemente separate (componente majore) de imobilizari corporale.

Piese de schimb, echipamentele de rezerva si echipamentele de service sunt clasificate in imobilizari corporale daca se asteapta ca vor fi utilizate pe mai mult de o perioada sau pot fi utilizate numai in legatura cu un element de imobilizari corporale.

Orice castig sau pierdere la cedarea unei imobilizari corporale este recunoscut in situatia profitului sau pierderii.

(ii) Cheltuieli ulterioare

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai daca este probabil ca beneficiile economice viitoare asociate cheltuielilor vor intra in cadrul Societatii.

(iii) Amortizare

Amortizarea este calculata pentru a diminua costul elementelor de imobilizari corporale, mai putin valoarea reziduala estimata, utilizand metoda liniara de amortizare pe durata lor utila de viata estimata, si este recunoscuta in situatia profitului sau pierderii. Activele achizitionate in leasing financiar sunt amortizate pe durata minima dintre termenul contractului de leasing si durata lor utila de viata, cu exceptia cazului in care exista o certitudine rezonabila ca Societatea va obtine dreptul de proprietate inainte de finalizarea termenului contractului de leasing. Terenurile si imobilizarile in curs nu se amortizeaza.

Duratele utile de viata estimate pentru imobilizarile corporale sunt dupa cum urmeaza:

Categorie	Durate utile de viata (ani)
Cladiri	40-60
Echipamente	4-12
Vehicule, mobilier si birotica	3-10

Metodele de amortizare, duratele utile de viata si valorile reziduale sunt revizuite la fiecare data de raportare si ajustate corespunzator daca este cazul.

(i) Imobilizari necorporale

(i) Recunoastere si evaluare

Imobilizarile necorporale achizitionate de Societate si care au durate utile de viata determinate sunt evaluate la cost, mai putin amortizarea cumulata si pierderile de valoare.

(ii) Cheltuieli ulterioare

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai atunci cand acestea cresc beneficiile economice viitoare incorporate in activul la care se refera. Toate celelalte cheltuieli, inclusiv cheltuieli cu fondul comercial generat intern si marci, sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii atunci cand sunt efectuate.

(iii) Amortizare

Amortizarea este calculata pentru a diminua costul imobilizarilor necorporale, mai putin valoarea reziduala estimata, utilizand metoda liniara de amortizare pe durata lor utila de viata estimata, si este recunoscuta in situatia profitului sau pierderii.

Duratele utile de viata estimate pentru programe informatice si licente sunt de 3-5 ani.

Metoda amortizarii, duratele utile de viata si valorile reziduale sunt revizuite la fiecare data de raportare si ajustate corespunzator daca este cazul.

(j) Instrumente financiare

Activele si datoriile financiare sunt recunoscute in situatia pozitiei financiare a Societatii atunci cand Societatea devine parte a dispozitiilor contractuale ale instrumentului.

Activele si datoriile financiare sunt evaluate initial la valoarea justa. Costurile de tranzactionare care pot fi atribuite direct achizitiei sau emiterii de active si datorii financiare (altele decat activele si datoriile financiare recunoscute la valoarea justa prin situatia profitului sau pierderii) sunt adaugate sau deduse din valoarea justa a activelor sau datoriilor financiare, dupa caz, la recunoasterea initiala. Costurile de tranzactionare atribuite direct achizitiei de active sau datorii financiare evaluate la valoarea justa prin situatia profitului sau pierderii sunt recunoscute imediat in situatia profitului sau pierderii.

(i) Active financiare

Toate achizitiile sau vanzarile uzuale de active financiare sunt recunoscute si derecunoscute la data tranzactiei. Achizitiile sau vanzarile uzuale sunt achizitiile sau vanzarile de active financiare care necesita ca livrarea de active sa se faca in intervalul stabilit de clauzele sau conventiile din piata. Toate activele financiare recunoscute sunt evaluate ulterior in intregime fie la cost amortizat, fie la valoarea justa, in functie de clasificarea activelor financiare.

Activele financiare sunt evaluate initial la valoarea justa si ulterior la costul amortizat in conformitate cu IFRS 9, deoarece acestea sunt detinute in cadrul unui model de afaceri pentru a colecta fluxurile de trezorerie contractuale si aceste fluxuri de trezorerie constau exclusiv in plati de principal si dobanzi aferente principalului restant.

Costul amortizat al unui activ financiar este suma la care activul financiar este evaluat la recunoasterea initiala mai putin rambursarile de principal, plus amortizarea cumulata utilizand metoda dobanzii efective, minus ajustarile pentru depreciere. Valoarea contabila bruta a unui activ financiar este costul amortizat al unui activ financiar inainte de ajustarea pentru depreciere.

Castiguri sau pierderi din diferente de curs valutar

Valoarea contabila a activelor financiare denominate intr-o moneda straina este determinata in acea moneda straina si convertita la cursul spot la sfarsitul fiecarei perioade de raportare.

Credite si creante

Aceste active sunt recunoscute initial la valoarea justa plus orice costuri de tranzactionare direct atribuibile. Ulterior recunoasterii initiale, acestea sunt evaluate la cost amortizat utilizand metoda dobanzii efective. Costul amortizat este redus cu ajustarile de depreciere.

Creditele si creantele cuprind creante comerciale, numerar si echivalente de numerar si depozite bancare.

Creante comerciale

Creantele comerciale includ in principal facturi emise sau de emis catre filiale pentru serviciile prestate catre acestea.

Numerar si echivalente de numerar

Numerarul si echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitelor la vedere si a depozitelor cu maturitate de pana la trei luni de la data constituirii care au o expunere nesemnificativa la riscul de modificare a valorii juste, fiind utilizate de Societate pentru managementul angajamentelor pe termen scurt.

(ii) Datorii financiare

Toate datoriile financiare sunt evaluate ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective sau la valoare justa prin situatia profitului sau pierderii.

Datoriile financiare care nu sunt (i) consideratia contingenta intr-o combinatie de intreprinderi, (ii) detinute pentru tranzactionare sau (iii) evaluate la valoare justa, sunt evaluate ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective. Metoda dobanzii efective este o metoda de calculare a costului amortizat al unei datorii financiare si de alocare a cheltuielilor cu dobanzile pe perioada respectiva. Rata efectiva a dobanzii este rata care actualizeaza cu exactitate platile viitoare estimate de numerar (inclusiv toate comisioanele si punctele platite sau primite care fac parte integranta din rata efectiva a dobanzii, costurile de tranzactionare si alte prime sau reduceri) pe durata de viata estimata a datoriei financiare, sau (daca este cazul) pe o perioada mai scurta, la costul amortizat al unei datorii financiare.

Alte datorii financiare includ datorii comerciale.

(iii) Capital social

Actiuni ordinare

Actiunile ordinare sunt clasificate in capitalurile proprii. Costurile incrementale direct atribuibile emisiunii de actiuni ordinare, nete de orice efecte fiscale, sunt recunoscute ca o diminuare a capitalurilor proprii.

Rascumpararea si reemiterea capitalului social (actiuni proprii)

Atunci cand capitalul social recunoscut ca parte a capitalurilor proprii este rascumparat, valoarea contraprestatiei platite, care include si alte costuri direct atribuibile, neta de efectele fiscale, este recunoscuta ca o reducere a capitalurilor proprii. Actiunile rascumparate sunt clasificate si prezentate ca o rezerva privind actiunile proprii. Atunci cand actiunile proprii sunt vandute sau reemise ulterior, suma incasata este recunoscuta ca o crestere a capitalurilor proprii, iar surplusul sau deficitul inregistrat in urma tranzactiei este prezentat ca prima de emisiune.

(k) Depreciere

Deprecierea activelor financiare

Societatea recunoaste o ajustare pentru pierderile de credit preconizate pentru investitiile in instrumentele de datorie care sunt evaluate la costul amortizat sau la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global. Valoarea pierderilor de credit preconizate este actualizata la fiecare data de raportare pentru a reflecta modificarile asupra riscului de credit de la recunoasterea initiala a instrumentului financiar respectiv.

Societatea recunoaste intotdeauna pierderile de credit preconizate pe durata de viata pentru creante comerciale. Pierderile de credit preconizate pentru aceste active financiare sunt estimate folosind o matrice de provizioane bazata pe experienta istorica a pierderilor de credit a Societatii, ajustata pentru factorii specifici debitorilor, conditiile economice generale si o evaluare atat a conditiilor curente cat si celor prognozate la data raportarii, inclusiv valoarea in timp a banilor, dupa caz.

i) Crestere semnificativa a riscului de credit

In evaluarea daca riscul de credit al unui instrument financiar a crescut semnificativ de la recunoasterea initiala, Societatea compara riscul de neplata la data de raportare cu riscul de neplata la data initiala de recunoastere.

Independent de analiza de mai sus, Societatea considera ca incapacitatea de plata a survenit atunci cand un activ financiar este restant de mai mult de 90 de zile, cu exceptia cazului in care Societatea dispune de informatii rezonabile si justificabile pentru a demonstra ca este mai adecvat un criteriu de incapacitate de plata mai mare.

(ii) Politica de trecere pe pierdere a creantelor

Societatea trece pe pierdere un activ financiar dupa finalizarea procedurii de faliment. Activele financiare trecute pe pierdere pot fi supuse in continuare procedurilor de recuperare ale Societatii, tinand seama, daca este cazul, de avizul juridic. Orice recuperari efectuate sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii.

(iii) Evaluarea si recunoasterea pierderilor de credit preconizate

Evaluarea pierderilor de credit preconizate este o functie a probabilitatii de neplata, a pierderii in caz de neindeplinire a obligatiilor (de exemplu, a amplitudinii pierderii daca exista un risc de neplata) si a expunerii la riscul de neplata. Evaluarea probabilitatii de nerambursare si a pierderii in caz de nerambursare se bazeaza pe date istorice ajustate prin informatiile prospective descrise mai sus. In ceea ce priveste expunerea la riscul de neplata, pentru activele financiare, aceasta este reprezentata de valoarea contabila bruta a activului la data raportarii.

Pentru activele financiare, pierderea creditului preconizata este estimata ca diferenta dintre toate fluxurile de trezorerie contractuale datorate Societatii in conformitate cu contractul si toate fluxurile de numerar pe care Societatea se asteapta sa le primeasca, actualizate cu rata initiala a dobanzii efective.

Derecunoasterea activelor financiare

Societatea derecunoaste un activ financiar numai in momentul expirarii drepturilor contractuale la fluxurile de trezorerie din activ sau atunci cand transfera activul financiar si in mod semnificativ, toate riscurile si avantajele proprietatii asupra activului catre o alta entitate. In cazul in care Societatea nu transfera si nu pastreaza in mod substantial toate riscurile si avantajele proprietatii si continua sa controleze activul transferat, Societatea isi recunoaste participatia pastrata asupra

activului si o datorie asociata pentru sumele pe care ar putea sa le plateasca. In cazul in care Societatea isi pastreaza in mod substantial toate riscurile si avantajele proprietatii asupra unui activ financiar transferat, Societatea continua sa recunoasca activele financiare si recunoaste, de asemenea, un imprumut garantat pentru sumele incasate.

(l) Rezerva din reevaluare

Diferenta dintre valoarea reevaluada si valoarea contabila neta a imobilizarilor corporale este recunoscuta ca rezerva din reevaluare in capitalurile proprii.

Daca valoarea contabila a unui activ este majorata ca urmare a unei reevaluari, aceasta majorare este inregistrata si cumulata in capitalurile proprii la rezerve din reevaluare. Cu toate acestea, majorarea este recunoscuta in situatia profitului sau pierderii in masura in care aceasta compenseaza o descrestere cu aceeasi suma a activului, recunoscuta anterior in situatia profitului sau pierderii.

Daca valoarea contabila a unui activ este diminuată ca urmare a unei reevaluari, aceasta diminuare este recunoscuta in situatia profitului sau pierderii. Cu toate acestea, diminuarea este recunoscuta in capitalurile proprii la rezerve din reevaluare, daca exista un sold creditor in rezerva din reevaluare pentru acel activ.

Rezerva din reevaluare este transferata la rezultatul reportat intr-o suma corespunzatoare utilizarii activului (pe masura amortizarii) si la cedarea activului.

(m) Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca o reducere a capitalurilor proprii in perioada in care este aprobata repartizarea lor si sunt recunoscute ca datorie in masura in care sunt neplatite la data de raportare. Dividendele sunt prezentate in note la situatiile financiare atunci cand repartizarea lor este propusa dupa data de raportare si inaintea datei de emitere a situatiilor financiare.

(n) Contributii ale actionarilor in natura

Aceste contributii de la un actionar reprezinta contributii platite in avans constituind terenuri pentru care Societatea a obtinut titluri de proprietate si care conduc la o emisiune viitoare de actiuni. Sumele inregistrate au la baza valoarea justa a terenurilor.

(o) Provizioane

Un provizion este recunoscut in cazul in care, ca urmare a unui eveniment anterior, Societatea are o obligatie curenta, legala sau implicita, care poate fi estimata in mod credibil si este probabil ca pentru decontarea obligatiei sa fie necesara o iesire de resurse incorporand beneficii economice. Provizioanele sunt determinate prin actualizarea fluxurilor de numerar viitoare preconizate utilizand o rata inainte de impozitare care sa reflecte evaluarile curente ale pietei cu privire la valoarea in timp a banilor si riscurile specifice datoriei. Amortizarea actualizarii este recunoscuta ca o cheltuiala financiara.

Societatea constituie provizioane pentru restructurare atunci cand a aprobat un plan oficial detaliat pentru restructurare, iar restructurarea fie a inceput, fie a fost anuntata public. Nu se constituie provizioane pentru pierderile operationale viitoare.

(p) Active si datorii contingente

O datorie contingenta este:

(a) o obligatie potentiala, aparuta ca urmare a unor evenimente trecute si a carei existenta va fi confirmata numai de aparitia sau neaparitia unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu pot fi in totalitate sub controlul Societatii; sau

(b) o obligatie curenta aparuta ca urmare a unor evenimente trecute, care nu este recunoscuta deoarece:

i. nu este probabil ca o iesire de resurse care sa cuprinda beneficii economice sa fie necesara pentru decontarea obligatiei; sau

ii. valoarea datoriei nu poate fi evaluata suficient de credibil.

Datoriile contingente nu sunt recunoscute in situatiile financiare, ci sunt prezentate in note, cu exceptia cazului in care posibilitatea unor iesiri de resurse incorporand beneficii economice nu este probabila.

Un activ contingent este un activ potential care apare ca urmare a unor evenimente anterioare si a carei existenta va fi confirmata doar de aparitia sau neaparitia unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu sunt in totalitate controlate de Societate.

Un activ contingent nu este recunoscut in situatiile financiare, ci este prezentat atunci cand o intrare de beneficii economice este probabila.

(q) Leasing

(i) Societatea in calitate de locatar

La initierea unui angajament, Societatea determina daca angajamentul este sau contine o operatiune de leasing. Societatea recunoaste un activ aferent dreptului de utilizare corespondent cu o datorie din leasing pentru toate angajamentele de leasing in care Societatea este locatar, cu exceptia contractelor de leasing pe termen scurt (cu o durata de cel mult 12 luni) si pentru contractele de leasing care au valoare mica (sub 5.000 USD). Pentru aceste contracte de leasing, Societatea recunoaste platile de leasing ca pe o cheltuiala operationala, utilizand fie o baza liniara pe toata durata contractului de leasing, fie o alta baza sistematica daca acea baza este mai reprezentativa.

Datoria ce decurge din contractul de leasing este evaluata initial la valoarea actualizata a platilor de leasing care nu sunt achitate la acea data, utilizand rata de dobanda implicita a leasingului. Daca aceasta rata nu poate fi determinata imediat, Societatea trebuie sa utilizeze rata de dobanda marginala.

Datoriile care decurg din contractele de leasing sunt prezentate separat in situatia pozitiei financiare. Datoria care decurge din contractul de leasing este evaluata ulterior prin cresterea valorii contabile pentru a reflecta dobanda aferenta datoriei care decurge din contractul de leasing (folosind rata dobanzii efective) si prin scaderea valorii contabile pentru a reflecta platile de leasing efectuate.

Societatea reevalueaza datoria care decurge din contractul de leasing (facand o ajustare corespondenta a activului aferent dreptului de utilizare) atunci cand:

- durata contractului de leasing s-a modificat sau exista un eveniment semnificativ sau o modificare a circumstantelor rezultand in modificarea evaluarii exercitarii unei optiuni de cumparare a activului-suport, in acest caz datoria care decurge din contractul de leasing este evaluata prin actualizarea platilor de leasing revizuite utilizand o rata de actualizare revizuita;
- are loc o modificare a platilor de leasing viitoare care rezulta dintr-o schimbare a unui indice sau a unei rate utilizat(e) sau are loc o modificare a sumelor preconizate ca vor fi datorate in functie de valoarea reziduala garantata, in acest caz datoria care decurge din contractul de leasing este evaluata prin actualizarea platilor de leasing revizuite folosind o rata de actualizare nemodificata (cu exceptia cazului in care modificarea platilor de leasing este rezultatul unei modificari a ratelor fluctuante ale dobanzii, caz in care se utilizeaza o rata de actualizare revizuita);
- are loc o modificare a contractului de leasing si modificarea nu este contabilizata ca un leasing separat, caz in care datoria care decurge din contractul de leasing este evaluata pe baza duratei contractului de leasing modificat prin actualizarea platilor de leasing revizuite, utilizand o rata de actualizare revizuita la data efectiva a modificarii.

Activele aferente dreptului de utilizare sunt amortizate pe perioada cea mai scurta dintre perioada de leasing si durata de viata utila a activului-suport. In cazul in care leasingul transfera dreptul de proprietate asupra activului-suport sau costul activului aferent dreptului de utilizare reflecta faptul ca Societatea va exercita o optiune de cumparare, activul aferent dreptului de utilizare este amortizat pe durata de viata utila a activului-suport. Amortizarea incepe la data inceperii leasingului.

Activele aferente dreptului de utilizare sunt prezentate pe o linie separata in situatia pozitiei financiare.

(ii) Venituri din chirii

Veniturile din chirii aferente imobilizarilor corporale, altele decat investitii imobiliare, sunt recunoscute in *Alte venituri din exploatare*. Veniturile din chirii sunt recunoscute linear pe perioada contractului de chirie.

(r) Investitii in entitati asociate

O entitate asociata este o entitate asupra careia Societate are o influenta semnificativa si care nu este nici filiala, nici interes intr-o asociere in participatie. Influenta semnificativa este puterea de a participa la deciziile de politica financiara si operationala ale entitatii in care s-a investit, dar nu reprezinta controlul sau controlul comun asupra acelor politici.

Profitul sau pierderea, activele si datoriile entitatilor asociate sunt incorporate in aceste situatii financiare folosind metoda punerii in echivalenta, cu exceptia cazului in care investitia este clasificata ca detinuta pentru vanzare, caz in care este contabilizata in conformitate cu IFRS 5.

Conform metodei punerii in echivalenta, o investitie intr-o entitate asociata este recunoscuta initial in situatia pozitiei financiare la cost si ajustata ulterior pentru a recunoaste cota-parte a Societatii din profit sau pierdere si din alt rezultat globale al entitatii asociate.

Atunci cand ponderea Societatii din pierderile unei entitati asociate depaseste interesul Societatii in acea entitate asociata (care include orice interese pe termen lung care, in esenta, fac parte din investitia neta a Societatii in entitatea asociata), Societatea inceteaza sa-si recunoasca cota sa din pierderile ulterioare. Pierderile suplimentare sunt recunoscute numai in masura in care Societatea a suportat obligatii legale sau implicite sau a efectuat plati in numele entitatii asociate.

O investitie intr-o entitate asociata este contabilizata folosind metoda punerii in echivalenta de la data la care entitatea in care s-a investit devine o entitate asociata. La achizitionarea investitiei intr-o entitate asociata, orice exces al costului investitiei fata de cota Societatii din valoarea justa neta a activelor si pasivelor identificabile ale entitatii in care s-a investit este recunoscut ca fond comercial, care este inclus in valoarea contabila a investitiei.

Orice exces al cotei Societatii din valoarea justa neta a activelor si pasivelor identificabile fata de costul investitiei, dupa reevaluare, este recunoscut imediat in profit sau pierdere in perioada in care investitia este achizitionata.

Cerintele IAS 36 sunt aplicate pentru a determina daca este necesar sa se recunoasca orice pierdere din depreciere cu privire la investitia Societatii intr-o entitate asociata. Atunci cand este necesar, intreaga valoare contabila a investitiei (inclusiv fondul comercial) este testata pentru depreciere in conformitate cu IAS 36 ca un singur activ prin compararea valorii sale recuperabile (cea mai mare dintre valoarea de utilizare si valoarea justa minus costurile de cedare) cu valoarea sa contabila. Orice pierdere din depreciere recunoscuta nu este alocata niciunui activ, inclusiv fondului comercial care face parte din valoarea contabila a investitiei. Orice reluare a acelei pierderi din depreciere este recunoscuta in conformitate cu IAS 36 in masura in care valoarea recuperabila a investitiei creste ulterior.

Societatea intrerupe utilizarea metodei punerii in echivalenta de la data la care investitia inceteaza sa mai fie o societate asociata.

(s) Evenimente ulterioare

Evenimentele care au avut loc dupa data de raportare 31 Decembrie 2022 si care furnizeaza informatii suplimentare despre conditiile care existau la aceasta data de raportare (evenimente care determina ajustari ale situatiilor financiare) sunt reflectate in situatiile financiare individuale. Evenimentele care au avut loc dupa data de raportare si care ofera informatii despre conditiile aparute ulterior datei de raportare (evenimente care nu determina ajustari ale situatiilor financiare) sunt prezentate in notele la situatiile financiare atunci cand sunt semnificative. Atunci cand ipoteza continuitatii activitatii nu mai este adecvata in timpul sau dupa perioada de raportare, situatiile financiare nu sunt intocmite pe baza principiului continuitatii activitatii.

7 Adoptarea de noi standarde, amendamente la standardele existente si interpretari

Aplicarea initiala a noilor amendamente la standardele existente in vigoare pentru perioada de raportare curenta

Urmatoarele amendamente la standardele existente emise de Consiliul pentru Standardele Internationale de Contabilitate (IASB) si adoptate de UE sunt in vigoare pentru perioada de raportare curenta:

- Amendamente la IAS 16 „Imobilizari corporale” - Incasari inainte de utilizarea prevazuta, adoptate de UE la 28 iunie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale care incep cu sau dupa 1 ianuarie 2022),
- Amendamente la IAS 37 „Provizioane, datorii contingente si active contingente” - Contracte oneroase - Costul indeplinirii unui contract adoptat de UE la 28 iunie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale care incep cu sau dupa 1 ianuarie 2022),
- Amendamente la diverse standarde datorita „Imbunatatirilor IFRS (ciclul 2018 -2020)” care rezulta din proiectul anual de imbunatatire a IFRS (IFRS 1, IFRS 9, IFRS 16 si IAS 41) cu scopul principal de a inlatura inconsecventele si de a clarifica anumite formulari - adoptat de UE la 28 iunie 2021 (Amendamentele la IFRS 1, IFRS 9 si IAS 41 sunt aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2022. Amendamentul la IFRS 16 se refera numai la un exemplu ilustrativ, astfel incat nu este mentionata o data de intrare in vigoare).

Adoptarea noilor amendamente la standardele existente nu a avut niciun impact semnificativ in situatiile financiare individuale ale Societatii.

Standarde si amendamente la standardele existente emise de IASB si adoptate de UE, dar care nu au intrat inca in vigoare

La data aprobarii acestor situatii financiare consolidate, urmatoarele amendamente la standardele existente au fost emise de IASB si adoptate de UE nu sunt inca in vigoare:

- IFRS 17 „Contracte de asigurare”, inclusiv modificari la IFRS 17 emis de IASB la 25 iunie 2020 - adoptat de UE la 19 noiembrie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale care incep cu sau dupa 1 ianuarie 2023),
- Amendamente la IFRS 17 „Contracte de asigurare” - Aplicarea initiala a IFRS 17 si IFRS 9 - Informatii comparative adoptate de UE la 9 septembrie 2022 (aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2023).
- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare” - Prezentarea politicilor contabile (aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IAS 8 „Politici contabile, modificari ale estimarilor contabile si erori” - Definitia estimarilor contabile (aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IAS 12 „Impozite pe venit” - Impozit amanat aferent activelor si pasivelor care decurg dintr-o singura tranzactie (aplicabile pentru perioadele anuale care incep cu sau dupa 1 ianuarie 2023);

Societatea a ales sa nu adopte aceste amendamente la standardele existente inaintea datelor efective de intrare in vigoare. Societatea anticipeaza ca adoptarea acestor standarde si amendamente la standardele existente nu vor avea un impact semnificativ asupra situatiilor financiare individuale ale Societatii in perioada de aplicare initiala.

Standarde noi si amendamente la standardele existente emise de IASB, dar care nu au fost inca adoptate de UE

In prezent, IFRS asa cum au fost adoptate de UE nu difera semnificativ de reglementarile adoptate de Consiliul pentru Standarde Internationale de Contabilitate (IASB), cu exceptia urmatoarelor standarde noi si amendamente la standardele existente, care nu au fost aprobate pentru utilizare in UE la data publicarii situatiilor financiare consolidate (datele de intrare in vigoare mentionate mai jos sunt pentru standardele IFRS emise de IASB):

- IFRS 14 „Conturi de amanare aferente activitatilor reglementate” (aplicabil pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2016) - Comisia Europeana a decis sa nu emita procesul de aprobare a acestui standard interimar si sa astepte standardul final;
- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare” - Clasificarea datoriilor in datorii pe termen scurt si datorii pe termen lung (aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare” - Datorii imobilizate cu acorduri (aplicabile pentru perioadele anuale cu sau dupa 1 ianuarie 2024);
- Amendamente la IFRS 16 „Contracte de leasing” - Datorii de leasing in cazul vanzarii si leaseback (aplicabile pentru perioadele anuale cu sau dupa 1 ianuarie 2024);

Societatea anticipeaza ca adoptarea acestor standarde noi si amendamente la standardele existente nu vor avea un impact semnificativ asupra situatiilor financiare individuale ale Societatii in perioada de aplicare initiala.

8 Alte venituri si cheltuieli de exploatare

(a) Alte venituri din exploatare

	2022	2021
Venituri din despagubiri	370.774	-
Venituri din chirii	626.807	282.214
Venituri din penalitati	2.183.897	-
Altele	1.998.143	525.867
Total	5.179.621	808.081

(b) Alte cheltuieli de exploatare

	2022	2021
Cheltuieli cu reparatii si intretinere	1.363.711	487.714
Cheltuieli privind asistenta juridica si consultanta	1.279.169	1.867.407

**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022**
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

	2022	2021
Prime de asigurare	713.938	574.058
Taxe si impozite	707.159	478.089
Materiale consumabile	449.849	399.128
Cheltuieli cu deplasările si transportul	155.015	111.330
Cheltuieli postale si de telecomunicatii	61.355	95.976
Donatii si sponsorizari	12.357	50.000
Pierderi din cedarea activelor	-	3.104.047
Alte servicii executate de terti	12.967.398	11.972.370
Altele	828.661	1.249.425
Total	18.538.612	20.389.544

9 Rezultatul financiar net

	2022	2021
Venituri din dividende	-	329.543.644
Venituri din dobanzi	78.074.759	47.504.909
Alte venituri financiare	224.127	634.420
Total venituri financiare	78.298.886	377.682.973
Cheltuieli cu dobanzile	(12.238.993)	(179.011)
Costul dobanzii pentru beneficiile angajatilor (Nota 12)	(181.714)	(48.814)
Pierderi nete din diferente de curs valutar	(20.094)	(34.718)
Total cheltuieli financiare	(12.440.801)	(262.543)
Rezultat financiar net	65.858.085	377.420.430

Societatea a incasat in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2021 intreaga suma de 329.543.644 RON reprezentand venituri din dividende obtinute de la filialele sale.

10 Rezultat pe actiune

Calculul rezultatului pe actiune - de baza si diluat - are la baza urmatoarele valori ale profitului atribuibil actionarilor Societatii si numarul mediu ponderat de actiuni ordinare in circulatie:

Profit atribuibil actionarilor Societatii

	2022	2021
Profit atribuibil actionarilor Societatii	24.304.885	321.819.884
Profit atribuibil actionarilor Societatii	24.304.885	321.819.884

Numarul de actiuni ordinare (exprimat in numar de actiuni)

	2022	2021
Numarul de actiuni ordinare la 31 decembrie	339.553.004	339.553.004

Pentru calculul rezultatului pe actiune de baza si diluat actiunile proprii rascumparate de Societate (6.890.593 actiuni) nu sunt considerate ca fiind actiuni in circulatie si sunt deduse din numarul total al actiunilor ordinare emise.

	2022	2021
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	0,07	0,95

11 Beneficii pe termen scurt ale angajatilor

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Datorii catre personal	4.974.791	5.979.013
Portiunea curenta a datoriilor privind beneficiile determinate si alte beneficii pe termen lung ale angajatilor	127.203	5.150.498
Contributii la asigurarile sociale	607.823	787.241
Impozit pe salarii	130.314	243.969
Total	5.840.131	12.160.721

Detalii referitoare la cheltuielile privind beneficiile angajatilor sunt prezentate in Nota 12.

In Romania, toti angajatorii si angajatii, precum si alte categorii de persoane, sunt cuprinsi in categoria contribuabililor la sistemul de asigurari sociale de stat. Sistemul de asigurari sociale acopera pensiile, alocatiile pentru copii, situatiile de incapacitate temporara de munca, riscurile de accidente de munca si boli profesionale si alte servicii de asistenta sociala, indemnizatiile de somaj si stimulentele acordate angajatorilor pentru crearea de locuri de munca.

12 Beneficii post-angajare si alte beneficii pe termen lung ale angajatilor

Societatea furnizeaza beneficii in bani salariatilor in functie de vechime sub forma primelor jubiliare si la pensionare sub forma primelor la pensionare. Beneficiile post-angajare si alte beneficii pe termen lung sunt stipulate in Contractul Colectiv de Munca.

In 2022 si 2021, obligatiile privind beneficiile angajatilor au fost calculate de catre un actuar independent prin metoda unitatilor de credit proiectate, beneficiile fiind calculate proportional cu vechimea in munca.

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Datorii privind beneficiile determinate	506.110	5.599.583
Alte beneficii pe termen lung ale angajatilor	716.743	601.214
Total	1.222.853	6.200.797
- Portiunea curenta*	127.202	5.150.498
- Portiunea pe termen lung	1.095.651	1.050.299

*inclusa in Datorii catre personal in Nota 11

(i) Modificarea datoriilor privind beneficiile determinate si alte beneficii pe termen lung ale angajatilor

Tabelele urmatoare prezinta reconcilierea dintre soldul initial si cel final al datoriilor privind beneficiile determinate si alte beneficii pe termen lung ale angajatilor si componentele acestora. Nu exista active ale planului de beneficii.

Datorii privind beneficiile determinate	2022	2021
Sold la 1 ianuarie	5.599.583	691.940
Incluse in situatia profitului sau pierderii		
Costul serviciului curent	73.919	107.066
Costul serviciului trecut	-	5.054.128
Costul dobanzii	153.412	22.832
	227.331	5.184.026
Incluse in alte elemente ale rezultatului global		
Castiguri din reevaluari		
- Castiguri actuariale	(1.621.494)	(269.825)
Altele		
Beneficii platite	(3.699.310)	(6.558)
Sold la 31 decembrie	506.110	5.599.583

Alte beneficii pe termen lung ale angajatilor	2022	2021
Sold la 1 ianuarie	601.214	809.724
Incluse in situatia profitului sau pierderii		
Costul vechimii curente	45.335	72.968
Castiguri actuariale	161.519	(268.743)
Costul dobanzii	28.302	25.982
Altele		
Beneficii platite	(119.627)	(38.717)
Sold la 31 decembrie	716.743	601.214

Beneficiile determinate se refera la primele la pensionare acordate in functie de vechimea in cadrul Societatii, iar alte beneficii pe termen lung se refera la primele jubiliare acordate in functie de vechime.

(ii) *Ipoteze actuariale*

Urmatoarele sunt principalele ipoteze actuariale la fiecare data de raportare:

(a) *Ipoteze macroeconomice:*

- inflatia. Actuarul a utilizat informatii preluate de la *Comisia Nationala de Strategie si Prognoza*:

Anul	Data evaluarii 31 decembrie 2022	Data evaluarii 31 decembrie 2021
2022	13,9%	5,9%
2023	7,5%	3,2%
2024	4,9%	3,0%
2025	3%	2,8%
2026+	2,5%	2,5%

- rata de actualizare folosita este bazata pe randamentele obligatiunilor emise de Guvernul Romaniei la data de raportare, respectiv rata de actualizare medie ponderata este de 8.1% pentru anul 2022 (2021: 5%);
- taxele si contributiile sociale sunt cele in vigoare la data de raportare.

(b) *Ipoteze specifice Societatii:*

- Incepand cu anul 2023 cresterea salariala a fost prognozata la rata inflatiei;
- fluctuatia personalului: pe baza datelor istorice;
- primele jubiliare si la pensionare acordate conform contractului colectiv de munca in functie de vechime, sunt dupa cum urmeaza:

Prime jubiliare in functie de vechimea in cadrul Societatii		
Vechime	Numar salarii lunare de baza brute	
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
20 ani	1	1
30 ani	2	2
35 ani	3	3
40 ani	4	4
45 ani	5	5

Prime la pensionare in functie de vechimea in cadrul Societatii		
Vechime	Numar salarii lunare de baza brute	
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Intre 8 si 10 ani	2	2
Intre 10 si 25 ani	3	3
Mai mult de 25 ani	4	4

Beneficii la desfacerea contractului de munca

a. Beneficii in urma disponibilizarilor individuale la initiativa Societatii

Potrivit contractului colectiv de munca incheiat intre Societate si sindicat, la desfacerea contractului individual de munca al salariatilor din initiativa Societatii, aceasta va plati angajatilor beneficii la desfacerea contractului de munca in functie de vechime, astfel:

Vechime	Nr. salarii medii lunare brute de baza la nivelul Societatii
1 - 2 ani	2
2 - 5 ani	3
5 - 10 ani	4
10 - 20 ani	5
Mai mult de 20 ani	8

b. Beneficii in urma disponibilizarilor colective la initiativa Societatii

In cazul concedierilor colective, conform contractului colectiv de munca, Societatea va plati angajatilor beneficii la desfacerea contractului de munca in functie de vechime, astfel:

Vechime	Nr. salarii medii lunare brute de baza la nivelul Societatii
1 - 3 ani	3
3 - 5 ani	6
5 - 10 ani	7
10 - 20 ani	11
Mai mult de 20 ani	16

Prevederile de mai sus nu se aplica salariatilor cu contract individual de munca incheiat pe durata determinata. Prevederile de mai sus nu se aplica salariatilor care beneficiaza de alte drepturi salariale compensatorii cumulate superioare, stabilite prin reglementari legale privind reorganizarea si restructurarea Societatii. Angajatii reincadrati in cadrul Societatii dupa disponibilizare nu beneficiaza de drepturile prevazute mai sus.

Analiza de senzitivitate

Ipotezele actuariale semnificative pentru determinarea obligatiei sunt rata de actualizare, cresterea salariala preconizata, si varsta de pensionare. Analizele de senzitivitate de mai jos au fost determinate pe baza modificarilor rezonabile ale ipotezelor respective la sfarsitul perioadei de raportare, considerand toate celelalte ipoteze constante.

	Crestere cu 1%		Diminuare cu 1%	
	2022	2021	2022	2021
Rata de actualizare	(73.009)	(79.994)	73.009	79.994
Crestere salariala	86.944	91.879	(86.944)	(91.879)
	Crestere cu 1%		Diminuare cu 1%	
	2022	2021	2022	2021
Varsta de pensionare	6.828	93.596	(6.828)	(93.596)

Analiza de senzitivitate prezentata mai sus poate sa nu fie reprezentativa pentru modificarea reala a obligatiei privind beneficiile, deoarece este putin probabil ca modificarile ipotezelor sa se produca separat unele fata de altele, intrucat unele dintre ipoteze pot fi corelate. In analiza de senzitivitate de mai sus, valoarea actualizata a obligatiei privind beneficiile a fost calculata utilizand metoda creditului unitar proiectat la sfarsitul perioadei de raportare, care este aceeaasi cu cea aplicata pentru calcularea obligatiilor privind beneficiile recunoscute in situatia pozitiei financiare.

13 Cheltuieli privind beneficiile angajatilor

	2022	2021
Numar mediu de salariatii	72	104
Numar de salariatii la 31 decembrie	78	109
	2022	2021

	2022	2021
Salarii si alte retributii	25.026.080	31.429.153
Contributii la asigurarile sociale	749.695	784.372
Tichete de masa	357.755	442.500
Beneficii la desfacerea contractelor de munca/terminarea contractelor de mandat	4.023.428	6.583.625
Total	30.156.958	39.239.650

Numarul de salariati la 31 decembrie 2022 include si 5 angajati cu contracte de mandat.

Beneficiile la desfacerea contractelor de munca reprezinta plati compensatorii acordate conducerii executive in cazul terminarii contractelor de mandat.

Remunerarea conducerii este prezentata in Nota 29 - Parti afiliate.

14 Imprumuturi bancare si descoperiri de cont

La 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021, imprumuturile bancare pe termen lung se prezinta astfel:

Creditor	Sold la 31 decembrie 2022	Sold la 31 decembrie 2021
Vista Bank	100.000.000	-
Total	100.000.000	-
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	-	-
Mai putin: dobanda in sold	-	-
Total imprumuturi pe termen lung. net de portiunea pe termen scurt	100.000.000	-

In data de 30 decembrie 2022, Societatea in calitate de imprumutat a incheiat un contract pentru o linie de credit pentru capital de lucru si pentru emiterea de Scrisori de Garantie Bancara acordata de Vista Bank pe termen de 18 luni ; Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 100.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M +2.95 % p.a. ; rambursare integrala la scadenta. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului este 100.000.000 RON.

La 31 decembrie 2022, suma aferenta descoperirii de cont a fost trasa din facilitatea de descoperire de cont ING Bank N.V. pentru a fi utilizata in sistemul de cash pooling. Soldul facilitatii de descoperire de cont la 31 decembrie 2022 este de 207.830.772 RON (31 decembrie 2021:120.541.354 RON) (pentru mai multe detalii a se vedea nota 23).

15 Impozit pe profit

Pentru a determina impozitul curent si amanat, Societatea ia in considerare impactul pozitivelor fiscale incerte si posibilitatea de a fi datorate taxe si dobanzi suplimentare. Aceasta evaluare se bazeaza pe estimari si ipoteze si poate implica o serie de rationamente profesionale cu privire la evenimente viitoare. Societatea considera ca inregistrarile contabile pentru impozite datorate sunt adecvate pentru toti anii fiscali deschisi, in baza evaluarii efectuate de catre conducere luand in calcul diversi factori, inclusiv interpretarea legislatiei fiscale si experienta anterioara. Pot deveni disponibile informatii noi care pot determina Societatea sa modifice rationamentele sale in ceea ce priveste adecvarea datoriilor fiscale existente; astfel de modificari ale datoriilor fiscale vor avea un impact asupra cheltuielii cu impozitul pe profit in perioada in care este efectuata aceasta determinare.

(i) Sume recunoscute in situatia profitului sau pierderii

	2022	2021
Beneficiu cu impozitul amanat	259.439	(43.172)
Total beneficiu cu impozitul pe profit	259.439	(43.172)

(ii) Sume recunoscute in alte elemente ale rezultatului global

	2022			2021		
	Inainte de impozitare	Beneficiu fiscal	Dupa impozitare	Inainte de impozitare	Beneficiu fiscal	Dupa impozitare
Reevaluarea datoriilor privind beneficiile determinate	1.621.494	(259.439)	1.362.055	269.825	(43.172)	226.653
Total	1.621.494	(259.439)	1.362.055	269.825	(43.172)	226.653

(iii) Reconcilierea ratei de impozitare efective

	2022		2021	
Profit inainte de impozitare		24.045.446		321.776.712
Impozit calculat prin aplicarea ratei de impozitare a Societatii	16%	3.847.271	16%	51.484.274
Efectul cheltuielilor nedeductibile	9%	2.079.113	3%	9.640.583
Efectul veniturilor neimpozabile	-7%	(1.700.300)	-17%	(54.761.824)
Efectul rezervei legale deductibile	-1%	(207.048)	-1%	(2.574.214)
Recunoasterea efectului fiscal al pierderilor fiscale anterioare nerecunoscute	-18%	(4.386.877)	-1%	(3.831.991)
Alte efecte fiscale	0%	108.402	0%	-
Total beneficiu cu impozitul pe profit	-1%	(259.439)	0%	(43.172)

Veniturile neimpozabile aferente anului 2021 reprezinta veniturile din dividende in suma de 329.543.644 RON.

(iv) Modificarea soldurilor impozitului amanat

				Sold la 31 decembrie 2022		
2022	Sold net la 1 ianuarie 2022	Recunoscute in profit sau pierdere	Recunoscute in alte elemente ale rezultatului global	Net	Creante privind impozitul amanat	Datorii privind impozitul amanat
Imobilizari corporale	3.739.542	(93.354)	-	3.646.188	-	3.646.188
Beneficiile angajatilor	(2.275.574)	929.265	259.439	(1.086.870)	(1.086.870)	-
Pierdere fiscala reportata	(1.463.968)	(1.095.350)	-	(2.559.318)	(2.559.318)	-
(Creante)/ Datorii cu impozitul amanat	-	(259.439)	259.439	-	(3.646.188)	3.646.188
				Sold la 31 decembrie 2021		
2021	Sold net la 1 ianuarie 2021	Recunoscute in profit sau pierdere	Recunoscute in alte elemente ale rezultatului global	Net	Creante privind impozitul amanat	Datorii privind impozitul amanat
Imobilizari corporale	3.681.453	58.089	-	3.739.542	-	3.739.542
Beneficiile angajatilor	(1.829.942)	(488.804)	43.172	(2.275.574)	(2.275.574)	-

**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022**
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

				Sold la 31 decembrie 2022		
2022	Sold net la 1 ianuarie 2022	Recunoscute in profit sau pierdere	Recunoscute in alte elemente ale rezultatului global	Net	Creante privind impozitul amanat	Datorii privind impozitul amanat
Pierdere fiscala reportata	(1.851.511)	387.543	-	(1.463.968)	(1.463.968)	-
(Creante)/ Datorii cu impozitul amanat	-	(43.172)	43.172	-	(3.739.542)	3.739.542

(v) Creante privind impozitul amanat nerecunoscute

Societatea nu a recunoscut creante privind impozitul amanat in legatura cu intreaga valoare a pierderii fiscale reportate intrucat la data raportarii nu este probabila realizarea de profituri fiscale viitoare care sa poata fi utilizate de catre Societate pentru a beneficia de deducerea acestora.

	2022	2021
Pierderi fiscale	337.136.289	356.623.017

16 Creante comerciale

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Creante comerciale, valoare bruta	161.471.282	582.938.825
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(160.675.756)	(582.012.952)
Total creante comerciale, net	795.526	925.873

Creantele de la parti afiliate sunt prezentate in Nota 29.

Creantele comerciale, in valoare bruta, constau in:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Creante de la clienti aflati in litigiu, insolventa sau faliment (in principal Oltchim, Transenergo)	134.521.414	493.474.169
Penalitati de intarziere de la clienti in litigiu, insolventa sau faliment (Oltchim)	26.506.303	88.968.313
Altele	443.565	496.343
Total creante comerciale, valoare bruta	161.471.282	582.938.825

Reconcilierea dintre soldul initial si soldul final al ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale este dupa cum urmeaza:

Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	2022	2021
Sold la 1 ianuarie	582.012.952	582.083.147
Ajustari pentru pierdere recunoscute	-	2.220
Creante anulate	(421.235.816)	-
Ajustari pentru pierdere reversate	(101.380)	(72.415)
Sold la 31 decembrie	160.675.756	582.012.952

Vechimea creantelor comerciale este prezentata in Nota 28.

Un client important al Societatii pana in ianuarie 2012 a fost Oltchim (societate controlata de stat), cand Societatea a transferat contractul cu Oltchim la Electrica Furnizare S.A.. In ianuarie 2013, Oltchim a intrat in insolventa si ulterior in mai 2019 a inceput procedurile de faliment. Ca urmare a incertitudinilor cu privire la recuperabilitatea sumelor datorate de acest client, Societatea a recunoscut in anii anteriori ajustari pentru depreciere pentru suma totala a creantelor. In cursul anului 2020,

Societatea a ajustat TVA-ul neincasat in suma de 95.186.215 RON aferent creantelor incerte de la Oltchim, in baza sentintei de deschidere a procedurii falimentului si a prevederilor art. 287 din Codul Fiscal.

La 31 decembrie 2021, soldul creantelor Oltchim era de 518.938.151 RON, ajustarea pentru deprecierea creantelor fiind de aceeasi valoare.

Prin decizia Tribunalului European de la Luxemburg pronuntata in 15 decembrie 2021 (decizie finala valabila din data de 21 martie 2022), in cauza T565/19, a fost anulata partial Decizia Comisiei Europene nr. C (2018) 8592, din 17.12.2018, prin care s-au stabilit o serie de masuri privind recuperarea de catre Romania a ajutorului de stat acordat Oltchim S.A. Prin hotararea pronuntata, instanta europeana a anulat o serie dintre masurile de recuperare a ajutorului de stat stabilite de Comisia Europeana, printre care si sumele considerate ajutor de stat cu care Electrica era inscrisa in tabelul creantelor. In urma deciziei, Electrica a ramas inscrisa in tabelul creantelor cu suma de 116.058.538 RON.

Ca urmare a evolutiei procesului de faliment, la data de 06 aprilie 2022, tabelul actualizat al creantelor a fost publicat in Tabel BPI Oltchim, in care se recunoaste in continuare doar valoarea creantelor garantate, iar in cazul Electrica suma estimata care ramane de recuperat din vanzarile de active ale Oltchim S.A. la finalizarea procesului de faliment este de 116.058.538 RON (inclusiv TVA), cuprinzand baza in suma de 98.725.847 RON si, respectiv, TVA in valoare de 17.332.691 RON. Avand in vedere evenimentele de mai sus, la data de 31 decembrie 2022, o parte din creanta Oltchim in valoare de 420.212.304 RON a fost anulata, nefiind recunoscuta in tabelul final al creantelor. Ajustarea pentru deprecierea creantelor a fost modificata cu aceeasi suma. La 31 decembrie 2022, soldul creantelor Oltchim este in valoare de 98.725.847 RON, ajustarea pentru deprecierea creantelor fiind pentru aceeasi valoare.

De asemenea, in cursul anului 2022, creantele aferente clientului TERMOFICARE 2000 SA in valoare de 1.100.903 RON au fost anulate ca urmare a inchiderii procedurii de insolvență a debitorului și a radierii acesteia din Registrul Comerțului. Ajustarea pentru deprecierea creantelor a fost, de asemenea, modificata cu aceeasi sum.

Ajustarile de depreciere a creantelor sunt recunoscute conform IFRS 9 „Instrumente financiare” calculate pe baza modelului „de pierderi de credit preconizate”. O parte semnificativa a ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale se refera la clienti in litigiu, insolventa sau faliment, multe dintre aceste creante fiind mai vechi de cinci ani. Societatea va derecunoaste aceste creante impreuna cu ajustarile aferente dupa finalizarea procedurilor de faliment. Aceste creante au fost tratate separat in calculul deprecierei conform IFRS 9.

17 Alte creante

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Creante aferente cash-pooling	477.646.009	567.621.644
Dobanzi de incasat	22.365.439	18.319.302
Alti debitori	10.740.216	9.870.962
Ajustari pentru depreciere	(9.258.597)	(11.046.264)
Total alte creante. net	501.493.067	584.765.644

Creantele aferente cash-pooling cuprind creantele Electrica SA la 31 decembrie 2022 in calitatea de cash-pool lider, in cele doua sisteme de cash-pooling implementate la nivel de Grup (Nota 23 si Nota 29).

Dobanzile de incasat reprezinta in principal dobanzi de incasat de la partile afiliate, in baza imprumuturilor acordate (a se vedea Nota 29).

Reconcilierea dintre soldul initial si soldul final al ajustarilor pentru deprecierea altor creante este dupa cum urmeaza:

Ajustari pentru deprecierea altor creante	2022	2021
Sold la 1 ianuarie	11.046.264	11.046.264
Ajustari pentru pierdere recunoscute	-	-
Creante anulate	-	-
Ajustari pentru pierdere reversate	(1.787.667)	-
Sold la 31 decembrie	9.258.597	11.046.264

In anul 2022, ajustarea pentru deprecierea creantelor aferenta Electrica Serv S.A. în valoare de 1.787.667 RON, reprezentand o dobandă legala, a fost reversata ca urmare a unei hotarari judecatoresti favorabile. Creantele aferente, in valoare de 2.183.897 RON, au fost incasate.

18 Numerar si echivalente de numerar

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Conturi curente la banci	3.614.591	3.042.170
Depozite cu maturitate initiala mai mica de 3 luni	102.017.348	2.715.802
Total numerar si echivalente de numerar in situatia individuala a pozitiei financiare	105.631.939	5.757.972
Descoperiri de cont utilizate in scopul gestionarii lichiditatilor	-	(120.541.354)
Total numerar si echivalente de numerar in situatia individuala a fluxurilor de numerar	105.631.939	(114.783.382)

La data de 31 decembrie 2022, valoarea depozitelor la cerere consta in principal din depozitul overnight Vista Bank în valoare de 99.650.000 RON, aferent creditului pe termen lung retras pentru emiterea scrisorilor de garantie bancara (a se vedea nota 14).

In cursul normal al activitatii, Societatea a intrat într-o facilitate de credit pe termen scurt cu scopul de a finanta nevoile operationale. Pana la 31 decembrie 2021, facilitatea de credit in valoare de 120.541.354 RON a fost prezentata ca parte a numerarului si echivalentelor de numerar. Ca urmare a volatilitatii preturilor la energie electrica inceputa in 2021 si continuata in 2022, aceasta facilitate de credit nu a mai fluctuat de la solduri negative la 0, a ramas negativa pentru tot anul 2022, astfel incat conducerea Societatea a prezentat aceste descoperiri de cont pentru anul incheiat la 31 decembrie 2022 in activitatea de finantare si a reclassificat soldul de deschidere prezentat anterior ca numerar si echivalente de numerar (pentru mai multe detalii, a se vedea transferul prezentat in situatia fluxurilor de numerar).

19 Imobilizari corporale

Reconcilierea dintre soldul initial si soldul final al imobilizarilor corporale in 2022 si 2021 au fost dupa cum urmeaza:

	Terenuri si amenajari de terenuri	Cladiri	Echipamente	Vehicule, mobilier si birotica	Imobilizari in curs	Total
Valoare bruta contabila						
Sold la 1 ianuarie 2021	69.682.986	27.006.291	26.434.743	1.174.998	2.134.443	126.433.461
Intrari	-	-	205.413	50.460	4.282.864	4.538.737
Reclasificare in active detinute pentru vanzare	-	-	(1.913.945)	-	-	(1.913.945)
Iesiri	(302.732)	-	(7.407.038)	(6.244)	-	(7.716.014)
Sold la 31 decembrie 2021	69.380.254	27.006.291	17.319.173	1.219.214	6.417.307	121.342.239
Intrari	-	-	437.586	602.928	1.117.263	2.157.777
Transferuri de la imobilizari in curs	-	-	-	8.709	-	8.709
Reclasificare in active detinute pentru vanzare	-	-	-	-	-	-
Iesiri	(2.251.504)	(4.840)	(1.361.004)	-	(8.709)	(3.626.057)
Sold la 31 decembrie 2022	67.128.750	27.001.451	16.395.755	1.830.851	7.525.861	119.882.668
Amortizare cumulata si pierderi din depreciere cumulate						
Sold la 1 ianuarie 2021	-	1.905.508	25.151.924	298.291	2.134.443	29.490.166
Amortizare	-	371.863	595.392	147.051	-	1.114.306
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(4.366.733)	(6.133)	-	(4.372.866)
Reversarea ajustarilor pentru deprecierea imobilizarilor corporale	-	-	(3.804.893)	-	-	(3.804.893)
Reclasificare in active detinute pentru vanzare	-	-	(1.141.954)	-	-	(1.141.954)

**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022**
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

	Terenuri si amenajari de terenuri	Cladiri	Echipamente	Vehicule, mobilier si birotica	Imobilizari in curs	Total
Valoare bruta contabila						
Sold la 31 decembrie 2021	-	2.277.371	16.433.736	439.209	2.134.443	21.284.759
Amortizare	-	371.864	461.729	172.846	-	1.006.439
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.343.194)	-	-	(1.343.194)
Reversarea ajustarilor pentru deprecierea imobilizarilor corporale	-	(4.840)	-	-	-	(4.840)
Sold la 31 decembrie 2022	-	2.644.395	15.552.271	612.055	2.134.443	20.943.164
Valoare neta contabila						
1 ianuarie 2021	69.682.986	25.100.783	1.282.819	876.707	-	96.943.295
31 decembrie 2021	69.380.254	24.728.920	885.437	780.005	4.282.864	100.057.480
31 decembrie 2022	67.128.750	24.357.056	843.484	1.218.796	5.391.418	98.939.504

La 31 decembrie 2022, cladirile si terenurile includ sediul administrativ al Societatii si terenul aferent, terenurile pentru care Societatea a obtinut titluri de proprietate, precum si terenul si cladirile achizitionate in anul 2020 de la filiala Servicii Energetice Muntenia S.A..

Evaluarea valorii juste

Terenurile si cladirile Societatii sunt prezentate la valorile lor reevaluate, fiind valoarea justa la data reevaluarii, mai putin orice amortizare acumulata anterior si pierderile din depreciere acumulate anterior. Evaluarea valorii juste a terenurilor si cladirilor Societatii la 31 decembrie 2020 a fost efectuata de Darian DRS S.A., evaluator autorizat independent fata de Societate. Darian DRS S.A. este membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania si are calificari adecvate si experienta recenta in evaluarea valorii juste a proprietatilor in locatiile relevante. Evaluarea a fost efectuata in conformitate cu Standardele Internationale de Evaluare si a fost bazata pe tranzactiile recente din piata pentru proprietati similare, acolo unde a fost posibil, si pe abordarea prin metoda fluxurilor de numerar actualizate.

Managementul companiei nu considera ca este necesara o noua reevaluare la 31 decembrie 2022, tinand cont ca nu exista o volatilitate semnificativa a principalelor categorii de mijloacelor fixe detinute (terenuri si cladirii) intre valoarea justa si valoarea contabila existenta, ultima reevaluare fiind la 31 decembrie 2020.

Tabelul urmator prezinta metodele de evaluare utilizate la determinarea valorilor juste (Nivelul 3), precum si datele de intrare neobservabile semnificative utilizate.

Categoria	Metoda de evaluare	Date de intrare neobservabile semnificative	Corelatia dintre datele principale de intrare neobservabile si evaluarea valorii juste
Terenuri	<i>Abordarea prin comparatie directa</i> Valoarea justa este estimata pe baza pretului pe metru patrat pentru terenuri avand caracteristici similare (ex. drepturi de proprietate, restrictii legale, conditii de finantare si vanzare, localizare, caracteristici fizice si economice si cea mai buna utilizare). Pretul de piata are la baza tranzactiile recente.	• Ajustari pentru lichiditate, localizare, suprafata	Valoarea justa estimata ar creste/(scadea) daca: • Ajustarile pentru lichiditate, localizare, suprafata ar fi mai mici/(mai mari)

Categoria	Metoda de evaluare	Date de intrare neobservabile semnificative	Corelatia dintre datele principale de intrare neobservabile si evaluarea valorii juste
Cladiri	<i>Abordarea prin metoda comparatiei directe si abordarea prin metoda fluxurilor de numerar actualizate (DCF)</i> Cladirile au fost evaluate prin aplicarea urmatoarelor metode, in functie de cea mai buna utilizare, de disponibilitatea si credibilitatea informatiilor de piata disponibile: <i>Abordarea prin metoda comparatiei directe</i> Abordarea prin metoda comparatiei directe are la baza pretul de vanzare pe metru patrat pentru cladiri avand caracteristici similare (ex. drepturi de proprietate, restrictii legale, conditii de finantare si de vanzare, localizare, caracteristici fizice si economice si cea mai buna utilizare) ajustat pentru lichiditate, localizare, suprafata etc. <i>Abordarea prin metoda fluxurilor de numerar actualizate (DCF)</i> Modelul de evaluare bazat pe metoda DCF estimeaza valoarea prezenta a fluxurilor nete de numerar care vor fi generate de o cladire din inchiriere, tinand cont de rata de ocupare si chiria anuala. Estimarea ratei de actualizare ia in considerare, printre altele, calitatea unei cladiri si localizarea.	• Ajustari pentru lichiditate, localizare, suprafata. • Rate ocupare (90%) • Rate de capitalizare (intre 9% si 10%) • Chiria anuala pe metru patrat (intre 2 si 10 EUR/mp), in functie de locatie;	• Ajustarile pentru lichiditate, localizare, suprafata ar fi mai mici/(mai mari) • Ratele de ocupare ar fi mai mari/(mai mici) • Ratele de capitalizare ar fi mai mici/(mai mari) • Chiria anuala pe metru patrat ar fi mai mare/(mai mica)

20 Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale includ in principal licente si costuri de implementare ale sistemului contabil SAP si licente pentru diverse programe software, dupa cum urmeaza:

	Programe informatice si licente	Total
Valoare bruta contabila		
Sold la 1 ianuarie 2021	3.822.679	3.822.679
Iesiri	(1.023.055)	(1.023.055)
Sold la 31 decembrie 2021	2.799.624	2.799.624
Intrari	166.015	166.015
Iesiri	(1.004.634)	(1.004.634)
Sold la 31 decembrie 2022	1.961.005	1.961.005
Amortizare cumulata si pierderi cumulate din depreciere		
Sold la 1 ianuarie 2021	3.549.799	3.549.799
Amortizare	219.204	219.204
Amortizarea cumulata a iesirilor	(1.023.055)	(1.023.055)
Sold la 31 decembrie 2021	2.745.948	2.745.948
Amortizare	93.502	93.502
Amortizarea cumulata a iesirilor	(1.004.634)	(1.004.634)
Sold la 31 decembrie 2022	1.834.816	1.834.816
Valoare neta contabila		
1 ianuarie 2021	272.880	272.880

	Programe informatice si licente	Total
31 decembrie 2021	53.676	53.676
31 decembrie 2022	126.189	126.189

21 Investitii in filiale

Situatia investitiilor in filiale se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2022			31 decembrie 2021		
	Valoare bruta	Ajustare de valoare	Valoare Neta	Valoare bruta	Ajustare de valoare	Valoare Neta
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	1.741.959.406	-	1.741.959.406	1.741.663.327	-	1.741.663.327
Electrica Furnizare S.A.	227.181.073	-	227.181.073	226.001.553	-	226.001.553
Electrica Serv S.A.	481.803.770	(164.368.925)	317.434.846	481.803.770	(164.368.925)	317.434.845
Sunwind Energy S.R.L.	82.033.220	(82.033.220)	-	-	-	-
New Trend Energy S.R.L.	106.162.492	(106.162.492)	-	-	-	-
Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.	43.761.094	(43.761.094)	-	-	-	-
Servicii Energetice Oltenia S.A. (in faliment)	23.822.124	(23.822.124)	-	82.033.220	(82.033.220)	-
Servicii Energetice Moldova S.A. (in faliment)	124.990	-	124.990	106.162.492	(106.162.492)	-
Servicii Energetice Banat S.A. (in faliment)	4.393.567	-	4.393.567	43.761.094	(43.761.094)	-
Servicii Energetice Dobrogea S.A. (in faliment)	5.588.029	-	5.588.029	23.822.124	(23.822.124)	-
Electrica Energie Productie S.A.	1.446.450	-	1.446.450	124.990	-	124.990
Total	2.718.276.215	(420.147.855)	2.298.128.361	2.705.372.570	(420.147.855)	2.285.224.715

Schimbari in structura filialelor si entitatilor asociate ale Societatii 2022

La data de 21 martie 2022, Societatea Electrica S.A. a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale Sunwind Energy S.R.L.. Prin urmare, participatia Companiei a crescut de la 30% la 60%, detinand astfel controlul asupra Sunwind Energy S.R.L..

La data de 27 mai 2022, Societatea Electrica S.A. a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale New Trend Energy S.R.L.. Prin urmare, participatia Companiei a crescut de la 30% la 60%, detinand astfel controlul asupra New Trend Energy S.R.L..

La data de 6 septembrie 2022, Electrica a preluat 75% parti sociale ale Societatii Green Energy Consultancy & Investments S.R.L., detinand astfel controlul asupra entitatii.

Schimbari in structura filialelor Societatii in anul 2021

Infiintarea unei noi filiale

In data 6 septembrie 2021, are loc infiintarea unei noi entitati juridice, Electrica Productie Energie S.A., organizata ca societate pe actiuni, in care Electrica SA detine un procent de 99,9920% din capitalul social si Electrica Serv S.A. detine un procent de 0,0080% din capitalul social. Obiectul de activitate il reprezinta productia de energie electrica din surse regenerabile prin achizitionarea si dezvoltarea de proiecte, respectiv de operarea parcurilor de generare a energiei electrice din surse regenerabile, cumulata cu dezvoltarea si operarea solutiilor independente de stocare pe care intentioneaza sa le dezvolte in viitorul apropiat.

Modificari in investitiile in filiale

In cursul anului 2022, Electrica SA si-a majorat investitiile in filiale, prin aport in natura la capitalul social astfel: Electrica Furnizare S.A. cu un teren in suprafata de 1.408 mp pentru care a detinut acte de proprietate cu suma de 1.179.520 RON si Distributie Energie Electrica Romania S.A. pe un teren in suprafata de 352 mp pentru care a detinut acte de proprietate in valoare de 293.099 RON. Valoarea de aport pentru acest activ a fost stabilita conform rapoartelor de evaluare intocmite de expertii evaluatori desemnati.

In cursul anului 2021, Electrica SA si-a majorat investitia in filiala Electrica Furnizare S.A., prin aport in natura la capitalul sau social cu un teren in suprafata de 335,20 mp pentru care detinea acte de proprietate in valoare de 218.100 RON. Valoarea de aport pentru acest activ a fost stabilita conform rapoartelor de evaluare intocmite de expertii evaluatori desemnati.

La 6 septembrie 2021, se infiinteaza o noua companie, Electrica Productie Energie S.A., organizata ca societate pe actiuni, in care Electrica SA, detine un numar de 12.499 actiuni in valoare de 124.990 lei reprezentand 99,9920% din capitalul social al Electrica Productie Energie S.A..

Cu privire la Electrica Serv S.A., Societatea a recunoscut o depreciere in anii precedenti, pe baza unui raport de evaluare intocmit de un evaluator independent si avand ca scop evaluarea valorii recuperabile a investitiei in Electrica Serv S.A.. La 31 decembrie 2022, conducerea a evaluat recuperarea valorii nete contabile a investitiei in Electrica Serv S.A. pecum si ajustarea de depreciere fata de 31 decembrie 2021, luand in considerare valoarea capitalurilor proprii si a activelor detinute, concluzionand ca nu exista niciun indiciu ca investitia ar putea fi depreciata suplimentar sau ca ajustarea de depreciere ar trebui reversata.

Datorita situatiei actuale a Electrica Furnizare S.A., conducerea a evaluat recuperabilitatea valorii nete contabile a investitiei, luand in considerare proiectia fluxului de numerar si masurile luate pentru atenuarea riscurilor de lichiditate si a concluzionat ca nu exista indicii ca investitia ar putea fi depreciata. La 31 decembrie 2022, performanta financiara a fost puternic imbunatatita, prin urmare nu exista niciun indiciu ca valoarea investitiei ar putea fi depreciata.

Principalii indicatori economico - financiari realizati de filialele Societatii la data de 31.12.2021

Principalii indicatori economico-financiari realizati de filialele Societatii la data de 31 decembrie 2021 (ultimul exercitiu financiar pentru care au fost aprobate situatiile financiare statutare) se prezinta astfel:

Indicatori	Distributie Energie Electrica Romania S.A.	Electrica Serv S.A.	Electrica Furnizare S.A.	Electrica Energie Productie S.A.
Capital social	1.405.204.790	52.495.780	63.091.960	125.000
Capitaluri proprii	4.680.176.853	373.934.733	(332.775.768)	123.514
Active imobilizate	9.094.564.601	314.726.485	109.505.690	2.080
Active circulante	767.311.582	117.731.151	1.299.671.935	121.739
Datorii curente	1.570.371.538	27.833.427	1.672.361.560	305
Provizioane	161.499.798	12.374.950	47.086.434	-
Venituri in avans	2.070.631.645	18.620.597	2.990.270	-
Datorii pe termen lung	1.395.082.144	-	32.731.035	-

22 Investitii in entitati asociate

La data de 28 iulie 2021 si 7 decembrie 2021, Electrica SA a incheiat patru contracte pentru vanzarea - cumpararea de parti sociale in patru companii proiect, avand ca principal obiect de activitate productia de electricitat din surse regenerabile. Contractele de vanzare - cumparare mentioneaza ca in prima etapa, Electrica SA primeste 30% din capitalul social al celor patru companii, urmand ca in etapele ulterioare, sa dobandeasca si diferenta de 70% din capitalul social, dupa ce anumite conditii mentionate in contracte sunt indeplinite. Pana la data de 31 decembrie 2022, doua dintre companiile proiect au fost achizitionate in proportie 60 % (a se vedea nota 21), prin urmare sunt contabilizate ca filiale, celelalte fiind urmatoarele:

- **Crucea Power Park SRL**, dezvolta proiectul eolian "Crucea Est", cu o capacitate proiectata de 121 MW si o capacitate de stocare proiectata de 60 MWh (15 MW x 4 ora), situate in afara zonei Crucea, judetul Constanta. Pretul estimat pentru proiectul eolian "Crucea Est"

**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022**
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

este de 70 mii EUR/MW pentru capacitatea mentionata anterior, cu un total de 8.470 mii EUR. La data de 28 iulie 2021, Electrica SA a platit suma de 2.541 mii EUR reprezentand 30% din valoarea proiectului, respectiv 30% din partile sociale ale Crucea Power Park SRL;

- **Foton Power Energy SRL**, dezvolta proiectul fotovoltaic "Bihor 1", cu o capacitate proiectata de 77,5 MW situata langa orasul Satu Mare. Pretul estimat pentru proiectul fotovoltaic "Bihor 1" este de 55 mii EUR/MW pentru capacitatea mentionata anterior, cu un total de 4.262,5 mii EUR. La data de 7 decembrie 2021, Electrica SA a platit suma de 1.279 mii EUR reprezentand 30% din valoarea proiectului, respectiv 30% din partile sociale ale Foton Power Energy SRL.

Avand in vedere procentul detinut de 30% la data de 31 decembrie 2022, cele doua entitati sunt tratate din punct de vedere contabil folosind metoda activului in situatiile financiare individuale, potrivit politicilor Societatii. (Nota 6).

Costul investitiilor la data achizitiei, in valoare totala de 18.832.565 RON sunt detaliate mai jos:

	Crucea Power Park S.R.L.	Foton Power Energy S.R.L.
Data achizitiei	31.07.2021	31.12.2021
Procent detinere si drepturi de vot la data achizitiei	30%	30%
Active nete la data achizitiei	(241.682)	(7.016)
Partea Societatii (30%)	(72.505)	(2.105)
Fond comercial	12.572.700	6.334.475
Costul investitiei la data achizitiei	12.500.195	6.332.370

Informatii financiare sintetizate cu privire la fiecare dintre asociatii Societatii sunt prezentate mai jos:

	Crucea Power Park S.R.L.	Foton Power Energy S.R.L.
	31.12.2022	31.12.2022
Active imobilizate	8,519,924	243,941
Active circulante	1,141,674	35,454
Datorii pe termen lung	(9,885,796)	(296,391)
Datorii curente	(43,649)	(1,004)
Active nete	(267,847)	(18,000)
Reconciliere cu sumele reportate:		
Sold initial active nete la data achizitiei	(245,780)	(7,016)
Pierdere perioada	(22,067)	(10,984)
Sold final active nete 31.12.2022	(267,847)	(18,000)

Reconcilierea informatiilor financiare sintetizate mai sus cu valoarea neta a investitiilor in entitatile asociate din situatiile financiare individuale:

	Crucea Power Park S.R.L.	Foton Power Energy S.R.L.
Sold final active nete la 31.12.2022	(267,847)	(18,000)
Procent detinere %	30%	30%
Partea Societatii din active nete la 31.12.2022	(80,354)	(5,400)
Fond comercial	12,572,700	6,334,475
Valoarea neta a investitiei in asociati la 31.12.2022	12,492,346	6,329,075

Pierdere din investitii in valoare de 13.044 RON pentru perioada respectiva a fost recunoscuta in situatia individuala a profitului si pierderii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2022.

23 Imprumuturi acordate filialelor

a) Imprumuturi acordate filialelor – termen lung

	Imprumuturi acordate filialelor	
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	1.276.325.000	1.276.325.000
Total imprumuturi acordate filialelor – termen lung	1.276.325.000	1.276.325.000

Societatea a incheiat acorduri de imprumut in calitate de creditor cu filialele sale de distributie, dupa cum urmeaza :

• Imprumuturi acordate in 2017:

- Contract de imprumut intragrup incheiat cu Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A. (in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A.) in noiembrie 2017. Principalele prevederi sunt: Suma maxima a imprumutului: 150.000.000 RON; Scopul imprumutului: finantarea programului de investitii aferent anului 2017; Rata dobanzii: 2,79% pe an; Scadenta: 84 luni; Perioada de tragere: 12 luni; Rambursare: integral la scadenta; Rambursarea in avans permisa, dar nu mai devreme de cele 12 luni ale perioadei de utilizare. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului acordat este de 150.000.000 RON (31 decembrie 2021: 150.000.000 RON);
- Contract de imprumut intragrup incheiat cu Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A. (in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A.) in noiembrie 2017. Principalele prevederi sunt: Suma maxima a imprumutului: 200.000.000 RON; Scopul creditului: finantarea programului de investitii aferent anului 2017; Rata dobanzii: 2,79% pe an ; Scadenta: 84 luni; Perioada de tragere: 12 luni; Rambursare: integral la scadenta; Rambursarea in avans permisa. Dar nu mai devreme de cele 12 luni ale perioadei de utilizare. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului acordat este de 200.000.000 RON (31 decembrie 2021 : 200.000.000 RON);
- Contract de imprumut intragrup incheiat cu Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A. (in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A.) in noiembrie 2017. Principalele prevederi sunt: Suma maxima a imprumutului: 160.000.000 RON; Scopul imprumutului: finantarea programului de investitii aferent anului 2017; Rata dobanzii : 2,79% pe an; Scadenta: 84 luni; Perioada de tragere: 12 luni; Rambursare: integral la scadenta; Rambursarea in avans permisa, dar nu mai devreme de cele 12 luni ale perioadei de utilizare. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului acordat este de 160.000.000 RON (31 decembrie 2021: 160.000.000 RON).

• Imprumuturi acordate in 2018:

- Contract de imprumut intragrup incheiat cu Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A. (in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A.) in aprilie 2018. Principalele prevederi sunt: Suma maxima a imprumutului: 230.000.000 RON; Scopul imprumutului: finantarea programului de investitii aferent anului 2018; Rata dobanzii: 4,7% pe an; Scadenta: 84 luni; Perioada de tragere: 12 luni; Rambursare integral la scadenta; Rambursarea in avans permisa, dar nu mai devreme de cele 12 luni ale perioadei de utilizare. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului acordat este de 230.000.000 RON (31 decembrie 2021: 230.000.000 RON);
- Contract de imprumut intragrup incheiat cu Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A. (in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A.) in aprilie 2018. Principalele prevederi sunt: Suma maxima a imprumutului: 160.000.000 RON; Scopul imprumutului: finantarea programului de investitii aferent anului 2018; Rata dobanzii: 4,7% pe an; Scadenta: 84 luni; Perioada de tragere : 12 luni; Rambursare integral la scadenta; Rambursarea in avans permisa, dar nu mai devreme de cele 12 luni ale perioadei de utilizare. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului acordat este de 160.000.000 RON (31 decembrie 2021 : 160.000.000 RON);
- Contract de imprumut intragrup incheiat cu Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A. (in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A.) in aprilie 2018. Principalele prevederi sunt: Suma maxima a imprumutului: 130.000.000 RON; Scopul imprumutului: finantarea programului de investitii aferent anului 2018; Rata dobanzii: 4,7% pe an; Scadenta: 84 luni; Perioada de tragere: 12 luni; Rambursare integral la scadenta; Ram-

bursarea in avans permisa, dar nu mai devreme de cele 12 luni ale perioadei de utilizare. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului acordat este de 130.000.000 RON (31 decembrie 2021 : 130.000.000 RON).

• **Imprumuturi acordate in 2021:**

- Contract de imprumut intragrup incheiat cu Distributie Energie Electrica Romania S.A. in octombrie 2021. Principalele prevederi sunt: valoarea maxima a creditului: 246.325.000 RON, Scopul acordarii acestui credit este rambursarea partiala a creditelor contractate de la BRD in anul 2016 pentru finantarea planului de investitii pentru anul 2016 care au ajuns la scadenta in octombrie 2021, Rata dobanzii: 3,51% pe an, Scadenta: 96 luni pana la 12.10.2029, Perioada de tragere: 12 luni, Rambursare integrala la scadenta; Rambursarea permisa in avans, dar nu mai devreme de cele 12 luni ale perioadei de tragere. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului acordat este de 246.325.000 RON.

b) Imprumuturi acordate filialelor - termen scurt

	Imprumuturi acordate filialelor	
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Electrica Furnizare S.A.	-	30.000.000
Electrica Energie Productie S.A.	41.594.188	-
Sunwind Energy S.R.L.	600.000	-
New Trend Energy S.R.L.	2.400.000	-
Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.	440.335	-
Total imprumuturi acordate filialelor - termen scurt	45.034.523	30.000.000

• **Imprumuturi termen scurt acordate in 2021:**

La data de 23.12.2021 a fost incheiat un contract de imprumut intragrup cu Electrica Furnizare S.A.. Principalele prevederi sunt : suma maxima a creditului: 130.000.000 RON, Scopul acordarii acestui credit reprezinta finantarea necesarului de capital circulant pe termen scurt, Rata dobanzii: ROBOR 1M+ 0,23 % pe an, Scadenta: 30 de zile pana la 23.01.2022 cu posibilitate de prelungire. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului acordat este zero.

• **Imprumuturi termen scurt acordate in 2022 :**

-Contract de imprumut intragrup incheiat cu Electrica Energie Productie S.A. in iulie 2022. Principalele prevederi sunt: valoarea maxima a creditului: 47.149.714 RON (9.541.000 EUR), Scopul acordarii acestui credit este finantarea costurilor de achizitie de catre Electrica Energie Productie S.A. a 100% din actiunile detinute de Societatea Electrica Furnizare S.A. in Electrica Energie Verde 1 SRL, precum si preluarea creditelor aferente actionarilor, Rata dobanzii: ROBOR 3M+ 1,16% pe an, Scadenta: 12 luni pana la 14.07.2023, Rambursare integrala la scadenta. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului acordat este de 41.594.188 RON.

-Contract de imprumut intragrup incheiat cu Sunwind Energy S.R.L. in septembrie 2022. Principalele prevederi sunt: valoarea maxima a creditului: 1.200.000 RON, Scopul acordarii acestui credit este finantarea costurilor care sunt responsabilitatea Societatii in conformitate cu acordul de vanzare-cumparare, Rata dobanzii: ROBOR 3M+ 1,16% pe an, Scadenta: 12 luni pana la 25.09.2023, Rambursare integrala la scadenta. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului acordat este de 600.000 RON.

-Contract de imprumut intragrup incheiat cu Sunwind Energy S.R.L. in noiembrie 2022. Principalele prevederi sunt: valoarea maxima a creditului: 147.300.000 RON, Scopul acordarii acestui credit este finantarea lucrarilor de investitii necesare finalizarii si functionarii centralei fotovoltaice «Satu Mare 2» (Botiz), Rata dobanzii: ROBOR 3M+ 1,16% pe an, Scadenta: 12 luni pana la 27.10.2023, Rambursare integrala la scadenta. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului acordat este zero.

-Contract de imprumut intragrup incheiat cu New Trend Energy S.R.L. in iunie 2022. Principalele prevederi sunt: valoarea maxima a creditului: 2.400.000 RON, Scopul acordarii acestui credit este finantarea pentru plata taxei de scoatere din circuitul agricol a terenurilor si a comisioanelor bancare aferente, precum si finantarea partiala a costurilor pentru emiterea unei Scrisori de garantie bancara avand ca beneficiar societatea Distributie Energie Electrica Romania SA, Rata dobanzii: ROBOR 3M+ 1,16% pe an, Scadenta: 12 luni pana la 13.06.2023, Rambursare integrala la scadenta. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului acordat este de 2.400.000 RON.

-Contract de imprumut intragrup incheiat cu Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. in octombrie 2022. Principalele prevederi sunt: valoarea maxima a creditului: 66.550.000 RON,

Scopul acordarii acestui credit este finantarea lucrarilor de investitii necesare finalizarii si functionarii centralei fotovoltaice «Vultur», Rata dobanzii: ROBOR 3M+ 1,16% pe an, Scadenta: 12 luni pana la 26.10.2023, Rambursare integrala la scadenta. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului acordat este 440.335 RON.

c) Sistem cash pooling la nivelul Grupului

In data de 20 decembrie 2019, intre ING Bank N.V., Electrica SA si filialele sale, au fost incheiate doua acorduri ce vizeaza implementarea a doua scheme de cash pooling, dupa cum urmeaza:

- un prim sistem care implica Electrica SA, in calitate de coordonator al structurii de cash pooling „cash pool lider” si filialele sale de distributie (Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A., Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A. si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A.), in calitate de participant;

Facilitatea de credit oferita de coordonator fiecarui participant in limita sumei de 180.000.000 RON; Facilitatea de credit oferita de fiecare participant coordonatorului in limita sumei de 50.000.000 RON; Rata dobanzii: ROBOR 1M + 0,07% p.a. Cu toate acestea, in situatia in care sumele trase de participanti sunt acoperite atat din lichiditatile interne ale Electrica SA, cat si prin efectuarea de trageri din linia de credit acordata Electrica SA, cuantumul dobanzilor datorate de participanti catre Electrica SA va fi calculat utilizand o rata de dobanda ponderata, calculata pe baza Ratei Interne ROBOR 1M + 0,07% p.a. si Ratei Bancii ROBOR 1M + 0,5% p.a; Scadenta initiala a fost de 20.12.2020, conventia fiind prelungita automat pe perioada scadentei facilitatii de credit a bancii pana la 27.02.2023;

- un al doilea sistem care implica Electrica SA, in calitate de coordonator al structurii de cash pooling „cash pool lider” si filialele sale, Electrica Furnizare S.A., Electrica Serv S.A. si Servicii Energetice Muntenia S.A. (in prezent absorbita de Electrica Serv S.A.), Electrica Energie Verde 1 SRL (incepand cu 30 decembrie 2020) in calitate de participant;

Facilitatea de credit oferita de participanti coordonatorului in limita sumei de 180.000.000 RON pentru Electrica Furnizare S.A., 10.000.000 RON for Electrica Energie Verde 1 SRL, 50.000.000 RON pentru Electrica Serv S.A.. La 30 noiembrie era aplicabila si conventia in valoare de 2.000.000 RON pentru Servicii Energetice Muntenia S.A. care a fost absorbita de Electrica Serv S.A., facand acum parte din limitele conventiei aplicabile pentru Electrica Serv S.A.

Facilitatea de credit oferita de coordonator participantilor in limita sumei de 245.000.000 RON (31 decembrie 2020: 30.000.000 RON) in cazul Electrica Furnizare S.A., 15.000.000 RON (31 decembrie 2020: RON 15.000.000) pentru Electrica Energie Verde 1 SRL, 12.000.000 RON (31 decembrie 2020: RON 10.000.000) in cazul Electrica Serv S.A.). La 30 noiembrie era aplicabila si conventia in valoare de 2.000.000 RON pentru Servicii Energetice Muntenia S.A. care a fost absorbita de Electrica Serv S.A., facand acum parte din limitele conventiei aplicabile pentru Electrica Serv S.A.

Rata dobanzii: ROBOR 1M + 0,07% p.a.. Cu toate acestea, in situatia in care sumele trase de participanti sunt acoperite atat din lichiditatile interne ale Electrica SA, cat si prin efectuarea de trageri din linia de credit acordata Electrica SA, cuantumul dobanzilor datorate de participanti catre Electrica SA va fi calculat utilizand o rata de dobanda ponderata, calculata pe baza Ratei Interne ROBOR 1M + 0,07% p.a. si Ratei Bancii ROBOR 1M + 0,5% p.a; Scadenta initiala a fost de 20.12.2020, conventia fiind prelungita automat pe perioada scadentei facilitatii de credit a bancii pana la 27.02.2023;

prin care banca va transfera automat toate sumele disponibile existente la sfarsitul fiecarei zile din conturile bancare curente ale participantilor in contul bancar principal al Electrica SA. In cazul in care conturile bancare curente ale participantilor au un sold negativ la sfarsitul zilei, banca va transfera sumele necesare din contul bancar principal al Electrica SA in conturile bancare curente ale participantilor, astfel incat la sfarsitul fiecarei zile, soldul conturilor bancare curente ale participantilor sa fie nul. In cazul in care soldul contului bancar principal al Electrica SA nu este suficient pentru a acoperi soldul negativ al conturilor bancare curente ale participantilor, banca va pune la dispozitie fondurile necesare din facilitatea de descoperit de cont care va fi semnata intre banca si Electrica SA.

La 31 decembrie 2022, soldul facilitatii de credit utilizat, este 207.830.772 RON (31 decembrie 2021: 120.541.354 RON). Pentru sumele trase/transferate prin sistemul cash pooling dintre Electrica SA si ceilalti participanti, a se vedea Nota 29.

24 Capital si rezerve

(a) Capital social, prime de emisiune, castiguri si pierderi rezultate din emiterea de actiuni

Capitalul social subscris in termeni nominali este constituit din 346.443.597 actiuni ordinare la 31 decembrie 2022 (346.443.597 actiuni ordinare la 31 decembrie 2021) cu o valoare nominala de 10 RON pe actiune. Incepand cu data de 4 iulie 2014, dupa derularea Ofertei Publice Initiale, actiunile Societatii sunt listate la Bursa de Valori Bucuresti, iar certificatele globale de depozit sunt listate la Bursa de Valori de la Londra.

Actiunile detinute de actionarii Societatii care se tranzactioneaza la Bursa de Valori de la Londra (LSE) sunt certificatele globale de depozit (GDR-uri). Un certificat global de depozit reprezinta patru actiuni. Bank of New York Mellon este banca depozitara pentru aceste valori mobiliare. Ponderea GDR-urilor in totalul capitalului social al Electrica s-a diminuat in perioada ulterioara Ofertei Publice Initiale, ajungand la 0,7842% la finele anului 2021 de la 10,17% la data de 4 iulie 2014.

Actiunile ordinare confera dreptul la dividende si dreptul la un vot pe actiune in adunarile actionarilor Societatii, cu exceptia celor 6.890.593 actiuni rascumparate de Societate in iulie 2014 in scopul stabilizarii pretului. Toate actiunile confera drepturi egale asupra activelor nete ale Societatii, cu exceptia actiunilor proprii.

Societatea recunoaste modificarile in capitalul social numai dupa aprobarea lor in Adunarea Generala a Actionarilor si inregistrarea lor la Registrul Comertului. Contributiile facute de actionari care nu sunt inregistrate inca la Oficiul National al Registrului Comertului la sfarsitul anului sunt recunoscute ca si contributii in avans ale actionarilor.

In urma Ofertei Publice Initiale, Societatea a recunoscut o majorare de capital social in suma de 1.771.887.440 RON si o prima de emisiune de 171.128.062 RON. Costurile aferente tranzactiei in suma de 68.078.885 RON au fost deduse din prima de emisiune.

Prin oferta publica secundara desfasurata in luna noiembrie 2019, capitalul social al Electrica SA a fost majorat prin aport in natura si in numerar, cu suma de 5.036.680 RON, de la suma de 3.459.399.290 RON pana la suma de 3.464.435.970 RON, prin emisiunea unui numar de 503.668 actiuni noi, nominative si dematerializate, cu valoarea nominala de 10 RON/actiune.

Costurile generate de oferta publica secundara au fost in suma de 963.601 RON. De asemenea, Societatea a inregistrat castiguri in suma de 2.185.519 RON rezultate din diferenta intre valoarea de aport a terenurilor si valoarea acestora inregistrata ca si contributii in avans ale actionarilor.

(b) Rezerva de actiuni proprii

In luna iulie 2014, Societatea a rascumparat 5.206.593 actiuni si 421.000 Certificate Globale de Depozit, reprezentand echivalentul a 1.684.000 actiuni, insumand astfel 6.890.593 actiuni. Suma totala platita pentru aceste actiuni si Certificate Globale de Depozit a fost de 75.372.435 RON.

(c) Rezerva din reevaluare

Reconcilierea intre soldul initial si soldul final al rezervei din reevaluare este dupa cum urmeaza:

	2022	2021
Sold la 1 ianuarie	12.397.647	12.605.266
Reluarea rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	(590.943)	(207.619)
Sold la 31 decembrie	11.806.704	12.397.647

(d) Rezerva legala

Rezervele legale se constituie in proportie de 5% din profitul contabil inainte de impozitare aferent exercitiului financiar, pana cand ajung la 20% din capitalul social varsat al Societatii, in conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit si nu sunt distribuibile.

La data de 31 decembrie 2022 rezerva legala era in valoare de 229.435.101 RON (31 decembrie 2021: 228.156.226 RON).

(e) Dividende

Dividendele distribuite de Societate in anii 2022 si 2021 (din profiturile exercitiilor financiare anterioare) au fost dupa cum urmeaza:

	2022	2021
Dividende distribuite	152.798.852	247.873.693

La 20 aprilie 2022, Adunarea Generala a Actionarilor Societatii a aprobat profitul net distribuit al anului 2021 dupa cum urmeaza:

- Dividende ce urmează a fi distribuite actionarilor: 152.798.852 RON;
- Rezerva legala (5% din profitul inainte de impozitare 2021): 16.128.587 RON;
- Alte rezerve: 152.892.445 RON.

La 28 aprilie 2021, Adunarea Generala a Actionarilor Societatii a aprobat profitul net distribuit al anului 2020 dupa cum urmeaza:

- Dividende ce urmează a fi distribuite actionarilor: 247.873.693 RON;
- Rezerva legala (5% din profitul inainte de impozitare 2020): 14.935.950 RON;
- Alte rezerve: 35.568.893 RON.

Valoarea totala a dividendelor distribuite actionarilor in anul 2022 a fost in suma de 152.798.852 RON (2021: 247.873.693 RON). Valoarea dividendelor pe actiune distribuite actionarilor Societatii a fost: 0,45 RON pe actiune (2021: 0,7248 RON pe actiune). La calculul dividendelor pe actiune, actiunile proprii rascumparate de Societate (6.890.593 actiuni) nu sunt considerate ca fiind actiuni in circulatie si sunt deduse din numarul total al actiunilor ordinare emise.

Din dividendele declarate de Societate in valoare de 152.798.852 RON (2021: 247.873.693 RON), dividendele platite au fost de 152.446.574 RON (2021: 247.258.353 RON), diferenta ramasa reprezentand dividende neridicate de actionari.

25 Datorii comerciale

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Furnizori de bunuri si servicii	4.368.115	3.402.954
Furnizori de imobilizari	128.823	464.293
Furnizori - parti afiliate (Nota 29)	247.788	167.109
Total	4.744.726	4.034.356

Datoriile catre partile afiliate sunt detaliate in Nota 29.

26 Alte datorii

	31 decembrie 2022		31 decembrie 2021	
	Curente	Pe termen lung	Curente	Pe termen lung
Datorii aferente cash-pooling	33.187.405	-	41.885.081	-
Dividende de plata	1.716.675	-	1.715.724	-
TVA in curs de decontare	-	-	18.302	-
Alte sume de plata catre bugetul de stat	7.304	-	6.659	-
Alte datorii	1.563.323	-	396.702	-
Total	36.474.707	-	44.022.468	-

Datoriile aferente cash-pooling cuprind sumele de plata ale Electrica SA la 31 decembrie 2022, in calitate de cash-pool lider in cele doua sisteme de cash-pooling implementate la nivel de Grup (Nota 23 si Nota 29).

Alte datorii includ in principal garantii si creditorii diversi. Dividende de plata reprezinta dividendele neridicate de actionari.

In luna august 2020 a fost constituit grupul de TVA la nivelul Electrica in conformitate cu prevederile art. 269 (9) din Codul fiscal si normele de aplicare a acestuia si prevederile Ordinului Agentiei Nationale de Administrare Fiscala („ANAF”) nr. 3006/2016 privind aprobarea Procedurii de implementare si de administrare a grupului fiscal unic. Membrii grupului de TVA sunt Electrica SA si filialele sale. Reprezentatul grupului este Electrica Furnizare S.A., avand toate obligatiile de raportare si evidenta a TVA prevazute de reglementarile legale in vigoare pentru intreg grupul.

27 Provizioane

	Litigii si alte riscuri
Sold la 1 ianuarie 2022	4.238.114
Provizioane recunoscute	304.330
Provizioane utilizate	(1.872.108)
Provizioane reversate	(1.628.660)
Sold la 31 decembrie 2022	1.041.676

Soldul povizioanelor cuprinde: a) provizioane in suma de 702.088 RON la 31 decembrie 2022 (31 decembrie 2021: 2.568.765 RON) care se refera la beneficiile acordate la terminarea contractelor de mandat ale directorilor executivi si ale contractelor angajatilor cheie din conducere sub forma de clauza de neconcurenta si b) provizioane in valoare de 339.589 RON la data de 31 decembrie 2022 (31 decembrie 2021: 1.669.351 RON) pentru diverse litigii.

28 Instrumente financiare - valori juste si managementul riscului

(a) Clasificari contabile si valori juste

In conformitate cu IFRS 9, activele financiare sunt evaluate la costul amortizat, deoarece acestea sunt detinute in cadrul unui model de afaceri pentru a colecta fluxurile de trezorerie contractuale si aceste fluxuri de trezorerie constau exclusiv in plati de principal si dobanzi aferente.

Societatea nu are garantii efective acordate Grupului, ci doar garantii corporative prezentate in nota 31 Angajamente.

Societatea a evaluat faptul ca valoarea contabila este o aproximare rezonabila a valorii juste pentru activele si datoriile financiare.

(b) Managementul riscului financiar

Societatea este expusa urmatoarelor riscuri care rezulta din utilizarea instrumentelor financiare:

- riscul de credit;
- riscul de lichiditate;
- riscul de piata.

Aceste riscuri sunt in continuare explicate si detaliate.

(i) Riscul de credit

Riscul de credit reprezinta riscul ca Societatea sa inregistreze o pierdere financiara daca un client sau contrapartida din cadrul unui instrument financiar nu isi indeplineste obligatiile contractuale, fiind in principal generat in legatura cu creantele comerciale ale Societatii, creantele aferente cash-pooling, numerarul si echivalentele de numerar, numerarul restrictionat si depozitele bancare.

Expunerea Societatii la riscul de credit este influentata in principal de caracteristicile individuale ale fiecarui client. In trecut, Societatea avea un risc ridicat de credit in principal din partea companiilor de stat (a se vedea Nota 16).

Numerarul si depozitele bancare sunt plasate la institutii financiare care sunt considerate ca avand o bonitate ridicata. Valoarea contabila a activelor financiare reprezinta expunerea maxima la riscul de credit.

Creante comerciale

Societatea inregistreaza ajustari pentru deprecierea creantelor la valoarea pierderilor din credit preconizate, calculate pe baza ratelor de pierdere preconizate.

Depreciere

Tabelul urmator prezinta informatii cu privire la expunerea la riscul de credit si a ratelor de pierdere preconizate din creante de la clienti la 31 decembrie 2022:

	31 decembrie 2022				
	Rata previzio- nata a pierde- rilor	Valoare bruta	Pierderi previzionate pe durata de viata	Creante co- merciale nete	Depreciat din punct de vedere al cre- ditului
Neajunse la scadenta	0%	708.385	-	708.385	Nu
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	0%	56.677	-	56.677	Nu
Cu scadenta depasita intre 31-60 zile	0%	-	-	-	Nu
Cu scadenta depasita intre 61-90 zile	0%	-	-	-	Nu
Cu scadenta depasita cu mai mult de 90 zile	100%	160.706.221	(160.675.756)	30.464	Da
Total		161.471.282	(160.675.756)	795.526	

Ajustarile pentru depreciere se refera in principal la creantele comerciale de la Oltchim in suma de 98.725.847 RON (31 decembrie 2021: 518.938.151 RON), de la Transenergo Com in suma de 37.088.264 RON (31 decembrie 2021: 37.088.264 RON) si de la Fidelis Energy in suma de 11.220.386 RON (31 decembrie 2021: 11.220.386 RON). A se vedea Nota 16.

O analiza a creantelor comerciale din punct de vedere al riscului de credit si a ratelor de pierdere preconizate din creante de la clienti la 31 decembrie 2021 se prezinta astfel:

	31 decembrie 2021				
	Rata pre- vizionata a pierde- rilor	Valoare bruta	Pierderi previzionate pe durata de viata	Creante co- merciale nete	Depreciat din punct de vedere al creditului
Neajunse la scadenta	0%	843.715	-	843.715	Nu
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	0%	78.107	-	78.107	Nu
Cu scadenta depasita intre 31-60 zile	0%	-	-	-	Nu
Cu scadenta depasita intre 61-90 zile	0%	-	-	-	Nu
Cu scadenta depasita cu mai mult de 90 zile	100%	582.017.003	(582.012.952)	4.051	Da
Total		582.938.825	(582.012.952)	925.873	

(ii) Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate reprezinta riscul ca Societatea sa intampine dificultati in onorarea obligatiilor asociate datoriilor financiare care sunt decontate prin transferul numerarului sau altui activ financiar. Societatea are numerar si echivalente de numerar semnificative, astfel incat nu se confrunta cu riscul de lichiditate.

Societatea urmareste mentinerea unui nivel al conturilor bancare curente care sa depaseasca iesirile de numerar previzionate pentru plata datoriilor financiare. De asemenea, Societatea monitorizeaza nivelul intrarilor de numerar previzionate din incasarea creantelor comerciale, precum si nivelul iesirilor de numerar previzionate pentru plata datoriilor comerciale si altor datorii.

Expunerea la riscul de lichiditate

Tabelul urmator prezinta scadentele contractuale ale datoriilor financiare la data de raportare. Sumele sunt prezentate ca valoare bruta si neactualizata si includ platile estimate de dobanda.

	Valoare Contabila	Fluxuri de numerar contractuale			
Datorii financiare		Total	mai putin de 1 an	intre 1 - 2 ani	intre 2 - 5 ani
31 decembrie 2022					
Descoperiri de cont	207.830.772	207.830.772	207.830.772	-	-
Datorii comerciale	4.744.726	4.744.726	4.744.726	-	-
Leasing	269.610	269.610	215.561	54.049	-
Total	212.845.108	212.845.108	212.791.059	54.049	-
31 decembrie 2021					
Descoperiri de cont	120.541.354	120.541.354	120.541.354	-	-
Datorii comerciale	4.034.356	4.034.356	4.034.356	-	-
Leasing	513.274	513.274	394.818	62.647	55.809
Total	125.088.984	125.088.984	124.970.528	62.647	55.809

(iii) Riscul de piata

Riscul de piata reprezinta riscul ca modificari ale preturilor pietei – cursul de schimb valutar si rata dobanzii – sa afecteze profitul Societatii sau valoarea instrumentelor financiare detinute. Obiectivul managementului riscului de piata este gestionarea si mentinerea expunerilor in limite acceptabile si optimizarea rezultatelor.

Riscul valutar

Societatea are expunere la riscul valutar in masura in care exista un dezechilibru intre mone-dele in care efectueaza vanzari si achizitii si in care sunt denominate imprumuturile si moneda func-tionala a Societatii. Moneda functionala a Societatii este Leul romanesc (RON).

Monedele in care sunt denominate aceste tranzactii sunt in principal RON si EUR. Societatea are depozite bancare denominate in valuta (EUR). Politica Societatii este de a utiliza cat mai mult posibil moneda locala in tranzactiilor pe care le efectueaza. Societatea nu utilizeaza instrumente de-ri-vate sau instrumente de hedging.

Expunerea la riscul valutar

Sumarul informatiilor cantitative privind expunerea Societatii la riscul valutar este dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
in RON	denominate in EUR	denominate in EUR
Numerar si echivalente de numerar	263.291	262.918
Leasing	(267.657)	(509.598)
Expunere neta la nivelul situatiei pozitiei financiare	(4.366)	(246.680)

Urmatoarele cursuri de schimb semnificative au fost aplicate in timpul anului:

	Curs mediu		Curs spot la sfarsitul anului	
RON	2022	2021	2022	2021
1 EUR	4.9315	4.9204	4.9474	4.9481

Analiza de senzitivitate

O apreciere (depreciere) posibila in mod rezonabil a EUR fata de RON la 31 decembrie ar fi afectat evaluarea instrumentelor financiare denominate in valuta si profitul inainte de impozitare si, respectiv, capitalurile proprii cu sumele prezentate mai jos. Analiza presupune ca toate celelalte va-riabile, in special ratele dobanzii, raman constante, si ignora impactul vanzarilor si achizitiilor preconizate.

	Profit inainte de impozitare	
Efect	Apreciere	Depreciere
31 decembrie 2022		
EUR (modificare cu 5%)	(218)	218
31 decembrie 2021		
EUR (modificare cu 5%)	(12.334)	12.334

Riscul de rata a dobanzii

Expunerea Societatii la riscul de rata a dobanzii aferente activelor si datoriilor financiare este detaliata mai jos. Societatea este expus la rata de referinta ROBOR, fiind rata dobanzii pe piata monetara interbancara din Romania. Societatea nu are contracte de acoperire a riscului de rata a dobanzii.

Expunerea la riscul de rata a dobanzii

Profilul ratelor dobanzii aferente instrumentelor financiare purtatoare de dobanda ale Societatii este dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Instrumente cu rata de dobanda fixa		
Active financiare		
Depozite bancare cu maturitatea initiala mai mica de 3 luni	102.017.348	2.715.802
Total	102.017.348	2.715.802
Instrumente cu rata de dobanda variabila	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Active financiare		
Creante aferente cash-pooling (Nota 23, Nota 29)	477.646.009	567.621.644
Datorii financiare		
Datorii aferente cash-pooling (Nota 23, Nota 29)	(33.187.405)	(41.885.081)
Descoperiri de cont (Nota 18)	(207.830.772)	(120.541.354)
Leasing	(269.610)	(513.274)
Total	236.358.222	404.681.935

Analiza de senzitivitate a valorii juste a instrumentelor cu rata de dobanda fixa

Societatea nu inregistreaza active financiare si datorii financiare cu rata de dobanda fixa recunoscute la valoare justa prin profit sau pierdere. Prin urmare, o modificare a ratelor dobanzii la data de raportare nu ar afecta situatia profitului sau pierderii.

Analiza de senzitivitate a fluxurilor de numerar ale instrumentelor cu rata de dobanda variabila

O modificare posibila in mod rezonabil a ratelor dobanzii cu 50 puncte de baza la data de raportare ar fi crescut (diminuat) profitul inainte de impozitare cu sumele de mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile. in special cursurile de schimb valutar, raman constante.

	Profit inainte de impozitare	
	crestere cu 50 puncte de baza	diminuare cu 50 puncte de baza
31 decembrie 2022		
Instrumente cu rata de dobanda variabila	1.181.791	(1.181.791)
31 decembrie 2021		
Instrumente cu rata de dobanda variabila	2.023.410	(2.023.410)

29 Parti afiliate

(a) Actionarii principali

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, actionarul principal al Societatii Energetice Electrica S.A. este Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Energiei care detine o cota de participatie de 48,79% din capitalul social.

(b) Remunerarea directorilor si administratorilor cu contracte de mandat

	2022	2021
Remunerarea conducerii	5.905.346	6.833.228

Remunerarea conducerii executive se refera atat la directorii cu contract de mandat, cat si la cei cu contract de munca din cadrul Electrica SA. Aceasta cuprinde si beneficiile in cazul terminarii contractelor de mandat pentru directorii executivi. Beneficiile platite, in 2021, la terminarea contractelor de mandat au fost in valoare de RON 4.569.588.

Remuneratiile acordate membrilor Consiliului de Administratie au fost dupa cum urmeaza:

	2022	2021
Membrii Consiliului de Administratie	2.537.558	3.887.254

Consiliul de Administratie al Electrica SA este format din 7 membrii. Conform politicii de remunerare aprobata de Adunarea Generală a Actionarilor care a avut loc la 20 aprilie 2022, numarul anual de sesiuni platite este limitat la douasprezece pentru sedintele Consiliului de Administratie si la sase pentru fiecare dintre comitete. Sedinte suplimentare ale comitetelor pot fi organizate numai in situatii exceptionale, la hotararea presedintilor acestora, carora le revine responsabilitatea de a organiza eficient agenda si activitatea. Cu toate acestea, o singura astfel de sedinta suplimentara va fi remunerata, pentru fiecare comitet.

Nu au fost acordate imprumuturi directorilor si administratorilor in 2022 si 2021.

(c) Tranzactii cu societati din Grup

(i) Soldurile creantelor si datoriilor de la/catre societati din Grup:

Creante/datorii comerciale

	Creante de la		Datorii catre	
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	197.031	474.458	1.784	62.709
Electrica Serv S.A.	-	7.828	23.389	-
Electrica Furnizare S.A.	1.199.088	1.767	222.615	104.400
Electrica Productie Energie S.A.	848	-	-	-
Total	1.396.967	484.053	247.788	167.109

**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022**
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

La 31 decembrie 2022 si la 31 decembrie 2021, creantele de la filialele de distributie a energiei electrice includ, in principal, alte servicii refacturate.

Imprumuturi acordate/dobanzi de incasat:

	Sold imprumuturi acordate		Sold dobanzi de incasat	
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	1.276.325.000	1.276.325.000	17.937.449	15.439.712
Electrica Furnizare S.A.	-	30.000.000	-	30.400
Electrica Energie Productie S.A.	41.594.188	-	1.657.848	-
Sunwind Energy S.R.L.	600.000	-	12.370	-
New Trend Energy S.R.L.	2.400.000	-	102.784	-
Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.	440.335	-	3.753	-
Total	1.321.359.523	1.306.325.000	19.714.204	15.470.112

Sistemul Cash-pooling 31 decembrie 2022:

	Sume trase de catre participanti	Sume contribuite de catre participanti	Pozitie neta	Dobanda de incasat/(plata)
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2022	31 decembrie 2022	31 decembrie 2022
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	311.393.113	-	311.393.113	1.859.586
Electrica Furnizare S.A.	163.250.006	-	163.250.006	1.018.277
Electrica Energie Verde 1 S.R.L.	3.002.890	-	3.002.890	17.849
Electrica Serv S.A.	-	(33.187.405)	(33.187.405)	(244.477)
Total	477.646.009	(33.187.405)	444.458.604	2.651.235

Sistemul Cash-pooling 31 decembrie 2021:

	Sume trase de catre participanti	Sume contribuite de catre participanti	Pozitie neta	Dobanda de incasat/(plata)
	31 decembrie 2021	31 decembrie 2021	31 decembrie 2021	31 decembrie 2021
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	311.620.794	-	311.620.794	602.305
Electrica Furnizare S.A.	245.000.000	-	245.000.000	540.414
Electrica Energie Verde 1 S.R.L.	11.000.850	-	11.000.850	24.345
Electrica Serv S.A.	-	(41.873.420)	(41.873.420)	(105.541)
Total	567.621.644	(41.873.420)	525.748.224	1.061.523

(ii) Tranzactiile cu filiale:

Vanzari/cumparari (inclusiv refacturari)

	Vanzari in 2022	Vanzari in 2021	Cumparari in 2022	Cumparari in 2021
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	208.879	740.664	185.938	131.742
Electrica Furnizare S.A.	1.314.408	14.471	689.704	434.915
Electrica Serv S.A.	8.782	16.909	27.056	-
Electrica Energie Productie S.A.	3.339	-	-	-
Total	1.535.408	772.044	902.698	566.657

Rambursari/trageri ale imprumuturilor acordate

	Trageri in 2022	Trageri in 2021	Rambursari in 2022	Rambursari in 2021
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	-	246.325.000	-	-
Electrica Furnizare S.A.	100.000.000	90.000.000	130.000.000	60.000.000
Electrica Energie Productie S.A.	47.540.173	-	5.945.985	-
Sunwind Energy S.R.L.	600.000	-	-	-
New Trend Energy S.R.L.	2.400.000	-	-	-
Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.	440.335	-	-	-
Total	150.980.508	336.325.000	135.945.985	60.000.000

Venituri din dobanzi

	Venituri din dobanzi 2022	Venituri din dobanzi 2021
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	47.972.160	41.127.404
Electrica Furnizare S.A.	1.406.254	30.400
Electrica Energie Productie S.A.	1.711.863	-
Sunwind Energy S.R.L.	12.370	-
New Trend Energy S.R.L.	102.784	-
Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.	3.753	-
Total	51.209.184	41.157.804

Venituri din dividende

	Venituri din dividende 2022	Venituri din dividende 2021
Electrica Furnizare S.A.	-	233.293.563
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	-	96.250.081
Total	-	329.543.644

Sistemul de Cash-pooling - venituri/(cheltuieli) din dobanzi

	Venit/(cheltuiala) cu dobanda 2022	Venit/(cheltuiala) cu dobanda 2021
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	18.136.075	3.344.942
Electrica Energie Verde 1 S.R.L.	464.479	223.675
Electrica Serv S.A.	(2.553.799)	(808.125)
Electrica Furnizare S.A.	10.664.680	1.193.403
Total	26.711.435	3.953.895

(d) Tranzactii cu alte societati in care Statul detine control sau influenta semnificativa

Societatea a avut tranzactii de vanzare si cumparare in principal cu urmatoarele societati:

	Achizitii (fara TVA)		Sold (inclusiv TVA)	
Furnizor	2022	2021	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
ANCOM	567.684	605.644	141.921	139.758
Altii	142.640	42.062	497	910
Total	710.324	647.706	142.418	140.668

	Vanzari (fara TVA)	Sold. valoare bruta (inclusiv TVA)	Ajustare (inclusiv TVA)	Sold. valoare neta (inclusiv TVA)
Client	2022	31 decembrie 2022		
Oltchim	-	98.725.847	(98.725.847)	-
CET Braila	-	3.118.411	(3.118.411)	-
Total	-	101.844.258	(101.844.258)	-

	Vanzari (fara TVA)	Sold. valoare bruta (inclusiv TVA)	Ajustare (inclusiv TVA)	Sold. valoare neta (inclusiv TVA)
Client	2021	31 decembrie 2021		-
Oltchim	-	518.938.151	(518.938.151)	-
CET Braila	-	3.118.411	(3.118.411)	-
Total	-	522.056.562	(522.056.562)	

30 Conditionalitati

(a) Active contingente

Litigiul cu Agentia Nationala de Administrare Fiscala („ANAF”)

In mai 2017, dupa revizuirea fisei fiscale a Electrica SA, autoritatile fiscale au emis un titlu executoriu pentru dobanzi si penalitati suplimentare in suma de 39.248.818 RON in urma unor alocari ale platilor efectuate in perioadele anterioare. Electrica SA a inaintat o contestatie administrativa autoritatilor fiscale impotriva titlului executoriu si a inceput de asemenea o actiune judiciara pentru suspendarea executarii silite pana la solutionarea contestatiei mentionate mai sus. Aceste dobanzi si penalitati suplimentare se refera la titlurile executarii primite de Electrica SA in anii anteriori in suma de 72.460.387 RON.

In februarie 2018, Electrica SA a obtinut o hotarare pronuntata de Curtea Suprema intr-unul din litigiile cu ANAF, care in esenta mentine in vigoare o hotarare anterioara a Curtii de Apel care este favorabila Societatii. De asemenea, in luna aprilie 2019, Electrica SA a obtinut o alta hotarare favorabila pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti intr-unul din litigiile cu ANAF, prin care instanta obliga ANAF la corectarea evidentei creantelor fiscale astfel incat aceasta sa reflecte stingerea prin prescriptie a sumei de 16.915.950 RON reprezentand impozit pe profit precum si a tuturor accesoriilor aferente acestei sume, hotarare ce formeaza obiectul recursului declarat de ANAF, cu termen de judecata la data de 17.11.2021, la Inalta Curte de Casatie si Justitie. Mai mult decat atat, in luna noiembrie 2019, Electrica SA a mai obtinut o hotarare favorabila pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti intr-unul din litigiile cu ANAF, prin care instanta a dispus anularea actelor administrative emise de ANAF referitoare la obligatiile fiscale accesorii in cuantum de 39.248.818 RON, precum si la restituierea/compensarea sumei si reglarea fisei fiscale. Impotriva acestei hotarari, ANAF a formulat apel, inregistrat la Inalta Curte de Casatie si Justitie. avand ca termen 23 martie 2022, „solutionat definitiv in favoarea Electrica.

In urma acestei decizii definitive, Judecatoria Sector 1 Bucuresti a repus pe rol un alt dosarul pentru care, in data de 22 Decembrie 2022, a anulat titlul executoriu pentru suma 39.248.818 RON și a tuturor actelor de executare subsecvente emise in legatura cu executarea silita si a obligat ANAF sa achite cheltuielile de judecata in cuantum de 19.326 RON. Impotriva acestei hotarari, ANAF a formulat apel in data de 23 februarie 2023.

Astfel, pana la 31 decembrie 2022, Societatea nu a recunoscut un provizion in acest sens, avand in vedere ca cea mai buna estimare a managementului este ca Societatea poate obtine o hotarare judecatoreasca finala favorabila in acest caz.

(b) Datorii contingente

Alte litigii si dispute

Societatea este implicata in multe litigii si dispute (ex. cu SAPE, ANRE, ANAF, Curtea de Conturi, cereri de despagubiri, dispute in legatura cu titluri de proprietate asupra unor terenuri, litigii de munca etc.).

Dupa cum este sumarizat in Nota 27, Societatea a constituit provizioane pentru litigiile si disputele pentru care conducerea a evaluat ca este probabil sa fie necesara o iesire de resurse incorporand beneficii economice datorita sanselor reduse de solutionare favorabila a acestora. Societatea nu prezinta informatii in situatiile financiare si nu a constituit provizioane pentru litigiile si disputele pentru care conducerea a evaluat posibilitatea unor iesiri de resurse ca fiind redusa.

Societatea prezinta, daca este cazul, informatii referitoare la cele mai semnificative sume disputate in litigii si pentru care Societatea nu a constituit provizioane deoarece acestea se refera la obligatii potientiale aparute ca urmare a unor evenimente anterioare si a caror existenta va fi

confirmata doar de aparitia sau neaparitia unor evenimente viitoare incerte, care nu sunt in totalitate sub controlul Societatii (ex. litigii in care au fost pronuntate diferite sentinte contradictorii sau litigii care se afla in stadii incipiente si nu a fost emisa nicio sentinta preliminara).

Mediul fiscal

Controalele fiscale sunt frecvente in Romania, constand in verificari amanuntite ale registrelor contabile ale contribuabililor. Astfel de controale au loc uneori dupa luni sau chiar ani de la stabilirea obligatiilor de plata. In consecinta, societatile ar putea datora impozite si amenzi semnificative. In plus, legislatia fiscala este supusa unor modificari frecvente, iar autoritatile manifesta de multe ori inconsecventa in interpretarea legislatiei.

Declaratiile de impozit pe profit pot face obiectul reviziei si corectiilor efectuate de autoritatile fiscale, in general pentru o perioada de cinci ani dupa data completarii lor, Societatea a fost supusa controalelor fiscale pana la 31 martie 2013.

Societatea ar putea suporta cheltuieli semnificative in legatura cu ajustari fiscale referitoare la anii precedenti ca urmare a controalelor si litigiilor cu autoritatile fiscale. Conducerea Societatii considera ca au fost constituite rezerve adecvate in situatiile financiare individuale pentru toate obligatiile fiscale semnificative, cu toate acestea persista un risc ca autoritatile fiscale sa aiba pozitii diferite.

(c) Preturi de transfer

In conformitate cu legislatia fiscala, evaluarea fiscala a unei tranzactii realizate cu partile afiliate are la baza conceptul de pret de piata aferent respectivei tranzactii. In baza acestui concept, preturile de transfer trebuie sa fie ajustate astfel incat sa reflecte preturile de piata care ar fi fost stabilite intre entitati intre care nu exista o relatie de afiliere si care actioneaza independent, pe baza „conditiilor normale de piata”.

Este probabil ca verificari ale preturilor de transfer sa fie realizate in viitor de catre autoritatile fiscale, pentru a determina daca respectivele preturi respecta principiul „conditiilor normale de piata” si ca baza impozabila a contribuabilului roman nu este distorsionata.

31 Angajamente

(a) Angajamente contractuale

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, angajamentele contractuale se prezinta astfel:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Achizitii de imobilizari corporale si necorporale si servicii de intretinere si reparatii	-	22.568
Achizitii de investitii	289.635.733	60.484.337
Total	289.635.733	60.506.905

(b) Garantii si ipoteci

Societatea are o facilitate pentru emiterea de scrisori de garantie bancara in suma de 200.000.000 RON contractata de la Unicredit Bank si care este utilizata la nivelul Grupului, din care suma utilizata la 31 decembrie 2022 este de 133.660.068 RON (31 decembrie 2021: 161.394.730 RON). Facilitatea este scadenta la 31 decembrie 2030. De asemenea, Societatea a emis garanții parentale pentru Electrica Furnizare S.A. în valoare totală de 367.234.402 RON.

(c) Onorarii audit

Pentru auditarea situatiilor financiare individuale s-a perceput tariful de 25 mii RON, iar in cursul anului 2022 s-au prestat servicii non-audit de 25 mii RON (revizuire limitata asupra situatiilor financiare interimare individuale).

32 Evenimente ulterioare

Proiect Vultur

Societatea Green Energy Consultancy & Investments S.R.L, avand ca obiect principal de activitate productia de energie din surse fotovoltaice, a fost achiziționată 100% la data de 6 februarie 2023, pana la 31 decembrie 2022 fiind detinuta in proportie de 75% (vezi Nota 1). Valoarea justa a proiectului este pretul actual de vanzare de 2.636.214 RON. Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. dezvolta proiectul fotovoltaic „Vultur”, cu o putere proiectata de 12 MWp DC (putere de varf la nivelul panourilor) și 9,75 MW AC (putere autorizata pentru livrarea in retea), situat in apropierea localitatii Vultur, județul Vrancea. Proiectul se afla in faza „gata de constructie”.

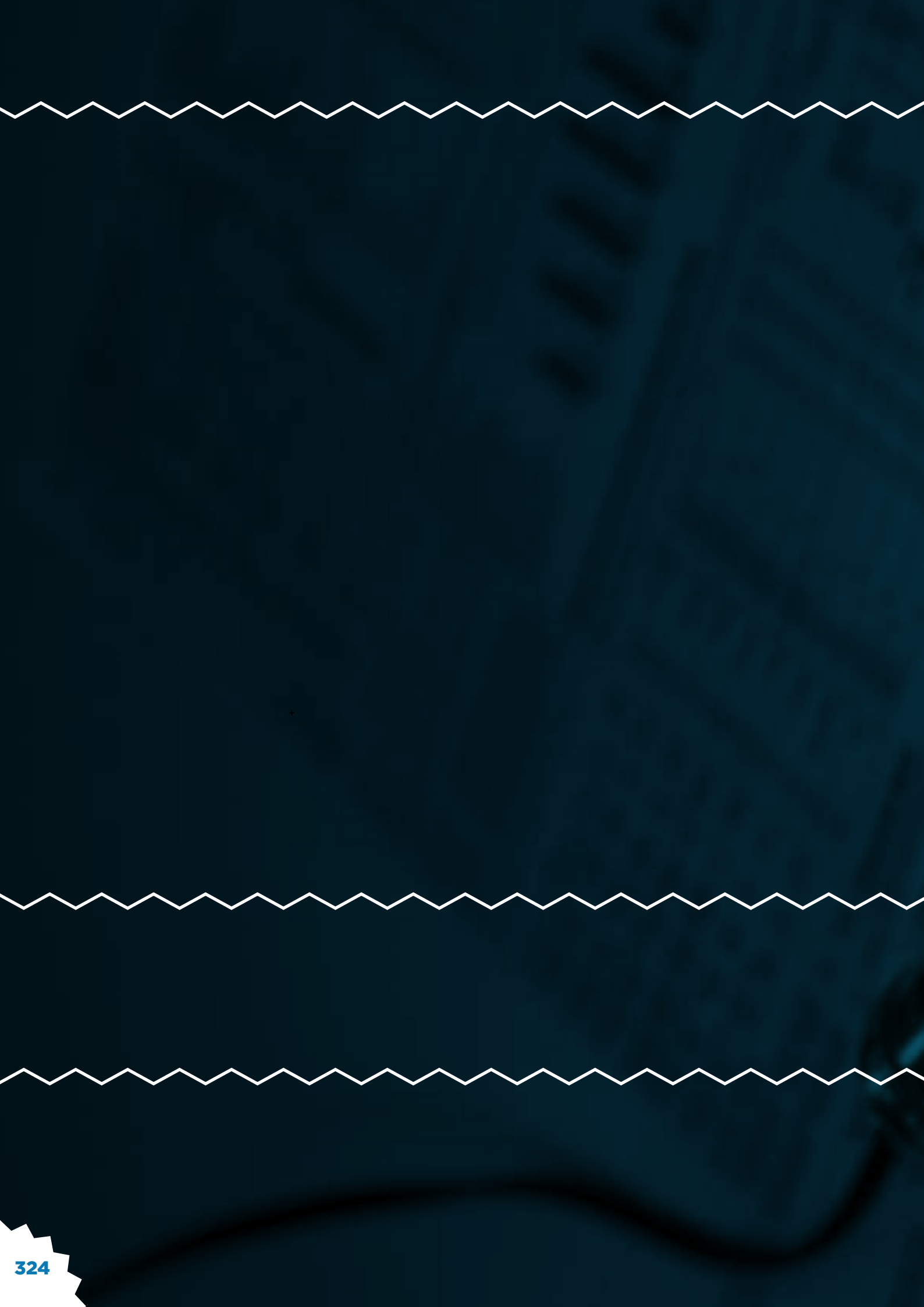
Director General

Alexandru - Aurelian Chirita

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

07 martie 2023





Raportul auditorului independent cu privire la situatiile financiare individuale 2022



Deloitte Audit S.R.L.
Clădirea The Mark Tower
Calea Griviței nr. 82-98
Sector 1, 010735
București, România

Tel: +40 21 222 16 61
Fax: +40 21 222 16 60
www.deloitte.ro

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Către Acționarii,
SOCIETĂȚII ENERGETICE ELECTRICA S.A.

Raport cu privire la situațiile financiare individuale

Opinie

- Am auditat situațiile financiare individuale ale Societății Energetice Electrice S.A. („Societatea”), cu sediul social în București, Sectorul 1, Str. Grigore Alexandrescu, Nr. 9, identificată prin codul unic de înregistrare fiscală 13267221, care cuprind situația individuală a poziției financiare la data de 31 decembrie 2022 și situația individuală a rezultatului global, situația individuală a modificărilor capitalurilor proprii și situația individuală a fluxurilor de trezorerie aferente exercițiului încheiat la această dată, precum și un sumar al politicilor contabile semnificative și notele explicative.
- Situațiile financiare individuale la 31 decembrie 2022 se identifică astfel:
 - Activ net / Total capitaluri proprii: 3.996.376.488 Lei
 - Profitul net al exercițiului financiar: 24.304.885 Lei
- În opinia noastră, situațiile financiare individuale anexate prezintă fidel, sub toate aspectele semnificative poziția financiară individuală a Societății la data de 31 decembrie 2022, și performanța sa financiară individuală și fluxurile sale de trezorerie individuale aferente exercițiului încheiat la data respectivă, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificările ulterioare.

Baza pentru opinie

- Am desfășurat auditul nostru în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit („ISA”), Regulamentul UE nr. 537 al Parlamentului și al Consiliului European (în cele ce urmează „Regulamentul”) și Legea nr. 162/2017 („Legea”). Responsabilitățile noastre în baza acestor standarde sunt descrise detaliat în secțiunea „Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare” din raportul nostru. Suntem independenți față de Societate, conform Codului Etic al Profesioniștilor Contabili emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (codul IESBA), conform cerințelor etice care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare în România, inclusiv Regulamentul și Legea, și ne-am îndeplinit responsabilitățile etice conform acestor cerințe și conform Codului IESBA. Credem că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră.

Evidențierea unor aspecte

- Atragem atenția asupra notei 2 la situațiile financiare individuale, conform căreia Societatea este societatea-mamă a Grupului Electrica, iar situațiile financiare consolidate ale Grupului Electrica întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară astfel cum au fost adoptate de Uniunea Europeană, nu au fost încă publicate. Nota 2 la situațiile financiare individuale menționează când vor fi publicate situațiile financiare consolidate. Opinia noastră nu este modificată în legătură cu acest aspect.

Aspectele cheie de audit

- Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, în baza raționamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanță pentru auditul situațiilor financiare individuale din perioada curentă. Aceste aspecte au fost abordate în contextul auditului situațiilor financiare în ansamblu și în formarea opiniei noastre asupra acestora și nu oferim o opinie separată cu privire la aceste aspecte

Aspecte cheie	Modul în care auditul nostru a abordat aspectele cheie
<i>Continuitatea activității</i> După cum este prezentat în nota 6, situațiile financiare individuale au fost întocmite pe baza principiului continuității activității. Judecățile cheie care au condus la această concluzie sunt prezentate în nota respectivă. În special, filialele Societății operează în sectorul distribuției și furnizării de energie electrică, care este în prezent afectat de legislația privind plafonarea prețurilor de vânzare către consumatorii finali. Poziția autorităților de reglementare din România este în curs de analizare, și ar putea fi adoptate legi suplimentare care ar putea afecta negativ fluxurile de numerar din exploatare ale filialelor Societății. În următoarele douăsprezece luni, filialele vor trebui să obțină finanțare suplimentară și, dată fiind poziția Grupului și importanța acestuia pentru economia României, conducerea se așteaptă ca toate finanțările necesare să fie disponibile. Capacitatea Societății de a continua activitatea este dependentă de capacitatea filialelor sale de a-și continua activitatea. Capacitatea filialelor de a continua activitatea este dependentă de finalizarea cu succes a noilor contracte de împrumut și de stabilizarea din punct de vedere legislativ a prețurilor energiei electrice așa cum este descris în nota 6, ceea ce ar oferi o bază adecvată pentru nevoile de finanțare pe termen scurt și lung ale filialelor Grupului și ale Societății. Având în vedere judecățile semnificative, aplicarea și prezentările de informații ale bazei pentru principiul continuității activității sunt considerate un aspect cheie de audit.	Am analizat evaluarea conducerii privind ipoteza continuității activității prin efectuarea următoarelor proceduri: - Am obținut proiecțiile de fluxuri de numerar și am analizat ipotezele folosite de conducere, Consiliul de Administrație și Comitetul de Audit; - Am analizat dacă, la data prezentului raport, există informații suplimentare confirmate din partea autorităților române privind prelungirea mecanismului de plafonare; - Am analizat poziția filialelor Grupului și a Societății cu privire la facilitățile de creditare existente, respectarea indicatorilor financiari și facilitățile de creditare recent negociate în cursul anului 2023 până la data prezentului raport; - Am analizat cerințele filialelor Societății și ale Societății de a asigura finanțare suplimentară având în vedere poziția acestora pe piața din România; - Am evaluat dacă informațiile prezentate pentru baza ipotezei principiului continuității activității, inclusiv judecățile cheie adoptate, sunt corespunzătoare;

Alte informații – Raportul administratorilor

7. Administratorii sunt responsabili pentru întocmirea și prezentarea altor informații. Acele alte informații cuprind Raportul administratorilor și Raportul de Remunerare, dar nu cuprind situațiile financiare individuale și raportul auditorului cu privire la acestea și nici declarația nefinanciară, aceasta fiind prezentată într-un raport separat.

Opinia noastră cu privire la situațiile financiare individuale nu acoperă și aceste alte informații și cu excepția cazului în care se menționează explicit în raportul nostru, nu exprimăm nici un fel de concluzie de asigurare cu privire la acestea.

În legătură cu auditul situațiilor financiare individuale pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022, responsabilitatea noastră este să citim acele alte informații și, în acest demers, să apreciem dacă acele alte informații sunt semnificativ inconsecvente cu situațiile financiare individuale, sau cu cunoștințele pe care noi le-am obținut în timpul auditului, sau dacă ele par a fi denaturate semnificativ.

În ceea ce privește Raportul administratorilor, am citit și raportăm dacă acesta a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016, cu modificările ulterioare, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificările ulterioare punctul 20.

În ceea ce privește Raportul de remunerare, am citit și raportăm dacă acesta a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu prevederile Legii 24/2017, paragrafele nr. 106 – 107.

În baza exclusiv a activităților care trebuie desfășurate în cursul auditului situațiilor financiare individuale, în opinia noastră:

- a) Informațiile prezentate în Raportul administratorilor pentru exercițiul financiar pentru care au fost întocmite situațiile financiare individuale sunt în concordanță, în toate aspectele semnificative, cu situațiile financiare individuale;



- b) Raportul Administratorilor, a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016, cu modificările ulterioare, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificările ulterioare punctul 20.
- c) Raportul de remunerare a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu prevederile Legii 24/2017, paragrafele nr. 106 – 107

În plus, în baza cunoștințelor și înțelegerii noastre cu privire la Societate și la mediul acesteia, dobândite în cursul auditului situațiilor financiare individuale pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2022, ni se cere să raportăm dacă am identificat denaturări semnificative în Raportul administratorilor și în Raportul de remunerare. Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

Responsabilitățile conducerii și ale persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situațiile financiare individuale

- 8. Conducerea este responsabilă pentru întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare individuale în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificările ulterioare și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare individuale lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.
- 9. În întocmirea situațiilor financiare individuale, conducerea este responsabilă pentru aprecierea capacității Societății de a-și continua activitatea, prezentând, dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității și utilizând contabilitatea pe baza continuității activității, cu excepția cazului în care conducerea fie intenționează să lichideze Societatea sau să oprească operațiunile, fie nu are nicio altă alternativă realistă în afara acestora.
- 10. Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară al Societății.

Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare individuale

- 11. Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare, în ansamblu, sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, precum și în emiterea unui raport al auditorului care include opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, dar nu este o garanție a faptului că un audit desfășurat în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, individual sau cumulativ, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate în baza acestor situații financiare individuale.
- 12. Ca parte a unui audit în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit, exercităm raționamentul profesional și menținem scepticismul profesional pe parcursul auditului. De asemenea:
 - Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare individuale, cauzată fie de fraudă, fie de eroare, proiectăm și executăm proceduri de audit ca răspuns la respectivele riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate presupune înțelegeri secrete, fals, omisiuni intenționate, declarații false și evitarea controlului intern.
 - Înțelegem controlul intern relevant pentru audit, în vederea proiectării de proceduri de audit adecvate circumstanțelor, dar fără a avea scopul de a exprima o opinie asupra eficacității controlului intern al Societății.
 - Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și caracterul rezonabil al estimărilor contabile și al prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.
 - Formulăm o concluzie cu privire la gradul de adecvare a utilizării de către conducere a contabilității pe baza continuității activității și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoeli semnificative privind capacitatea Societății de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția în raportul auditorului asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare individuale sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului auditorului. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina Societatea să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.



- Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare individuale reflectă tranzacțiile și evenimentele de bază într-o manieră care realizează prezentarea fidelă.
13. Comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, aria planificată și programarea în timp a auditului, precum și principalele constatări ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului.
 14. De asemenea, furnizăm persoanelor responsabile cu guvernanta o declarație că am respectat cerințele etice relevante privind independența și că le-am comunicat toate relațiile și alte aspecte despre care s-ar putea presupune, în mod rezonabil, că ne afectează independența și, acolo unde este cazul, măsurile de protecție aferente.
 15. Dintre aspectele comunicate cu persoanele responsabile cu guvernanta, stabilim care sunt aspectele cele mai importante pentru auditul situațiilor financiare din perioada curentă și care reprezintă, prin urmare, aspecte cheie de audit. Descriem aceste aspecte în raportul auditorului, cu excepția cazului în care legile sau reglementările interzic prezentarea publică a aspectului sau a cazului în care, în circumstanțe extrem de rare, determinăm că un aspect nu ar trebui comunicat în raportul nostru deoarece se preconizează în mod rezonabil ca beneficiile interesului public să fie depășite de consecințele negative ale acestei comunicări.

Raport cu privire la alte dispoziții legale și de reglementare

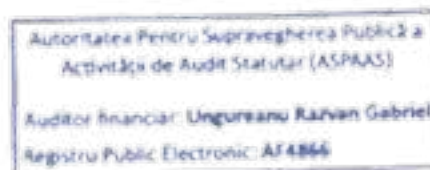
16. Am fost numiți de Adunarea Generală a Acționarilor la data de 28 aprilie 2021 să audităm situațiile financiare individuale ale Societății Energetice Electrice S.A. pentru exercițiul financiar încheiat la 31 Decembrie 2022. Durata totală neîntreruptă a angajamentului nostru este de 5 ani, acoperind exercițiile financiare încheiate de la 31 Decembrie 2018 până la 31 Decembrie 2022.

Confirmăm că:

- Opinia noastră de audit este în concordanță cu raportul suplimentar prezentat Comitetului de Audit al Societății, pe care l-am emis în aceeași dată în care am emis și acest raport. De asemenea, în desfășurarea auditului nostru, ne-am păstrat independența față de entitatea auditată.
- Nu au fost furnizate **servicii non-audit** interzise, menționate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul UE nr. 537/2014.

Auditorul statutar al auditului pentru care s-a întocmit acest raport al auditorului independent este Răzvan Ungureanu.

Răzvan Ungureanu, Auditor Statutar

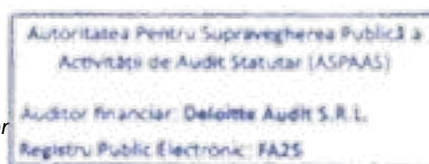


Înregistrat în Registrul public electronic al auditorilor financiari și firmelor de audit cu numărul AF 4866

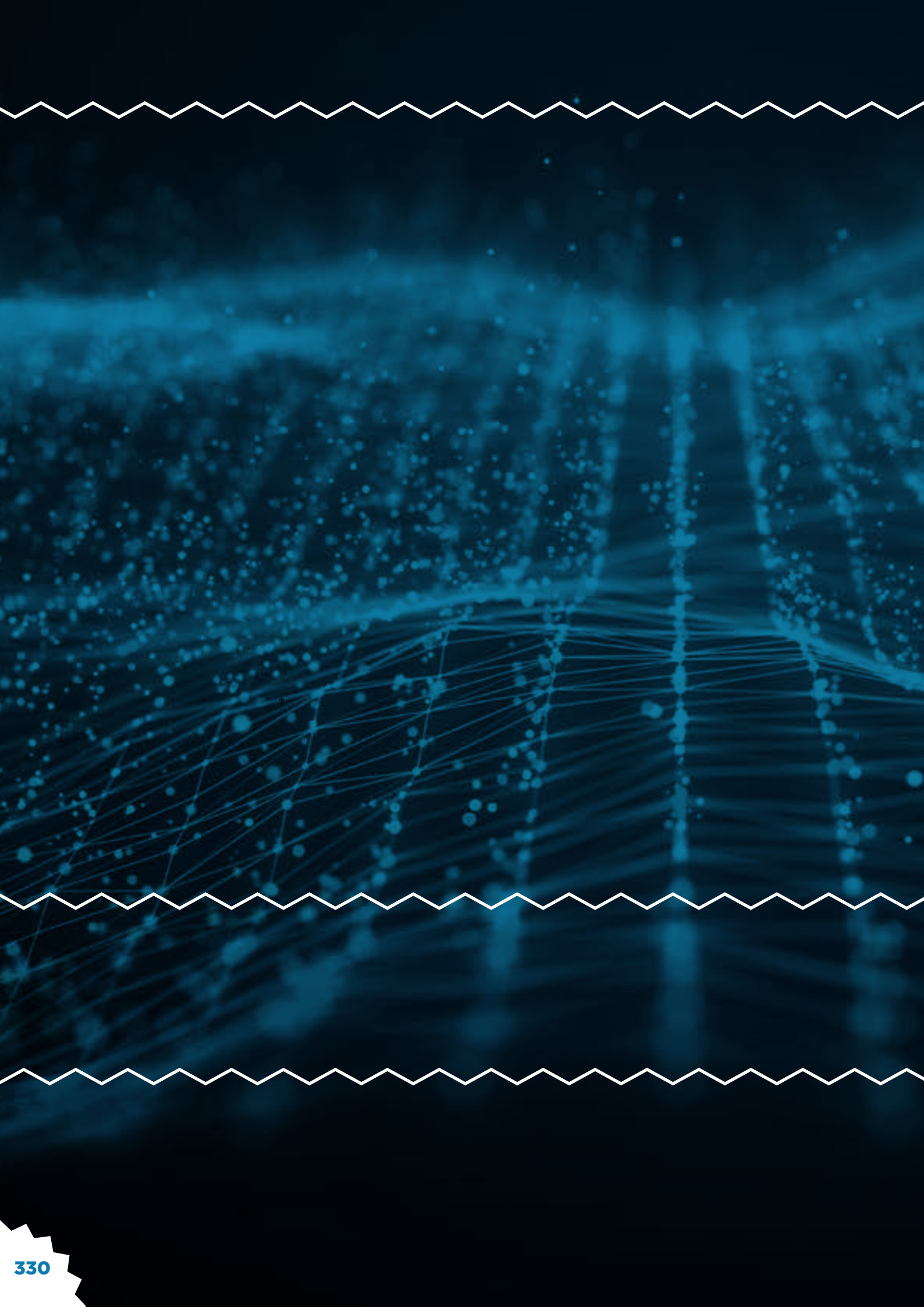
În numele:

DELOITTE AUDIT S.R.L.

Înregistrată în Registrul public electronic al auditorilor financiari și firmelor de audit cu numărul FA 25



Clădirea The Mark, Calea Griviței nr. 84-98 și 100-102, etajul 9, Sector 1
București, România
7 martie 2023





Situatii financiare consolidate 2022 (OMFP 2844/2016)

Situatii financiare consolidate 2022 (OMFP 2844/2016)

la data de si pentru exercitiul financiar
incheiat la

31 decembrie 2022

intocmite in conformitate cu
OMFP nr. 2844/2016

Cuprins

SITUATIA CONSOLIDATA A POZITIEI FINANCIARE (OMFP 2844/2016).....	334
SITUATIA CONSOLIDATA A PROFITULUI SAU PIERDERII (OMFP 2844/2016) ..	336
SITUATIA CONSOLIDATA A REZULTATULUI GLOBAL (OMFP 2844/2016)	337
SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII (OMFP 2844/2016)	338
SITUATIA CONSOLIDATA A FLUXURILOR DE NUMERAR (OMFP 2844/2016)...	340
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE (OMFP 2844/2016)	342
Bazele intocmirii.....	342
1 Entitatea care raporteaza si informatii generale	342
2 Bazele contabilitatii.....	348
3 Moneda functionala si moneda de prezentare.....	348
4 Utilizarea rationamentelor profesionale si a estimarilor	348
Politici contabile.....	350
5 Bazele evaluarii.....	350
6 Politici contabile semnificative.....	350
7 Informatii legate de setul de situatii financiare consolidate aditional.....	365
Performanta financiara.....	365
8 Segmente operationale	365
9 Venituri.....	368
10 Energie electrica si gaze naturale achizitionate.....	368
11 Alte venituri si cheltuieli de exploatare.....	368
12 Rezultatul financiar net	369
13 Rezultat pe actiune.....	369
Beneficiile angajatilor.....	369
14 Beneficii pe termen scurt ale angajatilor	369
15 Beneficii post-angajare si alte beneficii pe termen lung ale angajatilor	370
16 Cheltuieli privind beneficiile angajatilor	373
Impozit pe profit	373
17 Impozit pe profit.....	373
Active.....	375
18 Creante comerciale.....	375
19 Alte creante	377
20 Numerar si echivalente de numerar	377
21 Stocuri.....	377
22 Imobilizari corporale	378
23 Imobilizari necorporale.....	380
24 Investitii in entitati asociate.....	382
Capitaluri proprii si datorii.....	383
25 Capital si rezerve	383
26 Datorii comerciale	385
27 Alte datorii.....	385
28 Provizioane	385
29 Imprumuturi bancare pe termen lung.....	386
Instrumente financiare.....	389
30 Instrumente financiare - valori juste si managementul riscului	389
Alte informatii.....	393
31 Achizitia de filiale	393
32 Parti afiliate.....	395
33 Conditionalitati.....	397
34 Angajamente	398
35 Evenimente ulterioare.....	399

SITUATIA CONSOLIDATA A POZITIEI FINANCIARE (OMFP 2844/2016)
LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2022
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale privind acorduri de concesiune	23	5.675.866	5.514.557
Imobilizari necorporale din capitalizarea costurilor CPT	23	951.557	-
Alte imobilizari necorporale	23	12.854	8.983
Fond comercial	31	12.040	-
Imobilizari corporale	23	499.390	505.419
Investitii in entitati asociate	24	18.824	25.810
Alte investitii		7.000	-
Creante privind impozitul amanat	17	30.180	83.531
Alte active imobilizate		2.393	1.661
Active aferente drepturilor de utilizare		52.152	20.945
Total active imobilizate		7.262.256	6.160.906
Active circulante			
Creante comerciale	18	2.466.002	1.344.619
Subventii de primit	11	1.280.788	-
Alte creante	19	127.253	48.600
Numerar si echivalente de numerar	20	334.887	221.830
Stocuri	21	113.972	72.958
Cheltuieli in avans		13.874	5.034
Creante privind impozitul pe profit curent		24.000	23.777
Active detinute in vederea vanzarii		280	5.412
Total active circulante		4.361.056	1.722.230
Total active		11.623.312	7.883.136
CAPITALURI PROPRII SI DATORII			
Capitaluri proprii			
Capital social	25	3.464.436	3.464.436
Prime de emisiune	25	103.049	103.049
Actiuni proprii	25	(75.372)	(75.372)
Contributii ale actionarilor in natura	25	7	7
Rezerva din reevaluare	25	92.117	102.829
Rezerve legale	25	429.583	408.405
Rezultat reportat		1.353.942	950.228
Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor Societatii		5.367.762	4.953.582
Interese care nu controleaza	31	(516)	-
Total capitaluri proprii		5.367.246	4.953.582

(Continuare la pagina urmatoare)

SITUATIA CONSOLIDATA A POZITIEI FINANCIARE (OMFP 2844/2016)
LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2022
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Leasing - termen lung		34.462	12.102
Datorii privind impozitul amanat	17	212.555	161.926
Beneficiile angajatilor	15	117.269	149.177
Alte datorii	27	72.432	32.732
Imprumuturi bancare pe termen lung	29	647.193	118.756
Total datorii pe termen lung		1.083.911	474.693
Datorii curente			
Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung	29	113.520	509.733
Leasing - termen scurt		19.211	9.442
Descoperiri de cont	29	2.571.037	627.402
Datorii comerciale	26	1.407.097	891.335
Alte datorii	27	867.536	271.263
Venituri amanate		24.750	9.662
Beneficiile angajatilor	14,15	114.174	101.102
Provizioane	28	53.701	34.922
Datorii privind impozitul pe profit curent		1.129	-
Total datorii curente		5.172.155	2.454.861
Total datorii		6.256.066	2.929.554
Total capitaluri proprii si datorii			
		11.623.312	7.883.136

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

Director General

Alexandru - Aurelian Chirita

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

07 Martie 2023

**SITUATIA CONSOLIDATA A PROFITULUI SAU PIERDERII (OMFP 2844/2016)
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022**
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, cu exceptia informatiilor pe actiune)

	Nota	2022	2021
Venituri	9	10.009.896	7.178.864
Venituri din productia de imobilizari necorporale		989.291	-
Alte venituri din exploatare	11	2.840.963	195.771
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	10	(10.506.809)	(5.694.724)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	23	(593.490)	(485.813)
Beneficiile angajatilor	16	(823.422)	(802.676)
Reparatii, intretinere si materiale		(88.229)	(102.356)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	22,23	(533.987)	(480.830)
(Ajustari)/ Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	18,19	(112.311)	(70.616)
Alte cheltuieli de exploatare	11	(352.971)	(343.147)
Profit/ (Pierdere) din exploatare		828.931	(605.527)
Venituri financiare	12	9.718	2.647
Cheltuieli financiare	12	(174.713)	(29.528)
Rezultat financiar net		(164.995)	(26.881)
Cota parte din rezultatul asociatilor	25	(13)	(3)
Profit/ (Pierdere) inainte de impozitare		663.923	(632.411)
Beneficiu/ (Cheltuiala) cu impozitul pe profit	17	(105.078)	79.529
Profitul/ (Pierdere) exercitiului financiar		558.845	(552.882)
Profit/ (Pierdere) atribuibil			
- actionarilor Societatii		558.954	(552.882)
- intereselor care nu controleaza		(109)	-
Profitul/ (Pierdere) exercitiului financiar		558.845	(552.882)
Rezultat pe actiune			
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	13	1,65	(1,63)

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

Director General

Alexandru - Aurelian Chirita

07 Martie 2023

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

SITUATIA CONSOLIDATA A REZULTATULUI GLOBAL (OMFP 2844/2016)
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	2022	2021
Profitul/ (Pierdere) exercitiului financiar		558.845	(552.882)
Alte elemente ale rezultatului global			
<i>Elemente care nu vor fi reclassificate in profit sau pierdere</i>			
Reevaluarea datoriilor privind planurile de beneficii determinate	15	9.503	(5.891)
Impozit amanat aferent reevaluarii datoriilor privind planurile de beneficii determinate	17	(1.479)	(45)
Alte elemente ale rezultatului global, dupa Impozitare		8.024	(5.936)
Total rezultat global		566.869	(558.818)
Total rezultat global atribuibil:			
- actionarilor Societatii		566.978	(558.818)
- intereselor care nu controleaza		(109)	-
Total rezultat global		566.869	(558.818)

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

Director General

Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

07 Martie 2023

SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII (OMFP 2844/2016)
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022
 (Toate sumele sunt exprimate in Mii RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	Capital social	Prima de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat	Total capitaluri proprii	Interese care nu controleaza	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2022		3.464.436	103.049	(75.372)	7	102.829	408.405	950.228	4.953.582	-	4.953.582
Rezultat global											
Profitul net a exercitiului financiar		-	-	-	-	-	-	558.954	558.954	(109)	558.845
Alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	-	8.024	8.024	-	8.024
Total rezultat global						-	-	566.978	566.978	(109)	566.869
Tranzactii cu actionarii Societatii											
Contributii si distributii											
Dividende catre actionarii Societatii	26	-	-	-	-	-	-	(152.798)	(152.798)	-	(152.798)
Total tranzactii cu actionarii Societatii		-	-	-	-	-	-	(152.798)	(152.798)	-	(152.798)
Alte modificari ale capitalurilor proprii											
Constituirea rezervelor legale	26	-	-	-	-	-	21.178	(21.178)	-	-	-
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	26	-	-	-	-	(10.712)	-	10.712	-	-	-
Achizitia filialei cu interese care nu controleaza	32	-	-	-	-	-	-	-	-	(407)	(407)
Sold la 31 decembrie 2022		3.464.436	103.049	(75.372)	7	92.117	429.583	1.353.942	5.367.762	(516)	5.367.246

(Continuare la pagina urmatoare)

SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII (OMFP 2844/2016)
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022
(Toate sumele sunt exprimate in Mii RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	Capital social	Prima de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2021		3.464.436	103.049	(75.372)	7	116.372	392.276	1.759.506	5.760.274
Rezultat global									
Profitul net al exercitiului financiar		-	-	-	-	-	-	(552.882)	(552.882)
Alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	-	(5.936)	(5.936)
Total rezultat global		-	-	-	-	-	-	(558.818)	(558.818)
Tranzactii cu actionarii Societatii									
Contributii si distribuirii									
Dividende catre actionarii Societatii	26	-	-	-	-	-	-	(247.874)	(247.874)
Total tranzactii cu actionarii Societatii		-	-	-	-	-	-	(247.874)	(247.874)
Alte modificari ale capitalurilor proprii									
Constituirea rezervelor legale	26	-	-	-	-	-	16.129	(16.129)	-
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	26	-	-	-	-	(13.543)	-	13.543	-
Sold la 31 decembrie 2021		3.464.436	103.049	(75.372)	7	102.829	408.405	950.228	4.953.582
<i>Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.</i>									

Director General

Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

07 Martie 2023

SITUATIA CONSOLIDATA A FLUXURILOR DE NUMERAR (OMFP 2844/2016)
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022
 (Toate sumele sunt exprimate in Mii RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	2022	2021
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare			
Profitul/ (Pierdere) exercitiului financiar		558.845	(552.882)
Ajustari pentru:			
Amortizarea imobilizarilor corporale	22	19.915	21.118
Amortizarea imobilizarilor necorporale	23	514.203	459.712
Venituri din productia de imobilizari necorporale	23	(989.291)	-
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale, net	22,23	(5)	(3.942)
(Pierdere)/Castig din cedarea de imobilizari corporale	22,23	(393)	2.651
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	18,19	112.311	70.616
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii		-	646
Modificari in provizioane, net	28	18.779	15.684
Rezultat financiar net	12	164.995	26.881
Modificari aferente beneficiilor acordate angajatilor	14	(4.358)	5.054
Cota parte din pierderea asociatilor	24	13	3
(Beneficiu)/Cheltuiala cu impozitul pe profit	17	105.078	(79.529)
		500.092	(33.988)
Modificari in:			
Creante comerciale		(1.286.734)	(391.401)
Subventii de primit		(1.280.788)	-
Alte creante		(138.335)	(22.904)
Cheltuieli in avans		(8.840)	(2.217)
Stocuri		(41.014)	(2.892)
Datorii comerciale		494.611	274.825
Alte datorii		722.407	32.504
Beneficiile angajatilor		(6.454)	3.166
Venit in avans		15.088	4.033
Numerar utilizat in activitatea de exploatare		(1.029.967)	(138.874)
Dobanzi platite		(149.397)	(24.110)
Impozit pe profit platit		(1.232)	(31.366)
Numerar net utilizat in activitatea de exploatare		(1.180.596)	(194.350)

(Continuare la pagina urmatoare)

	Nota	2022	2021
Fluxuri de numerar din activitatea de investitii			
Plati pentru achizitia de imobilizari corporale		(8.295)	(10.490)
Plati pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune	23	(537.782)	(483.808)
Plati pentru achizitia de alte imobilizari necorporale		(7.829)	(6.306)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale		614	1.469
Dobanzi incasate		2.847	1.765
Plati pentru achizitia de investitii in entitati asociate	24	(3)	(25.813)
Efectul net de numerar datorat obtinerii controlului asupra filialei achizitionate	31	(4.452)	-
Numerar restrictionat	20	-	320.000
Numerar net utilizat in activitatea de investitii		(554.900)	(203.183)
Fluxuri de numerar din activitatea de finantare			
Trageri din imprumuturi bancare pe termen lung	29	217.561	234.690
Trageri din descoperiri de cont		1.900.371	-
Plati ale imprumuturilor bancare pe termen lung	29	(92.925)	(385.851)
Plati aferente leasing		(24.163)	(15.226)
Dividende platite	25	(152.291)	(247.615)
Numerar net (utilizat in)/ din activitatea de finantare		1.848.553	(414.002)
Cresterea/ (Descresterea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar			
113.057		113.057	(811.535)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	20	(405.572)	405.963
Reclasificare descoperiri de cont prezentate anterior la numerar si echivalente de numerar	20	627.402	-
Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie	20	334.887	(405.572)

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

Tranzactiile nemonetare sunt prezentate in Nota 20.

Director General

Alexandru - Aurelian Chirita

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

07 Martie 2023

1 Entitatea care raporteaza si informatii generale

(a) Informatii generale despre Grup

Aceste situatii financiare sunt situatiile financiare consolidate ale Societatii Energetice Electrica S.A. („Societatea” sau „Electrica SA”) si ale filialelor sale (impreuna „Grupul”) la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

Sediul social al Societatii este in Str. Grigore Alexandrescu, nr. 9, sector 1, Bucuresti, Romania. Societatea are codul unic de inregistrare 13267221 si numarul de inregistrare la Registrul Comentului J40/7425/2000.

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, actionarul principal al Societatii Energetice Electrica S.A. este Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Energiei care detine o cota de participatie de 48,79% din capitalul social.

Actiunile Societatii sunt cotate la Bursa de Valori Bucuresti, iar certificatele globale de depozit (GDR-uri) sunt cotate la Bursa de Valori de la Londra (LSE). Actiunile care se tranzactioneaza la Bursa de Valori de la Londra sunt certificatele globale de depozit, un certificat global de depozit reprezentand patru actiuni. Bank of New York Mellon este banca depozitara pentru aceste valori mobiliare.

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 31 decembrie 2022	% participatie la 31 decembrie 2021
Distributie Energie Electrica Romania S.A. („DEER”)	Distributia energiei electrice in zonele geografice Transilvania Nord, Transilvania Sud si Muntenia Nord	14476722	Cluj-Napoca	99,99999929%	99,99999929%
Electrica Furnizare S.A.	Comercializarea energiei electrice si furnizarea de gaze naturale	28909028	Bucuresti	99,9998444099934%	99,9998415011992%
Electrica Serv S.A.	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	17329505	Bucuresti	99,99998095%	99,99998095%
Electrica Productie Energie S.A. („EPE”)	Productia de energie electrica	44854129	Bucuresti	99,9920%	99,9920%
Electrica Energie Verde 1 SRL* („EEV1” - fosta Long Bridge Milenium SRL)	Productia de energie electrica	19157481	Bucuresti	100%*	100%*
Sunwind Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	42910478	Constanta	60%	-
New Trend Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	42921590	Constanta	60%	-
Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.	Productia de energie electrica	29172101	Prahova	75%	-
*detinere indirecta - Electrica Energie Verde 1 SRL este detinuta 100% de catre filiala Electrica Producti Energi S.A.					

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, entitatile asociate ale Societatii sunt urmatoarele:

Entitate asociata	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 31 decembrie 2022	% participatie la 31 decembrie 2021
Crucea Power Park S.R.L.	Productia de energie electrica	25242042	Constanta	30%	30%
Sunwind Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	42910478	Constanta	-	30%
New Trend Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	42921590	Constanta	-	30%
Foton Power Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	43652555	Constanta	30%	30%

Schimbari in structura Grupului in anul 2022

Achizitia de actiuni

La 21 martie 2022, Grupul a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale Sunwind Energy S.R.L.. Prin urmare, participatia Grupului a crescut de la 30% la 60%, detinand astfel controlul asupra Sunwind Energy S.R.L. (pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 31).

La 27 mai 2022, Grupul a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale New Trend Energy S.R.L.. Prin urmare, participatia Grupului a crescut de la 30% la 60%, detinand astfel controlul asupra New Trend Energy S.R.L. (pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 31).

La data de 6 septembrie 2022, Electrica a preluat 75% parti sociale ale Societatii Green Energy Consultancy & Investments S.R.L., detinand astfel controlul asupra entitatii (pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 31).

Activitatile principale ale Grupului

Activitatile principale ale Grupului sunt operarea si constructia retelelor de distributie a energiei electrice si furnizarea energiei electrice si a gazelor naturale consumatorilor finali, precum si productia de energie electrica din surse regenerabile. Grupul este operatorul de distributie a energiei electrice si principalul furnizor de energie electrica in regiunile Muntenia Nord (judetele Prahova, Buzau, Dambovit, Braila, Galati si Vrancea), Transilvania Nord (judetele Cluj, Maramures, Satu Mare, Salaj, Bihor si Bistrita-Nasaud) si Transilvania Sud (judetele Brasov, Alba, Sibiu, Mures, Harghita si Covasna), operand cu statii de transformare si linii electrice cu tensiuni de 0,4 kV pana la 110 kV.

Filiala de distributie a Societatii, Distributie Energie Electrica Romania S.A., formata prin fuziunea prin absorbtie a celor trei filiale de distributie Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A. si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A., opereaza acum linii electrice in 18 judete, din trei zone geografice ale tarii, reprezentand 40,7% din teritoriul Romaniei, si deserveste peste 3,8 milioane de utilizatori. Aceasta factureaza serviciul de distributie a energiei electrice catre furnizorii de energie electrica (in principal catre filiala Electrica Furnizare S.A.), care factureaza mai departe consumatorilor finali consumul de energie electrica.

Electrica Furnizare S.A. activeaza atat pe piata concurentiala cat si ca furnizor de ultima instanta pentru un numar aproximativ de 3,5 milioane de clienti (definit ca furnizorul desemnat de autoritatea de reglementare pentru a presta serviciul universal de furnizare a energiei electrice in conditii specifice reglementate) in regiunile Muntenia Nord, Transilvania Nord si Transilvania Sud. In 2022, Electrica Furnizare S.A. a fost desemnata furnizor de ultima instanta („FUI”) pentru energie electrica in lunile Februarie, Martie, Iulie si Decembrie. Pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale, Electrica Furnizare S.A. a fost nominalizata furnizor de ultima instanta in luna Septembrie 2022. In acelasi timp, Electrica Furnizare S.A. asigura furnizarea de energie electrica pentru clientii casnici in regim de serviciu universal.

Prin achizitia noii filiale Electrica Energie Verde 1 S.R.L. (fosta Long Bridge Milenium S.R.L.) la data de 31 august 2020, infiintarea unei noi entitati juridice Electrica Productie Energie S.A., precum si a celor cinci contracte de vanzare-cumparare parti sociale in cinci societati de proiect care au ca obiect principal de activitate productia de energie din surse regenerabile, Grupul a intrat pe segmentul productiei de energie electrica, in special din surse regenerabile.

Electrica Energie Verde 1 S.R.L. este un producator de energie electrica din surse regenerabile care opereaza un parc fotovoltaic in Stanesti, judetul Giurgiu, cu o capacitate instalata de 7,5 MW (capacitate de functionare limitata la 6,8 MW). In 2022, functionarea centralei a fost continua, fara evenimente semnificative care sa conduca la oprirea productiei, producand in total 10.466 MWh (2021: 9.767 MWh). Conform Legii nr. 220/2008 si pe baza acreditarii emise de ANRE, parcul Stanesti primeste un numar de 6 certificate verzi („CV”) pentru fiecare MWh produs si livrat, dintre care pana in 2020, 4 CV au fost emise pentru tranzactionare si 2 CV au fost amanate (modificarea este introdusa prin Legea nr. 184/2018). Certificatele verzi amanate vor fi reintroduse incepand cu 1 ianuarie 2021, in transe lunare egale pana la 31 decembrie 2030.

(b) Reglementari in sectorul energetic

Mediul de reglementare

Activitatea in sectorul energetic este reglementata de Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei.

Unele dintre principalele atributii ale ANRE sunt de a aproba preturi si tarife si de a emite metodologii de fundamentare utilizate pentru stabilirea preturilor si tarifelor reglementate.

Distributia energiei electrice

In 2019, a inceput o noua perioada de reglementare, sub incidenta prevederilor Ordinului ANRE nr. 169/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice (perioada de reglementare IV: 2019-2023).

Urmatoarele elemente sunt considerate de ANRE la stabilirea venitului tinta initial aferent unui an al perioadei de reglementare: costuri de operare si mentenanta controlabile si necontrolabile; costul energiei electrice achizitionate pentru consumul propriu tehnologic (aferent retelei de distributie); cheltuiala cu amortizarea reglementata; rentabilitatea bazei reglementate a activelor („BAR”); veniturile aferente energiei reactive si veniturile din alte activitati, cat si corectii din perioadele anterioare.

Incepand cu 13 Mai 2020, rata reglementata a rentabilitatii („RRR”) BAR a fost de 6.39% la care se adauga:

- 1% stimulent pentru investitiile noi in RED, aprobata de ANRE
- 2% stimulent pentru investitiile in retelele electrice de distributie finantate din fonduri proprii in proiectele in care sunt atrase si fonduri nerambursabile, daca investitiile sunt realizate si puse in functiune de catre operatori dupa 1 Februarie 2021, aprobate de ANRE
- 1% stimulent pentru investitiile in proiectele de interes comun (PIC), aprobate de ANRE

In ceea ce priveste preturile de achizitie energie pentru consumul propriu tehnologic („CPT”):

- ANRE are dreptul de a corecta proiectia tarifelor de distributie pentru o perioada de reglementare sau pentru un an, daca au existat variatii semnificative ale preturilor pe piata de energie electrica, care au condus la o modificare semnificativa in costurile aferente serviciilor de distributie;
- la cererea justificata a operatorilor de distributie, veniturile ajustate ale anului t+1 pot include o ajustare de pret cu previziunile CPT ale anului t+1, schimband pretul de referinta, in functie de evolutia preturilor pe piata de energie electrica si rezultatul analizei privind evolutia tarifelor pentru perioada de reglementare curenta.

In 2022, conform ordonantei de urgenta a Guvernului (OUG) nr. 119/2022, costurile suplimentare cu achizitia de energie electrica (determinate ca diferenta intre costurile realizate si costurile incluse in tarifele de distributie aprobate), realizate in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, in vederea acoperirii CPT, fata de costurile incluse in tarifele reglementate (si nu doar imprumuturile), se capitalizeaza trimestrial si se remunereaza cu 50% din rata reglementata de rentabilitate (RRR) aprobata de ANRE, aplicabila pe perioada de amortizare a respectivelor costuri si se recunosc ca o componenta distincta in tarifele reglementate, denumita componenta aferenta costurilor suplimentare cu CPT. De asemenea, ANRE a elaborat Normele metodologice privind recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate, cu scopul de a stabili modul de fundamentare a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea CPT precum si conditiile de recunoastere a acestora in venitul reglementat pe baza caruia se stabilesc tarifele de distributie.

Potrivit Ordonantei de Urgenta nr.153/2022, in perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 se instituie mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, OPCOM fiind desemnat achizitor unic. Operatorii de distributie („OD”) vor cumpara de la OPCOM prin mecanism anual/lunar 75% din cantitatea prognozata si validata de ANRE la pretul de 450 lei/MWh, iar producatorii vor vinde catre OPCOM prin mecanism anual/lunar 80% din cantitatea prognozata si validata de ANRE si Transelectrica la pretul de 450 lei/MWh.

Ajustarea tarifulor

Anual, ANRE efectueaza corectia veniturilor datorata: modificarii cantitatilor de energie electrica distribuita fata de cele prognozate; modificarii cantitatilor si pretului de achizitie pentru consumul propriu tehnologic reglementat (pierderile retelei de distributie) fata de cele prognozate; modificarii anuale a costurilor de operare si mentenanta controlabile, realizate si acceptate fata de cele prognozate; modificarii anuale a costurilor de operare si mentenanta necontrolabile realizate fata de cele prognozate; modificarii veniturilor din energia reactiva fata de cele prognozate; nerealizarii/ depasirii programului de investitii aprobat; veniturilor din alte activitati desfasurate de operatorul de distributie si cantitatii de energie electrica recuperate din recalculari.

In activitatile reglementate, autoritatea de reglementare stabileste, prin mecanismul de ajustare a tarifului (dupa cum este prezentat mai sus), criteriile de recunoastere a surplusurilor sau deficitelor aferente unei perioade in perioadele viitoare. Grupul nu recunoaste active si datorii rezultate din reglementare in legatura cu aceste deficite sau surplusuri, intrucat diferentele sunt recuperate sau returnate prin modificarile de tarife in perioadele ulterioare si incepand cu anul 2022 costurile capitalizate cu consumul propriu tehnologic. Diferenta dintre pretul de achizitie al energiei electrice pentru consumul propriu tehnologic si pretul de achizitie ex-ante recunoscut de ANRE in tarifele reglementare aferente anului 2022 aferente achizitiei de energie electrica si gaze naturale, efectuate in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) pentru operatorii economici de transport si distributie sunt valorificate. Acestea sunt recunoscute ca o componenta distinctiva in tarifele reglementate, denumita componenta aferenta costurilor suplimentare cu pierderi de retea.

Furnizarea energiei electrice

Cadrul de reglementare a suferit modificari semnificative in ultimul deceniu, in ceea ce priveste liberalizarea totala a pietei de energie electrica si gaze naturale, separarea activitatilor de furnizare si distributie, implementarea schemei de sprijin pentru energie regenerabila, sprijinirea consumatorilor de energie electrica si limitarea preturilor catre consumatorii finali.

In 2022 piata energiei electrice a fost total liberalizata pentru toate categoriile de clienti si pretul a fost stabilit de furnizori prin mecanisme de piata libera, atat pentru ofertele de serviciu universal, cat si pentru ofertele aferente pietei concurentiale.

Piata reglementata

Incepand cu 1 noiembrie 2021, pe fondul cresterii pretului energiei si gazelor naturale pe pietele internationale si nationale, a crizei energetice, precum si a efectelor cauzate de aceste cresteri in randul populatiei, in Romania, au fost aplicate o serie de scheme de sprijin asupra consumatorilor de energie electrica si gaze, prin stabilirea unor scheme de compensare si plafonare in perioada 1 noiembrie 2021 si 31 martie 2025.

Piata concurentiala

Tranzactionarea pe piata angro concurentiala este transparenta, publica, centralizata si nediscriminatorie. Participantii pe piata angro pot tranzactiona energie electrica pe baza de contracte bilaterale incheiate pe pietele dedicate.

Au fost puse in aplicare urmatoarele mecanisme de sprijin:

- compensarea consumatorilor casnici pentru o parte din factura de energie electrica (1 noiembrie 2021 pana la 31 martie 2022);
- plafonarea pretului pentru consumatorii casnici si non-casnici (1 noiembrie 2021 – 31 martie 2025);
- scutirea a mai multor tipuri de consumatori de la plata tarifulor de reglementare si a altor taxe/contributii (1 noiembrie 2021 pana la 31 ianuarie 2022).

Sumele compensate vor fi primite de la Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala („ANPIS”) pentru consumatorii casnici si de la Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici. (a se vedea Nota 18)

In cursul anului 2022, s-au adus o serie de modificari legislative, cu un impact semnificativ asupra activitatii de furnizare a energiei electrice, dupa cum urmeaza:

- Eliminarea pretului plafonat la energia electrica pentru clientii casnici cu un consum peste 255 KWh/luna si limitarea aplicarii pretului plafonat pentru clientii non-casnici (limitare a cantitatilor la care se aplica pretul plafonat, cat si a tipurilor de clienti carora le este aplicata plafonarea preturilor);
- Limitarea retului mediu de achizitie considerat pentru determinarea sumelor de recuperate de la bugetul de stat la 1.300 RON/MWh; cu exceptia achizitiei destinate furnizarii in regim de ultima instanta, unde nu se aplica aceasta limitare;
- Obligativitatea de inmagazinare subterana a gazelor naturale a unui stoc minim de gaze naturale la nivelul de 30% din cantitatea de gaze naturale necesara consumului clientilor finali din portofoliul propriu/consumului propriu;
- Obligativitatea producatorilor de gaze naturale sa vanda cu pretul de 150 RON/MWh cantitatile necesare furnizarii clientilor casnici/producatorilor de energie termica;
- In perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 se instituie Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE)
- Macanismul prevede - OPCOM, in calitate de achizitor unic, cumpara energie electrica de la producatori (producatori de energie electrica cu o putere instalata egala sau mai mare de 10 MW) si vinde energia electrica achizitionata furnizorilor de energie electrica care au contracte cu clientii finali, operatorului sistemului de transport de energie electrica si operatorilor sistemului de distributie a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic; pretul platit de OPCOM producatorilor de energie, pentru cantitatile de energie electrica vandute este de 450 RON/MWh, iar pretul de vanzare al OPCOM catre operatorii economici este tot de 450 RON/MWh (OPCOM are dreptul de a percepe participantilor pietei tarife/comisioane la nivelul costurilor inregistrate prin organizarea mecanismului centralizat de cumparare a energiei electrice). In vederea efectuarii tranzactiilor, OPCOM va organiza lunar o procedura de achizitie anuala, precum si o procedura de achizitie suplimentara lunar, pentru cantitatile de energie electrica care urmeaza sa fie livrate in luna urmatoare; cantitatile anuale si lunare de energie electrica sunt obligati ferme ale producatorilor de energie electrica si ale operatorilor economici pe toate intervalele de deconectare in fiecare luna (contractile se incheie prin semnare, in maximum 3 zile lucratoare).

Certificate verzi

Furnizorii de energie electrica au obligatia legala de a achizitiona certificate verzi de la producatorii de energie din surse regenerabile, pe baza tintelor sau cotelor anuale stabilite de lege, care se aplica la cantitatea de energie electrica achizitionata si furnizata consumatorilor finali. Costul certificatelor verzi se factureaza consumatorilor finali separat fata de tarifele pentru energia electrica.

Productia de energie electrica

Certificate verzi

Producatorii de energie electrica din surse regenerabile de energie (SRE) au dreptul, conform Legii nr. 220/2008, sa primeasca un anumit numar de certificate verzi, in functie de tehnologia folosita (de exemplu: hidroenergie, eoliana, solara, geotermala, biomasa, biolichide, biogaz), pentru fiecare MWh produs si livrat in retea si pentru o anumita perioada de timp, in functie de gradul de nouitate al grupului/centralei electrice.

Parcul fotovoltaic Stanesti are dreptul sa primeasca, incepand cu luna februarie 2013, pentru o perioada de 15 (cincisprezece) ani, 6 (sase) certificate verzi pentru fiecare MWh de energie electrica produs si livrat in retea, din care, pentru perioada 1 iulie 2013 - 31 decembrie 2020, conform Legii 23/2014 si Legii 184/2018, au fost amanate de la tranzactionare 2 (doua) certificate verzi, urmand sa fie recuperate in transe egale lunare incepand cu 1 ianuarie 2021 pana la data de 31 decembrie 2030.

Certificatele verzi emise de Transelectrica pentru productia realizata de parcul fotovoltaic Stanesti, in perioada de valabilitate a deciziei de acreditare emisa de ANRE, pot fi tranzactionate,

conform OUG 24/2017, pana la data de 31 martie 2032, respectiv inclusiv dupa expirarea perioadei de valabilitate a deciziei de acreditare (31 ianuarie 2028 in cazul parcului fotovoltaic Stanesti).

Impactul cresterii pretului energiei

Dupa liberalizarea totala a pietei de energie electrica de la 1 ianuarie 2021 pentru toate tipurile de consumatori, contextul international al pietelor de energie caracterizat printr-un dezechilibru intre cerere si oferta la nivel european, coroborat cu politicile energetice dezvoltate atat la nivelul UE, cat si la nivel national, a condus la o crestere a preturilor energiei electrice. Mai mult, cresterea puterica a preturilor la energie este atat rezultatul unor factori externi, precum cresterea exponentiala a pretului certificatelor de emisie, cat si al unor factori interni, cum ar fi ponderea foarte mare a energiei tranzactionate pe piata zilei urmatoare (PZU). Intregul sector energetic a fost afectat de cresterea pretului la energie electrica.

Conditiiile dificile mentionate mai sus au condus la cresterea cheltuielilor de exploatare, in principal pentru achizitionarea de energie pentru CPT si pentru activitatea de furnizare. Mediul economic instabil a condus la o scadere a performantei financiare pentru anul 2021, dar pe parcursul anului 2022 performanta financiara s-a imbunatatit semnificativ, datorita masurilor de securitate a achizitiei de energie electrica pentru segmentul de furnizare si pentru segmentul de distributie care beneficiaza de capitalizarea consurilor suplimentare cu consumul propriu tehnologic, dar fara dificultati semnificative de incasare a creantelor si, in consecinta, de achitare a datoriilor.

Din cauza schimbarilor recente de pe piata mondiala a energiei, inclusiv UE, fiecare stat membru al Uniunii Europene trebuie sa isi modifice cadrul legislativ al sectorului energetic pentru a proteja interesele societatii civile, pe de o parte si, pe de alta parte pentru a asigura un echilibru si o functionalitate adecvata pe piata locala de energie prin sprijinirea furnizorilor de energie.

Ca urmare, pentru segmentul de distributie, ANRE (<https://www.anre.ro/>) trebuie sa adopte masuri similare prin Ordinul 129/12.10.2022 privind aprobarea Normelor metodologice de recunoastere in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea pierderilor din retea fata de costurile incluse in tarifele reglementate, efectuat in perioada 1 ianuarie 2022 - 31 august 2023.

Aceasta schimbare in sectorul energetic a generat o noua cerinta de raportare in ceea ce priveste tratamentul contabil in vigoare pentru acoperirea consumului propriu tehnologic si a fost actualizata in OMFP 2844/2016, adica este permisa valorificarea acestor costuri suplimentare legate de consumului propriu tehnologic („CPT”) ca imobilizari necorporale care trebuie amortizare liniar in urmatoorii 5 ani. (a se vedea Nota 6 si Nota 23).

Conform reglementarilor ANRE, costurile capitalizate ale activelor necorporale imobilizate se integreaza in evidenta contabila si deci in situatiile financiare anuale OMFP 2844/2016 cu instructiuni elaborate de Ministerul Finantelor. ANRE va determina sumele anuale recunoscute ale costurilor capitalizate pe baza cantitatilor si preturilor recunoscute pentru consumul propriu tehnologic, iar pana la data de 15 martie a anului imediat urmator anului de valorificare a costurilor suplimentare, ANRE va transmite operatorilor de distributie sumele anuale recunoscute a costurilor capitalizate pentru anul anterior. Calculul sumelor capitalizate se realizeaza cu respectarea legislatiei specifice entitatilor care fac obiectul OUG 119/2022 cu completarile si modificarile ulterioare.

Modificarile aduse de OUG 119/2022 sunt modificari in ceea ce priveste recuperarea CPT prin impartirea acestuia in cheltuieli curente de exploatarea („OPEX”) si costuri capitalizate („CAPEX”), exista o parte din costurile unitare recuperate la cost la 450 RON/MWh (tarif ex-ante) iar pentru diferenta de peste acest nivel de 450 RON/MWh pana la pretul mediu efectiv, exista o amortizare liniara pe o perioada de 5 ani stipulata cu rentabilitate de 50% din rata reglementata de rentabilitate (RRR).

Pentru segmentul de furnizare, in anul 2022 efectul preturilor cu amanuntul la energie electrica a fost acoperit prin subventii primite de la autoritatile statului, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor la energia electrica si gaze naturale, ca urmare a adoptarii Ordonantei 118/2021 si 119/2022, pretul energiei electrice pentru anumite categorii de consumatori casnici si industriali fiind plafonat la un anumit nivel. Diferenta dintre nivelul plafonat si preturile medii de achizitie in perioada in care a fost admisa o marja, este recuperata de la autoritatile statului.

Grupul revizuieste si implementeaza activ politici si strategii de recuperare a pierderii generate de cresterea pretului energiei, strategii care vizeaza printre altele modul de stabilire a pretului de vanzare pentru consumatorii finali, intocmirea unor contracte cu clauze specifice, asigurarea de noi facilitati de finantare, monitorizarea atenta a termenelor de plata pentru furnizori si pentru clienti,

monitorizarea fluxului de numerar zilnic si prognozat. Grupul continua sa monitorizeze atent evolutia macroeconomica si pe masura ce vor fi disponibile informatii suplimentare, se vor analiza efectele acestora asupra activitatii companiilor din Grup si asupra rezultatelor financiare.

Tensiuni geopolitice

In februarie 2022, tensiunile geopolitice globale au escaladat semnificativ in urma interventiilor militare in Ucraina ale Federatiei Ruse. Ca urmare a acestor escaladari, incertitudinile economice de pe pietele de energie si de capital au crescut, preturile energiei la nivel global fiind de asteptat sa fie foarte volatile in viitorul previzibil. La data prezentelor situatii financiare interimare, conducerea nu poate estima in mod fiabil efectele asupra perspectivelor financiare ale Grupului si nu poate exclude consecintele negative asupra afacerii, operatiunilor si pozitiei financiare. Conducerea considera ca ia toate masurile necesare pentru a asigura sustenabilitatea si cresterea activitatii Grupului in circumstantele actuale si ca rationamentele profesionale din aceste situatii financiare raman adecvate.

2 Bazele contabilitatii

Aceste situatii financiare anuale consolidate au fost intocmite in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016. Situatiile financiare consolidate au fost autorizate spre emitere de catre Consiliul de Administratie in data de 07 martie 2023 si vor fi supuse aprobarii actionarilor in sedinta programata pentru 28 aprilie 2023.

Acest set de situatii financiare consolidate nu este in conformitate cu IFRS-EU.

Acesta este primul set de situatii financiare anuale ale Grupului in care sunt incluse costurile suplimentare cu achizitia de energie electrica efectuata in perioada 1 ianuarie 2022 - 31 august 2023, in vederea acoperirii consumului propriu tehnologic (CPT) pentru operatorii economici de transport de energie. si serviciile de distributie se valorifica trimestrial, primul activ fiind inregistrat la 30 septembrie 2022. Ordinul Ministerului Finantelor Publice (OMFP) nr. 3900/2022 a fost emisa si aduce specificatii contabile suplimentare reglementarilor contabile in vigoare la OMFP nr. 2844/2016, care prevedea tratamentul financiar-contabil aplicat costurilor suplimentare nerecuperate prin tarif aferente consumului propriu tehnologic al operatorilor de distributie (OD).

Cu exceptia noului tratament contabil actual de mai sus, asa cum a fost emis de Ministerul Finantelor, Grupul a aplicat in mod constant politicile contabile pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare consolidate. Detaliile privind politicile contabile ale Grupului sunt incluse in Nota 6.

3 Moneda functionala si moneda de prezentare

Aceste situatii financiare consolidate sunt prezentate in Lei (RON), aceasta fiind si moneda functionala a tuturor companiilor din cadrul Grupului. Toate sumele au fost rotunjite la cea mai apropiata mie, cu exceptia cazului in care se indica altfel.

4 Utilizarea rationamentelor profesionale si a estimarilor

Pentru intocmirea acestor situatii financiare consolidate, conducerea a elaborat rationamente profesionale, estimari si ipoteze care afecteaza aplicarea politicilor contabile ale Grupului si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Rezultatele efective pot diferi de aceste estimari. Estimările si ipotezele care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor sunt recunoscute prospectiv.

(a) Rationamente profesionale

Informatii cu privire la rationamentele profesionale in aplicarea politicilor contabile care au cele mai semnificative efecte asupra sumelor recunoscute in situatiile financiare consolidate sunt prezentate mai jos.

Recunoasterea veniturilor

Grupul isi evalueaza angajamentele cu clientii pe baza anumitor criterii pentru a determina daca actioneaza in calitate de contractant principal sau de agent. Grupul a identificat ca actioneaza in calitate de agent in cadrul tranzactiilor desfasurate ca si Parte Responsabila cu Echilibrarea ("PRE"), iar venitul recunoscut este suma neta a comisionului realizat de Grup. Grupul a concluzionat ca actioneaza in calitate de contractant principal in toate celelalte angajamente contractuale.

Acorduri de concesiune a serviciilor

Filialele de distributie (in calitate de concesionari), care la data de 31 decembrie 2020 au fuzionat intr-un singur operator de distributie au incheiat contracte de concesiune cu Ministerul Economiei in anul 2005, actualizate prin acte aditionale. Aceste contracte au ca obiect exploatarea serviciului de distributie a energiei electrice in teritoriul stabilit (Transilvania Nord, Transilvania Sud, Muntenia Nord), pe riscul si raspunderea concesionarilor si tinand cont de reglementarile aplicabile exploatarei, modernizarii, reabilitarii si dezvoltarii retelelor de distributie a energiei electrice prevazute in Legea Energiei Electrice, termenii si conditiile licentelor de distributie a energiei electrice si regulamentelor emise de ANRE. Operatorul de distributie format din fuziunea celor trei operatori de distributie din cadrul Grupului, Distributie Energie Electrica Romania, a incheiat acte aditionale la contractele de concesiune semnate cu Ministerul Economiei pentru prestarea serviciului de distributie a energiei electrice in toate cele trei zone.

IFRIC 12 „*Acorduri de concesiune a serviciilor*” trateaza acordurile de concesiune a serviciilor de tipul public-privat. IFRIC 12 se aplica pentru acordurile de concesiune de servicii de tip public-privat daca:

(a) concedentul controleaza sau reglementeaza serviciile pe care concesionarul trebuie sa le presteze cu infrastructura, cui trebuie sa le presteze si la ce pret; si

(b) concedentul controleaza - prin dreptul de proprietate, dreptul la beneficiu sau altfel - orice interes rezidual semnificativ in infrastructura la incheierea perioadei acordului.

Controlul sau reglementarea la care face referire conditia de la punctul (a) poate sa fie de natura contractuala sau de o alta natura (spre exemplu prin intermediul unui organism de reglementare). Activitatea operatorilor serviciului de distributie, inclusiv tarifele de distributie, sunt reglementate de ANRE.

Contractele de concesiune sunt incheiate pe o perioada de 49 de ani, cu posibilitatea prelungerii pentru o perioada egala cu cel mult jumatate din aceasta perioada. Ca pret pentru concesiune, concesionarii platesc o redeventa anuala recunoscuta in tariful de distributie de 1/1000 din veniturile din distributia energiei electrice. Conform contractelor de concesiune, pentru distributia energiei electrice concesionarii folosesc activele reprezentand reseaua de distributie aflate in proprietatea lor, localizate in teritoriul mentionat anterior. Conform contractelor de concesiune, concedentul va cumpara la sfarsitul perioadei de concesiune dreptul de proprietate asupra “bunurilor relevante”, reprezentand in principal retelele de distributie a energiei electrice, la un pret egal cu valoarea bazei reglementate a activelor la sfarsitul perioadei de concesiune.

In cadrul acordurilor de concesiune, Grupul efectueaza cheltuieli semnificative in legatura cu dezvoltarea si mentenanta infrastructurii. Lucrarile de constructii sunt externalizate de catre Grup catre subcontractori sau sunt efectuate intern in cadrul Grupului. Rationamente profesionale semnificative sunt implicate in contabilizarea acordurilor de concesiune conform IFRIC 12, inclusiv in legatura cu recunoasterea veniturilor in baza separarii serviciilor de constructii sau modernizare de cele de operare.

Concesionarii actioneaza in calitate de furnizori de servicii (construiesc, modernizeaza si reabiliteaza reseaua de distributie). Acest lucru determina recunoasterea veniturilor si cheltuielilor in contul de profit si pierdere (aferente constructiei si modernizarii infrastructurii), precum si a unei marje care rezulta din prestarea serviciilor de constructie stabilita de catre Grup. Marja de 3% aplicata este determinata pe baza experientei Grupului in colaborarea cu contractori externi.

(b) Ipoteze si incertitudini datorate estimarilor

Informatiile privind ipotezele si incertitudinile estimate ce ar putea determina ajustari semnificative in urmatoarele doisprezece luni sunt incluse in urmatoarele note:

- Nota 6 c) – ipoteze cu privire la recunoasterea veniturilor din furnizarea si distributia energiei electrice catre consumatori pe baza estimarilor pentru energia electrica livrata si pentru care inca nu s-au efectuat citiri;
- Notele 18 si 30 – ipoteze si estimari cu privire la determinarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor la valoarea pierderilor din credit preconizate, respectiv in determinarea ratelor de pierdere;
- Notele 28 si 33 – recunoasterea si evaluarea provizioanelor si datoriiilor contingente;
- Nota 18 – ipoteze si estimari ale sumelor de primit de la stat in urma aplicarii schemei de

compensare si plafonare;

Determinarea valorilor juste

Anumite politici contabile ale Grupului si cerintele de prezentare a informatiilor necesita determinarea valorii juste atat pentru activele si datoriile financiare, cat si pentru cele nefinanciare.

In determinarea valorii juste a unui activ sau a unei datorii, Grupul foloseste date observabile pe piata, in masura in care este posibil. Valorile juste sunt clasificate in cadrul diferitelor niveluri ale ierarhiei valorilor juste pe baza datelor de intrare folosite in tehnicile de evaluare, dupa cum urmeaza:

- Nivelul 1: preturi cotate (neajustate) pe piete active pentru active sau datorii identice pe care Grupul le poate accesa la data evaluarii;
- Nivelul 2: date de intrare, altele decat preturile cotate incluse in Nivelul 1, care sunt observabile pentru un activ sau datorie, fie direct (ex. preturi), fie indirect (ex. derivate din preturi);
- Nivelul 3: date de intrare pentru un activ sau datorie care nu au la baza date observabile pe piata (date de intrare neobservabile).

Daca datele de intrare folosite pentru determinarea valorii juste a unui activ sau unei datorii pot fi clasificate pe diferite niveluri ale ierarhiei valorii juste, atunci determinarea valorii juste este clasificata in intregime in nivelul ierarhiei valorii juste corespunzator nivelului cel mai coborat in care se incadreaza datele de intrare semnificative pentru intreaga evaluare.

Grupul recunoaste transferurile intre nivelurile ierarhiei valorii juste la sfarsitul perioadei de raportare in care a aparut o modificare.

Informatii detaliate despre ipotezele utilizate in determinarea valorilor juste sunt incluse in urmatoarele note:

- Nota 30 – Instrumente financiare;
- Nota 22 – Imobilizari corporale.

5 Bazele evaluarii

Situatiile financiare consolidate au fost intocmite pe baza costului istoric, cu exceptia terenurilor si cladirilor, care sunt evaluate pe baza modelului reevaluarii.

6 Politici contabile semnificative

Grupul a aplicat in mod consecvent urmatoarele politici contabile pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare consolidate, cu exceptia tratamentului contabil de capitalizare a costurilor suplimentare cu achizitionarea de energie electrica pentru consumul propriu tehnologic (CPT) pentru filiala de distributie, asa cum este stipulat de OMFP Nr. 3900/2022 care aduce specificatii contabile suplimentare reglementarilor contabile in vigoare, OMFP nr. 2844/2016.

OMFP nr. 3900/2022 este aplicabil pentru costurile CPT care nu sunt recuperate in tarife, realizate in perioada 01 ianuarie 2022 – 31 august 2023, prin urmare nu este nevoie de informatii comparative, iar Grupul prezinta impactul acestei modificari in situatiile financiare consolidate pentru anul incheiat la 31 decembrie 2022.

Cu exceptia celor de mai sus, noile modificari aduse standardelor existente care intra in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2022 nu au un impact semnificativ asupra situatiilor financiare consolidate ale Grupului.

(a) Continuitatea activitatii

Situatiile financiare consolidate au fost intocmite pe baza continuitatii activitatii. In efectuarea acestei judecati, managementul ia in considerare performanta curenta si accesul la resurse financiare. Grupul a pregatit o prognoza care include urmatoarele ipoteze:

- O continuare a schemei de sprijin pana la 31 martie 2025 conform legislatiei in vigoare, dar cu un flux mai stabil de rambursare a cererilor de rambursare a subventiilor fata de anul trecut, deoarece mecanismul a fost imbunatatit operational;
- Utilizarea facilitatilor de finantare confirmate in limita de 4.948.373 mii RON, incluzand limite de descoperiri de cont in valoare de 2.891.660 mii RON (din care utilizat 2.743.542 mii RON la 31.12.2022 - a se vedea Nota 29) si 2.056.713 mii RON limita imprumuturi pe termen

lung (din care utilizat in valoare de 1.284.844 mii RON la 31.12.2022 - a se vedea Nota 29);

- Utilizarea facilitatilor inca neconfirmate in valoare de 283.000 mii RON si limite de factoring fara recurs pentru cererile de rambursare a subventiilor din schema de sprijin in valoare de 350.000 mii RON, care vor fi trase in perioada de prognoza;
- De asemenea, Grupul a obtinut aprobarea GSM pentru a efectua una sau mai multe emisiuni de obligatiuni in limita unui plafon de pana la 900.000 mii RON in perioada 2022-2023, in principal pentru dezvoltarea proiectelor de generare de energie verde. In functie de contextul pietei, se are in vedere o prima emisiune de pana la 650.000 mii RON, in a doua parte a anului 2023, iar pana la utilizarea acesteia in operationalizarea proiectelor de productie a energiei verzi, sumele respective atrase vor putea fi utilizate ca tampon de lichiditate, la nivelul Grupului.

La data publicarii acestor situatii financiare consolidate, pozitia de reglementare poate fi modificata in continuare si pot exista legi suplimentare care ar putea avea un impact negativ asupra fluxurilor de numerar operationale ale Grupului in perioada de prognoza. Avand in vedere incertitudinile actuale ale pietei, Grupul monitorizeaza indeaproape contextul pietei si analizeaza continuu oportunitatile de optimizare a datoriilor si de crestere a descoperirilor de cont bancare si a creditelor pe termen lung. Avand in vedere importanta Grupului atat ca furnizor si distribuitor de energie electrica pentru piata romaneasca avand o cota de piata de 40,7% (conform celui mai recent raport disponibil ANRE 2021 pentru segmentul de distributie) pe distributie de energie electrica si de 17,72% (conform celui mai recent raport ANRE octombrie 2022 pentru segmentul de furnizare) pe piata de furnizare energie electrica si a faptului ca principalul actionar al societatii Electrica SA este Statulul Roman, conducerea considera ca va fi disponibila o finantare suficienta pentru a acoperi orice cerinta de finantare care ar putea rezulta din aceste incertitudini si Grupul isi va putea indeplini obligatiile la scadenta.

Pe baza previziunilor de mai sus si a altor informatii, avand in vedere masurile deja implementate si strategiile de reducere a riscurilor care pot aparea datorita instabilitatii mediului economic, Consiliul de Administratie are, la momentul aprobarii situatiilor financiare consolidate, asteptari rezonabile ca Grupul dispune de resurse adecvate pentru a-si continua activitatea operationala in viitorul previzibil. Astfel, conducerea continua sa intocmeasca situatiile financiare consolidate pe baza continuitatii activitatii.

(b) Bazele consolidarii

(i) Filiale

Filialele sunt entitati controlate de catre Grup. Grupul controleaza o entitate daca este expus sau are dreptul asupra rentabilitatii variabile pe baza participarii sale in entitate si are capacitatea de a-si utiliza autoritatea asupra entitatii pentru a influenta valoarea rentabilitatii. Filialele sunt incluse in aria de consolidare din momentul in care incepe exercitarea controlului si pana in momentul incetarii lui.

(ii) Pierderea controlului

In momentul in care se pierde controlul, Grupul derecunoaste activele si datoriile filialei, interesele fara control si alte componente ale capitalurilor proprii aferente filialei. Orice surplus sau deficit rezultat in urma pierderii controlului este recunoscut in situatia profitului sau pierderii. In cazul in care Grupul pastreaza interese in fosta filiala, atunci acele interese sunt evaluate la valoarea justa de la momentul in care s-a pierdut controlul. Ulterior, acel interes retinut este contabilizat ca investitie prin metoda punerii in echivalenta sau ca un activ financiar disponibil pentru vanzare, in functie de nivelul de influenta retinut.

(iii) Interese fara control

Grupul evalueaza interesele fara control in filiala la valoarea cotei-parte detinute din activele nete ale filialei.

Modificarile in interesele Grupului intr-o filiala care nu rezulta in pierderea controlului sunt contabilizate drept tranzactii cu actionarii. Ajustarile aduse intereselor fara control sunt bazate pe cota-parte din activul net al filialei.

(iv) Tranzactii eliminate la consolidare

Soldurile si tranzactiile in cadrul Grupului, precum si orice venituri sau cheltuieli nerealizate rezultate din tranzactii in cadrul Grupului, sunt eliminate la intocmirea situatiilor financiare consolidate.

Profiturile nerealizate aferente tranzactiilor cu entitatile asociate contabilizate prin metoda punerii in echivalenta sunt eliminate in contrapartida cu investitia, in limita interesului Grupului in entitatea asociata. Pierderile nerealizate sunt eliminate in acelasi fel ca si castigurile nerealizate, insa numai in masura in care nu exista indicii de depreciere a valorii.

(c) Combinari de intreprinderi

Achizitiile de intreprinderi sunt contabilizate folosind metoda achizitiei. Contraprestatia transferata intr-o combinatie de intreprinderi este masurata la valoarea justa, care este calculata ca suma a valorilor juste la data achizitiei ale activelor transferate de Grup, datoriilor suportate de Grup fata de fostii proprietari ai entitatii achizitionate si participatia emisa de Grup in schimbul controlului asupra entitatii achizitionate. Costurile legate de achizitie sunt recunoscute in profit sau pierdere, pe masura ce sunt suportate.

(d) Venituri

Venitul este recunoscut atunci cand sau pe masura ce clientul obtine control asupra bunurilor sau serviciilor prestate, la valoarea care reflecta pretul pe care Grupul se asteapta sa fie indreptatit sa-l primeasca in schimbul acestor bunuri si servicii. Veniturile sunt recunoscute la valoarea justa a serviciilor prestate sau bunurilor livrate, nete de TVA, accize si alte taxe aferente vanzarii.

Furnizarea si distributia energiei electrice

Veniturile din furnizarea si distributia energiei electrice catre consumatori sunt recunoscute atunci cand energia electrica este livrata catre consumatori (consumata de catre consumatori), pe baza citirilor de contoare si pe baza estimarilor pentru energia electrica livrata si pentru care inca nu s-au efectuat citiri. Facturarea consumului de energie electrica este efectuata lunar. Facturile lunare de energie electrica au la baza citirile de contoare sau consumurile estimate pe baza datelor istorice ale fiecarui consumator. Energia electrica furnizata consumatorilor care nu a fost inca facturata la data raportarii este estimata pe baza mediei recente a consumurilor sau pe baza citirilor ulterioare. Diferentele dintre sumele estimate si cele efective sunt inregistrate in perioadele ulterioare.

Veniturile din furnizarea si distributia energiei electrice includ de asemenea costul certificatelor verzi refacturat consumatorilor finali (a se vedea paragraful k).

Grupul actioneaza in calitate de agent in cadrul tranzactiilor desfasurate ca si Parte Responsabila cu Echilibrarea („PRE”). Astfel, in calitate de agent, Grupul recunoaste venituri pentru comisionul perceput in schimbul facilitarii transferului de bunuri sau servicii. Orice titular de licenta de productie/furnizare/distributie este obligat sa se constituie ca Parte Responsabila cu Echilibrarea sau sa isi delege responsabilitatea catre o Parte Responsabila cu Echilibrarea. Prin delegarea responsabilitatii catre un PRE exista avantajul agregarii dezechilibrelor, in sensul reducerii costurilor in Piata de Echilibrare comparativ cu situatia in care producatorul/furnizorul/distribuitorul s-ar constitui in nume propriu ca Parte Responsabila cu Echilibrarea.

Electrica Furnizare S.A. actioneaza in calitate de PRE pentru un numar mare de participanti, atat producatori de energie electrica, cat si furnizori de energie electrica si operatori de distributie a energiei electrice. PRE Electrica utilizeaza, pentru decontarea dezechilibrelor, „metoda de redistribuire interna a platilor”, asigurand avantajele agregarii dezechilibrelor pentru toti participantii inclusi in PRE. PRE Electrica asigura transmiterea notificarilor fizice catre CNTEE Transelectrica SA si are rolul de a echilibra diferentele dintre energia electrica contractata si energia electrica masurata la nivelul intregului PRE.

Productia si vanzarea de energie electrica

Energia electrica produsa de Grup este vanduta in principal pe Piata pentru Ziua Urmatoare, iar venitul este recunoscut atunci cand energia electrica este livrata in retea si este vanduta pe piata.

Vanzarea de certificate verzi

Furnizorii de energie electrica au obligatia legala de a achizitiona certificate verzi de la producatorii de energie din surse regenerabile, pe baza tintelor sau cotelor anuale stabilite de lege, care se aplica la cantitatea de energie electrica achizitionata si furnizata consumatorilor finali. Costul certificatelor verzi se factureaza consumatorilor finali separat fata de tarifele pentru energia electrica.

Producatorii de energie electrica au dreptul sa primeasca un anumit numar de certificate verzi pentru fiecare MWh de energie electrica produsa din surse regenerabile si livrata in retea. Valorificarea CV se poate face pe pietele OPCOM spot, la termen sau pe piata combinata. Pretul de vanzare trebuie sa se incadreze intre valorile minime si maxime stabilite de Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a productiei de energie electrica din surse regenerabile de energie, republicata, cu modificarile ulterioare. Veniturile din vanzarea certificatelor verzi sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii la momentul vanzarii acestora pe piata.

Prestari de servicii

Veniturile aferente serviciilor prestate sunt recunoscute in perioada in care serviciile au fost prestate pe baza devizelor de lucrari efectuate, indiferent de momentul platii sau receptiei, in conformitate cu principiul contabilitatii de angajamente.

Vanzari de bunuri

Veniturile din vanzarea bunurilor sunt recunoscute atunci cand controlul asupra bunurilor a fost transferat clientului. Controlul se refera la capacitatea clientului de a directiona utilizarea activului si de a obtine in mod substantial toate beneficiile ramase de pe urma acestuia.

Acorduri de concesiune a serviciilor

Veniturile aferente serviciilor de constructie sau modernizare, efectuate in baza unui contract de concesiune, sunt recunoscute pe baza stadiului de executie a lucrarilor, conform politicii contabile privind recunoastere veniturilor din contractele de constructii, dupa cum urmeaza:

- Veniturile din modificarile contractuale si din platile de stimulente sunt recunoscute atunci cand exista un drept la plata si este foarte probabil ca acesta sa fie agreeat de catre client. Contravaloarea variabila este analizata la nivelul fiecarui contract, in functie de faptele, circumstantele si termenii fiecarui proiect si este recunoscuta numai in masura in care este foarte probabil sa nu fie anulata in viitor. Veniturile din despagubiri sunt recunoscute numai daca este foarte probabil sa nu fie anulate in perioade viitoare.
- Cand rezultatul unui contract de constructie poate fi estimat in mod credibil, atunci venitul contractual este recunoscut in situatia profitului sau pierderii in functie de stadiul de executie a contractului. Stadiul de executie a contractului este determinat prin studii asupra muncii prestate. Altfel, venitul contractual este recunoscut doar in masura in care este probabil ca aceste costuri contractuale suportate sa fie recuperate.
- Costurile contractuale sunt recunoscute in perioada in care sunt suportate cu exceptia cazului in care acestea creeaza un activ privind activitatea viitoare a contractului. O pierdere preconizata in contractul de constructie este recunoscuta imediat drept cheltuiala.

(e) Alte venituri

Venituri din subventii

Veniturile din subventii sunt recunoscute in profit sau pierdere in mod sistematic in perioadele in care Grupul recunoaste drept cheltuieli costurile aferente pentru care subventiile sunt destinate sa le compenseze, ca urmare aplicarii plafonului pretului energiei electrice. Aceste subventii sunt recuperabile de la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala pentru consumatorii casnici si de la Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a pretului energiei electrice si gazelor naturale si sunt aplicabile pentru perioada 1 Noiembrie 2021 – 31 Martie 2025. Incepand cu Aprilie 2022 veniturile din subventii se inregistreaza ca diferenta intre venitul calculat la pretul contractului si venitul facturat clientului la pretul plafonat.

(f) Reparatii si intretinere

Cheltuielile de reparatie si intretinere sunt inregistrare ca baza de cheltuieli de exploatare pe baza de angajamente.

(g) Comisioane

Grupul isi evalueaza angajamentele cu clientii pe baza anumitor criterii pentru a determina daca actioneaza in calitate de contractant principal sau de agent. Grupul a concluzionat ca actioneaza in calitate de principal in toate angajamentele cu clientii, cu exceptia tranzactiilor in care actioneaza ca Parte Responsabila cu Echilibrarea. In cazul in care Grupul actioneaza in capacitatea sa de agent si nu de contractant principal intr-o tranzactie, venitul recunoscut este suma neta a comisiunelor realizate de Grup.

(h) Venituri si cheltuieli financiare

Veniturile si cheltuielile financiare ale Grupului includ:

- venituri din dobanzi;
- cheltuieli cu dobanzile;
- castiguri sau pierderi din diferente de curs valutar cu privire la activele si datoriile financiare;
- pierderi din depreciere cu privire la activele financiare (altele decat creantele comerciale).

Venitul sau cheltuiala cu dobanzile este recunoscut(a) prin aplicarea metodei dobanzii efective.

(i) Tranzactii in valuta

Tranzactiile in valuta sunt convertite in moneda functionala prin aplicarea cursurilor de schimb de la data tranzactiei.

Activele si datoriile monetare exprimate in valuta sunt convertite in moneda functionala la cursul de schimb de la data raportarii comunicat de Banca Nationala a Romaniei. Activele si datoriile nemonetare evaluate la valoare justa intr-o valuta sunt convertite in moneda functionala la cursul de schimb de la data la care a fost determinata valoarea justa. Diferentele de curs valutar sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii. Elementele nemonetare denominate intr-o valuta si care sunt evaluate la cost istoric nu sunt convertite in moneda functionala.

(j) Beneficiile angajatilor

(i) Beneficii pe termen scurt ale angajatilor

Beneficiile pe termen scurt ale angajatilor sunt evaluate pe o baza neactualizata si sunt recunoscute drept cheltuiala pe masura ce serviciile aferente sunt prestate. O datorie este recunoscuta la valoarea care se asteapta sa fie platita daca Grupul are o obligatie prezenta, legala sau implicita, de a plati aceasta suma pentru servicii furnizate anterior de catre angajat, iar obligatia poate fi estimata in mod credibil.

(ii) Planuri de beneficii determinate

Obligatia neta a Grupului cu privire la planurile de beneficii determinate este calculata separat pentru fiecare plan prin estimarea sumei beneficiilor viitoare pe care angajatii le-au castigat in perioada curenta si in perioadele anterioare, prin actualizarea acestei sume la valoarea lor prezenta.

Calculul obligatiilor aferente beneficiilor determinate este efectuat anual de catre un actuar calificat utilizand metoda unitatilor de credit proiectate.

Reevaluarile datoriei nete aferente beneficiilor determinate, care cuprind castiguri sau pierderi actuariale, sunt recunoscute imediat in alte elemente ale rezultatului global. Grupul determina cheltuiala/(venitul) net cu dobanda aferenta datoriei nete privind beneficiul determinat al perioadei, prin aplicarea ratei de actualizare folosite la evaluarea obligatiei privind beneficiile determinate la inceputul perioadei anuale, la valoarea neta a datoriei la acea data, tinand cont de orice modificari ale datoriei nete privind beneficiul determinat in cursul perioadei ca urmare a contributiilor si platilor de beneficii. Cheltuiala neta cu dobanda si alte cheltuieli aferente planurilor de beneficii determinate sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii.

Atunci cand beneficiile aferente unui plan sunt modificate sau atunci cand un plan este redus, modificarile de beneficii rezultate care se refera la serviciile trecute sau castigul sau pierderea ca urmare a reducerii sunt recunoscute imediat in situatia profitului sau pierderii. Grupul recunoaste

castigurile si pierderile din decontarea unui plan de beneficii determinat atunci cand are loc decontarea.

(iii) Alte beneficii pe termen lung ale angajatilor

Obligatia neta a Grupului cu privire la beneficiile pe termen lung ale angajatilor reprezinta valoarea beneficiilor viitoare castigate de angajati in schimbul serviciilor prestate in perioada curenta si in perioadele anterioare. Aceste beneficii sunt actualizate la valoarea prezenta. Reevalorile sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii in perioada in care acestea apar.

(iv) Beneficiile la desfacerea contractului de munca

Beneficiile la desfacerea contractului de munca sunt recunoscute drept cheltuiala la data cea mai apropiata dintre data la care Grupul nu mai are nicio posibilitate reala de renuntare la oferta si data la care Grupul recunoaste costurile de restructurare. Daca nu se asteapta decontarea beneficiilor in mai putin de 12 luni de la data de raportare, acestea sunt actualizate la valoarea lor prezenta.

(k) Impozitul de profit

Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde impozitul curent si impozitul amanat. Cheltuiala cu impozitul pe profit este recunoscuta in situatia profitului sau pierderii cu exceptia cazului in care se refera la combinari de intreprinderi sau elemente recunoscute direct in capitaluri proprii sau in alte elemente ale rezultatului global.

(i) Impozit curent

Impozitul curent cuprinde impozitul care se asteapta sa fie platit sau primit pentru profitul impozabil sau pierderea fiscala realizata in anul curent, precum si orice ajustare privind impozitul de platit sau de recuperat aferenta anilor precedenti. Acesta este determinat utilizand rate de impozitare adoptate sau in mare masura adoptate la data raportarii. Impozitul curent include orice impozite in legatura cu dividendele.

(ii) Impozit amanat

Impozitul amanat este recunoscut pentru diferentele temporare dintre valoarea contabila a activelor si datoriilor utilizata in scopul raportarilor financiare si baza fiscala utilizata pentru calculul impozitului pe profit. Impozitul amanat nu se recunoaste pentru:

- diferente temporare care apar la recunoasterea initiala a activelor si datoriilor provenite din tranzactii care nu sunt combinari de intreprinderi si care nu afecteaza profitul sau pierderea contabila sau fiscala;
- diferente temporare provenind din investitii in filiale, entitati asociate sau entitati controlate in comun, in masura in care Grupul poate exercita controlul asupra perioadei de reversare a diferentelor temporare si este probabil ca acestea sa nu fie reversate in viitorul previzibil;
- diferente temporare rezultate la recunoasterea initiala a fondului comercial.

Creantele privind impozitul amanat sunt recunoscute pentru pierderi fiscale neutilizate, credite fiscale neutilizate si diferente temporare deductibile numai in masura in care este probabila realizarea de profituri fiscale viitoare care sa poata fi utilizate pentru acoperirea acestora. Creantele privind impozitul amanat sunt revizuite la fiecare data de raportare si sunt diminuate in masura in care nu mai este probabila realizarea beneficiului fiscal aferent.

Impozitul amanat este calculat pe baza cotelor de impozitare care se preconizeaza ca vor fi aplicabile diferentelor temporare la reversarea acestora, utilizand rate de impozitare adoptate sau in mare masura adoptate la data de raportare. Evaluarea impozitului amanat reflecta consecintele fiscale care ar decurge din modul in care Grupul se asteapta, la data de raportare, sa recupereze sau sa deconteze valoarea contabila a activelor si datoriilor sale. Creantele si datoriile privind impozitul amanat sunt compensate numai daca sunt indeplinite anumite criterii.

Creantele privind impozitul amanat nerecunoscute sunt evaluate la fiecare perioada de raportare si recunoscute in masura in care este probabil sa fie disponibil un profit impozabil viitor fata de care sa poata fi utilizate.

Intr-o astfel de situatie, Grupul trebuie sa recunoasca si sa isi evalueze creanta sau datoria privind impozitul curent sau amanat, pe baza profitului impozabil (a pierderii fiscale), a bazelor

fiscale, a pierderilor fiscale neutilizate, a creditelor fiscale neutilizate si a ratelor de impozitare determinate de aplicarea prezentei interpretari.

Grupul analizeaza daca exista probabilitatea (mai mult de 50% sanse) ca autoritatea fiscala sa accepte un tratament fiscal incert.

Astfel, Grupul trebuie sa reflecte efectul incertitudinii pentru fiecare tratament fiscal incert, prin utilizarea oricareia dintre urmatoarele doua metode, in functie de cea de la care entitatea asteapta sa prefigureze cel mai bine rezolvarea incertitudinii:

(a) metoda celei mai probabile valori - valoarea unica cea mai probabila dintr-o gama de rezultate posibile. Aceasta metoda poate prefigura cel mai bine rezolvarea incertitudinii atunci cand exista doar doua rezultate posibile care se exclud reciproc sau daca rezultatele sunt concentrate in jurul unei singure valori.

(b) metoda valorii preconizate - suma valorilor ponderate in functie de probabilitate dintr-o gama de rezultate posibile. Aceasta metoda poate prefigura cel mai bine rezolvarea incertitudinii daca exista o gama de rezultate posibile care nici nu se exclud reciproc, nici nu sunt concentrate in jurul unei singure valori.

(l) Certificate verzi

Vanzarea de energie electrica

Furnizorii de energie electrica au obligatia legala de a achizitiona certificate verzi de la producatorii de energie din surse regenerabile, pe baza tintelor sau cotelor anuale stabilite de lege, care se aplica la cantitatea de energie electrica achizitionata si furnizata consumatorilor finali.

Costul certificatelor verzi este recunoscut in situatia profitului sau pierderii pe baza unei cote cantitative stabilite de autoritatea de reglementare, care reprezinta cantitatea de certificate verzi pe care Grupul trebuie sa o achizitioneze pentru anul curent, si pe baza pretului certificatelor verzi achizitionate pe piata centralizata. Obligatia pentru acoperirea cotei obligatorii anuale de achizitie este inregistrata in situatia profitului sau pierderii.

Productia de energie electrica

Producatorii de energie electrica au dreptul sa primeasca un anumit numar de certificate verzi pentru fiecare MWh de energie electrica produsa din surse regenerabile si livrata in retea.

Certificatele verzi sunt recunoscute in stocuri in momentul in care producatorul are dreptul sa le primeasca ca urmare a productiei energiei electrice este produsa si livrata in retea, la valoarea nominala 0. Recunoasterea in contul de profit si pierdere se efectueaza la momentul vanzarii acestora.

(m) Stocuri

Stocurile costau in principal din piese de schimb care nu indeplinesc criteriile de recunoastere pentru imobilizari corporale, materiale consumabile, marfuri, alte materiale si depozite de gaze naturale.

Stocurile sunt evaluate la minimul dintre cost si valoarea realizabila neta.

Costul stocurilor se determina pe baza metodei costului mediu ponderat. Costul stocurilor include toate costurile de achizitie si alte cheltuieli legate de aducerea stocurilor in locatie si starea in care se gasesc.

Materialele consumabile folosite pentru reparatiile si intretinerea retelei de distributie sunt incluse in situatia profitului sau pierderii atunci cand sunt consumate si sunt prezentate in cadrul cheltuielilor cu "Reparatii, intretinere si materiale".

(n) Imobilizari corporale

(i) Recunoastere si evaluare

Imobilizarile corporale sunt recunoscute initial la cost, care cuprinde pretul de achizitie si alte costuri direct atribuibile achizitiei si aducerii activului in locatie si starea necesare utilizarii sale.

Ulterior recunoasterii initiale, terenurile si cladirile sunt evaluate la valoare reevaluada, mai putin amortizarea cumulata si orice pierderi din depreciere, de la cea mai recenta reevaluare. Celelalte imobilizari corporale sunt evaluate la cost, mai putin orice amortizare cumulata si orice pierderi din depreciere. Reevalorile terenurilor si cladirilor sunt efectuate cu suficienta regularitate, astfel incat valoarea contabila sa nu difere substantial de cea care ar fi determinata folosind valoarea justa la sfarsitul perioadei de raportare. La reevaluarea unei cladiri, amortizarea cumulata este eliminata din valoarea contabila bruta a activului, iar valoarea neta este ajustata la valoarea reevaluada a activului.

Atunci cand parti semnificative ale unei imobilizari corporale au durate utile de viata diferite, acestea sunt contabilizate ca elemente separate (componente majore) de imobilizari corporale.

Proprietatile aflate in curs de constructie in scopuri de productie, aprovizionare sau administrative, sau in scopuri nedeterminate inca, sunt inregistrate la cost, minus orice pierdere din depreciere recunoscuta. Costul include onorariile profesionale si, pentru activele eligibile, costurile indatorarii capitalizate in conformitate cu politica contabila a Grupului. Amortizarea acestor active, determinata pe aceeasi baza ca si alte active imobiliare, incepe atunci cand activele sunt gata pentru utilizarea prevazuta.

Piese de schimb, echipamentele de rezerva si echipamentele de service sunt clasificate in imobilizari corporale daca se asteapta ca vor fi utilizate pe mai mult de o perioada sau pot fi utilizate numai in legatura cu un element de imobilizari corporale.

Orice castig sau pierdere la cedarea unei imobilizari corporale este recunoscut in situatia profitului sau pierderii.

(ii) Cheltuieli ulterioare

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai daca este probabil ca beneficiile economice viitoare asociate cheltuielilor vor intra in cadrul Grupului.

(iii) Amortizare

Amortizarea este calculata pentru a diminua costul elementelor de imobilizari corporale, mai putin valoarea reziduala estimata, utilizand metoda liniara de amortizare pe durata lor utila de viata estimata, si este recunoscuta in situatia profitului sau pierderii. Activele achizitionate in leasing sunt amortizate pe durata minima dintre termenul contractului de leasing si durata lor utila de viata, cu exceptia cazului in care exista o certitudine rezonabila ca Grupul va obtine dreptul de proprietate inainte de finalizarea termenului contractului de leasing. Terenurile si imobilizarile in curs nu se amortizeaza.

Duratele utile de viata estimate pentru imobilizarile corporale sunt dupa cum urmeaza:

Categorie	Durate utile de viata (ani)
Cladiri	45-70
Echipamente	3-25
Mijloace de transport si mobilier	3-10

Metodele de amortizare, duratele utile de viata si valorile reziduale sunt revizuite la fiecare data de raportare si ajustate corespunzator daca este cazul.

(o) Imobilizari necorporale intr-un acord de concesiune a serviciilor

(i) Recunoastere si evaluare

Grupul recunoaste o imobilizare necorporala rezultata in urma unui contract de concesiune a serviciilor atunci cand are dreptul sa perceapa tarife pentru utilizarea infrastructurii. O imobilizare necorporala primita drept contravaloare pentru prestarea unor servicii de constructie sau modernizare, in cadrul unui acord de concesiune, este evaluata la valoare justa la recunoasterea initiala, cu referire la valoarea justa a serviciilor prestate. Ulterior recunoasterii initiale, imobilizarea necorporala este evaluata la cost, mai putin amortizarea cumulata si pierderile din depreciere cumulate.

(ii) Amortizare

Metoda de amortizare utilizata este selectata pe baza tiparului preconizat de consumare a beneficiilor economice viitoare inglobate de activ si este aplicata consecvent de la o perioada la alta, numai daca nu exista vreo modificare a tiparului preconizat de consum al acelor beneficii economice viitoare. Grupul a stabilit ca metoda de amortizare care reflecta in mod corespunzator tiparul preconizat de consumare a beneficiilor economice viitoare este corelata cu amortizarea bazei reglementate a activelor „BAR”.

(p) Tarife de racordare

In conformitate cu art. 25, alin. 1 din Legea nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale, cu modificarile si completarile ulterioare, accesul la retelele electrice de interes public reprezinta un serviciu obligatoriu, in conditii reglementate, pe care trebuie sa-l indeplineasca operatorul de transport si de sistem, precum si operatorul de distributie.

Astfel, la solicitarea unui utilizator de retea, nou sau preexistent, operatorii de distributie sunt obligati sa comunice conditiile tehnico-economice de racordare la retea si sa colaboreze cu solicitantul pentru alegerea celei mai avantajoase solutii tehnice si economice de racordare. Un contract de racordare este ulterior incheiat intre operatorul de distributie si client, la un tarif reglementat. Constructia efectiva a instalatiei de racordare este realizata de un constructor certificat de catre ANRE.

Grupul incaseaza disponibilitati banesti de la consumatori, iar aceste disponibilitati sunt utilizate numai pentru a achita constructia statiei de racordare, iar Grupul trebuie sa utilizeze apoi acest activ pentru conectarea clientilor la retea. In conformitate cu Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificarile ulterioare, aceste active raman in proprietatea operatorului de retea.

Grupul recunoaste activele la valoare zero, net de veniturile in avans reprezentate de contributiile primite de la clienti. Activele finantate din tarifele de racordare primite de la noii utilizatori ai retelei de distributie a energiei electrice nu sunt cuprinse in valoarea BAR. In momentul finalizarii contractului de concesiune, activele construite din tarif de racordare vor fi transferate catre concesiionar cu titlu gratuit odata cu activele care intra in BAR.

Incepand cu 2021, conform Ordinului ANRE nr. 160/2020 pentru modificarea Ordinului ANRE nr. 59/2013, lucrarile de racordare care sunt finantate de catre consumatori vor ramane in proprietatea acestora si vor fi exploatate de operatorul de retea. Cu toate acestea, operatorul de distributie are obligatia sa finanteze lucrarile de racordare ale tuturor consumatorilor casnici si cei non-casnici cu lungimi mai mici de 2,5 km, iar acestea vor ramane in proprietatea operatorului de retea, potrivit Ordinului ANRE nr. 17/2021.

(q) Imobilizari necorporale legate de valorificarea consumului propriu tehnologic („CPT”)

Diferenta dintre pretul de achizitie al energiei electrice pentru consumul propriu tehnologic fata de pretul de achizitie ex-ante recunoscut de ANRE in tarifele reglementate aferente 2022 aferente achizitiei de energie electrica si gaze naturale, efectuate in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) pentru operatorii economici in ceea ce priveste serviciile de transport si distributie ale energiei sunt capitalizate.

Conform reglementarilor ANRE, costurile capitalizate ale imobilizarilor necorporale se inregistreaza in evidenta contabila si deci in situatiile financiare anuale conform instructiunilor elaborate de Ministerul Finantelor. ANRE va determina sumele anuale recunoscute ale costurilor capitalizate pe baza cantitatilor si preturilor recunoscute pentru CPT.

(i) Recunoastere si masurare

Calculul sumelor capitalizate se realizeaza cu respectarea legislatiei specifice entitatilor care fac obiectul OUG 119/2022, cu completarile si modificarile ulterioare.

Conform legislatiei in vigoare, pentru diferenta CPT vor fi create urmatoarele imobilizari necorporale (in corespondenta cu „Costuri capitalizate ale imobilizarilor necorporale imobilizate”):

- Prima imobilizare necorporala - pentru diferenta de cost in CPT inregistrata intre ianuarie 2022 si septembrie 2022 va fi inregistrata la 30 septembrie 2022;
- A doua imobilizare necorporala - pentru diferenta de cost in CPT inregistrata intre octombrie 2022 si decembrie 2022 va fi inregistrata la 31 decembrie 2022;

In prezent, in situatiile financiare sunt recunoscute doar elementele necorporale de mai sus.

In viitor, urmatoarele active necorporale suplimentare vor fi recunoscute in 2023.

- A treia imobilizare necorporala - pentru diferenta de cost CPT inregistrata intre ianuarie 2023 si martie 2023 va fi inregistrata la 31 martie 2023;
- A patra imobilizare necorporala - pentru diferenta de cost CPT inregistrata intre aprilie 2023 si iunie 2023 va fi inregistrata la 30 iunie 2023;
- A cincea imobilizare necorporala - pentru diferenta de cost CPT inregistrata intre iulie 2023 si august 2023 va fi inregistrata la 31 august 2023.

(ii) Amortizare

Costurile capitalizate sunt amortizate prin metoda liniara pe o perioada de 5 ani de la data capitalizarii.

(r) Alte imobilizari necorporale

(i) Recunoastere si evaluare

Alte imobilizari necorporale achizitionate de Grup si care au durate utile de viata determinate sunt evaluate la cost, mai putin amortizarea cumulata si pierderile de valoare.

(ii) Cheltuieli ulterioare

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai atunci cand acestea cresc beneficiile economice viitoare incorporate in activul la care se refera. Toate celelalte cheltuieli, inclusiv cheltuielile cu fondul comercial generat intern si marcile, sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii atunci cand sunt efectuate.

(iii) Amortizare

Amortizarea este calculata pentru a diminua costul imobilizarilor necorporale, mai putin valoarea reziduala estimata, utilizand metoda liniara de amortizare pe durata lor utila de viata estimata, si este recunoscuta in situatia profitului sau pierderii.

Duratele utile de viata estimate pentru programe informatice si licente sunt de 3-5 ani.

Metoda amortizarii, duratele utile de viata si valorile reziduale sunt revizuite la fiecare data de raportare si ajustate corespunzator daca este cazul.

(s) Fondul comercial

Fondul comercial este masurat la valoarea justa plus suma a oricarui interes care nu controleaza, plus valoarea justa a participatiilor anterioare minus valoarea neta a sumelor la data achizitiei ale activelor identificabile achizitionate si a datoriilor asumate.

Fondul comercial rezultat in urma achizitiei de filiale este evaluat la cost minus pierderile acumulate din depreciere.

(t) Active detinute in vederea vanzarii

Activele imobilizate sau grupurile destinate cedarii care cuprind atat activele cat si datoriile, sunt clasificate ca fiind detinute pentru vanzare daca este foarte probabil ca acestea sa fie recuperate in principal prin vanzare, si nu prin utilizarea lor.

Astfel de active sau grupuri destinate cedarii sunt evaluate, in general, la valoarea cea mai mica dintre valoarea lor contabila si valoarea justa minus costurile de vanzare. Pierderile din depreciere atunci cand un activ este clasificat initial drept active detinute in vederea vanzarii si castigurile si pierderile ulterioare rezultate din reevaluare sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii.

Din momentul clasificarii ca active detinute in vederea vanzarii, imobilizarile necorporale si imobilizarile corporale nu mai sunt amortizate sau depreciate iar titlurile puse in echivalenta nu mai sunt contabilizate prin metoda punerii in echivalenta.

(u) Instrumente financiare

Activele si datoriile financiare sunt recunoscute in situatia consolidata a pozitiei financiare a Grupului atunci cand Grupul devine parte a dispozitiilor contractuale ale instrumentului.

Activele si datoriile financiare sunt evaluate initial la valoarea justa. Costurile de tranzactionare care pot fi atribuite direct achizitiei sau emiterii de active si datorii financiare (altele decat activele si datoriile financiare recunoscute la valoarea justa prin situatia profitului sau pierderii) sunt adaugate sau deduse din valoarea justa a activelor sau datoriilor financiare, dupa caz, la recunoasterea initiala. Costurile de tranzactionare atribuite direct achizitiei de active sau datorii financiare evaluate la valoarea justa prin situatia profitului sau pierderii sunt recunoscute imediat in situatia profitului sau pierderii.

(i) Active financiare

Toate achizitiile sau vanzarile uzuale de active financiare sunt recunoscute si derecunoscute la data tranzactiei. Achizitiile sau vanzarile uzuale sunt achizitiile sau vanzarile de active financiare care necesita ca livrarea de active sa se faca in intervalul stabilit de clauzele sau conventiile din piata. Toate activele financiare recunoscute sunt evaluate ulterior in intregime fie la cost amortizat, fie la valoarea justa, in functie de clasificarea activelor financiare.

Activele financiare sunt evaluate initial la valoarea justa si ulterior la costul amortizat, deoarece acestea sunt detinute in cadrul unui model de afaceri pentru a colecta fluxurile de trezorerie contractuale si aceste fluxuri de trezorerie constau exclusiv in plati de principal si dobanzi aferente principalului restant.

Costul amortizat al unui activ financiar este suma la care activul financiar este evaluat la recunoasterea initiala mai putin rambursarile principalului, plus amortizarea cumulata utilizand metoda dobanzii efective pentru orice diferenta intre valoarea de la data initiala si valoarea la scadenta, minus ajustarile pentru depreciere. Valoarea contabila bruta a unui activ financiar este costul amortizat al unui activ financiar inainte de ajustarea pentru depreciere.

Castiguri sau pierderi din diferente de curs valutar

Valoarea contabila a activelor financiare denominate intr-o moneda straina este determinata in acea moneda straina si convertita la cursul spot la sfarsitul fiecarei perioade de raportare.

Credite si creante

Aceste active sunt recunoscute initial la valoarea justa plus orice costuri de tranzactionare direct atribuibile. Ulterior recunoasterii initiale, acestea sunt evaluate la cost amortizat utilizand metoda dobanzii efective. Costul amortizat este redus prin ajustari pentru depreciere. Creditele si creantele cuprind creante comerciale, numerar si echivalente de numerar si depozite bancare.

Creante comerciale

Creantele comerciale includ in principal facturile nedecontate emise pana la data de raportare pentru furnizarea si distributia de energie electrica si servicii, penalitati pentru intarziere la plata si creante estimate aferente energiei electrice livrate si serviciilor prestate pana la sfarsitul anului, dar facturate in perioada ulterioara sfarsitului de an.

Granturi guvernamentale

Granturile care compenseaza Grupul pentru cheltuielile suportate sunt recunoscute in profit sau pierdere ca alte venituri in mod sistematic in perioadele in care cheltuielile sunt recunoscute, cu exceptia cazului in care conditiile pentru primirea grantului sunt indeplinite dupa ce cheltuielile aferente au fost recunoscute. In acest caz, grantul este recunoscut in momentul in care devine de incasat.

Alte creante din scheme de plafonare

Compensarea consumatorilor casnici pentru o parte din costurile suportate de facturile de energie electrica a fost aplicabila in perioada 1 noiembrie 2021 pana la 31 martie 2022.

Scutirea a fost aplicabila intre 1 noiembrie 2021 si 31 ianuarie 2022 pentru mai multe tipuri de consumatori non-casnici de la plata tarifelor reglementate si a altor taxe/contributii.

Numerar si echivalente de numerar

Numerarul si echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitelor la vedere si a depozitelor cu maturitate de pana la trei luni de la data constituirii care au o expunere nesemnificativa la riscul de modificare a valorii juste, fiind utilizate de Grup pentru managementul angajamentelor pe termen scurt.

(ii) Datorii financiare

Toate datoriile financiare sunt evaluate ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective sau la valoare justa prin situatia profitului sau pierderii.

Datoriile financiare care nu sunt (i) consideratia contingenta intr-o combinatie de intreprinderi, (ii) detinute pentru tranzactionare sau (iii) evaluate la valoare justa, sunt evaluate ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective.

Metoda dobanzii efective este o metoda de calculare a costului amortizat al unei datorii financiare si de alocare a cheltuielilor cu dobanzile pe perioada respectiva. Rata efectiva a dobanzii este rata care actualizeaza cu exactitate platile viitoare estimate de numerar (inclusiv toate comisiunile si punctele platite sau primite care fac parte integranta din rata efectiva a dobanzii, costurile de tranzactionare si alte prime sau reduceri) pe durata de viata estimata a datoriei financiare, sau (daca este cazul) pe o perioada mai scurta, la costul amortizat al unei datorii financiare.

Alte datorii financiare includ imprumuturi bancare, descoperiri de cont, finantari pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune si datorii comerciale.

(iii) Capital social

Actiuni ordinare

Actiunile ordinare sunt clasificate in capitalurile proprii. Costurile incrementale direct atribuibile emisiunii de actiuni ordinare, nete de orice efecte fiscale, sunt recunoscute ca o diminuare a capitalurilor proprii.

Rascumpararea si reemiterea capitalului social (actiuni proprii)

Atunci cand capitalul social recunoscut ca parte a capitalurilor proprii este rascumparat, valoarea contraprestatiei platite, care include si alte costuri direct atribuibile, neta de efectele fiscale, este recunoscuta ca o reducere a capitalurilor proprii. Actiunile rascumparate sunt clasificate ca actiuni de trezorerie si sunt prezentate ca o rezerva privind actiunile proprii. Atunci cand actiunile de trezorerie sunt vandute sau reemise ulterior, suma incasata este recunoscuta ca o crestere a capitalurilor proprii, iar surplusul sau deficitul inregistrat in urma tranzactiei este prezentat ca prima de emisiune.

(iv) Depreciere

Deprecierea activelor financiare

Grupul recunoaste o ajustare de depreciere pentru pierderile de credit preconizate pentru investitiile in instrumentele de datorie care sunt evaluate la costul amortizat sau la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global. Valoarea pierderilor de credit preconizate este actualizata la fiecare data de raportare pentru a reflecta modificarile asupra riscului de credit de la recunoasterea initiala a instrumentului financiar respectiv.

Grupul recunoaste intotdeauna pierderile de credit preconizate pe durata de viata pentru creante comerciale. Pierderile de credit preconizate pentru aceste active financiare sunt estimate folosind o matrice de provizioane bazata pe experienta istorica a pierderilor de credite a Grupului,

ajustata pentru factorii specifici debitorilor, conditiile economice generale si o evaluare atat a conditiilor curente cat si celor prognozate la data raportarii, inclusiv valoarea in timp a banilor, dupa caz.

(i) Crestere semnificativa a riscului de credit

In evaluarea daca riscul de credit al unui instrument financiar a crescut semnificativ de la recunoasterea initiala, Grupul compara riscul de neplata la data de raportare cu riscul de neplata la data initiala de recunoastere.

Independent de analiza de mai sus, Grupul considera ca incapacitatea de plata a survenit atunci cand un activ financiar este restant de mai mult de 90 de zile, cu exceptia cazului in care Grupul dispune de informatii rezonabile si justificabile pentru a demonstra ca este mai adecvat un criteriu de incapacitate de plata mai mare.

(ii) Politica de recunoastere ca pierdere

Grupul recunoaste ca pierdere un activ financiar dupa finalizarea procedurii de faliment. Activele financiare trecute pe pierdere pot fi supuse in continuare procedurilor de recuperare ale Grupului, tinand seama, daca este cazul, de avizul juridic. Orice recuperari efectuate sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii.

(iii) Evaluarea si recunoasterea pierderilor de credit preconizate

Evaluarea pierderilor de credit preconizate este o functie a probabilitatii de neplata, a pierderii in caz de neindeplinire a obligatiilor (de exemplu, a amplitudinii pierderii daca exista un risc de neplata) si a expunerii la riscul de neplata. Evaluarea probabilitatii de nerambursare si a pierderii in caz de nerambursare se bazeaza pe date istorice ajustate prin informatiile prospective descrise mai sus. In ceea ce priveste expunerea la riscul de neplata, pentru activele financiare, aceasta este reprezentata de valoarea contabila bruta a activului la data raportarii.

Pentru activele financiare, pierderea creditului preconizata este estimata ca diferenta dintre toate fluxurile de trezorerie contractuale datorate Grupului in conformitate cu contractul si toate fluxurile de numerar pe care Grupul se asteapta sa le primeasca, actualizate cu rata initiala a dobanzii efective.

Derecunoasterea activelor financiare

Grupul derecunoaste un activ financiar numai in momentul expirarii drepturilor contractuale la fluxurile de trezorerie din activ sau atunci cand transfera activul financiar si in mod semnificativ, toate riscurile si avantajele proprietatii asupra activului catre o alta entitate. In cazul in care Grupul nu transfera si nu pastreaza in mod substantial toate riscurile si avantajele proprietatii si continua sa controleze activul transferat, Grupul isi recunoaste participatia pastrata asupra activului si o datorie asociata pentru sumele pe care ar putea sa le plateasca. In cazul in care Grupul isi pastreaza in mod substantial toate riscurile si avantajele proprietatii asupra unui activ financiar transferat, Grupul continua sa recunoasca activele financiare si recunoaste, de asemenea, un imprumut garantat pentru sumele incasate.

(v) Rezerva din reevaluare

Diferenta dintre valoarea reevaluada si valoarea contabila neta a imobilizarilor corporale este recunoscuta ca rezerva din reevaluare in capitalurile proprii.

Daca valoarea contabila a unui activ este majorata ca urmare a unei reevaluari, aceasta majorare este inregistrata si cumulata in capitalurile proprii la rezerve din reevaluare. Cu toate acestea, majorarea este recunoscuta in situatia profitului sau pierderii in masura in care aceasta compenseaza o descrestere cu aceeasi suma a activului, recunoscuta anterior in situatia profitului sau pierderii.

Daca valoarea contabila a unui activ este diminuata ca urmare a unei reevaluari, aceasta diminuare este recunoscuta in situatia profitului sau pierderii. Cu toate acestea, diminuarea este recunoscuta in capitalurile proprii la rezerve din reevaluare, daca exista un sold creditor in rezerva din reevaluare pentru acel activ.

Rezerva din reevaluare este transferata la rezultatul reportat intr-o suma corespunzatoare utilizarii activului (pe masura amortizarii) si la cedarea activului.

(w) Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca o reducere a capitalurilor proprii in perioada in care este aprobata repartizarea lor si sunt recunoscute ca datorie in masura in care sunt neplatite la data de raportare. Dividendele sunt prezentate in notele din situatiile financiare atunci cand repartizarea lor este propusa dupa data de raportare si inaintea datei de emitere a situatiilor financiare.

(x) Contributii ale actionarilor in natura

Aceste contributii de la un actionar reprezinta contributii platite in avans constituind terenuri pentru care Societatea a obtinut titluri de proprietate si care conduc la o emisiune viitoare de actiuni. Sumele inregistrate au la baza valoarea justa a terenurilor.

(y) Provizioane

Un provizion este recunoscut in cazul in care, ca urmare a unui eveniment anterior, Grupul are o obligatie curenta, legala sau implicita, care poate fi estimata in mod credibil si este probabil ca pentru decontarea obligatiei sa fie necesara o iesire de resurse incorporand beneficii economice. Provizioanele sunt determinate prin actualizarea fluxurilor de numerar viitoare preconizate utilizand o rata inainte de impozitare care sa reflecte evaluarile curente ale pietei cu privire la valoarea in timp a banilor si riscurile specifice datoriei. Amortizarea actualizarii este recunoscuta ca o cheltuiala financiara.

Grupul constituie provizioane pentru restructurare atunci cand a aprobat un plan oficial detaliat pentru restructurare, iar restructurarea fie a inceput, fie a fost anuntata public. Nu se constituie provizioane pentru pierderile operationale viitoare.

(z) Active si datorii contingente

O datorie contingenta este:

(a) o obligatie potentiala, aparuta ca urmare a unor evenimente trecute si a carei existenta va fi confirmata numai de aparitia sau neaparitia unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu pot fi in totalitate sub controlul Grupului; sau

(b) o obligatie curenta aparuta ca urmare a unor evenimente trecute, care nu este recunoscuta deoarece:

i. nu este probabil ca o iesire de resurse care sa cuprinda beneficii economice sa fie necesara pentru decontarea obligatiei; sau

ii. valoarea datoriei nu poate fi evaluata suficient de credibil.

Datoriile contingente nu sunt recunoscute in situatiile financiare ale Grupului, ci sunt prezentate in note, cu exceptia cazului in care posibilitatea unor iesiri de resurse incorporand beneficii economice este indepartata.

Un activ contingent este un activ potential care apare ca urmare a unor evenimente anterioare si a carui existenta va fi confirmata doar de aparitia sau neaparitia unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu sunt in totalitate controlate de Grup.

Un activ contingent nu este recunoscut in situatiile financiare ale Grupului, ci este prezentat atunci cand o intrare de beneficii economice este probabila.

(aa) Leasing

(i) Grupul in calitate de locatar

La initierea unui angajament, Grupul determina daca angajamentul este sau contine o operatiune de leasing. Grupul recunoaste un activ aferent dreptului de utilizare corespondent cu o datorie din leasing pentru toate angajamentele de leasing in care Grupul este locatar, cu exceptia contractelor de leasing pe termen scurt (cu o durata de cel mult 12 luni) si pentru contractele de leasing care au valoare mica (sub 5.000 USD). Pentru aceste contracte de leasing, Grupul recunoaste platile de leasing ca pe o cheltuiala operationala, utilizand fie o baza liniara pe toata durata leasingului, fie o alta baza sistematica daca acea baza este mai reprezentativa pentru modelul in timp in care beneficiile economice generate din activele inchiriate sunt consumate.

Datoria ce decurge din contractul de leasing este evaluata initial la valoarea actualizata a platilor de leasing care nu sunt achitate la acea data, utilizand rata de dobanda implicita a leasingului. Daca aceasta rata nu poate fi determinata imediat, Grupul trebuie sa utilizeze rata de dobanda marginala.

Datoriile care decurg din contractele de leasing sunt prezentate separat in situatia consolidata a pozitiei financiare. Datoria care decurge din contractul de leasing este evaluata ulterior prin cresterea valorii contabile pentru a reflecta dobanda aferenta datoriei care decurge din contractul de leasing (folosind rata dobanzii efective) si prin scaderea valorii contabile pentru a reflecta platile de leasing efectuate.

Grupul reevalueaza datoria care decurge din contractul de leasing (facand o ajustare corespundenta a activului aferent dreptului de utilizare) atunci cand:

- durata contractului de leasing s-a modificat sau exista un eveniment semnificativ sau o modificare a circumstantelor rezultand in modificarea evaluarii exercitarii unei optiuni de cumparare a activului-suport, in acest caz datoria care decurge din contractul de leasing este evaluata prin actualizarea platilor de leasing revizuite utilizand o rata de actualizare revizuita;
- are loc o modificare a platilor de leasing viitoare care rezulta dintr-o schimbare a unui indice sau a unei rate utilizat(e) sau are loc o modificare a sumelor preconizate ca vor fi datorate in functie de valoarea reziduala garantata, in acest caz datoria care decurge din contractul de leasing este evaluata prin actualizarea platilor de leasing revizuite folosind o rata de actualizare nemodificata (cu exceptia cazului in care modificarea platilor de leasing este rezultatul unei modificari a ratelor fluctuante ale dobanzii, caz in care se utilizeaza o rata de actualizare revizuita);
- are loc o modificare a contractului de leasing si modificarea nu este contabilizata ca un leasing separat, caz in care datoria care decurge din contractul de leasing este evaluata pe baza duratei contractului de leasing modificat prin actualizarea platilor de leasing revizuite, utilizand o rata de actualizare revizuita la data efectiva a modificarii.

Activele aferente drepturilor de utilizare sunt amortizate pe perioada cea mai scurta dintre perioada de leasing si durata de viata utila a activului-suport. In cazul in care leasingul transfera dreptul de proprietate asupra activului-suport sau costul activului aferent dreptului de utilizare reflecta faptul ca Grupul va exercita o optiune de cumparare, activul aferent dreptului de utilizare este amortizat pe durata de viata utila a activului-suport. Amortizarea incepe la data inceperii leasingului. Activele aferente drepturilor de utilizare sunt prezentate pe o linie separata in situatia consolidata a pozitiei financiare.

(ii) Venituri din chirii

Veniturile din chirii aferente imobilizarilor corporale, altele decat investitii imobiliare, sunt recunoscute in *Alte venituri din exploatare*. Veniturile din chirii sunt recunoscute linear pe perioada contractului de chirie.

(bb) Investitii in entitati asociate

O entitate asociata este o entitate asupra careia Grupul are o influenta semnificativa si care nu este nici filiala, nici interes intr-o asociere in participatie. Influenta semnificativa este puterea de a participa la deciziile de politica financiara si operationala ale entitatii in care s-a investit, dar nu reprezinta controlul sau controlul comun asupra acelor politici.

Profitul sau pierderea, activele si datoriile entitatilor asociate sunt incorporate in aceste situatii financiare consolidate folosind metoda punerii in echivalenta, cu exceptia cazului in care investitia este clasificata ca detinuta pentru vanzare. Conform metodei punerii in echivalenta, o investitie intr-o entitate asociata este recunoscuta initial in situatia consolidata a pozitiei financiare la cost si ajustata ulterior pentru a recunoaste cota-parte a Grupului din profit sau pierdere si din alt rezultat global al entitatii asociate.

Atunci cand ponderea Grupului din pierderile unei entitati asociate depaseste interesul Grupului in acea entitate asociata (care include orice interese pe termen lung care, in esenta, fac parte din investitia neta a Grupului in entitatea asociata), Grupul inceteaza sa-si recunoasca cota sa din pierderile ulterioare. Pierderile suplimentare sunt recunoscute numai in masura in care Grupul a suportat obligatii legale sau implicite sau a efectuat plati in numele entitatii asociate.

O investitie intr-o entitate asociata este contabilizata folosind metoda punerii in echivalenta de la data la care entitatea in care s-a investit devine o entitate asociata. La achizitionarea investitiei intr-o entitate asociata, orice exces al costului investitiei fata de cota Grupului din valoarea justa neta a activelor si pasivelor identificabile ale entitatii in care s-a investit este recunoscut ca fond comercial, care este inclus in valoarea contabila a investitiei. Orice exces al cotei Grupului din valoarea justa neta a activelor si pasivelor identificabile fata de costul investitiei, dupa reevaluare, este recunoscut imediat in profit sau pierdere in perioada in care investitia este achizitionata.

Atunci cand este necesar, intreaga valoare contabila a investitiei (inclusiv fondul comercial) este testata pentru depreciere ca un singur activ prin compararea valorii sale recuperabile (cea mai mare dintre valoarea de utilizare si valoarea justa minus costurile de cedare) cu valoarea sa contabila. Orice pierdere din depreciere recunoscuta nu este alocata niciunui activ, inclusiv fondului comercial care face parte din valoarea contabila a investitiei. Orice reluare a acelei pierderi din depreciere este recunoscuta in masura in care valoarea recuperabila a investitiei creste ulterior.

Grupul intrerupe utilizarea metodei punerii in echivalenta de la data la care investitia inceteaza sa mai fie o societate asociata.

(cc) Raportare pe segmente

Rezultatele obtinute pe segmente, care sunt raportate catre Consiliul de Administratie al Societatii (principalului factor decizional operational) includ elemente direct atribuibile unui segment, precum si elemente care pot fi alocate pe o baza rezonabila.

(dd) Evenimente ulterioare

Evenimentele care au avut loc dupa data de raportare 31 decembrie 2022 si care furnizeaza informatii suplimentare despre conditiile care existau la aceasta data de raportare (evenimente care determina ajustari ale situatiilor financiare) sunt reflectate in situatiile financiare consolidate. Evenimentele care au avut loc dupa data de raportare si care ofera informatii despre conditiile aparute ulterior datei de raportare (evenimente care nu determina ajustari ale situatiilor financiare) sunt prezentate in notele la situatiile financiare consolidate atunci cand sunt semnificative. Atunci cand ipoteza continuitatii activitatii nu mai este adecvata in timpul sau dupa perioada de raportare, situatiile financiare nu sunt intocmite pe baza principiului continuitatii activitatii.

7 Informatii legate de setul de situatii financiare consolidate aditional

Societatea emite si un set de situatii financiare consolidate intocmite in conformitate cu IFRS-EU.

Pana la 31 decembrie 2021, situatiile financiare consolidate intocmite in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 au fost echivalente cu IFRS-UE. Incepand cu 31 decembrie 2022, conform Ordinului Ministerului Finantelor Publice (OMFP) nr. 3900/2022 care a inclus o noua clauza referitoare la conturile de reglementare pentru acoperirea cheltuielilor suplimentare pentru retea de consum tehnologic proprie pentru costurile efective cu energie fata de preturile ANRE ex-ante recunoscute in tarifele de distributie. In setul aditional de situatii financiare consolidate conform IFRS-UE, aceste cheltuieli au alt tratament financiar aplicabil (va rugam sa consultati setul voluntar de situatii financiare in conformitate cu IFRS-UE).

8 Segmente operationale

(a) Bazele segmentarii

Operatiunile fiecarui segment raportabil sunt sumarizate mai jos:

Segmente raportabile	Activitate
Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Achizitie de energie electrica si gaze naturale si vanzare a energiei electrice si gazelor naturale catre consumatorii finali (include Electrica Furnizare S.A.)
Distributie de energie electrica	Operarea, mentenanta si constructia retelei electrice operate de Grup (include activitatea Societatii de Distributie Energie Electrica Romania SA si activitatea desfasurata de Electrica Serv SA in cadrul retelei de distributie.)
Productia de energie electrica	Productia de energie electrica din surse regenerabile (include Electrica Energie Verde 1 S.R.L., Electrica Productie Energie SA, Sunwind Energy S.R.L., New Trend Energy S.R.L., Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.)

**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE (OMFP 2844/2016)
LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022**
(Toate sumele sunt exprimate in Mii RON, daca nu este indicat altfel)

Segmente raportabile	Activitate
Servicii aferente rețelilor de distribuție externe	Reparații, mentenanță și alte servicii pentru rețele de distribuție deținute de alți operatori de distribuție (Electrică Serv S.A. - fără activitatea desfășurată în segmentul de distribuție de energie electrică).

Consiliul de Administrație al Societății revizuieste raportările interne pentru fiecare segment. Profitul înainte de dobanzi, impozitare, amortizare și deprecieri („EBITDA ajustată”) al fiecărui segment este utilizat pentru evaluarea performanței, întrucât conducerea consideră că această informație este una dintre cele mai relevante în evaluarea rezultatelor segmentelor.

Există nivele diferite de integrare între segmentele de furnizare a energiei electrice, distribuție a energiei electrice și segmentele externe de întreținere a rețelilor electrice. Această integrare include distribuția energiei electrice și servicii comune de întreținere a rețelilor electrice. Politica de stabilire a prețurilor intra-segmente se determină pe baza principiului valorii de piață.

Toate bunurile sunt alocate segmentelor raportabile, cu excepția investițiilor în entități asociate și a creanțelor privind impozitul amân timer.

(b) Informații cu privire la segmentele raportabile

Exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022	Furnizare de energie electrică și gaze naturale	Distribuție de energie electrică	Producție de energie electrică	Servicii aferente rețelilor de distribuție externe	Total pentru segmentele raportabile	Sediul Central	Eliminări și ajustări de consolidare	Total consolidat
Venituri de la clienții externi	8.153.190	1.817.054	14.180	25.472	10.009.896	-	-	10.009.896
Venituri din tranzacții cu alte segmente	32.824	1.579.572	7.200	55.612	1.675.208	-	(1.675.208)	-
Veniturile segmentului raportabil	8.186.014	3.396.626	21.380	81.084	11.685.104	-	(1.675.208)	10.009.896
Alte venituri	2.754.954	159.505	49	42.295	2.956.803	5.180	(121.020)	2.840.963
Capitalizarea costurilor imobilizărilor necorporale	-	989.291	-	-	989.291	-	-	989.291
Profitul/ (Pierdere) segmentului raportabil înainte de impozitare	315.170	359.377	9.526	(2.399)	681.674	25.603	(43.354)	663.923
Rezultat financiar net	(63.168)	(152.049)	(2.482)	11.361	(206.338)	65.857	(24.514)	(164.995)
Amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale	(12.557)	(506.016)	(2.480)	(11.348)	(532.401)	(1.586)	-	(533.987)
Reluarea ajustărilor pentru deprecierea imobilizărilor corporale și necorporale. net	-	-	-	-	-	5	-	5
EBITDA ajustată*	390.895	1.017.442	14.488	(2.412)	1.420.413	(38.673)	(18.843)	1.362.897
(Ajustări)/ Reluarea ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale și altor creanțe. Net	(131.794)	19.177	-	204	(112.413)	102	-	(112.311)
Profitul/ (Pierdere) net(a) a segmentului	261.099	308.152	8.006	(673)	576.584	25.615	(43.354)	558.845
Beneficiile angajaților	(102.619)	(661.963)	(171)	(30.055)	(794.808)	(28.614)	-	(823.422)
Cheltuieli de capital	9.058	612.664	-	1.342	623.064	2.323	-	625.387
Activele segmentului	4.141.083	9.076.633	146.743	418.940	13.783.399	213.625	(2.373.712)	11.623.312
Creanțe comerciale și alte creanțe	2.579.678	960.913	5.265	90.557	3.636.413	378	(1.043.536)	2.593.255
Numerar și echivalente de numerar	148.919	69.826	4.889	5.623	229.257	105.630	-	334.887
Datorii comerciale, alte datorii și beneficii pe termen scurt ale angajaților	2.365.894	1.026.377	16.101	42.313	3.450.685	44.399	(1.033.845)	2.461.239
Descoperiri de cont	1.589.801	772.098	-	-	2.361.899	209.138	-	2.571.037
Leasing	8.469	33.830	12.088	(983)	53.404	269	-	53.673
Imprumuturi bancare	-	660.713	-	-	660.713	100.000	-	760.713

*EBITDA ajustată (Profitul înainte de dobanzi, impozitare, amortizare și deprecieri sau EBITDA) pentru segmentele operaționale este definită și calculată pornind de la profitul / (pierdere) înainte de impozitare pentru un segment operațional ajustat(a) cu i) amortizarea și deprecierea / reluarea deprecierei imobilizărilor corporale și necorporale aferente segmentului operațional ii) ajustările pentru activele deținute în vederea vânzării și iii) rezultatul financiar aferent segmentului operațional. Mai mult, EBITDA nu este definită în mod unitar. Metoda de calcul a EBITDA utilizată de alte societăți poate fi semnificativ diferită față de cea utilizată de Grup. În consecință, EBITDA prezentată în această notă nu poate fi utilizată, ca atare, în scopul comparației cu EBITDA altor societăți.

**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE (OMFP 2844/2016)
LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022**
(Toate sumele sunt exprimate in Mii RON, daca nu este indicat altfel)

Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021	Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Distributie de energie electrica	Productie de energie electrica	Servicii aferente retelelor de distributie externe	Total pentru segmentele raportabile	Sediul Central	Eliminari si ajustari de consolidare	Total consolidat
Venituri de la clientii externi	5.741.460	1.389.389	6.024	41.991	7.178.864	-	-	7.178.864
Venituri din tranzactii cu alte segmente	30.907	1.341.456	2.949	26.127	1.401.439	-	(1.401.439)	-
Veniturile segmentului raportabil	5.772.367	2.730.845	8.973	68.118	8.580.303	-	(1.401.439)	7.178.864
Profitul/(Pierdere) segmentului raportabil inainte de impozitare	(453.610)	(153.003)	1.544	(17.868)	(622.937)	321.779	(331.253)	(632.411)
Rezultat financiar net	336	(73.498)	(738)	850	(73.050)	377.419	(331.250)	(26.881)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(14.228)	(451.945)	(2.290)	(10.092)	(478.555)	(2.275)	-	(480.830)
(Ajustari)/Reluarea ajustarilor pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale. Net	-	-	-	137	137	3.805	-	3.942
Reluarea ajustarilor pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii	-	-	-	(154)	(154)	(492)	-	(646)
EBITDA ajustata*	(439.718)	372.440	4.572	(8.609)	(71.315)	(56.678)	(3)	(127.996)
Reluarea ajustarilor/ (Ajustari) pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante. Net	(37.767)	(32.707)	-	(212)	(70.686)	70	-	(70.616)
Profitul/(Pierdere) net(a) a segmentului	(389.678)	(139.040)	1.300	(16.033)	(543.451)	321.822	(331.253)	(552.882)
Beneficiile angajatilor	(106.107)	(622.492)	(47)	(34.790)	(763.436)	(39.240)	-	(802.676)
Cheltuieli de capital	9.374	500.387	8	1.552	511.321	4.539	-	515.860
Activele segmentului	1.422.316	8.085.802	41.206	417.744	9.967.068	182.509	(2.266.441)	7.883.136
Creante comerciale si alte creante	1.216.895	1.057.157	998	85.924	2.360.974	75.106	(1.042.861)	1.393.219
Numerar si echivalente de numerar	60.231	145.741	2.635	7.466	216.073	5.757	-	221.830
Numerar restrictionat (termen scurt)	1.380.664	826.256	24.373	27.917	2.259.210	53.551	(1.016.329)	1.296.432
Datorii comerciale. alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	298.602	208.109	-	-	506.711	120.691	-	627.402
Descoperiri de cont	3.270	15.147	-	2.614	21.031	513	-	21.544
Leasing	-	628.489	-	-	628.489	-	-	628.489
Imprumuturi bancare								

*EBITDA ajustata (Profitul inainte de dobanzi, impozitare, amortizare si depreciere sau EBITDA) pentru segmentele operationale este definita si calculata pornind de la profitul / (pierdere) inainte de impozitare pentru un segment operational ajustat(a) cu i) amortizarea si deprecierea / reluarea deprecierei imobilizarilor corporale si necorporale aferente segmentului operational ii) ajustarile pentru activele detinute in vederea vanzarii si iii) rezultatul financiar aferent segmentului operational. Mai mult, EBITDA nu este definita in mod unitar. Metoda de calcul a EBITDA utilizata de alte societati poate fi semnificativ diferita fata de cea utilizata de Grup. In consecinta, EBITDA prezentata in aceasta nota nu poate fi utilizata, ca atare, in scopul comparatiei cu EBITDA altor societati.

9 Venituri

	2022	2021
Distributia si furnizarea energiei electrice	8.991.986	6.517.777
Furnizarea de gaze naturale	308.515	98.503
Venituri aferente constructiei retelelor electrice aferente acordurilor de concesiune (Nota 23)	611.294	500.387
Reparatii, mentenanta si alte servicii prestate	87.395	59.854
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	3.741	1.138
Taxa de reconectare	3.824	1.205
Vanzari de marfuri	3.141	-
Total	10.009.896	7.178.864

In ceea ce priveste momentul recunoasterii veniturilor, majoritatea serviciilor furnizate de Grup sunt transferate clientului in timp, doar o mica parte in suma de 2.694 mii RON (2021: 2.081 mii RON) fiind transferata la un anumit moment de timp (de exemplu, serviciile de citire furnizate de companiile de distributie, transmiterea unor rapoarte catre clienti cuprinzand analize periodice ale datelor pentru anumite taxe colectate in numele acestora).

10 Energie electrica si gaze naturale achizitionate

	2022	2021
Energie electrica achizitionata	9.886.773	4.967.315
Certificate verzi achizitionate	609.107	581.729
Gaze naturale achizitionate	10.929	145.680
Total	10.506.809	5.694.724

Costul energiei electrice si gazelor naturale achizitionate include si costul certificatelor verzi achizitionate de filiala de furnizare care are obligatia legala de a achizitiona certificate verzi de la producatorii de energie din surse regenerabile, pe baza tintelor sau cotelor anuale stabilite de lege, care se aplica la cantitatea de energie electrica achizitionata si furnizata consumatorilor finali. Costul certificatelor verzi se factureaza consumatorilor finali separat fata de tarifele pentru energia electrica.

11 Alte venituri si cheltuieli de exploatare

(a) Alte venituri din exploatare

	2022	2021
Subventii (Nota 18)	2.687.131	-
Venituri din chirii	92.486	93.143
Penalitati pentru intarziere la plata de la clienti	52.110	28.356
Altele	9.236	74.272
Total	2.840.963	195.771

Veniturile din chirii se refera in principal la inchirierea stalpilor de electricitate de catre filialele de distributie catre operatorii de telecomunicatii.

In 2022, Grupul a recunoscut subventii pe segmentul de furnizare in valoare totala de 2.687.131 mii RON, din care 1.224.375 mii RON create de incasat de la Ministerul Energiei in urma aplicarii mecanismului de plafonare si compensare pretului la energie electrica si gaze naturale, aprobat prin Ordinul nr.118/2021 cu modificarile ulterioare si OUG nr.27/2022, aceasta din urma fiind modificata prin OUG nr.119/2022.

(b) Alte cheltuieli de exploatare

	2022	2021
Alte taxe si impozite	46.950	43.211
Utilitati	56.643	39.697
Servicii de tiparire si transmitere a facturilor	44.092	36.960
Servicii IT	34.929	30.411

	2022	2021
Servicii de paza si protectie	17.549	26.718
Servicii de citiri contoare	39.748	22.219
Servicii privind incasarea facturilor	14.632	15.819
Chirii	21.010	12.205
Servicii postale si de telecomunicatii	18.998	11.680
Servicii call center	10.929	11.011
Altele	47.491	93.216
Total	352.971	343.147

*Cheltuielile cu citirea contoarelor au crescut in cursul anului 2022 ca urmare a modificarilor legslatiei referitoare la frecventa citirii contoarelor. Pe parcursul anului 2021 contoarele au fost citite cu o frecventa de 2 ori pe an, comparativ cu anul 2022 cand acestea au fost citite trimestrial (conform ANRE, intervalul de masurare nu trebuie sa depaseasca 3 luni).

12 Rezultatul financiar net

	2022	2021
Venituri din dobanzi	2.847	1.765
Alte venituri financiare	6.871	882
Total venituri financiare	9.718	2.647
Cheltuieli cu dobanzile	(156.985)	(24.110)
Costul dobanzii pentru beneficiile angajatilor (Nota 15)	(7.354)	(5.007)
Pierderi nete din curs valutar	(10.374)	(411)
Total cheltuieli financiare	(174.713)	(29.528)
Rezultat financiar net	(164.995)	(26.881)

13 Rezultat pe actiune

Calculul rezultatului pe actiune - de baza si diluat - are la baza urmatoarele valori ale profitului atribuibil actionarilor Societatii si numarul mediu ponderat de actiuni ordinare in circulatie:

Profit atribuibil actionarilor

	2022	2021
Profit atribuibil actionarilor Societatii	558.954	(552.882)
Profit atribuibil actionarilor Societatii	558.954	(552.882)

Numarul de actiuni ordinare (exprimat in numar de actiuni)

	2022	2021
Numarul de actiuni ordinare la 31 decembrie	339.553.004	339.553.004

Pentru calculul rezultatului pe actiune de baza si diluat actiunile proprii rascumparate de Societate (6.890.593 actiuni) nu sunt considerate ca fiind actiuni in circulatie si sunt deduse din numarul total al actiunilor ordinare emise.

Rezultat pe actiune	2022	2021
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	1,65	(1,63)

14 Beneficii pe termen scurt ale angajatilor

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Datorii catre personal	70.105	52.419
Portiunea curenta a datoriilor privind beneficiile determinate si alte beneficii ale angajatilor	11.548	18.257

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Contributii la asigurarile sociale	27.301	25.342
Impozit pe salarii	5.220	5.084
Total	114.174	101.102

Detalii referitoare la cheltuielile privind beneficiile angajatilor sunt prezentate in Notele 15 si 16.

In Romania, toti angajatorii si angajatii, precum si alte categorii de persoane, sunt cuprinsi in categoria contribuabililor la sistemul de asigurari sociale de stat. Sistemul de asigurari sociale acopera pensiile, alocatiile pentru copii, situatiile de incapacitate temporara de munca, riscurile de accidente de munca si boli profesionale si alte servicii de asistenta sociala, indemnizatiile de somaj si stimulentele acordate angajatorilor pentru crearea de locuri de munca.

15 Beneficii post-angajare si alte beneficii pe termen lung ale angajatilor

Grupul furnizeaza beneficii in bani salariatilor in functie de vechime sub forma primelor jubiliare si la pensionare sub forma primelor la pensionare, Beneficiile post-angajare si alte beneficii pe termen lung sunt stipulate in Contractele Colective de Munca.

In 2022 si 2021, obligatiile privind beneficiile angajatilor au fost calculate de catre un actuar independent prin metoda unitatilor de credit proiectate, beneficiile fiind calculate proportional cu vechimea.

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Datorii privind beneficiile determinate	41.675	79.078
Alte beneficii pe termen lung ale angajatilor	87.762	88.356
Total	129.437	167.434
- Portiunea curenta*	12.168	18.257
- Portiunea pe termen lung	117.269	149.177

*inclusa in Datorii catre personal in Nota 14

(i) Modificarea datoriilor privind beneficiile determinate si altor beneficii pe termen lung ale angajatilor

Tabelele urmatoare prezinta reconcilierea dintre soldul initial si cel final al datoriilor privind beneficiile determinate si alte beneficii pe termen lung ale angajatilor si componentele acestora. Nu exista active ale planului de beneficii.

Datorii privind beneficiile determinate	2022	2021
Sold la 1 ianuarie	79.078	68.101
Incluse in situatia profitului sau pierderii		
Costul vechimii curente	4.893	5.158
Costul vechimii trecute	(23.367)	5.054
Costul dobanzii	3.100	2.194
Incluse in alte elemente ale rezultatului global		
<i>Pierderi din reevaluari</i>		
- Pierderi actuariale	(9.503)	5.891
Altele		
Beneficii platite	(12.526)	(7.320)
Sold la 31 decembrie	41.675	79.078

Alte beneficii pe termen lung ale angajatilor	2022	2021
Sold la 1 ianuarie	88.356	86.195
Incluse in situatia profitului sau pierderii		
Costul vechimii curente	7.786	8.285
Costul vechimii trecute	(353)	-

Alte beneficii pe termen lung ale angajatilor	2022	2021
(Castiguri)/ Pierderi actuariale	(4.509)	(1.859)
Costul dobanzii	4.256	2.814
Altele		
Beneficii platite	(7.775)	(7.079)
Sold la 31 decembrie	87.761	88.356

Beneficiile determinate se refera la primele la pensionare acordate in functie de vechimea in cadrul Grupului, iar alte beneficii pe termen lung se refera la primele jubiliare acordate in functie de vechime.

(ii) Ipoteze actuariale

Urmatoarele sunt principalele ipoteze actuariale la fiecare data de raportare:

(a) Ipoteze macroeconomice:

- inflatia. Actuarul a utilizat informatii preluate de la *Comisia Nationala de Strategie si Prognoza*:

Anul	Data evaluarii 31 decembrie 2022	Data evaluarii 31 decembrie 2021
2022	13.9%	5.9%
2023	7.5%	3.2%
2024	4.9%	3.0%
2025	3%	2.8%
2026+	2.5%	2.5%

- rata de actualizare folosita este bazata pe randamentele obligatiunilor emise de Guvernul Romaniei la data de raportare, respectiv rata de actualizare medie ponderata este de 8.1% pentru anul 2022 (2021: 5%);
- taxele si contributiile sociale sunt cele in vigoare la data de raportare.

(b) Ipoteze specifice Grupului:

- pentru anul 2022 au fost luate in considerare ratele de crestere salariale bugetate de Grup. Incepand cu anul 2023, se previzioneaza o crestere a salariilor cu rata inflatiei;
- fluctuatia personalului: pe baza datelor istorice;
- primele jubiliare si la pensionare acordate conform Contractelor Colective de Munca in functie de vechime, dupa cum urmeaza:

Prime jubiliare in functie de vechimea in cadrul Grupului		
Vechime	Numar salarii lunare de baza brute	
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
20 ani	1	1
30 ani	2	2
35 ani	3	3
40 ani	4	4
45 ani	5	5

Prime la pensionare in functie de vechimea in cadrul Grupului		
Vechime	Numar salarii lunare de baza brute	
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Intre 8 si 10 ani	2	2
Intre 10 si 25 ani	3	3
Mai mult de 25 ani	4	4

Beneficii la desfacerea contractului de munca

a. Beneficii in urma disponibilizarilor individuale la initiativa Grupului

Potrivit Contractelor Colective de Munca incheiate intre Grup si sindicate, la desfacerea contractului individual de munca al salariatilor din initiativa Grupului, acesta va plati angajatilor beneficii la desfacerea contractului de munca in functie de vechimea in munca, astfel:

Vechime	Nr. salarii lunare brute de baza	
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
1 - 2 ani	2	2
2 - 5 ani	3	3
5 - 10 ani	4	4
10 - 20 ani	5	5
Mai mult de 20 ani	8	8

b Beneficii in urma disponibilizarilor colective la initiativa Grupului

In cazul concedierilor colective, conform contractelor colective de munca, Grupul va plati angajatilor beneficii la desfacerea contractului de munca in functie de vechimea in munca, astfel:

Vechime	Nr. salarii lunare brute de baza	
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
1 - 3 ani	3	3
3 - 5 ani	6	6
5 - 10 ani	7	7
10 - 20 ani	11	11
Mai mult de 20 ani	16	16

Prevederile de mai sus nu se aplica salariatilor cu contract individual de munca incheiat pe durata determinata. Prevederile de mai sus nu se aplica salariatilor care beneficiaza de alte drepturi salariale compensatorii cumulate superioare, stabilite prin reglementari legale privind reorganizarea si restructurarea Grupului. Angajatii reincadrati in cadrul Grupului dupa disponibilizare nu beneficiaza de drepturile prevazute mai sus.

(iii) Analiza de senzitivitate

Ipotezele actuariale semnificative pentru determinarea obligatiei sunt rata de actualizare, cresterea salariala preconizata, si varsta de pensionare. Analizele de senzitivitate de mai jos au fost determinate pe baza modificarilor rezonabile ale ipotezelor respective la sfarsitul perioadei de raportare, considerand toate celelalte ipoteze constante.

	Crestere cu 1%		Diminuare cu 1%	
	2022	2021	2022	2021
Rata de actualizare	(9.237)	(12.489)	8.611	12.489
Crestere salariala	9.415	12.957	(10.049)	(12.957)
	Crestere cu 1 an		Diminuare cu 1 an	
	2022	2021	2022	2021
Varsta de pensionare	812	3.677	(812)	(3.677)

Analiza de senzitivitate prezentata mai sus poate sa nu fie reprezentativa pentru modificarea reala a obligatiei privind beneficiile, deoarece este putin probabil ca modificarile ipotezelor sa se produca separat unele fata de altele, intrucat unele dintre ipoteze pot fi corelate. In analiza de senzitivitate de mai sus, valoarea actualizata a obligatiei privind beneficiile a fost calculata utilizand metoda creditului unitar proiectat la sfarsitul perioadei de raportare, care este aceeaasi cu cea aplicata pentru calcularea obligatiilor privind beneficiile recunoscute in situatia pozitiei financiare.

16 Cheltuieli privind beneficiile angajatilor

	2022	2021
Numar mediu de salariatii	7.760	7.919
Numar de salariatii la 31 decembrie	7.874	8.020
	2022	2021
Salarii si alte retributii*	790.425	796.137
Contributii la asigurarile sociale	20.694	19.486
Tichete de masa	33.187	33.585
Beneficii la desfacerea contractului de munca	267	6.135
Total cheltuieli privind beneficiile angajatilor in perioada	844.573	855.343
Cheltuieli privind beneficiile angajatilor capitalizate	(21.151)	(52.667)
Total cheltuieli privind beneficiile angajatilor in situatia profitului sau pierderii	823.422	802.676

*Salariile si alte retributii includ costul vechimii curente. beneficiile determinate ale angajatilor si alte beneficii pe termen lung

Remunerarea directorilor si administratorilor este prezentata in Nota 32 b) Parti afiliate.

17 Impozit pe profit

Pentru a determina impozitul curent si amanat, Grupul ia in considerare impactul pozitiiilor fiscale incerte si posibilitatea de a fi datorate taxe si dobanzi suplimentare. Aceasta evaluare se bazeaza pe estimari si ipoteze si poate implica o serie de rationamente profesionale cu privire la evenimente viitoare. Grupul considera ca inregistrarile contabile pentru impozite datorate sunt adecvate pentru toti anii fiscali deschisi, in baza evaluarii efectuate de catre conducere luand in calcul diversi factori, inclusiv interpretarea legislatiei fiscale si experienta anterioara. Pot deveni disponibile informatii noi care pot determina Grupul sa modifice rationamentele sale in ceea ce priveste adecvarea datoriilor fiscale existente; astfel de modificari ale datoriilor fiscale vor avea un impact asupra cheltuielii cu impozitul pe profit in perioada in care este efectuata aceasta modificare.

(i) Sume recunoscute in situatia profitului sau pierderii

	2022	2021
Cheltuiala cu impozitul curent al perioadei	2.576	242
(Beneficiu)/ Cheltuiala cu impozitul amanat	102.502	(79.771)
Total (beneficiu)/cheltuiala cu impozitul pe profit	105.078	(79.529)

(ii) Sume recunoscute in alte elemente ale rezultatului global

	2022			2021		
	Inainte de impozitare	Cheltuiala fiscal	Dupa impozitare	Inainte de impozitare	(Cheltuiala)/ Beneficiu fiscal	Dupa impozitare
Reevaluarea datoriilor privind beneficiile determinate	9.503	(1.479)	8.024	(5.891)	(45)	(5.936)
Total	9.503	(1.479)	8.024	(5.891)	(45)	(5.936)

(iii) Reconcilierea ratei de impozitare efective

	2022		2021	
(Pierdere)/Profit inainte de impozitare		663.923		(632.411)
(Beneficiu)/Impozit calculat prin aplicarea ratei de impozitare	16%	106.230	16%	(101.186)
Efectul cheltuielilor nedeductibile	4%	28.843	-7%	45.558
Efectul veniturilor neimpozabile	-3%	(22.083)	3%	(15.878)
Deducerea rezervelor legale	-1%	(3.388)	0%	(2.574)
Alte efecte fiscale	0%	(137)	0%	(1.607)
Impactul pierderilor fiscale nerecunoscute in trecut	-1%	(4.387)	1%	(3.842)
(Beneficiu)/Cheltuiala cu impozitul pe profit	16%	105.078	13%	(79.529)

(iv) Modificarea soldurilor impozitului amanat

				Sold la 31 decembrie 2022		
2022	Sold net la 1 ianuarie 2022	Recunoscute in situatia profitului sau pierderii	Recunoscute in alte elemente ale rezultatului global	Net	Creante privind impozitul amanat	Datorii privind impozitul amanat
Imobilizari corporale	39.838	(2.858)	-	36.980	-	36.980
Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	187.500	20.515	-	208.015	-	208.015
Beneficiile angajatilor	(23.940)	1.360	1.479	(21.101)	(21.101)	-
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(24.732)	(6.198)	-	(30.930)	(30.930)	-
Pierdere fiscala reportata	(95.972)	89.904	-	(6.068)	(6.068)	-
Alte elemente	(4.299)	(222)	-	(4.521)	(4.521)	-
Datorii/(creante) cu impozitul amanat inainte de compensare	78.395	102.501	1.479	182.375	(62.620)	244.995
Compensari					32.440	(32.440)
Datorii/(creante) nete cu impozitul amanat					(30.180)	212.555

La 31 decembrie 2021, Grupul a inregistrat o creanta privind impozitul amanat in valoare de 95.972 mii RON in raport cu pierderile fiscale suportate. Grupul a folosit 89.904 mii RON la 31 decembrie 2022 pentru a compensa partial datoria fiscala curenta pentru anul 2022.

				Sold la 31 decembrie 2021		
2021	Sold net la 1 ianuarie 2021	Recunoscute in situatia profitului sau pierderii	Recunoscute in alte elemente ale rezultatului global	Net	Creante privind impozitul amanat	Datorii privind impozitul amanat
Imobilizari corporale	41.757	(1.919)	-	39.838	-	39.838

				Sold la 31 decembrie 2021		
2021	Sold net la 1 ianuarie 2021	Recunoscute in situatia profitului sau pierderii	Recunoscute in alte elemente ale rezultatului global	Net	Creante privind impozitul amanat	Datorii privind impozitul amanat
Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	171.712	15.788	-	187.500	-	187.500
Beneficiile angajatilor	(22.603)	(1.382)	45	(23.940)	(23.940)	-
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(20.859)	(3.873)	-	(24.732)	(24.732)	-
Pierdere fiscala reportata	(7.765)	(88.207)	-	(95.972)	(95.972)	-
Alte elemente	(4.121)	(178)	-	(4.299)	(4.299)	-
Datorii/(creante) cu impozitul amanat inainte de compensare	158.121	(79.771)	45	78.395	(148.943)	227.338
Compensari					65.412	(65.412)
Datorii/(creante) nete cu impozitul amanat					(83.531)	161.926
*A se vedea Nota 30						

(v) Creante nerecunoscute privind impozitul amanat

Creantele privind impozitul amanat nu au fost recunoscute in legatura cu pierderea fiscala reportata a Societatii, intrucat nu este probabila realizarea de profituri fiscale viitoare care sa poata fi utilizate de entitatea care le-a generat pentru a beneficia de deducerea acestor elemente.

	2022	2021
Pierderi fiscale	337.136	356.623

18 Creante comerciale

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Creante comerciale. valoare bruta	3.118.691	2.325.477
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(652.689)	(980.858)
Total creante comerciale. Net	2.466.002	1.344.619

Creantele de la parti afiliate sunt prezentate in Nota 32.

Creantele comerciale, in valoare bruta, constau din:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Distributia si furnizarea energiei electrice	2.482.266	1.323.732
Penalitati de intarziere la plata de incasat	80.658	81.311
Cienti in litigiu, insolventa sau faliment	347.667	766.109
Reparatii, mentenanta si alte servicii	11.850	17.700
Altii	196.250	136.625
Total creante comerciale, valoare bruta	3.118.691	2.325.477

Distributia si furnizarea de energie electrica

In urma adoptarii Ordinului nr. 118/2021 cu modificarile ulterioare aprobata prin OUG nr. 27/2022, aceasta din urma fiind modificata cu OUG nr.119/2022 privind mecanismul de plafonare si compensare, o parte din creantele datorate filialei Electrica Furnizare S.A. pentru vanzarea de energie electrica si gaze sunt fata de Statul Roman prin Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala si Ministerul Energiei. La 31 decembrie 2022, sumele estimate a fi primite de la Ministerul Energiei pentru consumatorii non casnici sunt de 20.480 mii RON (31 decembrie 2021: 11.420 mii RON), iar pentru consumatorii casnici sunt 21.043 mii RON (31 decembrie 2021: 59.271 mii RON) de la Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala.

Sumele vor fi recuperate in 40 de zile de la depunerea documentatiei solicitate la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala sau Ministerul Energiei, dupa caz. Creantele sunt inregistrate la linia „Distributia si furnizarea energiei electrice”

Oltchim

Un client important al Electrica S.A. pana in ianuarie 2012 a fost Oltchim S.A. (societate controlata de stat), cand Societatea a transferat contractul cu Oltchim la Electrica Furnizare S.A.. In ianuarie 2013, Oltchim a intrat in insolventa iar ulterior in luna mai 2019 a fost deschisa procedura falimentului.

Prin decizia Tribunalului European de la Luxemburg pronuntata in 15 decembrie 2021 (decizie finala valabila din data de 21 martie 2022), in cauza T565/19, a fost anulata partial Decizia Comisiei Europene nr. C (2018) 8592, din 17.12.2018, prin care s-au stabilit o serie de masuri privind recuperarea de catre Romania a ajutorului de stat acordat Oltchim S.A. Prin hotararea pronuntata, instanta europeana a anulat o serie dintre masurile de recuperare a ajutorului de stat stabilite de Comisia Europeana, printre care si sumele considerate ajutor de stat cu care Electrica era inscrisa in tabelul creantelor. Ca urmare a evolutiei procesului de faliment, la data de 06 aprilie 2022, tabelul actualizat al creantelor a fost publicat in Tabel BPI Oltchim, in care se recunoaste in continuare doar valoarea creantelor garantate, iar in cazul ELSA suma estimata care ramane de recuperat din vanzarile de active ale Oltchim S.A. la finalizarea procesului de faliment este de 116.058 mii RON (inclusiv TVA), cuprinzand baza in suma de 98.725 mii RON si, respectiv, TVA in valoare de 17.333 mii RON. Avand in vedere evenimentele de mai sus, la data de 31 decembrie 2022, o parte din creanta Oltchim in valoare de 420.213 mii RON a fost anulata, nefiind recunoscuta in tabelul final al creantelor. Ajustarile pentru deprecierea creantelor au fost modificate cu aceeasi suma. La 31 decembrie 2022, soldul creantelor Oltchim este in valoare de 115.943 mii RON (98.725 mii RON ELSA si EFSA 17.218 mii RON), ajustarile pentru deprecierea creantelor fiind pentru aceeasi valoare.

Reconcilierea dintre soldul initial si soldul final al ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale sub forma pierderilor previzionate pe durata de viata este dupa cum urmeaza:

Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale (pierderi previzionate pe durata de viata)	2022	2021
Sold la 1 ianuarie	980.858	949.573
Ajustari pentru pierdere recunoscute	146.203	94.400
Ajustari pentru pierdere reversate	(34.248)	(22.944)
Creante anulate	(440.124)	(40.171)
Sold la 31 decembrie	652.689	980.858

Vechimea creantelor comerciale este prezentata in Nota 30.

Grupul a identificat 5 grupuri de clienti pe baza unor caracteristici comune de risc: 3 grupuri separate pentru filialele de distributie si 2 grupuri (casnici si non-casnici) pentru filiala de furnizare.

O parte semnificativa a ajustarilor pentru creante incerte se refera la clienti in litigiu, insolventa sau faliment, multe dintre aceste creante fiind mai vechi de cinci ani. Grupul va derecunoaste aceste creante impreuna cu ajustarile aferente dupa finalizarea procedurilor de faliment. Creantele anulate se refera la Oltchim (descrie mai sus).

Grupul a luat in considerare toate informatiile disponibile, fara costuri necuvenite (inclusiv informatii prospective), care pot afecta riscul de credit al creantelor sale de la recunoasterea initiala, inregistrand astfel o ajustare pentru creante in valoare de 146.926 mii RON.

19 Alte creante

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
TVA de recuperat	13.024	12.566
Creante din fonduri UE	13.932	-
Alte creante	120.777	56.158
Ajustari pentru deprecierea altor creante	(20.480)	(20.124)
Total alte creante. net	127.253	48.600

Alte creante includ in principal garantiile de la furnizorii de energie si creantele de recuperat de la autoritatile de stat pentru idemnizatiile aferente concediilor medicale.

Reconcilierea dintre soldul initial si soldul final al ajustarilor pentru deprecierea altor creante este dupa cum urmeaza:

Ajustari pentru deprecierea altor creante	2022	2021
Sold la 1 ianuarie	20.124	20.964
Ajustari pentru pierdere recunoscute	-	-
Ajustari pentru pierdere reversate	356	(840)
Sold la 31 decembrie	20.480	20.124

20 Numerar si echivalente de numerar

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Conturi curente la banci	141.656	167.859
Depozite la vedere	193.219	53.897
Numerar	12	74
Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata a pozitiei financiare	334.887	221.830
Descoperiri de cont utilizate in scopul gestionarii lichiditatilor	-	(627.402)
Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata a fluxurilor de numerar	334.887	(405.572)

In cursul normal al activitatii, Grupul a intrat intr-o facilitate de credit pe termen scurt cu scopul de a finanta nevoile operationale. Pana la 31 decembrie 2021, descoperirile de cont in valoare de 627.402 mii RON au fost prezentate ca parte a numerarului si echivalentelor de numerar. Ca urmare a volatilitatii preturilor la energie electrica inceputa in 2021 si continuata in 2022, aceste descoperiri de cont nu au mai fluctuat de la solduri negative la 0, au ramas negative pentru tot anul 2022, astfel incat conducerea Grupului a prezentat aceste descoperiri de cont pentru anul incheiat la 31 decembrie 2022 in activitatea de finantare si a reclassificat soldul de deschidere prezentat anterior ca numerar si echivalente de numerar (pentru mai multe detalii, a se vedea transferul prezentat in situatia fluxurilor de numerar).

Urmatoarele informatii sunt relevante in contextul situatiei consolidate a fluxurilor de numerar. Activitatea fara numerar include compensarea intre creantele comerciale si datoriile comerciale in valoare de 53.106 mii RON in 2022 (2021: 5.941 mii RON).

21 Stocuri

La 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021, stocurile sunt dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Piese de schimb	29.589	28.569
Materiale consumabile si alte materiale	53.527	33.399
Gaze naturale	23.319	5.367

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Alte stocuri	17.004	13.938
Ajustari pentru deprecierea stocurilor	(9.467)	(8.315)
Total stocuri	113.972	72.958

Stocurile includ in principal piese de schimb, materiale consumabile si depozite de gaze naturale (aplicabil doar pentru filiala de furnizare) constituite in conformitate cu reglementarile ANRE. Piese de schimb se refera in principal la obiecte precum cabluri, conductoare, prize, intrerupatoare care sunt utilizate pentru reseaua de distributie.

La 31 decembrie 2022, cantitatea de gaze naturale stocata este de 107.472 MWh (31 decembrie 2021: 12.186 MWh), in suma de 23.280 mii RON (31 decembrie 2021: 5.367 mii RON).

22 Imobilizari corporale

Miscarile din cadrul imobilizarilor corporale in 2022 si 2021 sunt dupa cum urmeaza:

	Terenuri si amenajari de terenuri	Cladiri	Echipamente	Veicule, mobilier si birotica	Imobilizari in curs	Total
Valoare contabila bruta						
Sold la 1 ianuarie 2021	246.075	197.148	98.896	95.336	26.225	663.680
Intrari	-	167	482	150	8.368	9.167
Transferuri din imobilizari in curs	-	1.257	2.001	1.967	(5.225)	-
Iesiri	(46)	(383)	(7.664)	(503)	(180)	(8.776)
Reclasificare din active detinute in vederea vanzarii	6.769	4.368	(1.914)	-	-	9.223
Sold la 31 decembrie 2021	252.798	202.557	91.801	96.950	29.188	673.294
Reclasificare sold active detinute in vederea vanzarii	1.024	4.115	-	-	-	5.139
Sold la 31 decembrie 2021	253.822	206.672	91.801	96.950	29.188	678.435
Intrari	1.179	-	1.977	804	5.475	9.435
Transferuri din imobilizari in curs	85	1.133	2.386	269	(3.778)	95
Iesiri	(3.276)	(1.093)	(1.844)	(838)	(9)	(7.060)
Reclasificare din active detinute in vederea vanzarii	-	-	-	-	-	-
Achizitia de filiale (Nota 31)	25	-	-	-	3.875	3.900
Sold la 31 decembrie 2022	251.835	206.712	94.320	97.185	34.751	684.803
Amortizare cumulata si pierderi din depreciere cumulate						
Sold la 1 ianuarie 2021	-	5.013	45.216	86.550	18.771	155.550
Amortizare	-	7.532	8.865	4.721	-	21.118
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(14)	(4.546)	(96)	-	(4.656)
Reversarea pierderilor din depreciere	-	-	(3.805)	-	(137)	(3.942)
Reclasificare ca active detinute in vederea vanzarii	-	947	(1.142)	-	-	(195)
Sold la 31 decembrie 2021	-	13.478	44.588	91.175	18.634	167.875

	Terenuri si amenajari de terenuri	Cladiri	Echipamente	Vehicule, mobilier si birotica	Imobilizari in curs	Total
Amortizare	-	8.022	7.378	4.515	-	19.915
Amortizarea cumulata a iesirilor	-		(1.778)	(594)	-	(2.372)
Pierderi din depreciere	-	(5)	-	-	-	(5)
Reclasificare ca active detinute in vederea vanzarii	-	-	-	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2022	-	21.495	50.188	95.096	18.634	185.413
Valoare neta contabila						
1 ianuarie 2021	246.075	192.135	53.680	8.786	7.454	508.130
31 decembrie 2021	252.798	189.079	47.213	5.775	10.554	505.419
31 decembrie 2022	251.835	185.217	44.132	2.089	16.117	499.390

Imobilizarile corporale includ in principal terenuri, cladiri si echipamente.

In 2021, Consiliul de Administratie al Electrica Serv S.A. a aprobat planul de valorificare pentru o parte din activele disponibile si prin urmare aceste active sunt prezentate ca si Active detinute in vederea vanzarii, care se asteapta sa fie vandute in perioada urmatoare. In cursul anului 2022, au fost vandute un numar de 2 active (4 in 2021) in valoare de 1.940 mii RON (2021: 478 mii RON). In octombrie 2022, Consiliul de Administratie al Electrica Serv S.A. a amanat aprobarea vanzarii activelor ramase in planul de valorificare, cu mentiunea ca intentia de valorificare nu se va concretiza pana la stabilirea planului de valorificare al imobilelor prin inchiriere sau vanzare. In consecinta, Compania a reclasificat activele din Active detinute in vederea vanzarii in Imobilizari corporale.

Evaluarea valorii juste

Terenurile, amenajarile de terenuri si cladirile Grupului sunt prezentate la valorile lor reevaluate, fiind valoarea justa la data reevaluarii, mai putin orice amortizare acumulata anterior si pierderile din depreciere acumulate anterior. Evaluarea valorii juste a terenurilor, amenajarilor de terenuri si cladirilor Grupului la data de 31 decembrie 2020 a fost efectuata de catre Darian DRS S.A., evaluator autorizat independent fata de Grup, Darian DRS S.A. este membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania si detine calificari adecvate si experienta recenta in evaluarea valorii juste a proprietatilor in locatiile relevante. Evaluarea a fost efectuata in conformitate cu Standardele Internationale de Evaluare si a fost bazata pe tranzactiile recente din piata pentru proprietati similare, acolo unde a fost posibil si pe abordarea prin metoda fluxurilor de numerar actualizate.

Tabelul urmator prezinta metodele de evaluare utilizate la determinarea valorilor juste (Nivelul 3), precum si datele de intrare neobservabile semnificative utilizate.

Categoria	Metoda de evaluare	Date de intrare neobservabile semnificative	Corelatia dintre datele principale de intrare neobservabile si evaluarea valorii juste
Terenuri si amenajari de terenuri	<i>Abordarea prin comparatie directa</i> Valoarea justa este estimata pe baza pretului pe metru patrat pentru terenuri avand caracteristici similare (ex. drepturi de proprietate, restrictii legale, conditii de finantare si vanzare, localizare, caracteristici fizice si economice si cea mai buna utilizare). Pretul de piata are la baza tranzactiile cele mai recente.	• Ajustari pentru lichiditate, localizare, suprafata.	• Valoarea justa estimata ar creste/ (scadea) daca: • Ajustarile pentru lichiditate, localizare, suprafata ar fi mai mici/(mai mari)

Categoria	Metoda de evaluare	Date de intrare neobservabile semnificative	Corelatia dintre datele principale de intrare neobservabile si evaluarea valorii juste
Cladiri	Abordarea prin metoda comparatiei directe si abordarea prin metoda fluxurilor de numerar actualizate (DCF) Cladirile au fost evaluate prin aplicarea urmatoarelor metode, in functie de cea mai buna utilizare, de disponibilitatea si credibilitatea informatiilor de piata disponibile: Abordarea prin metoda comparatiei directe Abordarea prin metoda comparatiei directe are la baza pretul de vanzare pe metru patrat pentru cladiri avand caracteristici similare (ex. drepturi de proprietate, restrictii legale, conditii de finantare si vanzare, localizare, caracteristici fizice si economice si cea mai buna utilizare), ajustat pentru lichiditate, localizare, suprafata etc. Abordarea prin metoda fluxurilor de numerar actualizate (DCF) Modelul de evaluare bazat pe metoda DCF estimeaza valoarea prezenta a fluxurilor nete de numerar care vor fi generate de o cladire din inchiriere, tinand cont de rata de ocupare si chiria anuala. Estimarea ratei de actualizare ia in considerare, printre altele, calitatea unei cladiri si localizarea.	• Ajustari pentru lichiditate, localizare, suprafata, • Inchiriere spatii birouri • Rate ocupare (intre 80% si 90%) • Rate de capitalizare (intre 7% si 10%) • Chiria anuala pe metru patrat (9-19 EUR/mp), in functie de locatie; • Inchiriere spatii comerciale • Rate ocupare (intre 85% si 90%) • Rate de capitalizare (intre 7,25% si 11,5%) • Chiria anuala pe metru patrat (10-60 EUR/mp), in functie de locatie	• Valoarea justa estimata ar creste/(scadea) daca: • Ajustarile pentru lichiditate, localizare, suprafata ar fi mai mici/(mai mari) • Ratele de ocupare ar fi mai mari/(mai mici) • Ratele de capitalizare ar fi mai mici/(mai mari) • Chiria anuala pe metru patrat ar fi mai mare/(mai mica)

23 Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale includ in principal imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune a serviciilor de distributie a energiei electrice contabilizate in conformitate cu IFRIC 12 „Acorduri de concesiune a serviciilor”, precum si licente si costuri de implementare ale sistemului contabil si de gestiune SAP ERP, sistemului de gestiune si facturare a clientilor si alte programe informatice, dupa cum urmeaza:

	Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	Imobilizari necorporale din capitalizarea costurilor CPT	Programe informatice si licente	Imobilizari necorporale in curs	Total
Valoare contabila bruta					
Sold la 1 ianuarie 2021	9.631.960	-	188.679	1.367	9.822.006
Intrari	500.387	-	5.730	576	506.693
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	-	-	34	(34)	-
Iesiri	-	-	(1.042)	-	(1.042)
Sold la 31 decembrie 2021	10.132.347	-	193.401	1.909	10.327.657
Intrari	611.294	989.291	7.694	140	1.608.419
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	-	-	2	(2)	-
Iesiri	-	-	(1.006)	-	(1.006)
Sold la 31 decembrie 2022	10.743.641	989.291	200.091	2.047	11.935.070

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE (OMFP 2844/2016)
LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	Imobilizari necorporale din capitalizarea costurilor CPT	Programe informatic si licente	Imobilizari necorporale in curs	Total
Amortizare cumulata si pierderi din depreciere cumulate					
Sold la 1 ianuarie 2021	4.176.775	-	182.833	-	4.359.608
Amortizare	441.015	-	4.536	-	445.551
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.042)	-	(1.042)
Sold la 31 decembrie 2021	4.617.790	-	186.327	-	4.804.117
Amortizare	449.987	37.734	3.960	-	491.681
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.005)	-	(1.005)
Sold la 31 decembrie 2022	5.067.777	37.734	189.282	-	5.294.793
Valoare neta contabila					
1 ianuarie 2021	5.455.185	-	5.846	1.367	5.462.398
31 decembrie 2021	5.514.557	-	7.074	1.909	5.523.540
31 decembrie 2022	5.675.864	951.557	10.809	2.047	6.640.277

Grupul aplica IFRIC 12 pentru contabilizarea tranzactiilor sub incidenta acordurilor de concesiune (a se vedea mai multe detalii in Notele 4, 6(c) si 6(l)).

In exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, Grupul a recunoscut venituri aferente serviciilor constructiei retelelor electrice aferente acordurilor de concesiune in suma de 611.294 mii RON (2021: 500.387 mii RON) si costuri aferente constructiei retelelor in suma de 593.490 mii RON (2021: 485.813 mii RON).

Informatiile principale legate de acordurile de concesiune actuale si valorile imobilizarilor necorporale recunoscute pentru fiecare zona de distributie in parte sunt sumarizate mai jos:

Zonele retelei de distributie	Data contract	Perioada de concesiune (ani)	Data de finalizare a contractului	Perioada ramsa a concesiunii (ani)	Optiune de prelungire	Valoare contabila neta la 31 decembrie 2022	Valoare contabila neta la 31 decembrie 2021
Zona Muntenia Nord	2005	49	2054	33	Da	1.995.309	1.915.567
Zona Transilvania Nord	2005	49	2054	33	Da	1.890.409	1.836.161
Zona Transilvania Sud	2005	49	2054	33	Da	1.816.646	1.762.829
Total						5.702.364	5.514.557

Contractele de concesiune se pot prelungi pentru o perioada egala cu cel mult jumatate din perioada initiala stabilita de 49 de ani.

Investitiile aferente dezvoltarii si modernizarii infrastructurii efectuate in 2022 se refera in principal la:

- Modernizarea actualelor statii si puncte de transformare, a actualelor linii electrice subterane si supraterane in suma de 139.487 mii RON (2021: 164.465 mii RON);

- Investitii realizate pentru imbunatatirea retelei de distributie a energiei electrice in suma de 79.132 mii RON (2021: 143.965 mii RON).
- Lucrari semnificative pentru statii noi de transformare, linii electrice subteranare si suprate-rane noi in suma de 148.404 mii RON (2021: 97.449 mii RON);
- Achizitia unei flote auto proprii incluzand vehicule utilitare si autospeciale in suma de 58.256 mii RON (2021: 63.009 mii RON);
- Modernizare si integrare in SCADA (sistem automatic de control de monitorizare a echipamentelor) a punctelor si statiilor de transformare in suma de 164 mii RON (2021: 2.430 mii RON);

In cursul anului 2022, diferenta dintre costurile efective de achizitie a energiei si preturile ex-ante ANRE recunoscute in tarifele de distributie sunt capitalizate ca imobilizari necorporale. Aceste costuri vor fi recuperate in tarife in 5 ani.

Costurile capitalizate cu consumul propriu tehnologic sunt recunoscute pentru fiecare zona de distributie, primul activ necorporal fiind inregistrat la 30 septembrie 2022, iar cel de-al doilea la 31 decembrie 2022, dupa cum este prezentat in tabelul de mai jos:

Zona de distributie	Imobilizari necorporale din capitalizarea costurilor CPT 01 ian-30 sep 2022 (valori brute)	Imobilizari necorporale din capitalizarea costurilor CPT 01 oct-31 dec 2022 (valori brute)	Amortizare 2022	Valori nete la 31 decembrie 2022
Muntenia Nord	302.413	87.321	15.121	374.613
Transilvania Nord	258.513	84.342	12.919	329.937
Transilvania Sud	193.881	62.820	9.694	247.007
Total	754.807	234.483	37.734	951.557

24 Investitii in entitati asociate

In data de 28 iulie 2021 si 7 decembrie 2021, Electrica SA a incheiat patru contracte pentru vanzarea - cumpararea de parti sociale in patru companii proiect, avand ca principal obiect de activitate productia de electricitate din surse regenerabile. Contractele de vanzare - cumparare mentioneaza ca in prima etapa, Grupul achizitioneaza 30% din capitalul social al celor patru companii, ramanand ca in urmatoarele etape, sa se achizitioneze restul de 70% din capitalul social, dupa ce conditiile prevazute in contractele de vanzare cumparare vor fi indeplinite. Pana la finalul anului 2022 Grupul a achizitionat 60% din capitalul a doua dintre aceste companii (Nota 31), devenind astfel filiale, celelalte fiind dupa cum urmeaza:

- **Crucea Power Park SRL.** dezvolta proiectul eolian "Crucea Est". cu o capacitate proiectata de 121 MW si o capacitate de stocare proiectata de 60 MWh (15 MW x 4 ora), situate in afara zonei Crucea, judetul Constanta. Pretul estimat pentru proiectul eolian "Crucea Est" este de 70 mii EUR/MW pentru capacitatea mentionata anterior, cu un total de 8.470 mii EUR. La data de 28 iulie 2021, Electrica SA a platit suma de 2.541 mii EUR reprezentand 30% din valoarea proiectului, respectiv 30% din partile sociale ale Crucea Power Park SRL.
- **Foton Power Energy SRL.** dezvolta proiectul fotovoltaic "Bihor 1", cu o capacitate proiectata de 77.5 MW situat langa orasul Satu Mare. Pretul estimat pentru proiectul fotovoltaic "Bihor 1" este de 55 mii EUR/MW pentru capacitatea mentionata anterior, cu un total de 4.262.5 mii EUR. La data de 7 decembrie 2021, Electrica SA a platit suma de 1.279 mii EUR reprezentand 30% din valoarea proiectului, respectiv 30% din partile sociale ale Foton Power Energy SRL.

Avand in vedere procentul detinut de 30% la data de 31 decembrie 2022, cele 2 entitati sunt contabilizate folosind metoda punerii in echivalenta in aceste situatii financiare consolidate, astfel cum se prevede in politicile contabile ale Grupului din nota 6.

Costul investitiilor la data achizitiei, in valoare totala de 18.832 mii RON este detaliat dupa cum urmeaza:

	Crucea Power Park S.R.L.	Foton Power Energy S.R.L.
Data achizitiei	31.07.2021	31.12.2021
Procent detinere si drepturi de vot la data achizitiei	30%	30%

	Crucea Power Park S.R.L.	Foton Power Energy S.R.L.
<i>Active nete la data achizitiei</i>	(242)	(7)
Ponderea Grupului in active nete (30%)	(73)	(2)
Fond comercial	12.573	6.334
Costul investitiei la data achizitiei	12.500	6.332

Informatiile financiare sumarizate cu privire la fiecare dintre entitatile asociate ale Grupului sunt prezentate mai jos:

	Crucea Power Park S.R.L.	Foton Power Energy S.R.L.
	31.12.2022	31.12.2022
<i>Active imobilizate</i>	8.520	244
<i>Active circulante</i>	1.142	35
<i>Datorii pe termen lung</i>	(9.886)	(296)
<i>Datorii curente</i>	(44)	(1)
Active nete	(268)	(18)
Reconcilierea cu valorile contabile:		
Sold initial active nete la data achizitiei	(246)	(7)
Pierdere perioada	(22)	(11)
Sold final active nete la 31.12.2022	(268)	(18)

Reconcilierea informatiilor financiare rezumate mai sus cu valoarea neta contabila a participatiei in entitatile asociate recunoscuta in situatiile financiare consolidate:

	Crucea Power Park S.R.L.	Foton Power Energy S.R.L.
Sold final active nete ale entitatilor asociate la 31.12.2022	(268)	(18)
<i>Ponderea Grupului in entitatile asociate (%)</i>	30%	30%
Ponderea Grupului in active nete la 31.12.2022	(80)	(5)
Fond comercial	12.573	6.334
Valoarea contabila a interesului in asociati la 31.12.2022	12.492	6.329

Ponderea pierderii in suma de 13 mii RON aferenta perioadei este recunoscuta in situatia consolidate a profitului si pierderii pentru anul incheiat la 31 decembrie 2022.

25 Capital si rezerve

(a) Capital social si prime de emisiune

Capitalul social subscris in termeni nominali este constituit din 346.443.597 actiuni ordinare la 31 decembrie 2022 (31 decembrie 2021: 346.443.597) cu o valoare nominala de 10 RON pe actiune. Incepand cu data de 4 iulie 2014, dupa derularea Ofertei Publice Initiale, actiunile companiei sunt listate la Bursa de Valori Bucuresti, iar certificatele globale de depozit sunt listate la Bursa de Valori de la Londra.

Actiunile detinute de actionarii Companiei care se tranzactioneaza la Bursa de Valori de la Londra (LSE) sunt certificatele globale de depozit (GDR-uri). Un certificat global de depozit reprezinta patru actiuni, Bank of New York Mellon este banca depozitara pentru aceste valori mobiliare. Ponderea GDR-urilor in totalul capitalului social al Electrica s-a diminuat in perioada ulterioara Ofertei Publice Initiale, de la 10.17% la data de 4 iulie 2014, pana la 0.7842% la finele anului 2021.

Actiunile ordinare confera dreptul la dividende si dreptul la un vot pe actiune in adunarile actionarilor Societatii, cu exceptia celor 6.890.593 actiuni rascumparate de Societate in iulie 2014 in scopul stabilizarii pretului. Toate actiunile confera drepturi egale asupra activelor nete ale Societatii, cu exceptia actiunilor proprii.

Societatea recunoaste modificarile in capitalul social numai dupa aprobarea lor in Adunarea Generala a Actionarilor si inregistrarea lor la Oficiul National al Registrului Comertului. Contributiile facute de actionari care nu sunt inregistrate inca la Oficiul National al Registrului Comertului la sfarsitul anului sunt recunoscute ca si contributii in avans ale actionarilor.

Prima de emisiune recunoscuta in urma ofertei publice initiale este in valoare de 171.128 mii RON. Costurile aferente tranzactiei in suma de 68.079 mii RON au fost deduse din prima de emisiune.

Prin oferta publica secundara desfasurata in luna noiembrie 2019, capitalul social al Electrica SA a fost majorat prin aport in natura si in numerar, cu suma de 5.037 mii RON, de la suma de 3.459.399 mii RON pana la suma de 3.464.436 mii RON, prin emisiunea unui numar de 503.668 actiuni noi, nominative si dematerializate cu valoarea nominala de 10 RON/actiune.

Costurile generate de oferta publica secundara au fost in suma de 964 mii RON. De asemenea, Societatea a inregistrat castiguri din emisiunea de actiuni in valoare de 2.186 mii RON rezultate din diferenta intre valoarea de aport a terenurilor si valoarea acestora inregistrata ca si contributii in avans ale actionarilor.

(b) Actiuni proprii

In luna iulie 2014, Societatea a rascumparat 5.206.593 actiuni si 421.000 Certificate Globale de Depozit, reprezentand echivalentul a 1.684.000 actiuni (insumand 6.890.593 actiuni). Suma totala platita pentru aceste actiuni si certificate a fost de 75.372 mii RON.

(c) Rezerva din reevaluare

Reconcilierea intre soldul initial si soldul final al rezervei din reevaluare este dupa cum urmeaza:

	2022	2021
Sold la 1 ianuarie	102.829	116.372
Reluarea rezervei din reevaluare la rezultat reportat ca urmare a amortizarii si cedarii imobilizarilor corporale	(10.712)	(13.543)
Sold la 31 decembrie	92.117	102.829

(d) Rezerve legale

Rezervele legale sunt constituite in proportie de 5% din profitul inainte de impozitare conform situatiilor financiare individuale statutare ale societatilor din cadrul Grupului, pana cand rezervele legale totale ajung la 20% din capitalul social varsat al fiecarei societati, in conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit si nu sunt distribuibile.

	Rezerve legale
Sold la 1 ianuarie 2021	392.276
Constituire de rezerve legale	16.129
Sold la 31 decembrie 2021	408.405
Constituire de rezerve legale	21.178
Sold la 31 decembrie 2022	429.583

(e) Dividende

Societatile din Romania pot distribui dividende din profiturile statutare, conform situatiilor financiare individuale statutare intocmite in conformitate cu reglementarile contabile din Romania.

Dividendele declarate de catre Societate in 2022 si 2021 (din profiturile statutare ale exercitiilor financiare anterioare) sunt dupa cum urmeaza:

	Distribuirea dividendelor	
	2022	2021
Actionarilor Societatii	152.799	247.874
Total	152.799	247.874

In data de 20 aprilie 2022. Adunarea Generala a Actionarilor Societatii a aprobat distribuirea de dividende in suma de 152.799 mii RON (2021: 247.874 mii RON). Valoarea dividendelor pe actiune distribuita este de 0.45 RON pe actiune (2021: 0.73 RON/actiune).

La calculul dividendelor pe actiune, actiunile proprii rascumparate de Societate (6.890.593 actiuni) nu sunt considerate ca fiind actiuni in circulatie si sunt deduse din numarul total al actiunilor ordinare emise.

Din dividendele distribuite de Societate in suma de 152.799 mii RON (2021: 247.874 mii RON) au fost platite dividende in suma de 152.447 mii RON (2021: 247.258 mii RON), diferenta reprezentand dividende neridicate de actionari.

26 Datorii comerciale

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Furnizori de energie electrica	970.815	619.653
Furnizori in legatura cu cheltuielile de capital	243.715	156.546
Alti furnizori	192.567	115.136
Total	1.407.097	891.335

Furnizorii de energie electrica sunt in principal producatori de energie electrica detinuti de stat, dupa cum este detaliat in Nota 32, precum si alti participanti la piata energiei electrice.

Alti furnizori includ furnizori de servicii, materiale si consumabile. etc.

27 Alte datorii

	31 decembrie 2022		31 decembrie 2021	
	Curente	Pe termen lung	Curente	Pe termen lung
TVA de plata	565.075	-	133.833	-
Datorii catre Stat	11.733	-	7.148	-
Alte datorii	290.728	72.432	130.282	32.732
Total	867.536	72.432	271.263	32.732

Alte datorii includ in principal garantii, creditorii diversi, taxa de racordare, taxa de habitat si contributii de cogenerare. Alte datorii pe termen lung se refera la garantiile incasate de la clienti in legatura cu furnizarea energiei electrice.

28 Provizioane

	Fiscale	Altele	Total
Sold la 1 ianuarie 2022	1.084	33.838	34.922
Provizioane recunoscute	-	40.800	40.800
Provizioane utilizate	-	(3.021)	(3.021)
Provizioane reversate	-	(19.000)	(19.000)
Sold la 31 decembrie 2022	1.084	52.617	53.701

La 31 decembrie 2022, provizioanele se refera in principal la obligatii ale Grupului la incetarea contractelor de mandat ale directorilor executivi, sub forma unei clauze de neconcurenta in suma de 1.839 mii RON (31 decembrie 2021: 3.971 mii RON) si la diverse reclamatii si litigii care implica companiile din Grup in suma de 51.862 mii RON (31 decembrie 2021: 30.951 mii RON).

Pentru segmentul de furnizare, in cursul anului 2022 Grupul a constituit un provizion in valoare de 3.880 mii RON in legatura cu o creanta fata de EDPR Romania SRL. De asemenea, incepand cu luna iulie 2022, ca urmare a modificarii Standardului de Performanta 82/2021, compensatiile se calculeaza zilnic sau saptamanal si se platesc clientilor. Astfel, pentru provizionul recunoscut pana la 30 iunie 2022 s-a inregistrat o reluare in valoare de 7.947 mii RON si a fost constituit un provizion suplimentar de 6.900 mii RON pentru perioada iulie-decembrie 2022.

Pentru segmentul de distributie, in cursul anului 2022 a fost inregistrat un provizion in valoare de 24.345 mii RON la ANCOM. Prin actiunea formulata in dosarul 7407/2/2020 a fost contestata Hotararea ANCOM 1177/13.11.2020 prin care s-au stabilit tarifele de chirie a stalpilor pentru fostele SDEE MN, SDEE TN, SDEE TS (DEER actual). Decizia 1177/13.11.2020 a fost emisa de ANCOM ca urmare a contestatiei Telekom Romania, nemul-tumita de tarifele practicate de fostele SDEE MN, SDEE TN si SDEE TS (DEER actual), in baza studiului aprobat la nivelul Grupului. In anul 2022, Curtea de Apel Bucuresti a respins recursul formulat de DEER prin sentinta 2509/2022, prin urmare, Grupul a inregistrat un provizion in acest sens, calculat ca diferenta intre tarifele din contract si cele din decizia ANCOM.

29 Imprumuturi bancare pe termen lung

Tragerile si rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, au fost astfel:

	Moneda	Rata dobanzii	An scadenta finala	Valoare (mii RON)
Sold la 1 ianuarie 2022				628.489
Trageri/preluari de imprumuturi in perioada. din care:				
BERD	RON	Rata flotanta (1.15% + rata interbancara + ROBOR spread)	2031	113.451
Eximbank Romania	RON	ROBOR 3M+1.65%	2024	4.110
Vista Bank	RON	ROBOR 3M+2.95%	2024	100.000
Total trageri/preluari				217.561
Dobanda in sold				9.124
Plati de dobanzi				28.957
din care dobanzi 2021				(1.536)
Rambursari in perioada. din care:				92.925
BRD	RON	3.99%	2026	20.800
BRD	RON	3.85%	2028	11.432
BRD	RON	3.85%	2028	14.286
Banca Transilvania	RON	4.59%	2027	17.857
Unicredit Bank	RON	3.85%	2026	9.600
BCR	RON	ROBOR 3M+1%	2028	18.950
Sold la 31 decembrie 2022				760.713

La 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021, portiunea pe termen lung a imprumutu-rilor bancare se prezinta astfel:

Creditor	Imprumutat	Sold la 31 decembrie 2022	Sold la 31 decembrie 2021
Banca Transilvania	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	80.367	98.227
UniCredit Bank	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	38.793	48.498
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	83.200	104.000
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	78.571	92.857
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	62.904	74.342
BCR	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	109.785	128.243

Creditor	Imprumutat	Sold la 31 decembrie 2022	Sold la 31 decembrie 2021
BERD	Distributie Energie Electrica Romania	202.983	82.322
Eximbank Romania	Distributie Energie Electrica Romania	4.110	0
Vista Bank	Societatea Energetica Electrica S.A.	100.000	0
Total		760.713	628.489
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung		(104.400)	(508.197)
Mai putin: dobanda in sold		(9.120)	(1.536)
Total imprumuturi pe termen lung. net de portiunea pe termen scurt		647.193	118.756

Descrierea imprumuturilor bancare:

a) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Transilvania

In data de 18 iulie 2019, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat cu Banca Transilvania un contract de credit pentru investitii cu scopul finantarii investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 125.000 mii RON; Rata dobanzii: fixa. 4.59% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana la 30.06.2027; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului este de 80.367 mii RON, din care principal 80.357 mii RON si dobanda acumulata 10 mii RON (31 decembrie 2021: 98.227 mii RON).

b) Credit pentru investitii acordat de catre Unicredit Bank

In data de 13 noiembrie 2019, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat cu Unicredit Bank un contract de credit pentru investitii cu scopul finantarii investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 60.000 mii RON; Rata dobanzii: fixa. 3.85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana la 13.11.2026; Perioada de gratie: 12 luni.

La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului este de 38.793 mii RON, din care principal 38.400 mii RON si dobanda acumulata 393 mii RON (31 decembrie 2021: 48.498 mii RON).

c) Credit pentru investitii acordat de catre BRD - Groupe Societe Generale

In data de 25 iunie 2020, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat cu BRD - Groupe Societe Generale un contract de credit pentru investitii cu scopul finantarii investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 100.000 mii RON; Rata dobanzii: fixa. 3.85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului este de 78.571mii RON (31 decembrie 2021: 92.857mii RON).

d) Credit pentru investitii acordat de catre BRD - Groupe Societe Generale

In data de 25 iunie 2020, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat un contract de credit pentru investitii cu BRD - Group Societe Generale pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie conform planului de investitii aprobat pentru anul 2020. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 80.000 mii RON; Rata de dobanda: fixa. 3.85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului este 62.904 mii RON din care 62.857 principal si 47 mii RON dobanda acumulata (sold imprumut la 31 decembrie 2021 : 92.857 mii RON).

e) Credit pentru investitii acordat de catre BCR – Banca Comerciala Romana (“BCR”)

In data de 17 septembrie 2020, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat si Electrica S.A., in calitate de garant, au incheiat un contract de credit pentru investitii cu Banca Comerciala Romana S.A. pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie conform planului de investitii aprobat pentru anul 2020. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 155.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M+1% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului este 109.785 mii RON, din care principal 108.961 mii RON si dobanda acumulata 824 mii RON (31 decembrie 2021: 128.243 mii RON).

f) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare (“BERD”)

In data de 2 iulie 2021, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract de credit pentru investitii cu Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii 2021-2023. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 195.136 mii RON; Rata de dobanda: agreata pentru fiecare tragere; Rambursari: 17 rate semestriale pana in 31.07.2031; Perioada de gratie: 24 luni. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului este 202.983 mii RON, din care principal 195.136 mii RON si dobanda acumulata 7.847 mii RON. Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

g) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Investitii (“BEI”)

In data de 14 iulie 2021, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract de credit pentru investitii cu Banca Europeana pentru Investitii pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii 2021-2023. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 120.000 mii EUR; Rata de dobanda si rambursarile vor fi agreate pentru fiecare tragere. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului este 0 mii RON, intrucat nu a fost trasa nicio suma din imprumut. Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

h) Credit pentru finantarea activitatii curente acordat de Eximbank Romania

In data de 22 decembrie 2022, Distributie Enrgie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract pentru un credit la termen acordat de Eximbank Romania pe termen de 24 luni; Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 250.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M +1.65 % p.a.; rambursare in sase rate trimestriale egale dupa perioada de gratie de 6 luni. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului este 4.110 mii RON. Imprumutul beneficiaza de garantie in numele si contul statului si este garantat de catre Electrica SA.

j) Linie de credit pentru capital de lucru si pentru emiterea de Scrisori de Garantie Bancara acordata de Vista Bank

In data de 30 decembrie 2022, Societatea Energetica Electrica S.A.. in calitate de imprumutat a incheiat un contract pentru o linie de credit pentru capital de lucru si pentru emiterea de Scrisori de Garantie Bancara acordata de Vista Bank pe termen de 18 luni ; Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 100.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M +2.95 % p.a. ; rambursare integrala la scadenta. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului este 100.000 mii RON.

Descoperiri de cont

Pana la data autorizarii acestor situatii financiare consolidate de catre Consiliul de Administratie, Grupul are facilitati de descoperiri de cont de la diverse banci (ING Bank N.V., Raiffeisen Bank, Banca Comerciala Romana, Banca Transilvania, BNP Paribas, Intesa Sanpaolo Bank, BRD-Group Societe Generale, Alpha Bank si UniCredit Bank) cu o limita maxima de descoperiri de pana la 2.743.542 mii RON (limita maxima de descoperiri de pana la 1.830.000 mii RON la 31 decembrie 2021).

Facilitatile de descoperire de cont sunt utilizate pentru activitati de finantare. Soldul restant al facilitatilor de descoperire de cont la 31 decembrie 2022 este de 2.571.037 mii lei (31 decembrie 2021: 627.402 mii lei).

Creditor (descoperiri de cont)	Imprumutat	Sold la 31 Decembrie 2022	Sold la 31 Decembrie 2021
ING Bank N.V	Societatea Energetica Electrica S.A.	209.138	120.691
Alpha Bank	Electrica Furnizare S.A.	147.497	-
BCR	Electrica Furnizare S.A.	227.311	16.125
BRD	Electrica Furnizare S.A.	216.570	-
Banca Transilvania	Electrica Furnizare S.A.	185.528	-
ING Bank N.V	Electrica Furnizare S.A.	169.600	-
Raiffeisen Bank	Electrica Furnizare S.A.	343.001	282.477
UniCredit Bank	Electrica Furnizare S.A.	300.294	-
BCR	Distributie Energie Electrica Romania S.A	208.412	-
Banca Transilvania	Distributie Energie Electrica Romania S.A	158.965	109,748
ING Bank N.V	Distributie Energie Electrica Romania S.A	49.855	-
Intesa San Paolo	Distributie Energie Electrica Romania S.A	135.096	98.361
Raiffeisen Bank	Distributie Energie Electrica Romania S.A	219.770	-
Total overdrafts		2.571.037	627.402

Indicatori financiari

Indicatorii financiari prevazuti in contractele de imprumut BRD-Groupe Societe Generale, Unicredit Bank, Banca Comerciala Romana, Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare si Banca Europeana pentru Investitii au fost indepliniti la 31 decembrie 2022.

Active garantate

La 31 decembrie 2022, pentru mai multe descoperiri de cont, Grupul are gaj (garantii) pentru sumele creantelor comerciale, asa cum este specificat in contracte.

Garantii bancare

Limita maxima facilitate emitere garantii bancare (facilitate de credit pentru emitea instrumentelor de garantie si linii multiprodus) este de 2.502.000 mii RON din care utilizari non-cash 1.045.153 mii RON.

30 Instrumente financiare - valori juste si managementul riscului

(a) Clasificari contabile si valori juste

Activele financiare sunt evaluate la costul amortizat, deoarece acestea sunt detinute in cadrul unui model de afaceri pentru a colecta fluxurile de trezorerie contractuale si aceste fluxuri de trezorerie constau exclusiv in plati de principal si dobanzi aferente.

Grupul a determinat faptul ca valoarea contabila este o aproximare rezonabila a valorii juste pentru activele si datoriile financiare.

(b) Managementul riscului financiar

Grupul este expus urmatoarelor riscuri care rezulta din utilizarea instrumentelor financiare:

- riscul de credit;
- riscul de lichiditate;
- riscul de piata.

Aceste riscuri sunt explicate si detaliate in continuare.

(i) Riscul de credit

Riscul de credit reprezinta riscul ca Grupul sa inregistreze o pierdere financiara daca un client sau contrapartida din cadrul unui instrument financiar nu isi indeplineste obligatiile contractuale, fiind in principal generat in legatura cu creantele comerciale ale Grupului, numerarul si echivalentele de numerar, numerarul restrictionat si depozitele bancare.

Expunerea Grupului la riscul de credit este influentata in principal de caracteristicile individuale ale fiecarui client. In trecut. Grupul avea un risc ridicat de credit in principal din partea companiilor de stat.

Numerarul si depozitele bancare sunt plasate la institutii financiare care sunt considerate ca avand o bonitate ridicata.

Valoarea contabila a activelor financiare reprezinta expunerea maxima la riscul de credit.

Creante comerciale

Riscul de credit al Grupului in legatura cu creantele s-a orientat in trecut la societatile controlate de stat si in ultimii ani la clientii cu dificultati financiare, urmare a schimbarilor specifice in sectorul lor de activitate. Grupul are implementata o politica privind managementul riscului de credit si are in vedere inclusiv asigurarea creantelor comerciale. De asemenea, contractele de furnizare a energiei electrice includ clauze de reziliere in anumite circumstante.

Grupul inregistreaza o ajustare pentru depreciere reprezentand valoarea pierderilor de credit preconizate, calculata pe baza ratelor de pierdere.

Depreciere

Tabelul urmatoar prezinta informatii cu privire la expunerea la riscul de credit si a ratelor de pierdere preconizate din creante la 31 decembrie 2022:

	31 decembrie 2022				
	Rata previzionata a pierderilor	Valoare bruta	Pierderi previzionate pe durata de viata	Creante comerciale nete	Depreciat din punct de vedere al creditului
Neajunse la scadenta	3%	1.951.656	(60.310)	1.891.346	Nu
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	4%	490.985	(19.342)	471.643	Nu
Cu scadenta depasita intre 31-60 zile	16%	66.365	(10.488)	55.877	Nu
Cu scadenta depasita intre 61-90 zile	35%	27.259	(9.671)	17.588	Nu
Cu scadenta depasita cu mai mult de 90 zile	95%	582.426	(552.878)	29.548	Da
Total		3.118.691	(652.689)	2.466.002	

Grupul a efectuat o analiza de senzitivitate si o crestere cu 5% a ratelor previzionate a pierderilor nu ar avea un impact semnificativ asupra rezultatelor Grupului.

Tabelul urmatoar prezinta informatii cu privire la expunerea la riscul de credit si a ratelor de pierdere preconizate din creante la 31 decembrie 2021:

	31 decembrie 2021				
	Rata previzionata a pierderilor	Valoare bruta	Pierderi previzionate pe durata de viata	Creante comerciale nete	Depreciat din punct de vedere al creditului
Neajunse la scadenta	2%	1.080.179	(16.615)	1.063.564	Nu
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	5%	228.537	(10.598)	217.939	Nu
Cu scadenta depasita intre 31-60 zile	15%	36.646	(5.317)	31.329	Nu
Cu scadenta depasita intre 61-90 zile	38%	15.428	(5.930)	9.498	Nu

	31 decembrie 2021				
	Rata pre- vizionata a pierderilor	Valoare bruta	Pierderi previzionate pe durata de viata	Creante comerciale nete	Depreciat din punct de vedere al creditului
Cu scadenta depasita cu mai mult de 90 zile	98%	964.687	(942.398)	22.289	Da
Total		2.325.477	(980.858)	1.344.619	

Detalii referitoare la principalele ajustari pentru depreciere sunt prezentate in Nota 18.

(ii) Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate reprezinta riscul ca, Grupul sa intampine dificultati in onorarea obligatiilor asociate datoriilor financiare care sunt decontate prin transferul numerarului sau altui activ financiar. Politica Grupului in privinta managementului lichiditatii este de a mentine, in masura in care este posibil, suficiente lichiditati pentru a onora obligatiile pe masura ce acestea ajung la scadenta, in conditii normale si de stres. pentru evitarea pierderilor neacceptabile. Grupul urmareste mentinerea unui nivel al numerarului si echivalentelor de numerar care sa depaseasca iesirile de numerar previzionate pentru plata datoriilor financiare. De asemenea, Grupul monitorizeaza nivelul intrarilor de numerar previzionate din incasarea creantelor comerciale. precum si nivelul iesirilor de numerar previzionate pentru plata datoriilor comerciale si altor datorii. In plus, Grupul mentine facilitati de desco-perire de cont (a se vedea Nota 29).

Expunerea la riscul de lichiditate

Tabelul urmator prezinta scadentele contractuale ale datoriilor financiare la data de raporta-re. Sumele sunt prezentate ca valoare bruta si nediscountate si includ platile estimate de dobanda.

	Valoare Contabila	Fluxuri de numerar contractuale				
Datorii financiare		Total	mai putin de 1 an	1-2 ani	2-5 ani	mai mult de 5 ani
31 decembrie 2022						
Descoperiri de cont	2.571.037	2.571.037	2.571.037	-	-	-
Leasing	53.673	53.673	19.211	10.795	10.645	13.022
Imprumuturi bancare pe termen lung	760.713	760.713	113.520	354.471	200.505	92.217
Datorii comerciale	1.407.097	1.407.097	1.407.097	-	-	-
Total	4.792.520	4.792.520	4.110.865	365.266	211.150	105.239
31 decembrie 2021						
Descoperiri de cont	627.402	627.402	627.402	-	-	-
Leasing	21.544	21.544	9.442	4.874	5.071	2.157
Imprumuturi bancare pe termen lung	628.489	628.489	509.733	27.455	82.372	8.929
Datorii comerciale	891.335	891.335	891.335	-	-	-
Total	2.168.770	2.168.770	2.037.912	32.329	87.443	11.086

(iii) Riscul de piata

Riscul de piata reprezinta riscul ca modificari ale preturilor practicate pe piata - cursul de schimb valutar si rata dobandii - sa afecteze profitul Grupului sau valoarea instrumentelor financiare detinute. Obiectivul managementului riscului de piata este gestionarea si mentinerea expunerilor in limite acceptabile si optimizarea rezultatelor.

Riscul valutar

Grupul are expunere la riscul valutar in masura in care exista un dezechilibru intre monedele in care efectueaza vanzari si achizitii si in care sunt denominate imprumuturile si moneda functionala a Grupului. Moneda functionala a Grupului este Leul romanesc (RON).

Moneda in care sunt denominate aceste tranzactii este in principal RON. Anumite datorii sunt denominate in valuta (EUR). De asemenea, Grupul detine si depozite si conturi bancare denominate

in valuta (EUR). Politica Grupului este de a utiliza cat mai mult posibil moneda locala in tranzactiile pe care le efectueaza. Grupul nu utilizeaza instrumente derivate sau instrumente de hedging.

Expunerea la riscul valutar

Sumarul informatiilor cantitative privind expunerea Grupului la riscul valutar este dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
<i>in mii RON</i>	denominate in EUR	denominate in EUR
Numerar si echivalente de numerar	277	812
Leasing	(21.004)	(19.118)
Expunere neta la nivelul situatiei pozitiei financiare	(20.727)	(18.306)

Urmatoarele cursuri de schimb semnificative au fost aplicate in timpul anului:

	Curs mediu		Curs spot la sfarsitul anului	
RON	2022	2021	2022	2021
1 EUR	4,9315	4,9204	4,9474	4,9481

Analiza de senzitivitate

O posibila apreciere (depreciere) in mod rezonabil a EUR fata de RON la 31 decembrie ar fi afectat evaluarea instrumentelor financiare denominate in valuta si profitul inainte de impozitare cu sumele prezentate mai jos. Analiza presupune ca toate celelalte variabile, in special ratele de dobanda, raman constante si ignora impactul vanzarilor si achizitiilor previzionate.

	Profit inainte de impozitare	
<i>Efect</i>	Apreciere	Depreciere
31 decembrie 2022		
EUR (modificare cu 5%)	(1.036)	1.036
31 decembrie 2021		
EUR (modificare cu 5%)	(915)	915

Riscul de rata a dobanzii

In scopuri de finantare, Grupul utilizeaza atat imprumuturi pe termen mediu si lung cat si pe termen scurt sub forma facilitatilor de descoperiri de cont (a se vedea Nota 29).

Grupul este expus riscului de rata a dobanzii, deoarece entitatile din Grup imprumuta fonduri atat la rate de dobanda fixe, cat si la rate de dobanda variabile. Riscul este gestionat de catre Grup prin mentinerea unui mix adecvat intre imprumuturile cu rata de dobanda fixa si imprumuturile cu rata de dobanda variabila (a se vedea nota 29), intrucat imprumuturile pe termen lung sunt contractate in principal la rate de dobanda fixe, in timp ce facilitatile de descoperit de cont au rate variabile. Grupul nu are contracte de acoperire a riscului de rata a dobanzii.

Expunerea Grupului la riscul de rata a dobanzii aferente activelor si datorii financiare este detaliata mai jos, Grupul este expus la rata de referinta ROBOR, fiind rata dobanzii pe piata monetara interbancara din Romania.

Expunerea la riscul de rata a dobanzii

Profilul ratelor dobanzii aferente instrumentelor financiare purtatoare de dobanda ale Grupului este dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Instrumente cu rata de dobanda fixa		
Active financiare		
Depozite la vedere	193.219	53.897
Datorii financiare		
Imprumuturi bancare pe termen lung	(651.752)	(418.893)
Leasing	(37.378)	(8.276)

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
	(495.911)	(373.272)
Instrumente cu rata de dobanda variabila		
Datorii financiare	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Leasing	(16.295)	(13.268)
Imprumuturi bancare pe termen lung	(108.961)	(209.596)
Descoperiri de cont	(2.571.037)	(627.402)
	(2.696.293)	(850.266)

Analiza de senzitivitate a valorii juste a instrumentelor cu rata de dobanda fixa

Grupul nu inregistreaza active sau datorii financiare cu o rata a dobanzii fixa recunoscute la valoare justa prin situatia profitului sau pierderii. Prin urmare, o modificare a ratelor dobanzii la data de raportare nu ar afecta situatia profitului sau a pierderii.

Analiza de senzitivitate a fluxurilor de numerar ale instrumentelor cu rata de dobanda variabila

O modificare posibila in mod rezonabil a ratelor dobanzii cu 50 puncte de baza la data de raportare ar fi crescut (diminuat) profitul inainte de impozitare cu sumele de mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile, in special cursurile de schimb valutar, raman constante.

	Profit inainte de impozitare	
	crestere cu 50 puncte de baza	diminuare cu 50 puncte de baza
31 decembrie 2022		
Instrumente cu rata de dobanda variabila		
31 decembrie 2021	(13.481)	13.481
Instrumente cu rata de dobanda variabila	(4.251)	4.251

31 Achizitia de filiale

La data de 6 septembrie 2022, Electrica a preluat 75% parti sociale ale Societatii Green Energy Consultancy&Investments.

La 21 martie 2022, Grupul a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale Sunwind Energy S.R.L. Prin urmare, participatia Grupului a crescut de la 30% la 60%, preluand astfel controlul asupra Sunwind Energy S.R.L.

La 27 mai 2022, Grupul a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale New Trend Energy S.R.L.. Prin urmare, participatia Grupului a crescut de la 30% la 60%, preluand astfel controlul asupra New Trend Energy S.R.L..

Grupul a concluzionat ca noile filiale achizitionate reprezinta o achizitie de afaceri.

Preluarea controlului asupra New Trend Energy S.R.L. si Sunwind Energy S.R.L. va permite Grupului sa dezvolte un portofoliu de capacitati de generare a energiei electrice din surse regenerabile.

A. Contravaloarea transferata

Contravaloarea transferata pentru partile sociale achizitionate a fost dupa cum urmeaza:

	Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. (31 august 2022)	New Trend Energy S.R.L. (31 mai 2022)	Sunwind Energy S.R.L. (31 martie 2022)	Total
Numerar	1.446	802	2.204	4.452
Valoarea justa a interesului detinut anterior	-	4.786	2.190	6.976
Contravaloarea transferata	1.446	5.588	4.394	11.428

B. Costuri legate de achizitie

Grupul a inregistrat costuri legate de achizitie de 100 mii RON legate de onorariile juridice externe si costurile de due diligence. Aceste costuri au fost incluse in „Alte cheltuieli de exploatare” din situatia consolidata simplificata a profitului sau pierderii.

C. Active identificabile dobandite si datorii preluate

Urmatorul tabel prezinta sumele recunoscute ale activelor dobandite si ale datoriilor preluate la data achizitiei:

	Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. (31 august 2022)	New Trend Energy S.R.L. (31 mai 2022)	Sunwind Energy S.R.L. (31 martie 2022)	Total
Imobilizari corporale	239	273	163	675
Active aferente drepturilor de utilizare	-	6.095	2.862	8.957
Creante comerciale si alte creante	-	46	20	66
Numerar si echivalente de numerar	1	7	-	8
Total active	240	6.421	3.045	9.706
Datorii comerciale si alte datorii	(196)	(1)	(1)	(198)
Leasing	-	(6.764)	(3.184)	(9.948)
Alte datorii pe termen lung	-	(332)	(191)	(523)
Alte datorii	(47)	(8)		(55)
Total datorii	(243)	(7.105)	(3.376)	(10.724)
Active nete	(3)	(684)	(331)	(1.018)

D. Fond comercial

Fondul comercial rezultat din achizitie a fost recunoscut dupa cum urmeaza:

	Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. (31 august 2022)	New Trend Energy S.R.L. (31 mai 2022)	Sunwind Energy S.R.L. (31 martie 2022)	Total
Contravaloarea transferata	1.446	5.588	4.394	11.428
Interese minoritare, in baza interesului detinut din active si datorii recunoscute	(1)	(274)	(132)	(407)
Valoarea justa a activelor nete recunoscute	3	684	331	1.018
Fond comercial	1.448	5.998	4.593	12.039

Fondul comercial este atribuit in principal know-how-ului proiectelor si sinergiilor care se preconizeaza a fi realizate din integrarea companiilor in afacerile existente ale Grupului. Fondul comercial recunoscut nu este deductibil in scopuri fiscale.

32 Parti afiliate

(a) Actionarii principali

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, actionarul principal al Societatii Energetice Electrica S.A. este Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Energiei (fost Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri) care detine o cota de participatie de 48.79% din capitalul social.

(b) Remunerarea directorilor si administratorilor

	2022	2021
Remunerarea conducerii executive	34.726	34.429

Remunerarea conducerii executive se refera la directorii cu contract de mandat, cat si la cei cu contract de munca, atat din filiale, cat si din cadrul Electrica SA. Aceasta cuprinde si beneficiile in cazul terminarii contractelor de mandat pentru directorilor executivi.

Remuneratiile acordate membrilor Consiliilor de Administratie au fost dupa cum urmeaza:

	2022	2021
Remunerarea membrilor Consiliului de Administratie	3.063	3.992

Consiliul de Administratie al Electrica SA este format din 7 membri. Conform politicii de remunerare aprobata de catre Adunarea Generala a Actionarilor din data de 20 aprilie 2022, numarul anual de sedinte platite este limitat la douasprezece pentru Consiliul de Administratie si la sase pentru fiecare dintre comitete. Se pot organiza intalniri ale Comitetelor in situatii exceptionale si numai la decizia Presedintilor de Comitete, care este responsabil pentru organizarea eficienta a agendei si activitatii. Orice sedinta exceptionala este remunerata separat. pentru fiecare comitet.

Nu au fost acordate imprumuturi directorilor si administratorilor in 2022 si 2021.

(c) Tranzactii cu alte societati in care Statul detine control sau influenta semnificativa

In cursul normal al activitatii sale, Grupul are tranzactii cu societati in care Statul detine control sau influenta semnificativa, referitoare in principal la achizitia de energie electrica, servicii de transport si sistem si vanzari de energie electrica. Achizitiile si soldurile semnificative sunt in principal cu producatori/furnizori de energie electrica, dupa cum urmeaza:

	Achizitii (fara TVA)		Sold (cu TVA)	
Furnizor	2022	2021	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
OPCOM	2.727.101	1.700.630	23.981	29.203
Transelectrica	968.470	756.925	185.856	155.931
Nuclearelectrica	866.763	512.915	93.013	43.343
Hidroelectrica	581.598	241.722	42.493	19.711
Complexul Energetic Oltenia	478.813	396.072	45.257	31.502
OMV Petrom SA	261.123	-	26.349	-
SNGN Romgaz SA	197.490	10.727	7.445	3.305
Electrocentrale Bucuresti	191.862	34.776	-	-
ANRE	10.458	10.320	14	132
Transgaz	8.029	8.958	986	1.226
Altii	7.768	7.889	1.168	1.332
Total	6.299.475	3.680.934	426.562	285.685

De asemenea, Grupul efectueaza vanzari catre alte entitati in care Statul detine control sau influenta semnificativa reprezentand furnizare de energie electrica, din care cele mai importante tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE (OMFP 2844/2016)
LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Vanzari (fara TVA)	Sold. valoare bruta (inclusiv TVA)	Ajustare (inclusiv TVA)	Sold. valoare neta
Client	2022	31 decembrie 2022		
OPCOM	326.640	22.630	-	22.630
Transelectrica	314.253	112.754	-	112.754
SNGN Romgaz SA	86.353	2.253	9	2.245
Hidroelectrica	68.716	16.429	-	16.429
CN Romarm	17.386	648	0	648
CFR Electrificare	10.332	2.089	-	2.089
Transgaz	11.580	764	0	764
CN Remin SA	704	71.279	71.148	132
C.N.C.A.F MINVEST SA	-	26.802	26.802	-
Oltchim	-	115.943	115.943	-
CET Braila	5	3.365	3.361	3
Termoelectrica	0	1.206	1.206	-
Altii	127.686	11.277	522	10.754
Total	963.655	387.439	218.991	168.448

	Vanzari (fara TVA)	Sold. valoare bruta (inclusiv TVA)	Ajustare (inclusiv TVA)	Sold. valoare neta
Client	2021	31 December 2021		
OPCOM	162.855	28.468	-	28.468
Transelectrica	92.505	27.091	-	27.091
SNGN Romgaz SA	48.099	1.664	-	1.664
Hidroelectrica	19.622	2.638	-	2.638
CN Romarm	14.156	1.093	-	1.093
CFR Electrificare	10.410	507	-	507
C.N.C.F CFR SA	8.281	701	(1)	700
CNAIR	6.928	962	-	962
Municipiul Galati	4.568	12	(12)	-
Transgaz	2.249	1.571	-	1.571
CN Remin SA	700	71.216	(71.216)	-
C.N.C.A.F MINVEST SA	-	26.802	(26.802)	-
Oltchim	-	536.156	(536.156)	-
CET Braila	9	3.361	(3.361)	-
Termoelectrica	-	1.206	(1.206)	-
Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala	-	59.271	-	59.271
Ministerul Energiei	-	11.420	-	11.420

	Vanzari (fara TVA)	Sold. valoare bruta (inclusiv TVA)	Ajustare (inclusiv TVA)	Sold. valoare neta
Client	2021	31 December 2021		
Altii	32.956	2.204	(536)	1.668
Total	403.338	776.343	(639.290)	137.053

33 Conditionalitati

Datorii contingente

Mediul fiscal

Controalele fiscale sunt frecvente in Romania, constand in verificari amanuntite ale registrelor contabile ale contribuabililor. Astfel de controale au loc uneori dupa luni sau chiar ani de la stabilirea obligatiilor de plata. In consecinta, societatile ar putea datora impozite si amenzi semnificative. In plus, legislatia fiscala este supusa unor modificari frecvente, iar autoritatile manifesta de multe ori inconsecventa in interpretarea legislatiei.

Declaratiile de impozit pe profit pot face obiectul revizuirii si corectiilor efectuate de autoritatile fiscale, in general pentru o perioada de cinci ani dupa data completarii lor.

Grupul ar putea suporta cheltuieli in legatura cu ajustari fiscale referitoare la anii precedenti ca urmare a controalelor si litigiilor cu autoritatile fiscale. Conducerea Grupului considera ca au fost constituite provizioane adecvate in situatiile financiare consolidate pentru toate obligatiile fiscale semnificative; cu toate acestea, persista un risc ca autoritatile fiscale sa aiba pozitii diferite.

Raport de inspectie fiscala la fosta filiala SDEE Muntenia Nord S.A. (actuala Distributie Energie Electrica Romania S.A.)

Fosta filiala SDEE Muntenia Nord S.A. (actuala Distributie Energie Electrica Romania S.A.) a fost supusa unui control fiscal din partea Directiei de Impozite Locale din cadrul Primariei Municipiului Galati privind impozitele pe cladiri platite in perioada 2012-2016. Controlul fiscal a fost finalizat in luna decembrie 2019, cand a fost comunicat raportul de inspectie fiscala catre filiala. Raportul de inspectie fiscala a stabilit obligatii de plata suplimentare pentru filiala reprezentand impozitul pe cladiri pentru perioada 01.01.2012 - 31.12.2015 in valoare totala de 24.831 mii RON, din care principal in valoare de 12.051 mii RON si majorari de intarziere aferente calculate pana la luna octombrie 2019 in suma de 12.780 mii RON. Cuantumul cheltuielilor de intarziere a fost recalculat la 13.021 mii RON intre data raportului de inspectie fiscala si data platii datoriei principale. Au fost demarate actiuni litigioase pentru contestarea raportului de inspectie fiscala.

Grupul a recunoscut o cheltuiala in valoare de 12.051 mii RON in cursul exercitiului incheiat la 31 decembrie 2019 in conformitate cu IFRIC 23 „Incertitudini asupra tratamentelor privind impozitul pe profit”. Totodata, pentru penalitatile de intarziere in valoare de 13.021 mii RON a fost constituita o scrisoare de garantie bancara in valoare de 13.021 mii RON valabila pana la data de 10 august 2023, in vederea diminuarii riscurilor asociate.

Alte litigii si dispute

Grupul este implicat intr-o serie de litigii si dispute (ex. cu ANRE, ANAF, Curtea de Conturi, cereri de despagubiri, dispute in legatura cu titluri de proprietate asupra unor terenuri, litigii de munca etc.).

Dupa cum este sumarizat in Nota 28, Grupul a constituit provizioane pentru litigiile si disputele pentru care conducerea a evaluat ca este probabil sa fie necesara o iesire de resurse incorporand beneficii economice din cauza sanselor reduse de solutionare favorabila a acestora. Grupul nu

prezinta informatii in situatiile financiare si nu a constituit provizioane pentru litigiile si disputele pentru care conducerea a evaluat posibilitatea unor iesiri de resurse ca fiind redusa.

Grupul prezinta, daca este cazul, informatii referitoare la cele mai semnificative sume disputate in litigii si pentru care Grupul nu a constituit provizioane deoarece acestea se refera la obligatii potentiale aparute ca urmare a unor evenimente anterioare si a caror existenta va fi confirmata doar de aparitia sau neaparitia unor evenimente viitoare incerte, care nu sunt in totalitate controlate de catre Grup (ex. litigii in care au fost pronuntate diferite sentinte contradictorii sau litigii care se afla in stadii incipiente si in care nu a fost emisa nicio sentinta preliminara).

34 Angajamente

(a) Angajamente contractuale

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, angajamentele contractuale ale Grupului se prezinta astfel:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Achizitie de energie electrica	802.252	3.200.154
Achizitie de certificate verzi	129.246	132.937
Achizitie de imobilizari corporale si necorporale	446.937	212.930
Achizitie de investitii	289.636	60.485
Total	1.668.071	3.606.506

(b) Programul de investitii

Programul de investitii la nivel consolidat, aprobat pentru anul 2023 este dupa cum urmeaza:

	2023
Activitatea de distributie	848.800
Activitatea de furnizare	61.200
Activitatea de mentenanta	10.500
Activitatea de productie	343.000
Altele/ comune mai multor activitati	33.500
Total	1.297.000

Cheltuielile de capital efective pot fi diferite de cele planificate.

(c) Garantii si ipoteci

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, Grupul are garantii asupra conturilor bancare deschise la ING Bank N.V., Raiffeisen Bank, Banca Comerciala Romana, Banca Transilvania si Intesa Sanpaolo Bank pentru facilitatile de descoperit de cont acordate (a se vedea Nota 29), precum si asupra conturilor bancare deschise la BRD - Group Societe Generale, Unicredit Bank, Banca Transilvania si Banca Comerciala Romana pentru imprumuturile bancare la termen (a se vedea Nota 29).

De asemenea, la 31 decembrie 2022, Grupul are scrisori de garantie bancara emise in favoarea furnizorilor in suma de 952.008 mii RON (2021: 1.088.629 mii RON).

(d) Onorarii audit

Pentru auditarea situatiilor financiare consolidate s-a perceput tariful de 957 mii RON, iar in cursul anului 2022 s-au prestat servicii non-audit de 377 mii RON (revizuire limitata asupra situatiilor financiare interimare consolidate, verificarea gradului de indeplinire a indicatorilor financiari prevazuti in contractele de imprumut si analiza si verificarea tranzactiilor raportate conform art. 923 alin. 5 din Legea nr. 24/2017).

35 Evenimente ulterioare

Proiect „Vulturul”

Societatea Green Energy Consultancy & Investments S.R.L, avand ca obiect principal de activitate productia de energie din surse fotovoltaice, a fost achizitionata 100% la data de 6 februarie 2023, pana la 31 decembrie 2022 fiind detinuta in proportie de 75% (vezi Nota 1). Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. dezvolta proiectul fotovoltaic „Vulturul”, cu o putere proiectata de 12 MWp DC (putere de varf la nivelul panourilor) si 9,75 MW AC (putere autorizata pentru livrarea in retea), situat in apropierea localitatii Vulturul, judetul Vrancea. Proiectul se afla in faza „gata de constructie”.

Modificari la contractele de concesiune

La 20 ianuarie 2023, Ministerul Energiei, in calitate de concesionar, a modificat contractul de concesiune cu Grupul pentru segmentul de distributie pentru a reflecta faptul ca, in cazul rezilierii anticipate a contractului de concesiune, din orice motiv, concesionarul ar rambursa Grupului valoarea reala a costurilor cu achizitionarea de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate.

Modificarile la contractele de concesiune au fost convenite cu Ministerul Finantelor inainte de 31 decembrie 2022, totusi actele aditionale au fost emise la 20 ianuarie 2023. Deoarece toate faptele si circumstantele erau disponibile la 31 decembrie 2022, Grupul a contabilizat aceste modificari ca un evenimentul de ajustare ulterior pentru anul incheiat la 31 decembrie 2022 si a recunoscut un activ necorporal, care este detaliat in Nota 23.

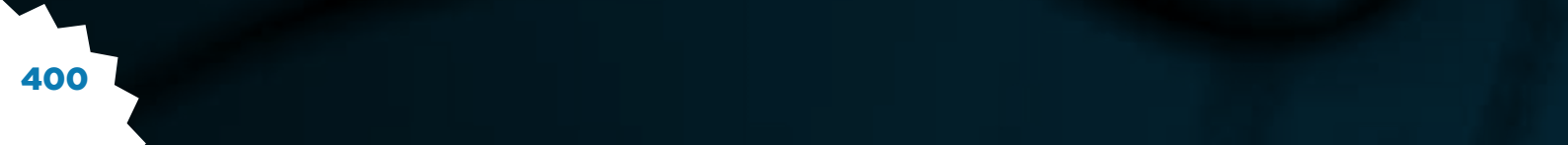
Director General

Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

07 martie 2023



**Raportul auditorului independent
cu privire la situatiile financiare consolidate
2022 (OMFP 2844/2016)**



Deloitte Audit S.R.L.
Clădirea The Mark Tower,
Calea Griviței nr. 82-98,
Sector 1, 010735
București, România

Tel: +40 21 222 16 61
Fax: +40 21 222 16 60
www.deloitte.ro

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Către Acționarii,
SOCIETĂȚII ENERGETICE ELECTRICA S.A.

Raport cu privire la situațiile financiare consolidate

Opinie

- Am auditat situațiile financiare consolidate ale Societății Energetice Electrice S.A. și ale filialelor sale ("Grupul"), cu sediul social în București, Sectorul 1, Str. Grigore Alexandrescu, Nr. 9, identificată prin codul unic de înregistrare fiscală 13267221, care cuprind situația consolidată a poziției financiare la data de 31 decembrie 2022 și situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii și situația consolidată a fluxurilor de trezorerie aferente exercițiului încheiat la această dată, precum și un sumar al politicilor contabile semnificative și notele explicative.
- Situațiile financiare consolidate la 31 decembrie 2022 se identifică astfel:

• Activ net / Total capitaluri proprii:	5.367.246 mii Lei
• Profitul net al exercițiului financiar:	558.845 mii Lei
- În opinia noastră, situațiile financiare consolidate anexate prezintă fidel, sub toate aspectele semnificative poziția financiară consolidată a Grupului la data de 31 decembrie 2022, și performanța sa financiară consolidată și fluxurile sale de trezorerie consolidate aferente exercițiului încheiat la data respectivă, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016.

Baza pentru opinie

- Am desfășurat auditul nostru în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit ("ISA"), Regulamentul UE nr. 537 al Parlamentului și al Consiliului European (în cele ce urmează „Regulamentul”) și Legea nr. 162/2017 („Legea”). Responsabilitățile noastre în baza acestor standarde sunt descrise detaliat în secțiunea "Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare" din raportul nostru. Suntem independenți față de Societate, conform Codului Etic al Profesioniștilor Contabili emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (codul IESBA), conform cerințelor etice care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare în România, inclusiv Regulamentul și Legea, și ne-am îndeplinit responsabilitățile etice conform acestor cerințe și conform Codului IESBA. Credem că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră.

Evidențierea unor aspecte

- Atragem atenția asupra notei 7 la situațiile financiare consolidate, conform căreia începând cu 2022, Grupul întocmește două seturi de situații financiare consolidate, unul conform reglementărilor naționale, respectiv Ordinul Ministrului Finanțelor Publice 2844/2016 („OMF 2844/2016”) cu modificările ulterioare, iar altul conform Standardelor Internaționale de Raportare Financiară astfel cum au fost adoptate de Uniunea Europeană („IFRS”). Aceste situații financiare consolidate sunt întocmite în conformitate cu OMF 2844/2016, cu modificările ulterioare, care sunt diferite de IFRS, așa cum este prezentat în nota 7 la situațiile financiare consolidate. Prin urmare, aceste situații financiare consolidate nu sunt conforme cu IFRS. Raportul nostru de audit nu este modificat cu privire la acest aspect.

Aspectele cheie de audit

- Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, în baza raționamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanță pentru auditul situațiilor financiare consolidate din perioada curentă. Aceste aspecte au fost abordate în contextul auditului situațiilor financiare consolidate în ansamblu și în formarea opiniei noastre asupra acestora și nu oferim o opinie separată cu privire la aceste aspecte.

Numele Deloitte se referă la organizația Deloitte Touche Tohmatsu Limited, o companie cu răspundere limitată din Marea Britanie, la firmele membre ale acesteia, în cadrul căreia fiecare firmă membră este o persoană juridică independentă. Pentru o descriere amănunțită a structurii legale a Deloitte Touche Tohmatsu Limited și a firmelor membre, vă rugăm să accesați www.deloitte.com/ro/despre.

Aspecte cheie	Modul în care auditul nostru a adresat aspectele cheie
<i>Imobilizări necorporale capitalizate rezultate din pierderile din consumul tehnologic suportate în 2022</i> După cum este prezentat la nota 23 la situațiile financiare consolidate, Grupul a capitalizat sub formă de imobilizare necorporală în anul 2022 diferența dintre costurile efective cu achiziția de electricitate și costurile incluse ex-ante de autoritatea de reglementare a pieței în tarifele pentru anul 2022, aferente consumului propriu tehnologic. Veniturile înregistrate în urma recunoașterii imobilizării necorporale au fost prezentate ca Alte venituri din producția de imobilizări necorporale și se ridică la suma de 989.291 mii RON. Imobilizarea necorporală este amortizată pe o perioadă de 5 ani pe bază liniară. Modificarea din legislația contabilă națională a fost introdusă începând cu luna septembrie 2022 prin prisma prevederilor Ordinului Ministrului de Finanțe 3900/2022 și permite distribuitorilor de energie electrică să recunoască astfel de imobilizări necorporale numai pentru pierderile realizate în anul 2022. Având în vedere că, în condiții normale de tranzacționare, astfel de active nu sunt recunoscute precum și semnificația sumelor înregistrate cu titlu de imobilizări necorporale, considerăm că acest aspect constituie un aspect cheie de audit.	Pentru a evalua dacă imobilizarea necorporală a fost recunoscută în mod adecvat în situațiile financiare consolidate, am efectuat următoarele proceduri: • Am obținut confirmarea primită de Grup de la autoritatea de reglementare a pieței, care menționează suma înregistrată ca imobilizare necorporală la 31 decembrie 2022; • Am evaluat dacă prevederile OMF 2844/2016, cu modificările ulterioare, au fost aplicate corect în situațiile financiare consolidate; • Am analizat evaluarea conducerii privind recuperabilitatea imobilizării necorporale, care se bazează pe cadrul de reglementare pentru stabilirea tarifelor viitoare; • Am evaluat dacă aceste informații au fost prezentate corect în situațiile financiare consolidate.
<i>Continuitatea activității</i> După cum este prezentat în nota 6, situațiile financiare consolidate au fost întocmite pe baza principiului continuității activității. Judecățile cheie care au condus la această concluzie sunt prezentate în nota respectivă. În special, Grupul operează în sectorul distribuției și furnizării de energie electrică, care este în prezent afectat de legislația privind plafonarea prețurilor de vânzare către consumatorii finali. Poziția autorităților de reglementare din România este în curs de finalizare, și ar putea fi adoptate legi suplimentare care ar putea afecta negativ fluxurile de numerar din exploatare ale Grupului. În următoarele douăsprezece luni, Grupul va trebui să obțină finanțare suplimentară și, dată fiind poziția Grupului și importanța acestuia pentru economia României, conducerea se așteaptă ca toate finanțările necesare să fie disponibile. Capacitatea Grupului de a continua activitatea este dependentă de prelungirea cu succes a contractelor de împrumut existente, a atragerilor de finanțări noi și de stabilizarea din punct de vedere legislativ a prețurilor energiei electrice așa cum este descris în nota 6, ceea ce ar oferi o bază adecvată pentru nevoile de finanțare pe termen scurt și lung ale Grupului. Având în vedere judecățile semnificative, aplicarea și prezentările de informații ale bazei pentru principiul continuității activității sunt considerate un aspect cheie de audit.	Am analizat evaluarea conducerii privind ipoteza continuității activității prin efectuarea următoarelor proceduri: • Am obținut proiecțiile de fluxuri de numerar și am analizat ipotezele folosite de conducere, Consiliul de Administrație și Comitetul de Audit; • Am analizat dacă, la data prezentului raport, există informații suplimentare confirmate din partea autorităților române privind prelungirea mecanismului de plafonare; • Am analizat poziția Grupului cu privire la facilitățile de creditare existente, respectarea indicatorilor financiari și facilitățile de creditare recent negociate în cursul anului 2023 până la data prezentului raport; • Am analizat cerințele Grupului de a asigura finanțare suplimentară având în vedere poziția acestuia pe piața din România; • Am evaluat dacă informațiile prezentate pentru baza ipotezei principiului continuității activității, inclusiv judecățile cheie adoptate, sunt corespunzătoare în situațiile financiare consolidate.



Aspecte cheie	Modul în care auditul nostru a adresat aspectele cheie
<i>Evaluarea veniturilor înregistrate aferente energiei electrice livrate pentru consumatorii casnici, pentru care facturile nu au fost încă emise</i> La sfârșitul fiecărei perioade de raportare, Grupul recunoaște venituri înregistrate aferente energiei electrice livrate consumatorilor casnici. Dacă nu sunt disponibile citirile de contoare pentru determinarea consumului efectiv la sfârșitul perioadei de raportare, energia furnizată consumatorilor casnici este estimată pe baza informațiilor interne despre consumul istoric. Nivelul incertitudinii în estimare scade de la o perioadă la alta, însă, cu toate acestea, judecata este inerentă în evaluarea veniturilor înregistrate aferente energiei electrice livrate consumatorilor casnici, pentru care facturile nu au fost încă emise. Datorită semnificației estimărilor cu privire la veniturile înregistrate aferente energiei electrice livrate consumatorilor casnici, pentru care facturile nu au fost încă emise și incapacității de a ne baza pe eficiența controalelor interne, considerăm că evaluarea veniturilor înregistrate aferente energiei electrice pentru consumatorii casnici, pentru care facturile nu au fost încă emise, este un aspect cheie de audit.	Grupul folosește o serie de sisteme informatice în operațiunile sale, iar noi, nu am putut să ne bazăm pe eficiența controalelor automate în ceea ce privește ciclul de venituri. Procedurile de audit pe care le-am efectuat au fost prin natura lor teste de detaliu și au inclus următoarele: • Înțelegerea politicilor contabile aplicate în întocmirea situațiilor financiare consolidate, cu privire la recunoașterea veniturilor; • Am testat reconcilierile efectuate de Grup între cantitatea de energie electrică achiziționată pentru furnizare și cantitatea de energie electrică livrată din activitatea de furnizare; • Am testat energia electrică achiziționată pentru furnizare printr-o combinație de confirmări directe primite de la producătorii de energie electrică și alte documente justificative; • Am testat veniturile aferente energiei electrice furnizate consumatorilor pe piața liberă printr-o combinație de confirmări directe și alte documente justificative; • Am testat veniturile aferente energiei electrice furnizate tuturor consumatorilor incluși în serviciul universal prin reluarea independentă a calculului privind veniturile, folosind tarifele publicate pentru anul 2022; • Efectuarea de proceduri analitice asupra tuturor veniturilor din vânzări de energie electrică;

Alte informații – Raportul administratorilor

7. Administratorii sunt responsabili pentru întocmirea și prezentarea altor informații. Acele alte informații cuprind Raportul administratorilor și Raportul de remunerare, dar nu cuprind situațiile financiare și raportul auditorului cu privire la acestea și nici declarația nefinanciară, aceasta fiind prezentată într-un raport separat.

Opinia noastră cu privire la situațiile financiare consolidate nu acoperă și aceste alte informații și cu excepția cazului în care se menționează explicit în raportul nostru, nu exprimăm nici un fel de concluzie de asigurare cu privire la acestea.

În legătură cu auditul situațiilor financiare consolidate pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022, responsabilitatea noastră este să citim acele alte informații și, în acest demers, să apreciem dacă acele alte informații sunt semnificativ inconsecvente cu situațiile financiare, sau cu cunoștințele pe care noi le-am obținut în timpul auditului, sau dacă ele par a fi denaturate semnificativ.

În ceea ce privește Raportul administratorilor, am citit și raportăm dacă acesta a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016, cu modificările ulterioare.

În ceea ce privește Raportul de remunerare, am citit și raportăm dacă acesta a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu prevederile Legii 24/2017, paragrafele nr. 106 – 107.

În baza exclusiv a activităților care trebuie desfășurate în cursul auditului situațiilor financiare consolidate, în opinia noastră:

- Informațiile prezentate în Raportul administratorilor pentru exercițiul financiar pentru care au fost întocmite situațiile financiare sunt în concordanță, în toate aspectele semnificative, cu situațiile financiare;
- Raportul Administratorilor a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016, cu modificările ulterioare, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană.



- c) Raportul de remunerare a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu prevederile Legii 24/2017, paragrafele nr. 106 – 107.

În plus, în baza cunoștințelor și înțelegerii noastre cu privire la Societate și la mediul acesteia, dobândite în cursul auditului situațiilor financiare pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2022, ni se cere să raportăm dacă am identificat denaturări semnificative în Raportul administratorilor și în Raportul de remunerare. Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

Responsabilitățile conducerii și ale persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situațiile financiare consolidate

8. Conducerea este responsabilă pentru întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare consolidate în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016, cu modificările ulterioare și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare consolidate lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.
9. În întocmirea situațiilor financiare consolidate, conducerea este responsabilă pentru aprecierea capacității Grupului de a-și continua activitatea, prezentând, dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității și utilizând contabilitatea pe baza continuității activității, cu excepția cazului în care conducerea fie intenționează să lichideze Grupul sau să oprească operațiunile, fie nu are nicio altă alternativă realistă în afara acestora.
10. Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară al Grupului.

Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare consolidate

11. Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare consolidate, în ansamblu, sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, precum și în emiterea unui raport al auditorului care include opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, dar nu este o garanție a faptului că un audit desfășurat în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, individual sau cumulativ, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate în baza acestor situații financiare consolidate.
12. Ca parte a unui audit în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit, exercităm raționamentul profesional și menținem scepticismul profesional pe parcursul auditului. De asemenea:
 - Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare consolidate, cauzată fie de fraudă, fie de eroare, proiectăm și executăm proceduri de audit ca răspuns la respectivele riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate presupune înțelegeri secrete, fals, omisiuni intenționate, declarații false și evitarea controlului intern.
 - Înțelegem controlul intern relevant pentru audit, în vederea proiectării de proceduri de audit adecvate circumstanțelor, dar fără a avea scopul de a exprima o opinie asupra eficacității controlului intern al Grupului.
 - Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și caracterul rezonabil al estimărilor contabile și al prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.
 - Formulăm o concluzie cu privire la gradul de adecvare a utilizării de către conducere a contabilității pe baza continuității activității și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoiele semnificative privind capacitatea Grupului de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția în raportul auditorului asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare consolidate sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului auditorului. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina Grupul să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.
 - Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare consolidate, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare consolidate reflectă tranzacțiile și evenimentele de bază într-o manieră care realizează prezentarea fidelă.



- Obținem, probe de audit suficiente și adecvate cu privire la informațiile financiare ale entităților sau activităților de afaceri din cadrul Grupului, pentru a exprima o opinie cu privire la situațiile financiare consolidate. Suntem responsabili pentru coordonarea, supravegherea și executarea auditului grupului. Suntem singurii responsabili pentru opinia noastră de audit.
- 13. Comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, aria planificată și programarea în timp a auditului, precum și principalele constatări ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului.
- 14. De asemenea, furnizăm persoanelor responsabile cu guvernanta o declarație că am respectat cerințele etice relevante privind independența și că le-am comunicat toate relațiile și alte aspecte despre care s-ar putea presupune, în mod rezonabil, că ne afectează independența și, acolo unde este cazul, măsurile de protecție aferente.
- 15. Dintre aspectele comunicate cu persoanele responsabile cu guvernanta, stabilim care sunt aspectele cele mai importante pentru auditul situațiilor financiare consolidate din perioada curentă și care reprezintă, prin urmare, aspecte cheie de audit. Descriem aceste aspecte în raportul auditorului, cu excepția cazului în care legile sau reglementările interzic prezentarea publică a aspectului sau a cazului în care, în circumstanțe extrem de rare, determinăm că un aspect nu ar trebui comunicat în raportul nostru deoarece se preconizează în mod rezonabil ca beneficiile interesului public să fie depășite de consecințele negative ale acestei comunicări.

Raport cu privire la alte dispoziții legale și de reglementare

16. Am fost numiți de Adunarea Generală a Acționarilor la data de 28 aprilie 2021 să audităm situațiile financiare ale Societății Energetice Electrica S.A. pentru exercițiul financiar încheiat la 31 Decembrie 2022. Durata totală neîntreruptă a angajamentului nostru este de 5 ani, acoperind exercițiile financiare încheiate de la 31 Decembrie 2018 până la 31 Decembrie 2022.

Confirmăm că:

- Opinia noastră de audit este în concordanță cu raportul suplimentar prezentat Comitetului de Audit al Societății, pe care l-am emis în aceeași dată în care am emis și acest raport. De asemenea, în desfășurarea auditului nostru, ne-am păstrat independența față de entitatea auditată.
- Nu au fost furnizate servicii non-audit interzise, menționate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul UE nr. 537/2014.

Auditorul statutar pentru misiunea de audit pentru care s-a întocmit acest raport al auditorului independent este Răzvan Ungureanu.

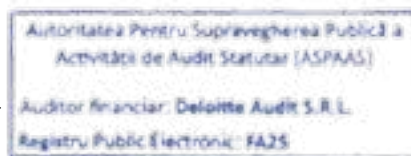
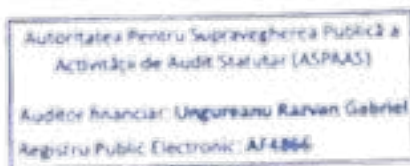
Răzvan Ungureanu, Auditor Statutar

Înregistrat în Registrul public electronic al auditorilor financiari și firmelor de audit cu nr. AF 4866

În numele:

DELOITTE AUDIT S.R.L.

Înregistrat în Registrul public electronic al auditorilor financiari și firmelor de audit cu nr. FA 25



Clădirea The Mark, Calea Griviței nr. 84-98 și 100-102, etajul 9, Sector 1
București, România
7 martie 2023





Situatii financiare consolidate 2022 (IFRS-EU)

Situatii financiare consolidate 2022 (IFRS-EU)

la data de si pentru exercitiul financiar
incheiat la

31 decembrie 2022

intocmite in conformitate cu

Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana

Cuprins

SITUATIA CONSOLIDATA A POZITIEI FINANCIARE (IFRS-EU).....	412
SITUATIA CONSOLIDATA A REZULTATULUI GLOBAL (IFRS-EU).....	415
SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII (IFRS-EU).....	416
SITUATIA CONSOLIDATA A FLUXURILOR DE NUMERAR (IFRS-EU).....	418
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE (IFRS-EU).....	420
Bazele intocmirii.....	420
1 Entitatea care raporteaza si informatii generale.....	420
2 Bazele contabilitatii.....	426
3 Moneda functionala si moneda de prezentare.....	426
4 Utilizarea rationamentelor profesionale si a estimarilor.....	426
Politici contabile.....	428
5 Bazele evaluarii.....	428
6 Politici contabile semnificative.....	428
7 Adoptarea de noi standarde, amendamente la standardele existente si interpretari.....	443
Performanta financiara.....	445
8 Segmente operationale.....	445
9 Venituri.....	447
10 Energie electrica si gaze naturale achizitionate.....	448
11 Alte venituri si cheltuieli de exploatare.....	448
12 Rezultatul financiar net.....	449
13 Rezultat pe actiune.....	449
Beneficiile angajatilor.....	449
14 Beneficii pe termen scurt ale angajatilor.....	449
15 Beneficii post-angajare si alte beneficii pe termen lung ale angajatilor.....	449
16 Cheltuieli privind beneficiile angajatilor.....	452
Impozit pe profit.....	453
17 Impozit pe profit.....	453
Active.....	455
18 Creante comerciale.....	455
19 Alte creante.....	456
20 Numerar si echivalente de numerar.....	457
21 Stocuri.....	457
22 Imobilizari corporale.....	458
23 Imobilizari necorporale.....	460
24 Investitii in entitati asociate.....	462
25 Imobilizari financiare aferente acordurilor de concesiune.....	463
Capitaluri proprii si datorii.....	463
26 Capital si rezerve.....	463
27 Datorii comerciale.....	465
28 Alte datorii.....	465
29 Provizioane.....	465
30 Imprumuturi bancare si descoperiri de cont.....	466
Instrumente financiare.....	469
31 Instrumente financiare - valori juste si managementul riscului.....	469
Alte informatii.....	473
32 Achizitia de filiale.....	473
33 Parti afiliate.....	475
34 Conditionalitati.....	477
35 Angajamente.....	478
36 Evenimente ulterioare.....	479

SITUATIA CONSOLIDATA A POZITIEI FINANCIARE (IFRS-EU)
LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2022
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale privind acorduri de concesiune	23	5.675.866	5.514.557
Alte imobilizari necorporale	23	12.854	8.983
Fond comercial	32	12.040	-
Imobilizari corporale	22	499.390	505.419
Investitii in entitati asociate	24	18.824	25.810
Alte investitii		7.000	-
Imobilizari financiare aferente acordurilor de concesiune - termen lung	25	761.246	-
Creante privind impozitul amanat	17	30.180	83.531
Alte active imobilizate		2.393	1.661
Active aferente drepturilor de utilizare		52.152	20.945
Total active imobilizate		7.071.945	6.160.906
Active circulante			
Creante comerciale	18	2.466.002	1.344.619
Subventii de primit	11	1.280.788	-
Alte creante	19	127.253	48.600
Numerar si echivalente de numerar	20	334.887	221.830
Stocuri	21	113.972	72.958
Cheltuieli in avans		13.874	5.034
Imobilizari financiare aferente acordurilor de concesiune - termen scurt	25	190.311	-
Creante privind impozitul pe profit curent		24.000	23.777
Active detinute in vederea vanzarii		280	5.412
Total active circulante		4.551.367	1.722.230
Total active		11.623.312	7.883.136
CAPITALURI PROPRII SI DATORII			
Capitaluri proprii			
Capital social	26	3.464.436	3.464.436
Prime de emisiune	26	103.049	103.049
Actiuni proprii	26	(75.372)	(75.372)
Contributii ale actionarilor in natura	26	7	7
Rezerva din reevaluare	26	92.117	102.829
Rezerve legale	26	429.583	408.405
Rezultat reportat		1.353.942	950.228
Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor Societatii		5.367.762	4.953.582
Interese care nu controleaza	32	(516)	-
Total capitaluri proprii		5.367.246	4.953.582

(Continuare la pagina urmatoare)

**SITUATIA CONSOLIDATA A POZITIEI FINANCIARE (IFRS-EU)
LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2022**

(Toate sumele sunt exprimate in Mii RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Leasing - termen lung		34.462	12.102
Datorii privind impozitul amanat	17	212.555	161.926
Beneficiile angajatilor	15	117.269	149.177
Alte datorii	28	72.432	32.732
Imprumuturi bancare pe termen lung	30	647.193	118.756
Total datorii pe termen lung		1.083.911	474.693
Datorii curente			
Leasing - termen scurt		19.211	9.442
Descoperiri de cont	30	2.571.037	627.402
Datorii comerciale	27	1.407.097	891.335
Alte datorii	28	867.536	271.263
Venituri amanate		24.750	9.662
Beneficiile angajatilor	14,15	114.174	101.102
Provizioane	29	53.701	34.922
Datorii privind impozitul pe profit curent		1.129	-
Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung	30	113.520	509.733
Total datorii curente		5.172.155	2.454.861
Total datorii		6.256.066	2.929.554
Total capitaluri proprii si datorii			
		11.623.312	7.883.136

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

Director General

Alexandru - Aurelian Chirita

24 Martie 2023

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

**SITUATIA CONSOLIDATA A PROFITULUI SAU PIERDERII (IFRS-EU)
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022**
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, cu exceptia informatiilor pe actiune)

	Nota	2022	2021
Venituri	9	10.009.896	7.178.864
Alte venituri din exploatare	11	3.792.520	195.771
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	10	(10.506.809)	(5.694.724)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	23	(593.490)	(485.813)
Beneficiile angajatilor	16	(823.422)	(802.676)
Reparatii, intretinere si materiale		(88.229)	(102.356)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	22,23	(496.253)	(480.830)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	18,19	(112.311)	(70.616)
Alte cheltuieli de exploatare	11	(352.971)	(343.147)
Profit/ (Pierdere) din exploatare		828.931	(605.527)
Venituri financiare	12	9.718	2.647
Cheltuieli financiare	12	(174.713)	(29.528)
Rezultat financiar net		(164.995)	(26.881)
Cota parte din rezultatul asociatilor	24	(13)	(3)
Profit/ (Pierdere) inainte de impozitare		663.923	(632.411)
Beneficiu/ (Cheltuiala) cu impozitul pe profit	17	(105.078)	79.529
Profitul/ (Pierdere) exercitiului financiar		558.845	(552.882)
Profit/ (Pierdere) atribuibil			
- actionarilor Societatii		558.954	(552.882)
- intereselor care nu controleaza		(109)	-
Profitul/ (Pierdere) exercitiului financiar		558.845	(552.882)
Rezultat pe actiune			
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	13	1,65	(1,63)

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

Director General

Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

24 Martie 2023

SITUATIA CONSOLIDATA A REZULTATULUI GLOBAL (IFRS-EU)
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	2022	2021
Profitul/ (Pierdere) exercitiului financiar		558.845	(552.882)
Alte elemente ale rezultatului global			
<i>Elemente care nu vor fi reclasificate in profit sau pierdere</i>			
Reevaluarea datoriilor privind planurile de beneficii determinate	15	9.503	(5.891)
Impozit amanat aferent reevaluarii datoriilor privind planurile de beneficii determinate	17	(1.479)	(45)
Alte elemente ale rezultatului global, dupa Impozitare		8.024	(5.936)
Total rezultat global		566.869	(558.818)
Total rezultat global atribuibil:			
- actionarilor Societatii		566.978	(558.818)
- intereselor care nu controleaza		(109)	-
Total rezultat global		566.869	(558.818)

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

Director General

Alexandru - Aurelian Chirita

24 Martie 2023

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII (IFRS-EU)
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022
 (Toate sumele sunt exprimate in Mii RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	Capital social	Prima de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat	Total capitaluri proprii	Interese care nu controleaza	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2022		3.464.436	103.049	(75.372)	7	102.829	408.405	950.228	4.953.582	-	4.953.582
Rezultat global											
Profitul net a exercitiului financiar		-	-	-	-	-	-	558.954	558.954	(109)	558.845
Alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	-	8.024	8.024	-	8.024
Total rezultat global						-	-	566.978	566.978	(109)	566.869
Tranzactii cu actionarii Societatii											
Contributii si distribuiiri											
Dividende catre actionarii Societatii	27	-	-	-	-	-	-	(152.798)	(152.798)	-	(152.798)
Total tranzactii cu actionarii Societatii		-	-	-	-	-	-	(152.798)	(152.798)	-	(152.798)
Alte modificari ale capitalurilor proprii											
Constituirea rezervelor legale	27	-	-	-	-	-	21.178	(21.178)	-	-	-
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	27	-	-	-	-	(10.712)	-	10.712	-	-	-
Achizitia filialei cu interese care nu controleaza	33	-	-	-	-	-	-	-	-	(407)	(407)
Sold la 31 decembrie 2022		3.464.436	103.049	(75.372)	7	92.117	429.583	1.353.942	5.367.762	(516)	5.367.246

(Continuare la pagina urmatoare)

**SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022**
(Toate sumele sunt exprimate in Mii RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	Capital social	Prima de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2021		3.464.436	103.049	(75.372)	7	116.372	392.276	1.759.506	5.760.274
Rezultat global									
Profitul net al exercitiului financiar		-	-	-	-	-	-	(552.882)	(552.882)
Alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	-	(5.936)	(5.936)
Total rezultat global		-	-	-	-	-	-	(558.818)	(558.818)
Tranzactii cu actionarii Societatii									
Contributii si distribuirii									
Dividende catre actionarii Societatii	26	-	-	-	-	-	-	(247.874)	(247.874)
Total tranzactii cu actionarii Societatii		-	-	-	-	-	-	(247.874)	(247.874)
Alte modificari ale capitalurilor proprii									
Constituirea rezervelor legale	26	-	-	-	-	-	16.129	(16.129)	-
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	26	-	-	-	-	(13.543)	-	13.543	-
Sold la 31 decembrie 2021		3.464.436	103.049	(75.372)	7	102.829	408.405	950.228	4.953.582

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

Director General	Director Financiar
Alexandru - Aurelian Chirita	Stefan Alexandru Frangulea

24 Martie 2023

**SITUATIA CONSOLIDATA A FLUXURILOR DE NUMERAR (IFRS-EU)
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022**
(Toate sumele sunt exprimate in Mii RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	2022	2021
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare			
Profitul/ (Pierdere) exercitiului financiar		558.845	(552.882)
Ajustari pentru:			
Amortizarea imobilizarilor corporale	22	19.915	21.118
Amortizarea imobilizarilor necorporale	23	476.469	459.712
Alte venituri din recunoasterea initiala a imobilizarilor financiare	25	(951.557)	-
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale, net	22,23	(5)	(3.942)
Castig/(Pierdere) din cedarea de imobilizari corporale	22,23	(393)	2.651
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	18,19	112.311	70.616
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii		-	646
Modificari in provizioane, net	29	18.779	15.684
Rezultat financiar net	12	164.995	26.881
Modificari aferente beneficiilor acordate angajatilor	14	(4.358)	5.054
Cota parte din pierderea asociatilor	24	13	3
Cheltuiala/(Beneficiu) cu impozitul pe profit	17	105.078	(79.529)
		500.092	(33.988)
Modificari in:			
Creante comerciale		(1.286.734)	(391.401)
Subventii de primit		(1.280.788)	-
Alte creante		(138.335)	(22.904)
Cheltuieli in avans		(8.840)	(2.217)
Stocuri		(41.014)	(2.892)
Datorii comerciale		494.611	274.825
Alte datorii		722.407	32.504
Beneficiile angajatilor		(6.454)	3.166
Venit in avans		15.088	4.033
Numerar utilizat in activitatea de exploatare		(1.029.967)	(138.874)
Dobanzi platite		(149.397)	(24.110)
Impozit pe profit platit		(1.232)	(31.366)
Numerar net utilizat in activitatea de exploatare		(1.180.596)	(194.350)

(Continuare la pagina urmatoare)

**SITUATIA CONSOLIDATA A FLUXURILOR DE NUMERAR (IFRS-EU)
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022**
(Toate sumele sunt exprimate in Mii RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	2022	2021
Fluxuri de numerar din activitatea de investitii			
Plati pentru achizitia de imobilizari corporale		(8.295)	(10.490)
Plati pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune	23	(537.782)	(483.808)
Plati pentru achizitia de alte imobilizari necorporale		(7.829)	(6.306)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale		614	1.469
Dobanzi incasate		2.847	1.765
Efectul net de numerar datorat obtinerii controlului asupra filialei achizitionate	31	(4.452)	-
Plati pentru achizitia de investitii in entitati asociate	24	(3)	(25.813)
Numerar restrictionat	20	-	320.000
Numerar net utilizat in activitatea de investitii		(554.900)	(203.183)
Fluxuri de numerar din activitatea de finantare			
Trageri din imprumuturi bancare pe termen lung	30	217.561	234.690
Trageri din descoperiri de cont		1.900.371	-
Plati ale imprumuturilor bancare pe termen lung	30	(92.925)	(385.851)
Plati aferente leasing		(24.163)	(15.226)
Dividende platite	26	(152.291)	(247.615)
Numerar net (utilizat in)/ din activitatea de finantare		1.848.553	(414.002)
Cresterea/ (Descresterea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar			
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	20	(405.572)	405.963
Reclasificare descoperiri de cont prezentate anterior la numerar si echivalente de numerar	20	627.402	-
Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie	20	334.887	(405.572)

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

Tranzactiile nemonetare sunt prezentate in Nota 20.

Director General

Alexandru - Aurelian Chirita

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

24 Martie 2023

1 Entitatea care raporteaza si informatii generale

(a) Informatii generale despre Grup

Aceste situatii financiare sunt situatiile financiare consolidate ale Societatii Energetice Electrica S.A. („Societatea” sau „Electrica SA”) si ale filialelor sale (impreuna „Grupul”) la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

Sediul social al Societatii este in Str. Grigore Alexandrescu, nr. 9, sector 1, Bucuresti, Romania. Societatea are codul unic de inregistrare 13267221 si numarul de inregistrare la Registrul Comentului J40/7425/2000.

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, actionarul principal al Societatii Energetice Electrica S.A. este Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Energiei care detine o cota de participatie de 48,79% din capitalul social.

Actiunile Societatii sunt cotate la Bursa de Valori Bucuresti, iar certificatele globale de depozit (GDR-uri) sunt cotate la Bursa de Valori de la Londra (LSE). Actiunile care se tranzactioneaza la Bursa de Valori de la Londra sunt certificatele globale de depozit, un certificat global de depozit reprezentand patru actiuni. Bank of New York Mellon este banca depozitara pentru aceste valori mobiliare.

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 31 decembrie 2022	% participatie la 31 decembrie 2021
Distributie Energie Electrica Romania S.A. („DEER”)	Distributia energiei electrice in zonele geografice Transilvania Nord, Transilvania Sud si Muntenia Nord	14476722	Cluj-Napoca	99,99999929%	99,99999929%
Electrica Furnizare S.A.	Comercializarea energiei electrice si furnizarea de gaze naturale	28909028	Bucuresti	99,9998444099934%	99,9998415011992%
Electrica Serv S.A.	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	17329505	Bucuresti	99,99998095%	99,99998095%
Electrica Productie Energie S.A („EPE”)	Productia de energie electrica	44854129	Bucuresti	99,9920%	99,9920%
Electrica Energie Verde 1 SRL* („EEV1” – fosta Long Bridge Milenium SRL)	Productia de energie electrica	19157481	Bucuresti	100%*	100%*
Sunwind Energy S.R.L.	Electricity generation	42910478	Constanta	60%	-
New Trend Energy S.R.L.	Electricity generation	42921590	Constanta	60%	-
Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.	Electricity generation	29172101	Prahova	75%	-

*detinere indirecta - Electrica Energie Verde 1 SRL este detinuta 100% de catre filiala Electrica Productie Energie S.A.

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, entitatile asociate ale Societatii sunt urmatoarele:

Entitate asociata	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 31 decembrie 2022	% participatie la 31 decembrie 2021
Crucea Power Park S.R.L.	Productia de energie electrica	25242042	Constanta	30%	30%
Sunwind Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	42910478	Constanta	-	30%
New Trend Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	42921590	Constanta	-	30%
Foton Power Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	43652555	Constanta	30%	30%

Schimbari in structura Grupului in anul 2022

Achizitia de actiuni

La 21 martie 2022, Grupul a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale Sunwind Energy S.R.L.. Prin urmare, participatia Grupului a crescut de la 30% la 60%, detinand astfel controlul asupra Sunwind Energy S.R.L.. (pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 32).

La 27 mai 2022, Grupul a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale New Trend Energy S.R.L.. Prin urmare, participatia Grupului a crescut de la 30% la 60%, detinand astfel controlul asupra New Trend Energy S.R.L.. (pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 32).

La data de 6 septembrie 2022, Electrica a preluat 75% parti sociale ale Societatii Green Energy Consultancy & Investments S.R.L., detinand astfel controlul asupra entitatii (pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 32).

Activitatile principale ale Grupului

Activitatile principale ale Grupului sunt operarea si constructia retelelor de distributie a energiei electrice si furnizarea energiei electrice si a gazelor naturale consumatorilor finali, precum si productia de energie electrica din surse regenerabile. Grupul este operatorul de distributie a energiei electrice si principalul furnizor de energie electrica in regiunile Muntenia Nord (judetele Prahova, Buzau, Dambovit, Braila, Galati si Vrancea), Transilvania Nord (judetele Cluj, Maramures, Satu Mare, Salaj, Bihor si Bistrita-Nasaud) si Transilvania Sud (judetele Brasov, Alba, Sibiu, Mures, Harghita si Covasna), operand cu statii de transformare si linii electrice cu tensiuni de 0,4 kV pana la 110 kV.

Filiala de distributie a Societatii, Distributie Energie Electrica Romania S.A., formata prin fuziunea prin absorbtie a celor trei filiale de distributie Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A. si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A., opereaza acum linii electrice in 18 judete, din trei zone geografice ale tarii, reprezentand 40.7% din teritoriul Romaniei, si deserveste peste 3.8 milioane de utilizatori. Aceasta factureaza serviciul de distributie a energiei electrice catre furnizorii de energie electrica (in principal catre filiala Electrica Furnizare S.A.), care factureaza mai departe consumatorilor finali consumul de energie electrica.

Electrica Furnizare S.A. activeaza atat pe piata concurentiala cat si ca furnizor de ultima instanta pentru un numar aproximativ de 3.5 milioane de clienti (definit ca furnizorul desemnat de autoritatea de reglementare pentru a presta serviciul universal de furnizare a energiei electrice in conditii specifice reglementate) in regiunile Muntenia Nord, Transilvania Nord si Transilvania Sud. In 2022, Electrica Furnizare S.A. a fost desemnata furnizor de ultima instanta („FUI”) pentru energie electrica in lunile Februarie, Martie, Iulie si Decembrie. Pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale, Electrica Furnizare S.A. a fost nominalizata furnizor de ultima instanta in luna Septembrie 2022. In acelasi timp, Electrica Furnizare S.A. asigura furnizarea de energie electrica pentru clientii casnici in regim de serviciu universal.

Prin achizitia noii filiale Electrica Energie Verde 1 S.R.L. (fosta Long Bridge Milenium S.R.L.) la data de 31 august 2020, infiintarea unei noi entitati juridice Electrica Productie Energie S.A., precum si a celor cinci contracte de vanzare-cumparare parti sociale in cinci societati de proiect care au ca obiect principal de activitate productia de energie din surse regenerabile, Grupul a intrat pe segmentul productiei de energie electrica, in special din surse regenerabile.

Electrica Energie Verde 1 S.R.L. este un producator de energie electrica din surse regenerabile care opereaza un parc fotovoltaic in Stanesti, judetul Giurgiu, cu o capacitate instalata de 7.5 MW (capacitate de functionare limitata la 6.8 MW). In 2022, functionarea centralei a fost continua, fara evenimente semnificative care sa conduca la oprirea productiei, producand in total 10.466 MWh (2021: 9.767 MWh). Conform Legii nr. 220/2008 si pe baza acreditarii emise de ANRE, parcul Stanesti primeste un numar de 6 certificate verzi („CV”) pentru fiecare MWh produs si livrat, dintre care pana in 2020, 4 CV au fost emise pentru tranzactionare si 2 CV au fost amanate (modificarea este introdusa prin Legea nr. 184/2018). Certificatele verzi amanate vor fi reintroduse incepand cu 1 ianuarie 2021, in transe lunare egale pana la 31 decembrie 2030.

(b) Reglementari in sectorul energetic

Mediul de reglementare

Activitatea in sectorul energetic este reglementata de Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei. Unele dintre principalele atributii ale ANRE sunt de a aproba preturi si tarife si de a emite metodologii de fundamentare utilizate pentru stabilirea preturilor si tarifelor reglementate.

Distributia energiei electrice

In 2019, a inceput o noua perioada de reglementare, sub incidenta prevederilor Ordinului ANRE nr. 169/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice (perioada de reglementare IV: 2019-2023).

Urmatoarele elemente sunt considerate de ANRE la stabilirea venitului tinta initial aferent unui an al perioadei de reglementare: costuri de operare si mentenanta controlabile si necontrolabile; costul energiei electrice achizitionate pentru consumul propriu tehnologic (aferent retelei de distributie); cheltuiala cu amortizarea reglementata; rentabilitatea bazei reglementate a activelor („BAR”); veniturile aferente energiei reactive si veniturile din alte activitati, cat si corectii din perioadele anterioare.

Incepand cu 13 Mai 2020, rata reglementata a rentabilitatii („RRR”) BAR a fost de 6.39% la care se adauga:

- 1% stimulent pentru investitiile noi in RED, aprobata de ANRE
- 2% stimulent pentru investitiile in retelele electrice de distributie finantate din fonduri proprii in proiectele in care sunt atrase si fonduri nerambursabile, daca investitiile sunt realizate si puse in functiune de catre operatori dupa 1 februarie 2021, aprobate de ANRE
- 1% stimulent pentru investitiile in proiectele de interes comun (PIC), aprobate de ANRE

In ceea ce priveste preturile de achizitie energie pentru consumul propriu tehnologic („CPT”):

- ANRE are dreptul de a corecta proiectia tarifelor de distributie pentru o perioada de reglementare sau pentru un an, daca au existat variatii semnificative ale preturilor pe piata de energie electrica, care au condus la o modificare semnificativa in costurile aferente serviciilor de distributie;
- la cererea justificata a operatorilor de distributie, veniturile ajustate ale anului t+1 pot include o ajustare de pret cu previziunile CPT ale anului t+1, schimband pretul de referinta, in functie de evolutia preturilor pe piata de energie electrica si rezultatul analizei privind evolutia tarifelor pentru perioada de reglementare curenta.

In 2022, conform ordonantei de urgenta a Guvernului (OUG) nr. 119/2022, costurile suplimentare cu achizitia de energie electrica (determinate ca diferenta intre costurile realizate si costurile incluse in tarifele de distributie aprobate), realizate in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, in vederea acoperirii CPT, fata de costurile incluse in tarifele reglementate (si nu doar imprumuturile), se capitalizeaza trimestrial si se remunereaza cu 50% din rata reglementata de rentabilitate (RRR) aprobata de ANRE, aplicabila pe perioada de amortizare a respectivelor costuri si se recunosc ca o componenta distincta in tarifele reglementate, denumita componenta aferenta costurilor suplimentare cu CPT. De asemenea, ANRE a elaborat Normele metodologice privind recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate, cu scopul de a stabili modul de fundamentare a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea CPT precum si conditiile de recunoastere a acestora in venitul reglementat pe baza caruia se stabilesc tarifele de distributie.

Potrivit Ordonantei de Urgenta nr.153/2022, in perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 se instituie mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, OPCOM fiind desemnat achizitor unic. Operatorii de distributie („OD”) vor cumpara de la OPCOM prin mecanism anual/lunar 75% din cantitatea prognozata si validata de ANRE la pretul de 450 lei/MWh, iar producatorii vor vinde catre OPCOM prin mecanism anual/lunar 80% din cantitatea prognozata si validata de ANRE si Transelectrica la pretul de 450 lei/MWh.

Ajustarea tarifulor

Anual, ANRE efectueaza corectia veniturilor datorata: modificarii cantitatilor de energie electrica distribuita fata de cele prognozate; modificarii cantitatilor si pretului de achizitie pentru consumul propriu tehnologic reglementat (pierderile retelei de distributie) fata de cele prognozate; modificarii anuale a costurilor de operare si mentenanta controlabile, realizate si acceptate fata de cele prognozate; modificarii anuale a costurilor de operare si mentenanta necontrolabile realizate fata de cele prognozate; modificarii veniturilor din energia reactiva fata de cele prognozate; nerealizarii/ depasirii programului de investitii aprobat; veniturilor din alte activitati desfasurate de operatorul de distributie si cantitatii de energie electrica recuperate din recalculari.

In activitatile reglementate, autoritatea de reglementare stabileste, prin mecanismul de ajustare a tarifului (dupa cum este prezentat mai sus), criteriile de recunoastere a surplusurilor sau deficitelor aferente unei perioade in perioadele viitoare. Grupul nu recunoaste active si datorii rezultate din reglementare in legatura cu aceste deficite sau surplusuri, intrucat diferentele sunt recuperate sau returnate prin modificarile de tarife in perioadele ulterioare si incepand cu anul 2022 costurile capitalizate cu consumul propriu tehnologic. Diferenta dintre pretul de achizitie al energiei electrice pentru consumul propriu tehnologic si pretul de achizitie ex-ante recunoscut de ANRE in tarifele reglementare aferente anului 2022 aferente achizitiei de energie electrica si gaze naturale, efectuate in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) pentru operatorii economici de transport si distributie sunt valorificate. Acestea sunt recunoscute ca o componenta distinctiva in tarifele reglementate, denumita componenta aferenta costurilor suplimentare cu pierderi de retea.

Furnizarea energiei electrice

Cadrul de reglementare a suferit modificari semnificative in ultimul deceniu, in ceea ce priveste liberalizarea totala a pietei de energie electrica si gaze naturale, separarea activitatilor de furnizare si distributie, implementarea schemei de sprijin pentru energie regenerabila, sprijinirea consumatorilor de energie electrica si limitarea preturilor catre consumatorii finali.

In 2022 piata energiei electrice a fost total liberalizata pentru toate categoriile de clienti si pretul a fost stabilit de furnizori prin mecanisme de piata libera, atat pentru ofertele de serviciu universal, cat si pentru ofertele aferente pietei concurentiale.

Piata reglementata

Incepand cu 1 noiembrie 2021, pe fondul cresterii pretului energiei si gazelor naturale pe pietele internationale si nationale, a crizei energetice, precum si a efectelor cauzate de aceste cresteri in randul populatiei, in Romania, au fost aplicate o serie de scheme de sprijin asupra consumatorilor de energie electrica si gaze, prin stabilirea unor scheme de compensare si plafonare in perioada 1 noiembrie 2021 si 31 martie 2025.

Piata concurentiala

Tranzactionarea pe piata angro concurentiala este transparenta, publica, centralizata si nediscriminatorie. Participantii pe piata angro pot tranzactiona energie electrica pe baza de contracte bilaterale incheiate pe pietele dedicate.

Au fost puse in aplicare urmatoarele mecanisme de sprijin:

- compensarea consumatorilor casnici pentru o parte din factura de energie electrica (1 noiembrie 2021 pana la 31 martie 2022)
- plafonarea pretului pentru consumatorii casnici si non-casnici (1 noiembrie 2021 – 31 martie 2025)
- scutirea a mai multor tipuri de consumatori de la plata tarifulor de reglementare si a altor taxe/contributii (1 noiembrie 2021 pana la 31 ianuarie 2022)

Sumele compensate vor fi primite de la Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala („ANPIS”) pentru consumatorii casnici si de la Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici. (a se vedea Nota 18)

In cursul anului 2022, s-au adus o serie de modificari legislative, cu un impact semnificativ asupra activitatii de furnizare a energiei electrice, dupa cum urmeaza:

- Eliminarea pretului plafonat la energia electrica pentru clientii casnici cu un consum peste 255 KWh/luna si limitarea aplicarii pretului plafonat pentru clientii non-casnici (limitare a cantitatilor la care se aplica pretul plafonat, cat si a tipurilor de clienti carora le este aplicata plafonarea preturilor);
- Limitarea retului mediu de achizitie considerat pentru determinarea sumelor de recuperate de la bugetul de stat la 1.300 lei/MWh; cu exceptia achizitiei destinate furnizarii in regim de ultima instanta, unde nu se aplica aceasta limitare;
- Obligativitatea de inmagazinare subterana a gazelor naturale a unui stoc minim de gaze naturale la nivelul de 30% din cantitatea de gaze naturale necesara consumului clientilor finali din portofoliul propriu/consumului propriu;
- Obligativitatea producatorilor de gaze naturale sa vanda cu pretul de 150 lei/MWh cantitatile necesare furnizarii clientilor casnici/producatorilor de energie termica.
- In perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 se instituie Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE)
- Macanismul prevede - OPCOM, in calitate de achizitor unic, cumpara energie electrica de la producatori (producatori de energie electrica cu o putere instalata egala sau mai mare de 10 MW) si vinde energia electrica achizitionata furnizorilor de energie electrica care au contracte cu clientii finali, operatorului sistemului de transport de energie electrica si operatorilor sistemului de distributie a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic; pretul platit de OPCOM producatorilor de energie, pentru cantitatile de energie electrica vandute este de 450 RON/MWh, iar pretul de vanzare al OPCOM catre operatorii economici este tot de 450 RON/MWh (OPCOM are dreptul de a percepe participantilor pietei tarife/comisioane la nivelul costurilor inregistrate prin organizarea mecanismului centralizat de cumparare a energiei electrice). In vederea efectuarii tranzactiilor, OPCOM va organiza lunar o procedura de achizitie anuala, precum si o procedura de achizitie suplimentara lunar, pentru cantitatile de energie electrica care urmeaza sa fie livrate in luna urmatoare; cantitatile anuale si lunare de energie electrica sunt obligati ferme ale producatorilor de energie electrica si ale operatorilor economici pe toate intervalele de deconectare in fiecare luna (contractile se incheie prin semnare, in maximum 3 zile lucratoare).

Certificate verzi

Furnizorii de energie electrica au obligatia legala de a achizitiona certificate verzi de la producatorii de energie din surse regenerabile, pe baza tintelor sau cotelor anuale stabilite de lege, care se aplica la cantitatea de energie electrica achizitionata si furnizata consumatorilor finali. Costul certificatelor verzi se factureaza consumatorilor finali separat fata de tarifele pentru energia electrica.

Productia de energie electrica

Certificate verzi

Producatorii de energie electrica din surse regenerabile de energie (SRE) au dreptul, conform Legii nr. 220/2008, sa primeasca un anumit numar de certificate verzi, in functie de tehnologia folosita (de exemplu: hidraulica, eoliana, solara, geotermala, biomasa, biolichide, biogaz), pentru fiecare MWh produs si livrat in retea si pentru o anumita perioada de timp, in functie de gradul de nouitate al grupului/centralei electrice.

Parcul fotovoltaic Stanesti are dreptul sa primeasca, incepand cu luna februarie 2013, pentru o perioada de 15 (cincisprezece) ani, 6 (sase) certificate verzi pentru fiecare MWh de energie electrica produs si livrat in retea, din care, pentru perioada 1 iulie 2013 - 31 decembrie 2020, conform Legii 23/2014 si Legii 184/2018, au fost amanate de la tranzactionare 2 (doua) certificate verzi, urmand sa fie recuperate in transe egale lunare incepand cu 1 ianuarie 2021 pana la data de 31 decembrie 2030.

Certificatele verzi emise de Transelectrica pentru productia realizata de parcul fotovoltaic Stanesti, in perioada de valabilitate a deciziei de acreditare emisa de ANRE, pot fi tranzactionate,

conform OUG 24/2017, pana la data de 31 martie 2032, respectiv inclusiv dupa expirarea perioadei de valabilitate a deciziei de acreditare (31 ianuarie 2028 in cazul parcului fotovoltaic Stanesti).

Impactul cresterii pretului energiei

Dupa liberalizarea totala a pietei de energie electrica de la 1 ianuarie 2021 pentru toate tipurile de consumatori, contextul international al pietelor de energie caracterizat printr-un dezechilibru intre cerere si oferta la nivel european, coroborat cu politicile energetice dezvoltate atat la nivelul UE, cat si la nivel national, a condus la o crestere a preturilor energiei electrice. Mai mult, cresterea puterica a preturilor la energie este atat rezultatul unor factori externi, precum cresterea exponentiala a pretului certificatelor de emisie, cat si al unor factori interni, cum ar fi ponderea foarte mare a energiei tranzactionate pe piata zilei urmatoare (PZU). Intregul sector energetic a fost afectat de cresterea pretului la energie electrica.

Conditiiile dificile mentionate mai sus au condus la cresterea cheltuielilor de exploatare, in principal pentru achizitionarea de energie pentru CPT si pentru activitatea de furnizare. Mediul economic instabil a condus la o scadere a performantei financiare pentru anul 2021, dar pe parcursul anului 2022 performanta financiara s-a imbunatatit semnificativ, datorita masurilor de securitate a achizitiei de energie electrica pentru segmentul de furnizare si pentru segmentul de distributie care beneficiaza de capitalizarea consumurilor suplimentare cu consumul propriu tehnologic, dar fara dificultati semnificative de incasare a creantelor si, in consecinta, de achitare a datoriilor.

Din cauza schimbarilor recente de pe piata mondiala a energiei, inclusiv UE, fiecare stat membru al Uniunii Europene trebuie sa isi modifice cadrul legislativ al sectorului energetic pentru a proteja interesele societatii civile, pe de o parte si, pe de alta parte pentru a asigura un echilibru si o functionalitate adecvata pe piata locala de energie prin sprijinirea furnizorilor de energie.

Ca urmare, pentru **segmentul de distributie**, ANRE (<https://www.anre.ro/>) trebuie sa adopte masuri similare prin Ordinul 129/12.10.2022 privind aprobarea Normelor metodologice de recunoastere in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea pierderilor din retea fata de costurile incluse in tarifele reglementate, efectuat in perioada 1 ianuarie 2022 - 31 august 2023.

ANRE va determina sumele anuale recunoscute ale costurilor capitalizate pe baza cantitatilor si preturilor recunoscute pentru consumul propriu tehnologic, iar pana la data de 15 martie a anului imediat urmator anului de valorificare a costurilor suplimentare, ANRE va transmite operatorilor de distributie sumele anuale recunoscute a costurilor capitalizate pentru anul anterior. Calculul sumelor capitalizate se realizeaza cu respectarea legislatiei specifice entitatilor care fac obiectul OUG 119/2022 cu completarile si modificarile ulterioare.

Modificarile aduse de OUG 119/2022 sunt modificari in ceea ce priveste recuperarea CPT prin impartirea acestuia in cheltuieli curente de exploatarea („OPEX”) si costuri capitalizate („CAPEX”), exista o parte din costurile unitare recuperate la cost la 450 RON/MWh (tarif ex-ante) iar pentru diferenta de peste acest nivel de 450 RON/MWh pana la pretul mediu efectiv, exista o amortizare liniara pe o perioada de 5 ani stipulata cu rentabilitate de 50% din rata reglementata de rentabilitate (RRR).

Pentru **segmentul de furnizare**, in anul 2022 efectul preturilor cu amanuntul la energie electrica a fost acoperit prin subventii primite de la autoritatile statului, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor la energia electrica si gaze naturale, ca urmare a adoptarii Ordonantei 118/2021 si 119/2022, pretul energiei electrice pentru anumite categorii de consumatori casnici si industriali fiind plafonat la un anumit nivel. Diferenta dintre nivelul plafonat si preturile medii de achizitie in perioada in care a fost admisa o marja, este recuperata de la autoritatile statului.

Grupul revizuieste si implementeaza activ politici si strategii de recuperare a pierderii generate de cresterea pretului energiei, strategii care vizeaza printre altele modul de stabilire a pretului de vanzare pentru consumatorii finali, intocmirea unor contracte cu clauze specifice, asigurarea de noi facilitati de finantare, monitorizarea atenta a termenelor de plata pentru furnizori si pentru clienti, monitorizarea fluxului de numerar zilnic si prognozat.

Grupul continua sa monitorizeze atent evolutia macroeconomica si pe masura ce vor fi disponibile informatii suplimentare, se vor analiza efectele acestora asupra activitatii companiilor din Grup si asupra rezultatelor financiare.

Tensiuni geopolitice

In februarie 2022, tensiunile geopolitice globale au escaladat semnificativ in urma interventiilor militare in Ucraina ale Federatiei Ruse. Ca urmare a acestor escaladari, incertitudinile economice de pe pietele de energie si de capital au crescut, preturile energiei la nivel global fiind de asteptat sa fie foarte volatile in viitorul previzibil. La data prezentelor situatii financiare interimare, conducerea nu poate estima in mod fiabil efectele asupra perspectivelor financiare ale Grupului si nu poate exclude consecintele negative asupra afacerii, operatiunilor si pozitiei financiare. Conducerea considera ca ia toate masurile necesare pentru a asigura sustenabilitatea si cresterea activitatii Grupului in circumstantele actuale si ca rationamentele profesionale din aceste situatii financiare raman adecvate.

2 Bazele contabilitatii

Aceste situatii financiare consolidate anuale au fost intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”) adoptate de Uniunea Europeana („IFRS-EU”). Situatiile financiare consolidate au fost autorizate pentru emitere de catre Consiliul de Administratie in data de 24 martie 2023 si vor fi supuse aprobarii actionarilor in Adunarea Generala programata pe 28 aprilie 2023.

Societatea emite, de asemenea, un set primar de situatii financiare consolidate intocmite in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 (situatii financiare statutare). Pana la 31 decembrie 2021, situatiile financiare consolidate intocmite in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 au fost echivalente cu IFRS-UE. Incepand cu 31 decembrie 2022, conform Ordinului Ministerului Finantelor Publice (OMFP) nr. 3900/2022 care a inclus o noua clauza legata de conturile de reglementare pentru valorificarea cheltuielilor suplimentare pentru costurile efective cu energie comparativ cu preturile ANRE ex-ante recunoscute in tarifele de distributie pentru reseaua de consum tehnologic propriu, care sunt recunoscute ca imobilizari necorporale (va rugam vezi setul primar de situatii financiare in conformitate cu OMFP nr.2844/2016). De asemenea, conform reglementarilor ANRE emise in 2022, costurile capitalizate ale activelor necorporale imobilizate se integreaza in evidenta contabila in situatiile financiare anuale cu instructiuni elaborate de Ministerul Finantelor OMFP 2844/2016 cu modificarile si completarile ulterioare.

Politicile contabile ale Grupului sunt incluse in Nota 6. Grupul a aplicat consecvent politicile contabile in toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare consolidate.

3 Moneda functionala si moneda de prezentare

Aceste situatii financiare consolidate sunt prezentate in Lei (RON), aceasta fiind si moneda functionala a tuturor companiilor din cadrul Grupului. Toate sumele au fost rotunjite la cea mai apropiata mie, cu exceptia cazului in care se indica altfel.

4 Utilizarea rationamentelor profesionale si a estimarilor

Pentru intocmirea acestor situatii financiare consolidate, conducerea a elaborat rationamente profesionale, estimari si ipoteze care afecteaza aplicarea politicilor contabile ale Grupului si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Rezultatele efective pot diferi de aceste estimari. Estimările si ipotezele care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor sunt recunoscute prospectiv.

(a) Rationamente profesionale

Informatii cu privire la rationamentele profesionale in aplicarea politicilor contabile care au cele mai semnificative efecte asupra sumelor recunoscute in situatiile financiare consolidate sunt prezentate mai jos.

Recunoasterea veniturilor

Grupul isi evalueaza angajamentele cu clientii pe baza anumitor criterii pentru a determina daca actioneaza in calitate de contractant principal sau de agent. In aplicarea IFRS 15, Grupul a identificat ca actioneaza in calitate de agent in cadrul tranzactiilor desfasurate ca si Parte Responsabila cu Echilibrarea (“PRE”), iar venitul recunoscut este suma neta a comisionului realizat de Grup. Grupul a concluzionat ca actioneaza in calitate de contractant principal in toate celelalte angajamente contractuale.

Acorduri de concesiune a serviciilor

Filialele de distributie (in calitate de concesionari), care la data de 31 decembrie 2020 au fuzionat intr-un singur operator de distributie au incheiat contracte de concesiune cu Ministerul Economiei in anul 2005, actualizate prin acte aditionale. Aceste contracte au ca obiect exploatarea serviciului de distributie a energiei electrice in teritoriul stabilit (Transilvania Nord, Transilvania Sud, Muntenia Nord), pe riscul si raspunderea concesionarilor si tinand cont de reglementarile aplicabile exploatarei, modernizarii, reabilitarii si dezvoltarii retelelor de distributie a energiei electrice prevazute in Legea Energiei Electrice, termenii si conditiile licentelor de distributie a energiei electrice si regulamentelor emise de ANRE. Operatorul de distributie format din fuziunea celor trei operatori de distributie din cadrul Grupului, Distributie Energie Electrica Romania, a incheiat acte aditionale la contractele de concesiune semnate cu Ministerul Economiei pentru prestarea serviciului de distributie a energiei electrice in toate cele trei zone.

IFRIC 12 „*Acorduri de concesiune a serviciilor*” trateaza acordurile de concesiune a serviciilor de tipul public-privat. IFRIC 12 se aplica pentru acordurile de concesiune de servicii de tip public-privat daca:

(a) concedentul controleaza sau reglementeaza serviciile pe care concesionarul trebuie sa le presteze cu infrastructura, cui trebuie sa le presteze si la ce pret; si

(b) concedentul controleaza - prin dreptul de proprietate, dreptul la beneficiu sau altfel - orice interes rezidual semnificativ in infrastructura la incheierea perioadei acordului.

Controlul sau reglementarea la care face referire conditia de la punctul (a) poate sa fie de natura contractuala sau de o alta natura (spre exemplu prin intermediul unui organism de reglementare). Activitatea operatorilor serviciului de distributie, inclusiv tarifele de distributie, sunt reglementate de ANRE.

Contractele de concesiune sunt incheiate pe o perioada de 49 de ani, cu posibilitatea prelungirii pentru o perioada egala cu cel mult jumatate din aceasta perioada. Ca pret pentru concesiune, concesionarii platesc o redeventa anuala recunoscuta in tariful de distributie de 1/1000 din veniturile din distributia energiei electrice. Conform contractelor de concesiune, pentru distributia energiei electrice concesionarii folosesc activele reprezentand reseaua de distributie aflate in proprietatea lor, localizate in teritoriul mentionat anterior. Conform contractelor de concesiune, concedentul va cumpara la sfarsitul perioadei de concesiune dreptul de proprietate asupra “bunurilor relevante”, reprezentand in principal retelele de distributie a energiei electrice, la un pret egal cu valoarea bazei reglementate a activelor la sfarsitul perioadei de concesiune.

In cadrul acordurilor de concesiune, Grupul efectueaza cheltuieli semnificative in legatura cu dezvoltarea si mentenanta infrastructurii. Lucrarile de constructii sunt externalizate de catre Grup catre subcontractori sau sunt efectuate intern in cadrul Grupului. Rationamente profesionale semnificative sunt implicate in contabilizarea acordurilor de concesiune conform IFRIC 12, inclusiv in legatura cu recunoasterea veniturilor in baza separarii serviciilor de constructii sau modernizare de cele de operare.

Concesionarii actioneaza in calitate de furnizori de servicii (construiesc, modernizeaza si reabiliteaza reseaua de distributie) si astfel veniturile aferente constructiei sau imbunatatirii infrastructurii sunt inregistrate conform IFRS 15. Acest lucru determina recunoasterea veniturilor si cheltuielilor in contul de profit si pierdere (aferente constructiei si modernizarii infrastructurii), precum si a unei marje care rezulta din prestarea serviciilor de constructie stabilita de catre Grup. Marja de 3% aplicata este determinata pe baza experientei Grupului in colaborarea cu contractori externi.

Recunoasterea activelor financiare din modificarea contractelor de concesiune cu Ministerul Energiei

Pe baza modificarilor contractelor de concesiune (mentionate mai sus), costul suplimentar de achizitie a energiei electrice pentru acoperirea consumului tehnologic propriu al operatorilor de distributie (costuri reale cu achizitionarea de energie electrica pentru pierderi de retea („CPT”) este acoperit fata de costurile incluse in tarifele reglementate) sunt recunoscute ca activ financiar ca parte a contractului de concesiune. Aceste sume sunt garantate prin contractul de concesiune care este executoriu prin lege. Operatorul are un drept contractual neconditionat de a primi numerar sau alt activ financiar de la sau la indicatia concedentului; Concedentul nu are puterea discreționara de a evita platile in cazul rezilierii anticipate a contractelor de concesiune.

(b) Ipoteze si incertitudini datorate estimarilor

Informatiile privind ipotezele si incertitudinile estimate ce ar putea determina ajustari semnificative in urmatoarele doisprezece luni sunt incluse in urmatoarele note:

- Nota 6 c) – ipoteze cu privire la recunoasterea veniturilor din furnizarea si distributia energiei electrice catre consumatori pe baza estimarilor pentru energia electrica livrata si pentru care inca nu s-au efectuat citiri;
- Notele 18 si 32 – ipoteze si estimari cu privire la determinarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor la valoarea pierderilor din credit preconizate, respectiv in determinarea ratelor de pierdere;
- Notele 29 si 34 – recunoasterea si evaluarea provizioanelor si datoriilor contingente;
- Nota 18 – ipoteze si estimari ale sumelor de primit de la stat in urma aplicarii schemei de compensare si plafonare;
- Nota 25 – ipoteze si estimari ale sumelor de primit pentru capitalizarea consumului propriu tehnologic.

Determinarea valorilor juste

Anumite politici contabile ale Grupului si cerintele de prezentare a informatiilor necesita determinarea valorii juste atat pentru activele si datoriile financiare, cat si pentru cele nefinanciare.

In determinarea valorii juste a unui activ sau a unei datorii, Grupul foloseste date observabile pe piata, in masura in care este posibil. Valorile juste sunt clasificate in cadrul diferitelor niveluri ale ierarhiei valorilor juste pe baza datelor de intrare folosite in tehnicile de evaluare, dupa cum urmeaza:

- Nivelul 1: preturi cotate (neajustate) pe piete active pentru active sau datorii identice pe care Grupul le poate accesa la data evaluarii;
- Nivelul 2: date de intrare, altele decat preturile cotate incluse in Nivelul 1, care sunt observabile pentru un activ sau datorie, fie direct (ex. preturi), fie indirect (ex. derivate din preturi);
- Nivelul 3: date de intrare pentru un activ sau datorie care nu au la baza date observabile pe piata (date de intrare neobservabile).

Daca datele de intrare folosite pentru determinarea valorii juste a unui activ sau unei datorii pot fi clasificate pe diferite niveluri ale ierarhiei valorii juste, atunci determinarea valorii juste este clasificata in intregime in nivelul ierarhiei valorii juste corespunzator nivelului cel mai coborat in care se incadreaza datele de intrare semnificative pentru intreaga evaluare.

Grupul recunoaste transferurile intre nivelurile ierarhiei valorii juste la sfarsitul perioadei de raportare in care a aparut o modificare.

Informatii detaliate despre ipotezele utilizate in determinarea valorilor juste sunt incluse in urmatoarele note:

- Nota 31 – Instrumente financiare;
- Nota 22 – Imobilizari corporale.

5 Bazele evaluarii

Situatiile financiare consolidate au fost intocmite pe baza costului istoric, cu exceptia terenurilor si cladirilor, care sunt evaluate pe baza modelului reevaluarii.

6 Politici contabile semnificative

Grupul a aplicat in mod consecvent urmatoarele politici contabile pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare consolidate. Noile amendamente la standardele existente intrate in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2022 nu au un efect semnificativ asupra situatiilor financiare consolidate ale Grupului.

(a) Continuitatea activitatii

Situatiile financiare consolidate au fost intocmite pe baza continuitatii activitatii. In efectuarea acestei judecati, managementul ia in considerare performanta curenta si accesul la resurse financiare. Grupul a pregatit o prognoza care include urmatoarele ipoteze:

- O continuare a schemei de sprijin (a se vedea Nota 1 si Nota 18) pana la 31 martie 2025 conform legislatiei in vigoare, dar cu un flux mai stabil de rambursare a cererilor de rambursare a subventiilor fata de anul trecut, deoarece mecanismul a fost imbunatatit operational;
- Utilizarea facilitatilor de finantare confirmate in limita de 4.948.373 mii RON, incluzand limite de descoperiri de cont in valoare de 2.891.660 mii RON (din care utilizat 2.743.542 mii RON la 31.12.2022 - a se vedea Nota 30) si 2.056.713 mii RON limita imprumuturi pe termen lung (din care utilizat in valoare de 1.284.844 mii RON la 31.12.2022 - a se vedea Nota 30);
- Utilizarea facilitatilor inca neconfirmate in valoare de 283.000 mii RON si limite de factoring fara recurs pentru cererile de rambursare a subventiilor din schema de sprijin in valoare de 350.000 mii RON, care vor fi trase in perioada de prognoza;
- De asemenea, Grupul a obtinut aprobarea GSM pentru a efectua una sau mai multe emisiuni de obligatiuni in limita unui plafon de pana la 900.000 mii RON in perioada 2022-2023, in principal pentru dezvoltarea proiectelor de generare de energie verde. In functie de contextul pietei, se are in vedere o prima emisiune de pana la 650.000 mii RON, in a doua parte a anului 2023, iar pana la utilizarea acesteia in operationalizarea proiectelor de productie a energiei verzi, sumele respective atrase vor putea fi utilizate ca tampon de lichiditate, la nivelul Grupului.

La data publicarii acestor situatii financiare consolidate, pozitia de reglementare poate fi modificata in continuare si pot exista legi suplimentare care ar putea avea un impact negativ asupra fluxurilor de numerar operationale ale Grupului in perioada de prognoza. Avand in vedere incertitudinile actuale ale pietei, Grupul monitorizeaza indeaproape contextul pietei si analizeaza continuu oportunitatile de optimizare a datoriilor si de crestere a descoperirilor de cont bancare si a creditelor pe termen lung. Avand in vedere importanta Grupului atat ca furnizor si distribuitor de energie electrica pentru piata romaneasca avand o cota de piata de 40,7% (conform celui mai recent raport disponibil ANRE 2021 pentru segmentul de distributie) pe distributie de energie electrica si de 17,72% (conform celui mai recent raport ANRE octombrie 2022 pentru segmentul de furnizare) pe piata de furnizare energie electrica si a faptului ca principalul actionar al societatii Electrica SA este Statulul Roman, conducerea considera ca va fi disponibila o finantare suficienta pentru a acoperi orice cerinta de finantare care ar putea rezulta din aceste incertitudini si Grupul isi va putea indeplini obligatiile la scadenta.

Pe baza previziunilor de mai sus si a altor informatii, avand in vedere masurile deja implementate si strategiile de reducere a riscurilor care pot aparea datorita instabilitatii mediului economic, Consiliul de Administratie are, la momentul aprobarii situatiilor financiare consolidate, asteptari rezonabile ca Grupul dispune de resurse adecvate pentru a-si continua activitatea operationala in viitorul previzibil. Astfel, conducerea continua sa intocmeasca situatiile financiare consolidate pe baza continuitatii activitatii.

(b) Bazele consolidarii

(i) Filiale

Filialele sunt entitati controlate de catre Grup. Grupul controleaza o entitate daca este expus sau are dreptul asupra rentabilitatii variabile pe baza participarii sale in entitate si are capacitatea de a-si utiliza autoritatea asupra entitatii pentru a influenta valoarea rentabilitatii. Filialele sunt incluse in aria de consolidare din momentul in care incepe exercitarea controlului si pana in momentul incetarii lui.

(ii) Pierderea controlului

In momentul in care se pierde controlul, Grupul derecunoaste activele si datoriile filialei, interesele fara control si alte componente ale capitalurilor proprii aferente filialei. Orice surplus sau deficit rezultat in urma pierderii controlului este recunoscut in situatia profitului sau pierderii. In cazul in care Grupul pastreaza interese in fosta filiala, atunci acele interese sunt evaluate la valoarea justa de la momentul in care s-a pierdut controlul. Ulterior, acel interes retinut este contabilizat ca investitie prin metoda punerii in echivalenta sau ca un activ financiar disponibil pentru vanzare, in functie de nivelul de influenta retinut.

(iii) Interese fara control

Grupul evalueaza interesele fara control in filiala la valoarea cotei-parte detinute din activele nete ale filialei.

Modificarile in interesele Grupului intr-o filiala care nu rezulta in pierderea controlului sunt contabilizate drept tranzactii cu actionarii. Ajustarile aduse intereselor fara control sunt bazate pe cota-parte din activul net al filialei.

(iv) Tranzactii eliminate la consolidare

Soldurile si tranzactiile in cadrul Grupului, precum si orice venituri sau cheltuieli nerealizate rezultate din tranzactii in cadrul Grupului, sunt eliminate la intocmirea situatiilor financiare consolidate.

Profiturile nerealizate aferente tranzactiilor cu entitatile asociate contabilizate prin metoda punerii in echivalenta sunt eliminate in contrapartida cu investitia, in limita interesului Grupului in entitatea asociata. Pierderile nerealizate sunt eliminate in acelasi fel ca si castigurile nerealizate, insa numai in masura in care nu exista indicii de depreciere a valorii.

(c) Combinari de intreprinderi

Achizitiile de intreprinderi sunt contabilizate folosind metoda achizitiei. Contraprestatia transferata intr-o combinatie de intreprinderi este masurata la valoarea justa, care este calculata ca suma a valorilor juste la data achizitiei ale activelor transferate de Grup, datoriilor suportate de Grup fata de fostii proprietari ai entitatii achizitionate si participatia emisa de Grup in schimbul controlului asupra entitatii achizitionate. Costurile legate de achizitie sunt recunoscute in profit sau pierdere, pe masura ce sunt suportate.

(d) Venituri

Grupul recunoaste veniturile din contractele cu clientii in conformitate cu standardul IFRS 15.

Conform acestui standard, venitul este recunoscut atunci cand sau pe masura ce clientul obtine control asupra bunurilor sau serviciilor prestate, la valoarea care reflecta pretul pe care Grupul se asteapta sa fie indreptatit sa-l primeasca in schimbul acestor bunuri si servicii. Veniturile sunt recunoscute la valoarea justa a serviciilor prestate sau bunurilor livrate, nete de TVA, accize si alte taxe aferente vanzarii.

Furnizarea si distributia energiei electrice

Veniturile din furnizarea si distributia energiei electrice catre consumatori sunt recunoscute atunci cand energia electrica este livrata catre consumatori (consumata de catre consumatori), pe baza citirilor de contoare si pe baza estimarilor pentru energia electrica livrata si pentru care inca nu s-au efectuat citiri. Facturarea consumului de energie electrica este efectuata lunar. Facturile lunare de energie electrica au la baza citirile de contoare sau consumurile estimate pe baza datelor istorice ale fiecarui consumator. Energia electrica furnizata consumatorilor care nu a fost inca facturata la data raportarii este estimata pe baza mediei recente a consumurilor sau pe baza citirilor ulterioare. Diferentele dintre sumele estimate si cele efective sunt inregistrate in perioadele ulterioare.

Veniturile din furnizarea si distributia energiei electrice includ de asemenea costul certificatelor verzi refacturat consumatorilor finali (a se vedea paragraful k).

Grupul actioneaza in calitate de agent in cadrul tranzactiilor desfasurate ca si Parte Responsabila cu Echilibrarea („PRE”). Astfel, in calitatea sa de agent, Grupul recunoaste venituri pentru comisionul perceput in schimbul facilitarii transferului de bunuri sau servicii. Orice titular de licenta de productie/furnizare/distributie este obligat sa se constituie ca Parte Responsabila cu Echilibrarea sau sa isi delege responsabilitatea catre o Parte Responsabila cu Echilibrarea. Prin delegarea responsabilitatii catre un PRE exista avantajul agregarii dezechilibrelor, in sensul reducerii costurilor in Piata de Echilibrare comparativ cu situatia in care producatorul/furnizorul/distribuitorul s-ar constitui in nume propriu ca Parte Responsabila cu Echilibrarea.

Electrica Furnizare S.A. actioneaza in calitate de PRE pentru un numar mare de participanti, atat producatori de energie electrica, cat si furnizori de energie electrica si operatori de distributie a energiei electrice. PRE Electrica utilizeaza, pentru decontarea dezechilibrelor, „metoda de redistribuire interna a platilor”, asigurand avantajele agregarii dezechilibrelor pentru toti participantii inclusi in

PRE. PRE Electrica asigura transmiterea notificarilor fizice catre CNTEE Transelectrica SA si are rolul de a echilibra diferentele dintre energia electrica contractata si energia electrica masurata la nivelul intregului PRE.

Productia si vanzarea de energie electrica

Energia electrica produsa de Grup este vanduta in principal pe Piata pentru Ziua Urmatoare, iar venitul este recunoscut atunci cand energia electrica este livrata in retea si este vanduta pe piata.

Vanzarea de certificate verzi

Furnizorii de energie electrica au obligatia legala de a achizitiona certificate verzi de la producatorii de energie din surse regenerabile, pe baza tintelor sau cotelor anuale stabilite de lege, care se aplica la cantitatea de energie electrica achizitionata si furnizata consumatorilor finali. Costul certificatelor verzi se factureaza consumatorilor finali separat fata de tarifele pentru energia electrica.

Producatorii de energie electrica au dreptul sa primeasca un anumit numar de certificate verzi pentru fiecare MWh de energie electrica produsa din surse regenerabile si livrata in retea. Valorificarea CV se poate face pe pietele OPCOM spot, la termen sau pe piata combinata. Pretul de vanzare trebuie sa se incadreze intre valorile minime si maxime stabilite de Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a productiei de energie electrica din surse regenerabile de energie, republicata, cu modificarile ulterioare. Veniturile din vanzarea certificatelor verzi sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii la momentul vanzarii acestora pe piata.

Prestari de servicii

Veniturile aferente serviciilor prestate sunt recunoscute in perioada in care serviciile au fost prestate pe baza devizelor de lucrari efectuate, indiferent de momentul platii sau receptiei, in conformitate cu principiul contabilitatii de angajamente.

Vanzari de bunuri

Veniturile din vanzarea bunurilor sunt recunoscute atunci cand controlul asupra bunurilor a fost transferat clientului. Controlul se refera la capacitatea clientului de a directiona utilizarea activului si de a obtine in mod substantial toate beneficiile ramase de pe urma acestuia.

Acorduri de concesiune a serviciilor

Veniturile aferente serviciilor de constructie sau modernizare, efectuate in baza unui contract de concesiune, sunt recunoscute pe baza stadiului de executie a lucrarilor, conform politicii contabile privind recunoastere veniturilor din contractele de constructii, dupa cum urmeaza:

- Veniturile din modificarile contractuale si din platile de stimulente sunt recunoscute atunci cand exista un drept la plata si este foarte probabil ca acesta sa fie agreeat de catre client. Contravaloarea variabila este analizata la nivelul fiecarui contract, in functie de faptele, circumstantele si termenii fiecarui proiect si este recunoscuta numai in masura in care este foarte probabil sa nu fie anulata in viitor. Veniturile din despagubiri sunt recunoscute numai daca este foarte probabil sa nu fie anulate in perioade viitoare.
- Cand rezultatul unui contract de constructie poate fi estimat in mod credibil, atunci venitul contractual este recunoscut in situatia profitului sau pierderii in functie de stadiul de executie a contractului. Stadiul de executie a contractului este determinat prin studii asupra muncii prestate. Altfel, venitul contractual este recunoscut doar in masura in care este probabil ca aceste costuri contractuale suportate sa fie recuperate.
- Costurile contractuale sunt recunoscute in perioada in care sunt suportate cu exceptia cazului in care acestea creeaza un activ privind activitatea viitoare a contractului. O pierdere preconizata in contractul de constructie este recunoscuta imediat drept cheltuiala.

(e) Alte venituri

Venituri din subventii

Veniturile din subventii sunt recunoscute in profit sau pierdere in mod sistematic in perioadele in care Grupul recunoaste drept cheltuieli costurile aferente pentru care subventiile sunt destinate sa le compenseze, ca urmare aplicarii plafonului pretului energiei electrice. Aceste subventii sunt recuperabile de la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala pentru consumatorii casnici si de la

Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a pretului energiei electrice si gazelor naturale si sunt aplicabile pentru perioada 1 Noiembrie 2021 – 31 Martie 2025. Incepand cu Aprilie 2022 veniturile din subventii se inregistreaza ca diferenta intre venitul calculat la pretul contractului si venitul facturat clientului la pretul plafonat.

(f) Reparatii si intretinere

Cheltuielile de reparatie si intretinere sunt inregistrare ca baza de cheltuieli de exploatare pe baza de angajamente.

(g) Comisioane

Grupul isi evalueaza angajamentele cu clientii pe baza anumitor criterii pentru a determina daca actioneaza in calitate de contractant principal sau de agent. Grupul a concluzionat ca actioneaza in calitate de principal in toate angajamentele cu clientii, cu exceptia tranzactiilor in care actioneaza ca Parte Responsabila cu Echilibrarea. In cazul in care Grupul actioneaza in capacitatea sa de agent si nu de contractant principal intr-o tranzactie, venitul recunoscut este suma neta a comisioanelor realizate de Grup.

(h) Venituri si cheltuieli financiare

Veniturile si cheltuielile financiare ale Grupului includ:

- venituri din dobanzi;
- cheltuieli cu dobanzile;
- venituri din active financiare aferente acordurilor de concesiune;
- castiguri sau pierderi din diferente de curs valutar cu privire la activele si datoriile financiare;
- pierderi din depreciere cu privire la activele financiare (altele decat creantele comerciale).

Venitul sau cheltuiala cu dobanzile este recunoscut(a) prin aplicarea metodei dobanzii efective.

Veniturile din active financiare sunt recunoscute initial la valoarea justa plus sau minus costurile tranzactiilor direct atribuibile la achizitie sau la emitere.

(i) Tranzactii in valuta

Tranzactiile in valuta sunt convertite in moneda functionala prin aplicarea cursurilor de schimb de la data tranzactiei.

Activele si datoriile monetare exprimate in valuta sunt convertite in moneda functionala la cursul de schimb de la data raportarii comunicat de Banca Nationala a Romaniei. Activele si datoriile nemonetare evaluate la valoare justa intr-o valuta sunt convertite in moneda functionala la cursul de schimb de la data la care a fost determinata valoarea justa. Diferentele de curs valutar sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii. Elementele nemonetare denominate intr-o valuta si care sunt evaluate la cost istoric nu sunt convertite in moneda functionala.

(j) Beneficiile angajatilor

(i) Beneficii pe termen scurt ale angajatilor

Beneficiile pe termen scurt ale angajatilor sunt evaluate pe o baza neactualizata si sunt recunoscute drept cheltuiala pe masura ce serviciile aferente sunt prestate. O datorie este recunoscuta la valoarea care se asteapta sa fie platita daca Grupul are o obligatie prezenta, legala sau implicita, de a plati aceasta suma pentru servicii furnizate anterior de catre angajat, iar obligatia poate fi estimata in mod credibil.

(ii) Planuri de beneficii determinate

Obligatia neta a Grupului cu privire la planurile de beneficii determinate este calculata separat pentru fiecare plan prin estimarea sumei beneficiilor viitoare pe care angajatii le-au castigat in perioada curenta si in perioadele anterioare, prin actualizarea acestei sume la valoarea lor prezenta.

Calculul obligatiilor aferente beneficiilor determinate este efectuat anual de catre un actuar calificat utilizand metoda unitatilor de credit proiectate.

Reevaluarile datoriei nete aferente beneficiilor determinate, care cuprind castiguri sau pierderi actuariale, sunt recunoscute imediat in alte elemente ale rezultatului global. Grupul determina cheltuiala/(venitul) net cu dobanda aferenta datoriei nete privind beneficiul determinat al perioadei, prin aplicarea ratei de actualizare folosite la evaluarea obligatiei privind beneficiile determinate la inceputul perioadei anuale, la valoarea neta a datoriei la acea data, tinand cont de orice modificari ale datoriei nete privind beneficiul determinat in cursul perioadei ca urmare a contributiilor si platilor de beneficii. Cheltuiala neta cu dobanda si alte cheltuieli aferente planurilor de beneficii determinate sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii.

Atunci cand beneficiile aferente unui plan sunt modificate sau atunci cand un plan este redus, modificarile de beneficii rezultate care se refera la serviciile trecute sau castigul sau pierderea ca urmare a reducerii sunt recunoscute imediat in situatia profitului sau pierderii. Grupul recunoaste castigurile si pierderile din decontarea unui plan de beneficii determinat atunci cand are loc decontarea.

(iii) Alte beneficii pe termen lung ale angajatilor

Obligatia neta a Grupului cu privire la beneficiile pe termen lung ale angajatilor reprezinta valoarea beneficiilor viitoare castigate de angajati in schimbul serviciilor prestate in perioada curenta si in perioadele anterioare. Aceste beneficii sunt actualizate la valoarea prezenta. Reevalorile sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii in perioada in care acestea apar.

(iv) Beneficiile la desfacerea contractului de munca

Beneficiile la desfacerea contractului de munca sunt recunoscute drept cheltuiala la data cea mai apropiata dintre data la care Grupul nu mai are nicio posibilitate reala de renuntare la oferta si data la care Grupul recunoaste costurile de restructurare. Daca nu se asteapta decontarea beneficiilor in mai putin de 12 luni de la data de raportare, acestea sunt actualizate la valoarea lor prezenta.

(k) Impozitul de profit

Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde impozitul curent si impozitul amanat. Cheltuiala cu impozitul pe profit este recunoscuta in situatia profitului sau pierderii cu exceptia cazului in care se refera la combinari de intreprinderi sau elemente recunoscute direct in capitaluri proprii sau in alte elemente ale rezultatului global.

(i) Impozit curent

Impozitul curent cuprinde impozitul care se asteapta sa fie platit sau primit pentru profitul impozabil sau pierderea fiscala realizata in anul curent, precum si orice ajustare privind impozitul de platit sau de recuperat aferenta anilor precedenti. Acesta este determinat utilizand rate de impozitare adoptate sau in mare masura adoptate la data raportarii. Impozitul curent include orice impozite in legatura cu dividendele.

(ii) Impozit amanat

Impozitul amanat este recunoscut pentru diferentele temporare dintre valoarea contabila a activelor si datoriilor utilizata in scopul raportarilor financiare si baza fiscala utilizata pentru calculul impozitului pe profit. Impozitul amanat nu se recunoaste pentru:

- diferente temporare care apar la recunoasterea initiala a activelor si datoriilor provenite din tranzactii care nu sunt combinari de intreprinderi si care nu afecteaza profitul sau pierderea contabila sau fiscala;
- diferente temporare provenind din investitii in filiale, entitati asociate sau entitati controlate in comun, in masura in care Grupul poate exercita controlul asupra perioadei de reversare a diferentelor temporare si este probabil ca acestea sa nu fie reversate in viitorul previzibil; si
- diferente temporare rezultate la recunoasterea initiala a fondului comercial.

Creantele privind impozitul amanat sunt recunoscute pentru pierderi fiscale neutilizate, credite fiscale neutilizate si diferente temporare deductibile numai in masura in care este probabila realizarea de profituri fiscale viitoare care sa poata fi utilizate pentru acoperirea acestora. Creantele

privind impozitul amanat sunt revizuite la fiecare data de raportare si sunt diminuate in masura in care nu mai este probabila realizarea beneficiului fiscal aferent.

Impozitul amanat este calculat pe baza cotelor de impozitare care se preconizeaza ca vor fi aplicabile diferentelor temporare la reversarea acestora, utilizand rate de impozitare adoptate sau in mare masura adoptate la data de raportare.

Evaluarea impozitului amanat reflecta consecintele fiscale care ar decurge din modul in care Grupul se asteapta, la data de raportare, sa recupereze sau sa deconteze valoarea contabila a activelor si datoriilor sale.

Creantele si datoriile privind impozitul amanat sunt compensate numai daca sunt indeplinite anumite criterii.

Creantele privind impozitul amanat nerecunoscute sunt evaluate la fiecare perioada de raportare si recunoscute in masura in care este probabil sa fie disponibil un profit impozabil viitor fata de care sa poata fi utilizate.

Grupul aplica IFRIC 23 "Incertitudini legate de tratamente fiscale". IFRIC 23 aduce clarificari asupra modului de aplicare a cerintelor in materie de recunoastere si evaluare prevazute de IAS 12 atunci cand exista o incertitudine in privinta tratamentelor fiscale.

Intr-o astfel de situatie, Grupul trebuie sa recunoasca si sa isi evalueze creanta sau datoria privind impozitul curent sau amanat, aplicand cerintele prevazute de IAS 12 pe baza profitului impozabil (a pierderii fiscale), a bazelor fiscale, a pierderilor fiscale neutilizate, a creditelor fiscale neutilizate si a ratelor de impozitare determinate de aplicarea prezentei interpretari.

Grupul analizeaza daca exista probabilitatea (mai mult de 50% sanse) ca autoritatea fiscala sa accepte un tratament fiscal incert.

Astfel, Grupul trebuie sa reflecte efectul incertitudinii pentru fiecare tratament fiscal incert, prin utilizarea oricareia dintre urmatoarele doua metode, in functie de cea de la care entitatea asteapta sa prefigureze cel mai bine rezolvarea incertitudinii:

(a) metoda celei mai probabile valori - valoarea unica cea mai probabila dintr-o gama de rezultate posibile. Aceasta metoda poate prefigura cel mai bine rezolvarea incertitudinii atunci cand exista doar doua rezultate posibile care se exclud reciproc sau daca rezultatele sunt concentrate in jurul unei singure valori.

(b) metoda valorii preconizate - suma valorilor ponderate in functie de probabilitate dintr-o gama de rezultate posibile. Aceasta metoda poate prefigura cel mai bine rezolvarea incertitudinii daca exista o gama de rezultate posibile care nici nu se exclud reciproc, nici nu sunt concentrate in jurul unei singure valori.

(I) Certificate verzi

Vanzarea de energie electrica

Furnizorii de energie electrica au obligatia legala de a achizitiona certificate verzi de la producatorii de energie din surse regenerabile, pe baza tintelor sau cotelor anuale stabilite de lege, care se aplica la cantitatea de energie electrica achizitionata si furnizata consumatorilor finali.

Costul certificatelor verzi este recunoscut in situatia profitului sau pierderii pe baza unei cote cantitative stabilite de autoritatea de reglementare, care reprezinta cantitatea de certificate verzi pe care Grupul trebuie sa o achizitioneze pentru anul curent, si pe baza pretului certificatelor verzi achizitionate pe piata centralizata. Obligatia pentru acoperirea cotei obligatorii anuale de achizitie este inregistrata in situatia profitului sau pierderii.

Productia de energie electrica

Producatorii de energie electrica au dreptul sa primeasca un anumit numar de certificate verzi pentru fiecare MWh de energie electrica produsa din surse regenerabile si livrata in retea.

Certificatele verzi sunt recunoscute in stocuri in momentul in care producatorul are dreptul sa le primeasca ca urmare a productiei energiei electrice este produsa si livrata in retea, la valoarea nominala 0. Recunoasterea in contul de profit si pierdere se efectueaza la momentul vanzarii acestora.

(m) Stocuri

Stocurile costau in principal din piese de schimb care nu indeplinesc criteriile de recunoastere pentru imobilizari corporale, materiale consumabile, marfuri, alte materiale si depozite de gaze naturale.

Stocurile sunt evaluate la minimul dintre cost si valoarea realizabila neta.

Costul stocurilor se determina pe baza metodei costului mediu ponderat. Costul stocurilor include toate costurile de achizitie si alte cheltuieli legate de aducerea stocurilor in locatie si starea in care se gasesc.

Materialele consumabile folosite pentru reparatiile si intretinerea retelei de distributie sunt incluse in situatia profitului sau pierderii atunci cand sunt consumate si sunt prezentate in cadrul cheltuielilor cu *"Reparatii, intretinere si materiale"*.

(n) Imobilizari corporale

(i) Recunoastere si evaluare

Imobilizarile corporale sunt recunoscute initial la cost, care cuprinde pretul de achizitie si alte costuri direct atribuibile achizitiei si aducerii activului in locatie si starea necesare utilizarii sale.

Ulterior recunoasterii initiale, terenurile si cladirile sunt evaluate la valoare reevaluată, mai putin amortizarea cumulata si orice pierderi din depreciere, de la cea mai recenta reevaluare. Celelalte imobilizari corporale sunt evaluate la cost, mai putin orice amortizare cumulata si orice pierderi din depreciere.

Reevaluarile terenurilor si cladirilor sunt efectuate cu suficienta regularitate, astfel incat valoarea contabila sa nu difere substantial de cea care ar fi determinata folosind valoarea justa la sfarsitul perioadei de raportare.

La reevaluarea unei cladiri, amortizarea cumulata este eliminata din valoarea contabila bruta a activului, iar valoarea neta este ajustata la valoarea reevaluată a activului.

Atunci cand parti semnificative ale unei imobilizari corporale au durate utile de viata diferite, acestea sunt contabilizate ca elemente separate (componente majore) de imobilizari corporale.

Proprietatile aflate in curs de constructie in scopuri de productie, aprovizionare sau administrative, sau in scopuri nedeterminate inca, sunt inregistrate la cost, minus orice pierdere din depreciere recunoscuta. Costul include onorariile profesionale si, pentru activele eligibile, costurile indatorarii capitalizate in conformitate cu politica contabila a Grupului. Amortizarea acestor active, determinata pe aceeasi baza ca si alte active imobiliare, incepe atunci când activele sunt gata pentru utilizarea prevazuta.

Piesele de schimb, echipamentele de rezerva si echipamentele de service sunt clasificate in imobilizari corporale daca se asteapta ca vor fi utilizate pe mai mult de o perioada sau pot fi utilizate numai in legatura cu un element de imobilizari corporale.

Orice castig sau pierdere la cedarea unei imobilizari corporale este recunoscut in situatia profitului sau pierderii.

(ii) Cheltuieli ulterioare

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai daca este probabil ca beneficiile economice viitoare asociate cheltuielilor vor intra in cadrul Grupului.

(iii) Amortizare

Amortizarea este calculata pentru a diminua costul elementelor de imobilizari corporale, mai putin valoarea reziduala estimata, utilizand metoda liniara de amortizare pe durata lor utila de viata estimata, si este recunoscuta in situatia profitului sau pierderii. Activele achizitionate in leasing sunt amortizate pe durata minima dintre termenul contractului de leasing si durata lor utila de viata, cu exceptia cazului in care exista o certitudine rezonabila ca Grupul va obtine dreptul de proprietate inainte de finalizarea termenului contractului de leasing. Terenurile si imobilizarile in curs nu se amortizeaza.

Duratele utile de viata estimate pentru imobilizarile corporale sunt dupa cum urmeaza:

Categorie	Durate utile de viata (ani)
Cladiri	45-70
Echipamente	3-25
Mijloace de transport si mobilier	3-10

Metodele de amortizare, duratele utile de viata si valorile reziduale sunt revizuite la fiecare data de raportare si ajustate corespunzator daca este cazul.

(o) Imobilizari necorporale intr-un acord de concesiune a serviciilor

(a) Recunoastere si evaluare

Grupul recunoaste o imobilizare necorporala rezultata in urma unui contract de concesiune a serviciilor atunci cand are dreptul sa perceapa tarife pentru utilizarea infrastructurii. O imobilizare necorporala primita drept contravaloare pentru prestarea unor servicii de constructie sau modernizare, in cadrul unui acord de concesiune, este evaluata la valoare justa la recunoasterea initiala, cu referire la valoarea justa a serviciilor prestate. Ulterior recunoasterii initiale, imobilizarea necorporala este evaluata la cost, mai putin amortizarea cumulata si pierderile din depreciere cumulate.

(ii) Amortizare

Metoda de amortizare utilizata este selectata pe baza tiparului preconizat de consumare a beneficiilor economice viitoare inglobate de activ si este aplicata consecvent de la o perioada la alta, numai daca nu exista vreo modificare a tiparului preconizat de consum al acelor beneficii economice viitoare. Grupul a stabilit ca metoda de amortizare care reflecta in mod corespunzator tiparul preconizat de consumare a beneficiilor economice viitoare este corelata cu amortizarea bazei reglementate a activelor „BAR”.

(p) Tarife de racordare

In conformitate cu art. 25, alin. 1 din Legea nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale, cu modificarile si completarile ulterioare, accesul la retelele electrice de interes public reprezinta un serviciu obligatoriu, in conditii reglementate, pe care trebuie sa-l indeplineasca operatorul de transport si de sistem, precum si operatorul de distributie.

Astfel, la solicitarea unui utilizator de retea, nou sau preexistent, operatorii de distributie sunt obligati sa comunice conditiile tehnico-economice de racordare la retea si sa colaboreze cu solicitantul pentru alegerea celei mai avantajoase solutii tehnice si economice de racordare. Un contract de racordare este ulterior incheiat intre operatorul de distributie si client, la un tarif reglementat. Constructia efectiva a instalatiei de racordare este realizata de un constructor certificat de catre ANRE.

Grupul incaseaza disponibilitati banesti de la consumatori, iar aceste disponibilitati sunt utilizate numai pentru a achita constructia statiei de racordare, iar Grupul trebuie sa utilizeze apoi acest activ pentru conectarea clientilor la retea. In conformitate cu Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificarile ulterioare, aceste active raman in proprietatea operatorului de retea.

Grupul recunoaste activele la valoare zero, net de veniturile in avans reprezentate de contributiile primite de la clienti. Activele finantate din tarifele de racordare primite de la noii utilizatori ai retelei de distributie a energiei electrice nu sunt cuprinse in valoarea BAR. In momentul finalizarii contractului de concesiune, activele construite din tarif de racordare vor fi transferate catre concesiionar cu titlu gratuit odata cu activele care intra in BAR.

Incepand cu 2021, conform Ordinului ANRE nr. 160/2020 pentru modificarea Ordinului ANRE nr. 59/2013, lucrarile de racordare care sunt finantate de catre consumatori vor ramane in proprietatea acestora si vor fi exploatate de operatorul de retea. Cu toate acestea, operatorul de distributie are obligatia sa finanteze lucrarile de racordare ale tuturor consumatorilor casnici si cei non-casnici cu lungimi mai mici de 2,5 km, iar acestea vor ramane in proprietatea operatorului de retea, potrivit Ordinului ANRE nr. 17/2021.

(q) Alte imobilizari necorporale

(i) Recunoastere si evaluare

Alte imobilizari necorporale achizitionate de Grup si care au durate utile de viata determinate sunt evaluate la cost, mai putin amortizarea cumulata si pierderile de valoare.

(ii) Cheltuieli ulterioare

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai atunci cand acestea cresc beneficiile economice viitoare incorporate in activul la care se refera. Toate celelalte cheltuieli, inclusiv cheltuielile cu fondul comercial generat intern si marcile, sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii atunci cand sunt efectuate.

(iii) Amortizare

Amortizarea este calculata pentru a diminua costul imobilizarilor necorporale, mai putin valoarea reziduala estimata, utilizand metoda liniara de amortizare pe durata lor utila de viata estimata, si este recunoscuta in situatia profitului sau pierderii.

Duratele utile de viata estimate pentru programe informatice si licente sunt de 3-5 ani.

Metoda amortizarii, duratele utile de viata si valorile reziduale sunt revizuite la fiecare data de raportare si ajustate corespunzator daca este cazul.

(r) Fondul comercial

Fondul comercial este masurat la valoarea justa plus suma a oricarui interes care nu controleaza, plus valoarea justa a participatiilor anterioare minus valoarea neta a sumelor la data achizitiei ale activelor identificabile achizitionate si a datoriilor asumate (masurate in conformitate cu IFRS 3).

Fondul comercial rezultat in urma achizitiei de filiale este evaluat la cost minus pierderile acumulate din depreciere.

(s) Active detinute in vederea vanzarii

Activele imobilizate sau grupurile destinate cedarii care cuprind atat activele cat si datoriile, sunt clasificate ca fiind detinute pentru vanzare daca este foarte probabil ca acestea sa fie recuperate in principal prin vanzare, si nu prin utilizarea lor.

Astfel de active sau grupuri destinate cedarii sunt evaluate, in general, la valoarea cea mai mica dintre valoarea lor contabila si valoarea justa minus costurile de vanzare. Pierderile din depreciere atunci cand un activ este clasificat initial drept active detinute in vederea vanzarii si castigurile si pierderile ulterioare rezultate din reevaluare sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii.

Din momentul clasificarii ca active detinute in vederea vanzarii, imobilizarile necorporale si imobilizarile corporale nu mai sunt amortizate sau depreciate iar titlurile puse in echivalenta nu mai sunt contabilizate prin metoda punerii in echivalenta.

(t) Instrumente financiare

Activele si datoriile financiare sunt recunoscute in situatia consolidata a pozitiei financiare a Grupului atunci cand Grupul devine parte a dispozitiilor contractuale ale instrumentului.

Activele si datoriile financiare sunt evaluate initial la valoarea justa. Costurile de tranzactionare care pot fi atribuite direct achizitiei sau emiterii de active si datorii financiare (altele decat activele si datoriile financiare recunoscute la valoarea justa prin situatia profitului sau pierderii) sunt adaugate sau deduse din valoarea justa a activelor sau datoriilor financiare, dupa caz, la recunoasterea initiala. Costurile de tranzactionare atribuite direct achizitiei de active sau datorii financiare evaluate la valoarea justa prin situatia profitului sau pierderii sunt recunoscute imediat in situatia profitului sau pierderii.

Un instrument financiar este orice contract care da nastere atâta unui activ financiar al unei intreprinderi, cât si unei datorii financiare sau actiuni de capitaluri proprii ale unei alte intreprinderi. In acest scop, un activ financiar este orice activ care este: (a) numerar; (b) un drept contractual de a primi numerar sau alt activ financiar de la o alta intreprindere; (c) un drept contractual de a schimba

instrumente financiare cu o alta intreprindere in conditii care sunt potential favorabile; sau (d) o cota de capital a unei alte intreprinderi.

(u) Active financiare

Toate achizițiile sau vanzarile uzuale de active financiare sunt recunoscute si derecunoscute la data tranzactiei. Achizițiile sau vanzarile uzuale sunt achizițiile sau vanzarile de active financiare care necesita ca livrarea de active sa se faca in intervalul stabilit de clauzele sau conventiile din piata. Toate activele financiare recunoscute sunt evaluate ulterior in intregime fie la cost amortizat, fie la valoarea justa, in functie de clasificarea activelor financiare.

Activele financiare sunt evaluate initial la valoarea justa si ulterior la costul amortizat in conformitate cu IFRS 9, deoarece acestea sunt detinute in cadrul unui model de afaceri pentru a colecta fluxurile de trezorerie contractuale si aceste fluxuri de trezorerie constau exclusiv in plati de principal si dobanzi aferente principalului restant.

Costul amortizat al unui activ financiar este suma la care activul financiar este evaluat la recunoasterea initiala mai putin rambursarile principalului, plus amortizarea cumulata utilizand metoda dobanzii efective pentru orice diferenta intre valoarea de la data initiala si valoarea la scadenta, minus ajustarile pentru depreciere. Valoarea contabila bruta a unui activ financiar este costul amortizat al unui activ financiar inainte de ajustarea pentru depreciere.

Castiguri sau pierderi din diferente de curs valutar

Valoarea contabila a activelor financiare denominate intr-o moneda straina este determinata in acea moneda straina si convertita la cursul spot la sfarsitul fiecărei perioade de raportare.

Credite si creante

Aceste active sunt recunoscute initial la valoarea justa plus orice costuri de tranzactionare direct atribuibile. Ulterior recunoasterii initiale, acestea sunt evaluate la cost amortizat utilizand metoda dobanzii efective. Costul amortizat este redus prin ajustari pentru depreciere.

Creditele si creantele cuprind creante comerciale, numerar si echivalente de numerar si depozite bancare.

Creante comerciale

Creantele comerciale includ in principal facturile nedecontate emise pana la data de raportare pentru furnizarea si distributia de energie electrica si servicii, penalitati pentru intarziere la plata si creante estimate aferente energiei electrice livrate si serviciilor prestate pana la sfarsitul anului, dar facturate in perioada ulterioara sfarsitului de an.

Granturi guvernamentale

Granturile care compenseaza Grupul pentru cheltuielile suportate sunt recunoscute in profit sau pierdere ca alte venituri in mod sistematic in perioadele in care cheltuielile sunt recunoscute, cu exceptia cazului in care conditiile pentru primirea grantului sunt indeplinite dupa ce cheltuielile aferente au fost recunoscute. In acest caz, grantul este recunoscut in momentul in care devine de incasat.

Alte creante din scheme de plafonare

Compensarea consumatorilor casnici pentru o parte din costurile suportate de facturile de energie electrica a fost aplicabila in perioada 1 noiembrie 2021 pana la 31 martie 2022.

Scutirea a fost aplicabila intre 1 noiembrie 2021 si 31 ianuarie 2022 pentru mai multe tipuri de consumatori non-casnici de la plata tarifelor reglementate si a altor taxe/contributii.

Numerar si echivalente de numerar

Numerarul si echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitelor la vedere si a depozitelor cu maturitate de pana la trei luni de la data constituirii care au o expunere nesemnificativa la riscul de modificare a valorii juste, fiind utilizate de Grup pentru managementul angajamentelor pe termen scurt.

Active financiare derivate din actele aditionale ale contractelor de concesiune

Pe baza modificarilor contractelor de concesiune dintre filiala de distributie si Ministerul Energiei, costul suplimentar de achizitie de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al operatorilor de distributie (costuri reale cu achizitionarea de energie electrica pentru acoperirea CPT fata de costurile incluse in tarifele reglementate) sunt recunoscute la pretul de vanzare-cumparare in contracte, pâna la recuperarea acestora in tarife de la consumatori, conform reglementarilor ANRE. Activele financiare sunt evaluate la valoarea justa si ulterior la cost amortizat in conformitate cu IFRS 9.

(v) Datorii financiare

Toate datoriile financiare sunt evaluate ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective sau la valoare justa prin situatia profitului sau pierderii.

Datoriile financiare care nu sunt (i) consideratia contingenta intr-o combinatie de intreprinderi, (ii) detinute pentru tranzactionare sau (iii) evaluate la valoare justa, sunt evaluate ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective.

Metoda dobanzii efective este o metoda de calculare a costului amortizat al unei datorii financiare si de alocare a cheltuielilor cu dobanzile pe perioada respectiva. Rata efectiva a dobanzii este rata care actualizeaza cu exactitate platile viitoare estimate de numerar (inclusiv toate comisiunile si punctele platite sau primite care fac parte integranta din rata efectiva a dobanzii, costurile de tranzactionare si alte prime sau reduceri) pe durata de viata estimata a datoriei financiare, sau (daca este cazul) pe o perioada mai scurta, la costul amortizat al unei datorii financiare.

Alte datorii financiare includ imprumuturi bancare, descoperiri de cont, finantari pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune si datorii comerciale.

(w) Capital social

Actiuni ordinare

Actiunile ordinare sunt clasificate in capitalurile proprii. Costurile incrementale direct atribuibile emisiunii de actiuni ordinare, nete de orice efecte fiscale, sunt recunoscute ca o diminuare a capitalurilor proprii.

Rascumpararea si reemiterea capitalului social (actiuni proprii)

Atunci cand capitalul social recunoscut ca parte a capitalurilor proprii este rascumparat, valoarea contraprestatiei platite, care include si alte costuri direct atribuibile, neta de efectele fiscale, este recunoscuta ca o reducere a capitalurilor proprii. Actiunile rascumparate sunt clasificate ca actiuni de trezorerie si sunt prezentate ca o rezerva privind actiunile proprii. Atunci cand actiunile de trezorerie sunt vandute sau reemise ulterior, suma incasata este recunoscuta ca o crestere a capitalurilor proprii, iar surplusul sau deficitul inregistrat in urma tranzactiei este prezentat ca prima de emisiune.

(x) Depreciere

Deprecierea activelor financiare

Grupul recunoaste o ajustare de depreciere pentru pierderile de credit preconizate pentru investitiile in instrumentele de datorie care sunt evaluate la costul amortizat sau la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global. Valoarea pierderilor de credit preconizate este actualizata la fiecare data de raportare pentru a reflecta modificarile asupra riscului de credit de la recunoasterea initiala a instrumentului financiar respectiv.

Grupul recunoaste intotdeauna pierderile de credit preconizate pe durata de viata pentru creante comerciale. Pierderile de credit preconizate pentru aceste active financiare sunt estimate folosind o matrice de provizioane bazata pe experienta istorica a pierderilor de credite a Grupului, ajustata pentru factorii specifici debitorilor, conditiile economice generale si o evaluare atat a conditiilor curente cat si celor prognozate la data raportarii, inclusiv valoarea in timp a banilor, dupa caz.

(i) Crestere semnificativa a riscului de credit

In evaluarea daca riscul de credit al unui instrument financiar a crescut semnificativ de la recunoasterea initiala, Grupul compara riscul de neplata la data de raportare cu riscul de neplata la data initiala de recunoastere.

Independent de analiza de mai sus, Grupul considera ca incapacitatea de plata a survenit atunci cand un activ financiar este restant de mai mult de 90 de zile, cu exceptia cazului in care Grupul dispune de informatii rezonabile si justificabile pentru a demonstra ca este mai adecvat un criteriu de incapacitate de plata mai mare.

(ii) Politica de recunoastere ca pierdere

Grupul recunoaste ca pierdere un activ financiar dupa finalizarea procedurii de faliment. Activele financiare trecute pe pierdere pot fi supuse in continuare procedurilor de recuperare ale Grupului, tinand seama, daca este cazul, de avizul juridic. Orice recuperari efectuate sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii.

(iii) Evaluarea si recunoasterea pierderilor de credit preconizate

Evaluarea pierderilor de credit preconizate este o functie a probabilitatii de neplata, a pierderii in caz de neindeplinire a obligatiilor (de exemplu, a amplitudinii pierderii daca exista un risc de neplata) si a expunerii la riscul de neplata. Evaluarea probabilitatii de nerambursare si a pierderii in caz de nerambursare se bazeaza pe date istorice ajustate prin informatiile prospective descrise mai sus. In ceea ce priveste expunerea la riscul de neplata, pentru activele financiare, aceasta este reprezentata de valoarea contabila bruta a activului la data raportarii.

Pentru activele financiare, pierderea creditului preconizata este estimata ca diferenta dintre toate fluxurile de trezorerie contractuale datorate Grupului in conformitate cu contractul si toate fluxurile de numerar pe care Grupul se asteapta sa le primeasca, actualizate cu rata initiala a dobanzii efective.

Derecunoasterea activelor financiare

Grupul derecunoaste un activ financiar numai in momentul expirarii drepturilor contractuale la fluxurile de trezorerie din activ sau atunci cand transfera activul financiar si in mod semnificativ, toate riscurile si avantajele proprietatii asupra activului catre o alta entitate. In cazul in care Grupul nu transfera si nu pastreaza in mod substantial toate riscurile si avantajele proprietatii si continua sa controleze activul transferat, Grupul isi recunoaste participatia pastrata asupra activului si o datorie asociata pentru sumele pe care ar putea sa le plateasca. In cazul in care Grupul isi pastreaza in mod substantial toate riscurile si avantajele proprietatii asupra unui activ financiar transferat, Grupul continua sa recunoasca activele financiare si recunoaste, de asemenea, un imprumut garantat pentru sumele incasate.

(y) Rezerva din reevaluare

Diferenta dintre valoarea reevaluada si valoarea contabila neta a imobilizarilor corporale este recunoscuta ca rezerva din reevaluare in capitalurile proprii.

Daca valoarea contabila a unui activ este majorata ca urmare a unei reevaluari, aceasta majorare este inregistrata si cumulata in capitalurile proprii la rezerve din reevaluare. Cu toate acestea, majorarea este recunoscuta in situatia profitului sau pierderii in masura in care aceasta compenseaza o descrestere cu aceeasi suma a activului, recunoscuta anterior in situatia profitului sau pierderii.

Daca valoarea contabila a unui activ este diminuata ca urmare a unei reevaluari, aceasta diminuare este recunoscuta in situatia profitului sau pierderii. Cu toate acestea, diminuarea este recunoscuta in capitalurile proprii la rezerve din reevaluare, daca exista un sold creditor in rezerva din reevaluare pentru acel activ.

Rezerva din reevaluare este transferata la rezultatul reportat intr-o suma corespunzatoare utilizarii activului (pe masura amortizarii) si la cedarea activului.

(z) Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca o reducere a capitalurilor proprii in perioada in care este aprobata repartizarea lor si sunt recunoscute ca datorie in masura in care sunt neplatite la data de

raportare. Dividendele sunt prezentate in notele din situatiile financiare atunci cand repartizarea lor este propusa dupa data de raportare si inaintea datei de emitere a situatiilor financiare.

(aa) Contributii ale actionarilor in natura

Aceste contributii de la un actionar reprezinta contributii platite in avans constituind terenuri pentru care Societatea a obtinut titluri de proprietate si care conduc la o emisiune viitoare de actiuni. Sumele inregistrate au la baza valoarea justa a terenurilor.

(bb) Provizioane

Un provizion este recunoscut in cazul in care, ca urmare a unui eveniment anterior, Grupul are o obligatie curenta, legala sau implicita, care poate fi estimata in mod credibil si este probabil ca pentru decontarea obligatiei sa fie necesara o iesire de resurse incorporand beneficii economice. Provizioanele sunt determinate prin actualizarea fluxurilor de numerar viitoare preconizate utilizand o rata inainte de impozitare care sa reflecte evaluarile curente ale pietei cu privire la valoarea in timp a banilor si riscurile specifice datoriei. Amortizarea actualizarii este recunoscuta ca o cheltuiala financiara.

Grupul constituie provizioane pentru restructurare atunci cand a aprobat un plan oficial detaliat pentru restructurare, iar restructurarea fie a inceput, fie a fost anuntata public. Nu se constituie provizioane pentru pierderile operationale viitoare.

(cc) Active si datorii contingente

O datorie contingenta este:

(a) o obligatie potentiala, aparuta ca urmare a unor evenimente trecute si a carei existenta va fi confirmata numai de aparitia sau neaparitia unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu pot fi in totalitate sub controlul Grupului; sau

(b) o obligatie curenta aparuta ca urmare a unor evenimente trecute, care nu este recunoscuta deoarece:

- i. nu este probabil ca o iesire de resurse care sa cuprinda beneficii economice sa fie necesara pentru decontarea obligatiei; sau
- ii. valoarea datoriei nu poate fi evaluata suficient de credibil.

Datoriile contingente nu sunt recunoscute in situatiile financiare ale Grupului, ci sunt prezentate in note, cu exceptia cazului in care posibilitatea unor iesiri de resurse incorporand beneficii economice este indepartata.

Un activ contingent este un activ potential care apare ca urmare a unor evenimente anterioare si a carui existenta va fi confirmata doar de aparitia sau neaparitia unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu sunt in totalitate controlate de Grup.

Un activ contingent nu este recunoscut in situatiile financiare ale Grupului, ci este prezentat atunci cand o intrare de beneficii economice este probabila.

(dd) Leasing

(i) Grupul in calitate de locatar

Grupul aplica IFRS 16 „Contracte de leasing”.

La initierea unui angajament, Grupul determina daca angajamentul este sau contine o operatiune de leasing. Grupul recunoaste un activ aferent dreptului de utilizare corespondent cu o datorie din leasing pentru toate angajamentele de leasing in care Grupul este locatar, cu exceptia contractelor de leasing pe termen scurt (cu o durata de cel mult 12 luni) si pentru contractele de leasing care au valoare mica (sub 5.000 USD). Pentru aceste contracte de leasing, Grupul recunoaste platile de leasing ca pe o cheltuiala operationala, utilizand fie o baza liniara pe toata durata leasingului, fie o alta baza sistematica daca acea baza este mai reprezentativa pentru modelul in timp in care beneficiile economice generate din activele inchiriate sunt consumate.

Datoria ce decurge din contractul de leasing este evaluata initial la valoarea actualizata a platilor de leasing care nu sunt achitate la acea data, utilizand rata de dobanda implicita a leasingului.

Daca aceasta rata nu poate fi determinata imediat, Grupul trebuie sa utilizeze rata de dobanda marginala.

Datoriile care decurg din contractele de leasing sunt prezentate separat in situatia consolidata a pozitiei financiare. Datoria care decurge din contractul de leasing este evaluata ulterior prin cresterea valorii contabile pentru a reflecta dobanda aferenta datoriei care decurge din contractul de leasing (folosind rata dobanzii efective) si prin scaderea valorii contabile pentru a reflecta platile de leasing efectuate.

Grupul reevalueaza datoria care decurge din contractul de leasing (facand o ajustare corespundenta a activului aferent dreptului de utilizare) atunci cand:

- durata contractului de leasing s-a modificat sau exista un eveniment semnificativ sau o modificare a circumstantelor rezultand in modificarea evaluarii exercitarii unei optiuni de cumparare a activului-suport, in acest caz datoria care decurge din contractul de leasing este evaluata prin actualizarea platilor de leasing revizuite utilizand o rata de actualizare revizuita;
- are loc o modificare a platilor de leasing viitoare care rezulta dintr-o schimbare a unui indice sau a unei rate utilizat(e) sau are loc o modificare a sumelor preconizate ca vor fi datorate in functie de valoarea reziduala garantata, in acest caz datoria care decurge din contractul de leasing este evaluata prin actualizarea platilor de leasing revizuite folosind o rata de actualizare nemodificata (cu exceptia cazului in care modificarea platilor de leasing este rezultatul unei modificari a ratelor fluctuante ale dobanzii, caz in care se utilizeaza o rata de actualizare revizuita);
- are loc o modificare a contractului de leasing si modificarea nu este contabilizata ca un leasing separat, caz in care datoria care decurge din contractul de leasing este evaluata pe baza duratei contractului de leasing modificat prin actualizarea platilor de leasing revizuite, utilizand o rata de actualizare revizuita la data efectiva a modificarii.

Activele aferente drepturilor de utilizare sunt amortizate pe perioada cea mai scurta dintre perioada de leasing si durata de viata utila a activului-suport. In cazul in care leasingul transfera dreptul de proprietate asupra activului-suport sau costul activului aferent dreptului de utilizare reflecta faptul ca Grupul va exercita o optiune de cumparare, activul aferent dreptului de utilizare este amortizat pe durata de viata utila a activului-suport. Amortizarea incepe la data inceperii leasingului.

Activele aferente drepturilor de utilizare sunt prezentate pe o linie separata in situatia consolidata a pozitiei financiare.

(ii) Venituri din chirii

Veniturile din chirii aferente imobilizarilor corporale, altele decat investitii imobiliare, sunt recunoscute in *Alte venituri din exploatare*. Veniturile din chirii sunt recunoscute linear pe perioada contractului de chirie.

(ee) Investitii in entitati asociate

O entitate asociata este o entitate asupra careia Grupul are o influenta semnificativa si care nu este nici filiala, nici interes intr-o asociere in participatie. Influenta semnificativa este puterea de a participa la deciziile de politica financiara si operationala ale entitatii in care s-a investit, dar nu reprezinta controlul sau controlul comun asupra acelor politici.

Profitul sau pierderea, activele si datoriile entitatilor asociate sunt incorporate in aceste situatii financiare consolidate folosind metoda punerii in echivalenta, cu exceptia cazului in care investitia este clasificata ca detinuta pentru vanzare, caz in care este contabilizata in conformitate cu IFRS 5.

Conform metodei punerii in echivalenta, o investitie intr-o entitate asociata este recunoscuta initial in situatia consolidata a pozitiei financiare la cost si ajustata ulterior pentru a recunoaste cota-parte a Grupului din profit sau pierdere si din alt rezultat global al entitatii asociate.

Atunci cand ponderea Grupului din pierderile unei entitati asociate depaseste interesul Grupului in acea entitate asociata (care include orice interese pe termen lung care, in esenta, fac parte din investitia neta a Grupului in entitatea asociata), Grupul inceteaza sa-si recunoasca cota sa din pierderile ulterioare. Pierderile suplimentare sunt recunoscute numai in masura in care Grupul a suportat obligatii legale sau implicite sau a efectuat plati in numele entitatii asociate.

O investitie intr-o entitate asociata este contabilizata folosind metoda punerii in echivalenta de la data la care entitatea in care s-a investit devine o entitate asociata. La achizitionarea investitiei intr-o entitate asociata, orice exces al costului investitiei fata de cota Grupului din valoarea justa neta a activelor si pasivelor identificabile ale entitatii in care s-a investit este recunoscut ca fond comercial, care este inclus in valoarea contabila a investitiei.

Orice exces al cotei Grupului din valoarea justa neta a activelor si pasivelor identificabile fata de costul investitiei, dupa reevaluare, este recunoscut imediat in profit sau pierdere in perioada in care investitia este achizitionata.

Cerintele IAS 36 sunt aplicate pentru a determina daca este necesar sa se recunoasca orice pierdere din depreciere cu privire la investitia Grupului intr-o entitate asociata. Atunci cand este necesar, intreaga valoare contabila a investitiei (inclusiv fondul comercial) este testata pentru depreciere in conformitate cu IAS 36 ca un singur activ prin compararea valorii sale recuperabile (cea mai mare dintre valoarea de utilizare si valoarea justa minus costurile de cedare) cu valoarea sa contabila. Orice pierdere din depreciere recunoscuta nu este alocata niciunui activ, inclusiv fondului comercial care face parte din valoarea contabila a investitiei. Orice reluare a acelei pierderi din depreciere este recunoscuta in conformitate cu IAS 36 in masura in care valoarea recuperabila a investitiei creste ulterior.

Grupul intrerupe utilizarea metodei punerii in echivalenta de la data la care investitia inceteaza sa mai fie o societate asociata.

(ff)Raportare pe segmente

Rezultatele obtinute pe segmente, care sunt raportate catre Consiliul de Administratie al Societatii (principalului factor decizional operational) includ elemente direct atribuibile unui segment, precum si elemente care pot fi alocate pe o baza rezonabila.

(gg) Evenimente ulterioare

Evenimentele care au avut loc dupa data de raportare 31 decembrie 2022 si care furnizeaza informatii suplimentare despre conditiile care existau la aceasta data de raportare (evenimente care determina ajustari ale situatiilor financiare) sunt reflectate in situatiile financiare consolidate. Evenimentele care au avut loc dupa data de raportare si care ofera informatii despre conditiile aparute ulterior datei de raportare (evenimente care nu determina ajustari ale situatiilor financiare) sunt prezentate in notele la situatiile financiare consolidate atunci cand sunt semnificative. Atunci cand ipoteza continuitatii activitatii nu mai este adecvata in timpul sau dupa perioada de raportare, situatiile financiare nu sunt intocmite pe baza principiului continuitatii activitatii.

7 Adoptarea de noi standarde, amendamente la standardele existente si interpretari

Aplicarea initiala a noilor amendamente la standardele existente in vigoare pentru perioada de raportare curenta

Urmatoarele amendamente la standardele existente emise de Consiliul pentru Standardele Internationale de Contabilitate (IASB) si adoptate de UE sunt in vigoare pentru perioada de raportare curenta:

- Amendamente la IAS 16 „Imobilizari corporale” - Incasari inainte de utilizarea prevazuta, adoptate de UE la 28 iunie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale care incep cu sau dupa 1 ianuarie 2022),
- Amendamente la IAS 37 „Provizioane, datorii contingente si active contingente” - Contracte oneroase - Costul indeplinirii unui contract adoptat de UE la 28 iunie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale care incep cu sau dupa 1 ianuarie 2022),
- Amendamente la IFRS 3 „Combinari de intreprinderi” - Trimitere la Cadrul conceptual cu amendamente la IFRS 3 adoptat de UE la 28 iunie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale care incep cu sau dupa 1 ianuarie 2022),
- Amendamente la diverse standarde datorita „Imbunatatirilor IFRS (ciclul 2018 -2020)” care rezulta din proiectul anual de imbunatatire a IFRS (IFRS 1, IFRS 9, IFRS 16 si IAS 41) cu scopul principal de a inlatura inconsecventele si de a clarifica anumite formulari - adoptat de UE la 28 iunie 2021 (Amendamentele la IFRS 1, IFRS 9 si IAS 41 sunt aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2022. Amendamentul la IFRS 16 se refera numai la un exemplu ilustrativ, astfel incat nu este mentionata o data de intrare in vigoare).

Adoptarea acestor amendamente la standardele existente nu a condus la nicio modificare semnificativa in situatiile financiare consolidate ale Grupului.

Standarde si amendamente la standardele existente emise de IASB si adoptate de UE, dar care nu au intrat inca in vigoare

La data aprobarii acestor situatii financiare consolidate, urmatoarele amendamente la standardele existente au fost emise de IASB si adoptate de UE nu sunt inca in vigoare:

- IFRS 17 „Contracte de asigurare”, inclusiv modificari la IFRS 17 emis de IASB la 25 iunie 2020 - adoptat de UE la 19 noiembrie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale care incep cu sau dupa 1 ianuarie 2023),
- Amendamente la IFRS 17 „Contracte de asigurare” - Aplicarea initiala a IFRS 17 si IFRS 9 - Informatii comparative adoptate de UE la 8 septembrie 2022 (aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2023).
- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare” - Prezentarea politicilor contabile adoptate de UE la 2 martie 2022 (aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IAS 8 „Politici contabile, modificari ale estimarilor contabile si erori” - Definitia estimarilor contabile adoptate de UE la 2 martie 2022 (aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IAS 12 „Impozite pe venit” - Impozit amanat aferent activelor si pasivelor care decurg dintr-o singura tranzactie adoptate de UE la 11 august 2022 (aplicabile pentru perioadele anuale care incep cu sau dupa 1 ianuarie 2023);

Grupul a ales sa nu adopte aceste amendamente la standardele existente inaintea datelor efective de intrare in vigoare. Grupul anticipeaza ca adoptarea acestor standarde si amendamente la standardele existente nu va avea un impact semnificativ asupra situatiilor financiare consolidate ale Grupului in perioada de aplicare initiala.

Standarde noi si amendamente la standardele existente emise de IASB, dar care nu au fost inca adoptate de UE

In prezent, IFRS asa cum au fost adoptate de UE nu difera semnificativ fata de reglementarile adoptate de Consiliul pentru Standarde Internationale de Contabilitate (IASB), cu exceptia urmatoarelor standarde noi, amendamente la standardele existente si interpretari noi, care nu au fost aprobate pentru utilizare in UE la data publicarii situatiilor financiare consolidate (datele de intrare in vigoare mentionate mai jos sunt pentru standardele IFRS emise de IASB):

- IFRS 14 „Conturi de amanare aferente activitatilor reglementate” (aplicabil pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2016) - Comisia Europeana a decis sa nu emita procesul de aprobare a acestui standard interimar si sa astepte standardul final;
- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare” - Clasificarea datoriilor in datorii pe termen scurt si datorii pe termen lung (aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare” - Datorii imobilizate cu acorduri (aplicabile pentru perioadele anuale cu sau dupa 1 ianuarie 2024);
- Amendamente la IFRS 16 „Contracte de leasing” - Datorii de leasing in cazul vanzarii si leaseback (aplicabile pentru perioadele anuale cu sau dupa 1 ianuarie 2024);
- Amendamente la IFRS 10 „Situatii financiare consolidate” si IAS 28 „Investitii in entitati asociate si asocieri in participatie” - Vanzarea de sau contributia de active intre un investitor si entitatile asociate sau asocierile in participatie si modificari ulterioare (data intrarii in vigoare amanata pe perioada nederminata, pana cand se va finaliza proiectul de cercetare privind metoda punerii in echivalenta);

Consiliul pentru Standarde Internationale de Contabilitate lucreaza in prezent la dezvoltarea unui nou standard international de raportare financiara IFRS care va alinia standardul actual „IFRS 14 Conturi de amânare legate de activitati reglementate” la noile cerinte ale pietei de energie la nivel european si global, care se asteapta sa ia in considerare toate subiectele relevante, inclusiv tratamentul contabil adecvat cheltuielilor cu consumul propriu tehnologic. IASB a deliberat propunerile in „Proiectul de expunere privind activele si pasivele de reglementare” pe baza feedback-ului primit cu privire la variantele anterioare ale proiectelor de expunere puse la dispozitie pentru comentarii publice (<https://www.ifrs.org/projects/work-plan/rate-regulated-activities/#current-stage>). Asa cum s-a dezbatut in proiectele de expunere, pâna in prezent nu exista o legislatie aprobata la nivelul IASB.

In prezent, IFRS 14 (emis initial in ianuarie 2014 si aplicat primelor situatii financiare anuale IFRS ale unei entitati pentru o perioada care incepe la sau dupa 1 ianuarie 2016) poate fi aplicat numai atunci când o entitate adopta pentru prima data IFRS. Intrucât Grupul nu adopta IFRS pentru prima data, conducerea Societatii nu a luat in considerare niciun impact rezultat din aplicarea IFRS 14, indrumari suplimentare fiind asteptate in viitor.

Grupul anticipeaza ca adoptarea acestor standarde noi si amendamente la standardele existente nu va avea un impact semnificativ asupra situatiilor financiare consolidate ale Grupului in perioada de aplicare initiala.

8 Segmente operationale

(a) Bazele segmentarii

Operatiunile fiecarui segment raportabil sunt sumarizate mai jos:

Segmente raportabile	Activitate
Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Achizitie de energie electrica si gaze naturale si vanzare a energiei electrice si gazelor naturale catre consumatorii finali (include Electrica Furnizare S.A.)
Distributie de energie electrica	Operarea, mentenanta si constructia retelei electrice operate de Grup (include activitatea Societatii de Distributie Energie Electrica Romania SA si activitatea desfasurata de Electrica Serv SA in cadrul retelei de distributie.)
Productia de energie electrica	Productia de energie electrica din surse regenerabile (include Electrica Energie Verde 1 S.R.L., Electrica Productie Energie SA, Sunwind Energy S.R.L., New Trend Energy S.R.L., Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.)
Servicii aferente retelelor de distributie externe	Reparatii, mentenanta si alte servicii pentru retele de distributie detinute de alti operatori de distributie (Electrica Serv S.A. - fara activitatea desfasurata in segmentul de distributie de energie electrica).

Consiliul de Administratie al Societatii revizuieste raportarile interne pentru fiecare segment. Profitul inainte de dobanzi, impozitare, amortizare si depreciere („EBITDA ajustata”) al fiecarui segment este utilizat pentru evaluarea performantei, intrucat conducerea considera ca aceasta informatie este una dintre cele mai relevante in evaluarea rezultatelor segmentelor.

Exista nivele diferite de integrare intre segmentele de furnizare a energiei electrice, distributie a energiei electrice si segmentele externe de intretinere a retelelor electrice. Aceasta integrare include distributia energiei electrice si servicii comune de intretinere a retelelor electrice. Politica de stabilire a preturilor intra-segmente se determina pe baza principiului valorii de piata.

Toate bunurile sunt alocate segmentelor raportabile, cu exceptia investitiilor in entitati asociate si a creantelor privind impozitul amanat.

(b) Informatii cu privire la segmentele raportabile

Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022	Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Distributie de energie electrica	Productie de energie electrica	Servicii aferente retelelor de distributie externe	Total pentru segmentele raportabile	Sediul Central	Eliminari si ajustari de consolidare	Total consolidat
Venituri de la clientii externi	8.153.190	1.817.054	14.180	25.472	10.009.896	-	-	10.009.896
Venituri din tranzactii cu alte segmente	32.824	1.579.572	7.200	55.612	1.675.208	-	(1.675.208)	-
Veniturile segmentului raportabil	8.186.014	3.396.626	21.380	81.084	11.685.104	-	(1.675.208)	10.009.896
Alte venituri	2.754.954	1.111.062	49	42.295	3.908.360	5.180	(121.020)	3.792.520
Profitul/ (Pierdere) segmentului raportabil inainte de impozitare	315.170	359.377	9.526	(2.399)	681.674	25.603	(43.354)	663.923

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE (IFRS-EU)
LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022
 (Toate sumele sunt exprimate in Mii RON, daca nu este indicat altfel)

Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022	Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Distributie de energie electrica	Productie de energie electrica	Servicii aferente retelelor de distributie externe	Total pentru segmentele raportabile	Sediul Central	Eliminari si ajustari de consolidare	Total consolidat
Rezultat financiar net	(63.168)	(152.049)	(2.482)	11.361	(206.338)	65.857	(24.514)	(164.995)
Amortizarea imobilizariilor corporale si necorporale	(12.557)	(468.282)	(2.480)	(11.348)	(494.667)	(1.586)	-	(496.253)
Reluarea ajustarilor pentru deprecierea imobilizariilor corporale si necorporale. Net	-	-	-	-	-	5	-	5
EBITDA ajustata*	390.895	979.708	14.488	(2.412)	1.382.679	(38.673)	(18.843)	1.325.163
(Ajustari)/ Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante. Net	(131.794)	19.177	-	204	(112.413)	102	-	(112.311)
Profitul/ (Pierdere) net(a) a segmentului	261.099	308.152	8.006	(673)	576.584	25.615	(43.354)	558.845
Beneficiile angajatilor	(102.619)	(661.963)	(171)	(30.055)	(794.808)	(28.614)	-	(823.422)
Cheltuieli de capital	9.058	612.664	-	1.342	623.064	2.323	-	625.387
Activele segmentului	4.141.083	9.076.633	146.743	418.940	13.783.399	213.625	(2.373.712)	11.623.312
Creante comerciale si alte creante	2.579.678	960.913	5.265	90.557	3.636.413	378	(1.043.536)	2.593.255
Active financiare aferente acordurilor de concesiune (termen scurt si termen lung)	-	951.557	-	-	951.557	-	-	951.557
Numerar si echivalente de numerar	148.919	69.826	4.889	5.623	229.257	105.630	-	334.887
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	2.365.894	1.026.377	16.101	42.313	3.450.685	44.399	(1.033.845)	2.461.239
Descoperiri de cont	1.589.801	772.098	-	-	2.361.899	209.138	-	2.571.037
Leasing	8.469	33.830	12.088	(983)	53.404	269	-	53.673
Imprumuturi bancare	-	660.713	-	-	660.713	100.000	-	760.713

*EBITDA ajustata (Profitul inainte de dobanzi, impozitare, amortizare si depreciere sau EBITDA) pentru segmentele operationale este definita si calculata pornind de la profitul / (pierdere) inainte de impozitare pentru un segment operational ajustat(a) cu i) amortizarea si deprecierea / reluarea deprecierei imobilizariilor corporale si necorporale aferente segmentului operational ii) ajustarile pentru activele detinute in vederea vanzarii si iii) rezultatul financiar aferent segmentului operational. EBITDA nu este un indicator IFRS si nu trebuie tratat ca o alternativa la indicatorii IFRS. Mai mult, EBITDA nu este definita in mod unitar. Metoda de calcul a EBITDA utilizata de alte societati poate fi semnificativ diferita fata de cea utilizata de Grup. In consecinta, EBITDA prezentata in aceasta nota nu poate fi utilizata, ca atare, in scopul comparatiei cu EBITDA altor societati.

Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021	Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Distributie de energie electrica	Productie de energie electrica	Servicii aferente retelelor de distributie externe	Total pentru segmentele raportabile	Sediul Central	Eliminari si ajustari de consolidare	Total consolidat
Venituri de la clientii externi	5.741.460	1.389.389	6.024	41.991	7.178.864	-	-	7.178.864
Venituri din tranzactii cu alte segmente	30.907	1.341.456	2.949	26.127	1.401.439	-	(1.401.439)	-
Veniturile segmentului raportabil	5.772.367	2.730.845	8.973	68.118	8.580.303	-	(1.401.439)	7.178.864
Profitul/(Pierdere) segmentului raportabil inainte de impozitare	(453.610)	(153.003)	1.544	(17.868)	(622.937)	321.779	(331.253)	(632.411)
Rezultat financiar net	336	(73.498)	(738)	850	(73.050)	377.419	(331.250)	(26.881)
Amortizarea imobilizariilor corporale si necorporale	(14.228)	(451.945)	(2.290)	(10.092)	(478.555)	(2.275)	-	(480.830)

**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE (IFRS-EU)
LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022**
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021	Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Distributie de energie electrica	Productie de energie electrica	Servicii aferente retelelor de distributie externe	Total pentru segmentele raportabile	Sediul Central	Eliminari si ajustari de consolidare	Total consolidat
(Ajustari)/Reluarea ajustarilor pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale. Net	-	-	-	137	137	3.805	-	3.942
Reluarea ajustarilor pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii	-	-	-	(154)	(154)	(492)	-	(646)
EBITDA ajustata*	(439.718)	372.440	4.572	(8.609)	(71.315)	(56.678)	(3)	(127.996)
Reluarea ajustarilor/ (Ajustari) pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante. Net	(37.767)	(32.707)	-	(212)	(70.686)	70	-	(70.616)
Profitul/(Pierderea) net(a) a segmentului	(389.678)	(139.040)	1.300	(16.033)	(543.451)	321.822	(331.253)	(552.882)
Beneficiile angajatilor	(106.107)	(622.492)	(47)	(34.790)	(763.436)	(39.240)	-	(802.676)
Cheltuieli de capital	9.374	500.387	8	1.552	511.321	4.539	-	515.860
Activele segmentului	1.422.316	8.085.802	41.206	417.744	9.967.068	182.509	(2.266.441)	7.883.136
Creante comerciale si alte creante	1.216.895	1.057.157	998	85.924	2.360.974	75.106	(1.042.861)	1.393.219
Numerar si echivalente de numerar	60.231	145.741	2.635	7.466	216.073	5.757	-	221.830
Numerar restrictionat (termen scurt)	1.380.664	826.256	24.373	27.917	2.259.210	53.551	(1.016.329)	1.296.432
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	298.602	208.109	-	-	506.711	120.691	-	627.402
Descoperiri de cont	3.270	15.147	-	2.614	21.031	513	-	21.544
Leasing	-	628.489	-	-	628.489	-	-	628.489
Imprumuturi bancare								

*EBITDA ajustata (Profitul inainte de dobanzi, impozitare, amortizare si depreciere sau EBITDA) pentru segmentele operationale este definita si calculata pornind de la profitul / (pierderea) inainte de impozitare pentru un segment operational ajustat(a) cu i) amortizarea si deprecierea / reluarea deprecierei imobilizarilor corporale si necorporale aferente segmentului operational ii) ajustarile pentru activele detinute in vederea vanzarii si iii) rezultatul financiar aferent segmentului operational. EBITDA nu este un indicator IFRS si nu trebuie tratat ca o alternativa la indicatorii IFRS. Mai mult, EBITDA nu este definita in mod unitar. Metoda de calcul a EBITDA utilizata de alte societati poate fi semnificativ diferita fata de cea utilizata de Grup. In consecinta, EBITDA prezentata in aceasta nota nu poate fi utilizata, ca atare, in scopul comparatiei cu EBITDA altor societati.

9 Venituri

	2022	2021
Distributia si furnizarea energiei electrice	8.991.986	6.517.777
Furnizarea de gaze naturale	308.515	98.503
Venituri aferente constructiei retelelor electrice aferente acordurilor de concesiune (Nota 23)	611.294	500.387
Reparatii, mentenanta si alte servicii prestate	87.395	59.854
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	3.741	1.138
Taxa de reconectare	3.824	1.205
Vanzari de marfuri	3.141	-
Total	10.009.896	7.178.864

In ceea ce priveste momentul recunoasterii veniturilor, majoritatea serviciilor furnizate de Grup sunt transferate clientului in timp, doar o mica parte in suma de 2.694 mii RON (2021: 2.081 mii RON) fiind transferata la un anumit moment de timp (de exemplu, serviciile de citire furnizate de companiile de distributie, transmiterea unor rapoarte catre clienti cuprinzand analize periodice ale datelor pentru anumite taxe colectate in numele acestora).

10 Energie electrica si gaze naturale achizitionate

	2022	2021
Energie electrica achizitionata	9.886.773	4.967.315
Certificate verzi achizitionate	609.107	581.729
Gaze naturale achizitionate	10.929	145.680
Total	10.506.809	5.694.724

Costul energiei electrice si gazelor naturale achizitionate include si costul certificatelor verzi achizitionate de filiala de furnizare care are obligatia legala de a achizitiona certificate verzi de la producatorii de energie din surse regenerabile, pe baza tintelor sau cotelor anuale stabilite de lege, care se aplica la cantitatea de energie electrica achizitionata si furnizata consumatorilor finali. Costul certificatelor verzi se factureaza consumatorilor finali separat fata de tarifele pentru energia electrica.

11 Alte venituri si cheltuieli de exploatare

(a) Alte venituri din exploatare

	2022	2021
Subventii (Nota 18)	2.687.131	-
Alte venituri din recunoasterea initiala a imobilizarilor financiare aferente acordurilor de concesiune	951.557	-
Venituri din chirii	92.486	93.143
Penalitati pentru intarziere la plata de la clienti	52.110	28.356
Altele	9.236	74.272
Total	3.792.520	195.771

Veniturile din chirii se refera in principal la inchirierea stalpilor de electricitate de catre filialele de distributie catre operatorii de telecomunicatii.

In 2022, Grupul a recunoscut subventii pe segmentul de furnizare in valoare totala de 2.687.131 mii RON, din care 1.224.375 mii RON create de incasat de la Ministerul Energiei in urma aplicarii mecanismului de plafonare si compensare pretului la energie electrica si gaze naturale, aprobat prin Ordinul nr.118/2021 cu modificarile ulterioare si OUG nr.27/2022, aceasta din urma fiind modificata prin OUG nr.119/2022.

(b) Alte cheltuieli de exploatare

	2022	2021
Alte taxe si impozite	46.950	43.211
Utilitati	56.643	39.697
Servicii de tiparire si transmitere a facturilor	44.092	36.960
Servicii IT	34.929	30.411
Servicii de paza si protectie	17.549	26.718
Servicii de citiri contoare	39.748	22.219
Servicii privind incasarea facturilor	14.632	15.819
Chirii	21.010	12.205
Servicii postale si de telecomunicatii	18.998	11.680
Servicii call center	10.929	11.011
Altele	47.491	93.216
Total	352.971	343.147

*Cheltuielile cu servicii de citire a contoarelor au crescut in cursul anului 2022 ca urmare a modificarilor legislatiei referitoare la frecventa citirii contoarelor. Pe parcursul anului 2021 contoarele au fost citite cu o frecventa de 2 ori pe an, comparativ cu anul 2022 cand acestea au fost citite trimestrial (conform ANRE, intervalul de masurare nu trebuie sa depaseasca 3 luni).

12 Rezultatul financiar net

	2022	2021
Venituri din dobanzi	2.847	1.765
Alte venituri financiare	6.871	882
Total venituri financiare	9.718	2.647
Cheltuieli cu dobanzile	(156.985)	(24.110)
Costul dobanzii pentru beneficiile angajatilor (Nota 15)	(7.354)	(5.007)
Pierderi nete din curs valutar	(10.374)	(411)
Total cheltuieli financiare	(174.713)	(29.528)
Rezultat financiar net	(164.995)	(26.881)

13 Rezultat pe actiune

Calculul rezultatului pe actiune - de baza si diluat - are la baza urmatoarele valori ale profitului atribuibil actionarilor Societatii si numarul mediu ponderat de actiuni ordinare in circulatie:

Profit atribuibil actionarilor

	2022	2021
Profit atribuibil actionarilor Societatii	558,954	(552.882)
Profit atribuibil actionarilor Societatii	558,954	(552.882)

Numarul de actiuni ordinare (exprimat in numar de actiuni)

	2022	2021
Numarul de actiuni ordinare la 31 decembrie	339.553.004	339.553.004

Pentru calculul rezultatului pe actiune de baza si diluat actiunile proprii rascumparate de Societate (6.890.593 actiuni) nu sunt considerate ca fiind actiuni in circulatie si sunt deduse din numarul total al actiunilor ordinare emise.

Rezultat pe actiune	2022	2021
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	1,65	(1,63)

14 Beneficii pe termen scurt ale angajatilor

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Datorii catre personal	70.105	52.419
Portiunea curenta a datoriilor privind beneficiile determinate si alte beneficii ale angajatilor	11.548	18.257
Contributii la asigurarile sociale	27.301	25.342
Impozit pe salarii	5.220	5.084
Total	114.174	101.102

Detalii referitoare la cheltuielile privind beneficiile angajatilor sunt prezentate in Notele 15 si 16.

In Romania, toti angajatorii si angajatii, precum si alte categorii de persoane, sunt cuprinsi in categoria contribuabililor la sistemul de asigurari sociale de stat. Sistemul de asigurari sociale acopera pensiile, alocatiile pentru copii, situatiile de incapacitate temporara de munca, riscurile de accidente de munca si boli profesionale si alte servicii de asistenta sociala, indemnizatiile de somaj si stimulentele acordate angajatorilor pentru crearea de locuri de munca.

15 Beneficii post-angajare si alte beneficii pe termen lung ale angajatilor

Grupul furnizeaza beneficii in bani salariatilor in functie de vechime sub forma primelor jubiliare si la pensionare sub forma primelor la pensionare, Beneficiile post-angajare si alte beneficii pe termen lung sunt stipulate in Contractele Colective de Munca.

In 2022 si 2021, obligatiile privind beneficiile angajatilor au fost calculate de catre un actuar independent prin metoda unitatilor de credit proiectate, beneficiile fiind calculate proportional cu vechimea.

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Datorii privind beneficiile determinate	41.675	79.078
Alte beneficii pe termen lung ale angajatilor	87.762	88.356
Total	129.437	167.434
- Portiunea curenta*	12.168	18.257
- Portiunea pe termen lung	117.269	149.177

*inclusa in Datorii catre personal in Nota 14

(a) Modificarea datoriilor privind beneficiile determinate si altor beneficii pe termen lung ale angajatilor

Tabelele urmatoare prezinta reconcilierea dintre soldul initial si cel final al datoriilor privind beneficiile determinate si alte beneficii pe termen lung ale angajatilor si componentele acestora. Nu exista active ale planului de beneficii.

Datorii privind beneficiile determinate	2022	2021
Sold la 1 ianuarie	79.078	68.101
Incluse in situatia profitului sau pierderii		
Costul vechimii curente	4.893	5.158
Costul vechimii trecute	(23.367)	5.054
Costul dobanzii	3.100	2.194
Incluse in alte elemente ale rezultatului global		
Pierderi din reevaluari		
- Pierderi actuariale	(9.503)	5.891
Altele		
Beneficii platite	(12.526)	(7.320)
Sold la 31 decembrie	41.675	79.078

Alte beneficii pe termen lung ale angajatilor	2022	2021
Sold la 1 ianuarie	88.356	86.195
Incluse in situatia profitului sau pierderii		
Costul vechimii curente	7.786	8.285
Costul vechimii trecute	(353)	-
(Castiguri)/ Pierderi actuariale	(4.509)	(1.859)
Costul dobanzii	4.256	2.814
Altele		
Beneficii platite	(7.775)	(7.079)
Sold la 31 decembrie	87.761	88.356

Beneficiile determinate se refera la primele la pensionare acordate in functie de vechimea in cadrul Grupului, iar alte beneficii pe termen lung se refera la primele jubiliare acordate in functie de vechime.

(i) Ipoteze actuariale

Urmatoarele sunt principalele ipoteze actuariale la fiecare data de raportare:

(a) Ipoteze macroeconomice:

- inflatia. Actuarul a utilizat informatii preluate de la *Comisia Nationala de Strategie si Prognoza*:

Anul	Data evaluarii 31 decembrie 2022	Data evaluarii 31 decembrie 2021
2022	13.9%	5.9%
2023	7.5%	3.2%
2024	4.9%	3.0%
2025	3%	2.8%
2026+	2.5%	2.5%

- rata de actualizare folosita este bazata pe randamentele obligatiunilor emise de Guvernul Romaniei la data de raportare, respectiv rata de actualizare medie ponderata este de 8.1% pentru anul 2022 (2021: 5%);
- taxele si contributiile sociale sunt cele in vigoare la data de raportare.

(b) Ipoteze specifice Grupului:

- pentru anul 2022 au fost luate in considerare ratele de crestere salariale bugetate de Grup. Incepand cu anul 2023, se previzioneaza o crestere a salariilor cu rata inflatiei;
- fluctuatia personalului: pe baza datelor istorice;
- primele jubiliare si la pensionare acordate conform Contractelor Colective de Munca in functie de vechime, dupa cum urmeaza:

Prime jubiliare in functie de vechimea in cadrul Grupului		
Vechime	Numar salarii lunare de baza brute	
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
20 ani	1	1
30 ani	2	2
35 ani	3	3
40 ani	4	4
45 ani	5	5

Prime la pensionare in functie de vechimea in cadrul Grupului		
Vechime	Numar salarii lunare de baza brute	
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Intre 8 si 10 ani	2	2
Intre 10 si 25 ani	3	3
Mai mult de 25 ani	4	4

Beneficii la desfacerea contractului de munca

a. Beneficii in urma disponibilizarilor individuale la initiativa Grupului

Potrivit Contractelor Colective de Munca incheiate intre Grup si syndicate, la desfacerea contractului individual de munca al salariatilor din initiativa Grupului, acesta va plati angajatilor beneficii la desfacerea contractului de munca in functie de vechimea in munca, astfel:

Vechime	Nr. salarii lunare brute de baza	
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
1 - 2 ani	2	2
2 - 5 ani	3	3
5 - 10 ani	4	4
10 - 20 ani	5	5
Mai mult de 20 ani	8	8

(b) Beneficii in urma disponibilizarilor colective la initiativa Grupului

In cazul concedierilor colective, conform contractelor colective de munca, Grupul va plati angajatilor beneficii la desfacerea contractului de munca in functie de vechimea in munca, astfel:

Vechime	Nr. salarii lunare brute de baza	
	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
1 - 3 ani	3	3
3 - 5 ani	6	6
5 - 10 ani	7	7
10 - 20 ani	11	11
Mai mult de 20 ani	16	16

Prevederile de mai sus nu se aplica salariatilor cu contract individual de munca incheiat pe durata determinata. Prevederile de mai sus nu se aplica salariatilor care beneficiaza de alte drepturi salariale compensatorii cumulate superioare, stabilite prin reglementari legale privind reorganizarea si restructurarea Grupului. Angajatii reincadrati in cadrul Grupului dupa disponibilizare nu beneficiaza de drepturile prevazute mai sus.

(ii) Analiza de senzitivitate

Ipotezele actuariale semnificative pentru determinarea obligatiei sunt rata de actualizare, cresterea salariala preconizata, si varsta de pensionare. Analizele de senzitivitate de mai jos au fost determinate pe baza modificarilor rezonabile ale ipotezelor respective la sfarsitul perioadei de raportare, considerand toate celelalte ipoteze constante.

	Crestere cu 1%		Diminuare cu 1%	
	2022	2021	2022	2021
Rata de actualizare	(9.237)	(12.489)	8.611	12.489
Crestere salariala	9.415	12.957	(10.049)	(12.957)
	Crestere cu 1 an		Diminuare cu 1 an	
	2022	2021	2022	2021
Varsta de pensionare	812	3.677	(812)	(3.677)

Analiza de senzitivitate prezentata mai sus poate sa nu fie reprezentativa pentru modificarea reala a obligatiei privind beneficiile, deoarece este putin probabil ca modificarile ipotezelor sa se produca separat unele fata de altele, intrucat unele dintre ipoteze pot fi corelate. In analiza de senzitivitate de mai sus, valoarea actualizata a obligatiei privind beneficiile a fost calculata utilizand metoda creditului unitar proiectat la sfarsitul perioadei de raportare, care este aceeaasi cu cea aplicata pentru calcularea obligatiilor privind beneficiile recunoscute in situatia pozitiei financiare.

16 Cheltuieli privind beneficiile angajatilor

	2022	2021
Numar mediu de salariatii	7.760	7.919
Numar de salariatii la 31 decembrie	7.874	8.020
	2022	2021
Salarii si alte retributii*	790.425	796.137
Contributii la asigurarile sociale	20.694	19.486
Tichete de masa	33.187	33.585
Beneficii la desfacerea contractului de munca	267	6.135
Total cheltuieli privind beneficiile angajatilor in perioada	844.573	855.343
Cheltuieli privind beneficiile angajatilor capitalizate	(21.151)	(52.667)
Total cheltuieli privind beneficiile angajatilor in situatia profitului sau pierderii	823.422	802.676

*Salariile si alte retributii includ costul vechimii curente, beneficiile determinate ale angajatilor si alte beneficii pe termen lung

Remunerarea directorilor si administratorilor este prezentata in *Nota 33 b) Parti afiliate*.

17 Impozit pe profit

Pentru a determina impozitul curent si amanat, Grupul ia in considerare impactul pozitiiilor fiscale incerte si posibilitatea de a fi datorate taxe si dobanzi suplimentare. Aceasta evaluare se bazeaza pe estimari si ipoteze si poate implica o serie de rationamente profesionale cu privire la evenimente viitoare. Grupul considera ca inregistrările contabile pentru impozite datorate sunt adecvate pentru toti anii fiscali deschisi, in baza evaluării efectuate de catre conducere luand in calcul diversi factori, inclusiv interpretarea legislatiei fiscale si experienta anterioara. Pot deveni disponibile informatii noi care pot determina Grupul sa modifice rationamentele sale in ceea ce priveste adecvarea datoriilor fiscale existente; astfel de modificari ale datoriilor fiscale vor avea un impact asupra cheltuielii cu impozitul pe profit in perioada in care este efectuata aceasta modificare.

(i) Sume recunoscute in situatia profitului sau pierderii

	2022	2021
Cheltuiala cu impozitul curent al perioadei	2.576	242
(Beneficiu)/ Cheltuiala cu impozitul amanat	102.502	(79.771)
Total (beneficiu)/cheltuiala cu impozitul pe profit	105.078	(79.529)

(ii) Sume recunoscute in alte elemente ale rezultatului global

	2022			2021		
	Inainte de impozitare	Cheltuiala fiscal	Dupa impozitare	Inainte de impozitare	(Cheltuiala)/ Beneficiu fiscal	Dupa impozitare
Reevaluarea datoriilor privind beneficiile determinate	9.503	(1.479)	8.024	(5.891)	(45)	(5.936)
Total	9.503	(1.479)	8.024	(5.891)	(45)	(5.936)

(ii) Reconcilierea ratei de impozitare efective

	2022		2021	
(Pierdere)/ Profit inainte de impozitare		663.923		(632.411)
(Beneficiu)/Impozit calculat prin aplicarea ratei de impozitare	16%	106.230	16%	(101.186)
Efectul cheltuielilor nedeductibile	4%	28.843	-7%	45.558
Efectul veniturilor neimpozabile	-3%	(22.083)	3%	(15.878)
Deducerea rezervelor legale	-1%	(3.388)	0%	(2.574)
Alte efecte fiscale	0%	(137)	0%	(1.607)
Impactul pierderilor fiscale nerecunoscute in trecut	-1%	(4.387)	1%	(3.842)
(Beneficiu)/ Cheltuiala cu impozitul pe profit	16%	105.078	13%	(79.529)

(iv) Modificarea soldurilor impozitului amanat

				Sold la 31 decembrie 2022		
2022	Sold net la 1 ianuarie 2022	Recunoscut in situatia profitului sau pierderii	Recunoscut in alte elemente ale rezultatului global	Net	Creante privind impozitul amanat	Datorii privind impozitul amanat
Imobilizari corporale	39.838	(2.858)	-	36.980	-	36.980
Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	187.500	20.515	-	208.015	-	208.015
Beneficiile angajatilor	(23.940)	1.360	1.479	(21.101)	(21.101)	-
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(24.732)	(6.198)	-	(30.930)	(30.930)	-
Pierdere fiscala reportata	(95.972)	89.904	-	(6.068)	(6.068)	-
Alte elemente	(4.299)	(222)	-	(4.521)	(4.521)	-
Datorii/(creante) cu impozitul amanat inainte de compensare	78.395	102.501	1.479	182.375	(62.620)	244.995
Compensari	-	-	-	-	32.440	(32.440)
Datorii/(creante) nete cu impozitul amanat					(30.180)	212.555

La 31 decembrie 2021, Grupul a inregistrat o creanta privind impozitul amânat in valoare de 95.972 mii RON in raport cu pierderile fiscale suportate. Grupul a folosit 89.904 mii RON la 31 decembrie 2022 pentru a compensa partial datoria fiscala curenta pentru anul 2022.

				Sold la 31 decembrie 2022		
2021	Sold net la 1 ianuarie 2021	Recunoscut in situatia profitului sau pierderii	Recunoscut in alte elemente ale rezultatului global	Net	Creante privind impozitul amanat	Datorii privind impozitul amanat
Imobilizari corporale	41.757	(1.919)	-	39.838	-	39.838
Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	171.712	15.788	-	187.500	-	187.500
Beneficiile angajatilor	(22.603)	(1.382)	45	(23.940)	(23.940)	-
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(20.859)	(3.873)	-	(24.732)	(24.732)	-
Pierdere fiscala reportata	(7.765)	(88.207)	-	(95.972)	(95.972)	-
Alte elemente	(4.121)	(178)	-	(4.299)	(4.299)	-
Datorii/(creante) cu impozitul amanat inainte de compensare	158.121	(79.771)	45	78.395	(148.943)	227.338
Compensari					65.412	(65.412)
Datorii/(creante) nete cu impozitul amanat					(83.531)	161.926
*A se vedea Nota 31						

(v) Creante nerecunoscute privind impozitul amanat

Creantele privind impozitul amanat nu au fost recunoscute in legatura cu pierderea fiscala reportata a Societatii, intrucat nu este probabila realizarea de profituri fiscale viitoare care sa poata fi utilizate de entitatea care le-a generat pentru a beneficia de deducerea acestor elemente.

	2022	2021
Pierderi fiscale	337.136	356.623

18 Creante comerciale

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Creante comerciale, valoare bruta	3.118.691	2.325.477
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(652.689)	(980.858)
Total creante comerciale, net	2.466.002	1.344.619

Creantele de la parti afiliate sunt prezentate in Nota 33.

Creantele comerciale, in valoare bruta, constau din:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Distributia si furnizarea energiei electrice	2.482.266	1.323.732
Penalitati de intarziere la plata de incasat	80.658	81.311
Cienti in litigiu, insolventa sau faliment	347.667	766.109
Reparatii, mentenanta si alte servicii	11.850	17.700
Altii	196.250	136.625
Total creante comerciale, valoare bruta	3.118.691	2.325.477

Distributia si furnizarea de energie electrica

In urma adoptarii Ordinului nr. 118/2021 cu modificarile ulterioare aprobata prin OUG nr. 27/2022, aceasta din urma fiind modificata cu OUG nr.119/2022 privind mecanismul de plafonare si compensare, o parte din creantele datorate filialei Electrica Frunizare S.A. pentru vanzarea de energie electrica si gaze sunt fata de Statul Roman prin Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala si Ministerul Energiei. La 31 decembrie 2022, sumele estimate a fi primite de la Ministerul Energiei pentru consumatorii non casnici sunt de 20.480 mii RON (31 decembrie 2021: 11.420 mii RON), iar pentru consumatorii casnici sunt 21.043 mii RON (31 decembrie 2021: 59.271 mii RON) de la Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala.

Sumele vor fi recuperate in 40 de zile de la depunerea documentatiei solicitate la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala sau Ministerul Energiei, dupa caz. Creantele sunt inregistrate la linia „Distributia si furnizarea energiei electrice”

Oltchim

Un client important al Electrica S.A. pana in ianuarie 2012 a fost Oltchim S.A. (societate controlata de stat), cand Societatea a transferat contractul cu Oltchim la Electrica Furnizare S.A.. In ianuarie 2013, Oltchim a intrat in insolventa iar ulterior in luna mai 2019 a fost deschisa procedura falimentului.

Prin decizia Tribunalului European de la Luxemburg pronuntata in 15 decembrie 2021 (decizie finala valabila din data de 21 martie 2022), in cauza T565/19, a fost anulata partial Decizia Comisiei Europene nr. C (2018) 8592, din 17.12.2018, prin care s-au stabilit o serie de masuri privind recuperarea de catre Romania a ajutorului de stat acordat Oltchim S.A. Prin hotararea pronuntata, instanta europeana a anulat o serie dintre masurile de recuperare a ajutorului de stat stabilite de Comisia Europeana, printre care si sumele considerate ajutor de stat cu care Electrica era inscrisa in tabelul creantelor.

Ca urmare a evolutiei procesului de faliment, la data de 06 aprilie 2022, tabelul actualizat al creantelor a fost publicat in Tabel BPI Oltchim, in care se recunoaste in continuare doar valoarea creantelor garantate, iar in cazul ELSA suma estimata care ramane de recuperat din vanzarile de active ale Oltchim S.A. la finalizarea procesului de faliment este de 116.058 mii RON (inclusiv TVA), cuprinzand baza in suma de 98.725 mii RON si, respectiv, TVA in valoare de 17.333 mii RON. Avand in vedere evenimentele de mai sus, la data de 31 decembrie 2022, o parte din creanta Oltchim in valoare de 420.213 mii RON a fost anulata, nefiind recunoscuta in tabelul final al creantelor. Ajustarile pentru deprecierea creantelor au fost modificate cu aceeasi suma. La 31 decembrie 2022, soldul creantelor Oltchim este in valoare de 115.943 mii RON (98.725 mii RON ELSA si EFSA 17.218 mii RON), ajustarile pentru deprecierea creantelor fiind pentru aceeasi valoare.

Reconcilierea dintre soldul initial si soldul final al ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale sub forma pierderilor previzionate pe durata de viata este dupa cum urmeaza:

Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale (pierderi previzionate pe durata de viata)	2022	2021
Sold la 1 ianuarie	980.858	949.573
Ajustari pentru pierdere recunoscute	146.203	94.400
Ajustari pentru pierdere reversate	(34.248)	(22.944)
Creante anulate	(440.124)	(40.171)
Sold la 31 decembrie	652.689	980.858

Vechimea creantelor comerciale este prezentata in Nota 31.

Ajustarile pentru deprecierea creantelor sunt determinate conform standardului IFRS 9 „Instrumente financiare”. in baza modelului de „pierderi de credit preconizate”. In aplicarea standardului IFRS 9. Grupul a identificat 5 grupuri de clienti pe baza unor caracteristici comune de risc: 3 grupuri separate pentru filialele de distributie si 2 grupuri (casnici si non-casnici) pentru filiala de furnizare.

O parte semnificativa a ajustarilor pentru creante incerte se refera la clienti in litigiu. insolventa sau faliment. multe dintre aceste creante fiind mai vechi de cinci ani. Grupul va derecunoaste aceste creante impreuna cu ajustarile aferente dupa finalizarea procedurilor de faliment. Aceste creante au fost tratate separat in calculul deprecierei conform IFRS 9. Creantele anulate se refera la Oltchim (descrie mai sus).

In aplicarea IFRS 9 la 31 decembrie 2021, Grupul a luat in considerare toate informatiile disponibile, fara costuri necuvenite (inclusiv informatii prospective), care pot afecta riscul de credit al creantelor sale de la recunoasterea initiala, inregistrand astfel o ajustare pentru creante in valoare de 146.203 mii RON.

19 Alte creante

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
TVA de recuperat	13.024	12.566
Creante din fonduri UE	13.932	-
Alte creante	120.777	56.158
Ajustari pentru deprecierea altor creante	(20.480)	(20.124)
Total alte creante. net	127.253	48.600

Alte creante includ in principal garantiile de la furnizorii de energie si creantele de recuperat de la autoritatile de stat pentru indemnizatiile aferente concediilor medicale.

Reconcilierea dintre soldul initial si soldul final al ajustarilor pentru deprecierea altor creante este dupa cum urmeaza:

Ajustari pentru deprecierea altor creante	2022	2021
Sold la 1 ianuarie	20.124	20.964
Ajustari pentru pierdere recunoscute	-	-
Ajustari pentru pierdere reversate	356	(840)
Sold la 31 decembrie	20.480	20.124

20 Numerar si echivalente de numerar

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Conturi curente la banci	141.656	167.859
Depozite la vedere	193.219	53.897
Numerar	12	74
Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata a pozitiei financiare	334.887	221.830
Descoperiri de cont utilizate in scopul gestionarii lichiditatilor	-	(627.402)
Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata a fluxurilor de numerar	334.887	(405.572)

In cursul normal al activitatii, Grupul a intrat intr-o facilitate de credit pe termen scurt cu scopul de a finanta nevoile operationale. Pana la 31 decembrie 2021, descoperirile de cont in valoare de 627.402 mii RON au fost prezentate ca parte a numerarului si echivalentelor de numerar. Ca urmare a volatilitatii preturilor la energie electrica inceputa in 2021 si continuata in 2022, aceste descoperiri de cont nu au mai fluctuat de la solduri negative la 0, au ramas negative pentru tot anul 2022, astfel incat conducerea Grupului a prezentat aceste descoperiri de cont pentru anul incheiat la 31 decembrie 2022 in activitatea de finantare si a reclassificat soldul de deschidere prezentat anterior ca numerar si echivalente de numerar (pentru mai multe detalii, a se vedea transferul prezentat in situatia fluxurilor de numerar).

Urmatoarele informatii sunt relevante in contextul situatiei consolidate a fluxurilor de numerar. Activitatea fara numerar include compensarea intre creantele comerciale si datoriile comerciale in valoare de 53.106 mii RON in 2022 (2021: 5.941 mii RON).

21 Stocuri

La 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021, stocurile sunt dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Piese de schimb	29.589	28.569
Materiale consumabile si alte materiale	53.527	33.399
Gaze naturale	23.319	5.367
Alte stocuri	17.004	13.938
Ajustari pentru deprecierea stocurilor	(9.467)	(8.315)
Total stocuri	113.972	72.958

Stocurile includ in principal piese de schimb, materiale consumabile si depozite de gaze naturale (aplicabil doar pentru filiala de furnizare) constituite in conformitate cu reglementarile ANRE. Piese de schimb se refera in principal la obiecte precum cabluri, conductoare, prize, intrerupatoare care sunt utilizate pentru reseaua de distributie.

La 31 decembrie 2022, cantitatea de gaze naturale stocata este de 107.472 MWh (31 decembrie 2021: 12.186 MWh), in suma de 23.280 mii RON (31 decembrie 2021: 5.367 mii RON).

22 Imobilizari corporale

Miscarile din cadrul imobilizarilor corporale in 2022 si 2021 sunt dupa cum urmeaza:

	Terenuri si amenajari de terenuri	Cladiri	Echipamente	Vehicule, mobilier si birotica	Imobilizari in curs	Total
Valoare contabila bruta						
Sold la 1 ianuarie 2021	246.075	197.148	98.896	95.336	26.225	663.680
Intrari	-	167	482	150	8.368	9.167
Transferuri din imobilizari in curs	-	1.257	2.001	1.967	(5.225)	-
Iesiri	(46)	(383)	(7.664)	(503)	(180)	(8.776)
Reclasificare din active detinute in vederea vanzarii	6.769	4.368	(1.914)	-	-	9.223
Sold la 31 decembrie 2021	252.798	202.557	91.801	96.950	29.188	673.294
Reclasificare sold active detinute in vederea vanzarii	1.024	4.115	-	-	-	5.139
Sold la 31 decembrie 2021	253.822	206.672	91.801	96.950	29.188	678.433
Intrari	1.179	-	1.977	804	5.475	9.435
Transferuri din imobilizari in curs	85	1.133	2.386	269	(3.778)	95
Iesiri	(3.276)	(1.093)	(1.844)	(838)	(9)	(7.060)
Reclasificare din active detinute in vederea vanzarii	-	-	-	-	-	-
Achizitia de filiale (Nota 24)	25	-	-	-	3.875	3.900
Sold la 31 decembrie 2022	251.835	206.712	94.320	97.185	34.751	684.803
Amortizare cumulata si pierderi din depreciere cumulate						
Sold la 1 ianuarie 2021	-	5.013	45.216	86.550	18.771	155.550
Amortizare	-	7.532	8.865	4.721	-	21.118
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(14)	(4.546)	(96)	-	(4.656)
Reversarea pierderilor din depreciere	-	-	(3.805)	-	(137)	(3.942)
Reclasificare ca active detinute in vederea vanzarii	-	947	(1.142)	-	-	(195)
Sold la 31 decembrie 2021	-	13.478	44.588	91.175	18.634	167.875
Amortizare	-	8.022	7.378	4.515	-	19.915
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.778)	(594)	-	(2.372)
Pierderi din depreciere	-	(5)	-	-	-	(5)

	Terenuri si amenajari de terenuri	Cladiri	Echipamente	Vehicule, mobilier si birotica	Imobilizari in curs	Total
Reclasificare ca active detinute in vederea vanzarii	-	-	-	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2022	-	21.495	50.188	95.096	18.634	185.413
Valoare neta contabila						
1 ianuarie 2021	246.075	192.135	53.680	8.786	7.454	508.130
31 decembrie 2021	252.798	189.079	47.213	5.775	10.554	505.419
31 decembrie 2022	251.835	185.217	44.132	2.089	16.117	499.390

Imobilizarile corporale includ in principal terenuri, cladiri si echipamente.

In 2021, Consiliul de Administratie al Electrica Serv S.A. a aprobat planul de valorificare pentru o parte din activele disponibile si prin urmare aceste active sunt prezentate ca si Active detinute in vederea vanzarii, care se asteapta sa fie vandute in perioada urmatoare. In cursul anului 2022, au fost vandute un numar de 2 active (4 in 2021) in valoare de 1.940 mii RON (2021: 478 mii RON). In octombrie 2022, Consiliul de Administratie al Electrica Serv S.A. a amanat aprobarea vanzarii activelor ramase in planul de valorificare, cu mentiunea ca intentia de valorificare nu se va concretiza pana la stabilirea planului de valorificare al imobilelor prin inchiriere sau vanzare. In consecinta, Compania a reclasificat activele din Active detinute in vederea vanzarii in Imobilizari corporale.

Evaluarea valorii juste

Terenurile, amenajarile de terenuri si cladirile Grupului sunt prezentate la valorile lor reevaluate, fiind valoarea justa la data reevaluarii, mai putin orice amortizare acumulata anterior si pierderile din depreciere acumulate anterior. Evaluarea valorii juste a terenurilor, amenajarilor de terenuri si cladirilor Grupului la data de 31 decembrie 2020 a fost efectuata de catre Darian DRS S.A., evaluator autorizat independent fata de Grup, Darian DRS S.A. este membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania si detine calificari adecvate si experienta recenta in evaluarea valorii juste a proprietatilor in locatiile relevante. Evaluarea a fost efectuata in conformitate cu Standardele Internationale de Evaluare si a fost bazata pe tranzactiile recente din piata pentru proprietati similare, acolo unde a fost posibil si pe abordarea prin metoda fluxurilor de numerar actualizate.

Tabelul urmatoar prezinta metodele de evaluare utilizate la determinarea valorilor juste (Nivelul 3), precum si datele de intrare neobservabile semnificative utilizate.

Categoria	Metoda de evaluare	Date de intrare neobservabile semnificative	Corelatia dintre datele principale de intrare neobservabile si evaluarea valorii juste
Terenuri si amenajari de terenuri	<i>Abordarea prin comparatie directa</i> Valoarea justa este estimata pe baza pretului pe metru patrat pentru terenuri avand caracteristici similare (ex. drepturi de proprietate, restrictii legale, conditii de finantare si vanzare, localizare, caracteristici fizice si economice si cea mai buna utilizare). Pretul de piata are la baza tranzactiile cele mai recente.	Ajustari pentru lichiditate, localizare, suprafata.	Valoarea justa estimata ar creste/(scadea) daca: Ajustarile pentru lichiditate, localizare, suprafata ar fi mai mici/(mai mari)

Categoria	Metoda de evaluare	Date de intrare neobservabile semnificative	Corelatia dintre datele principale de intrare neobservabile si evaluarea valorii juste
Cladiri	Abordarea prin metoda comparatiei directe si abordarea prin metoda fluxurilor de numerar actualizate (DCF) Cladirile au fost evaluate prin aplicarea urmatoarelor metode, in functie de cea mai buna utilizare, de disponibilitatea si credibilitatea informatiilor de piata disponibile: Abordarea prin metoda comparatiei directe Abordarea prin metoda comparatiei directe are la baza pretul de vanzare pe metru patrat pentru cladiri avand caracteristici similare (ex. drepturi de proprietate, restrictii legale, conditii de finantare si vanzare, localizare, caracteristici fizice si economice si cea mai buna utilizare), ajustat pentru lichiditate, localizare, suprafata etc. Abordarea prin metoda fluxurilor de numerar actualizate (DCF) Modelul de evaluare bazat pe metoda DCF estimeaza valoarea prezenta a fluxurilor nete de numerar care vor fi generate de o cladire din inchiriere, tinand cont de rata de ocupare si chiria anuala. Estimarea ratei de actualizare ia in considerare, printre altele, calitatea unei cladiri si localizarea.	• Ajustari pentru lichiditate, localizare, suprafata, <i>Inchiriere spatii birouri</i> • Rate ocupare (intre 80% si 90%) • Rate de capitalizare (intre 7% si 10%) • Chiria anuala pe metru patrat (9-19 EUR/mp), in functie de locatie; <i>Inchiriere spatii comerciale</i> • Rate ocupare (intre 85% si 90%) • Rate de capitalizare (intre 7,25% si 11,5%) • Chiria anuala pe metru patrat (10-60 EUR/mp), in functie de locatie,	Valoarea justa estimata ar creste/(scadea) daca: • Ajustarile pentru lichiditate, localizare, suprafata ar fi mai mici/(mai mari) • Ratele de ocupare ar fi mai mari/(mai mici) • Ratele de capitalizare ar fi mai mici/(mai mari) • Chiria anuala pe metru patrat ar fi mai mare/(mai mica)

23 Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale includ in principal imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune a serviciilor de distributie a energiei electrice contabilizate in conformitate cu IFRIC 12 „Acorduri de concesiune a serviciilor”, precum si licente si costuri de implementare ale sistemului contabil si de gestiune SAP ERP, sistemului de gestiune si facturare a clientilor si alte programe informatice, dupa cum urmeaza:

	Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	Programe informatice si licente	Imobilizari necorporale in curs	Total
Valoare contabila bruta				
Sold la 1 ianuarie 2021	9.631.960	188.679	1.367	9.822.006
Intrari	500.387	5.730	576	506.693
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	-	34	(34)	-
Iesiri	-	(1.042)	-	(1.042)
Sold la 31 decembrie 2021	10.132.347	193.401	1.909	10.327.657
Intrari	611.294	7.694	140	619.128
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	-	2	(2)	-
Iesiri	-	(1.006)	-	(1.006)
Sold la 31 decembrie 2022	10.743.641	200.091	2.047	10.945.779

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE (IFRS-EU)
LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2022
 (Toate sumele sunt exprimate in Mii RON, daca nu este indicat altfel)

	Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	Programe informatice si licente	Imobilizari necorporale in curs	Total
Amortizare cumulata si pierderi din deprecieri cumulate				
Sold la 1 ianuarie 2021	4.176.775	182.833	-	4.359.608
Amortizare	441.015	4.536	-	445.551
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(1.042)	-	(1.042)
Sold la 31 decembrie 2021	4.617.790	186.327	-	4.804.117
Amortizare	449.987	3.960	-	453.947
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(1.005)	-	(1.005)
Sold la 31 decembrie 2022	5.067.777	189.282	-	5.257.059
Valoare neta contabila				
1 ianuarie 2021	5.455.185	5.846	1.367	5.462.398
31 decembrie 2021	5.514.557	7.074	1.909	5.523.540
31 decembrie 2022	5.675.864	10.809	2.047	5.688.720

Grupul aplica IFRIC 12 pentru contabilizarea tranzactiilor sub incidenta acordurilor de concesiune (a se vedea mai multe detalii in Notele 4, 6(c) si 6(l)).

In exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, Grupul a recunoscut venituri aferente serviciilor constructiei retelelor electrice aferente acordurilor de concesiune in suma de 611.294 mii RON (2021: 500.387 mii RON) si costuri aferente constructiei retelelor in suma de 593.490 mii RON (2021: 485.813 mii RON).

Informatiile principale legate de acordurile de concesiune actuale si valorile imobilizarilor necorporale recunoscute pentru fiecare zona de distributie in parte sunt sumarizate mai jos:

Zonele retelei de distributie	Data contract	Perioada de concesiune (ani)	Data de finalizare a contractului	Perioada ramsa a concesiei (ani)	Optiune de prelungire	Valoare contabila neta la 31 decembrie 2022	Valoare contabila neta la 31 decembrie 2021
Zona Muntenia Nord	2005	49	2054	33	Da	1.968.811	1.915.567
Zona Transilvania Nord	2005	49	2054	33	Da	1.890.409	1.836.161
Zona Transilvania Sud	2005	49	2054	33	Da	1.816.646	1.762.829
Total						5.675.866	5.514.557

Contractele de concesiune se pot prelungi pentru o perioada egala cu cel mult jumatate din perioada initiala stabilita de 49 de ani.

Investitiile aferente dezvoltarii si modernizarii infrastructurii efectuate in 2022 se refera in principal la:

- Modernizarea actualelor statii si puncte de transformare, a actualelor linii electrice subterane si supraterane in suma de 139.487 mii RON (2021: 164.465 mii RON);
- Investitii realizate pentru imbunatatirea retelei de distributie a energiei electrice in suma de 79.132 mii RON (2021: 143.965 mii RON).
- Lucrari semnificative pentru statii noi de transformare, linii electrice subterane si supraterane noi in suma de 148.404 mii RON (2021: 97.449 mii RON);
- Achizitia unei flote auto proprii incluzand vehicule utilitare si autospeciale in suma de 58.256 mii RON (2021: 63.009 mii RON);
- Modernizare si integrare in SCADA (sistem automatic de control de monitorizare a echipamentelor) a punctelor si statiilor de transformare in suma de 164 mii RON (2021: 2.430 mii RON);

24 Investitii in entitati asociate

In data de 28 iulie 2021 si 7 decembrie 2021, Electrica SA a incheiat patru contracte pentru vanzarea - cumpararea de parti sociale in patru companii proiect, avand ca principal obiect de activitate productia de electricitate din surse regenerabile. Contractele de vanzare - cumparare mentioneaza ca in prima etapa, Grupul achizitioneaza 30% din capitalul social al celor patru companii, ramanand ca in urmatoarele etape, sa se achizitioneze restul de 70% din capitalul social, dupa ce conditiile prevazute in contractele de vanzare cumparare vor fi indeplinite. Pana la finalul anului 2022 Grupul a achizitionat 60% din capitalul a doua dintre aceste companii (Nota 32), devenind astfel filiale, celelalte fiind dupa cum urmeaza:

- **Crucea Power Park SRL**. dezvolta proiectul eolian "Crucea Est". cu o capacitate proiectata de 121 MW si o capacitate de stocare proiectata de 60 MWh (15 MW x 4 ora), situate in afara zonei Crucea, judetul Constanta. Pretul estimat pentru proiectul eolian "Crucea Est" este de 70 mii EUR/MW pentru capacitatea mentionata anterior, cu un total de 8.470 mii EUR. La data de 28 iulie 2021, Electrica SA a platit suma de 2.541 mii EUR reprezentand 30% din valoarea proiectului, respective 30% din partile sociale ale Crucea Power Park SRL.
- **Foton Power Energy SRL**. dezvolta proiectul fotovoltaic "Bihor 1", cu o capacitate proiectata de 77.5 MW situat langa orasul Satu Mare. Pretul estimat pentru proiectul fotovoltaic "Bihor 1" este de 55 mii EUR/MW pentru capacitatea mentionata anterior, cu un total de 4.262,5 mii EUR. La data de 7 decembrie 2021, Electrica SA a platit suma de 1.279 mii EUR reprezentand 30% din valoarea proiectului, respectiv 30% din partile sociale ale Foton Power Energy SRL.

Avand in vedere procentul detinut de 30% la data de 31 decembrie 2022, cele 2 entitati sunt contabilizate folosind metoda punerii in echivalenta in aceste situatii financiare consolidate. astfel cum se prevede in politicile contabile ale Grupului din nota 6.

Costul investitiilor la data achizitiei, in valoare totala de 18.832 mii RON este detaliat dupa cum urmeaza:

	Crucea Power Park S.R.L.	Foton Power Energy S.R.L.
<i>Data achizitiei</i>	31.07.2021	31.12.2021
<i>Procent detinere si drepturi de vot la data achizitiei</i>	30%	30%
<i>Active nete la data achizitiei</i>	(242)	(7)
Pondere Grupului in active nete (30%)	(73)	(2)
Fond comercial	12.573	6.334
Costul investitiei la data achizitiei	12.500	6.332

Informatiile financiare sumarizate cu privire la fiecare dintre entitatile asociate ale Grupului sunt prezentate mai jos:

	Crucea Power Park S.R.L.	Foton Power Energy S.R.L.
	31.12.2022	31.12.2022
Active imobilizate	8.520	244
Active circulante	1.142	35
Datorii pe termen lung	(9.886)	(296)
Datorii curente	(44)	(1)
Active nete	(268)	(18)
Reconcilierea cu valorile contabile:		
Sold initial active nete la data achizitiei	(246)	(7)
Pierdere perioada	(22)	(11)
Sold final active nete la 31.12.2022	(268)	(18)

Reconcilierea informatiilor financiare rezumate mai sus cu valoarea neta contabila a participatiei in entitatile asociate recunoscuta in situatiile financiare consolidate:

	Crucea Power Park S.R.L.	Foton Power Energy S.R.L.
Sold final active nete ale entitatilor asociate la 31.12.2022	(268)	(18)
Pondere Grupului in entitatile asociate (%)	30%	30%
Pondere Grupului in active nete la 31.12.2022	(80)	(5)
Fond comercial	12.573	6.334
Valoarea contabila a interesului in asociati la 31.12.2022	12.492	6.329

Pondere pierderii in suma de 13 mii RON aferenta perioadei este recunoscuta in situatia consolidate a profitului si pierderii pentru anul incheiat la 31 decembrie 2022.

25 Imobilizari financiare aferente acordurilor de concesiune

Avand in vedere modificarile contractelor de concesiune mentionate mai sus, costul suplimentar de achizitie a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al operatorilor de distributie (costuri reale cu achizitionarea de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic („CPT”) fata de costurile incluse in tarifele reglementate) sunt recunoscute ca activ financiar ca parte a contractului de concesiune. Aceste sume sunt garantate prin contractul de concesiune care este impus prin lege. Activele financiare rezultate sunt prezentate in situatiile financiare consolidate la valoarea justa determinata ca valoarea actualizata neta a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica suportate.

La 31 decembrie 2022, valoarea totala a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica suportate in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 decembrie 2022 in valoare de 951.557 mii RON au fost recunoscute ca activ financiar, asa cum se precizeaza in actul aditional la contractul de concesiune incheiat cu Ministerul Energiei pe 20 ianuarie 2023.

26 Capital si rezerve

(a) Capital social si prime de emisiune

Capitalul social subscris in termeni nominali este constituit din 346.443.597 actiuni ordinare la 31 decembrie 2022 (31 decembrie 2021: 346.443.597) cu o valoare nominala de 10 RON pe actiune. Incepand cu data de 4 iulie 2014, dupa derularea Ofertei Publice Initiale, actiunile companiei sunt

listate la Bursa de Valori Bucuresti, iar certificatele globale de depozit sunt listate la Bursa de Valori de la Londra.

Actiunile detinute de actionarii Companiei care se tranzactioneaza la Bursa de Valori de la Londra (LSE) sunt certificatele globale de depozit (GDR-uri). Un certificat global de depozit reprezinta patru actiuni, Bank of New York Mellon este banca depozitara pentru aceste valori mobiliare. Ponderea GDR-urilor in totalul capitalului social al Electrica s-a diminuat in perioada ulterioara Ofertei Publice Initiale, de la 10.17% la data de 4 iulie 2014, pana la 0.62% la finele anului 2022.

Actiunile ordinare confera dreptul la dividende si dreptul la un vot pe actiune in adunarile actionarilor Societatii, cu exceptia celor 6.890.593 actiuni rascumparate de Societate in iulie 2014 in scopul stabilizarii pretului. Toate actiunile confera drepturi egale asupra activelor nete ale Societatii, cu exceptia actiunilor proprii.

Societatea recunoaste modificarile in capitalul social numai dupa aprobarea lor in Adunarea Generala a Actionarilor si inregistrarea lor la Oficiul National al Registrului Comertului. Contributiile facute de actionari care nu sunt inregistrate inca la Oficiul National al Registrului Comertului la sfarsitul anului sunt recunoscute ca si contributii in avans ale actionarilor.

Prima de emisiune recunoscuta in urma ofertei publice initiale este in valoare de 171.128 mii RON. Costurile aferente tranzactiei in suma de 68.079 mii RON au fost deduse din prima de emisiune.

Prin oferta publica secundara desfasurata in luna noiembrie 2019, capitalul social al Electrica SA a fost majorat prin aport in natura si in numerar, cu suma de 5.037 mii RON, de la suma de 3.459.399 mii RON pana la suma de 3.464.436 mii RON, prin emisiunea unui numar de 503.668 actiuni noi, nominative si dematerializate cu valoarea nominala de 10 RON/actiune.

Costurile generate de oferta publica secundara au fost in suma de 964 mii RON. De asemenea, Societatea a inregistrat castiguri din emisiunea de actiuni in valoare de 2.186 mii RON rezultate din diferenta intre valoarea de aport a terenurilor si valoarea acestora inregistrata ca si contributii in avans ale actionarilor.

(b) Actiuni proprii

In luna iulie 2014, Societatea a rascumparat 5.206.593 actiuni si 421.000 Certificate Globale de Depozit, reprezentand echivalentul a 1.684.000 actiuni (insumand 6.890.593 actiuni). Suma totala platita pentru aceste actiuni si certificate a fost de 75.372 mii RON.

(c) Rezerva din reevaluare

Reconcilierea intre soldul initial si soldul final al rezervei din reevaluare este dupa cum urmeaza:

	2022	2021
Sold la 1 ianuarie	102.829	116.372
Reluarea rezervei din reevaluare la rezultat reportat ca urmare a amortizarii si cedarii imobilizarilor corporale	(10.712)	(13.543)
Sold la 31 decembrie	92.117	102.829

(d) Rezerve legale

Rezervele legale sunt constituite in proportie de 5% din profitul inainte de impozitare conform situatiilor financiare individuale statutare ale societatilor din cadrul Grupului, pana cand rezervele legale totale ajung la 20% din capitalul social varsat al fiecarei societati, in conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit si nu sunt distribuibile.

	Rezerve legale
Sold la 1 ianuarie 2021	392.276
Constituire de rezerve legale	16.129
Sold la 31 decembrie 2021	408.405
Constituire de rezerve legale	21.178
Sold la 31 decembrie 2022	429.583

(e) Dividende

Societatile din Romania pot distribui dividende din profiturile statutare, conform situatiilor financiare individuale statutare intocmite in conformitate cu reglementarile contabile din Romania.

Dividendele declarate de catre Societate in 2022 si 2021 (din profiturile statutare ale exercitiilor financiare anterioare) sunt dupa cum urmeaza:

	Distribuirea dividendelor	
	2022	2021
Actionarilor Societatii	152.798	247.874
Total	152.798	247.874

In data de 20 aprilie 2022. Adunarea Generala a Actionarilor Societatii a aprobat distribuirea de dividende in suma de 152.798 mii RON (2021: 247.874 mii RON). Valoarea dividendelor pe actiune distribuita este de 0.45 RON pe actiune (2021: 0.73 RON/actiune).

La calculul dividendelor pe actiune, actiunile proprii rascumparate de Societate (6.890.593 actiuni) nu sunt considerate ca fiind actiuni in circulatie si sunt deduse din numarul total al actiunilor ordinare emise.

Din dividendele distribuite de Societate in suma de 152.799 mii RON (2021: 247.874 mii RON) au fost platite dividende in suma de 152.447 mii RON (2021: 247.258 mii RON), diferenta reprezentand dividende neridicate de actionari.

27 Datorii comerciale

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Furnizori de energie electrica	970.815	619.653
Furnizori in legatura cu cheltuielile de capital	243.715	156.546
Alti furnizori	192.567	115.136
Total	1.407.097	891.335

Furnizorii de energie electrica sunt in principal producatori de energie electrica detinuti de stat, dupa cum este detaliat in Nota 33, precum si alti participanti la piata energiei electrice.

Alti furnizori includ furnizori de servicii, materiale si consumabile. etc.

28 Alte datorii

	31 decembrie 2022		31 decembrie 2021	
	Curente	Pe termen lung	Curente	Pe termen lung
TVA de plata	565.075	-	133.833	-
Datorii catre Stat	11.733	-	7.148	-
Alte datorii	290.728	72.432	130.282	32.732
Total	867.536	72.432	271.263	32.732

Alte datorii includ in principal garantii, creditorii diversi, taxa de racordare, taxa de habitat si contributii de cogenerare. Alte datorii pe termen lung se refera la garantiile incasate de la clienti in legatura cu furnizarea energiei electrice.

29 Provizioane

	Fiscale	Altele	Total
Sold la 1 ianuarie 2022	1.084	33.838	34.922
Provizioane recunoscute	-	40.800	40.800
Provizioane utilizate	-	(3.021)	(3.021)
Provizioane reversate	-	(19.000)	(19.000)
Sold la 31 decembrie 2022	1.084	52.617	53.701

La 31 decembrie 2022, provizioanele se refera, in principal, la obligatii ale Grupului la incetarea contractelor de mandat ale directorilor executivi, sub forma unei clauze de neconcurenta in suma de 1.839 mii RON (31 decembrie 2021: 3.971 mii RON) si la diverse reclamatii si litigii care implica companiile din Grup in suma de 51.862 mii RON (31 decembrie 2021: 30.951 mii RON).

Pentru segmentul de furnizare, in cursul anului 2022 Grupul a constituit un provizion in valoare de 3.880 mii RON in legatura cu o creanta fata de EDPR Romania SRL. De asemenea, incepand cu luna iulie 2022, ca urmare a modificarii Standardului de Performanta 82/2021, compensatiile se calculeaza zilnic sau saptamanal si se platesc clientilor. Astfel, pentru provizionul recunoscut pana la 30 iunie 2022 s-a inregistrat o reluare in valoare de 7.947 mii RON si a fost constituit un provizion suplimentar de 6.900 mii RON pentru perioada iulie-decembrie 2022.

Pentru segmentul de distributie, in cursul anului 2022 a fost inregistrat un provizion in valoare de 24.345 mii RON la ANCOM. Prin actiunea formulata in dosarul 7407/2/2020 a fost contestata Hotararea ANCOM 1177/13.11.2020 prin care s-au stabilit tarifele de chirie a stalpilor pentru fostele SDEE MN, SDEE TN, SDEE TS (DEER actual). Decizia 1177/13.11.2020 a fost emisa de ANCOM ca urmare a contestatiei Telekom Romania, nemultumita de tarifele practicate de fostele SDEE MN, SDEE TN si SDEE TS (DEER actual), in baza studiului aprobat la nivelul Grupului. In anul 2022, Curtea de Apel Bucuresti a respins recursul formulat de DEER prin sentinta 2509/2022, prin urmare, Grupul a inregistrat un provizion in acest sens, calculat ca diferenta intre tarifele din contract si cele din decizia ANCOM.

30 Imprumuturi bancare si descoperiri de cont

Tragerile si rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, au fost astfel:

	Moneda	Rata dobanzii	An scadenta finala	Valoare (mii RON)
Sold la 1 ianuarie 2022				628.489
Trageri/preluari de imprumuturi in perioada din care:				
BERD	RON	Rata flotanta (1.15% + rata interbancara + ROBOR spread)	2031	113.451
Eximbank Romania	RON	ROBOR 3M+1.65%	2024	4.110
Vista Bank	RON	ROBOR 3M+2.95%	2024	100.000
Total trageri/preluari				217.561
Dobanda in sold				9.124
Plati de dobanzi				28.957
din care dobanzi 2021				(1.536)
Rambursari in perioada. din care:				92.925
BRD	RON	3.99%	2026	20.800
BRD	RON	3.85%	2028	11.432
BRD	RON	3.85%	2028	14.286
Banca Transilvania	RON	4.59%	2027	17.857
Unicredit Bank	RON	3.85%	2026	9.600
BCR	RON	ROBOR 3M+1%	2028	18.950
Sold la 31 decembrie 2022				760.713

La 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021, portiunea pe termen lung a imprumuturilor bancare se prezinta astfel:

Creditor	Imprumutat	Sold la 31 decembrie 2022	Sold la 31 decembrie 2021
Banca Transilvania	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	80.367	98.227
UniCredit Bank	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	38.793	48.498
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	83.200	104.000

Creditor	Imprumutat	Sold la 31 decembrie 2022	Sold la 31 decembrie 2021
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	78.571	92.857
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	62.904	74.342
BCR	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	109.785	128.243
BERD	Distributie Energie Electrica Romania	202.983	82.322
Eximbank Romania	Distributie Energie Electrica Romania	4.110	-
Vista Bank	Societatea Energetica Electrica S.A.	100.000	-
Total		760.713	628.489
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung		(104.400)	(508.197)
Mai putin: dobanda in sold		(9.120)	(1.536)
Total imprumuturi pe termen lung. Net de portiunea pe termen scurt		647.193	118.756

Descrierea imprumuturilor bancare:

a) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Transilvania

In data de 18 iulie 2019, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat cu Banca Transilvania un contract de credit pentru investitii cu scopul finantarii investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 125.000 mii RON; Rata dobanzii: fixa. 4.59% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana la 30.06.2027; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului este de 80.367 mii RON, din care principal 80.357 mii RON si dobanda acumulata 10 mii RON (31 decembrie 2021: 98.227 mii RON).

b) Credit pentru investitii acordat de catre Unicredit Bank

In data de 13 noiembrie 2019, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat cu Unicredit Bank un contract de credit pentru investitii cu scopul finantarii investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 60.000 mii RON; Rata dobanzii: fixa. 3.85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana la 13.11.2026; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului este de 38.793 mii RON, din care principal 38.400 mii RON si dobanda acumulata 393 mii RON (31 decembrie 2021: 48.498 mii RON).

c) Credit pentru investitii acordat de catre BRD - Groupe Societe Generale

In data de 29 octombrie 2019, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat cu BRD - Groupe Societe Generale un contract de credit pentru investitii cu scopul finantarii investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 130.000 mii RON; Rata dobanzii: fixa. 3.99% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana la 28.10.2026; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului este de 83.200 mii RON (31 decembrie 2021: 104.000 mii RON).

d) Credit pentru investitii acordat de catre BRD - Groupe Societe Generale

In data de 25 iunie 2020, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat un contract de credit pentru investitii cu BRD - Group Societe Generale pentru finantarea investitiilor in reseaua

de distributie conform planului de investitii aprobat pentru anul 2020. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 100.000 mii RON; Rata de dobanda: fixa. 3.85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului este 78.571 mii RON (31 decembrie 2021: 92.857 mii RON).

e) Credit pentru investitii acordat de catre BRD – Groupe Societe Generale

In data de 25 iunie 2020, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat un contract de credit pentru investitii cu BRD – Group Societe Generale pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie conform planului de investitii aprobat pentru anul 2020. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 80.000 mii RON; Rata de dobanda: fixa. 3.85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului este 62.904 mii RON, din care principal 62.857 mii RON si dobanda acumulata 47 mii RON (31 decembrie 2021: 74.342 mii RON).

f) Credit pentru investitii acordat de catre BCR – Banca Comerciala Romana ("BCR")

In data de 17 septembrie 2020, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat si Electrica S.A., in calitate de garant, au incheiat un contract de credit pentru investitii cu Banca Comerciala Romana S.A. pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie conform planului de investitii aprobat pentru anul 2020. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 155.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M+1% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului este 109.785 mii RON, din care principal 108.961 mii RON si dobanda acumulata 824 mii RON (31 decembrie 2021: 128.243 mii RON).

g) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare ("BERD")

In data de 12 iulie 2021, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract de credit pentru investitii cu Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii 2021-2023. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 195.136 mii RON; Rata de dobanda: agreata pentru fiecare tragere; Rambursari: 17 rate semestriale pana in 31.07.2031; Perioada de gratie: 24 luni. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului este 202.983 mii RON. din care principal 195.136 mii RON si dobanda acumulata 7.847 mii RON. Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

h) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Investitii ("BEI")

In data de 14 iulie 2021, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract de credit pentru investitii cu Banca Europeana pentru Investitii pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii 2021-2023. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 120.000 mii EUR; Rata de dobanda si rambursarile vor fi agreate pentru fiecare tragere. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului este 0 mii RON, intrucat nu a fost trasa nicio suma din imprumut. Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

i) Credit pentru finantarea activitatii curente acordat de Eximbank Romania

In data de 22 decembrie 2022, Distributie Enrgie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract pentru un credit la termen acordat de Eximbank Romania pe termen de 24 luni; Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 250.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M +1.65 % p.a.; rambursare in sase rate trimestriale egale dupa perioada de gratie de 6 luni. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului este 4.110 mii RON. Imprumutul beneficiaza de garantie in numele si contul statului si este garantat de catre Electrica SA.

j) Linie de credit pentru capital de lucru si pentru emiterea de Scrisori de Garantie Bancara acordata de Vista Bank

In data de 30 decembrie 2022, Societatea Energetica Electrica S.A.. in calitate de imprumutat a incheiat un contract pentru o linie de credit pentru capital de lucru si pentru emiterea de Scrisori

de Garantie Bancara acordata de Vista Bank pe termen de 18 luni ; Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 100.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M +2.95 % p.a. ; rambursare integrala la scadenta. La 31 decembrie 2022, soldul imprumutului este 100.000 mii RON.

Descoperiri de cont

Pana la data autorizarii acestor situatii financiare consolidate de catre Consiliul de Administratie, Grupul are facilitati de descoperiri de cont de la diverse banci (ING Bank N.V., Raiffeisen Bank, Banca Comerciala Romana, Banca Transilvania, BNP Paribas, Intesa Sanpaolo Bank, BRD-Group Societe Generale, Alpha Bank si UniCredit Bank) cu o limita maxima de descoperiri de pana la 2.743.542 mii RON (limita maxima de descoperiri de pana la 1.830.000 mii RON la 31 decembrie 2021).

Facilitatile de descoperire de cont sunt utilizate pentru activitati de finantare. Soldul restant al facilitatilor de descoperire de cont la 31 decembrie 2022 este de 2.571.037 mii lei (31 decembrie 2021: 627.402 mii lei).

Creditor (descoperiri de cont)	Imprumutat	Sold la 31 Decembrie 2022	Sold la 31 Decembrie 2021
ING Bank N.V	Societatea Energetica Electrica S.A.	209.138	120.691
Alpha Bank	Electrica Furnizare S.A.	147.497	-
BCR	Electrica Furnizare S.A.	227.311	16.125
BRD	Electrica Furnizare S.A.	216.570	-
Banca Transilvania	Electrica Furnizare S.A.	185.528	-
ING Bank N.V	Electrica Furnizare S.A.	169.600	-
Raiffeisen Bank	Electrica Furnizare S.A.	343.001	282.477
UniCredit Bank	Electrica Furnizare S.A.	300.294	-
BCR	Distributie Energie Electrica Romania S.A	208.412	-
Banca Transilvania	Distributie Energie Electrica Romania S.A	158.965	109.748
ING Bank N.V	Distributie Energie Electrica Romania S.A	49.855	-
Intesa San Paolo	Distributie Energie Electrica Romania S.A	135.096	98.361
Raiffeisen Bank	Distributie Energie Electrica Romania S.A	219.770	-
Total overdrafts		2.571.037	627.402

Indicatori financiari

Indicatorii financiari prevazuti in contractele de imprumut BRD-Groupe Societe Generale, Unicredit Bank, Banca Comerciala Romana, Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare si Banca Europeana pentru Investitii au fost indepliniti la 31 decembrie 2022.

Active garantate

La 31 decembrie 2022, pentru mai multe descoperiri de cont, Grupul are gaj (garantii) pentru sumele creantelor comerciale asa cum este specificat in contracte.

Garantii bancare

Limita maxima facilitate emitere garantii bancare (facilitate de credit pentru emitea instrumentelor de garantie si linii multiprodus) este de 2.502.000 mii RON din care utilizari non-cash 1.045.153 mii RON.

31 Instrumente financiare - valori juste si managementul riscului

(a) Clasificari contabile si valori juste

In conformitate cu IFRS 9, activele financiare sunt evaluate la costul amortizat, deoarece acestea sunt detinute in cadrul unui model de afaceri pentru a colecta fluxurile de trezorerie contractuale si aceste fluxuri de trezorerie constau exclusiv in plati de principal si dobanzi aferente.

Grupul a determinat faptul ca valoarea contabila este o aproximare rezonabila a valorii juste pentru activele si datoriile financiare.

(b) Managementul riscului financiar

Grupul este expus urmatoarelor riscuri care rezulta din utilizarea instrumentelor financiare:

- riscul de credit;
- riscul de lichiditate;
- riscul de piata.

Aceste riscuri sunt explicate si detaliate in continuare.

(i) Riscul de credit

Riscul de credit reprezinta riscul ca Grupul sa inregistreze o pierdere financiara daca un client sau contrapartida din cadrul unui instrument financiar nu isi indeplineste obligatiile contractuale, fiind in principal generat in legatura cu creantele comerciale ale Grupului, numerarul si echivalentele de numerar, numerarul restrictionat si depozitele bancare.

Expunerea Grupului la riscul de credit este influentata in principal de caracteristicile individuale ale fiecarui client. In trecut, Grupul avea un risc ridicat de credit in principal din partea companiilor de stat.

Numerarul si depozitele bancare sunt plasate la institutii financiare care sunt considerate ca avand o bonitate ridicata.

Valoarea contabila a activelor financiare reprezinta expunerea maxima la riscul de credit.

Creante comerciale

Riscul de credit al Grupului in legatura cu creantele s-a orientat in trecut la societatile controlate de stat si in ultimii ani la clientii cu dificultati financiare, urmare a schimbarilor specifice in sectorul lor de activitate. Grupul are implementata o politica privind managementul riscului de credit si are in vedere inclusiv asigurarea creantelor comerciale. De asemenea, contractele de furnizare a energiei electrice includ clauze de reziliere in anumite circumstante.

Grupul inregistreaza o ajustare pentru depreciere reprezentand valoarea pierderilor de credit preconizate, calculata pe baza ratelor de pierdere.

Depreciere

Tabelul urmatoar prezinta informatii cu privire la expunerea la riscul de credit si a ratelor de pierdere preconizate din creante la 31 decembrie 2022:

	31 decembrie 2022				
	Rata pre- vizionata a pierderilor	Valoare bruta	Pierderi previzionate pe durata de viata	Creante comerciale nete	Depreciat din punct de vedere al creditului
Neajunse la scadenta	3%	1.951.656	(60.310)	1.891.346	Nu
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	4%	490.985	(19.342)	471.643	Nu
Cu scadenta depasita intre 31-60 zile	16%	66.365	(10.488)	55.877	Nu
Cu scadenta depasita intre 61-90 zile	35%	27.259	(9.671)	17.588	Nu
Cu scadenta depasita cu mai mult de 90 zile	95%	582.426	(552.878)	29.548	Da
Total		3.118.691	(652.689)	2.466.002	

Grupul a efectuat o analiza de senzitivitate si o crestere cu 5% a ratelor previzionate a pierderilor nu ar avea un impact semnificativ asupra rezultatelor Grupului.

Tabelul urmatoar prezinta informatii cu privire la expunerea la riscul de credit si a ratelor de pierdere preconizate din creante la 31 decembrie 2021:

	31 decembrie 2021				
	Rata pre- vizionata a pierderilor	Valoare bruta	Pierderi previzionate pe durata de viata	Creante comerciale nete	Depreciat din punct de vedere al creditului
Neajunse la scadenta	2%	1.080.179	(16.615)	1.063.564	Nu
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	5%	228.537	(10.598)	217.939	Nu
Cu scadenta depasita intre 31-60 zile	15%	36.646	(5.317)	31.329	Nu
Cu scadenta depasita intre 61-90 zile	38%	15.428	(5.930)	9.498	Nu
Cu scadenta depasita cu mai mult de 90 zile	98%	964.687	(942.398)	22.289	Da
Total		2.325.477	(980.858)	1.344.619	

Detalii referitoare la principalele ajustari pentru depreciere sunt prezentate in Nota 18.

(ii) Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate reprezinta riscul ca, Grupul sa intampine dificultati in onorarea obligatiilor asociate datoriilor financiare care sunt decontate prin transferul numerarului sau altui activ financiar. Politica Grupului in privinta managementului lichiditatii este de a mentine, in masura in care este posibil, suficiente lichiditati pentru a onora obligatiile pe masura ce acestea ajung la scadenta, in conditii normale si de stres. pentru evitarea pierderilor neacceptabile.

Grupul urmareste mentinerea unui nivel al numerarului si echivalentelor de numerar care sa depaseasca iesirile de numerar previzionate pentru plata datoriilor financiare. De asemenea, Grupul monitorizeaza nivelul intrarilor de numerar previzionate din incasarea creantelor comerciale. precum si nivelul iesirilor de numerar previzionate pentru plata datoriilor comerciale si altor datorii. In plus, Grupul mentine facilitati de descoperire de cont (a se vedea Nota 30).

Expunerea la riscul de lichiditate

Tabelul urmator prezinta scadentele contractuale ale datoriilor financiare la data de raportare. Sumele sunt prezentate ca valoare bruta si nediscountate si includ platile estimate de dobanda.

	Valoare Contabila	Fluxuri de numerar contractuale				
Datorii financiare 31 decembrie 2022		Total	mai putin de 1 an	1-2 ani	2-5 ani	mai mult de 5 ani
Descoperiri de cont	2.571.037	2.571.037	2.571.037	-	-	-
Leasing	53.673	53.673	19.211	10.795	10.645	13.022
Imprumuturi bancare pe termen lung	760.713	760.713	113.520	354.471	200.505	92.217
Datorii comerciale	1.407.097	1.407.097	1.407.097	-	-	-
Active financiare aferele contractelor de concesiune	951.557	951.557	190.311	190.311	570.934	-
Total	5.744.077	5.744.077	4.301.176	555.577	782.084	105.239
31 decembrie 2021						
Descoperiri de cont	627.402	627.402	627.402	-	-	-
Leasing	21.544	21.544	9.442	4.874	5.071	2.157
Imprumuturi bancare pe termen lung	628.489	628.489	509.733	27.455	82.372	8.929
Datorii comerciale	891.335	891.335	891.335	-	-	-
Total	2.168.770	2.168.770	2.037.912	32.329	87.443	11.086

(iii) Riscul de piata

Riscul de piata reprezinta riscul ca modificari ale preturilor practicate pe piata – cursul de schimb valutar si rata dobanzii – sa afecteze profitul Grupului sau valoarea instrumentelor financiare detinute. Obiectivul managementului riscului de piata este gestionarea si mentinerea expunerilor in limite acceptabile si optimizarea rezultatelor.

Riscul valutar

Grupul are expunere la riscul valutar in masura in care exista un dezechilibru intre monedele in care efectueaza vanzari si achizitii si in care sunt denominate imprumuturile si moneda functionala a Grupului. Moneda functionala a Grupului este Leul romanesc (RON).

Moneda in care sunt denominate aceste tranzactii este in principal RON. Anumite datorii sunt denominate in valuta (EUR). De asemenea, Grupul detine si depozite si conturi bancare denominate in valuta (EUR). Politica Grupului este de a utiliza cat mai mult posibil moneda locala in tranzactiile pe care le efectueaza. Grupul nu utilizeaza instrumente derivate sau instrumente de hedging.

Expunerea la riscul valutar

Sumarul informatiilor cantitative privind expunerea Grupului la riscul valutar este dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
<i>in mii RON</i>	denominate in EUR	denominate in EUR
Numerar si echivalente de numerar	277	812
Leasing	(21.004)	(19.118)
Expunere neta la nivelul situatiei pozitiei financiare	(20.727)	(18.306)

Urmatoarele cursuri de schimb semnificative au fost aplicate in timpul anului:

	Curs mediu		Curs spot la sfarsitul anului	
	2022	2021	2022	2021
RON				
1 EUR	4,9315	4,9204	4,9474	4,9481

Analiza de senzitivitate

O posibila apreciere (depreciere) in mod rezonabil a EUR fata de RON la 31 decembrie ar fi afectat evaluarea instrumentelor financiare denominate in valuta si profitul inainte de impozitare cu sumele prezentate mai jos. Analiza presupune ca toate celelalte variabile, in special ratele de dobanda, raman constante si ignora impactul vanzarilor si achizitiilor previzionate.

	Profit inainte de impozitare	
<i>Efect</i>	Apreciere	Depreciere
31 decembrie 2022		
EUR (modificare cu 5%)	(1.036)	1.036
31 decembrie 2021		
EUR (modificare cu 5%)	(915)	915

Riscul de rata a dobanzii

In scopuri de finantare, Grupul utilizeaza atat imprumuturi pe termen mediu si lung cat si pe termen scurt sub forma facilitatilor de descoperiri de cont (a se vedea Nota 30).

Grupul este expus riscului de rata a dobanzii, deoarece entitatile din Grup imprumuta fonduri atat la rate de dobanda fixe, cat si la rate de dobanda variabile. Riscul este gestionat de catre Grup prin mentinerea unui mix adecvat intre imprumuturile cu rata de dobanda fixa si imprumuturile cu rata de dobanda variabila (a se vedea Nota, 30), intrucat imprumuturile pe termen lung sunt contractate in principal la rate de dobanda fixe, in timp ce facilitatile de descoperit de cont au rate variabile. Grupul nu are contracte de acoperire a riscului de rata a dobanzii.

Expunerea Grupului la riscul de rata a dobanzii aferente activelor si datoriilor financiare este detaliata mai jos, Grupul este expus la rata de referinta ROBOR, fiind rata dobanzii pe piata monetara interbancara din Romania.

Expunerea la riscul de rata a dobanzii

Profilul ratelor dobanzii aferente instrumentelor financiare purtatoare de dobanda ale Grupului este dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Instrumente cu rata de dobanda fixa		
Active financiare		
Depozite la vedere	193.219	53.897
Imobilizari financiare	951.557	-
Datorii financiare		
Imprumuturi bancare pe termen lung	(651.752)	(418.893)
Leasing	(37.378)	(8.276)
	455.646	(373.272)
Instrumente cu rata de dobanda variabila		
Datorii financiare		
Leasing	(16.295)	(13.268)
Imprumuturi bancare pe termen lung	(108.961)	(209.596)
Descoperiri de cont	(2.571.037)	(627.402)
	(2.696.293)	(850.266)

Analiza de senzitivitate a valorii juste a instrumentelor cu rata de dobanda fixa

Grupul nu inregistreaza active sau datorii financiare cu o rata a dobanzii fixa recunoscute la valoare justa prin situatia profitului sau pierderii. Prin urmare, o modificare a ratelor dobanzii la data de raportare nu ar afecta situatia profitului sau a pierderii.

Analiza de senzitivitate a fluxurilor de numerar ale instrumentelor cu rata de dobanda variabila

O modificare posibila in mod rezonabil a ratelor dobanzii cu 50 puncte de baza la data de raportare ar fi crescut (diminuat) profitul inainte de impozitare cu sumele de mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile, in special cursurile de schimb valutar, raman constante.

	Profit inainte de impozitare	
	crestere cu 50 puncte de baza	diminuare cu 50 puncte de baza
31 decembrie 2022		
Instrumente cu rata de dobanda variabila	(13.481)	13.481
31 decembrie 2021		
Instrumente cu rata de dobanda variabila	(4.251)	4.251

32 Achizitia de filiale

La data de 6 septembrie 2022, Electrica a preluat 75% parti sociale ale Societatii Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.

La 21 martie 2022, Grupul a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale Sunwind Energy S.R.L. Prin urmare, participatia Grupului a crescut de la 30% la 60%, preluand astfel controlul asupra Sunwind Energy S.R.L.

La 27 mai 2022, Grupul a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale New Trend Energy S.R.L.. Prin urmare, participatia Grupului a crescut de la 30% la 60%, preluand astfel controlul asupra New Trend Energy S.R.L..

Grupul a concluzionat ca noile filiale achizitionate reprezinta o achizitie de afaceri.

Preluarea controlului asupra New Trend Energy S.R.L. si Sunwind Energy S.R.L. va permite Grupului sa dezvolte un portofoliu de capacitati de generare a energiei electrice din surse regenerabile.

A. Contravaloarea transferata

Contravaloarea transferata pentru partile sociale achizitionate a fost dupa cum urmeaza:

	Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. (31 august 2022)	New Trend Energy S.R.L. (31 mai 2022)	Sunwind Energy S.R.L. (31 martie 2022)	Total
Numerar	1.446	802	2.204	4.452
Valoarea justa a interesului detinut anterior	-	4.786	2.190	6.976
Contravaloarea transferata	1.446	5.588	4.394	11.428

B. Costuri legate de achizitie

Grupul a inregistrat costuri legate de achizitie de 100 mii RON legate de onorariile juridice externe si costurile de due diligence. Aceste costuri au fost incluse in „Alte cheltuieli de exploatare” din situatia consolidata simplificata a profitului sau pierderii.

C. Active identificabile dobandite si datorii preluate

Urmatorul tabel prezinta sumele recunoscute ale activelor dobandite si ale datoriilor preluate la data achizitiei:

	Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. (31 august 2022)	New Trend Energy S.R.L. (31 mai 2022)	Sunwind Energy S.R.L. (31 martie 2022)	Total
Imobilizari corporale	239	273	163	675
Active aferente drepturilor de utilizare	-	6.095	2.862	8.957
Creante comerciale si alte creante	-	46	20	66
Numerar si echivalente de numerar	1	7	-	8
Total active	240	6.421	3.045	9.706
Datorii comerciale si alte datorii	(196)	(1)	(1)	(198)
Leasing	-	(6.764)	(3.184)	(9.948)
Alte datorii pe termen lung	-	(332)	(191)	(523)
Alte datorii	(47)	(8)		(55)
Total datorii	(243)	(7.105)	(3.376)	(10.724)
Active nete	(3)	(684)	(331)	(1.018)

D. Fond comercial

Fondul comercial rezultat din achizitie a fost recunoscut dupa cum urmeaza:

	Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. (31 august 2022)	New Trend Energy S.R.L. (31 mai 2022)	Sunwind Energy S.R.L. (31 martie 2022)	Total
Contravaloarea transferata	1.446	5.588	4.394	11.428
Interese minoritare, in baza interesului detinut din active si datorii recunoscute	(1)	(274)	(132)	(407)
Valoarea justa a activelor nete recunoscute	3	684	331	1.018
Fond comercial	1.448	5.998	4.593	12.039

Fondul comercial este atribuit in principal know-how-ului proiectelor si sinergiilor care se preconizeaza a fi realizate din integrarea companiilor in afacerile existente ale Grupului. Conducerea a concluzionat, prin evaluarea surselor interne si externe, ca nu exista niciun indiciu ca fondul comercial ar putea fi depreciat. Fondul comercial recunoscut nu este deductibil in scopuri fiscale.

33 Parti afiliate

(a) Actionarii principali

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, actionarul principal al Societatii Energetice Electrica S.A, este Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Energiei (fost Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri) care detine o cota de participatie de 48.79% din capitalul social.

(b) Remunerarea directorilor si administratorilor

	2022	2021
Remunerarea conducerii executive	34.726	34.429

Remunerarea conducerii executive se refera la directorii cu contract de mandat, cat si la cei cu contract de munca, atat din filiale, cat si din cadrul Electrica SA. Aceasta cuprinde si beneficiile in cazul terminarii contractelor de mandat pentru directorilor executivi.

Remuneratiile acordate membrilor Consiliilor de Administratie au fost dupa cum urmeaza:

	2022	2021
Remunerarea membrilor Consiliului de Administratie	3.063	3.992

Consiliul de Administratie al Electrica SA este format din 7 membri. Conform politicii de remunerare aprobata de catre Adunarea Generala a Actionarilor din data de 20 aprilie 2022, numarul anual de sedinte platite este limitat la douasprezece pentru Consiliul de Administratie si la sase pentru fiecare dintre comitete. Se pot organiza intalniri ale Comitetelor in situatii exceptionale si numai la decizia Presedintilor de Comitete, care este responsabil pentru organizarea eficienta a agendei si activitatii. Orice sedinta exceptionala este remunerata separat, pentru fiecare comitet.

Nu au fost acordate imprumuturi directorilor si administratorilor in 2022 si 2021.

(c) Tranzactii cu alte societati in care Statul detine control sau influenta semnificativa

In cursul normal al activitatii sale, Grupul are tranzactii cu societati in care Statul detine control sau influenta semnificativa, referitoare in principal la achizitia de energie electrica, servicii de transport si sistem si vanzari de energie electrica. Achizitiile si soldurile semnificative sunt in principal cu producatori/furnizori de energie electrica, dupa cum urmeaza:

	Achizitii (fara TVA)		Sold (cu TVA)	
Furnizor	2022	2021	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
OPCOM	2.727.101	1.700.630	23.981	29.203
Transelectrica	968.470	756.925	185.856	155.931
Nuclearelectrica	866.763	512.915	93.013	43.343
Hidroelectrica	581.598	241.722	42.493	19.711
Complexul Energetic Oltenia	478.813	396.072	45.257	31.502
OMV Petrom SA	261.123	-	26.349	-
SNGN Romgaz SA	197.490	10.727	7.445	3.305
Electrocentrale Bucuresti	191.862	34.776	-	-
ANRE	10.458	10.320	14	132
Transgaz	8.029	8.958	986	1.226
Altii	7.768	7.889	1.168	1.332
Total	6.299.475	3.680.934	426.562	285.685

De asemenea, Grupul efectueaza vanzari catre alte entitati in care Statul detine control sau influenta semnificativa reprezentand furnizare de energie electrica, din care cele mai importante tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

	Vanzari (fara TVA)	Sold valoare bruta (inclusiv TVA)	Ajustare (inclusiv TVA)	Sold valoare neta
Client	2022	31 decembrie 2022		
OPCOM	326.640	22.630	-	22.630
Transelectrica	314.253	112.754	-	112.754
SNGN Romgaz SA	86.353	2.253	9	2.245
Hidroelectrica	68.716	16.429	-	16.429
CN Romarm	17.386	648	0	648
CFR Electrificare	10.332	2.089	-	2.089
Transgaz	11.580	764	0	764
CN Remin SA	704	71.279	71.148	132
C.N.C.A.F MINVEST SA	-	26.802	26.802	-
-Oltchim	-	115.943	115.943	-
CET Braila	5	3.365	3.361	3
Termoelectrica	0	1.206	1.206	-
Altii	127.686	11.277	522	10.754
Total	963.655	387.439	218.991	168.448

	Vanzari (fara TVA)	Sold valoare bruta (inclusiv TVA)	Ajustare (inclusiv TVA)	Sold valoare neta
Client	2021	31 December 2021		
OPCOM	162.855	28.468	-	28.468
Transelectrica	92.505	27.091	-	27.091
SNGN Romgaz SA	48.099	1.664	-	1.664
Hidroelectrica	19.622	2.638	-	2.638
CN Romarm	14.156	1.093	-	1.093
CFR Electrificare	10.410	507	-	507
C.N.C.F CFR SA	8.281	701	(1)	700
CNAIR	6.928	962	-	962
Municipiul Galati	4.568	12	(12)	-

	Vanzari (fara TVA)	Sold valoare bruta (inclusiv TVA)	Ajustare (inclusiv TVA)	Sold valoare neta
Client	2021		31 December 2021	
Transgaz	2.249	1.571	-	1.571
CN Remin SA	700	71.216	(71.216)	-
C.N.C.A.F MINVEST SA	-	26.802	(26.802)	-
Oltchim	-	536.156	(536.156)	-
CET Braila	9	3.361	(3.361)	-
Termoelectrica	-	1.206	(1.206)	-
National Agency for Payments and Social Inspection	-	59.271	-	59.271
Ministry of Energy	-	11.420	-	11.420
Altii	32.956	2.204	(536)	1.668
Total	403.338	776.343	(639.290)	137.053

34 Conditionalitati

Datorii contingente

Mediul fiscal

Controalele fiscale sunt frecvente in Romania, constand in verificari amanuntite ale registrelor contabile ale contribuabililor. Astfel de controale au loc uneori dupa luni sau chiar ani de la stabilirea obligatiilor de plata. In consecinta, societatile ar putea datora impozite si amenzi semnificative. In plus, legislatia fiscala este supusa unor modificari frecvente, iar autoritatile manifesta de multe ori inconsecventa in interpretarea legislatiei.

Declaratiile de impozit pe profit pot face obiectul revizuirii si corectiilor efectuate de autoritatile fiscale, in general pentru o perioada de cinci ani dupa data completarii lor.

Grupul ar putea suporta cheltuieli in legatura cu ajustari fiscale referitoare la anii precedenti ca urmare a controalelor si litigiilor cu autoritatile fiscale. Conducerea Grupului considera ca au fost constituite provizioane adecvate in situatiile financiare consolidate pentru toate obligatiile fiscale semnificative; cu toate acestea, persista un risc ca autoritatile fiscale sa aiba pozitii diferite.

Raport de inspectie fiscala la fosta filiala SDEE Muntenia Nord S.A. (actuala Distributie Energie Electrica Romania S.A.)

Fosta filiala SDEE Muntenia Nord S.A. (actuala Distributie Energie Electrica Romania S.A.) a fost supusa unui control fiscal din partea Directiei de Impozite Locale din cadrul Primariei Municipiului Galati privind impozitele pe cladiri platite in perioada 2012-2016. Controlul fiscal a fost finalizat in luna decembrie 2019, cand a fost comunicat raportul de inspectie fiscala catre filiala. Raportul de inspectie fiscala a stabilit obligatii de plata suplimentare pentru filiala reprezentand impozitul pe cladiri pentru perioada 01.01.2012 - 31.12.2015 in valoare totala de 24.831 mii RON, din care principal in valoare de 12.051 mii RON si majorari de intarziere aferente calculate pana la luna octombrie 2019 in suma de 12.780 mii RON. Quantumul cheltuielilor de intarziere a fost recalculat la 13.021 mii RON intre data raportului de inspectie fiscala si data platii datoriei principale. Au fost demarate actiuni litigioase pentru contestarea raportului de inspectie fiscala.

Grupul a recunoscut o cheltuiala in valoare de 12.051 mii RON in cursul exercitiului incheiat la 31 decembrie 2019 in conformitate cu IFRIC 23 „*Incertitudini asupra tratamentelor privind impozitul pe profit*”. Totodata, pentru penalitatile de intarziere in valoare de 13.021 mii RON a fost constituita o scrisoare de garantie bancara in valoare de 13.021 mii RON valabila pana la data de 10 august 2023, in vederea diminuarii riscurilor asociate.

Alte litigii si dispute

Grupul este implicat intr-o serie de litigii si dispute (ex. cu ANRE, ANAF, Curtea de Conturi, cereri de despagubiri, dispute in legatura cu titluri de proprietate asupra unor terenuri, litigii de munca etc.).

Dupa cum este sumarizat in Nota 29, Grupul a constituit provizioane pentru litigiile si disputele pentru care conducerea a evaluat ca este probabil sa fie necesara o iesire de resurse incorporand beneficii economice din cauza sansele reduse de solutionare favorabila a acestora. Grupul nu prezinta informatii in situatiile financiare si nu a constituit provizioane pentru litigiile si disputele pentru care conducerea a evaluat posibilitatea unor iesiri de resurse ca fiind redusa. Grupul prezinta, daca este cazul, informatii referitoare la cele mai semnificative sume disputate in litigii si pentru care Grupul nu a constituit provizioane deoarece acestea se refera la obligatii potientiale aparute ca urmare a unor evenimente anterioare si a caror existenta va fi confirmata doar de aparitia sau neaparitia unor evenimente viitoare incerte, care nu sunt in totalitate controlate de catre Grup (ex. litigii in care au fost pronuntate diferite sentinte contradictorii sau litigii care se afla in stadii incipiente si in care nu a fost emisa nicio sentinta preliminara).

35 Angajamente

(a) Angajamente contractuale

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, angajamentele contractuale ale Grupului se prezinta astfel:

	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Achizitie de energie electrica	802.252	3.200.154
Achizitie de certificate verzi	129.246	132.937
Achizitie de imobilizari corporale si necorporale	446.937	212.930
Achizitie de investitii	289.636	60.485
Total	1.668.071	3.606.506

(b) Programul de investitii

Programul de investitii la nivel consolidat, aprobat pentru anul 2023 este dupa cum urmeaza:

	2023
Activitatea de distributie	848.800
Activitatea de furnizare	61.200
Activitatea de mentenanta	10.500
Activitatea de productie	343.000
Altele/ comune mai multor activitati	33.500
Total	1.297.000

Cheltuielile de capital efective pot fi diferite de cele planificate.

(c) Garantii si ipoteci

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, Grupul are garantii asupra conturilor bancare deschise la ING Bank, Raiffeisen Bank, Banca Comerciala Romana, Banca Transilvania si Intesa Sanpaolo Bank pentru facilitatile de descoperit de cont acordate (a se vedea Nota 30), precum si asupra conturilor bancare deschise la BRD - Group Societe Generale, Unicredit Bank, Banca Transilvania si Banca Comerciala Romana pentru imprumuturile bancare la termen (a se vedea Nota 30). De asemenea, la 31 decembrie 2022, Grupul are scrisori de garantie bancara emise in favoarea furnizorilor in suma de 952.008 mii RON (2021: 1.088.629 mii RON).

(d) Onorarii audit

Pentru auditarea situatiilor financiare consolidate s-a perceput tariful de 957 mii RON, iar in cursul anului 2022 s-au prestat servicii non-audit de 377 mii RON (revizuire limitata asupra situatiilor financiare interimare consolidate, verificarea gradului de indeplinire a indicatorilor financiari prevazuti in contractele de imprumut si analiza si verificarea tranzactiilor raportate conform art. 923 alin. 5 din Legea nr. 24/2017).

36 Evenimente ulterioare

Proiect „Vultur”

Societatea Green Energy Consultancy & Investments S.R.L, avand ca obiect principal de activitate productia de energie din surse fotovoltaice, a fost achizitionata 100% la data de 6 februarie 2023, pana la 31 decembrie 2022 fiind detinuta in proportie de 75% (vezi Nota 1). Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. dezvolta proiectul fotovoltaic „Vultur”, cu o putere proiectata de 12 MWp DC (putere de varf la nivelul panourilor) si 9,75 MW AC (putere autorizata pentru livrarea in retea), situat in apropierea localitatii Vultur, judetul Vrancea. Proiectul se afla in faza „gata de constructie”.

Modificari la contractele de concesiune

La 20 ianuarie 2023, Ministerul Energiei, in calitate de concedent, a modificat contractul de concesiune cu Grupul pentru segmentul de distributie pentru a reflecta faptul ca, in cazul rezilierii anticipate a contractului de concesiune, din orice motiv, concesionarul ar rambursa Grupului valoarea reala a costurilor cu achizitionarea de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate.

Modificarile la contractele de concesiune au fost convenite cu Ministerul Energiei inainte de 31 decembrie 2022, totusi actele aditionale au fost emise la 20 ianuarie 2023. Deoarece toate faptele si circumstantele erau disponibile la 31 decembrie 2022, Grupul a contabilizat aceste modificari ca un evenimentul de ajustare ulterior pentru anul incheiat la 31 decembrie 2022 si a recunoscut un activ financiar, care este detaliat in Nota 25.

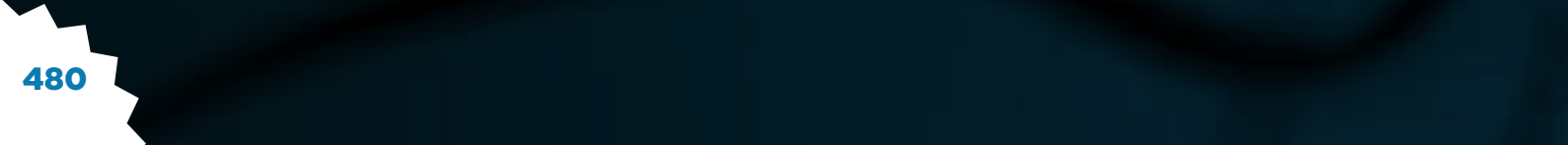
Director General

Alexandru – Aurelian Chirita

24 Martie 2023

Director Financiar

Stefan Frangulea





Raportul auditorului independent cu privire la situatiile financiare consolidate 2022 (IFRS-EU)



Deloitte Audit S.R.L.
Clădirea The Mark Tower,
Calea Griviței nr. 82-98,
Sector 1, 010735
București, România

Tel: +40 21 222 16 61
Fax: +40 21 222 16 60
www.deloitte.ro

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Către Acționarii,
Societății Energetice Electrica S.A.

Raport cu privire la situațiile financiare consolidate

Opinie cu rezerve

- Am auditat situațiile financiare consolidate ale Societății Energetice Electrica S.A. și ale filialelor sale ("Grupul"), cu sediul social în București, Sectorul 1, Str. Grigore Alexandrescu, Nr. 9, identificată prin codul unic de înregistrare fiscală 13267221, care cuprind situația consolidată a poziției financiare la data de 31 decembrie 2022 și situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii și situația consolidată a fluxurilor de trezorerie aferente exercițiului încheiat la această dată, precum și un sumar al politicilor contabile semnificative și notele explicative.
- Situațiile financiare consolidate la 31 decembrie 2022 se identifică astfel:

• Activ net / Total capitaluri proprii:	5.367.246 mii Lei
• Profit net al exercițiului financiar:	558.845 mii Lei
- În opinia noastră, cu excepția posibilelor efecte ale aspectului descris în secțiunea Baza pentru opinia cu rezerve din raportul nostru situațiile financiare consolidate anexate prezintă fidel, sub toate aspectele semnificative poziția financiară consolidată a Grupului la data de 31 decembrie 2022, și performanța sa financiară consolidată și fluxurile sale de trezorerie consolidate aferente exercițiului încheiat la data respectivă, în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană ("IFRS").

Baza pentru opinia cu rezerve

- Așa cum este explicat în nota 25 la situațiile financiare consolidate, Grupul a recunoscut un activ financiar în valoare de 951.557 mii RON aferent costului suplimentar de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al operatorilor de distribuție. Noi nu am fost în măsură să obținem informații suficiente cu privire la recunoașterea acestui activ financiar aferent contractului de concesiune în situația consolidată a poziției financiare la 31 decembrie 2022 și asupra situației consolidate a rezultatului global, situației consolidate a modificărilor capitalurilor proprii și situației consolidate a fluxurilor de trezorerie.
- Am desfășurat auditul nostru în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit ("ISA"), Regulamentul UE nr. 537 al Parlamentului și al Consiliului European (în cele ce urmează „Regulamentul”) și Legea nr. 162/2017 („Legea”). Responsabilitățile noastre în baza acestor standarde sunt descrise detaliat în secțiunea “Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare” din raportul nostru. Suntem independenți față de Societate, conform Codului Etic al Profesioniștilor Contabili emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (codul IESBA), conform cerințelor etice care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare în România, inclusiv Regulamentul și Legea, și ne-am îndeplinit responsabilitățile etice conform acestor cerințe și conform Codului IESBA. Credem că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră.

Evidențierea unor aspecte

- Atragem atenția asupra notei 7 la situațiile financiare consolidate, conform căreia începând cu 2022, Grupul întocmește două seturi de situații financiare consolidate, unul conform reglementărilor naționale, respectiv Ordinul Ministrului Finanțelor Publice 2844/2016 („OMF 2844/2016”) cu modificările ulterioare, iar altul conform Standardelor Internaționale de Raportare Financiară astfel cum au fost adoptate de Uniunea Europeană („IFRS”). Aceste situații financiare consolidate sunt întocmite în conformitate cu IFRS, care sunt diferite de OMF 2844/2016, cu modificările ulterioare, așa cum este prezentat în nota 7 la situațiile financiare consolidate. Prin urmare, aceste situații financiare consolidate nu sunt conforme cu OMF 2844/2016, cu modificările ulterioare. Raportul nostru de audit nu este modificat cu privire la acest aspect.

Aspectele cheie de audit

- Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, în baza raționamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanță pentru auditul situațiilor financiare consolidate din perioada curentă. Aceste aspecte au fost abordate în contextul auditului situațiilor financiare consolidate în ansamblu și în formarea opiniei noastre asupra acestora și nu oferim o opinie separată cu privire la aceste aspecte.

Aspecte cheie	Modul în care auditul nostru a adresat aspectele cheie
Continuitatea activității După cum este prezentat în nota 6, situațiile financiare consolidate au fost întocmite pe baza principiului continuității activității. Judecățile cheie care au condus la această concluzie sunt prezentate în nota respectivă. În special, Grupul operează în sectorul distribuției și furnizării de energie electrică, care este în prezent afectat de legislația privind plafonarea prețurilor de vânzare către consumatorii finali. Poziția autorităților de reglementare din România este în curs de finalizare, și ar putea fi adoptate legi suplimentare care ar putea afecta negativ fluxurile de numerar din exploatare ale Grupului. În următoarele douăsprezece luni, Grupul va trebui să obțină finanțare suplimentară și, dată fiind poziția Grupului și importanța acestuia pentru economia României, conducerea se așteaptă ca toate finanțările necesare să fie disponibile. Capacitatea Grupului de a continua activitatea este dependentă de prelungirea cu succes a contractelor de împrumut existente, a atragerilor de finanțări noi și de stabilizarea din punct de vedere legislativ a prețurilor energiei electrice așa cum este descris în nota 6, ceea ce ar oferi o bază adecvată pentru nevoile de finanțare pe termen scurt și lung ale Grupului. Având în vedere judecățile semnificative, aplicarea și prezentările de informații ale bazei pentru principiul continuității activității sunt considerate un aspect cheie de audit.	Am analizat evaluarea conducerii privind ipoteza continuității activității prin efectuarea următoarelor proceduri: - Am obținut proiecțiile de fluxuri de numerar și am analizat ipotezele folosite de conducere, Consiliul de Administrație și Comitetul de Audit; - Am analizat dacă, la data prezentului raport, există informații suplimentare confirmate din partea autorităților române privind prelungirea mecanismului de plafonare; - Am analizat poziția Grupului cu privire la facilitățile de creditare existente, respectarea indicatorilor financiari și facilitățile de creditare recent negociate în cursul anului 2023 până la data prezentului raport; - Am analizat cerințele Grupului de a asigura finanțare suplimentară având în vedere poziția acestuia pe piața din România; - Am evaluat dacă informațiile prezentate pentru baza ipotezei principiului continuității activității, inclusiv judecățile cheie adoptate, sunt corespunzătoare în situațiile financiare consolidate.
Evaluarea veniturilor înregistrate aferente energiei electrice livrate pentru consumatorii casnici, pentru care facturile nu au fost încă emise La sfârșitul fiecărei perioade de raportare, Grupul recunoaște venituri înregistrate aferente energiei electrice livrate consumatorilor casnici. Dacă nu sunt disponibile citirile de contoare pentru determinarea consumului efectiv la sfârșitul perioadei de raportare, energia furnizată consumatorilor casnici este estimată pe baza informațiilor interne despre consumul istoric. Nivelul incertitudinii în estimare scade de la o perioadă la alta, însă, cu toate acestea, judecata este inerentă în evaluarea veniturilor înregistrate aferente energiei electrice livrate consumatorilor casnici, pentru care facturile nu au fost încă emise și citirile neefectuate. Grupul activează în 3 regiuni geografice diferite din România, iar tarifele stabilite de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei („ANRE”) pentru piața reglementată diferă de la o regiune la alta. Datorită semnificației estimărilor cu privire la veniturile înregistrate aferente energiei electrice livrate consumatorilor casnici, pentru care facturile nu au fost încă emise și incapacității de a ne baza pe eficiența controalelor interne, considerăm că evaluarea veniturilor înregistrate aferente energiei electrice pentru consumatorii casnici, pentru care facturile nu au fost încă emise, este un aspect cheie de audit.	Grupul folosește o serie de sisteme informatice în operațiunile sale, iar noi, nu am putut să ne bazăm pe eficiența controalelor automate în ceea ce privește ciclul de venituri. Procedurile de audit pe care le-am efectuat au fost prin natura lor teste de detaliu și au inclus următoarele: - Înțelegerea politicilor contabile aplicate în întocmirea situațiilor financiare consolidate, cu privire la recunoașterea veniturilor; - Am testat reconcilierile efectuate de Grup între cantitatea de energie electrică achiziționată pentru furnizare și cantitatea de energie electrică livrată din activitatea de furnizare; - Am testat energia electrică achiziționată pentru furnizare printr-o combinație de confirmări directe primite de la producătorii de energie electrică și alte documente justificative; - Am testat veniturile aferente energiei electrice furnizate consumatorilor pe piața liberă printr-o combinație de confirmări directe și alte documente justificative; - Am testat veniturile aferente energiei electrice furnizate tuturor consumatorilor incluși în serviciul universal prin reluarea independentă a calculelor privind veniturile, folosind tarifele publicate pentru anul 2022; - Efectuarea de proceduri analitice asupra tuturor veniturilor din vânzări de energie electrică;

Alte informații – Raportul administratorilor

8. Administratorii sunt responsabili pentru întocmirea și prezentarea altor informații. Acele alte informații cuprind Raportul administratorilor și Raportul de remunerare, dar nu cuprind situațiile financiare și raportul auditorului cu privire la acestea și nici declarația nefinanciară, aceasta fiind prezentată într-un raport separat.



Opinia noastră cu privire la situațiile financiare consolidate nu acoperă și aceste alte informații și cu excepția cazului în care se menționează explicit în raportul nostru, nu exprimăm nici un fel de concluzie de asigurare cu privire la acestea.

În legătură cu auditul situațiilor financiare consolidate pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022, responsabilitatea noastră este să citim acele alte informații și, în acest demers, să apreciem dacă acele alte informații sunt semnificativ inconsecvente cu situațiile financiare, sau cu cunoștințele pe care noi le-am obținut în timpul auditului, sau dacă ele par a fi denaturate semnificativ.

În ceea ce privește Raportul administratorilor, am citit și raportăm dacă acesta a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016, cu modificările ulterioare.

În ceea ce privește Raportul de remunerare, am citit și raportăm dacă acesta a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu prevederile Legii 24/2017, paragrafele nr. 106 – 107.

În baza exclusiv a activităților care trebuie desfășurate în cursul auditului situațiilor financiare consolidate, în opinia noastră:

- a) Informațiile prezentate în Raportul administratorilor pentru exercițiul financiar pentru care au fost întocmite situațiile financiare sunt în concordanță, în toate aspectele semnificative, cu situațiile financiare;
- b) Raportul Administratorilor, a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016, cu modificările ulterioare.
- c) Raportul de remunerare a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu prevederile Legii 24/2017, paragrafele nr. 106 – 107.

În plus, în baza cunoștințelor și înțelegerii noastre cu privire la Societate și la mediul acesteia, dobândite în cursul auditului situațiilor financiare pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2022, ni se cere să raportăm dacă am identificat denaturări semnificative în Raportul administratorilor și în Raportul de remunerare. Cu excepția posibilelor efecte ale aspectului descris în secțiunea „Baza pentru opinia cu rezerve” din raportul nostru, nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

Responsabilitățile conducerii și ale persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situațiile financiare consolidate

9. Conducerea este responsabilă pentru întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare consolidate în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare consolidate lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.
10. În întocmirea situațiilor financiare consolidate, conducerea este responsabilă pentru aprecierea capacității Grupului de a-și continua activitatea, prezentând, dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității și utilizând contabilitatea pe baza continuității activității, cu excepția cazului în care conducerea fie intenționează să lichideze Grupul sau să oprească operațiunile, fie nu are nicio altă alternativă realistă în afara acestora.
11. Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară al Grupului.

Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare consolidate

12. Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare consolidate, în ansamblu, sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, precum și în emiterea unui raport al auditorului care include opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, dar nu este o garanție a faptului că un audit desfășurat în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, individual sau cumulativ, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate în baza acestor situații financiare consolidate.
13. Ca parte a unui audit în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit, exercităm raționamentul profesional și menținem scepticismul profesional pe parcursul auditului. De asemenea:
 - Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare consolidate, cauzată fie de fraudă, fie de eroare, proiectăm și executăm proceduri de audit ca răspuns la respectivele riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate presupune înțelegeri secrete, fals, omisiuni intenționate, declarații false și evitarea controlului intern.
 - Înțelegem controlul intern relevant pentru audit, în vederea proiectării de proceduri de audit adecvate circumstanțelor, dar fără a avea scopul de a exprima o opinie asupra eficacității controlului intern al Grupului.
 - Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și caracterul rezonabil al estimărilor contabile și al prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.



- Formulăm o concluzie cu privire la gradul de adecvare a utilizării de către conducere a contabilității pe baza continuității activității și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoeli semnificative privind capacitatea Grupului de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția în raportul auditorului asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare consolidate sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probe de audit obținute până la data raportului auditorului. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina Grupul să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.
 - Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare consolidate, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare consolidate reflectă tranzacțiile și evenimentele de bază într-o manieră care realizează prezentarea fidelă.
14. Obținem, probe de audit suficiente și adecvate cu privire la informațiile financiare ale entităților sau activităților de afaceri din cadrul Grupului, pentru a exprima o opinie cu privire la situațiile financiare consolidate. Suntem responsabili pentru coordonarea, supravegherea și executarea auditului grupului. Suntem singurii responsabili pentru opinia noastră de audit. Comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, aria planificată și programarea în timp a auditului, precum și principalele constatări ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului.
15. De asemenea, furnizăm persoanelor responsabile cu guvernanta o declarație că am respectat cerințele etice relevante privind independența și că le-am comunicat toate relațiile și alte aspecte despre care s-ar putea presupune, în mod rezonabil, că ne afectează independența și, acolo unde este cazul, măsurile de protecție aferente.
16. Dintre aspectele comunicate cu persoanele responsabile cu guvernanta, stabilim care sunt aspectele cele mai importante pentru auditul situațiilor financiare consolidate din perioada curentă și care reprezintă, prin urmare, aspecte cheie de audit. Descriem aceste aspecte în raportul auditorului, cu excepția cazului în care legile sau reglementările interzic prezentarea publică a aspectului sau a cazului în care, în circumstanțe extrem de rare, determinăm că un aspect nu ar trebui comunicat în raportul nostru deoarece se preconizează în mod rezonabil ca beneficiile interesului public să fie depășite de consecințele negative ale acestei comunicări.

Raport cu privire la alte dispoziții legale și de reglementare

17. Am fost numiți de Adunarea Generală a Acționarilor la data de 28 aprilie 2021 să audităm situațiile financiare ale Societății Energetice Electrica S.A. pentru exercițiul financiar încheiat la 31 Decembrie 2022. Durata totală neîntreruptă a angajamentului nostru este de 5 ani, acoperind exercițiile financiare încheiate de la 31 Decembrie 2018 până la 31 Decembrie 2022.

Confirmăm că:

- Opinia noastră de audit este în concordanță cu raportul suplimentar prezentat Comitetului de Audit al Societății, pe care l-am emis în aceeași dată în care am emis și acest raport. De asemenea, în desfășurarea auditului nostru, ne-am păstrat independența față de entitatea auditată.
- Nu au fost furnizate **serviciile non audit** interzise, menționate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul UE nr. 537/2014.

Auditorul statutar pentru misiunea de audit pentru care s-a întocmit acest raport al auditorului independent este Răzvan Ungureanu.

Raport privind conformitatea cu Regulamentul Delegat (UE) 2018/815 al Comisiei ("Standardul Tehnic de Reglementare privind Formatul Unic European de Raportare Electronică" sau „ESEF”)

Am efectuat o misiune de asigurare rezonabilă asupra conformității situațiilor financiare consolidate întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană întocmite de entitatea SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A. incluse în raportul financiar anual prezentat în fișierul digital 213800P4SUNUM5AUDX61 („fișierele digitale”), cu Regulamentul Delegat (UE) 2018/815 al Comisiei.

Responsabilitatea conducerii SOCIETATII ENERGETICA ELECTRICA S.A. pentru fișierele digitale întocmite în conformitate cu ESEF

Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea fișierelor digitale în conformitate cu ESEF. Această responsabilitate include:

- proiectarea, implementarea și menținerea controlului intern relevant pentru aplicarea ESEF;
- selectarea și aplicarea marcajelor iXBRL corespunzătoare;
- asigurarea consecvenței între fișierele digitale și situațiile financiare consolidate care vor fi publicate în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană precum și situațiile financiare consolidate care sunt publicate în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016, cu modificările ulterioare.

Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea întocmirii fișierelor digitale în conformitate cu ESEF



Responsabilitatea auditorului cu privire la auditul Fișierelor Digitale

Avem responsabilitatea de a exprima o concluzie cu privire la măsura în care situațiile financiare consolidate întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană incluse în raportul financiar anual sunt în conformitate cu ESEF, în toate aspectele semnificative, în baza probelor obținute. Misiunea noastră de asigurare rezonabilă a fost efectuată în conformitate cu Standardul internațional privind Misiunile de Asigurare 3000 (revizuit), Alte misiuni de asigurare decât auditurile sau revizuirile informațiilor financiare istorice (ISAE 3000) emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Audit și Asigurare.

O misiune de asigurare rezonabilă în conformitate cu ISAE 3000 presupune efectuarea de proceduri pentru a obține probe cu privire la conformitatea cu ESEF. Natura, plasarea în timp și amploarea procedurilor selectate depind de raționamentul auditorului, inclusiv de evaluarea riscului de abateri semnificative de la dispozițiile prevăzute în ESEF, cauzate fie de fraudă sau de eroare. O misiune de asigurare rezonabilă include:

- obținerea unei înțelegeri a procesului de pregătire a fișierelor digitale în conformitate cu ESEF, inclusiv a controalelor interne relevante;
- reconcilierea fișierelor digitale care includ datele marcate, cu situațiile financiare consolidate auditate ale Societății care vor fi publicate în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană precum și cu situațiile financiare consolidate care sunt publicate în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016, cu modificările ulterioare;
- evaluarea dacă toate situațiile financiare care sunt incluse în raportul financiar anual sunt întocmite într-un format XHTML valabil.
- evaluarea dacă toate marcajele iXbrl, inclusiv marcajele voluntare sunt în conformitate cu cerințele ESEF.

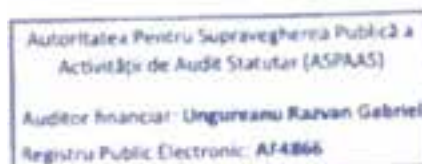
Considerăm că probele obținute sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru concluzia noastră.

În opinia noastră, situațiile financiare consolidate pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022 incluse în raportul financiar anual, în fișierele digitale sunt, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Regulamentul ESEF.

În prezenta secțiune nu exprimăm o opinie de audit, o concluzie de revizuire sau orice altă concluzie de asigurare privind situațiile financiare consolidate. Opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare consolidate ale Societății pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022 este inclusă în secțiunea Raportul cu privire la situațiile financiare anuale consolidate de mai sus.

Răzvan Ungureanu, Auditor Statutar

Înregistrat în Registrul public electronic al auditorilor financiari și firmelor de audit cu nr. AF 4866

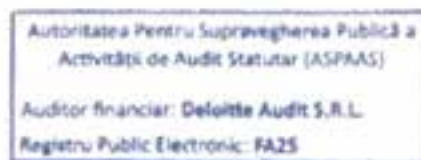


În numele:

DELOITTE AUDIT S.R.L.

Înregistrat în Registrul public electronic al auditorilor financiari și firmelor de audit cu nr. FA 25

Clădirea The Mark, Calea Griviței nr. 84-98 și 100-102, etajul 9, Sector 1
București, România
27 martie 2023







Declaratia Managementului

Declaratia Managementului

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile financiare consolidate auditate si revizuite, intocmite pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2022 in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana („IFRS-EU”), ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de numerar ale Grupului Electrica, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca acest Raport, intocmit in conformitate cu art. 63 din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si cu anexa nr. 15 a Regulamentului ASF nr. 5/2018 pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2022, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta Grupului.

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile financiare consolidate auditate si revizuite, intocmite pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2022 in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana cu modificarile ulterioare, ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de numerar ale Grupului Electrica, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca acest Raport, intocmit in conformitate cu art. 63 din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si cu anexa nr. 15 a Regulamentului ASF nr. 5/2018 pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2022, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta Grupului.

Presedinte Consiliu de Administratie,
Iulian Cristian BOSOANCA

Director General,
Alexandru-Aurelian CHIRITA

Director Financiar,
Stefan Alexandru FRANGULEA



Mai multe informatii despre Grupul Electrica
pot fi gasite pe site-ul **www.electrica.ro**.