

Sumar rezultate pentru S1 2022

Evolutia principalilor indicatori in semestrul I al anului 2022:

- **EBITDA** – pozitiva in valoare de 101 mil. RON, o scadere cu 256 mil. RON comparativ cu S1 2021
- **Rezultat net** – pierdere de 176 mil. RON, in coborare cu 252 mil. RON fata de S1 2021
- **Volumul de energie electrica distribuita** s-a redus cu 2,3% comparativ cu S1 2021
- **Volumul de energie electrica furnizata** pe piata cu amanuntul s-a redus cu 10% comparativ cu S1 2021
- Valorile nu sunt influentate de veniturile recunoscute ulterior in tarifele viitoare intr-o perioada de pana la 5 ani dupa data de 31 martie 2023 in baza OUG 27/2022

Principalele rezultate sunt prezentate in continuare si sunt extrase din situatiile financiare interimare consolidate simplificate revizuite la data si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2022:

Rezultate Financiare*	S1 2022 (mil. RON)	S1 2021 (mil. RON)	Δ mil. RON
Venituri operationale	5.933	3.339	2.595
Cheltuieli operationale	(6.080)	(3.224)	(2.856)
EBITDA	101	357	(256)
Profit operational/(Pierdere operationala)	(147)	115	(262)
Profit/(Pierdere) net/a al/a perioadei	(176)	76	(252)

Sursa: Electrica

Declaratie Alexandru-Aurelian Chirita, Director General Electrica S.A.:

„Anul 2022 continua sa fie marcat de seria transformarilor de pe piata externa si interna de energie care au debutat in 2021 si au avut un impact semnificativ asupra operatiunilor tuturor jucatorilor din domeniul energetic.

Rezultatele financiare ale Grupului Electrica din S1 2022 demonstreaza ca mentinerea eforturilor companiilor din Grup de implementare a unor masuri eficiente, specifice fiecarei arii de activitate, a dus la o redresare financiara. In ciuda contextului de piata nefavorabil, Grupul Electrica ramane un jucator stabil, rezilient, orientat spre adaptarea continua la conditiile unei piete expuse unor multiple provocari.

In aria de furnizare, compania a identificat cele mai bune modalitati de diminuare a efectelor negative generate de instabilitatea pietei, gestionand, in paralel, impactul masurilor prevazute de OUG 27/2022 privind plafonarea preturilor la energia electrica si gazele naturale. Totodata, Electrica Furnizare a continuat demersul pentru accelerarea procesului de digitalizare, investind in solutii de crestere a satisfactiei clientilor, menite sa optimizeze, in acelasi timp, activitatea la nivelul companiei.

Compania de furnizare din cadrul Grupului Electrica a actionat, de asemenea, in directia dezvoltarii portofoliului de clienti B2B, in special in zona proiectelor fotovoltaice, inregistrand o crestere semnificativa pe acest segment. In S1 2022, compania a oferit consultanta si solutii personalizate unor clienti strategici la nivel național, apartinand mai multor tipuri de industrii.

In aria de distributie, DEER a continuat programul ambicios de investitii derulat inca de la inceputul perioadei anterioare de reglementare, urmarind modernizarea infrastructurii de retea si accelerarea extinderii contorizarii inteligente la scara larga, in pofida provocarilor economice si geopolitice care influenteaza capacitatea de echipamente necesare pentru investitii. Programul de investitii cuprinde si cinci proiecte in valoare totala de aproximativ 60 mil. de euro, finantate din fonduri europene din programul Operational Infrastructura Mare, cu o valoare eligibila de aproximativ 49 mil. euro, orientate catre modernizarea statiilor de transformare, digitalizare, implementarea de contoare inteligente si a unor sisteme informatice specializate, destinate managementului activelor de retea precum si a grupurilor de masurare. Proiectele se deruleaza ca investitii multianuale, finalizarea acestora fiind prevazuta pentru sfarsitul anului 2023.

In aria de servicii, compania Electrica Serv a continuat demersul de atingere a obiectivului Grupului ce vizeaza contributia la dezvoltarea sustenabila, in contextul Pactului verde european, si a implementat o serie de proiecte reprezentand montari de centrale fotovoltaice. In al doilea trimestru al anului, au fost finalizate si puse in functiune 11 centrale electrice fotovoltaice cu o putere instalata de aproape 3,418 MWp, iar pentru perioada urmatoare vom continua dezvoltarea acestei noi linii de business.

Rezultatele financiare din S1 2022 demonstreaza capacitatea de redresare a Grupului care inregistreaza o performanta peste medie in conditii de piata dificile si ne incurajeaza sa continuam demersurile strategice in vederea mentinerii unei pozitii de top in domeniul in care activam”.

Documentele suport pentru rezultatele la S1 2022 sunt disponibile pe site-ul Electrica la urmatorul [link](#).

Detalii de contact:

Electrica Relatia cu Investitorii

E-mail: ir@electrica.ro

Director General

Alexandru-Aurelian Chirita

Limitarea raspunderii

Acest raport nu reprezinta o recomandare/ oferta/ invitatie pentru a contracta sau pentru a achizitiona valori mobiliare ale Electrica. Acest raport contine informatii cu privire la principalii indicatori operationali preliminari ai companiilor din cadrul Grupului Electrica, astfel ca aceste informatii anticipative nu reprezinta garantii ale performantei viitoare si nici o previziune a datelor reale sau altfel, fiind riscante si incerte. Rezultatele reale pot fi semnificativ diferite de cele din acest raport.

Prin urmare, Electrica nu este responsabila pentru eventuale prejudicii care ar putea sa apara din utilizarea acestor informatii. Informatiile din acest document sunt selective si pot necesita actualizari, revizui si modificari in anumite circumstante. Electrica nu isi asuma nicio obligatie sau angajament de a publica orice actualizare, revizuire sau modificare a oricaror informatii cuprinse in acest raport, cu exceptia cazului in care acest lucru este solicitat potrivit legii aplicabile.

Incepand cu data de 17 august 2022, ora 18:30 (ora Romaniei), situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021, intocmite in conformitate cu Standardul International de Contabilitate 34 – "Raportarea Financiara Interimara", adoptat de catre Uniunea Europeana, si raportul administratorilor consolidat pentru semestrul I 2022 vor putea fi accesate, atat in limba romana, cat si in engleza, in format electronic, pe pagina de internet a societatii, la adresa www.electrica.ro, sectiunea "Investitori>Rezultate si Raportari>Rezultate Financiare", <http://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/raportari-interimare/>. Toate aceste documente vor putea fi accesate si in format fizic, la sediul social al Societatii, din Bucuresti, str. Grigore Alexandrescu nr. 9, sector 1, care functioneaza de luni pana joi, intre orele 08:00-17:00 (ora Romaniei), si vineri, intre orele 08:00-14:30 (ora Romaniei), cu exceptia sarbatorilor legale.

* Sumele sunt rotunjite la nivelul celei mai apropiate valori intregi



RAPORTUL CONSOLIDAT AL ADMINISTRATORILOR pentru SEMESTRUL I 2022 (S1 2022)

**(bazat pe situatiile financiare interimare consolidate simplificate intocmite in conformitate
cu IAS 34)**

**PRIVIND ACTIVITATEA ECONOMICA SI FINANCIARA A SOCIETATEA ENERGETICA
ELECTRICA S.A.**

**conform prevederilor art. 67 din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente
financiare si operatiuni de piata, respectiv a anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018
si Codului Bursei de Valori Bucuresti**

pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022

Cuprins

1. Date De Identificare Ale Emitentului	4
2. Prezentare.....	5
2.1. Evenimente cheie din perioada ianuarie – iunie 2022 (S1 2022)	5
2.2. Sumar al indicatorilor financiari	37
2.3. Riscuri si incertitudini.....	38
3. Structura Organizatorica	40
3.1. Structura Grupului.....	40
3.2. Principalele elemente ale Planului Strategic pentru perioada 2019 – 2023	41
3.3. Informatii cheie pe segmente	42
4. Structura Actionariat	46
5. Rezultate operationale	48
6. Pozitia financiara	57
7. Situatie fluxurilor de numerar	61
8. Perspective	64
9. Cheltuieli De Capital	69
10. Declaratii.....	69
11. Anexe	70
11.1. Indicatori economico-financiari ai Grupului Electrica la data de 30 iunie 2022 conform Anexei 13/Regulamentul ASF nr. 5/2018	70
11.2. Detalierea principalelor investitii realizate in primul semestru al anului 2022 de Grupul Electrica	70
11.3. Litigii.....	72
Glosar	97

1. Date De Identificare Ale Emitentului

Data Raportului: 17 august 2022

Denumirea emitentului: Societatea Energetica Electrica S.A.

Sediul Social: Str. Grigore Alexandrescu, Nr. 9, Sectorul 1, Bucuresti, Romania

Numar de telefon/fax: 004-021-2085999/ 004-021-2085998

Cod unic de inregistrare la Registrul Comertului: 13267221

Numar 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 (simbol: ELSA) sunt cotate la London Stock Exchange

Standarde contabile aplicabile: Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate la nivelul Uniunii Europene; situatii financiare interimare intocmite pe baza Standardului International de Contabilitate IAS 34 – Raportari financiare interimare

Perioada de raportare: Semestrul I 2022 (perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2022)

Audit/revizuire: situatiile financiare interimare consolidate simplificate intocmite la data de si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022 sunt revizuite de un auditor financiar independent

	Actiuni Ordinare	GDR-uri
ISIN	ROELECACNOR5	US83367Y2072
Simbol Bloomberg	0QVZ	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

2. Prezentare

Principalele segmente de activitate ale Grupului constau în distributia de energie electrica către utilizatori, furnizarea de energie electrica către consumatori casnici și non-casnici, segmentul de servicii aferente rețelilor de distributie externe precum și segmentul privind productia de energie electrica din surse regenerabile.

Segmentul de distributie al Electrica funcționează prin filiala Distributie Energie Electrica Romania („DEER”) și este limitat geografic la un număr de 18 județe din regiunile istorice Muntenia și Transilvania. Grupul deține licențe de distributie exclusivă pentru aceste regiuni, ce au o perioadă de valabilitate până în anul 2027, cu posibilitatea de prelungire pentru o perioadă de 25 de ani.

Segmentul de furnizare de energie electrica și gaze naturale operează prin filiala Electrica Furnizare („EFSA”), iar activitatea principală este furnizarea de energie electrica către clienții finali, atât pe segmentul de serviciu universal și ca furnizor de ultimă instanță, cât și în calitate de furnizor pe piața concurențială, pe tot cuprinsul României.

Grupul deține o licență de furnizare a energiei electrice care acoperă întregul teritoriu al României, care a fost reînnoită în anul 2021 pentru o perioadă de 10 ani. În vederea extinderii activităților economice ale Electrica Furnizare S.A. (EFSA) în Ungaria, a fost acordată licența de tranzacționare a energiei electrice de către Autoritatea de Reglementare a Energiei și Utilitatilor Publice din Ungaria (MEKH) pentru Electrica Furnizare, prin Decizia nr. H879/2022. De asemenea, Grupul deține o licență de furnizare gaze naturale valabilă până în anul 2022.

În cadrul segmentului de servicii aferente rețelilor de distributie externe, SERV furnizează servicii de mentenanță, reparații și diverse servicii către companiile din grup (închiriere auto, închiriere clădiri etc.), precum și reparații, mentenanță și alte servicii energetice conexe către terți.

Grupul a intrat pe segmentul producției de energie electrica, din surse regenerabile, începând cu anul 2020 prin achiziția unui parc fotovoltaic având o capacitate instalată de 7,5 MW (capacitate de funcționare limitată la 6,8 MW), iar în cursul anului 2021 a achiziționat patru proiecte de parcuri de producție (trei fotovoltaice – cu o capacitate instalată de 163,5 MW și un parc eolian cu o capacitate instalată de 121 MW, având atașată și o capacitate de stocare a energiei electrice de 60 MWh).

În raportul consolidat al administratorilor la S1 2022 sunt cuprinse principalele evenimente care au avut loc în primele 6 luni ale exercitiului financiar curent (detaliat mai jos) și impactul acestora asupra raportării contabile semestriale este inclus atât în performanță cât și în poziția financiară a Grupului. De asemenea, sunt cuprinse și evenimentele semnificative ulterioare datei de raportare.

2.1. Evenimente cheie din perioada ianuarie – iunie 2022 (S1 2022)

În perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2022, au avut loc următoarele evenimente principale:

Adunări Generale ale Actionarilor (AGA) ELSA:

- În data de 28 ianuarie 2022, Consiliul de Administrație al ELSA a decis convocarea **Adunării Generale Extraordinare a Actionarilor (AGEA)** pentru data de **21 martie 2022**, când s-a aprobat mandatarea reprezentanților Electrica în AGEA EFSA pentru votarea plafonului total de finanțări pe termen scurt care să poată fi contractate de către EFSA în cursul exercitiului financiar 2022 de la instituții bancare (banci comerciale sau instituții financiare internaționale) pentru finanțarea activității curente în suma de până la 1,5 mld. RON, cu garanția Electrica de maximum 1,65 mld. RON.
- În data de 28 februarie 2022, CA ELSA a hotărât convocarea **Adunării Generale Ordinare a Actionarilor (AGO)** și a **Adunării Generale Extraordinare a Actionarilor (AGEA) ELSA**, pentru 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;
- 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 900.000.000 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.

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.

Hotarari ale Consiliului de Administratie (CA) ELSA:

- In cadrul sedintei din 3 ianuarie 2022, CA ELSA a hotarat numirea dlui. Stefan-Alexandru Frangulea, in calitate de director executiv interimar al Directiei Financiare, incepand cu data de 4 ianuarie 2022, pana la 31 decembrie 2022.
- In cadrul sedintei din data de 31 ianuarie 2022, CA ELSA a avizat proiectul de modificare a Actului Constitutiv al Electrica, pe care l-a supus consultarii partilor interesate, urmand a fi inaintat spre aprobarea Adunarii Generale a Actionarilor, ulterior finalizarii procesului de consultare.

Termenul initial de transmitere a propunerilor, 21 februarie 2022, a fost prelungit pana la data de 14 mai 2022. Propunerile de modificare se regasesc pe website-ul companiei, alaturi de Actul Constitutiv in forma propusa de catre Consiliul de Administratie al Societatii, accesand urmatorul link:

<https://www.electrica.ro/investitori/guvernanta-corporativa/politici-corporative/>. In 15 iulie 2022, CA ELSA a organizat un workshop cu actionarii pentru prezentarea acestor propuneri.

- In cadrul sedintei din 2 februarie 2022, CA ELSA a aprobat implementarea unui proces de reorganizare a structurii de personal a Societatii si aplicarea masurii de concediere colectiva, modificarea structurii organizatorice a Societatii cu efect de la data de 1 martie 2022, notificarea autoritatilor relevante si a Sindicatului cu privire la hotararea finala a Societatii de a pune in aplicare procesul de reorganizare si de a efectua concedierea colectiva a salariatilor care in prezent ocupa posturile ce se vor desfiinta, precum si transmiterea tuturor datelor si informatiilor prevazute de art. 72 din Codul muncii, incluzand rezultatul procesului de informare si consultare cu Sindicatul.

Cu privire la necesitatea si oportunitatea desfasurarii procesului de reorganizare a structurii de personal a Societatii, se mentioneaza ca acesta face parte dintr-un complex mai amplu de masuri considerate de managementul executiv si Consiliul de Administratie al Societatii, cu privire la procesul de transformare global al grupului Electrica, care sa pregateasca atat Electrica, cat si pe fiecare dintre filialele sale, sa actioneze agil intr-un domeniu marcat de volatilitate, incertitudine si complexitate, sa faca fata provocarilor din mediul intern si extern si sa-si intareasca performanta financiara, in baza careia sa poata transpune proiectele de dezvoltare despre care actionarii si investitorii sunt informati in conformitate cu principiile de transparenta adoptate de Societate.

Masurile de natura organizatorica prevazute in Planul de reorganizare au ca obiective redimensionarea si redefinirea schemei de personal a Societatii, precum si a modului de organizare si functionare al acesteia, pentru adaptarea optima intre numarul de personal si functiile indeplinite de acesta la conditiile actuale de activitate pe piata de energie. Prin implementarea proiectului de transformare organizationala s-a obtinut o reducere de la 120 de posturi la 85 de posturi si o structura aplatizata prin reducerea numarului de niveluri ierarhice. Ca rezultat al acestui demers, numarul de entitati organizationale din cadrul Societatii s-a diminuat cu 19%, in timp ce numarul de posturi de conducere/coordonare s-a diminuat cu 25%.

- In cadrul sedintei din data de 15 aprilie, Consiliul de Administratie al ELSA a aprobat valoarea consolidata a Planului de Investitii (CAPEX) al Grupului pentru anul 2022, in suma totala de 750,5 mil. RON. Din aceasta valoare:
 - 689,0 mil. RON reprezinta planul financiar anual 2022 al filialei de distributie Distributie Energie Electrica Romania S.A. in ceea ce priveste investitiile (partea financiara a planului individual de investitii);
 - 47,2 mil. RON reprezinta planul financiar anual 2022 al Electrica Furnizare S.A. in ceea ce priveste investitiile (partea financiara a planului individual de investitii);
 - 3,6 mil. RON reprezinta planul financiar anual 2022 al Electrica Serv S.A. in ceea ce priveste investitiile (partea financiara a planului individual de investitii).
- Tot in 15 aprilie 2022 CA ELSA a aprobat versiunea revizuita a Strategiei Grupului Electrica pentru 2019-2023. Actualizarea Strategiei Grupului Electrica potenteaza beneficiile obtinute prin procesele de transformare derulate in companiile de distributie si de furnizare si adreseaza oportunitatile in vederea pregatirii Grupului pentru o crestere sustenabila. Versiunea revizuita a Strategiei pune accent pe agilizarea si transformarea digitala a afacerii, precum si pe extinderea afacerii in domenii complementare. Principalele elemente ale acesteia se regasesc aici: <https://www.electrica.ro/investitori/elemente-de-strategie/principalele-elemente-ale-strategiei-grupului-electrica-pentru-perioada-2019-2023/>
- In cadrul sedintei din data de 5 mai 2022 Consiliul de Administratie al Societatii (CA) a hotarat revocarea dnei. Georgeta-Corina Popescu din functia de Director General, fara justa cauza, incepand cu data de 16 mai 2022 si numirea dlui. Chirita Alexandru-Aurelian, in calitate de Director General interimar, incepand cu data de 17

mai 2022, pentru o perioada de 3 luni, sau pana la numirea unui nou Director General, respectiv pana la revocare.

- In data de 25 mai 2022 Electrica a publicat versiunile actualizate ale Politicii de Dividende si ale Politicii privind Organizarea si Desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor Electrica, politici aprobate de catre CA ELSA. Acestea sunt disponibile pe website ELSA la adresa: <https://www.electrica.ro/investitori/guvernanta-corporativa/politici-corporative/>.

Alte evenimente relevante

- In data de 3 ianuarie 2022 contractul de mandat de Director Financiar al domnului Mihai Darie a incetat, prin ajungerea la termenul de patru ani.
- Prin Decizia nr. H879/2022, emisa de catre Autoritatea de Reglementare a Energiei si Utilitatilor Publice din Ungaria (MEKH), in data de 2 februarie 2022 a fost acordata Licenta de tranzactionare a energiei electrice pentru EFSA - filiala de furnizare a Societatii. Aceasta licenta va permite EFSA sa se inregistreze si sa tranzactioneze energie electrica in Ungaria, pe piata angro, inclusiv pe piata derivatelor, urmand ca operatiunile sa se deruleze de la sediul EFSA.
- In data de 31 martie 2022, la recomandarea Comitetului de Strategie si Guvernanta Corporativa, CA ELSA a hotarat repositionarea 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 si a aprobat acordarea unui imprumut in suma de pana la echivalentul in RON al sumei de 9.541.000 EUR pe termen maxim de un an, de ELSA catre EPE in vederea finantarii achizitiei partilor sociale ale EEV1 precum si a preluarii imprumuturilor actionar aferente. Obiectul tranzactiei a fost achizitionarea de catre EPE a tuturor partilor sociale ale EEV1 pentru un pret de 9.541.000 EUR, cu finalizare in urma semnarii tuturor contractelor si documentelor relevante. Tranzactia efectiva s-a realizat in data de 15 iulie 2022, finalizata prin indeplinirea formalitatilor legale la Oficiul Registrului Comertului in 21 iulie 2022.
- In cadrul sedintei din data de 15 aprilie, CA ELSA a luat act de notificarea privind renuntarea la mandatul de Director Executiv Dezvoltarea Afacerii inaintata de dl. Stefan-Ionut Pascu si considera data incetarii efective 30 aprilie 2022, reprezentand ultima zi in care contractul de mandat produce efecte.

Aspecte legate de Trezorerie

- 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 180.000 mii RON pe o perioada de 1 an, iar prin actul aditional nr 1 semnat la data de 07 martie 2022 facilitatea de credit s-a majorat de la 180.000 mii RON la 220.000 mii RON.
- In data de 26 ianuarie 2022 s-au semnat actele aditionale pentru filialele din grup, inclusiv pentru ELSA in vederea prelungirii contractului nr.3189/28.01.2020 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 210.000 mii RON 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 190.000 mii RON pana la data de 31.07.2022.

- 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 220.000 mii RON pana la data de 03.08.2022.
- 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 170.000 mii 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 220.000 mii 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 220.000 mii RON pe o perioada de 2 ani, respectiv 15.04.2024.
- In data de 18 aprilie 2022, Electrica a incheiet 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 durata pentru care suma de 130.000 mii. RON care poate fi imprumutata de EFSA in cadrul Contractului cu o luna de la 23.04.2022 la data de 23.05.2022.
- 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 50.000 mii RON pentru descoperire de cont din totalul facilitatii de 220.000 mii lei.
- In data de 19 mai 2022 s-a semnat Contractul de Credit GRIM/43778-CSG incheiat de EFSA si UniCredit Bank SA si SE Electrica SA in calitate de garant, prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului o linie de credit multi-produs pana la valoarea de 220.000 mii RON pe o perioada de 1 an pentru descoperirea de cont, respectiv 19.05.2023 si 2 ani pentru emiterea de garantii, respectiv 19.05.2024, iar prin Actul aditional AA1 la Contractul de Credit GRIM/43778-CSG semnat la data de 15 iunie 2022 valoarea facilitatii se mareste de la 220.000 mii lei la 300.000 mii 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 revolving sub forma de descoperit de cont pana la valoarea maxima de 220.000 mii RON avand valabilitate 12 luni de la data contractului, respectiv 26 mai 2023.

- In data de 14 iunie 2022, Electrica a incheiat cu SOCIETATEA NEW TREND ENERGY SRL un Contract de imprumut nr 40/14.06.2022 pe termen scurt in cuantum de maxim 2.050 mii Ron valabil pana la data de 13 iunie 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 NV prin sucursala sa ING Bank Amsterdam, Sucursala Bucuresti prin care sunt incheiate tranzactii de acoperirea riscului valutar pentru suma garantata de 39.000 mii EUR pana la data de 28.06.2023.
- In data de 30 iunie 2022 s-a semnat Actul aditional AA4 la Contractul de Credit 2406PJ/30.06.2020 incheiat de DEER si Banca Comerciala INTESA SANPAULO ROMANIA SA, prin care se prelungeste valabilitatea pana la 28.06.2023, se elimina caracterul noncash, iar valoarea plafonului se converteste din LEI in EUR pana la de 27.311 mii EUR.

Litigii

- *Dosar 887/90/2013*

In data de 06.04.2022 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 inscrisa 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 17.12.2018, 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 inscrisa in tabelul creantelor.

Hotararea este definitiva.

- *Dosar ARB-5670 - Borisavski (RO) vs Energetica Electrica (RO)*

In data de 7 februarie 2022, a fost solutionat pe cale amiabila litigiul ce face obiectul dosarului nr. ARB-5670 - Borisavski (RO) vs Energetica Electrica (RO), aflat pe rolul Curtii Internationale de Arbitraj de la Viena, prin incheierea unei tranzactii.

- *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 Judeteana a Finantelor 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. 275/31.10.2016 privind solutionarea contestatiei, cu consecinta admitterii 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 01.12.2009 – 31.08.2015 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 01.01.2009 - 31.12.2014 si obligatii accesorii acestuia, respectiv dobanzi/majorari de intarziere si penalitati aferente impozitului pe profit.

▪ *Dosar nr. 192/2/2015*

In data de 31 martie 2022, Inalta Curte de Casatie si Justitie a solutionat definitiv cauza nr. 192/2/2015 si a respins cererea de chemare in judecata. Dosarul nr. 192/2/2015 are ca obiect: - anularea Ordinului Presedintelui ANRE nr. 146/2014 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilitatii aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestat de operatorii de distributie 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 Presedintelui ANRE nr. 72/2013; - ca o consecinta directa a anularii in tot a Ordinului Presedintelui ANRE nr. 146/2014, anularea in tot a (i) 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 Societatea Comerciala "Filiala de Distributie a Energiei Electrice Electrica Distributie Transilvania Sud" - S.A., (ii) Ordinului ANRE nr. 155/2014 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru Societatea Comerciala "Filiala de Distributie a Energiei Electrice Electrica Distributie Transilvania Nord" - S.A., (iii) Ordinului Presedintelui ANRE nr. Ordinul nr. 154/2014 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru Societatea Comerciala "Filiala de Distributie a Energiei Electrice Electrica Distributie Muntenia Nord" - S.A. La dosarul nr. 192/2/2015 a fost conexat dosarul ELSA-ANRE nr. 317/2/2015 privind anularea Ordinului Presedintelui ANRE nr. 154/2014.

Tranzactii cu partile afiliate in S1 2022 si pana in prezent

In perioada de raportare si pana la data prezentului raport ELSA a publicat 20 rapoarte curente, conform art. 108 din Legea nr. 24/2017, referitoare la tranzactiile incheiate intre OPCOM - DEER, OPCOM - EFSA, DEER – EFSA, EFSA - Transelectrica, EFSA – CEO, EFSA – Nuclearelectrica in aceasta perioada, a caror valoare cumulata in cazul fiecarui raport depaseste pragul de 5% din activele nete ale ELSA, calculat in baza situatiilor financiare individuale ale Electrica aferente anului 2021, respectiv valoarea de 206.175.420 RON.

De asemenea, in 26 ianuarie 2022 ELSA publicat Raportul auditorului referitor la tranzactiile raportate in S2 2021 conform Art 92³ din Legea 24/2017, iar in 29 iulie 2022 a publicat Raportul auditorului referitor la tranzactiile raportate in S1 2022 conform Art 92³ din Legea 24/2017.

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/>.

Evenimente ulterioare

In continuare sunt prezentate evenimentele relevante ce au avut loc la nivelul Grupului in perioada cuprinsa intre inchiderea S1 2022 si data prezentului raport.

Alte evenimente relevante

- In 6 iulie 2022 a semnat, in calitate de cumparator, un contract de vanzare-cumparare de parti sociale intr-o companie de proiect care are ca obiect principal de activitate productia de energie din surse fotovoltaice. Contractul priveste achizitia a 100% din partile sociale ale Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.,

detinuta integral de vanzatori, pentru un pret total estimat de 600.000 EUR. Pretul final se va determina prin ajustarea pretului total estimat in functie de capacitatea de productie autorizata, pe baza unei formule de calcul stabilite contractual. Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. 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. Contractul prevede achizitionarea in perioada urmatoare semnarii contractului de vanzarecumparare de catre Electrica a partilor sociale ale companiei si plata pretului aferent in doua etape, structurate in functie de stadiul de dezvoltare a proiectului si de indeplinirea unor conditii suspensive.

- In cadrul sedintei din data de 16 august 2022, Consiliul de Administratie al Societatii a hotarat prelungirea numirii domnului Chirita Alexandru-Aurelian, cetatean roman, in calitate de Director General interimar, pana la data de 31.12.2022, sau pana la numirea unui nou director general, respectiv pana la revocare, oricare dintre aceste date intervine prima, cu posibilitatea revocarii mandatului acordat oricand in aceasta perioada.

Aspecte ulterioare legate de Trezorerie

- In data de 15 iulie 2022, Electrica a incheiat cu SOCIETATEA ELECTRICA PRODUCTIE ENERGIE SA un Contract de imprumut nr. 46 pe termen scurt in cuantum de 9.541 mii EUR valabil pana la data de 14 iulie 2023 in vederea achizitiei partilor sociale EEV1.
- In data de 01 august 2022, s-a semnat Actul aditional nr. 1/11673879 la Contractul de Credit nr. 11673879/02.02.2022 incheiat de EFSA si Banca Transilvania SE Electrica SA in calitate de codebitor prin care se prelungeste valabilitatea plafonului de 190.000 mii RON pana la data de 31.08.2022.
- In data de 03 august 2022, s-a semnat Actul aditional nr. 1/03.08.2022 la Contractul de Credit nr. 17/8130/2022 din data de 04.02.2022 incheiat de EFSA si BRD GROUPE SOCIETE GENERALE SA, SE Electrica SA in calitate de codebitor prin care se prelungeste valabilitatea plafonului de 220.000 mii RON pana la data de 03.02.2023.
- In data de 03 august 2022, s-a semnat Actul aditional nr. 1 la Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/14 din data de 18.02.2022 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 si data rambursarii finale, respectiv perioada de tragera nu va fi mai tarziu de 16.09.2022.

Segmentul de distributie

La finalul anului 2020, Electrica a incheiat cu succes procesul de fuziune a celor trei companii de distributie a energiei electrice din cadrul Grupului. Incepand cu data de 1 ianuarie 2021, noua companie Distributie Energie Electrica Romania S.A. (DEER) devine cel mai important operator de distributie a energiei electrice la nivel national, cu o acoperire de 40,7% din teritoriul Romaniei, care deserveste peste 3,8 milioane de utilizatori de retea.

Prin implementarea fuziunii, se vor putea obtine beneficii pe termen mediu si lung pentru toate partile interesate. Prioritatile actuale pentru segmentul de distributie sunt:

- eficientizarea costurilor;
- accelerarea digitalizarii principalelor procese de business;
- orientarea catre conceptul de smart grid prin promovarea la scara larga a contorizarii inteligente;
- imbunatatirea performantei operationale;
- cresterea calitatii serviciului de distributie;
- reducerea pierderilor in retelele de distributie.

În cursul anului 2021, noua companie Distribuție Energie Electrică România S.A. (DEER), creată prin fuziunea celor trei companii de distribuție a energiei electrice din cadrul Grupului, a demarat implementarea unui program multi-anual de integrare post-fuziune legală, având ca obiective îmbunătățirea continuă în zona operațională și construirea unei culturi performante în cadrul Grupului Electrică, într-o paradigmă centrată pe client, cu menținerea costurilor sub control. Obiectivul pe termen lung al echipei manageriale este o transformare culturală corporativă a organizației, axată pe eficiență și performanță, astfel încât să asigure sustenabilitatea afacerilor.

În acest demers, eforturile privind maximizarea potențialului de eficientizare se focusează pe trei arii relevante:

1. structura organizatorică unificată și eficientizarea activităților suport;
2. optimizarea dezechilibrelor și a costului de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea pierderilor în rețelele de distribuție;
3. optimizarea funcției de Tehnologie Informației și Comunicații și a componentelor conexe.

Activitatea de distribuție

ANRE a emis documente pentru cadrul de reglementare care solicită din partea operatorilor de distribuție eforturi suplimentare în vederea conformării cu noile cerințe:

a) Reglementări referitoare la tarife:

- **Tarifele de distribuție aprobate pentru anul 2022** au fost aprobate prin **Ordinul ANRE nr. 119/24 noiembrie 2021**, tarifele medii regionale pentru DEER având următoarele creșteri față de tarifele din 2021: MN +8,1%; TN +10,4%; TS +7,4% - în vigoare de la 1 ianuarie 2022
- Ca urmare a OUG 27/2022, **tarifele de distribuție pentru anul 2022 au fost modificate începând 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 având următoarele creșteri față de tarifele din 2021: MN +24%; TN +17%; TS +20%. Această majorare de tarife va permite recuperarea sumei de 363 mil. RON (353 mil. RON pierdere CPT 2021 recunoscută la care s-a aplicat inflația) reprezentând diferența dintre costul mediu efectiv de achiziție al energiei pentru consumul propriu tehnologic (CPT) și prețul ex-ante stabilit de ANRE aferent anului 2021 în perioada 1 aprilie 2022-31 decembrie 2022, ceea ce va impacta favorabil rezultatul net aferent segmentului de distribuție în perioada ramasă din 2022.
- **Decizie ANRE nr. 610/2022 privind aprobarea machetei pentru publicarea costurilor privind operarea, menținerea și dezvoltarea rețelelor electrice de transport și distribuție în vigoare din 1 mai 2022**
 - OD vor publica trimestrial pe paginile proprii de internet, atât costurile realizate cât și pe cele bugetate.
- Proiect de Ordin pentru aprobarea **Procedurii privind stabilirea și recunoașterea în tarife a costurilor suplimentare** realizate în perioada de aplicabilitate a 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, **finantate din împrumuturi bancare**, destinate achiziției de energie electrică pentru acoperirea CPT, față de costurile recunoscute ex-ante în tarifele de distribuție/transport al energiei electrice:
 - stabilește condiții cumulative privind capitalizarea CPT;
 - OD prezintă documente justificative privind împrumuturile;
 - propune un mecanism de recunoaștere și transmitere a datelor privind costurile suplimentare estimate și realizate de achiziție CPT;
 - costurile capitalizate nu se includ în BAR.
- Proiect de Decizie privind aprobarea **principiilor de stabilire a tarifelor de tip binom pentru serviciul de distribuție prestat de operatorii de distribuție a energiei electrice concesionari**
 - ODC au obligația:
 - să realizeze simularea aplicării tarifelor de tip binom pentru perioada 01 ianuarie 2022 - 31 decembrie 2022;

- sa publice pe site-urile proprii, in termen de 60 de zile informari cu privire la proiectul de implementare a tarifelor de tip binom de la data de 01.01.2024;
- sa notifice consumatorii in vederea declararii/actualizarii puterii contractate si sa ii informeze pe acestia asupra mentinerii de catre operator a puterii la nivelul aprobat pe o perioada limitata de trei ani, in cazul in care aceasta nu este utilizata;
- sa puna la dispozitia utilizatorilor de retea si furnizorilor acestora, la cerere, datele necesare pentru calculul facturii pe baza tarifului de tip binom, pentru toata perioada simularii.
- sa asigure adaptarea sistemelor informatice la noul sistem de tarifare pana la data de 31.12.2023;
- datele de monitorizare a simularii aplicarii tarifului de tip binom pentru serviciul de distributie a energiei electrice se transmit ANRE de catre ODC pana la data de 15 februarie 2023.
- **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 de la 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.

b) 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. 491/30.03.2022** 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 – dezbatere 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. (4²), alin. (5), alin. (6) si alin. (6²) 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.

c) Sisteme de masurare inteligenta (SMI):

▪ **Proiect de Decizie 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 - dezbatere publica**

- modificarea calendarului de implementare a SMI la nivel national, aferent perioadei 2019 - 2028, cu respectarea prevederilor actelor normative aplicabile domeniului, aflate in vigoare, care stabilesc cadrul de reglementare privind desfasurarea procesului de implementare a SMI la nivel national si care prevad conditiile de modificare a calendarului de implementare a SMI aprobat.

d) Reglementari tehnice

Racordare la retea

▪ **ANRE a emis ordine pentru racordare in vederea armonizarii cu prevederile OUG nr. 143/2021:**

- i. **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.
- ii. **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.
- iii. **Ordine emise:**
 - Ordinul ANRE nr. 17/02.03.2022 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. 18/02.03.2022 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. 21/09.03.2022 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. 22/09.03.2022 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. 23/09.03.2022 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 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 prezentului ordin 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.

- **Proiect de ordin si 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 Ordinelor ANRE nr. 17/2022, nr. 18/2022 si nr. 19/2022**

- Ordine emise:
 - Ordin ANRE nr. 82/2022 - modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 74/2014 pentru aprobarea Continutului-cadru al avizelor tehnice de racordare;
 - Ordin ANRE nr. 83/2022 - modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 5/2014 pentru aprobarea Continutului-cadru al certificatelor de racordare;
- Proiect de ordin in dezbatere publica
 - aprobarea contractelor-cadru de racordare la retelele electrice de interes public – va abroga Ordinul ANRE nr. 164/2020.

- **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:
 - 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;
 - pentru instalatia de racordare care va intra in patrimoniul OR, documentul se obtine de catre OR.

- **Proiect de ordin pentru aprobarea Procedurii privind racordarea la retelele electrice de interes public a punctelor de reincarcare pentru vehiculele electrice – dezbatere publica**

- racordarea unui loc de consum nou, constand dintr-unul sau mai multe puncte de reincarcare pentru vehicule electrice;
 - racordarea unui loc de consum/loc de consum si de productie, cu puncte de reincarcare pentru vehicule electrice, cu/fara instalatii de stocare, nou;
 - instalarea la un loc de consum/loc de consum si de productie cu/fara instalatie de stocare, existent, a unui sau mai multor puncte de reincarcare pentru vehicule electrice.
- se aplica prin coroborare cu prevederile Regulamentului de racordare, ale Procedurii de racordare casnici si ale Procedurii de racordare prosumatori, in vigoare.
- stabileste, pentru anumite etape sau actiuni din cadrul procesului de racordare, termene de realizare mai scurte, similare cu cele prevazute la racordarea prosumatorilor.
- la instalarea la un loc de consum existent a unui punct sau mai multor puncte de reincarcare pentru vehicule electrice, fara depasirea puterii aprobate, ATR/CfR existent nu se actualizeaza, iar in instalatiile electrice existente in amonte de punctul de delimitare nu se realizeaza lucrari suplimentare.
- obligatia OD de a intocmi proceduri proprii, in termen de 30 de la publicarea in MO, pentru organizarea activitatii de racordare a categoriilor de utilizatori carora li se adreseaza documentul si de a pune la dispozitia partilor interesate toate informatiile relevante referitoare la procesul de racordare.
- **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.
- **Proiect de Ordin pentru aprobarea regulilor pentru gestionarea congestiilor si pentru achizitia serviciilor de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecventei prin utilizarea flexibilitatii in retelele de distributie de catre operatorii de retea si pentru modificarea regulamentelor aprobate cu Ordinul ANRE nr. 127/2021 – dezbatare publica**
 - Ordinul intra in vigoare la data publicarii si se aplica de la 1 octombrie 2022.
 - La cea dintai data a transmiterii la ANRE a planului de dezvoltare a retelei pe 5, respectiv 10 ani care este ulterioara datei de intrare in vigoare, fiecare OD transmite ANRE o propunere pentru:
 - procedura de calificare tehnica aferenta fiecarui serviciu;
 - specificatiile produselor introduse in licitatiile pe termen scurt de energie/ lung de capacitate pentru gestionarea congestiilor;
 - specificatiile produselor introduse in licitatiile pentru achizitia energiei reactive pentru reglajul tensiunii in regim stationar;
 - minimul de informatii care sa faca parte din Registrul pentru resursele de flexibilitate, precum si cele optionale si regulile de acces al OR vecini la acestea;
 - optiunea argumentata privind organizarea unei platforme comune pentru toti OR pentru achizitia serviciilor pentru gestionarea congestiilor, respectiv a cate unei platforme distincte de catre fiecare OR;
 - optiunea privind combinarea sau nu a eventualei platforme comune cu Registrul pentru resursele de flexibilitate.

Prosumatori

- **Ordinul ANRE nr. 15/23.02.2022 - Metodologia 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 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 reteaua electrica furnizorilor de energie

electrică cu care aceștia au încheiat contracte de furnizare a energiei electrice, conform reglementărilor ANRE.

- La solicitarea prosumatorilor care produc energie electrică în unități de producere a energiei electrice cu o putere instalată pe loc de consum:
 - o de până la 200 kW - furnizorii de energie electrică cu care au încheiat contracte de furnizare a energiei electrice sunt obligați să realizeze în factura prosumatorilor o compensare cantitativă între energia electrică produsă și livrată în rețea și cea consumată și să raporteze în facturile prosumatorilor diferența de energie electrică dintre cantitatea livrată și cea consumată, în situația în care cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețea este mai mare decât cantitatea de energie electrică consumată, prosumatorii putând utiliza cantitatea de energie electrică raportată pe o perioadă de maximum 24 de luni de la data facturării.
 - o între 200 kW și 400 kW - furnizorii de energie electrică sunt obligați să achiziționeze energia electrică produsă și livrată la un preț egal cu prețul mediu ponderat înregistrat în PZU în luna în care a fost produsă energia respectivă și să realizeze în factura prosumatorilor regularizarea financiară între energia electrică livrată și energia electrică consumată din rețea.
- Compensarea cantitativă a prosumatorilor cu instalații cu o putere de până la 200 kW pe loc de consum, va fi acordată până la data de 31 decembrie 2030, iar după această perioadă prosumatorii respectivi pot vinde energia electrică produsă în condițiile prevăzute pentru prosumatorii cu capacități instalate între 200 kW și 400 kW, pe loc de consum.
- **Ordinul ANRE nr. 19/02.03.2022 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 – abroga Ordinul ANRE nr. 15/2021**
 - armonizare cu prevederile OUG nr. 143/2021.
- **Proiect de ordin 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 – dezbatere publică**
 - 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.**
 - clarifică 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.

Standardul de performanță a serviciului de distribuție

- **Ordinul ANRE nr. 64/2022 pentru modificarea și completarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 46/2021 - în vigoare începând cu 31 martie 2022:**
 - **clienți casnici**, perioada de citire index poate fi mai mare de o lună, dar nu trebuie să depășească **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 efectuarii 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 31.12.2023 va monitoriza minimum 50% din numarul statiilor electrice si minimum 20% din numarul posturilor de transformare,*
 - *pana la data de 31.12.2025 va monitoriza minimum 75% din numarul statiilor electrice si minimum 60% din numarul posturilor de transformare,*
 - *pana la data de 31.12.2026 va monitoriza integral (100%) statiile electrice si minimum 80% din numarul posturilor de transformare,*
 - *incepand cu 01.01.2028 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 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 calitatea 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. 1/19.01.2022 - 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 12/23.02.2022 - 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. 13/23.02.2022 - 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.

- **Proiect de Ordin 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 – dezbatare publica**
 - 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.
- **Proiect de Ordin 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 – dezbatare publica**
 - completarea Procedurii cu situatiile in care Comitetul de Reglementare stabileste si individualizeaza sanctiunile prin raportare la cifra de afaceri a persoanei juridice investigata, 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 contraventiilor, 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.

e) Legislatie primara:

- **Legea energiei nr. 123/2012 – modificata prin OUG nr. 143/2021 – in vigoare incepand cu 31 decembrie 2021**
 - 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 intra in patrimoniul OD 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.
 - 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. 259/29.10.2021 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 Biosferei "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**
 - 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 partiale 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 $100.000 \div 400.000$ de lei

f) Alinierea la legislatia europeana - Regulament UE nr. 943/2019:

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**
 - 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 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. 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 contractelor la termen de energie electrica, prin intermediul unor platforme de tranzactionare electronice administrate de societatea Bursa Romana de Marfuri S.A (BRM).

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.

Investitii

La finalul primului semestru din anul 2022, operatorul Distributie Energie Electrica Romania (DEER), a realizat si pus in functiune investitii in valoare de 122,6 mil. RON, reprezentand 21% din valoarea programului de puneri in functiune planificat pentru 2022 (i.e. 587,1 mil. RON, din care 558,5 mil. RON plan aferent anului 2022 si 28,6 mil. RON valori reportate aferente anului 2021); s-au realizat 91,3 mil. RON din planificarea aferenta anului 2022, 17,0 mil. RON recuperari aferente anului 2021 si 14,3 mil. lucrari suplimentare fata de planul anului 2022, provenite din modificari legislative privind racordarea. Pentru realizarea unor lucrari suplimentare fata de plan, pentru racordarea utilizatorilor, s-au estimat in CAPEX cheltuieli de 46,6 mil. RON, avand in vedere cerintele legale introduse de Ordonanta de urgenta nr. 143/28.12.2021 pentru modificarea si completarea Legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, precum si pentru modificarea unor acte normative.

Segmentul de furnizare

Proiecte cheie

- Pornind de la schimbarile semnificative din piata de energie cu privire la cadrul de reglementare si de la competitia in continua crestere, EFSA a finalizat un proiect ambitios de transformare interna care si-a propus

sa raspunda cu succes provocarilor actuale si viitoare si care a tintit in principal reorganizarea interna a companiei, in ceea ce priveste procesele de lucru interne si externe si fluidizarea experientei clientului in toate punctele de contact, precum si dezvoltarea unor noi competente specifice ariei de vanzari.

- In prima etapa, proiectul s-a concentrat pe elaborarea strategiei de vanzari iar in faza a doua, efortul s-a indreptat catre imbunatatirea proceselor interne, a sistemelor si tehnologiei, si, in mod firesc, pe modernizarea structurilor organizatorice.
- In decursul anului 2021, EFSA a continuat implementarea proceselor de redefinire si adaptare la provocarile actuale ale pietei de energie, prin optimizarea si regandirea activitatilor, cu scopul de a putea oferi clientilor companiei servicii la cel mai inalt nivel profesional. In S1 2022, EFSA si-a continuat eforturile de transformare a proceselor interne din ariile de vanzari si relatii cu clientii, punand accent pe digitalizare si informatizare.
- Prioritatile actuale pentru segmentul de furnizare sunt:
 - ✓ imbunatatirea performantei operationale;
 - ✓ accelerarea digitalizarii principalelor procese de business;
 - ✓ dezvoltarea continua de produse si servicii cu valoare adaugata;
 - ✓ cresterea calitatii serviciului de furnizare.

Cadrul de reglementare

a) Legislatie primara:

In anul 2022 cu impact asupra activitatii de furnizare a energiei electrice si gazelor naturale, au fost adoptate urmatoarele acte normative:

- **UG nr. 143/2021** pentru modificarea Legii energiei electrice si gazelor naturale nr. 123/2012, in vigoare de la 31 decembrie 2021:
 - ordonanta urmareste, in principal, transpunerea *Directivei (UE) 2019/944 privind piata interna de energie electrica*, incluzand modificari/completari privind, in principal:
 - prestarea serviciului universal (SU): de catre orice furnizor de pe piata concurentiala (prin prevederea obligatiei privind elaborarea de oferte pentru SU si prestarea SU, la cerere), doar clientilor casnici;
 - pretul de furnizare al energiei electrice: eliminarea prevederilor referitoare la reglementarea/avizarea preturilor de furnizare la clientii finali; mentionare, totusi, si a posibilitatii interventiilor in formarea preturilor pentru protectia clientilor vulnerabili sau cei aflati in saracie energetica, cu respectarea anumitor conditii si notificarea Comisiei Europene;
 - piata angro de energie electrica: eliminarea obligatiei ca tranzactiile pe aceasta piata sa se deruleze in mod public si centralizat; noile prevederi mentioneaza explicit "tranzactiile bilaterale negociate direct";
 - obligatii (diverse) furnizori: abrogarea prevederilor privind constituirea de puncte unice de contact fizice la max. 50 km pentru clientii beneficiari de serviciu universal;
 - drepturi (diverse) furnizori: introducerea posibilitatii pentru furnizori de a percepe clientilor finali (fara distinctie) comisioane pentru incetarea contractelor de furnizare incheiate pe o durata determinata si cu preturi fixe, in cazul rezilierii lor anticipate de catre client; introducerea posibilitatii perceperii unui comision pentru schimbarea furnizorului, mai putin clientilor casnici si intreprinderilor mici;
 - schimbarea furnizorului de energie electrica: introducerea termenului de schimbare a furnizorului de 24 ore pana in 2026 si in orice zi lucratoare; prevederea dreptului clientilor de a-si schimba colectiv furnizorul;
 - oferte-tip pentru energie electrica/comparatoare de preturi: extinderea obligatiilor furnizorilor privind elaborarea de oferte-tip si incarcarea acestora in comparatorul de preturi al ANRE pentru a include si microintreprinderile (i.e. intreprinderea care are mai putin de 10 angajati si a carei cifra de afaceri anuala

si/sau al carei bilant anual total nu depaseste 2 milioane de euro) cu un consum anual estimat sub 100.000 kWh;

- practici comerciale inelatoare/incorecte in activitatea de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale: mentinerea contraventiei constate de ANRE doar in relatia cu clientul noncasnic si eliminarea amenzii corelative pentru nerespectare, din cifra de afaceri si inlocuire cu amenda in suma fixa; pentru relatia cu clientii casnici, savarsirea contraventiei va fi constatata de Autoritatea Nationala pentru Protectia Consumatorilor (ANPC);
 - facturare energie electrica si gaze naturale: obligatie emitere factura de regularizare pentru clientii casnici o data la max. 3 luni, contraventie pentru nerespectare, sanctionata cu amenda;
 - interdictie deconectare energie electrica: introducerea posibilitatii pentru ANRE de a prevedea si alte cazuri de nedeconectare in afara celor prevazute pentru clientii vulnerabili;
 - contraventii: revenire la definitia contraventiei savarsite in mod repetat ca presupunand savarsirea de cel putin doua ori a aceleiasi fapte contraventionale, in decursul a 12 luni consecutive (fata de savarsirea de cel putin doua ori anterior);
 - prosumatori: introducerea compensarii cantitative (fata de exclusiv compensarea financiara anterior), majorarea limitelor de putere.
- **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 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 contributii 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.
- **OUG nr. 2/2022** privind stabilirea unor masuri de protectie sociala a angajatilor si a altor categorii profesionale in contextul interzicerii, suspendarii ori limitarii activitatilor economice, determinate de situatia epidemiologica

generata de raspandirea coronavirusului SARS-CoV-2, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative:

- ordonanta prevede modificari si completari ale OUG nr. 118/2021 dupa cum urmeaza:
- extinderea domeniului de aplicare a plafonarii prin includerea in categoria beneficiarilor si a institutiilor publice de cultura si asezamintelor culturale aflate in subordinea autoritatilor administratiei publice centrale si locale;
- prevederea interdictiei de a deconecta sau intrerupe, pana la data de 30.06.2022, alimentarea cu energie electrica pentru neplata a clientilor casnici;
- prevederea, in cazul facturilor care nu respecta dispozitiile legale privind aplicarea schemelor de sprijin (compensare, exceptare, plafonare), a refacerii din oficiu a acestora in max. 15 zile de la data emiterii. Pentru facturile deja emise, termenul de refacere a acestora este de 15 zile de la intrarea 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 energie 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 energie 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 energie 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 energie 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 energie electrica si 250 lei/MWh la gaze naturale.

▪ **Ordin comun al ministrului muncii si solidaritatii sociale (nr. 183/14.02.2022), ministrului energiei (nr. 112/12.02.2022) si ministrului finantelor (nr. 173/15.02.2022)** pentru aprobarea procedurii si termenelor de decontare a sumelor aferente schemei de compensare, a documentelor in baza carora se realizeaza decontarea, precum si a altor masuri necesare aplicarii prevederilor Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 118/2021:

- se aplica pentru cererile de decontare a sumelor aferente schemei de compensare, depuse sau redepuse dupa data intrarii in vigoare a ordinului, cererile de decontare depuse anterior se solutioneaza potrivit normelor aplicabile la data depunerii acestora;
- abroga Ordinul ministrului muncii si solidaritatii sociale, al ministrului energiei si al ministrului finantelor nr. 1.155/1.240/1.480/2021;

- sunt prevazute clarificari privind aplicarea schemelor de sprijin si decontarea catre furnizori a sumelor aferente; termenul limita solicitare plata compensatii de catre furnizori este 31 iulie 2022;
 - schema de compensare pentru clientii casnici: sunt prevazute documentele care trebuie transmise de furnizori pentru decontare si termenele aferente (documentele fac referire la o singura luna calendaristica si se intocmesc separat pentru energie electrica/gaze naturale);
 - schema de exceptare a clientilor noncasnici de la plata tarifelor reglementate, accizei, contributiilor etc. – sunt prevazute urmatoarele: documentele care trebuie transmise de furnizori pentru decontare; un model de cerere si declaratie pe proprie raspundere; 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 pretul mediu din formula de decontare se refera la cantitatile achizionate de catre fiecare furnizor; diferenta pentru decontare se va calcula lunar.
- **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/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 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.

- **Ordinul comun nr. 668/315/965/2022** - Ordin al ministrului muncii si solidaritatii sociale, al ministrului energiei si al ministrului finantelor privind modificarea si completarea anexei la Ordinul ministrului muncii si solidaritatii sociale, al ministrului energiei si al ministrului finantelor nr. 183/112/173/2022 pentru aprobarea procedurii si termenelor de decontare a sumelor aferente schemei de compensare, a documentelor in baza carora se realizeaza decontarea, precum si a altor masuri necesare aplicarii prevederilor Ordonantei de urgenta a Guvernului 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 Biosferei „Delta Dunarii”:

- se modifica si completeaza anexa cu prevederi referitoare la actualizarea contravalorii certificatelor verzi prin depunerea unei cereri de catre furnizori si introducerea unui capitol nou care detaliaza aspecte privind procedura de decontare ca urmare a procedurii de regularizare prevazute dupa finalizarea perioadei de

aplicare a OUG 118, respectiv dupa 31 martie 2022 (cerere de decontare a sumelor aferente compensatiei pentru fiecare luna calendaristica pentru care se solicita decontarea regularizarii, declaratie pe propria raspundere).

- In ceea ce priveste legislatia conexa sectorului energetic in primul trimestru al anului 2022, in contextul pandemiei de COVID-19, guvernul a decis prelungirea succesiva a starii de alerta pana la 9 martie 2022 prin HG nr. 1242/2021, HG nr. 34/2022 si HG nr. 171/2022.
- **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.
- **OGU 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

b) Legislatie secundara:

In perioada de referinta, la nivelul cadrului de reglementare, s-au inregistrat urmatoarele modificari si completari:

- **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 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. 12/2022** — pentru aprobarea Procedurii privind stabilirea si individualizarea sanctiunilor contraventionale raportate la cifra de afaceri rezultate din activitatea de control:
 - procedura 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;
 - individualizarea sanctiunilor se face in functie de gravitatea si durata faptei, de impactul produs asupra pietei de energie electrica sau gaze naturale, si a clientului final, cu respectarea principiilor eficacitatii, proportionalitatii si al efectului descurajator al sanctiunii;
 - **Ordinul ANRE nr. 13/2022** — pentru aprobarea Procedurii privind stabilirea si individualizarea sanctiunilor contraventionale raportate la cifra de afaceri, de catre Comitetul de reglementare al Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei, ca urmare a actiunilor de investigatii:
 - procedura are drept scop stabilirea si individualizarea sanctiunilor contraventionale raportate la cifra de afaceri prevazute in Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012 si se aplica activitatilor de investigatie desfasurate de ANRE in sectorul energiei electrice si al gazelor naturale.
 - **Ordinul ANRE nr. 14/2022** privind stabilirea cotei obligatorii de achizitie 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 productie 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 productie 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. 24/2022** privind modificarea Regulamentului pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 12/2015:
 - ANRE poate acorda mai multe licente pentru operatorii pietei de energie electrica, in functie de solicitari (modifica regulamentul in sensul redenumirii tipului de licenta acordata operatorului pietei de energie electrica si a eliminarii interdictiei legale de emitere a unei singure licente de acest tip pe piata de energie electrica din Romania).
- **Ordinele ANRE nr. 27 - 31/2022** pentru modificarea anexei la Ordinele ANRE nr. 118 - 123/2021 privind aprobarea tarifulor 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. 25/2022** privind modificarea si completarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 163/2015 pentru aprobarea Conditiei generale asociate licentei pentru administrarea pietelor centralizate de energie electrica.
 - extinderea sferei de aplicabilitate a Conditiei generale asociate licentei pentru activitatea operatorului pietei de energie electrica, pentru a putea crea premisele acordarii acestui tip de licenta si altor operatori ai pietei de energie electrica;
 - diferentierea si precizarea clara a drepturilor si interdictiilor pe care le incumba calitatea de OPE (Operatorul Pietei de Energie) sau calitatea de OPEED (Operatorul Pietei de Energie Electrica Desemnat).
- **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. 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 01.01.2028.
- **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 CPT, 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. 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 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 .
- **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 initiatoare si de catre producatorii participanti la piata.

- eliminarea precizării potrivit căreia clientul final mare de energie electrică include și operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție care achiziționează, individual sau prin agregare, energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic, aceștia pot participa la piața din poziția de client final.
- **Ordinul ANRE nr. 72/2022** pentru aprobarea Regulamentului privind stocarea gazelor naturale în sistemul de transport al gazelor naturale
 - regulamentul cuprinde: modalitățile de stocare a gazelor naturale (stocarea g.n. în sistemul de transport al gazelor naturale, în conducta de transport al gazelor naturale, în distribuitoare înelare de presiune înaltă și în rezervoare metalice supraterane), calculul energiei gazelor naturale existente în conductele de transport aferente ST și monitorizarea ST.
- **Ordinul ANPC nr. 155/2022** – Ordin pentru aprobarea Procedurii de stabilire și aplicare a sancțiunii la cifra de afaceri rezultate din activitatea de control aplicată în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023 și pentru aprobarea instrucțiunilor referitoare la procedura de lucru.
 - individualizarea sancțiunilor se face în funcție de gravitatea și durata faptei, de impactul produs asupra pieței și a consumatorilor de energie, cu respectarea principiilor eficacității, proporționalității și al efectului descurajator al sancțiunii aplicate. Evaluarea gravității săvârșirii unei fapte se face de la caz la caz, pentru fiecare tip de încălcare, luându-se în considerare toate împrejurările relevante.
- **Ordinul ANRE nr. 76/2022** privind aprobarea Standardului de performanță pentru serviciul de înmagazinare subterană a gazelor naturale
 - se stabilesc următorii indicatori generali de performanță: IP0 (înregistrarea solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor privind serviciul de înmagazinare subterană a gn), IP1 (contractarea serviciului de înmagazinare a gn și respectarea condițiilor de predare a cantităților de gn), IP2 (notificarea limitărilor și/sau întreruperilor neplanificate și reluarea prestării serviciului de înmagazinare subterană a gn), IP3 (notificarea limitărilor și/sau întreruperilor planificate și reluarea prestării serviciului de înmagazinare subterană a gn), IP4 (soluționarea solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor privind prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gn, altele decât cele tratate distinct în cadrul prezentului standard), IP5 (Tel Verde), IP6 (realizarea obligației de plată a compensațiilor datorate în conformitate cu prevederile standardului de performanță pentru serviciul de înmagazinare subterană a gazelor naturale)
- **Ordinul ANRE nr. 79/2022** — Ordin pentru aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței contractelor la termen de energie electrică, organizată de Societatea Bursa Română de Marfuri — S.A.
 - stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea energiei electrice pe piața contractelor la termen de energie electrică, prin intermediul unor platforme de tranzacționare electronice administrate de Societatea Bursa Română de Marfuri - S.A. (mecanismul de tranzacționare simplu competitiv - pentru lansarea la tranzacționare a produsului standard, participantul transmite către BRM un ordin initiator, mecanismul de tranzacționare dublu competitiv- lansarea la tranzacționare a produselor standard se face la inițiativa și de către BRM astfel încât să existe disponibile la tranzacționare în 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. 80/2022** - Ordin pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.
 - se modifică Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale - UR au obligația de a introduce în ziua D+1, pentru ziua gazieră D-1, ordine de vânzare și cumpărare în sensul și în limita dezechilibrului zilnic comunicat de OTS, respectiv vânzare în caz de excedent și cumpărare în caz de deficit.
 - se modifică Metodologia de rezervare a capacității de transport pentru Isaccea - Negru Voda și Isaccea 1- Negru Voda 1.

- **Ordinul ANRE nr. 91/2022** — Ordin pentru aprobarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanță a energiei electrice
 - s-au unificat într-o singură reglementare Regulamentul de desemnare a furnizorilor de ultima instanță de energie electrică - Ord. ANRE nr. 188/2020, Regulamentul de preluare de către furnizorii de ultima instanță a locurilor de consum ale clienților finali care nu au asigurată furnizarea energiei electrice din nicio altă sursă - Ord. ANRE nr. 242/2020 și Contractul cadru de furnizare a energiei electrice la clienții finali preluați de către furnizorul de ultima instanță.
 - introducerea obligației FUI care are cea mai mare cota de piață într-o zonă de rețea, de a prelua locurile de consum care, la data intrării în vigoare a Ordinului ANRE nr. 91/2022, nu au contract de furnizare, și care nu sunt deconectate;
 - introducerea unui sistem alternativ pentru nominalizarea FUI care preia automat clienții constând într-un sistem de rotație lunară. Astfel, în acest scop se stabilește lista FUI în ordinea descrescătoare a cotei de piață, fiecare FUI din listă fiind nominalizat pe rand, lunar, pentru a prelua automat clienții care în acea lună rămân fără furnizor. Pentru perioadele în care nu sunt impuse măsuri de sprijin prin legislația primară, sistemul de nominalizare implică obligația FUI de a transmite prețul de ultima instanță cu cel puțin 7 zile înainte de luna pentru care se face nominalizarea, astfel încât să fie cunoscută Lista de nominalizare a FUI, într-un termen care să permită transmiterea solicitării de preluare;
 - introducerea preluării automate de către FUI nominalizat a clienților noncasnici cu o putere aprobată prin avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare de cel mult 1 MVA, în situația încetării contractului de furnizare a energiei electrice prin atingerea termenului sau prin reziliere de către furnizorul actual;
 - limitarea perioadei în care un client poate fi în portofoliul unui FUI, respectiv 12 luni în cazul clienților casnici și clienților noncasnici cu o putere de până la 1 MVA, și de 6 luni în cazul clienților noncasnici cu o putere de peste 1 MVA. Cu 30 de zile anterior datei de încetare a relației contractuale, FUI notifică clienților încetarea furnizării energiei electrice, sau după caz prelungirea perioadei de furnizare, cu precizarea perioadei pentru care asigură furnizarea energiei electrice. Dacă la sfârșitul perioadei, clienții nu au reușit să încheie un contract pe piața concurențială, pot să beneficieze în continuare de serviciile unui FUI dacă solicită acest lucru.
- **Ordinul ANRE nr. 90/2022** — Ordin privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 52/2021 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie
 - Stabilește modul, formatul și frecvența de raportare a datelor: informații privind contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate cu prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, respectiv cantitatea de energie electrică care beneficiază de compensare cantitativă ($P_i < 200$ kW), informații privind contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate cu prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, respectiv cantitatea de energie electrică care beneficiază de regularizare financiară ($P_i \geq 200$ kW și 400 kW), informații privind contractele bilaterale negociate direct de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate cu prosumatorii.
- **Ordinul ANRE nr. 94/2022** — Ordin pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul promovării energiei electrice din surse regenerabile de energie
 - 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 (modificarea Ordinului ANRE nr. 179/2018)
 - modificarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi — Ordinul ANRE nr. 77/2017, în sensul precizării celor două mari categorii de operatori economici participanți la piața de certificate verzi, producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie acreditați și operatorii economici cu obligație de achiziție de certificate verzi.

- **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 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. 95/2022** — Ordin 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 evidentiate 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** — Ordin 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 urmatoar, 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 conform prevederilor art. 73¹ alin. (7) din Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012
 - 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.

2.2. Sumar al indicatorilor financiari

Sumarul principalilor indicatori financiari este prezentat in continuare:

- In perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022, rezultatul net a scazut cu 251,6 mil. RON comparativ cu perioada similara a anului 2021, la o pierdere de 175,5 mil. RON in anul 2022;
- In perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022, EBITDA a scazut de la 357,1 mil. RON comparativ cu perioada similara a anului 2021, la 101,3 mil. RON in anul 2022, in ambele perioade fiind pozitiva;
- Cheltuielile cu achizitia de energie electrica au crescut cu 2.771,1 mil. RON sau 127,9%, la 4.938 mil. RON in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022, fata de 2.166,6 mil. RON in perioada comparativa, in principal ca rezultat al majorarii pretului de achizitie a energiei electrice pe segmentul de furnizare la care se adauga si cresterea costurilor cu energia electrica pentru acoperirea CPT pentru segmentul de distributie;
- In S1 2022, veniturile din segmentul de furnizare de energie electrica au crescut cu 1.185 mil. RON sau 44,8%, comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut, la 3.832,7 mil. RON (din care 3.804,6 mil. RON venituri cu clienti externi grupului), in principal ca urmare a cresterii preturilor de vanzare; contributia segmentului de furnizare la veniturile consolidate ale Grupului este in proportie de 82,2%;
- In S1 2022, profitul din segmentul de furnizare de energie electrica a crescut cu 194,9 mil. RON, ajungand la un profit de 212,8 mil. RON;
- Veniturile din segmentul de distributie de energie s-au majorat cu 277,5 mil. RON sau 21,7%, la o valoare de 1.558,1 mil. RON (din care 804,7 mil. RON venituri cu clienti externi grupului), fata de S1 2021; contributia segmentului de distributie de energie electrica la veniturile consolidate ale Grupului este de 17,4%;
- In S1 2022, rezultatul din segmentul de distributie de energie electrica a scazut cu 471,6 mil. RON, ajungand la o pierdere de 392,7 mil. RON;
- Rezultatul operational inregistrat in S1 2022 este in valoare de -146,9 mil. RON, acesta inregistrand o reducere de 261,9 mil. RON comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut, cand Grupul a inregistrat un profit operational de 115 mil. RON;
- Cheltuielile de capital in S1 2022 au fost de 241,9 mil. RON, in crestere cu 29,0% fata de 187,5 mil. RON in S1 2021, in linie cu evolutia anuala a planurilor de investitii aprobate si alocarea planului de investitii de-a lungul anului;
- Gradul de indatorare a Grupului a crescut cu 1,885 mil. RON in S1 2022 fata de anul 2021, ajungand la 2,941 mil. RON, ca urmare a folosirii descoperirilor de cont pentru finantarea activitatii curente.

2.3. Riscuri si incertitudini

Riscuri si incertitudini prezente la 30.06.2022 si aspecte privind principalele riscuri si incertitudini care ar putea afecta activitatea Grupului si lichiditatea sa in urmatorul semestru din 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. - 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. Trendul ascendent si volatilitatea inregistrate in primele 6 luni ale anului 2022 pot genera consecinte dificil de estimat la acest moment. 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).
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.	- 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).
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.

<i>Riscul de lichiditate</i> 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 segmentul 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.
<i>Riscul legal si de reglementare</i> - 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.
<i>Riscul operational</i> - 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, Grupul va demara, in semestrul doi din 2022, procedurile de certificare pe standardul 27001: Tehnologia Informatiei, Tehnici de securitate, Sisteme de management al securitatii informatiei.

3. Structura Organizatorica

3.1. Structura Grupului

La 30 iunie 2022, 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.

Prezentarea filialelor Grupului

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 iunie 2022
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%
Electrica Furnizare S.A. („EFSA”)	Comercializarea energiei electrice si furnizarea de gaze naturale	28909028	Bucuresti	99,9998415011992%
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.	Productia de energie electrica	42910478	Constanta	60%
New Trend Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	42921590	Constanta	60%

Sursa: Electrica

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

La 30 iunie 2022, entitatile asociate ale Societatii sunt urmatoarele:

Entitate asociata	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 iunie 2022
Crucea Power Park S.R.L.	Productia de energie electrica	25242042	Constanta	30%
Foton Power Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	43652555	Constanta	30%

Activitatile principale ale Grupului sunt operarea si constructia retelor 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, Dambovita, 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.

Operatorul de distributie pentru cele trei regiuni (TN, TS si MN), factureaza serviciul de distributie a energiei electrice catre furnizorii de energie electrica (in principal catre filiala EFSA, furnizorul principal de energie electrica din zonele Muntenia Nord, Transilvania Nord si Transilvania Sud), care factureaza mai departe consumul de electricitate catre consumatorii finali.

EFSA este furnizor de energie electrica in piata concurentiala si este desemnat si furnizor de ultima instanta (FUI) la nivel national. FUI asigura furnizarea energiei electrice la clientii finali care beneficiaza, in conditiile legii, de serviciul universal, clientilor noncasnici care nu si-au exercitat dreptul de eligibilitate si clientilor noncasnici preluati pentru ca nu au asigurata furnizarea energiei electrice din nicio alta sursa.

Totodata, EFSA este desemnata furnizor de ultima instanta si in sectorul gazelor naturale, insa doar cu posibilitatea de preluare a clientilor ramasi fara furnizor.

In ceea ce priveste segmentul de productie de energie electrica, acesta este reprezentat, in principal, de filiala EEV1, ce detine un parc fotovoltaic in localitatea Stanesti, judetul Giurgiu, avand o capacitate instalata de 7,5 MW (capacitate de functionare limitata la 6,8 MW). Acestuia i s-au adaugat, in cursul anului 2021, patru proiecte de parcuri de productie, achizitionate de ELSA (trei fotovoltaice – cu o capacitate instalata de 163,5 MW si un parc eolian cu o capacitate instalata de 121 MW, avand atasata si o capacitate de stocare a energiei electrice de 60 MWh). De asemenea, in 2021 a fost infiintata EPE, activitatea companiei o reprezinta productia de energie electrica din surse regenerabile prin achizitionarea si dezvoltarea de proiecte, respectiv de operare a 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.

Infiintarea noii filiale impreuna cu investitiile in cele patru entitati fac parte din strategia Grupului Electrica care si-a propus dezvoltarea unui portofoliu de capacitati de productie de energie electrica din surse regenerabile (eolian si fotovoltaic) cu o capacitate cumulata de 400 MW, in paralel cu capacitati de stocare de energie electrica cu o capacitate instalata de pana la 100 MW.

3.2. Principalele elemente ale Planului Strategic pentru perioada 2019 – 2023

Planul Strategic 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, pastrandu-si ambitia de a deveni un jucator regional in domeniul energiei, in cadrul unei culturi a eticii, integritatii si sustenabilitatii.

Grupul doreste optimizarea contributiei fiecarei companii la obiectivele financiare ale grupului, printr-un sistem omogen si eficient pentru gestionarea riscului. In acest sens, se va asigura o implementare unitara a strategiei, cu proiecte strategice coordonate, axate pe atingerea noilor obiective definite.

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 cheie ale Grupului sunt:

- Extinderea in domenii conexe si obtinerea de sinergii cu domeniile in care Grupul activeaza;

- Îmbunătățirea performanței operationale în vederea creșterii continue a calității serviciilor oferite clienților;
- Continuarea investițiilor pentru îmbunătățirea fiabilității infrastructurii;
- Creșterea performanței și consolidarea sustenabilității rezultatelor economice.

În plus față de ariile de interes tradiționale, respectiv distribuția de energie electrică, furnizarea de energie electrică și gaze naturale și serviciile energetice, există un interes ridicat pentru dezvoltarea de activități noi, bazate pe tehnologie inovativă, continuând totodată monitorizarea și analiza oportunităților de creștere prin fuziuni sau achiziții. De asemenea, se urmărește o relație mai apropiată cu clienții, bazată pe dezvoltarea competențelor, dar și pe o ofertă de produse și servicii în linie cu nevoile acestora.

Totodată, se continuă îmbunătățirea cadrului de guvernanta corporativă, cu urmărirea îndeaproape a Planului de Acțiune pentru Guvernanta Corporativă stabilit împreună cu BERD încă din 2014.

In segmentul de distribuție, ca urmare a aplicării, începând cu data de 1 ianuarie 2021, a noii organigrame tinta unificate, prin care toate structurile din zona activităților strategice (managementul activelor, managementul energiei, managementul programului de integrare, ITC&C, managementul proiectelor strategice), financiare și suport au fost reunite sub o coordonare unică la nivelul societății rezultate prin fuziune – Distribuție Energie Electrică România SA (DEER). În anii viitori va continua procesul de adaptare și îmbunătățire continuă a proceselor și tehnologiei suport, astfel cum a fost definit prin Strategia aprobată pentru segmentul distribuție.

In segmentul de furnizare se continuă în ritm accelerat proiectele de reconfigurare și modernizare a infrastructurii IT. Astfel, la începutul acestui an a fost realizată implementarea sistemului SAP Hana iar în prezent se lucrează la implementarea sistemului SAP-ISU și migrarea bazelor de date. Totodată, alte proiecte din domeniul IT&C vizează creșterea gradului de automatizare și digitalizare a proceselor interne, astfel încât costurile operationale să poată fi optimizate.

In segmentul de servicii energetice, după elaborarea la final de an 2020 a unui concept și a unui plan de măsuri de optimizare operațională, organizațională și repositionare strategică a societății Electrica Serv SA, începând cu 2021 s-a dispus demararea procesului de implementare graduală a acestuia, cu accent pe dezvoltarea de noi linii de afaceri.

In segmentul de producția de energie electrică, Grupul și-a propus dezvoltarea unui portofoliu de capacități de producție de energie electrică din surse regenerabile (eolian și fotovoltaic) cu o capacitate cumulată de 400 MW, în paralel cu capacități de stocare de energie electrică cu o capacitate instalată de până la 100 MW.

3.3. Informații cheie pe segmente

SEGMENTUL DE FURNIZARE

Date de piață (conform raport ANRE aferent lunii Aprilie 2022)

- Piața de furnizare este formată din segmentul concurențial, segmentul de serviciu universal și ultima instanță (SU și UI);
- Segmentul de serviciu universal și ultima instanță cuprinde șase furnizori de ultima instanță desemnați la nivel național;
- Segmentul concurențial cuprinde 88 de furnizori (inclusiv cei de ultima instanță cu activitate pe segmentul concurențial al pieței cu amanunțul), dintre care 80 sunt relativ mici (<4% cota de piață).

În aprilie 2022, EFSA este lider de piață cu o cota de 17,23%; este lider și pe piața FUI, cu o cota de piață de 28,11%, pe piața concurențială având o cota de 13% (conform raport ANRE Aprilie 2022). Comparativ, în anul 2021, EFSA a avut o cota de piață în total piața de energie electrică de 18,42%; cota de piață FUI de 30,59% și o cota de piață concurențială de 12,72% (raport ANRE aferent lunii decembrie 2021).

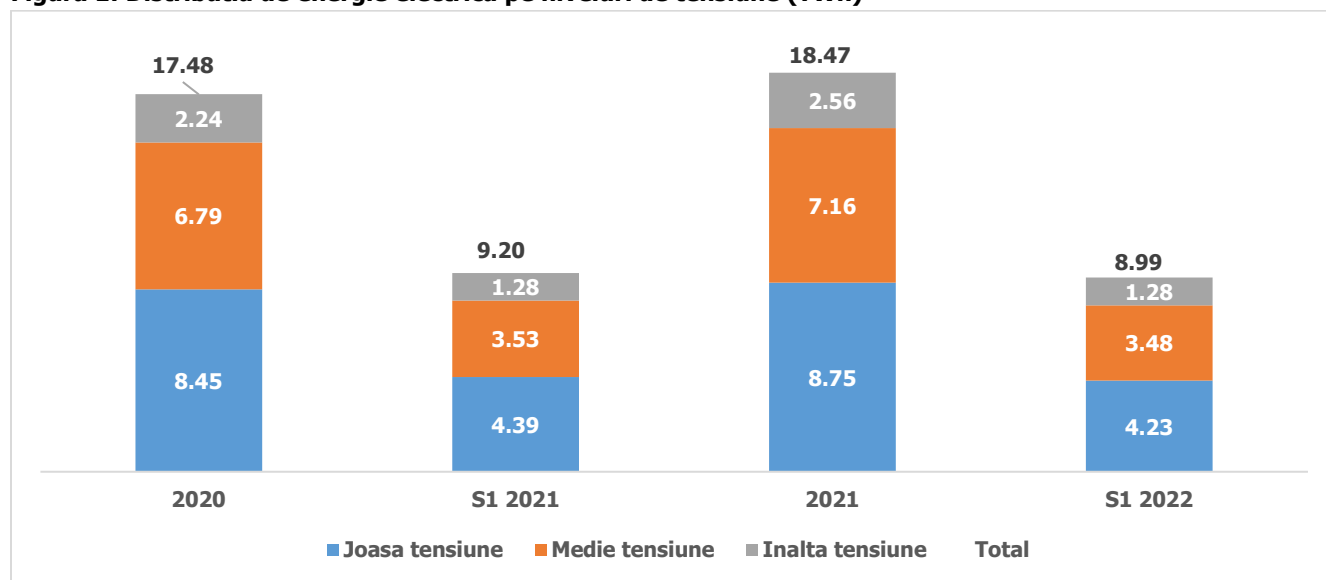
În T2 2022, Grupul a furnizat către aproximativ 3,5 mil. locuri de consum (atât în regim de serviciu universal și ultima instanță, cât și de pe piața concurențială) 4,1 TWh de energie electrică, reprezentând o diminuare de 0,10% față de perioada similară a anului anterior.

SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE

Informatii pentru perioada încheiată la 30 iunie 2022

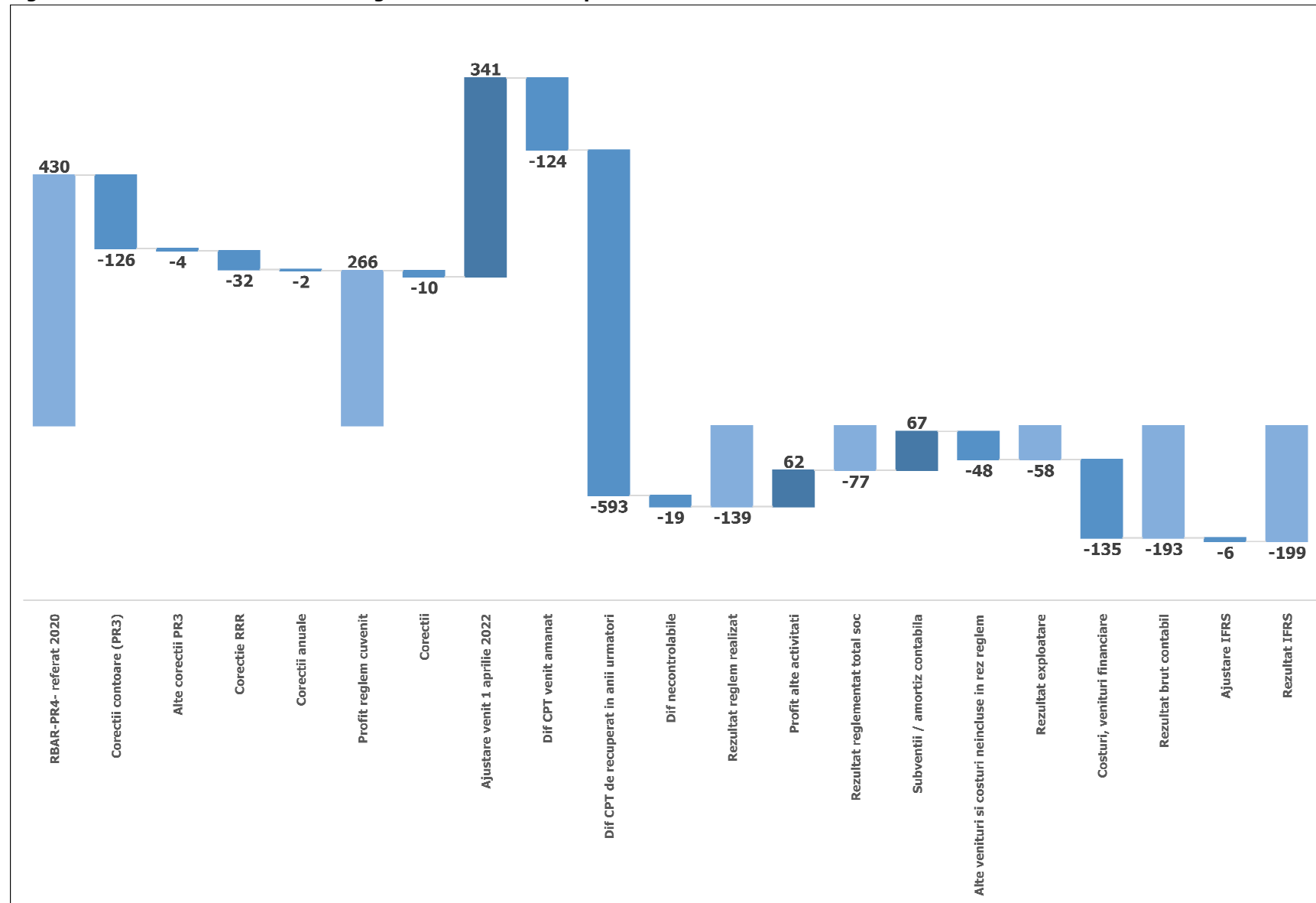
- Baza Activelor Reglementate (BAR) estimată la sfârșitul S1 2022 a fost de 6 mld. RON
- 201.082 km de linii electrice – 7.601 km pentru înaltă tensiune ("IT"), 46.463 km pentru medie tensiune ("MT") și 147.019 km pentru joasă tensiune ("JT")
- Suprafața totală acoperită: 97.196 km², 40,7% din teritoriul României
- 3,8 mil. utilizatori deserviți pentru activitatea de distribuție
- 8,986 TWh de energie electrică distribuită în S1 2022, în scădere cu 2,3% față de S1 2021.

Figura 1: Distribuția de energie electrică pe niveluri de tensiune (TWh)



Sursa: Electrica

Figura 2: Analiza RBAR-OMF rezultat segmentul de distributie pentru 2022



Sursa: Electrica

Aspecte relevante legate de reglementare:

La inceputul actualei perioade de reglementare PR4, ANRE a efectuat o corectie negativa totala de inchidere a PR3 in valoare de (730) mil. RON (termeni nominali), respectiv (665) mil. RON (termeni 2018), din care (341) mil. RON pentru contoarele recunoscute ca investitii in PR2 (2008-2013). Corectia de contoare a fost contestata in instanta de filiala de distributie din Grupul Electrica, deoarece in 2013, ANRE a recunoscut contoarele în BAR in baza principiului nediscriminarii tuturor operatorilor de distributie, desi nu erau inregistrate ca mijloace fixe. Corectia negativa totala aferenta PR3 in valoare de (730) mil. RON (termeni nominali) a diminuat rentabilitatea reglementata aferenta PR4, cu o valoare medie anuala de (146) mil. RON.

4. Structura Actionariat

Pana in luna iulie 2014, Statul Roman, prin reprezentantul sau (in prezent, Ministerul Energiei), 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 ofertei publice secundare 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, structura actionariatului, conform evidentelor Depozitarului Central, la data de **30 iunie 2022** este urmatoarea:

Actionar	Numar de actiuni detinute	Procent din capitalul social	Numar actiuni cu drept de vot	Procent din drepturile de vot
Statul Roman prin Ministerul Energiei	169.046.299	48,7948%	169.046.299	49,7850%
Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare	17.355.272	5,0096%	17.355.272	5,1112%
Electrica (fara drept de vot)	6.890.593	1,9890%	0	0,0000%
Bank of New York Mellon – GDR-uri	2.507.216	0,7237%	2.507.216	0,7384%
Alte persoane juridice	132.217.903	38,1643%	132.217.903	38,9388%
Persoane fizice	18.426.314	5,3187%	18.426.314	5,4266%
TOTAL	346.443.597	100,0000%	339.553.004	100,0000%

Sursa: Depozitarul Central, Electrica

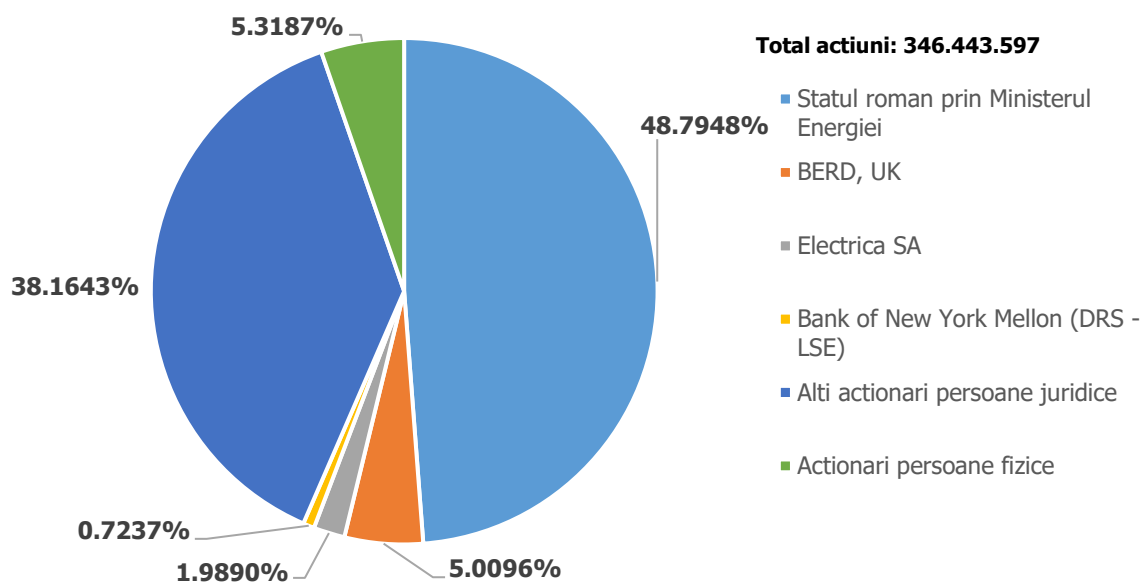
Nota 1: Actiuni cu drept de vot – 339.553.004, reprezentand total actiuni (346.443.597) minus actiunile proprii detinute de Electrica (6.890.593), care au dreptul de vot suspendat

Nota 2: 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 30 iunie 2022, cu drept de vot suspendat, care nu confera ELSA dreptul de a primi dividende.

Figura 3: Structura actionariatului la data de 30 iunie 2022



Sursa: Electrica

5. Rezultate operationale

Informatie financiara selectata din situatia consolidata simplificata a profitului sau pierderii – in mil. RON:

Indicator	30 iunie 2022 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)	Variatie (%)
Venituri	4.628,8	3.260,1	42,0%
Alte venituri din exploatare	1.304,3	78,5	1.560,6%
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	(4.937,6)	(2.166,6)	127,9%
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	(228,8)	(176,9)	29,3%
Beneficiile angajatilor	(389,4)	(390,1)	-0,2%
Reparatii, intretinere si materiale	(36,1)	(42,5)	-15,0%
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(248,2)	(242,1)	2,5%
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si a altor creante, net	(50,0)	(39,8)	25,7%
Alte cheltuieli de exploatare	(189,9)	(165,8)	14,6%
Rezultat din exploatare	(146,9)	115,0	-
Venituri financiare	2,3	2,1	9,2%
Cheltuieli financiare	(59,8)	(13,8)	333,7%
Rezultatul financiar net	(57,5)	(11,7)	392,3%
Cota parte din rezultatul asociatilor	0	-	-
Rezultat inainte de impozitare	(204,4)	103,3	-
Beneficiul/(Cheltuiala) cu impozitul pe profit	28,9	(27,3)	-
Rezultat net	(175,5)	76,1	-

Sursa: Electrica

Indicatori financiari cheie pentru perioada incheiata la 30 iunie 2022:

- **Venituri: 4,6 mld. RON**, in crestere cu 42,0% comparativ cu S1 2021;
- **EBITDA: 101,3 mil. RON**, in scadere cu 255,8 mil. RON comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut;
- **EBIT: -146,9 mil. RON**, in scadere de 261,9 mil. RON fata de S1 2021;
- **EBT: -204,4 mil. RON**, in scadere cu 307,8 mil. RON fata de S1 2021;
- **Rezultat net: pierdere de -175,5 mil. RON**, in scadere cu 251,6 mil. RON fata de S1 2021.

Venituri si alte venituri din exploatare

In perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022 si respectiv la 30 iunie 2021, Electrica a inregistrat venituri si alte venituri din exploatare in valoare de 5.933,1 mil. RON si respectiv 3.338,6 mil. RON, ceea ce reprezinta o crestere cu aprox. 2.594,5 mil. RON, sau 77,7%; variatia este generata in principal de evolutia veniturilor, dar

totodata si de evolutia altor venituri din exploatare, in principal de subventii (valori de recuperat ca urmare a aplicarii plafonarii preturilor la energie electrica) recunoscute de catre filiala de furnizare (EFSA). Alte venituri din exploatare au inregistrat in S1 2022 comparativ cu S1 2021, o crestere de 1.225,8 mil. RON, din care 1.211,3 mil. RON subventii recuperabile de la Ministerul Energiei, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor la energie electrica si gaze naturale aprobat prin OUG nr.118/2021 cu modificarile ulterioare si OUG nr.27/2022.

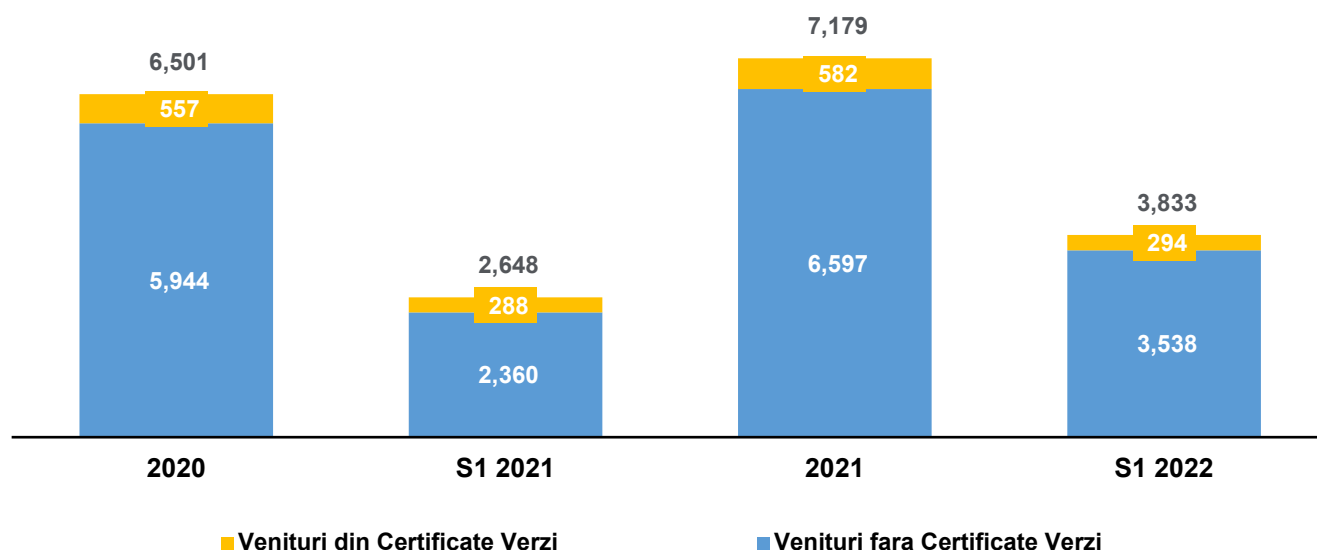
La data de 18 martie 2022, a fost emisa OUG nr.27 privind aplicarea, in perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, a unor noi scheme de plafonare pentru energie electrica si gaze naturale precum si regularizarea cu noile scheme de calcul si a perioadei 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2022. Ordonanta prevede, de asemenea, modalitatea de implementare a acestor scheme si mecanismul de decontare a sumelor acordate ca sprijin pentru clienti si recuperarea acestora de la bugetul de stat, inclusiv regularizarea sumelor de recuperat din perioada 1 noiembrie 2021 pana la 31 martie 2022 pe noile scheme.

De mentionat ca pe fondul cresterii pretului energiei pe pietele internationale si nationale si a impactului acesteia asupra consumatorilor romani, incepand cu 1 noiembrie 2021 pana la 31 martie 2022, au fost implementate scheme de sprijin al consumatorilor aprobate prin OUG nr. 118/2021, aprobat cu modificari prin Legea nr. 259/2021 si modificata si completata prin Ordinul nr. 130/2021, Ordinul nr. 2/2022, si Ordinul nr. 3/2022. Au fost puse in aplicare urmatoarele mecanisme de sprijin: compensarea consumatorilor casnici pentru o parte din factura de energie electrica, scutirea (pana la 31 ianuarie 2022) a mai multor tipuri de consumatori non-casnici de la plata tarifelor reglementate si a altor taxe/contributii, plafonarea pretului pentru consumatorii casnici si non-casnici (pana la 31 ianuarie pentru anumite tipuri de consumatori non-casnici, de la 1 februarie 2022 pentru toti consumatorii non-casnici), suspendarea obligatiei de plata a facturilor pentru consumatorii vulnerabili.

Sumele compensate vor fi primite de la Agentia Nationala pentru Plati si Inspecție Sociala („ANPIS”) pentru consumatorii casnici si de la Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici. Sumele ar trebui recuperate in 30 de zile de la depunerea documentatiei solicitate de ANPIS sau Ministerul Energiei.

Venituri

Figura 4: Venituri S1 2022 si informatii comparative (mil. RON):



Sursa: Electrica

Veniturile au înregistrat o creștere de 1.368,7 mil. RON, sau 42,0%, fiind efectul net al următorilor factori principali:

- creșterea cu 1.185,0 mil. RON pe segmentul de furnizare;
- evoluția internă (din Grup): veniturile în cadrul grupului au crescut cu 107,6 mil. RON;
- creșterea cu 277,5 mil. RON a veniturilor din segmentul de distribuție.

În perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2022, veniturile din segmentul de distribuție de energie electrică au crescut cu aprox. 277,5 mil. RON, sau 21,7%, la 1.558,1 mil. RON, de la 1.280,6 mil. RON în aceeași perioadă a anului trecut, ca rezultat al următorilor factori:

- impact favorabil de aprox. 224,1 mil. RON, din majorarea tarifelor de distribuție, din anul 2022 în medie cu 8,6%, comparativ cu 2021, iar începând cu 01 aprilie s-au înregistrat o creștere medie de tarife de distribuție față de primul trimestru din 2022 cu 20,3%, efect pozitiv redus de scăderea volumelor de energie electrică distribuită cu aprox. 2,3%;
- impact favorabil din evoluția veniturilor recunoscute în conformitate cu IFRIC 12 – veniturile din segmentul de distribuție de energie sunt influențate de recunoașterea investițiilor în rețea în legătură cu acordurile de concesiune, aceste venituri fiind în creștere în S1 2022 cu 53,4 mil. RON, comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut.

Ca urmare a OUG 27/2022, tarifele de distribuție pentru anul 2022 au crescut începând cu 1 aprilie 2022, pentru acoperirea costurilor suplimentare aferente CPT din anul 2021 estimate la o valoare de 363 milioane lei. Astfel, începând cu T2 2022, tarifele de distribuție vor fi mai mari cu cca 28% în medie pe DEER comparativ cu anul 2021, în termeni reali, implicit veniturile din distribuție de energie electrică vor fi mai mari, acoperindu-se astfel diferența între prețul recunoscut în tarifele anului 2021 și cel realizat/recunoscut în anul 2021. Cu impact favorabil în performanța operațională pentru segmentul de distribuție. Tarifele aplicabile începând cu 1 aprilie 2022 nu se mai modifică până la 1 aprilie 2023, astfel diferența între prețul recunoscut pentru anul 2022 cca 450 lei/MWh (din care cca 50 lei/MWh constituit venit amanat) și prețul efectiv de achiziție pentru fiecare MWh reprezintă deficit de cash flow în 2022.

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 din Grupul 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.

Ordonanța de urgență nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, în vigoare de la 22 martie 2022, aprobată prin Legea 206/2022, publicată la 11 iulie 2022 prevede dreptul operatorilor de distribuție de a capitaliza costul suplimentar pentru acoperirea CPT, finanțat din împrumuturi bancare începând din luna aprilie 2022 și recunoașterea acestor costuri în tarife conform Metodologiilor ANRE:

1. costurile suplimentare aferente CPT 2021 se acoperă prin creșterea tarifelor de distribuție la 1 aprilie 2022
2. tarifele aprobate la 1 aprilie 2022 nu se modifică până la 1 aprilie 2023;
3. costurile suplimentare finanțate din împrumuturi bancare, realizate în perioada de aplicabilitate a OUG 27/2022, destinate acoperirii CPT suplimentar, se vor capitaliza pentru o perioadă de maxim 5 ani și se vor recunoaște în tarife, cu RRR de 50% din RRR aplicată în perioada a IV-a de reglementare.

ANRE a supus dezbaterii publice Procedura de capitalizare a costurilor iar Ministerul Finantelor trebuie sa stabileasca cadrul financiar contabil si fiscal de inregistrare a costurilor capitalizate.

In ceea ce priveste segmentul de furnizare, veniturile din furnizarea de energie electrica si gaze naturale au crescut cu 1.185,0 mil. RON, sau 44,8%, la 3.832,7 mil. RON, de la 2.647,7 mil. RON in S1 2021.

Variatia veniturilor aferente segmentului de furnizare este generata in principal de efectul net al cresterii preturilor de vanzare pe piata cu amanuntul cu 53% si reducerii cantitatii de energie furnizata pe piata cu amanuntul cu 10%.

Valoarea certificatelor verzi inclusa in factura catre consumatorii finali, in conformitate cu reglementarile ANRE, a crescut de la 64,1 RON/MWh in S1 2021 la 72,54 RON/MWh in S1 2022.

Energie electrica achizitionata

In S1 2022, cheltuiala cu energia electrica achizitionata a crescut cu 2.771,0 mil. RON, sau 127.9%, la 4.937,6 mil. RON, de la 2.166,6 mil. RON in perioada comparativa.

Aceasta variatie este generata in principal atat de majorarea costurilor energiei electrice pe segmentul de furnizare, cat si de cresterea costurilor cu energia electrica pentru acoperirea CPT.

Tabelul de mai jos prezinta structura cheltuielilor cu energia electrica achizitionata pentru perioadele indicate:

Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie (mil. RON)	2022	2021	%
Energie electrica achizitionata pentru acoperirea pierderilor de retea	1.121,9	364,0	208,2%
Energie electrica achizitionata pentru furnizare	3.382,1	1.376,9	145,7%
Servicii de transport si de sistem aferente activitatii de furnizare	138,6	137,7	0,7%
Certificate verzi	294,5	287,9	2,3%
Total energie electrica achizitionata	4.937,6	2.166,6	127,9%

Sursa: Electrica

Costul cu energia achizitionata pentru furnizare (inclusiv serviciile de transport si de sistem) a crescut cu 2.013,3 mil. RON, sau 111,7%, la 3.815,7 mil. RON in S1 2022, de la 1.802,5 mil. RON inregistrate in S1 2021.

Principala cauza a acestei evolutii este reprezentata de cresterea preturilor de pe piata energiei electrice si limitarea transferului catre clientul final a acestor cresteri de pret. Astfel, preturile pe piata spot (Piata Zilei Urmatoare) din Romania au crescut in S1 2022 cu aproximativ 265%, fata de aceeasi perioada din anul 2021.

In 2021, dupa liberalizarea completa a pietei de energie, preturile de achizitie au fost aproximativ aceleasi atat pe segmentul concurential, cat si pe cel de serviciu universal si FUI. Piata de achizitie a inregistrat incepand cu finalul lunii martie 2021, cresteri semnificative, manifestate la nivel international si determinate de contextul economic si politic international. Astfel, cresterea inregistrata in piata de achizitie a fost transferata catre clientii finali, in limitele permise de legislatia in vigoare si de contractele incheiate cu clientul final.

De precizat faptul ca furnizorii de energie se afla in imposibilitatea rezilierii contractelor existente conform Legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, in baza Art. 57.

Costul certificatelor verzi (CV) este recunoscut in situatia profitului sau pierderii pe baza unei cote cantitative stabilite de autoritatea de reglementare si este influentat de cantitatea de CV pe care Grupul trebuie sa o achizitioneze pentru anul curent si pretul de achizitie al CV pe piata centralizata. Costul cu achizitia certificatelor verzi este un cost refacturat.

Pentru indeplinirea obligatiilor legale de achizitie de certificate verzi (CV) si avand in vedere respectarea Procedurii interne de achizitie, **in trimestrul I 2022**, costul cu achizitia CV a crescut cu 7,165 mil. RON (crestere de la

144,657 mil. RON la 151,823 mil. RON), respectiv o crestere de 4,95% fata de aceeași perioadă a anului 2021.

Această variație a fost determinată de reglementările ANRE în ceea ce privește:

- creșterea pretului de achiziție a certificatelor verzi cu 1,72%, de la 142,2107 RON/CV în 2021, la 144,6598 RON/CV în 2022;
- creșterea cotei estimate de ANRE pentru achiziția de CV de 11,31%, de la 0,4505 CV/MWh în 2021, la 0,5014313 CV/MWh în 2022;
- și
- scăderea cu 7,18% a energiei electrice facturate primită de la SSF-DO, utilizată la cota trimestrului I 2022 (energie electrică facturată trim I 2021 a fost de 2.258.320,844 MWh, în timp ce energia electrică facturată trim I 2022 a fost de 2.096.279,108 MWh).

Pentru îndeplinirea obligațiilor legale de achiziție de certificate verzi (CV) și având în vedere respectarea Procedurii interne de achiziție, **în trimestrul II 2022**, costul cu achiziția CV a crescut cu 207,875 mii. RON, (creștere de la 143,982 mil. RON la 144,190 mil. RON), respectiv o creștere de 0,14% față de aceeași perioadă a anului 2021.

Această variație a fost determinată de reglementările ANRE în ceea ce privește:

- creșterea pretului de achiziție a certificatelor verzi cu 1,72%, de la 142,2107 RON/CV în 2021, la 144,6598 RON/CV în 2022;
- creșterea cotei estimate de ANRE pentru achiziția de CV de 11,31%, de la 0,4505 CV/MWh în 2021, la 0,5014313 CV/MWh în 2022;
- și
- scăderea cu 11,55% a energiei electrice facturate primită de la SSF-DO, utilizată la cota trimestrului II 2022 (energie electrică facturată trim II 2021 a fost de 2.247.411,582 MWh, în timp ce energie electrică facturată trim II 2022 a fost de 1.792.055,919 MWh).

În ceea ce privește segmentul de distribuție, în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2022, costul energiei electrice achiziționate pentru acoperirea pierderilor în rețea a crescut cu 757,9 mil. RON, sau 208,2%, la 1.121,9 mil. RON, de la 364 mil. RON, evoluția fiind generată atât de o creștere semnificativă a prețurilor de achiziție a energiei electrice (efect negativ de 656,2 mil. RON), cât și de volume mai reduse de energie electrică necesară pentru acoperirea pierderilor în rețea (impact pozitiv de 72,7 mil. RON).

Operatorii de Distribuție a energiei electrice au fost direct afectați de creșterea semnificativă a prețurilor energiei electrice pe piața angro de energie electrică, aceștia fiind obligați să achiziționeze energia electrică necesară acoperirii consumului propriu tehnologic (CPT) de pe piața angro, în vederea respectării condițiilor generale asociate licenței de distribuție aprobate prin Ordinul ANRE nr.73/2014 și în conformitate cu Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare (Art. 45).

Pentru S1 2022, filiala de distribuție a energiei electrice din Grup a achiziționat energia electrică pentru CPT cu un preț mediu mai mare cu 115% față de valoarea aprobată de ANRE în tarife generând costuri suplimentare de 574 mil. RON.

Cheltuieli cu construcția rețelelor electrice

În S1 2022, cheltuielile cu construcția rețelelor electrice în legătură cu contractele de concesiune au crescut cu aprox. 51,9 mil. RON, reprezentând 29,3%, la 228,8 mil. RON, de la 176,9 mil. RON în perioada comparativă, fiind

corelate cu evolutia investitiilor realizate, aferente Bazei de Active Reglementate, si cu alocarea planului de investitii in timpul anului.

Beneficiile angajatilor

Cheltuielile cu salariile si beneficiile angajatilor au inregistrat o scadere cu 0,7 mil. RON, sau 0,2%, la 389,4 mil. RON in S1 2022, de la 390,1 mil. RON, astfel ca se mentin aproximativ la aceeasi valoare comparativ cu perioada precedenta similara.

Reparatii, intretinere si materiale

In S1 2022, cheltuielile cu reparatiile, intretinerea si materialele au scazut cu 6,4 mil. RON, sau 15%, la 36,1 mil. RON in S1 2022, de la 42,5 mil. RON comparativ cu perioada similara a anului precedent.

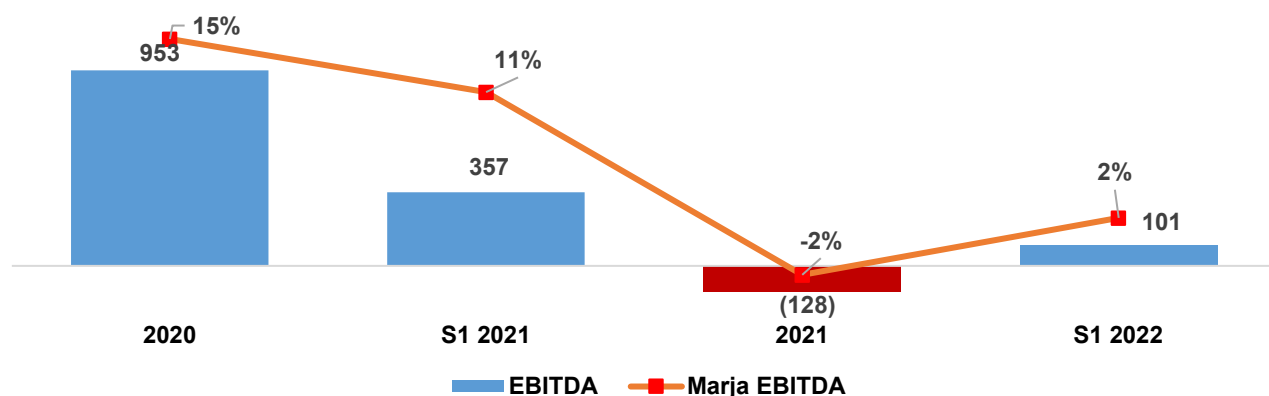
Alte cheltuieli de exploatare

In primele sase luni din 2022, alte cheltuieli din exploatare au inregistrat o crestere de 24,1 mil. RON, sau 14,6%, ajungand la 189,9 mil. RON, de la 165,8 mil. RON in aceeaasi perioada a anului 2021, in principal din:

- efectul favorabil al modificarii nete a provizioanelor, de aproximativ 7,5 mil. RON, o mare pondere provenind din constituirea in anul 2021 a provizionului recunoscut pentru obligatiile filialei de furnizare, reprezentand compensatii decurgand din aplicarea Standardului de performanta pentru activitatea de furnizare a energiei electrice ca urmare a procesului de liberalizare completa a pietei inceput la 1 ianuarie 2021;
- cheltuielile din exploatare au inregistrat o crestere cu 31,6 mil. RON, in special pe segmentul de distributie. Principalul impact provenind din cresterea costurilor cu utilitatile, cu aprox. 15,5 mil. RON in S1 2022 si a costurilor cu materialele consumabile cu aprox. 10 mil. RON comparativ cu aceiasi perioada a anului anterior.

EBITDA si marja EBITDA

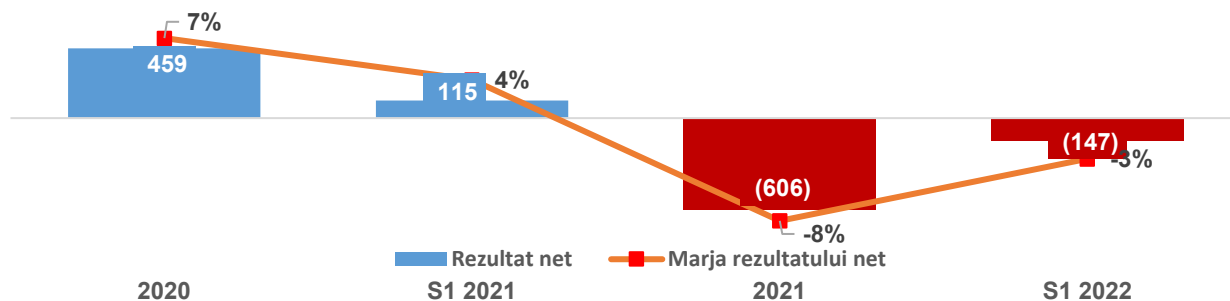
Figura 5: EBITDA si marja EBITDA pentru S1 2022 si informatii comparative (mil. RON si %)



Sursa: Electrica

Rezultatul operational

Rezultatul operational (EBIT) al Grupului s-a redus cu aprox. 261,9 mil. RON, comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut, evolutia EBITDA fiind impactata de cresterea cheltuielii cu amortizarea cu 6,1 mil. RON, sau 2,5%.

Figura 6: EBIT si marja EBIT pentru S1 2022 si informatii comparative (mil. RON si %)

Sursa: Electrica

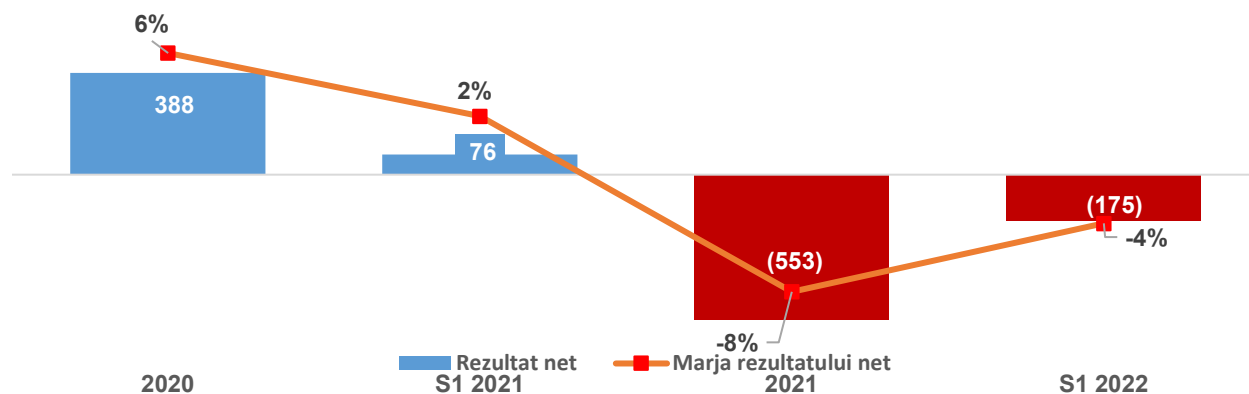
Rezultatul financiar net

Rezultatul financiar net la nivel de grup a crescut cu 45,8 mil. RON in S1 2022 fata de perioada similara din 2021, ca urmare a reducerii veniturilor financiare si a cresterii cheltuielilor financiare cu 46 mil. RON aferente imprumurilor pentru prefinantarea schemei de sprijin pentru consumatorii de energie electrica si gaze naturale stabilita prin OUG nr. 118/2021, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 259/2021 si amendata prin OUG 27/2022, precum si diferentei dintre pretul energiei pentru CPT realizat si pretul ex-ante stabilit de ANRE pana la recuperarea prin tarife.

Rezultatul net al perioadei

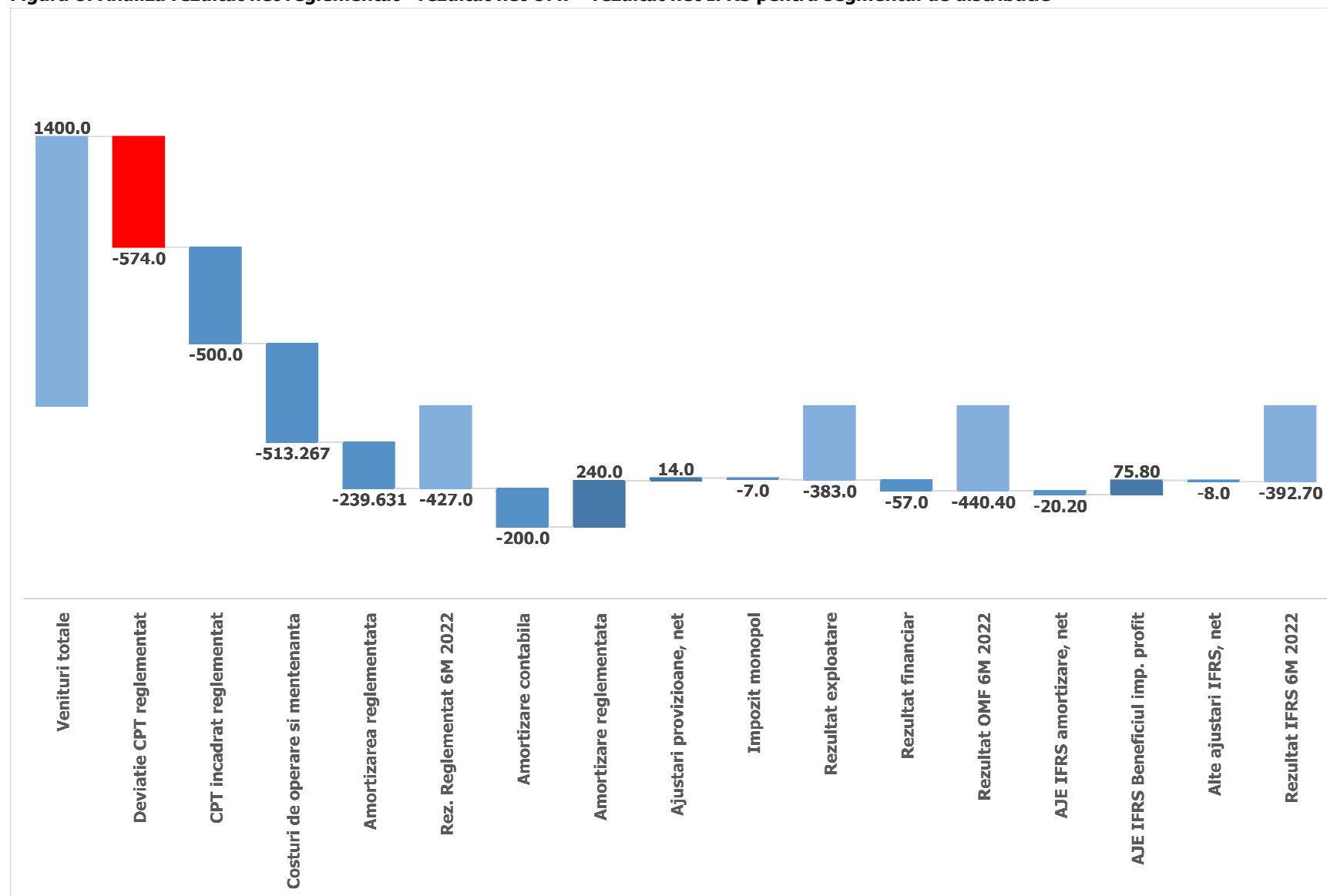
Ca urmare a factorilor prezentati mai sus, in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022, rezultatul net s-a redus cu 251,6 mil. RON, ajungand la -175,5 mil. RON (pierdere), de la 76,1 mil. RON (profit) in perioada comparativa.

Principalul impact negativ care contribuie la rezultatul negativ de 175,5 mil. RON este determinat de pretul mediu de achizitie al energiei electrice pentru Consumul Propriu Tehnologic (CPT) pe segmentul de distributie cu 115% mai mare decat valoarea stabilita de ANRE ex-ante in tarife generand costuri suplimentare de 574 mil. RON, costuri ce se vor recupera in tarifele viitoare intr-o perioada de pana 5 ani dupa data de 31 martie 2023 in baza OUG 27/2022.

Figura 7: Rezultatul net si marja rezultatului net pentru S1 2022 si informatii comparative (mil. RON si %)

Sursa: Electrica

Figura 8: Analiza rezultat net reglementat - rezultat net OMF - rezultat net IFRS pentru segmentul de distributie



Sursa: Electrica

(427) mil. RON rezultat reglementat include o deviatie negativa a costului de CPT de 574 mil. RON (calculata pentru cantitatea realizata de 1.110GWh in S1 si diferenta de pret de 517 lei/Mwh (967 realizat si 450 aprobat), respectiv de 639 mil. RON fata de pretul de 392 lei/Mwh recunoscut efectiv in tarife (motivati de limitarile de crestere a tarifelor).

6. Pozitia financiara

In tabelul ce urmeaza este prezentata situatia consolidata a pozitiei financiare (sume in mil. RON):

	30 iunie 2022 (revizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)	Variatie (%)
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale privind acorduri de concesiune	5.522,9	5.514,6	0,2%
Alte imobilizari necorporale	9,0	9,0	0,2%
Imobilizari corporale	492,4	505,4	-2,6%
Fond comercial	10,6	-	-
Investitii in entitati asociate	18,8	25,8	-27,1%
Creante privind impozitul amanat	42,5	83,5	-49,2%
Alte active imobilizate	1,9	1,7	12,2%
Active aferente drepturilor de utilizare	49,3	20,9	135,5%
Total active imobilizate	6.147,4	6.160,9	-0,2%
Active circulante			
Creante comerciale	1.936,4	1.344,6	44,0%
Alte creante	31,2	48,6	-35,8%
Numerar si echivalente de numerar	178,4	221,8	-19,6%
Subventii de incasat	1.132,1	-	-
Stocuri	85,3	73,0	16,9%
Cheltuieli in avans	14,9	5,0	196,3%
Creante privind impozitul pe profit curent	23,8	23,8	0,0%
Active detinute in vederea vanzarii	10,9	5,4	102,0%
Total active circulante	3.412,9	1.722,2	98,17%
Total active	9.560,3	7.883,1	21,3%
CAPITALURI PROPRII SI DATORII			
Capitaluri proprii			
Capital social	3.464,4	3.464,4	0%
Prime de emisiune	103,0	103,0	0%
Actiuni proprii	(75,4)	(75,4)	0%
Rezerva din reevaluare	97,3	102,8	-5,4%
Rezerve legale	408,4	408,4	0%
Rezultat reportat	635,8	950,2	-33,1%
Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor companiei	4.633,6	4.953,6	-6,5%
Interes minoritar	(0,4)	-	-
Total capitaluri proprii	4.633,2	4.953,6	-6,5%

	30 iunie 2022 (revizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)	Variatie (%)
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Leasing pe termen lung	33,1	12,1	173,4%
Datorii privind impozitul amanat	93,5	161,9	-42,3%
Beneficiile angajatilor	136,1	149,2	-8,8%
Alte datorii	38,2	32,7	16,8%
Imprumuturi bancare pe termen lung	105,0	118,8	-11,6%
Total datorii pe termen lung	405,9	474,7	-14,5%
Datorii curente			
Leasing pe termen scurt	17,8	9,4	88,5%
Descoperiri de cont	2.369,9	627,4	277,7%
Datorii comerciale	919,1	891,3	3,1%
Alte datorii	481,1	271,3	77,3%
Venituri amanate	19,4	9,7	100,7%
Beneficiile angajatilor	82,9	101,1	-18,0%
Provizioane	37,0	34,9	6,1%
Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung	594,0	509,7	16,5%
Total datorii curente	4.521,2	2.454,9	84,2%
Total datorii	4.927,1	2.929,6	68,2%
Total capitaluri proprii si datorii	9.560,3	7.883,1	21,3%

Sursa: Electrica

Active imobilizate

Activele imobilizate s-au redus cu 13,5 mil. RON in S1 2022, sau 0,2%, la 6.147,4 mil. RON la 30 iunie 2022, de la 6.161,0 mil. RON la 31 decembrie 2021, aceasta variatie fiind in principal efectul unei usoare scaderi cu 8,3 mil. RON a imobilizarilor necorporale privind acordurile de concesiune, ca urmare a unui nivel al investitiilor realizate pentru reseaua de distributie mai redus comparativ cu amortizarea aferenta perioadei analizate.

Fond comercial

La 30 iunie 2022, Grupul a recunoscut un fond comercial in valoare de 10,6 mil. RON pentru cele doua noi filiale ale sale (din cele 4 companii proiect achizitionate pentru productie energie regenerabila), la 30.06.2022 detinand 60% din capitalul social pentru cele doua noi filiale comparativ cu 31.12.2021 cand avea o detinere de 30%, la celelalte 2 companii detinerea este de 30% si sunt considerate in continuare ca investiti in entitati asociate in situatiile financiare. 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.

Creante privind impozitul amanat

Creantele privind impozitul amanat s-au redus cu 41 mil. RON respectiv cu 49,1%, la 42,5 mil. RON de la 83,5 mil. RON la 30 iunie 2021, aceasta variatie se datoreaza faptului ca segmentul de furnizare in anul 2021 a inregistrat o

pierdere de 389,7 mil. RON iar in anul curent un profit de 213,5 mil. RON, astfel s-a redus creanta de impozit amanat recunoscuta in anul anterior.

Active circulante

La 30 iunie 2022, activele circulante au crescut cu 1.690,7 mil. RON comparativ cu 31 decembrie 2021, sau 98,2%, de la 1.722,2 mil. RON la 3.412,9 mil. RON, aceasta evolutie fiind in principal generata evolutia pe segmentul de furnizare in care avem subventii de incasat in valoare de 1.211,3 mil. RON si creantele comerciale mai mari cu 591 mil. RON decat la 31 decembrie 2021. Mai jos este prezentata evolutia elementelor de active circulante care genereaza cea mai mare parte a variatiei.

Numerar si echivalente de numerar

Numerarul si echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitelor la vedere si ale depozitelor cu maturitati de pana la trei luni care au o expunere nesemnificativa la riscul de modificare a valorii juste, fiind utilizate de Grup atat pentru managementul angajamentelor pe termen scurt cat si pentru finantarea activitatii curente.

Valoarea acestora a scazut cu 43,4 mil. RON in S1 2022, sau 19,6%, ajungand la 178,4 mil. RON, de la 221,8 mil. RON la 31 decembrie 2021, numerarul fiind utilizat in principal pentru finantarea interna a investitiilor companiei de distributie, precum si pentru finantarea capitalului de lucru.

Creante comerciale

Creantele comerciale au crescut cu 591,8 mil. RON in S1 2022, sau 44,0%, la 1.936,4 mil. RON, de la 1.344,6 mil. RON la 31 decembrie 2021. Aceasta variatie este generata in special de segmentul de furnizare, fiind influentata de interzicerea deconectarii clientilor casnici pana la 30.06.2022, respectiv a clientilor CSU pana pe 08.06.2022, blocarea proceselor batch de emitere preavize de deconectare/ordine de deconectare incepand cu 09.05.2022 si preluare in FUI a clientilor Hargaz (pentru acestia exista contestatii asupra pretului si controale ANRE).

Subventii de incasat

La 30 iunie 2022, subventiile de incasat de pe segmentul de furnizare sunt in valoare de 1.132,1 (la 31 decembrie 2021 nu au corespondenta in situatiile financiare). Subventiile se incaseaza de la Ministerul Energiei ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor la energie electrica si gaze naturale aprobat prin OUG nr. 118/2021 cu modificarile ulterioare si OUG nr. 27/2022.

Datorii pe termen lung

Datoriile pe termen lung au inregistrat o scadere la 30 iunie 2022 de 68,8 mil. RON, ajungand la valoarea de 405,9 mil. RON, de la 474,7 mil. RON la 31 decembrie 2021, in principal din scaderea datoriei privind impozitul amanat cu 68,5 mil. RON datorita cresterii pe segmentul de distributie a pierderilor fiscale.

Datorii curente

La 30 iunie 2022, datoriile curente s-au majorat cu 2.066,4 mil. RON, la 4.521,2 mil. RON, de la 2.454,9 mil. RON la sfarsitul anului 2021, in principal ca urmare a evolutiei categoriilor enumerate mai jos.

Descoperiri de cont

Descoperirile de cont s-au majorat in S1 2022 cu 1.742,5 mil. RON, ajungand la valoarea de 2.369,9 mil. RON, de la 627,4 mil. RON la sfarsitul anului 2021, intrucat Grupul a majorat metodele de finantare a capitalului de lucru prin overdraft pentru finantarea activitatii curente.

Grupul are facilitati de descoperit 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 si UniCredit Bank), cu o limita maxima disponibila pentru facilitatile de descoperit de cont de pana la 2.503.800 mii Ron si scadente cuprinse intre iulie 2022 si ianuarie 2024.

Datorii comerciale

La 30 iunie 2022, datoriile comerciale au crescut cu aproximativ 27,8 mil. RON, la 919,1 mil. RON, de la 891,3 mil. RON la 31 decembrie 2021, in principal din majorarea soldurilor aferente furnizorilor de energie electrica in corelatie cu cresterea pretului de energie electrica achizitionata atat pe segmentul de furnizare cat si pe segmentul de distributie pentru CPT.

Alte datorii

Alte datorii au crescut in S1 2022 cu 209,8 mil. RON, ajungand la valoarea de 481,1 mil. RON, de la 271,3 mil. RON la sfarsitul anului 2021, in principal din cresterea soldului TVA de plata pentru segmentul de furnizare, crestere determinata de cresterea vanzarilor pe segmentul de furnizare cu 1.185,0 mil. RON, sau 44,8%.

Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung

La 30 iunie 2022, portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung a crescut cu aproximativ 84,2 mil. RON respectiv 16%, la 594,0 mil. RON la 30 iunie 2022 de la 509,7 mil. RON la 30 iunie 2021. Acest impact provine din tragerea din creditul BERD aferenta anului 2022 in valoare de 113,4 mil. RON reclasificat din termen lung in termen scurt pentru ca nu s-a obtinut waiver, la care se adauga dobanda in sold de 5,1 mil. RON, impact redus de rambursarile din 2022 aferente imprumuturilor pe termen lung in valoare de 32,7 mil. RON reclasificate in termen scurt.

Capitaluri proprii

Profituri reinvestite

Conform Adunarii Generale a Actionarilor Societatii din data de 20 aprilie 2022 s-a aprobat repartizarea profitului net contabil al Electrica SA pentru exercitiul financiar 2021 in valoare de 321,8 mil. RON pe urmatoarele destinatii:

- (i) Rezerva legala (5% din profitul brut 2021): 16,1 mil. RON;
- (ii) Alte rezerve: 152,9 mil. RON;
- (iii) Dividende de distribuit actionarilor in valoare totala de 152,8 mil. RON.

7. Situatia fluxurilor de numerar

In tabelul urmatoar este prezentata situatia consolidata a fluxurilor de numerar a Grupului Electrica (sume in mil. RON):

	30 iunie 2022 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)	Variatie (%)
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare			
(Pierdere neta)/Profitul net al perioadei	(175,5)	76,1	-331%
Ajustari pentru:			
Amortizarea imobilizarilor corporale	9,9	10,0	-1,1%
Amortizarea imobilizarilor necorporale	238,3	232,0	2,7%
(Reluarea ajustarilor)/Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale, net	-	(0,1)	-
(Castig)/Pierdere din cedarea de imobilizari corporale si necorporale	(0,5)	(0,1)	294,9%
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	50,0	39,8	25,8%
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii	0,08	0,2	-56,4%
Modificari in provizioane, net	2,1	9,6	-78%
Rezultatul financiar net	57,5	11,7	392,0%
Modificari privind beneficiile angajatilor	1,7	0	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(28,9)	27,3	-
	154,7	406,4	-61,9%
Modificari in:			
Creante comerciale	(655,2)	(173,3)	278,1%
Alte creante	17,2	(0,9)	-
Cheltuieli in avans	(9,9)	(7,2)	36,4%
Stocuri	(12,3)	(2,0)	529,7%
Datorii comerciale	68,1	(13,8)	-
Alte datorii	215,5	43,4	396,4%
Beneficiile angajatilor	(23,0)	(3,6)	544,2%
Venit amanat	9,7	0,6	1494,8%
Subventii de incasat	(1.132,1)	-	-
Provizioane si beneficii angajati	(23)	(3,6)	538,9%
Numerar generat din activitatea de exploatare	(1.367,4)	249,6	-
Dobanzi platite	(50,4)	(11,0)	358,7%
Impozit pe profit platit	-	(18,4)	-
Numerar net din activitatea de exploatare	(1.417,7)	220,3	-
Fluxuri de numerar din activitatea de investitii			
Plati pentru achizitii de imobilizari corporale	(4,9)	(5,7)	-13,7%
Plati pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune	(261,4)	(238,0)	9,8%
Plati pentru achizitia de alte imobilizari necorporale	(1,9)	(1,2)	61,8%
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	2,5	0,9	184,0%
Incasari la scadenta depozitelor cu maturitate mai mare de 3 luni	-	-	-

ELECTRICA S.A. - RAPORT CONSOLIDAT SEMESTRUL I 2022

	30 iunie 2022 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)	Variatie (%)
Dobanzi incasate	0,4	1,4	-68,3%
Plati pentru achizitia de subsidiare	(3,0)	-	-
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(268,3)	(242,7)	10,6%
Fluxuri de numerar din activitatea de finantare			
Trageri din imprumuturi bancare pe termen lung	113,5	122,9	-7,7%
Trageri din descoperiri de cont	1.737,5	-	-
Plati ale imprumuturilor bancare pe termen lung	(46,5)	(24,1)	92,6%
Plati aferente leasing	(9,6)	(8,0)	21,0%
Dividende platite	(152,3)	(246,8)	-38,3%
Numerar net utilizat in activitatea de finantare	1.376,6	(156,0)	-
Descrerea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(43,5)	(178,4)	-75,6%
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	(405,6)	406,0	-
Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie	(449,0)	227,6	-

Sursa: Electrica

In S1 2022, descrerea neta a numerarului si echivalentelor de numerar este in valoare de **-43,5 mil. RON**, comparativ cu aceeaasi perioada a anului 2021 cand a fost de -178,4 mil. RON.

Numerarul net generat de activitatea de exploatare a fost de 1.417,8 (negativ) mil. RON. Rezultatul net a fost de 175,5 mil. RON (pierdere); principalele ajustari pentru elemente nemonetare ale profitului net au fost: adaugarea amortizarii imobilizarilor corporale si necorporale in suma de 248,2 mil. RON, a ajustarilor de valoare pentru active circulante de 50,0 mil. RON, a rezultatului financiar net de 57,5 mil. RON, a cheltuielii cu impozitul pe profit de -28,9 mil. RON si a modificarii nete a provizioanelor de 2,1 mil. RON.

Modificarile in capitalul circulant au avut un efect nefavorabil, de 1.552,1 mil. RON, cel mai mare impact fiind generat de modificarea in sens negativ a creantelor comerciale de 655,2 mil. RON (corelata cu cresterea veniturilor pe segmentul de furnizare), si de variatia pozitiva a datoriilor comerciale de 68,1 mil. RON, dar si a altor datorii, in suma de 215,5 mil. RON. Dobanzile platite au fost in suma de 50,4 mil. RON. Iar subventiilor de incasat au generat cel mai mare impact nefavorabil de -1.132,1 mil. RON.

Pentru activitatea de investitii a fost utilizat numerar in suma de 268,3 mil. RON, cele mai mari valori fiind aferente platilor pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune, de 261,4 mil. RON; acestea au avut o crestere de aprox. 9,8% fata de perioada comparativa, corelata cu cresterea investitiilor in retea comparativ cu perioada similara din anul trecut.

Activitatea de finantare a generat o crestere a numerarului si echivalentelor de numerar de 1.462,6 mil. RON, principalii factori fiind tragerile din descoperirile de cont de 1.737,5 mil. RON, efect diminuat de plata dividendelor catre actionari, respectiv 152,3 mil. RON, tragerile aferente imprumuturilor pe termen lung – efect pozitiv de 113,5 mil. RON, precum si platile imprumuturilor bancare pe termen lung – efect negativ de 46,5 mil. RON.

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 distribuite este de 0,45 RON pe actiune (2021: 0,73 RON/actiune).

In S1 2021, reducerea neta a numerarului si echivalentelor de numerar a fost de **178,4 mil. RON**.

Numerarul net generat de activitatea de exploatare a fost de 220,3 mil. RON. Profitul net a fost de 76,1 mil. RON;

principalele ajustari pentru elemente nemonetare ale profitului net au fost: adaugarea amortizarii imobilizarilor corporale si necorporale in suma de 242,1 mil. RON, a ajustarilor de valoare pentru active circulante de 39,8 mil. RON, a rezultatului financiar net de 11,7 mil. RON, a cheltuielii cu impozitul pe profit de 27,3 mil. RON si a modificarii nete a provizioanelor de 9,6 mil. RON.

Modificarile in capitalul circulant au avut un efect nefavorabil, de 156,8 mil. RON, cel mai mare impact fiind generat de modificarea in sens negativ a creantelor comerciale de 173,3 mil. RON, si a datoriilor comerciale, de 13,8 mil. RON, dar si de variatia pozitiva a altor datorii, in suma de 43,4 mil. RON. Impozitul pe profit platit si dobanzile platite au fost in suma de 29,3 mil. RON.

Pentru activitatea de investitii a fost utilizat numerar in suma de 242,7 mil. RON, cele mai mari valori fiind aferente platilor pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune, de 238 mil. RON; acestea au avut o reducere de aprox. 29% fata de perioada comparativa.

Activitatea de finantare a generat o reducere a numerarului si echivalentelor de numerar de 156 mil. RON, principalii factori fiind plata dividendelor catre actionari, respectiv 246,8 mil. RON, tragerile aferente imprumuturilor pe termen lung – efect pozitiv de 122,9 mil. RON, precum si platile imprumuturilor bancare pe termen lung – efect negativ de 24,1 mil. RON.

8. Perspective

Primul trimestru al anului 2022 s-a aflat sub influența evenimentelor din sfera sănătății publice (pandemia de COVID-19 declarată de OMS pe data de 11 martie 2020) și a impactului acestor evenimente asupra mediului economic și social. Începând cu 09 martie 2022, România nu se mai afla în stare de alertă din cauza COVID 19, astfel restricțiile din starea de alertă au devenit ulterior recomandări.

Grupul Electrica activează într-un domeniu cheie al economiei și monitorizează cu atenție contextul național și internațional pentru a putea lua cele mai bune decizii în perioada următoare și pentru a răspunde provocărilor pe termen scurt și mediu.

La nivel global, sunt afectate bugetele țărilor unde numărul de îmbolnăviri este mare și sectoare economice cum ar fi serviciile, producția, transporturile, dar și comerțul și fluxul internațional de marfuri, toate aceste elemente influențând cererea de energie, comportamentul consumatorilor și măsurile luate de autorități, atât pentru sectorul energetic, cât și pentru mediul economic, în general.

Strategia curentă a Grupului Electrica este construită pe un set de tendințe și ipoteze, iar accelerarea digitalizării este unul dintre obiectivele sale. Acest aspect este cu atât mai important cu cât în perioada următoare este necesar să fie susținute în continuare măsurile de distanțare socială, nevoia de intervenție de la distanță și back-up, aspecte foarte relevante pentru activitățile Grupului. Astfel, vor continua eforturile deja începute de a susține investițiile în instrumente IT și automatizări, atât pentru eficientizarea proceselor, cât pentru creșterea performanței rețelelor de distribuție ale Grupului.

Având în vedere politicile energetice dezvoltate atât la nivelul UE, cât și la nivel național, precum și contextul internațional al pietelor de energie, se preconizează ca piața locală de energie electrică să fie caracterizată de următoarele tendințe pe termen mediu și lung:

- Volatilitatea pretului pentru energia electrică, cu tendința accentuată crescătoare - corelarea unor factori exogeni industriei – înaprirea condițiilor de mediu în care producătorii trebuie să funcționeze, limitarea surselor primare de energie prin politici cu caracter imperativ, lipsa politicilor de stimulare a apariției de noi producători – precum și a unor endogeni – tendința de a vinde doar pentru perioade scurte și aglomerarea în zona de echilibru și varf – accentuează volatilitatea pretului și tendința crescătoare;
- Evoluția ascendentă, extrem de rapidă, a prețurilor de tranzacționare în piața angro pentru energia electrică și gazele naturale, atât în România cât și în restul țărilor europene în trimestrul IV 2021 precum și în primele 3 luni ale anului 2022, are un impact semnificativ asupra tuturor participanților la piață și conduce la schimbări/repoziționări strategice ale acestora pe termen mediu și lung.
- Concurența în creștere între jucătorii de pe piața de furnizare a energiei electrice la nivel național, mai ales în ceea ce privește diversificarea portofoliului de produse oferite clienților (oferte pentru gaze naturale, asigurări, produse electrocasnice, soluții energetice, servicii de asistență tehnică etc.) și de servicii digitale oferite (aplicații mobile, facturi și plăți online, extinderea serviciului de relații cu clienții prin soluții de tip chat); liberalizarea pieței de furnizare a impus regândirea priorităților și stabilirea strategiilor pentru menținerea cotei de piață;
- Noua legislație care introduce prevederi legate de tranzacții în piața nereglementată, va influența de asemenea piața de energie electrică și strategiile viitoare ale FUI în ceea ce privește gestionarea portofoliilor. Totodată, tendințele de a plafona prețurile la consumatorul final, în cazul FUI, reprezintă un risc ce trebuie gestionat corespunzător;
- În aria de distribuție a energiei electrice, tendința de reglementare este de a acorda remunerarea operatorilor de distribuție luând în considerare atât calitatea serviciilor oferite, cât și costurile operaționale și eficiența pe baza de analize comparative între OD. Un element care afectează și va continua să afecteze în mod major profitabilitatea companiilor de distribuție este creșterea pretului de achiziție a CPT, situație care, a fost parțial

reglementata prin intrarea in vigoare a ORDONANTA DE URGENTA nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrica si gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, respectiv 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, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei, ANRE a supus dezbaterei publice *Proiectul de Ordin pentru aprobarea Procedurii privind stabilirea si recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare realizate in perioada de aplicabilitate a OUG nr. 27/2022 destinate achizitiei de energie electrica pentru acoperirea CPT*;

- 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.

Principalii factori de schimbare a pietei de energie electrica sunt prezentati in tabelul de mai jos:

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. Cresterea consumului de energie electrica a fost o tendinta constanta in Romania in ultimii ani. Pandemia COVID-19 a redus temporar consumul de energie electrica, dar tendinta generala ascendenta va fi mentinuta.	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
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 2023, 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. Incepand cu anul 2022, serviciul universal nu mai este garantat decat clientilor casnici, prin urmare trebuind a fi incheiate contracte de furnizare pe piata concurentiala cu clientii noncasnici, anterior beneficiari de serviciu universal, in caz contrar, acestia putand trece in regim de furnizare de ultima instanta la un alt furnizor. 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 a automata a compensatiilor catre toate categoriile de clienti, in caz de nerespectare a indicatorilor stabiliti. Incepand cu 1 mai 2022 intra 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 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). 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	Tranzactiile incheiate pe platformele centralizate au depasit pragul de 1.500 lei/MWh pentru produs AN si 2.000 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 achizitioneaza energia pentru CPT la un pret triplu fata de pretul aprobat ex-ante in tarifele de distributie. OD si OTS pot achizitiona energia pentru CPT individual sau agregat, direct sau prin platformele dedicate din piata organizata, de la producatorii aflati in portofoliul statului roman.	Pretul energiei electrice
Dezvoltarea Tehnologica	Rețelele si contoarele inteligente vor aduce beneficii consumatorilor finali, distribuitorilor si furnizorilor, in ceea ce priveste eficienta energetica, optimizarea resurselor si operarea rețetelor, implementarea raspunsului la cerere etc. Este necesara pregatirea rețetelor 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 adoptat prevederile UE 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, Cadrul 2030 prevede obiective si mai ambitioase si prin urmare sunt necesare eforturi sustinute din partea guvernelor si a companiilor de pe piata pentru a le atinge.	Preturile si consumul de energie electrica, cadrul de reglementare

Sursa: Electrica

Perspectivile cadrului de reglementare si impactul asupra pietei de energie

Schimarile legislatiei cu impact semnificativ asupra **segmentului de furnizare** sunt urmatoarele:

- Intrarea in vigoare a OUG nr. 143/2021 pentru modificarea si completarea Legii energiei electrice si gazelor naturale nr. 123/2012, prin care a fost transpusa in legislatia nationala Directiva (UE) 2019/944 privind piata interna de energie electrica si care a introdus noi drepturi si obligatii pentru furnizorii de energie electrica, printre care: obligatia de a presta serviciul universal doar catre clientii casnici; eliminarea obligatiei privind

constituirea de puncte unice de contact fizice la max. 50 km pentru clientii beneficiari de serviciu universal; obligatia privind emiterea facturii de regularizare pentru clientii casnici o data la max. 3 luni; dreptul de a realiza, pe piata angro, tranzactiile bilaterale negociate direct pentri orice intervale de timp; obligatia privind achizitionarea energiei electrice in vederea asigurarii acoperirii consumului clientilor, a carei nerespectare constituie contraventie sanctionata cu amenda din cifra de afaceri;

- Aplicarea, in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2022, a schemelor de sprijin al clientilor de energie electrica/gaze naturale, introduse prin OUG nr. 118/2021, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 259/2021 si modificata si completata prin OUG nr. 130/2021, in contextul cresterii preturilor pe pietele de energie electrica si gaze naturale la nivel international si national, precum si al efectelor provocate de aceste cresteri pentru populatia Romaniei. Modalitatea de implementare a acestor scheme, respectiv prin intermediul furnizorilor, si, mai ales, mecanismul de decontare a sumelor acordate ca sprijin clientilor, ex post, de la bugetul de stat catre furnizorii de energie electrica/gaze naturale, sunt de natura a genera constrangeri din punct de vedere al fluxului de numerar, precum si incertitudini in ceea ce priveste recuperarea integrala a sumelor respective de catre furnizori;
- Intrarea in vigoare, in cursul anului 2022, a noului *Standard de performanta pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 83/2021, urmare caruia vor fi aplicabile cerinte mai exigente privind calitatea serviciului de furnizare si raspunderea fata de clienti, mai ales prin extinderea domeniului de aplicare in ceea ce priveste plata automata a compensatiilor catre toate categoriile de clienti si introducerea mai multor indicatori de calitate garantati;
- Modificarea si completarea *Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 82/2021 si nr. 91/2021, conform caruia, inter alia, incepand cu 1 ianuarie 2022, consumul de energie electrica facturat lunar furnizorului de catre operatorul de retea va fi stabilit, in situatia in care nu exista index citit, in baza unor noi conventii de consum. Prevederea mentionata are impact pozitiv in ceea ce priveste nivelul consumului facturat si suma de plata aferenta tarifului de distributie pentru consumul respectiv;
- Modificarea si completarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a gazelor naturale prin Ordinul ANRE nr. 125/2021, prin care au fost inasprite conditiile in care un furnizor de ultima instanta poate renunta, la cererea sa, la aceasta calitate, a fost extinsa durata furnizarii de ultima instanta (de min. 12 luni in cazul clientilor mici si au fost introduse constrangeri privind pretul furnizarii de ultima instanta (ale carui componente de furnizare si transport vor trebui mentinute nemodificate pentru min. 3 luni). De asemenea, au fost modificate criteriile pentru preluarea automata a clientilor, carora li s-a adaugat si conditia ca numarul de clienti finali ce urmeaza a fi preluati sa nu fie mai mare de 30% din numarul de clienti din portofoliul propriu.
- Ordinul ANRE nr. 91 din 23 iunie 2022 pentru aprobarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a energiei electrice prin care se stabileste procedura de desemnare de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei a furnizorilor de ultima instanta de energie electrica, conditiile de desfasurare si de incetare a activitatii de furnizare de energie electrica de ultima instanta, pretul aplicat de catre furnizorii de ultima instanta clientilor preluati, precum si procedura de preluare a locurilor de consum ale clientilor finali care nu au asigurata furnizarea energiei electrice din nicio alta sursa.

Pentru **segmentul de distributie**, schimbarile semnificative ale legislatiei din Romania au fost detaliate la *capitolul 1.2. Evenimente cheie*. Pe baza acestor schimbari, efectele asteptate se refera la:

- 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: i) pentru acoperirea costurilor suplimentare aferente CPT 2021, ANRE modifica tarifele reglementate, cu aplicabilitate incepand cu data de 1 aprilie 2022, iar tarifele rezultate nu se modifica in perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023; ii) costurile suplimentare finantate din imprumuturi bancare realizate in perioada OUG pentru acoperirea CPT se capitalizeaza, cu durata 5 ani si $RRR = 50\% \times RRR_{PR4}$; iii) costurile cu energia electrica achizitionate pentru CPT dupa data intrarii in vigoare a OUG vor fi recunoscute in tarifele reglementate, conform metodologiilor ANRE; iv) 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; v) 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 respectiv aplicarea masurilor prin legislatia secundara aflata in dezbateri publice Cadrul de reglementare pentru implementarea tarifelor de distributie de tip binom incepand cu 01.01.2024 se afla in dezbateri publice.

Pentru **segmentul de furnizare**, schimbarile legislative aduse de schema de sprijin (acordarea de plafonari, compensari si exceptari acordate clientilor finali) aplicabila in perioada sezonului rece, respectiv 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2022, prelungita cu o schema de plafonare in perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, a redus semnificativ migrarea clientilor de la si catre alti furnizori, plafonarea preturilor eliminand concurenta din piata de energie.

Perspectivile ariei de resurse umane

Piata fortei de munca cunoaste noi provocari, pe masura ce evolutiile demografice, migratia fortei de munca, respectiv evolutia economiei va accentua deficitul de forta de munca calificata. De asemenea, accelerarea digitalizarii, in contextul pandemic, schimbarile tehnologice inerente, cat si procesul de succesiune catre o noua generatie, vor determina tranzitia catre noi profile pentru angajati care sa includa un mix de competente si, in acelasi timp, reale provocari privind recrutarea unor noi angajati cu un nivel ridicat de expertiza, in viitorul apropiat.

Grupul Electrica activeaza intr-o piata concurentiala, unde progresul tehnologic este foarte rapid si intr-o perioada in care abordarea companiilor, dar si a angajatilor se schimba fata de procesul de munca, asa cum era el definit in trecut. Pachetele salariale nu mai sunt singura parghie motivationala. Beneficiile non-financiare si climatul organizational sunt tot mai importante pentru atragerea angajatilor si retentia celor valorosi.

Oportunitatile avansarii in cariera, largirea ariei de competenta si atribuirea de responsabilitati mai mari trebuie sa faca parte din strategiile si instrumentele folosite. La nivelul Grupului au fost tratate ca si teme prioritare asigurarea resurselor umane necesare si instruirea personalului in zonele cheie de afaceri, cu scopul de a creste productivitatea muncii si performantele individuale.

Strategia de resurse umane a luat in considerare aceste aspecte si, prin proiectele propuse, a vizat retentia personalului cheie, atragerea de talente, precum si dezvoltarea resursei umane la nivelul organizatiei.

Avand in vedere evolutia performantei financiare si operationale inregistrata in ultimii ani, dar si transformarile si tendintele din sectorul energetic, in prima parte a anului a fost derulat un plan de reorganizare la nivelul societatii, ca masura necesara si oportuna de adaptare la contextul de piata actual, puternic afectat de criza pietei de energie si, ulterior, de evenimentele externe in noul context geopolitic care afecteaza indirect si contextul economic national. Prin aceasta initiativa au fost urmarite o serie de obiective, precum:

- optimizarea performantei financiare si operationale;
- transformarea culturala corporativa a organizatiei, axata pe eficienta si performanta, care sa asigure sustenabilitatea afacerilor;
- eficientizarea muncii, perfectionarea si specializarea personalului;
- accelerarea adoptarii bunelor practici si a noilor tehnologii, aducand transparenta marita si costuri reduse.

Perspectivile IT&C

Pentru anul 2022, in linie cu obiectivele si directiile incluse in Strategia IT&C aprobata in 2019, Grupul si-a propus continuarea consolidarii sistemelor ERP de la filialele Grupului, sincronizand aceste cerinte cu nevoile, deciziile si initiativele de re-organizare a diviziilor si directiilor operationale. Dincolo de infrastructura si serviciile traditionale de IT&C, Grupul si-a propus continuarea si accelerarea initiativelor de digitalizare si aplicarea tehnologiilor care determina o interactiune mai rapida, flexibila si prietenoasa cu clientii. Nu in ultimul rand, Grupul si-a propus analiza optiunilor pentru viitoarea etapa de dezvoltare si armonizare tehnologica; viitoarea Strategie de digitalizare trebuie

sa preia in cursul anului 2023 rezultatele actualei etape si sa puna accentul integral pe optimizarea proceselor interne si a celorlalte, cu toate partile interesate, pe baza tehnologiilor avansate de Transformare Digitala a Grupului.

9. Cheltuieli De Capital

O parte importanta a strategiei de afaceri a Electrica include implementarea planului de investitii. Activitatile Electrica necesita investitii semnificative de capital in principal in legatura cu operatiunile sale in segmentul de distributie de energie electrica. In plus, activele Electrica necesita mentenanta periodica si modernizari pentru a imbunatati eficienta operationala.

Cheltuielile de capital ale Electrica in perioadele de sase luni incheiate la 30 iunie 2022 si 30 iunie 2021 au fost in suma de 232 mil. RON, respectiv 179 mil. RON. Cheltuielile de capital sunt concentrate pe sectorul de distributie.

Volumul investitiilor in reseaua de distributie reflecta eforturile Grupului de a indeplini investitiile planificate pentru 2022, in special in segmentul de distributie in conformitate cu planul de investitii anual aprobat de ANRE iar sursele de finantare principale sunt atat sursele atrase de la banca cat si cele din surse proprii.

Volumul investitiilor a avut un impact material, si potrivit asteptarilor Electrica, va continua sa aiba de asemenea impact asupra rezultatelor operationale, asupra gradului de indatorare si asupra fluxurilor de numerar viitoare ale Electrica.

Investitiile de capital in reseaua de distributie vor avea impactul pozitiv anticipat asupra rezultatelor operationale in masura in care sunt recunoscute in Baza de Active Reglementate de catre ANRE, tinand cont de rata de rentabilitate aprobata de catre autoritatea de reglementare.

10. Declaratii

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile financiare interimare consolidate simplificate revizuite intocmite pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022 in conformitate cu Standardul International de Contabilitate IAS 34 – Raportari Financiare Interimare, 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. 67 din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si cu anexa nr. 13 a Regulamentului ASF nr. 5/2018 pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta Grupului.

Presedinte Consiliu de Administratie,

Iulian Cristian BOSONCA

Director General,

Alexandru-Aurelian CHIRITA

Director Financiar,

Stefan Alexandru FRANGULEA

11. Anexe

11.1. Indicatori economico-financiari ai Grupului Electrica la data de 30 iunie 2022 conform Anexei 13/Regulamentul ASF nr. 5/2018

Indicator	Formula	Valoare
Indicatorul lichiditatii curente	Active curente/Datorii curente	0,8
Indicatorul gradului de indatorare	Capital imprumutat/Capital propriu * 100	15,8%
Viteza de rotatie a debitelor-clienti	Sold mediu clienti/Cifra de afaceri * 180	64 zile
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	Cifra de afaceri/Active imobilizate	0,8

11.2. Detalierea principalelor investitii realizate in primul semestru al anului 2022 de Grupul Electrica

In perioada 1 ianuarie 2022 – 30 iunie 2022, cele mai semnificative investitii realizate de Grup sunt urmatoarele:

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
MUNTENIA NORD	
Introducere in sisteme de telegestiune a consumatorilor de tip "agent Economic" existenti in cadrul SDEE Muntenia Nord	3,96
Modernizare si integrare in SCADA statia de transformare 110/20/6 kV Buzau Est	3,80
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)	2,00
Modernizare RED in zona PTA7054 CAP, PTA 7052 nr. 6, PTA 7051 VA, PTA 7055 Moara si PTA 7056 CFR din localitatea Foltesti, jud. Galati	1,98
Modernizare instalatie de incalzire sediul administrativ cu dispecerat al SR Buzau	1,76
Modernizare LEA 20 kV prin inlocuire izolatii si conductoare LEA 20 kV Faurei-Faurei, judetul Braila	1,64
INT consumatori comuna Contesti - satele Contesti, Savesti, Crangasi, Mereni, Calugareni, Boteni	1,44
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) mun. Galati	1,34
Modernizare RED localitatea Jorasti, com Vanatori VN	1,30
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 Vulpai	1,28
INT utilizatori Comuna Odobesti localitatile Ziduri, Crovu, Brancoveanu, Miulesti, jud. Dambovita	1,19
Montare sisteme antiefractie, control acces, supraveghere video, detectie si semnalizare incendiu pentru 8 obiective SROR Galati: COR MT JT Mun./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	1,12
Modernizare LEA 0,4kV si bransamente consumatori din localitatea Movila Miresii	1,11
INT utilizatori din LEA JT Valeni, jud Dambovita	1,08
TRANSILVANIA SUD	
Modernizare RED j.t. com. Apoldu de Jos, jud. Sibiu	3,03
Modernizare LEA j.t. si bransamente loc. Hodac, jud. Mures	2,6

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
Descentralizarea rețelei de MT Vladeni, str. Principala (PT 8 CFR Vladeni - in gestiunea consumatorului) si modernizare, sistematizare si securizare bransamente loc. Vladeni, jud. Brasov	1,9
INT si modernizare LEA j.t. bransamente loc. Deda, jud. Mures	1,69
MGS si INT la rețeaua de distributie 20 kV Reghin, jud. Mures	1,68
Modernizare LEA 0,4 kV Blaj, str. Eroilor (partial), Fabricii, Locomotivei, Fochistilor, Ceferistilor, Dr. V. Suci, I.M. Klein, Gh. Sincai si A. Muresanu, mun. Blaj, jud. Alba - etapele 1,2 si 4	1,64
Modernizare LEA 20 kV loc. Baita, jud. Alba - Etapa 1	1,51
Descentralizarea rețelei de MT zona Pompe Apa, trecere la 20 kV a rețelilor de MT, loc. Sanpetru, jud. Brasov	1,51
INT si modernizare LEA j.t. si bransamente in loc. Saulia de Campie, jud. Mures	1,27
Alimentare de rezerva barele 20 kV - Statia Sanpaul, jud. Mures	1,25
Modernizare RED 20 kV Sovata - Oras 2, loc. Sovata, jud. Mures	1,16
INT si securizare bransamente loc. Vatava, jud. Mures	1,16
INT zona PTA 9 Harman, Cartier Domnitorilor, jud. Brasov	1,12
Descentralizare LEA MT, reconducătorare LEA j.t., modernizare bransamente, loc. Daisoara, jud. Brasov	1,09
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
TRANSILVANIA NORD	
Modernizare LEA de joasa tensiune si bransamente in zona PT 1, PT 2, PT 3, PT 4, PT 6 Berinta	1,798
Injectie de putere in zonele Sud si Vest ale localitatii Biharia, jud. Bihor	1,583
Modernizare LEA JT Tulca	1,493
Modernizare statia de transformare 110/20 KV Sarmasag	1,390
Modernizare LEA MT Juc Geaca intre R Gadalin si R Geaca	1,062
Cresterea sigurantei in alimentarea cu energie in loc Floresti, jud. Cluj, vol 5, Modernizare Distribuitor Abator si realizare Distribuitori Cimitir si Poligon	1,033
Trecere la 20 kV PA 1, PA 2 si PA 6 Baia Mare	1,033
Modernizare LEA JT si bransamente in loc. Rus zona PTA1 si PTA2 Rus	848
Modernizare posturi de transformare zidite, zona TN - Sucursala Cluj-Napoca, jud. Cluj - Vol.2 - zona POR Gherla	908
Cresterea gradului de siguranta in alimentare cu energie electrica in zona Paleu, jud. Bihor	905

Sursa: Electrica

In primul semestru al anului 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 instalatie de incalzire sediul administrativ cu dispecerat al SR Buzau	1,78
INT consumatori comuna Contesti - satele Contesti, Savesti, Crangasi, Mereni, Calugareni, Boteni	1,59
Modernizare RED in zona PTA7054 CAP, PTA 7052 nr. 6, PTA 7051 VA, PTA 7055 Moara si PTA 7056 CFR din localitatea Foltesti, jud. Galati	1,28
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 Vulpiei	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 Mun./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
Realizarea retelei electrice de distributie de interes public necesara pentru alimentarea cu energie electrica a ansamblului format din 6 blocuri+1 cladire multifunctionala, amplasat in Ploiesti, B-dul Republicii, nr.146-150 MARISTAR COM SRL	0,93
TRANSILVANIA SUD	
INT si modernizare LEA j.t. bransamente loc. Deda, jud. Mures	1,73
Descentralizarea retelei de MT zona Pompe Apa, trecere la 20 kV a retelelor de MT, loc. Sanpetru, jud. Brasov	1,48
Modernizare retea 0,4 kV zona Hipodrom 1, 2, 3, mun. Sibiu, jud. Sibiu	1,22
Reconstruirea, modernizarea PA Textila Prejmer, jud. Brasov	0,98
Descentralizarea retelei de MT Vladeni, str. Principala (PT 8 CFR Vladeni - in gestiunea consumatorului) si modernizare, sistematizare si securizare bransamente loc. Vladeni, jud. Brasov	0,83
Modernizare LEA 0,4 kV si bransamente PT 1 loc. Vidacut, Odorheiu Secuiesc, PL Cristuru Secuiesc, jud. 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
TRANSILVANIA NORD	
Modernizare st.110/20/6 kV Prundu Bargaului	3,106
Modernizare statia 110/20 kV NISTRU	2,600
Descentralizare RED si injectie de putere in zona str. Spicului, mun. Cluj Napoca, jud.Cluj	2,122
Modernizare LEA 20 kV Palota – Cheresig	1,472
Construire LES MT in vederea cresterii calitatii in alim.cu en.el.in zona Bratca-Valea Crisului	1,118
Descentralizare RED si injectie de putere - com. Feleacu, zona Sub Coman	1,110
Trecere la 20 kV PA 1, PA 2 si PA 6 Baia Mare	1,065
Descentralizare RED si injectie de putere in zona str. Mozart, mun. Cluj Napoca , jud.Cluj	1,041
Modernizare sistem SAP la versiunea EHP8	1,034
Modernizare LES MT in vederea cresterii sigurantei in alim.cu en. el.: Statia Iosia-PTZ Wagner; PTA b Protectia Mediului-PTZ 24 ZV; PTA b Colinelor 2-PTA b Gh. Doja 2-PTA b Gh.Pop de Basesti-STE I 178	856
Injectie de putere in zonele Sud si Vest ale localitatii Biharia, jud. Bihor	786
Cresterea sigurantei in alimentarea cu energie electrica in localitatea Floresti, jud. Cluj - Vol. 2: zona str. Narciselor	755
Modernizare racord 20KV si reconstructie PTA 20/0,4KV Panic sat, jud. Salaj	723
Injectie de putere si modernizare retea de joasa tensiune localitatea Sarand, jud. Bihor	700

Sursa: Electrica

11.3. Litigii

Situatia litigiilor Grupului Electrica in semestrul I al anului 2022 (actualizata la data de 04.08.2022):

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 tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestate de OD concesionari incepand cu data de 1 ianuarie 2015 si abrogarea art. 122 din	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Recurs – respins definitiv la termenul din 31.03.2022.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 72/2013.		
2	Reclamant: ELSA; Parat: ANRE 361/2/2015	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 155/2014 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia reactiva, pentru DEER (ex SDTN).	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Suspendat pana la solutionarea dosarului 192/2/2015.
3	Reclamant: ELSA; Parat: ANRE; 360/2/2015	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).	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Suspendat pana la solutionarea dosarului 192/2/2015.
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	Recurs – Suspendat pana la solutionarea dosarului 192/2/2015.
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	Recurs – Suspendat pana la solutionarea dosarului 192/2/2015.
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 tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice.	Curtea de Apel Bucuresti	Actiune respinsa la fond. Sentinta poate fi atacata cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare.
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 tarifelor 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 tarifelor 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 instantata a respins actiunea, ca neintemeiata. S-a formulat recurs, cu termen in data de 09.03.2023.
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 Bucuresti	In curs de solutionare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
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 tarifulor 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 tarifulor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 72/2013.	Curtea de Apel Bucuresti	La data de 29.04.2022 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 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.
13	Reclamant: DEER Parat: ANRE 213/2/2015	Anularea Ordinului ANRE nr. 146/2014 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilitatii aplicate la aprobarea tarifulor pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestat de OD 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 presedintelui ANRE nr. 72/2013.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Recurs – La data de 24.03.2022 instanta a respins recursul ca nefondat. Definitiva.
14	Reclamant: DEER Parat: ANRE 305/2/2020	Actiune in anulara Ordinului presedintelui ANRE nr. 228/2019 privind aprobarea tarifulor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru DEER (ex SDTN).	Curtea de Apel Bucuresti	Actiune respinsa la fond. Se va formula cerere de recurs.
15	Reclamant: DEER Parat: ANRE 371/2/2015	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	Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 208/2/2015.
16	Reclamant: DEER Parat: ANRE 208/2/2015	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 146/2014 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilitatii aplicate la aprobarea tarifulor pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestat 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 presedintelui ANRE nr. 72/2013.	Curtea de Apel Bucuresti	Formulat cerere de repunere pe rol. Conexat la dosarul 184/2/2015. La data de 29.04.2022 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 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	In curs de solutionare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
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 Bucuresti	In curs de solutionare.

Sursa: Electrica

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 silite 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	Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului 9131/2/2017.
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 23.03.2022.
3	Reclamant: ELSA Parat: ANAF – DGAMC 25091/299/2018	Contestatie la executare si suspendarea executarii silite - 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. 1078/17.04.2015 pronuntata de CAB in Dos. 5433/2/2013; b) Sentinta nr. 5154/26.06.2017 pronuntata de Jud. Sect. 1 Bucuresti in Dos. 51817/299/2016*; c) Sentinta nr. 624/06.03.2015 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	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.

Nr. crt.	Parti/Nr. Dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		sumei de 5.860.080 RON reprezentand obligatii fiscale re nascute 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 anulara deciziei fiscale in dosarul de la punctul 1, lit. a); 2. Obligarea ANAF sa efectueze plata dobanzilor legale aferente perioadei 12.12.2016 – 21.09.2020, calculate in procent de 0,02% pe zi de intarziere la debitul de 18.687.515 RON ce a fost restituit la data de 22.09.2020, 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.		
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. 462/23.11.2015 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. DGAMG – ANAF a respins prin Decizia de Solutionare nr. 154/02.07.2020, contestatia privind suma

Nr. crt.	Parti/Nr. Dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
				de 10.091.323 RON (Pct. 3 din Decizia nr. 462/2015) motiv pentru care s-a formulat si depus in data de 22.12.2020 actiune in anulare (dosar nr. 641/42/2020).
6	Reclamant: DEER Parat: DGAMC – ANAF 641/42/2020	Anulare act administrativ – Decizia de Solutionare 154/02.07.2020 pentru suma de 10.091.323 RON (pct. 3 din Decizia nr. 462/23.11.2015)	Curtea de Apel Ploiesti	In curs de solutionare.
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.	Curtea de Apel Ploiesti	Instanta fond respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. .
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	Prin hotararea 2145/2019 din 03.07.2019, instanta admite cererea. Anuleaza partial Decizia nr. 22/18.01.2018 privind solutionarea contestatiei, Decizia de impunere nr. F-MC 305/30.05.2017, Dispozitia privind masurile stabilite de organele de inspectie fiscala nr. 115046/30.05.2017 si RIF nr. F-MC 177/30.05.2017, 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

Nr. crt.	Parti/Nr. Dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
				parti. 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	Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 5786/2/2018.
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	Decizia din data de 28.03.2022 Admite recurs DEER SA. Respinge celelalte recursuri. Definitiva.
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	In curs de solutionare.

Sursa: Electrica

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

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
				exceptia prescriptiei dreptului material la actiune si respinge actiunea ca prescisa. Cu recurs in 30 de zile de la comunicare. Solutionat definitiv.
2	Creditor: ELSA Debitor: Petprod S.A. 47478/3/2012/a1	Procedura insolventei, 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, AAAS, 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 15.12.2021, 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	Tribunalul Alba	Procedura in derulare.
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 03.02.2021 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.
9	Reclamant: ELSA Parat: Consiliul Concurenteii	Actiune in contencios administrativ - anularea Deciziei Consiliului Concurenteii nr. 77/20 decembrie	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta respinge actiunea ca nefondata, ELSA formuland recurs,

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
	3889/2/2018	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.		aflat in curs de solutionare.
10	Reclamant: ELSA Parat: EL SERV 39968/3/2018	Actiune in pretentii - solicitare plata dobanda penalizatoare in cuantum 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 20.11.2015-22.05.2018. EL SERV a declarat apel, respins ca nefondat, EL SERV formuland recurs, respins definitiv la termenul din 17.05.2022.
11	Reclamant: ELSA Parat: Elite Insurance Company 44380/3/2018	Pretentii - solicitare contravaloare polita asigurare emisa pentru garantarea obligatiilor Transenergo Com S.A., in cuantum de 4.000.000 RON.	Tribunalul Bucuresti	Suspendat, in temeiul art. 307 Cod procedura civila .
12	Reclamant: ELSA Transenergo Com S.A. Parat: 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. La acest dosar a fost conexat ds. 3474/299/2020.
13	Reclamant: ELSA Parat: Fosti administratori si directori 35729/3/2019	Pretentii – solicitare contravaloare prejudicii constatate ca urmare a controlului Curtii de Conturi, in cuantum de 322.835.121 RON.	Tribunalul Bucuresti	Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului 2229/2/2017.
14	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	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,

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		energie produse de centrala fotovoltaica in perioada de efectuare a probelor tehnologice. In plus, solicita obligarea DEER (ex SDMN) la plata dobanzii penalizatoare de 5,75%/an pentru toate sumele de bani solicitate si cheltuieli de judecata.		respectiv la plata sumei in cuantum de 50.000 lei reprezentand onorariu avocat redus. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. In data de 07.07.2022, instanta a admis in parte cererea de majorare a onorariului expert pentru suma in cuantum de 13.100 lei si obliga reclamanta catre expert a acestei sume. Cu recurs in 15 zile de la comunicarea hotararii.
15	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.
16	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.
17	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	In curs de solutionare.
18	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.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
19	Reclamant: DEER Parat: Romenergy Industry S.A. 2088/107/2016	Faliment – debit: 9.224.595,51 RON.	Tribunalul Alba	Procedura in derulare. Debitul reprezinta cumulul creantelor ca urmare a fuziunii filialelor de distributie.
20	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.	Tribunalul Bihor	Cerere respinsa la fond; sentinta poate fi atacata cu apel in 30 de zile de la comunicare. .
21	Reclamant: Energo Proiect SRL Parat: DEER, DEER SA-Sucursala Oradea 374/1285/2018	Pretentii in suma de 2.387.357 RON.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	La fond si in apel, actiunea a fost respinsa. Reclamanta a formulat recurs, aflat in curs de solutionare.
22	Reclamant: DEER Parat: ELSA 4469/62/2018	Pretentii rezultate din constatările Curtii de Conturi a Romaniei, in quantum de 8.951.811 RON.	Tribunalul Brasov	Fond. ICCJ a solutionat conflictul negativ de compententa dintre Tribunalul Brasov si Tribunalul Bucuresti, dosarul aflandu-se in curs de solutionare pe rolul Tribunalului Brasov.
23	➤ 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.
24	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 in derulare.
25	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.
26	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.
27	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.
28	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.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
29	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.
30	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 12.06.2019 pana la stabilirea competentei in dosarul 30 266/2017 inregistrat la Tribunalul Karlsruhe si declinat in favoarea Tribunalului Mannheim.
31	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.13/27.12.2016 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.
32	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.13/27.12.2016 emisa de Curtea de Conturi a Romaniei pentru suma de 19.611.812 RON + dobanzi legale in cuantum de 14.475.832,43 RON.	Tribunalul 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, nu a fost acordat termen.
33	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.
34	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 27.04.2022..
35	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.
36	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.
37	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 13.04.2022.
38	Creditor: EFSA Debitor: Nitramonia S.A.	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 2.321.847 RON.	Tribunalul Brasov	Procedura in derulare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
	1183/62/2004			
39	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.
40	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.
41	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.
42	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.
43	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.	Curtea de Apel Bucuresti	Instanta de fond a respins cererea EFSA. EFSA a formulat apel, in curs de solutionare.
44	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, in procedura de regularizare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
45	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 30.06.2015 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.
46	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 (cuantum despagubiri pretinse: 3 mil. EUR)	Tribunalul Bucuresti	Cauza este supendata in baza art. 413 alin. 1 pct. 1 cpc. (dosar penal pe rol).
47	Reclamant: CAZACU MARIA Parat: DEER 7212/200/2020	Raspunderea comitentului pentru fapta prepusului - accident de munca soldat cu deces salariat AISE (cuantum despagubiri pretinse: 510.000 EUR)	Judecatoria Buzau	In curs de solutionare.
48	Reclamant: PRICOPIE STEFAN Parat: DEER 12807/231/2019	Ucidere din culpa (art.192 NCP) – electrocutare tert (cuantum despagubiri pretinse: 500.000 EUR)	Curtea de Apel Galati	In apel, la termenul din 24.06.2022, instanta admite apelul declarat de partea civila Pricopi Stefan. Desfiinteaza in parte sentinta penala nr. 160/11.02.2022 a Judecatoriei Focsani, inlaturand dispozitiile privind achitarea inculpatei, in rejudecare: dispune incetarea procesului penal pornit impotriva inculpatei DEER– Sucursala Focsani, pentru savarsirea infractiunii de ucidere din culpa. Mentine celelalte dispozitii ale sentintei penale apelate. Definitiva.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
49	Reclamant DEER Parat: COS Targoviste 1906/120/2013	Insolventa – faliment: total creanta 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 totalul 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, creanta curenta fiind incasata.
50	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 mentinuta in apel. In cauza a fost declarat recurs de catre DEER, respins definitiv la termenul din 17.05.2022.
51	Reclamant: Verta Tel SRL Parat: DEER 4106/3/2021	Pretentii – raspundere contractuala – 2.009.233 RON	Tribunalul Bucuresti	Actiune respinsa la fond; Apel admis partial cu trimitere spre rejudecare capat 3 cerere. Cu recurs in 30 de zile de la comunicare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
52	Reclamanta: DEER Parata: Getica 95 Com SRL 1666/114/2021	Procedura insolventei - inscriere la masa credala pentru suma de 26.283.220,67 RON.	Tribunalul Buzau	Procedura in derulare.
53	Reclamanta: DEER Parata: AEM SA 1347/119/2021	Pretentii – raspundere contractuala – 2.851.297,30 lei.	Tribunalul Covasna	In curs de solutionare.
54	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 12.08.2020.	Tribunalul Bistrita-Nasaud	In curs de solutionare.

Sursa: Electrica

4. Litigii impotriva Curtii de Conturi

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
1	Reclamant: ELSA Parat: Curtea de Conturi a Romaniei 2268/2/2014*	Suspendarea si anularea actelor administrative: decizia nr.3/14 ianuarie 2014 si incheierea nr. 23/17 martie 2014.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta de fond: admite in parte contestatia, anuleaza partial incheierea nr. 23 din 17 martie 2014 in ceea ce priveste pct. 1 si 5 si decizia nr. 3/14 ianuarie 2014 in ceea ce priveste pct. 4 si 8; respinge ca neintemeiata contestatia in ceea ce priveste pct. 2, 3 si 4 din incheierea nr. 23/ 17 martie 2014 si pct. 5, 6 si 7 din decizia nr. 3/ 14 ianuarie 2014; respinge cererea de suspendare a executarii Deciziei nr. 3/ 14 ianuarie 2014, ca neintemeiata. ELSA si CCR au formulat recurs, ambele fiind admise. Instanta admite in parte cererea ELSA, trimite cauza spre rejudecare

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
				aceleiasi instante, cat priveste cererea de anulare a pct. 5 din incheierea nr. 23/17.03.2014, cu corespondent in pct. 8 din Decizia nr. 3/14.01.2014. In rejudecare: Pe fond, instanta respinge cererea reclamantei de anulare a punctului 5 din incheierea nr. 23/17.03.2014, cu corespondent in punctul 8 din decizia nr. 3/14.01.2014 emise de parata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. ELSA a formulat recurs, respins definitiv la termenul din data de 25.03.2022.
2	Reclamant: ELSA Parat: Curtea de Conturi a Romaniei 2229/2/2017	Anularea in parte a deciziei nr. 12/ 27 decembrie 2016, emise de directorul directiei 2 din cadrul Departamentul IV al Curtii de Conturi a Romaniei, respectiv in ceea ce priveste neregulile retinute la punctele 1 pana la 8, cu consecinta inlaturarii masurilor dispuse la punctele 1, 3 pana la 9 inclusiv, in sarcina ELSA, prin decizia contestata; anularea in parte a incheierii nr. 12/27 februarie 2017 a Curtii de Conturi a Romaniei prin care a fost respinsa contestatia promovata de ELSA impotriva deciziei nr. 12, respectiv in ceea ce priveste neregulile si masurile dispuse mai sus indicate. In subsidiar, prelungirea termenelor pentru aducerea la indeplinire a tuturor masurilor dispuse in sarcina ELSA prin decizia nr. 12/ 27 decembrie 2016 cu cel putin 12 luni; suspendarea caracterului executoriu al Deciziei nr. 12 pana la solutionarea definitiva a prezentului litigiu.	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.
3	Reclamant: ELSA Parat: Curtea de Conturi a Romaniei 7780/2/2018	Actiune in contencios administrativ pentru anularea Deciziei nr. 38/9 octombrie 2018, anularea incheierii prin care s-a respins contestatia impusa prin Decizia nr. 12/1 din 27 decembrie 2016, revocarea deciziei nr. 12/1 si incetarea oricarui act de control al CCR.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta de fond a respins actiunea ca inadmisibila. ELSA a formulat recurs, respins definitiv la termenul din data de 26.05.2022.
4	Reclamant: EL SERV Parat: Curtea de Conturi a Romaniei 2098/2/2017	Litigii Curtea de Conturi a Romaniei, pentru anularea actului administrativ - Incheiere nr. 11/ 27 februarie 2017.	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.
5	Reclamant: DEER Parat: Curtea de Conturi a Romaniei Intervenient: EL SERV	Actiune in anulare si suspendare masuri dispuse prin Decizia Camerei de Conturi Prahova nr. 45/2016, ca urmare a	Tribunalul Prahova	In curs de solutionare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
	1677/105/2017	Raportului de Control al Camerei de Conturi Prahova nr. 6618/ 11 noiembrie 2016.		

Sursa: Electrica

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.
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 22.03.2021, fara a fi formulata cerere de repunere pe rol, urmand a fi constatata de catre instanta perimarea cererii, DEER nemaiaavand interes in sustinerea cererii de chemare in judecata.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
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 22.03.2021, fara a fi formulata de catre reclamanta cerere de repunere pe rol, motiv pentru care la data de 24.02.2022 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 intreruperarea alimentarii cu energie electrica a consumatorilor, in mun. Carei, in perioada 31.12.2014-02.01.2015.	Tribunalul Specializat Cluj	La termenul din 21.04.2021, 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

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
				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. Cu drept de recurs in 30 de zile de la comunicare.
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 22.03.2021, 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	Anularea deciziilor ANRE de refuz privind acordarea licentelor de distributie energie electrica.	Curtea de Apel Bucuresti	Dosarul a fost suspendat la data de 03.04.2017 pana la solutionarea dosarului 2414/2/2016.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
	Intervenient: DEER 4013/2/2016			Dosarul 2414/2/2016 a fost solutionat definitiv la data de 22.03.2021, fara a fi formulata de catre reclamanti cerere de repunere pe rol, motiv pentru care la data de 30.03.2022 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 rectificarea 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 – in curs de solutionare.
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 quantum vor fi demonstrate pana la termenul prevazut de lege.	Tribunalul Bucuresti	Actiune respinsa la fond; cu apel in 30 de zile de la comunicare.
9	Reclamant: ELSA SAPE Parat: E-Distributie Banat	Actiune in anulare hot AGA nr. 5/06.12.2018 (majorare capital social in favoarea SAPE).	Tribunalul Timis	Actiune respinsa la fond, a fost formulat apel. La acest dosar a fost conexat ds. 988/30/2019.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
	949/30/2019			
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 Electrica S.A. 3. obligarea paratei la plata cheltuielilor de judecata.	Curtea de Apel Bacau	Actiunea a fost respinsa definitiv la termenul din 04.04.2022.
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.	Tribunalul Neamt	Instanta de fond anuleaza partial Hotararea Consiliului Local a orasului Bicz nr. 94/25.08.2016, 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. 94/25.08.2016, 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. 94/25.08.2016, 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.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
				Neamt (fosta Uzinei), in sensul inscrierii dreptului de proprietate a ELSA asupra terenului sus mentionat. ELSA a formulat apel, respins de catre instanta; sentinta poate fi atacata cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare.
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. granituiria 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 inscris in aceasta carte funciara. Respinge in rest cererea, ca neintemeiata. Cu apel in 30 de zile de la comunicare. Solutinat definitiv.
13	Reclamant: DEER Parat: ANARC (ANCOM) si Telekom Romania Communications SA 7407/2/2020	Contestatie impotriva Deciziei nr. 1177/13.11.2020 a presedintelui ANARC. S-a solicitat anulara in parte a deciziei ANCOM si respingerea in intregime a cererii Telekom Romania.	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.
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	In curs de solutionare.
15	Reclamant : ELSA si filiale	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 27.06.2022.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
	Parat: Guvernul Romaniei 3781/2/2020			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 G4Instalatii cu privire la imobilele situate in Cluj Napoca, Str. Ilie Macelaru 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 inscrisa 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 in scris dreptul de proprietate al DEER, radierii dreptului de proprietate din CF, inscrierii 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. In curs de solutionare pe rolul acestei instante.
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 parcareau 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. granituirii 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	Judecatoria Deva	Cerere admisa in parte la fond.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		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.		
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, inscris 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, inscris 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 a 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, in curs de solutionare.
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. 42/10.08.2015; 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 07.02.2022.

Sursa: Electrica

Glosar

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 („Business 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	MegaWatt ora
OD	Operator de distributie
OHSAS	Standard de sanatate si securitate in munca
OMFP	Ordinul Ministerului Finantelor Publice
OPCOM	Operatorul Pieteii de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania
OUG	Ordonanta de Urgenta a Guvernului
OTS	Operator de transport si de sistem
PAM	Piata cu Amanuntul
PCCB (LE/NC)	Piata Centralizata pentru Contracte Bilaterale (Licitatie Extinsa/Negociere Continua)
PCGN - LN	Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – Licitatie si Negociere
PCGN - LP	Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – Licitatie Publica
PCGN - OTC	Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – OTC
PCB	Bifenili policlorurati
PCSU	Piata Centralizata pentru Serviciul Universal
PIB	Produs intern brut
PI-GN	Piata Intra-zilnica de Gaze Naturale
PPF-TL	Piata Produselor Flexibile pe Termen Mediu si Lung
PPB	Puncte procentuale de baza
PRE	Partea Responsabila cu Echilibrarea
PZU	Piata pentru Ziua Urmatoare
PZU-GN	Piata pentru Ziua Urmatoare de Gaze Naturale

RED	Reteaua Electrica de Distributie
RI	Relatia cu Investitorii
RON	Unitatea monetara a Romaniei
RRR	Rata Reglementata a Rentabilitatii
SAD	Sistem de Automatizare a Distributiei
SAPE	Societatea de Administrare a Participatiilor in Energie
SCADA	Supervisory Control And Data Acquisition
SDEE	Societatea de Distributie a Energiei Electrice
SDMN	Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord SA
SDTN	Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord SA
SDTS	Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud SA
SED	Servicii Energetice Dobrogea SA
SEE	Spatiul Economic European
SEM	Servicii Energetice Muntenia SA
SEN	Sistemul Energetic National
SEO	Servicii Energetice Oltenia SA
SMI	Sistemul de Management Integrat
SU	Serviciul Universal
SSM	Securitatea si Sanatatea Muncii
SSO	Sanatate si securitate ocupationala
SPO	Oferta Publica Secundara („Secondary Public Offering”)
TVA	Taxa pe Valoare Adaugata
TWh	TeraWatt ora
UE	Uniunea Europeana
UI	Ultima Instanta
UM	Unitate de masura
USD	Dolar American



SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

Situatii financiare interimare consolidate simplificate

la data si pentru perioada de sase luni incheiata la

30 iunie 2022

intocmite in conformitate cu

Standardul International de Contabilitate 34 – “Raportarea Financiara Interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

SITUATII FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE LA DATA DE

SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

INTOCMITE IN CONFORMITATE CU IAS 34 „RAPORTAREA FINANCIARA INTERIMARA” ADOPTAT DE UNIUNEA EUROPEANA

Cuprins

Situatia consolidata simplificata a pozitiei financiare	1
Situatia consolidata simplificata a profitului sau pierderii	3
Situatia consolidata simplificata a rezultatului global	5
Situatia consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii	7
Situatia consolidata simplificata a fluxurilor de numerar	9
 Note la situatiile financiare interimare consolidate simplificate	
1. Entitatea care raporteaza si informatii generale	11
2. Bazele contabilitatii	14
3. Bazele evaluarii	15
4. Politici contabile semnificative	15
5. Segmente operationale	16
6. Venituri	19
7. Alte venituri din exploatare	19
8. Energie electrica si gaze naturale achizitionate	19
9. Rezultat pe actiune	20
10. Impozit pe profit	20
11. Creante comerciale	22
12. Numerar si echivalente de numerar	23
13. Alte datorii	23
14. Imprumuturi bancare pe termen lung	24
15. Provizioane	26
16. Instrumente financiare - valori juste	27
17. Parti afiliate	27
18. Achizitia de filiale	29
19. Conditionalitati	31
20. Evenimente ulterioare	32

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A POZITIEI FINANCIARE
 LA DATA DE 30 Iunie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	30 iunie 2022 (revizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale privind acorduri de concesiune		5.522.913	5.514.557
Alte imobilizari necorporale		9.004	8.983
Fond Comercial	18	10.589	-
Imobilizari corporale		492.410	505.419
Investitii in entitati asociate		18.826	25.810
Active privind impozitul amanat		42.453	83.531
Active aferente drepturilor de utilizare		49.335	20.945
Alte active imobilizate		1.863	1.661
Total active imobilizate		6.147.393	6.160.906
Active circulante			
Creante comerciale	11	1.936.417	1.344.619
Subventii de primit	7	1.132.076	-
Alte creante		31.160	48.600
Numerar si echivalente de numerar	12	178.369	221.830
Stocuri		85.300	72.958
Cheltuieli in avans		14.916	5.034
Active privind impozitul pe profit curent		23.777	23.777
Active detinute in vederea vanzarii		10.931	5.412
Total active circulante		3.412.946	1.722.230
Total active		9.560.339	7.883.136
CAPITALURI PROPRII SI DATORII			
Capitaluri proprii			
Capital social		3.464.436	3.464.436
Prime de emisiune		103.049	103.049
Actiuni proprii		(75.372)	(75.372)
Contributii ale actionarilor in natura		7	7
Rezerva din reevaluare		97.283	102.829
Rezerve legale		408.405	408.405
Rezultat reportat		635.822	950.228
Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor Societatii		4.633.630	4.953.582
Interese care nu controleaza	18	(424)	-
Total capitaluri proprii		4.633.206	4.953.582

(Continuare la pagina 2)

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A POZITIEI FINANCIARE
 LA DATA DE 30 Iunie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	30 iunie 2022 (revizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi bancare pe termen lung	14	105.029	118.756
Datorii privind leasingul		33.088	12.102
Datorii privind impozitul amanat		93.458	161.926
Beneficiile angajatilor		136.098	149.177
Alte datorii	13	38.226	32.732
Total datorii pe termen lung		405.899	474.693
Datorii curente			
Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung	14	593.985	509.733
Portiunea curenta a datoriilor privind leasingul		17.797	9.442
Descoperiri de cont	12	2.369.873	627.402
Datorii comerciale		919.147	891.335
Alte datorii	13	481.057	271.263
Venituri amanate		19.390	9.662
Beneficiile angajatilor		82.946	101.102
Provizioane	15	37.039	34.922
Total datorii curente		4.521.234	2.454.861
Total datorii		4.927.133	2.929.554
Total capitaluri proprii si datorii		9.560.339	7.883.136

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate.

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

17 august 2022

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A PROFITULUI SAU PIERDERII
 PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	Perioada de sase luni incheiata la	
		30 iunie 2022 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)
Venituri	6	4.628.791	3.260.073
Alte venituri din exploatare	7	1.304.330	78.546
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	8	(4.937.596)	(2.166.550)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune		(228.770)	(176.919)
Beneficiile angajatilor		(389.448)	(390.060)
Reparatii, intretinere si materiale		(36.079)	(42.451)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale		(248.212)	(242.075)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net		(50.036)	(39.763)
Alte cheltuieli de exploatare		(189.929)	(165.775)
Profit/(Pierdere) din exploatare		(146.949)	115.026
Venituri financiare		2.298	2.107
Cheltuieli financiare		(59.765)	(13.787)
Rezultatul financiar net		(57.467)	(11.680)
Cota parte din rezultatul entitatilor asociate		(8)	-
Profit/(Pierdere) inainte de impozitare		(204.424)	103.346
Beneficiul/(Cheltuiala) cu impozitul pe profit	10	28.926	(27.276)
Profit/(Pierdere) net(a)		(175.498)	76.070
Profit/(Pierdere) net(a) atribuibil(a):			
- actionarilor Societatii		(175.480)	76.070
- intereselor care nu controleaza		(18)	-
Profit/(Pierdere) net(a)		(175.498)	76.070
Rezultat pe actiune			
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	9	(0,52)	0,22

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate.

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

17 august 2022

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A PROFITULUI SAU PIERDERII
 PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Perioada de trei luni incheiata la	
	30 iunie 2022 (neauditat si nerevizuit)	30 iunie 2021 (neauditat si nerevizuit)
Venituri	2.049.746	1.563.850
Alte venituri din exploatare	625.333	45.450
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	(2.065.065)	(1.026.914)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	(120.509)	(90.008)
Beneficiile angajatilor	(201.898)	(203.616)
Reparatii, intretinere si materiale	(10.556)	(22.934)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(124.163)	(120.447)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(30.335)	(34.488)
Alte cheltuieli de exploatare	(94.771)	(73.597)
Profit din exploatare	27.782	37.296
Venituri financiare	1.867	100
Cheltuieli financiare	(41.624)	(7.687)
Rezultatul financiar net	(39.757)	(7.587)
Cota parte din rezultatul entitatilor asociate	(3)	-
Profit inainte de impozitare	(11.978)	29.709
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(5.733)	(11.520)
Profit net	(17.711)	18.189
Profit net atribuibil:		
- actionarilor Societatii	(17.693)	18.189
- intereselor care nu controleaza	(18)	-
Profit net	(17.711)	18.189
Rezultat pe actiune		
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	(0.05)	0,05

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate.

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

17 august 2022

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A REZULTATULUI GLOBAL
 PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2022 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)
Profit/(Pierdere) net(a)	(175.498)	76.070
Alte elemente ale rezultatului global		
<i>Elemente care nu vor fi reclasificate in profit sau pierdere</i>		
Reevaluarea datoriilor privind planurile de beneficii determinate	9.877	(5.180)
Impozit pe profit aferent reevaluării datoriilor privind planurile de beneficii determinate	(1.550)	709
Alte elemente ale rezultatului global, după impozitare	8.327	(4.471)
Total rezultat global	(167.171)	71.599
Total rezultat global atribuibil:		
- actionarilor Societatii	(167.153)	71.599
- intereselor care nu controleaza	(18.0)	-
Total rezultat global	(167.171)	71.599

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate.

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

17 august 2022

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A REZULTATULUI GLOBAL
 PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Perioada de trei luni incheiata la	
	30 iunie 2022 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)
Profit net	(17.711)	18.189
Alte elemente ale rezultatului global		
<i>Elemente care nu vor fi reclasificate in profit sau pierdere</i>		
Reevaluarea datoriilor privind planurile de beneficii determinate	9.877	(5.180)
Impozit pe profit aferent reevaluării datoriilor privind planurile de beneficii determinate	(1.550)	709
Alte elemente ale rezultatului global, după impozitare	8.327	(4.471)
Total rezultat global	(9.384)	13.718
Total rezultat global atribuibil:		
- acționarilor Societății	(9.366)	13.718
- intereselor care nu controlează	(18)	-
Total rezultat global	(9.384)	13.718

Notele atasate constituie parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate simplificate.

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

17 august 2022

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII**

PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Nota	Atribuibile actionarilor Societatii							Total	Interese care nu controleaza	Total capitaluri proprii
	Capital social	Prime de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat			
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	3.464.436	103.049	(75.372)	7	102.829	408.405	950.228	4.953.582	-	4.953.582
Rezultat global										
Pierdere neta (revizuit)	-	-	-	-	-	-	(175.480)	(175.480)	(18)	(175.498)
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	8.327	8.327	-	8.327
Total rezultat global (revizuit)	-	-	-	-	-	-	(167.153)	(167.153)	(18)	(167.171)
Tranzactii cu actionarii Societatii (revizuit)										
Contributii si distribuii										
Dividende catre actionarii Societatii	-	-	-	-	-	-	(152.799)	(152.799)	-	(152.799)
Total tranzactii cu actionarii Societatii (revizuit)	-	-	-	-	-	-	(152.799)	(152.799)	-	(152.799)
Alte modificari ale capitalurilor proprii (revizuit)										
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	-	-	-	-	(5.546)	-	5.546	-	-	-
Achizitia de filiale cu interese minoritare	-	-	-	-	-	-	-	-	(406)	(406)
Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)	3.464.436	103.049	(75.372)	7	97.283	408.405	635.822	4.633.630	(424)	4.633.206

(Continuare la pagina 8)

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII**

PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Atribuibile actionarilor Societatii							Total capitaluri proprii
	Capital social	Prime de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat	
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	3.464.436	103.049	(75.372)	7	116.372	392.276	1.759.506	5.760.274
Rezultat global								
Profit net (revizuit)	-	-	-	-	-	-	76.070	76.070
	-	-	-	-	-	-	(4.471)	(4.471)
Alte elemente ale rezultatului global								
Total rezultat global (revizuit)	-	-	-	-	-	-	71.599	71.599
Tranzactii cu actionarii Societatii (revizuit)								
Contributii si distribuii								
Dividende catre actionarii Societatii	-	-	-	-	-	-	(247.874)	(247.874)
Total tranzactii cu actionarii Societatii (revizuit)	-	-	-	-	-	-	(247.874)	(247.874)
Alte modificari ale capitalurilor proprii (revizuit)								
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	-	-	-	-	(7.953)	-	7.953	-
Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)	3.464.436	103.049	(75.372)	7	108.419	392.276	1.591.184	5.583.999

*Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate.***Director General**

Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

17 august 2022

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A FLUXURILOR DE NUMERAR
 PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

		Perioada de sase luni incheiata la	
Nota		30 iunie 2022 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare			
Profit/ (Pierdere) net(a)		(175.498)	76.070
Ajustari pentru:			
Amortizarea imobilizarilor corporale		9.933	10.040
Amortizarea imobilizarilor necorporale		238.279	232.035
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale, net		-	(137)
Castig din cedarea de imobilizari corporale		(466)	(118)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net		50.036	39.763
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii, net		79	181
Modificari aferente beneficiilor acordate angajatilor		1.673	-
Modificari in provizioane, net		2.117	9.630
Rezultatul financiar net		57.467	11.680
(Beneficiu)/Cheltuiala cu impozitul pe profit		(28.926)	27.276
Cota parte din pierderea entitatilor asociate		8	-
		154.702	406.420
Modificari in:			
Creante comerciale		(655.244)	(173.301)
Subventii de primit		(1.132.076)	-
Alte creante		17.201	(930)
Cheltuieli in avans		(9.882)	(7.245)
Stocuri		(12.342)	(1.960)
Datorii comerciale		68.103	(13.789)
Alte datorii		215.466	43.405
Beneficiile angajatilor		(23.031)	(3.575)
Venit amanat		9.728	610
Numerar generat din/ (utilizat in) activitatea de exploatare		(1.367.375)	249.635
Dobanzi platite		(50.350)	(10.976)
Impozit pe profit platit		-	(18.363)
Numerar net generat din/ (utilizat in) activitatea de exploatare		(1.417.725)	220.296

(Continuare la pagina 10)

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A FLUXURILOR DE NUMERAR
 PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

		Perioada de sase luni incheiata la	
	Nota	30 iunie 2022 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)
Fluxuri de numerar din activitatea de investitii			
Plati pentru achizitia de imobilizari corporale		(4.948)	(5.734)
Plati pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune		(261.383)	(238.015)
Plati pentru achizitia de alte imobilizari necorporale		(1.890)	(1.168)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale		2.454	864
Dobanzi incasate		443	1.399
Plati pentru achizita de filiale	18	(3.006)	-
Numerar net utilizat in activitatea de investitii		(268.330)	(242.654)
Fluxuri de numerar din activitatea de finantare			
Trageri din imprumuturi bancare pe termen lung	14	113.451	122.896
Trageri din descoperiri de cont	14	1.737.525	-
Rambursari ale imprumuturilor bancare pe termen lung	14	(46.461)	(24.129)
Plati de leasing		(9.630)	(7.958)
Dividende platite		(152.291)	(246.811)
Numerar net din activitatea de finantare		1.642.594	(156.002)
Descresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar			
		(43.461)	(178.360)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie		(405.572)	405.963
Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie	12	(449.033)	227.603

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate.

Tranzactiile nemonetare sunt prezentate in Nota 12.

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

17 august 2022

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***1 Entitatea care raporteaza si informatii generale**

Aceste situatii financiare sunt situatiile financiare interimare consolidate simplificate ale Societatii Energetice Electrice S.A. („Societatea” sau „Electrica SA”) si ale filialelor sale (impreuna „Grupul”) la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 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 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021, actionarul principal al Societatii Energetice Electrice 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 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 iunie 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.	Furnizarea energiei electrice si a gazelor naturale	28909028	Bucuresti	99,9998415011992%	99,9998415011992%
Electrica Serv S.A.	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	17329505	Bucuresti	99,99998095%	99,99998095%
Electrica Productie Energie S.A.	Productia de energie electrica	44854129	Bucuresti	99,9920%	99,9920%
Electrica Energie Verde 1 S.R.L.* („EEV1” – fosta Long Bridge Milenium S.R.L.)	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%	-

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

La 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021, entitatile asociate ale Societatii sunt urmatoarele:

Entitate asociata	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 iunie 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%

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Schimbari in structura Grupului in primul semestru din 2022

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 18).

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 18).

Activitatile principale ale Grupului

Activitatile 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, Dambovita, 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.

Distributia de energie electrica

Tarifele de distributie a energiei electrice aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE") sunt dupa cum urmeaza (RON/MWh, prezentate cumulat pentru nivelurile de medie si joasa tensiune):

Ordine 220, 221, 222/19.12.2020			
01 ianuarie 2021 - 31 decembrie 2021			
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
Zona Transilvania Nord	19,23	66,35	173,93
Zona Transilvania Sud	22,23	67,47	178,78
Zona Muntenia Nord	18,72	56,87	184,75
Ordin 119/25.11.2021			
01 ianuarie 2022 - 31 martie 2022			
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
Zona Transilvania Nord	21,79	48,13	122,78
Zona Transilvania Sud	22,34	45,49	127,04
Zona Muntenia Nord	21,02	43,54	140,68
Ordin 28/23.03.2022			
Incepand cu 1 aprilie 2022			
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
Zona Transilvania Nord	23,77	57,49	144,73
Zona Transilvania Sud	24,63	54,52	158,84
Zona Muntenia Nord	23,35	56,70	175,26

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Furnizarea de energie electrica

Pe fondul cresterii pretului energiei pe pietele internationale si nationale si a impactului acesteia asupra consumatorilor romani, incepand cu 1 noiembrie 2021 pana la 31 martie 2022, au fost implementate scheme de sprijin al consumatorilor aprobate prin Ordinul nr. 118/2021, aprobat cu modificari prin Legea nr. 259/2021 si modificata si completata prin Ordinul nr. 130/2021, Ordinul nr. 2/2022, si Ordinul nr. 3/2022. Au fost puse in aplicare urmatoarele mecanisme de sprijin: compensarea consumatorilor casnici pentru o parte din factura de energie electrica, scutirea (pana la 31 ianuarie 2022) a mai multor tipuri de consumatori non-casnici de la plata tarifelor reglementate si a altor taxe/contributii, plafonarea pretului pentru consumatorii casnici si non-casnici (pana la 31 ianuarie pentru anumite tipuri de consumatori non-casnici, de la 1 februarie 2022 pentru toti consumatorii non-casnici), suspendarea obligatiei de plata a facturilor pentru consumatorii vulnerabili.

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. Sumele ar trebui recuperate in 30 de zile de la depunerea documentatiei solicitate de ANPIS sau Ministerul Energiei.

La data de 18 martie 2022, a fost emisa Ordonanta de Urgenta a Guvernului (OUG) nr. 27 privind aplicarea, in perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, a unor noi scheme de plafonare pentru energie electrica si gaze naturale precum si regularizarea cu noile scheme de calcul si a perioadei 1 noiembrie 2021 - 31 martie 2022. Ordonanta prevede, de asemenea, modalitatea de implementare a acestor scheme si mecanismul de decontare a sumelor acordate ca sprijin pentru clienti si recuperarea acestora de la bugetul de stat, inclusiv regularizarea sumelor de recuperat din perioada 1 noiembrie 2021 pana la 31 martie 2022 pe noile scheme.

Productia de energie electrica

Certificate verzi

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, conform Legii nr. 220/2008 si pe baza acreditarii emise de ANRE. Parcul fotovoltaic Stanesti este acreditat pentru a primi sase certificate verzi pentru fiecare MWh de energie electrica produs si livrat, din care pentru perioada 2013-2020, doua certificate verzi au fost amanate la tranzactionare, urmand sa fie recuperate in transe egale de la 1 ianuarie 2021 la 31 decembrie 2030.

Pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022, tranzactionarea certificatelor verzi a fost realizata la pretul minim 144,6598 RON/CV (2021: 142,2107 RON/CV) pe toate pietele ca urmare a excedentului de CV oferitate la vanzare fata de obligatiile de achizitie ale furnizorilor.

Impactul cresterii pretului energiei electrice

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.

Conditiiile dificile mentionate mai sus au condus la cresterea cheltuielilor de exploatare, in principal pentru achizitionarea de energie electrica pentru consumul propriu tehnologic al retelelor de distributie si pentru activitatea de furnizare. Mediul economic instabil a condus la o scadere a performantei financiare pentru anul 2021 si a continuat in primele sase luni ale anului 2022, dar fara dificultati semnificative de incasare a creantelor.

Grupul revizuieste si implementeaza activ politici si strategii de recuperare a pierderii generate de cresterea pretului energiei electrice si de management al lichiditatilor care vizeaza printre altele modul de stabilire a pretului de vanzare catre 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

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

prognosticat.

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 interimare consolidate simplificate („situatii financiare interimare”) au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 „Raportarea financiara interimara” adoptat de Uniunea Europeana. Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”) adoptate de Uniunea Europeana („IFRS-EU”) si trebuie sa fie citite impreuna cu situatiile financiare anuale consolidate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021. Cu toate acestea, anumite note explicative sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia financiara si performanta Grupului de la ultimele situatii financiare anuale consolidate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021.

Aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate au fost intocmite in vederea depunerii la Bursa de Valori Bucuresti. Aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate au fost autorizate pentru emitere de catre Consiliul de Administratie in data de 17 august 2022.

Continuitatea activitatii

Situatiile financiare interimare simplificate 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 ameliorare a fluxului de numerar operational in a doua jumatate a anului ca urmare a incasarilor subventiilor de la Stat comparativ cu prima parte a anului 2022 cand Grupul a prefinantat schemele de sprijin pentru consumatori. Efectele OUG 27/2022 vor continua pana la 31 martie 2023 (pretul pentru clientii finali va mai fi plafonat iar subventiile se vor incasa de la Stat). Primele 3 luni din 2022 au fost sub incidenta OUG 118/2021 in care s-a aplicat plafonarea preturilor la clientii finali (sub incidenta careia au fost intocmite situatiile financiare anuale consolidate) care ulterior a fost continuata OUG 27/2022 pentru perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023;
- Se preconizeaza reinnoirea facilitatilor de finantare confirmate in limita de 3.068.887 mii RON, incluzand limite de descoperiri de cont in valoare de 2.369.873 mii RON (a se vedea Nota 12 si 14) si alte facilitati de credit in valoare de 699.014 mii RON (a se vedea Nota 14);
- Datorita conditiilor de tranzactionare inregistrate in perioada curenta si precedenta, pentru facilitati de credit in valoare de 447.055 mii RON nu au fost indepliniti indicatorii financiari la 30 iunie 2022 (a se vedea Nota 14). Grupul a primit o scrisoare de derogare de la BCR si se asteapta sa se primeasca scrisori de derogare si de la celelalte banci pentru ce nu era conform, in perioada anterioara;
- De asemenea, Grupul a obtinut aprobarea AGA pentru realizarea unei sau unor emisiuni de obligatiuni in cadrul unui plafon de pana la 900.000 mii RON in perioada 2022-2023, in principal pentru dezvoltarea proiectelor de

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

generare energie verde. Intentia este de a realiza o prima emisiune de pana la 450.000 mii RON pana la sfarsitul anului 2022, iar pana la utilizarea lor in cadrul operationalizarii proiectelor de productie energie verde sumele respective atrase vor putea fi utilizate ca un buffer de lichiditate la nivel de Grup.

In prezent, proiectiile se bazeaza pe cele mai recente ipoteze care includ aplicarea OUG 27/2022. La data publicarii acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate, pozitia de reglementare este in curs de revizuire si pot exista legi suplimentare care ar putea avea un impact negativ asupra fluxurilor de numerar operationale ale Grupului dupa data publicarii. Avand in vedere importanta Grupului atat ca furnizor si distribuitor de energie electrica pentru piata romaneasca avand o cota de piata de 39,9% (conform celui mai recent raport disponibil ANRE 2021 pentru segmentul de distributie) pe distributie de energie electrica si segmentul de furnizare este lider de piata cu o cota de 17,23%, este lider si pe piata FUI, cu o cota de piata de 28,11% si pe piata concurentiala avand o cota de 13% (conform raport ANRE Aprilie 2022), 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.

Accesul la noi facilitati de finantare din partea institutiilor de credit a fost confirmat in primele 6 luni ale anului, structura prin care ELSA garanteaza filialele sale fiind acceptata de toate bancile principale ale Grupului si agreat de toate bancile sistemice din Romania. In plus, in urma discutiilor dintre ACUE, ANRE, Ministerul Energiei si Ministerul de Finante, se preconizeaza adoptarea unui act normativ cu privire la acceptarea capitalizarii diferentei de pret la CPT de catre operatorii/distribuitorii de energie pe o perioada de pana la 5 ani, similara cu cea prevazuta pentru recuperarea prin tarife a acestei diferente, ceea ce conduce la imbunatatirea indicatorilor financiari EBITDA si profitabilitatea operationala. Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei a exprimat deschiderea de a emite o Scrisoare de comfort pentru confirmarea sumelor aferente diferentei de pret la CPT in vederea capitalizarii acestora.

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 interimare consolidate simplificate, asteptari rezonabile ca Grupul dispune de resurse adecvate pentru a-si continua activitatea operationala in viitorul previzibil. Astfel, conducerea continua sa intocmeasca situatiile financiare interimare consolidate simplificate pe baza continuitatii activitatii.

Rationamente profesionale si estimari

Pentru intocmirea acestor situatii financiare interimare, 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.

Rationamentele profesionale semnificative elaborate de catre conducere in aplicarea politicilor contabile ale Grupului si incertitudinile semnificative datorate estimarilor sunt aceleasi cu cele aplicate in situatiile financiare anuale consolidate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021.

3 Bazele evaluarii

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate au fost intocmite pe baza costului istoric, cu exceptia terenurilor si cladirilor, care sunt evaluate pe baza modelului reevaluarii.

4 Politici contabile semnificative

Cu exceptia celor descrise mai jos, politicile contabile aplicate in aceste situatii financiare interimare sunt aceleasi ca cele aplicate in situatiile financiare anuale consolidate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Politica contabila suplimentara va fi reflectata si in situatiile financiare anuale consolidate ale Grupului la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

Noile amendamente la standardele existente intrate in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2022 nu au un efect semnificativ asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate ale Grupului.

Subventii guvernamentale

Subventiile care compenseaza Grupul pentru cheltuielile suportate, sunt recunoscute in contul de profit si pierdere ca alte venituri din exploatare in mod sistematic in perioadele in care cheltuielile sunt recunoscute, cu exceptia cazului in care conditiile de primire a subventiilor au fost indeplinite dupa ce cheltuielile au fost recunoscute. In acest caz, subventia este recunoscuta atunci cand Grupul obtine dreptul de primire a subventiei.

5 Segmente operationale

(a) Bazele segmentarii

Operatiunile fiecarui segment raportabil sunt sumarizate mai jos:

Segmente raportabile	Activitate
Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Vanzarea energiei electrice si gazelor naturale catre consumatorii finali (include Electrica Furnizare S.A.)
Distributie de energie electrica	Operarea, mentenanta si constructia retelelor de energie electrica operate de Grup (include Societatea de Distributie Energie Electrica Romania S.A. si o parte din activitatea Electrica Serv S.A.)
Productie 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. si New Trend Energy 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 deprecieri („EBITDA”) 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, distributia energiei electrice si segmentul serviciilor aferente retelelor de distributie externe. 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 elementele sunt alocate segmentelor raportabile, cu exceptia investitiilor in entitati asociate si a creantelor privind impozitul amanat.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
 LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

(b) Informatii cu privire la segmentele raportabile

Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)	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	3.804.645	804.755	7.182	12.209	4.628.791	-	-	4.628.791
Venituri din tranzactii cu alte segmente	28.096	753.376	3.458	22.228	807.158	-	(807.158)	-
Veniturile segmentului raportabil	3.832.741	1.558.131	10.640	34.437	5.435.949	-	(807.158)	4.628.791
Alte venituri din exploatare	1.244.314	67.596	48	7.913	1.319.871	1.339	(16.880)	1.304.330
Profitul/(Pierdere) segmentului raportabil inainte de impozitare	253.732	(460.833)	6.333	(12.605)	(213.373)	10.402	(1.453)	(204.424)
Rezultat financiar net	(27.512)	(60.940)	(394)	1.229	(87.617)	31.595	(1.445)	(57.467)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(5.904)	(234.639)	(1.182)	(5.660)	(247.385)	(827)	-	(248.212)
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii	-	-	-	(79)	(79)	-	-	(79)
EBITDA ajustata*	287.148	(165.254)	7.909	(8.095)	121.708	(20.366)	(8)	101.334
(Ajustari)/Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(52.106)	1.945	-	118	(50.043)	7	-	(50.036)
Profitul/(Pierdere) net(a) a(l) segmentului	212.800	(392.723)	5.289	(9.828)	(184.462)	10.417	(1.453)	(175.498)
Beneficiile angajatilor	(49.962)	(305.183)	(59)	(19.622)	(374.826)	(14.622)	-	(389.448)
Cheltuieli de capital	2.944	236.318	-	782	240.044	1.833	-	241.877
Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)								
Venituri de la clientii externi	2.631.788	607.360	2.021	18.904	3.260.073	-	-	3.260.073
Venituri din tranzactii cu alte segmente	15.910	673.222	-	10.406	699.538	-	(699.538)	-
Veniturile segmentului raportabil	2.647.698	1.280.582	2.021	29.310	3.959.611	-	(699.538)	3.260.073
Alte venituri din exploatare	13.888	64.618	-	9.375	87.881	521	(9.856)	78.546
Profitul/(Pierdere) segmentului raportabil inainte de impozitare	22.476	103.938	(542)	(17.772)	108.100	326.496	(331.250)	103.346
Rezultat financiar net	2.404	(34.596)	(400)	508	(32.084)	351.654	(331.250)	(11.680)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(6.718)	(228.132)	(1.144)	(4.908)	(240.902)	(1.173)	-	(242.075)
Reluare ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale, net	-	-	-	137	137	-	-	137
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii	-	-	-	(181)	(181)	-	-	(181)
EBITDA ajustata*	26.790	366.666	1.002	(13.328)	381.130	(23.985)	-	357.145
(Ajustari)/Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(13.144)	(26.786)	-	96	(39.834)	71	-	(39.763)
Profitul/(Pierdere) net(a) a(l) segmentului	17.883	78.894	(457)	(15.494)	80.826	326.494	(331.250)	76.070
Beneficiile angajatilor	(50.085)	(297.545)	(15)	(25.520)	(373.165)	(16.895)	-	(390.060)
Cheltuieli de capital	3.751	182.226	5	560	186.542	993	-	187.535

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

La 30 iunie 2022 (revizuit)	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
Activele segmentului	3.073.994	7.574.407	56.958	421.163	11.126.522	635.559	(2.201.742)	9.560.339
Creante comerciale si alte creante	1.774.178	541.310	2.180	91.333	2.409.001	527.285	(968.709)	1.967.577
Subventii de primit	1.132.076	-	-	-	1.132.076	-	-	1.132.076
Numerar si echivalente de numerar	44.400	116.060	6.718	5.231	172.409	5.960	-	178.369
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	1.663.171	698.707	22.125	33.855	2.417.858	52.749	(949.231)	1.521.376
Descoperiri de cont	1.467.076	693.852	-	-	2.160.928	208.945	-	2.369.873
Leasing	2.487	35.887	9.995	2.271	50.640	245	-	50.885
Imprumuturi bancare	-	699.014	-	-	699.014	-	-	699.014
La 31 decembrie 2021 (auditat)	1.422.316	8.085.802	41.206	417.744	9.967.068	182.509	(2.266.441)	7.883.136
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
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	1.380.664	826.256	24.373	27.917	2.259.210	53.551	(1.016.329)	1.296.432
Descoperiri de cont	298.602	208.109	-	-	506.711	120.691	-	627.402
Leasing	3.270	15.147	-	2.614	21.031	513	-	21.544
Imprumuturi bancare	-	628.489	-	-	628.489	-	-	628.489

**EBITDA ajustata (Profitul inainte de dobanzi, impozitare, amortizare si depreciere) 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 net 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.*

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***6 Venituri**

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2022 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)
Distributia si furnizarea energiei electrice	4.200.569	3.024.076
Furnizarea de gaze naturale	164.102	27.023
Venituri aferente constructiei retelelor electrice aferente acordurilor de concesiune	236.318	182.226
Reparatii, mentenanta si alte servicii prestate	23.315	25.899
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	2.232	480
Venituri din servicii de reconectare	1.607	130
Vanzari de marfuri	648	239
Total	4.628.791	3.260.073

In ceea ce priveste momentul recunoasterii veniturilor, majoritatea serviciilor furnizate de Grup sunt transferate clientului in timp, doar o mica parte in suma de 1.088 mii RON (perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021: 1.010 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).

7 Alte venituri din exploatare

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2022 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)
Subventii	1.211.300	-
Venituri din chirii	46.498	50.859
Penalitati pentru intarziere la plata de la clienti	14.368	7.908
Altele	32.164	19.779
Total	1.304.330	78.546

In perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022, Electrica Furnizare S.A. a recunoscut subventii in valoare de 1.211.300 mii RON, din care a ramas de primit suma de 1.132,076 mii RON de la Ministerul Energiei ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor la energie electrica si gaze naturale aprobat prin Ordinul nr. 118/2021 cu modificarile ulterioare si OUG 27/2022.

8 Energie electrica si gaze naturale achizitionate

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2022 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)
Energie electrica achizitionata	4.409.233	1.853.503
Certificate verzi achizitionate	294.465	287.949
Gaze naturale achizitionate	233.898	25.098
Total	4.937.596	2.166.550

Filiala de furnizare 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

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

electrica si este inclus in linia „Distributia si furnizarea energiei electrice” prezentata in Nota 6.

9 Rezultat pe actiune

Calculul rezultatului pe actiune - de baza si diluat - are la baza urmatoarele valori ale profitului sau pierderii atribuibil(e) actionarilor Societatii si numarul mediu ponderat de actiuni ordinare in circulatie:

Profitul sau pierderea atribuibil(a) actionarilor Societatii

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2022 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)
Profit/(Pierdere) atribuibil(a) actionarilor Societatii	(175.480)	76.070
Profit/(Pierdere) atribuibil(a) actionarilor Societatii	(175.480)	76.070

Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare (exprimat in numar de actiuni)

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.

Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare in circulatie (revizuit) la 30 iunie 2022 este 339.553.004 (30 iunie 2021: 339.553.004).

Rezultat pe actiune

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2022 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	(0,52)	0,22

Dividende

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 distribuite este de 0,45 RON pe actiune (2021: 0,73 RON/actiune).

10 Impozit pe profit*(i) Sume recunoscute in situatia profitului sau pierderii*

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2022 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent (Beneficiul)/ Cheltuiala cu impozitul pe profit amanat	14 (28.940)	18.514 8.762
Total (beneficiu)/cheltuiala cu impozitul pe profit	(28.926)	27.276

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***(ii) Modificarea soldurilor impozitului amanat**

30 iunie 2022	Sold la 30 iunie 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	(2.764)	-	37.074	-	37.074
Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	187.500	6.072	-	193.572	-	193.572
Beneficiile angajatilor	(23.940)	2.462	1.550	(19.928)	(19.928)	-
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(24.732)	1.080	-	(23.652)	(23.652)	-
Pierdere fiscala reportata	(95.972)	(37.490)	-	(133.462)	(133.462)	-
Alte elemente	(4.299)	1.700	-	(2.599)	(2.599)	-
Datorii/(creante) cu impozitul amanat inainte de compensare	78.395	(28.940)	1.550	51.005	(179.641)	230.646
Compensari					137.188	(137.188)
Datorii/(creante) nete cu impozitul amanat					(42.453)	93.458

Grupul a recunoscut un beneficiu cu impozitul amanat in principal ca urmare a pierderii fiscale inregistrata in 2022 de filiala Distributie Energie Electrica Romania S.A.. Recunoasterea s-a bazat pe cele mai recente ipoteze si rationamente profesionale ale conducerii, conform carora filiala va genera profituri impozabile viitoare in urmatorii 7 ani care pot fi utilizate pentru a beneficia de deducerea acestor elemente. Perioada de 7 ani este perioada maxima in care se permite societatilor sa recupereze pierderea fiscala in jurisdicia fiscala actuala (Romania).

30 iunie 2021	Sold la 30 iunie 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	(2.195)	-	39.562	-	39.562
Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	171.712	8.595	-	180.307	-	180.307
Beneficiile angajatilor	(22.603)	(1.041)	(709)	(24.353)	(24.353)	-
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(20.859)	(1.370)	-	(22.229)	(22.229)	-
Pierdere fiscala reportata	(7.765)	3.795	-	(3.970)	(3.970)	-
Alte elemente	(4.121)	978	-	(3.143)	(3.143)	-
Datorii/(creante) cu impozitul amanat inainte de compensare	158.121	8.762	(709)	166.174	(53.695)	219.869
Compensari					32.120	(32.120)
Datorii/(creante) nete cu impozitul amanat					(21.575)	187.749

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***11 Creante comerciale**

	30 iunie 2022 (revizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
Creante comerciale, valoare bruta	2.967.242	2.325.477
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(1.030.825)	(980.858)
Total creante comerciale, net	1.936.417	1.344.619

Creantele de la partile afiliate sunt prezentate in Nota 17.

In urma adoptarii Ordinului nr. 118/2021 cu modificarile ulterioare aprobata prin Legea nr. 259/2021 cu modificarile ulterioare si a Ordinului nr. 226/2021 privind mecanismul de plafonare si compensare, o parte din creantele filialei Electrica Furnizare S.A. din vanzarea de energie electrica si gaze catre consumatorii finali vor fi recuperate de la Statul Roman prin Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala si Ministerul Energiei. Sumele estimate a fi primite sunt 7.401 mii RON (31 decembrie 2021: 59.271 mii RON) de la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala pentru consumatorii casnici si 36.676 mii RON (31 decembrie 2021: 11.420 mii RON) de la Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici.

Sumele vor fi recuperate in 30 de zile de la depunerea documentatiei solicitate la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala sau Ministerul Energiei, dupa caz.

Reconcilierea dintre soldul initial si soldul final al ajustarilor pentru pierderile previzionate pe durata de viata este dupa cum urmeaza:

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2022 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale (pierderi previzionate pe durata de viata)		
Sold la 1 ianuarie (auditat)	980.858	949.573
Ajustari pentru pierderi recunoscute	62.747	47.072
Ajustari pentru pierderi reversate	(12.437)	(7.309)
Creante anulate	(343)	(273)
Sold la 30 iunie (revizuit)	1.030.825	989.063

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 filiala 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.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***12 Numerar si echivalente de numerar**

	30 iunie 2022 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)
Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata simplificata a pozitiei financiare	178.369	316.578
Descoperiri de cont utilizate in scopul gestionarii lichiditatilor	(627.402)	(88.975)
Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata simplificata a fluxurilor de numerar	(449.033)	227.603
Numerar restrictionat – termen scurt	-	320.000

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 si BRD-Group Societe Generale) cu o limita maxima de descoperiri de pana la 2.503.800 mii RON si scadente cuprinse intre iulie 2022 si ianuarie 2024.

Doar o parte din facilitatile de descoperiri de cont in valoare de 627.402 mii RON sunt utilizate pentru scopul gestionarii lichiditatilor, restul de descoperiri de cont sunt utilizate in activitatea de finantare. (a se vedea Nota 14)

Urmatoarele informatii sunt relevante in legatura cu situatia fluxurilor de numerar. Operatiunile fara numerar includ:

- compensari intre creante si datorii comerciale in suma de 13.476 mii RON in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022 (perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021: 5.087 mii RON).

13 Alte datorii

	30 iunie 2022 (revizuit)		31 decembrie 2021 (auditat)	
	Curente	Pe termen lung	Curente	Pe termen lung
TVA de plata	276.693	-	133.833	-
Alte datorii catre Stat	7.533	-	7.148	-
Alte datorii	196.831	38.226	130.282	32.732
Total	481.057	38.226	271.263	32.732

Alte datorii includ in principal garantii, 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.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***14 Imprumuturi bancare pe termen lung**

Tragerile si rambursarile de imprumuturi in Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022 au fost astfel:

	Moneda	Rata dobanzii	Scadenta finala	Imprumuturi pe termen lung	Descoperiri de cont neutilizate in gestionarea lichiditatilor
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)				628.489	-
Trageri in perioada, din care:					
BERD	RON	Rata flotanta (1,15% + rata interbancara + ROBOR spread)	2031	113.451	-
Trageri din descoperiri de cont					1.737.525
Total trageri				113.451	1.737.525
Dobanda in sold				5.071	4.946
Plati de dobanzi				(1.536)	-
Rambursari de imprumuturi, din care:					
BRD	RON	3,99%	2026	(10.400)	-
BRD	RON	3,85%	2028	(12.857)	-
Banca Transilvania	RON	4,59%	2027	(8.929)	-
UniCredit Bank	RON	3,85%	2026	(4.800)	-
BCR	RON	ROBOR 3M+1%	2028	(9.475)	-
Total rambursari de imprumuturi				(46.461)	-
Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)				699.014	1.742.471

La 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021, imprumuturile bancare pe termen lung se prezinta astfel:

Creditor	Imprumutat	Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)	Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)
Banca Transilvania	Distributie Energie Electrica Romania	89.300	98.227
UniCredit Bank	Distributie Energie Electrica Romania	43.636	48.498
BRD	Distributie Energie Electrica Romania	247.929	271.199
BCR	Distributie Energie Electrica Romania	119.023	128.243
BERD	Distributie Energie Electrica Romania	199.126	82.322
Total, din care:		699.014	628.489
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung		588.914	508.197
Dobanda in sold		5.071	1.536
Portiunea pe termen lung		105.029	118.756

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

La 30 iunie 2022 descoperirile de cont se prezinta astfel:

Creditor	Imprumutat	Descoperiri de cont utilizate in gestionarea lichiditatilor	Descoperiri de cont neutilizate in gestionarea lichiditatilor
BTRL	Distributie Energie Electrica Romania S.A.	109.748	47.098
BTRL	Electrica Furnizare S.A.	-	186.867
BCR	Distributie Energie Electrica Romania S.A.	-	216.784
BCR	Electrica Furnizare S.A.	16.066	230.934
INTESA SAN PAOLO	Distributie Energie Electrica Romania S.A.	98.354	36.646
ING Bank N.V.	Electrica SA	120.691	87.228
ING Bank N.V.	Electrica Furnizare S.A.	-	154.070
Raiffeisen Bank	Distributie Energie Electrica Romania S.A.	-	183.462
Raiffeisen Bank	Electrica Furnizare S.A.	282.543	61.006
Unicredit Bank SA	Electrica Furnizare S.A.	-	298.983
BRD	Electrica Furnizare S.A.	-	211.264
BNP Paribas	Electrica Furnizare S.A.	-	23.183
Total		627.402	1.737.525
Dobanda in sold			4.946
Total descoperiri de cont			2.369.873

Indicatori financiari*1) Contractul de imprumut cu Banca Comerciala Romana*

In contractul de imprumut cu Banca Comerciala Romana este stipulat urmatorul indicator financiar: *Indicatorul de indatorare* (raportul dintre Datoria Totala consolidata Neta si EBITDA consolidat) pentru perioada de 12 luni care se incheie in ultima zi a anului financiar al Grupului si fiecare perioada de 12 luni care se incheie in ultima zi a primei jumatați a anului financiar al Grupului sa nu fie mai mare de 3:1, care trebuie indeplinit de catre Imprumutat. La 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021 Grupul a depasit pragul maxim de indatorare permis, intreaga suma a imprumutului fiind rambursabila la cerere.

La 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021, din cauza incalcarii indicatorului, Grupul a prezentat intreaga datorie in „Porțiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung” din situatia consolidata a poziției financiare. Grupul a obtinut o derogare de la indeplinirea acestei conditii pentru ca imprumutul sa nu fie rambursabil la cerere (a se vedea Nota 20).

2) Contractul de imprumut cu Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare

In contractul de imprumut cu Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare sunt stipulati doi indicatori financiari: *rata de acoperire a dobanzii* (EBITDA pentru cele 12 luni premergatoare datei calculului raportat la dobanzile pentru toate datoriile financiare scadente sau acumulate in aceasta perioada) de cel putin 3.00:1.00, care trebuie indeplinit de catre Imprumutat si *Datoria neta la EBITDA consolidat* pentru 12 luni premergatoare datei de calcul de cel mult 3.00:1.00, care trebuie indeplinit de catre garantul Electrica SA, la sfarsitul fiecarui an financiar si al fiecarui semestru. Orice incalcare a oricarui dintre indicatori constituie o nerespectare a termenilor contractuali, care poate conduce la rambursarea imprumutului la cerere.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

La 31 decembrie 2021 si 30 iunie 2022, Grupul a depasit pragul maxim permis pentru indicatorul *Datoria neta la EBITDA consolidat*, prezentand intreaga suma datorata in „Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung” in situatia consolidata a pozitiei financiare.

Pe 24 februarie 2022, BERD a emis o scrisoare de derogare cu privire la Contractul de imprumut pentru:

(a) indicatorul financiar al garantului, dar numai in ceea ce priveste exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021;

(b) Evenimentul de neindeplinire a obligatiilor care a avut loc si continua in conformitate cu Sectiunea 7.01(b) (Indicatori financiari) din Contractul de imprumut, dar numai in ceea ce priveste nerespectarea de catre Garant a indicatorului financiar pentru exercitiul financiar care se incheie la 31 decembrie 2021.

La 30 iunie 2022, Grupul este inca in proces de obtinere a unei derogari de la indeplinirea acestei conditii pentru ca imprumul sa nu fie rambursabil la cerere.

3) Contractul de imprumut cu Banca Europeana de Investitii

In contractul de imprumut cu Banca Europeana de Investitii cu o valoare maxima a creditului de 120.000 mii EUR, din care nu au fost inca trageri, sunt stipulati doi indicatori financiari: *rata de acoperire a dobanzii* (raportul dintre EBITDA si cheltuieli financiare nete) sa nu fie mai mic de 3x si *rata neta de indatorare* (raportul dintre datoria totala neta si EBITDA) sa nu fie mai mare de 3x, calculati la fiecare perioada relevanta, care trebuie indepliniti de catre garantul Electrica SA. Perioada relevant inseamnă fiecare perioada de 12 luni care se incheie in ultima zi a exercitiului financiar sau in jurul ultimei zile a exercitiului financiar si fiecare perioada de 12 luni care se incheie in ultima zi a fiecarui semestru financiar sau in jurul ultimei zile a fiecarui semestru financiar. La 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021, Grupul a depasit pragurile pentru ambii indicatori financiari, existand astfel riscul de a nu mai putea efectua trageri din imprumut.

Contractele de imprumut cu BRD-Groupe Societe Generale

In contractele de imprumut cu BRD-Groupe Societe Generale, datorita existentei clauzei de neexecutare cu efect incrucisat, prin care neindeplinirea obligatie financiare rezultand din alte contracte de imprumut incheiate cu alte institutii de credit, constituie o nerespectare a termenilor contractuali actuali avand ca posibil efect rambursarea imprumutului la cerere, la 30 iunie 2022 si la 31 decembrie 2021, Grupul a prezentat intreaga datorie in „Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung” in situatia consolidata a pozitiei financiare.

15 Provizioane

	Fiscale	Altele	Total provizioane
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	1.084	33.838	34.922
Provizioane recunoscute	-	8.044	8.044
Provizioane utilizate	-	(2.895)	(2.895)
Provizioane reversate	-	(3.032)	(3.032)
Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)	1.084	35.955	37.039

La 30 iunie 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 1.268 mii RON (31 decembrie 2021: 3.971 mii RON) si la diverse reclamatii si litigii care implica companiile din Grup in suma totala de 34.687 mii RON (31 decembrie 2021: 30.951 mii RON).

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

16 Instrumente financiare – valori juste

(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 numerar contractuale si aceste fluxuri de numerar 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) Evaluarea valorilor juste

Ierarhia valorilor juste

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).

17 Parti afiliate

(a) Actionarii principali

La 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021, actionarul principal al Societatii Energetice Electrice 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

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2022	30 iunie 2021
	(revizuit)	(revizuit)
Remunerarea conducerii executive	18.257	13.596

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 platite in cazul incetarii contractelor de mandat ale directorilor executivi.

Remuneratiile acordate membrilor Consiliului de Administratie au fost dupa cum urmeaza:

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2022	30 iunie 2021
	(revizuit)	(revizuit)
Membrii Consiliului de Administratie	1.879	2.398

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***(c) Tranzactii cu societati in care Statul detine control sau influenta semnificativa**

In cursul normal al activitatii sale, Grupul desfasoara tranzactii cu societati in care Statul detine control sau are o influenta semnificativa, referitoare in principal la achizitia de energie electrica si gaze naturale, servicii de transport si sistem si vanzari de energie electrica. Achizitiile si soldurile semnificative sunt in principal cu producatori/furnizori de energie electrica si gaze naturale, dupa cum urmeaza:

Furnizor	Achizitii (fara TVA)		Sold (cu TVA)	
	Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)	Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	30 iunie 2022 (revizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
OPCOM	1.208.099	507.357	23.903	29.203
Transelectrica	485.402	322.976	139.234	155.931
Nuclearelectrica	331.473	257.852	32.446	43.343
Complexul Energetic Oltenia	211.004	195.033	25.269	31.502
Hidroelectrica	287.156	125.926	67.636	19.711
Electrocentrale Bucuresti	181.919	-	-	-
ANRE	10.295	4.858	5.124	132
Transgaz	4.094	-	134	1.226
SNGN Romgaz SA	52.686	-	3.278	3.305
ALTII	3.477	7.613	936	1.332
Total	2.775.605	1.421.615	297.960	285.685

De asemenea, Grupul efectueaza vanzari catre alte entitati in care Statul detine control sau are o influenta semnificativa, reprezentand furnizare de energie electrica, din care cele mai importante tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

Client	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (cu TVA)	Ajustare	Sold, valoare neta
	Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)	30 iunie 2022 (revizuit)		
OPCOM	155.939	21.802	-	21.802
Transelectrica	87.884	53.010	-	53.010
Hidroelectrica	37.837	6.600	-	6.600
CN Romarm	11.064	4.740	-	4.740
SNGN Romgaz	20.644	12.537	-	12.537
Transgaz	7.953	1.604	-	1.604
CFR Electrificare	5.083	398	-	398
CN Remin SA	718	71.435	(71.216)	219
Oltchim	-	536.156	(536.156)	-
C.N.C.A.F. MINVEST SA	-	26.802	(26.802)	-
CET Braila	9	3.371	(3.361)	10
Termoelectrica	-	1.206	(1.206)	-
Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala	-	7.401	-	7.401
Ministerul Energiei (*)	-	1.168.752	-	1.168.752
Altii	20.979	5.662	(647)	5.015
Total	348.110	1.921.476	(639.388)	1.282.088

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

(*) In Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022, Electrica Furnizare S.A. a recunoscut subventii in valoare de 1.132.076, ce urmeaza a fi primite de la Ministerul Energiei, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor pentru energiei electrice si a gazelor naturale aprobat prin Ordinul nr. 118/2021 cu modificarile ulterioare si OUG 27/2022.

	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (cu TVA)	Ajustare	Sold, valoare neta
Client	Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)		
OPCOM	32.886	28.468	-	28.468
Transelectrica	17.209	27.091	-	27.091
SNGN Romgaz SA	11.703	1.664	-	1.664
Hidroelectrica	5.062	2.638	-	2.638
CN Romarm	7.044	1.093	-	1.093
CFR Electrificare	4.794	507	-	507
C.N.C.F CFR SA	3.763	701	(1)	700
CNAIR	3.768	962	-	962
Municipiul Galati	4.545	12	(12)	-
Transgaz	405	1.571	-	1.571
CN Remin SA	269	71.216	(71.216)	-
C.N.C.A.F MINVEST SA	-	26.802	(26.802)	-
Oltchim	-	536.156	(536.156)	-
CET Braila	11	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
ANAR-Adm.Nat.Apele Romane	97	-	-	-
Consiliul Judetean Galati	5.383	-	-	-
Others	9.531	2.204	(536)	1.668
Total	106.470	776.343	(639.290)	137.053

18 Achizitia de filiale

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:

	New Trend Energy S.R.L. (31 mai 2022)	Sunwind Energy S.R.L. (31 martie 2022)	Total
Numerar	802	2.204	3.006
Valoarea justa a interesului detinut anterior	4.786	2.190	6.976
Contravaloarea transferata	5.588	4.394	9.982

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***B. Costuri legate de achizitie**

Grupul a inregistrat costuri legate de achiziție de 100 mii RON legate de onorariile juridice externe si costurile de due diligence. Aceste costuri au fost incluse în „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:

	New Trend Energy S.R.L. (31 mai 2022)	Sunwind Energy S.R.L. (31 martie 2022)	Total
Imobilizari corporale	273	163	436
Active aferente drepturilor de utilizare	6.095	2.864	8.959
Creante comerciale si alte creante	46	20	66
Numerar si echivalente de numerar	7	-	7
Total active	6.421	3.047	9.468
Datorii comerciale si alte datorii	(1)	(1)	(2)
Leasing	(6.764)	(3.184)	(9.948)
Alte datorii pe termen lung	(332)	(191)	(523)
Alte datorii	(8)	-	(8)
Total datorii	(7.105)	(3.376)	(10.481)
Active nete	(684)	(329)	(1.013)

D. Fond comercial

Fondul comercial rezultat din achizitie a fost recunoscut dupa cum urmeaza:

	New Trend Energy S.R.L. (31 mai 2022)	Sunwind Energy S.R.L. (31 martie 2022)	Total
Contravaloarea transferata	5.588	4.394	9.982
Interese minoritare, in baza interesului detinut din active si datorii recunoscute	(274)	(132)	(406)
Valoarea justa a activelor nete recunoscute	684	329	1.013
Fond comercial	5.998	4.591	10.589

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.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

19 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. Impotriva Primariei Municipiului Galati, fosta filiala SDEE Muntenia Nord S.A. (actuala Distributie Energie Electrica Romania S.A.) a formulat o cerere in instanta inregistrata la Curtea de Apel Ploiesti. La data de 21 iunie 2022, actiunea a fost respinsa ca fiind neintemeiata avand posibilitatea de a ataca hotararea in termen de 15 zile de la comunicarea oficiala a sentintei.

Grupul a inregistrat in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2019 o cheltuiala in valoare de 12.051 mii RON.

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 15, 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).

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

20 Evenimente ulterioare

Descoperiri de cont

In data de 01 august 2022, s-a semnat Actul aditional nr. 1/11673879 la Contractul de Credit nr. 11673879/02.02.2022 incheiat de EFSA si Banca Transilvania, SE Electrica SA in calitate de codebitor prin care se prelungeste valabilitatea plafonului de 190.000 mii RON pana la data de 31.08.2022.

In data de 03 august 2022, s-a semnat Actul aditional nr. 1/03.08.2022 la Contractul de Credit nr. 17/8130/2022 din data de 04.02.2022 incheiat de EFSA si BRD GROUPE SOCIETE GENERALE SA, SE Electrica SA in calitate de codebitor prin care se prelungeste valabilitatea plafonului de 220.000 mii RON pana la data de 03.02.2023.

In data de 03 august 2022, s-a semnat Actul aditional nr. 1 la Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/14 din data de 18.02.2022 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 si data rambursarii finale, respectiv perioada de tragere nu va fi mai tarziu de 16.09.2022.

Achizitia de companii

La data de 6 iulie 2022, Electrica SA a semnat, in calitate de cumparator, cu domnii Vlad-Mihai Ungureanu si Tudor-Nicolae Ungureanu, in calitate de vanzatori, un contract de vanzare-cumparare („Contractul”) de parti sociale intr-o companie de proiect care are ca obiect principal de activitate productia de energie din surse fotovoltaice. Contractul priveste achizitia a 100% din partile sociale ale Green Energy Consultancy & Investments S.R.L., detinuta integral de vanzatori, pentru un pret total estimat de 600.000 EUR.

Pretul final se va determina prin ajustarea pretului total estimat in functie de capacitatea de productie autorizata, pe baza unei formule de calcul stabilite contractual. Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. dezvolta proiectul fotovoltaic „Vultur” cu o capacitate instalata de 12 MWp DC (putere la nivelul panourilor) si 9,75 MW AC (putere evacuabila in retea), situat in zona comunei Vultur, judetul Vrancea.

Incasari ulterioare din subventii de primit de la Stat

Ulterior datei de 30 iunie 2022, s-au incasat de la Stat 391.711 mii RON pentru subventiile din plafonare, astfel ca din total subventii inregistrate sub incidenta OUG 118/2021 (aplicabila perioadei ianuarie-martie 2022) au mai ramas de incasat 150.061 mii RON iar din total subventii inregistrate sub incidenta OUG 27/2022 (incepand cu aprilie 2022) au mai ramas de incasat de la Stat 589.814 mii RON.

Director General

Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

17 august 2022

RAPORT DE REVIZUIRE A SITUATIILOR FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

Catre Actionarii,
Societatea Energetica Electrica S.A.

Introducere

1. Am revizuit situatiile financiare consolidate interimare anexate ale Societatii Energetice Electrica S.A. („Societatea”) si filialelor sale („Grupul”) la 30 iunie 2022 care cuprind situatia consolidata simplificata a pozitiei financiare la 30 iunie 2022, precum si situatia consolidata simplificata a contului de profit si pierdere, situatia consolidata simplificata a altor elemente ale rezultatului global, situatia consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii si situatia consolidata simplificata a fluxurilor de numerar pentru perioada de sase luni incheiata la aceasta data, impreuna cu un sumar al politicilor contabile semnificative si alte informatii explicative („situatii financiare interimare consolidate simplificate”). Conducerea Grupului este responsabila pentru pregatirea si prezentarea acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate intocmite in conformitate cu Standardul International de Contabilitate 34 – „Raportare Financiara Interimara” adoptat de Uniunea Europeana. Responsabilitatea noastra este aceea de a exprima o concluzie cu privire la aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate, bazate pe revizuirea efectuata.

Aria de aplicabilitate a revizuirii

2. Am efectuat revizuirea in conformitate cu Standardul International pentru Misiuni de Revizuire 2410, „Revizuirea situatiilor financiare interimare efectuata de un auditor independent al entitatii”. O revizuire a situatiilor financiare interimare consolidate simplificate consta in efectuarea de investigatii, in special asupra persoanelor responsabile pentru situatia financiar - contabila, si in aplicarea procedurilor analitice, precum si a altor proceduri de revizuire. Aria de aplicabilitate a unei revizuri este in mod semnificativ mai redusa decat cea a unui audit efectuat in conformitate cu Standardele Internationale de Audit si, prin urmare, nu putem sa obtinem asigurarea ca vom sesiza toate aspectele semnificative care ar putea fi identificate in cadrul unui audit. Prin urmare, nu exprimam o opinie de audit.

Concluzia

3. Bazandu-ne pe revizuirea efectuata, nimic nu ne-a atras atentia, in sensul de a ne face sa credem ca situatiile financiare interimare consolidate simplificate atasate nu ofera o imagine fidela sub toate aspectele semnificative a pozitiei financiare consolidate simplificate a Grupului la data de 30 iunie 2022 si a performantei financiare consolidate simplificate si a fluxurilor de numerar consolidate simplificate pentru semestrul incheiat la aceasta data in conformitate cu Standardul International de Contabilitate 34 – „Raportare financiara interimara” adoptat de Uniunea Europeana.

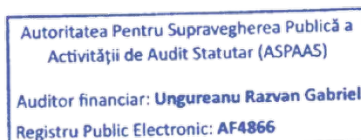
Evidențierea unor aspecte

4. Atragem atenția asupra notei 2, conform căreia situațiile financiare interimare consolidate simplificate au fost întocmite pe baza principiului continuității activității. 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 după 1 aprilie 2023, când restricțiile privind prețurile din legislația existentă sunt planificate să se încheie. În următoarele douăsprezece luni, Grupul va trebui să obțină finanțare suplimentară și să prelungească facilitățile de credit existente. Dată fiind poziția Grupului și importanța acestuia pentru economia României, conducerea Grupului se așteaptă ca toate finanțările necesare să fie disponibile. Concluzia noastră nu este modificată cu privire la acest aspect.

Alte aspecte

5. Atragem atenția asupra faptului că noi nu am auditat sau revizuit situațiile consolidate simplificate ale profitului sau pierderii și ale rezultatului global pentru perioadele de trei luni încheiate la 30 iunie 2022 și 30 iunie 2021 și, în consecință, nu exprimăm o opinie sau o concluzie asupra acestora.
6. Acest raport este adresat exclusiv acționarilor Grupului în ansamblu. Revizuirea noastră a fost efectuată pentru a putea raporta acționarilor Grupului acele aspecte pe care trebuie să le raportăm într-un raport de revizuire, și nu în alte scopuri. În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea decât față de Societate și de acționarii acesteia, în ansamblu, pentru revizuirea noastră, pentru acest raport sau pentru concluzia formată.

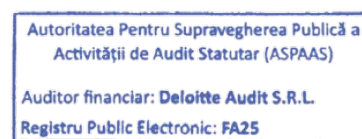
Răzvan Ungureanu, Auditor Statutar



*Înregistrat în Registrul public electronic al auditorilor
financiarilor și firmelor de audit cu nr. AF 4866*

În numele:

DELOITTE AUDIT S.R.L.



*Înregistrată în Registrul public electronic al auditorilor
financiarilor și firmelor de audit cu nr. FA 25*

Clădirea The Mark, Calea Griviței nr. 84-98 și 100-102,
etajul 8 și etajul 9, Sector 1
București, România
17 august 2022