



RAPORTUL CONSOLIDAT AL ADMINISTRATORILOR pentru TRIMESTRUL I 2022 (T1 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 trei luni incheiata la 31 martie 2022

Cuprins

1. Date De Identificare Ale Emitentului	4
2. Prezentare.....	5
2.1. Evenimente cheie din perioada ianuarie – martie 2022 (T1 2022)	5
2.2. Sumar al indicatorilor financiari	31
3. Structura Organizatorica	32
3.1. Structura Grupului.....	32
3.2. Principalele elemente ale Planului Strategic pentru perioada 2019 – 2023	33
3.3. Informatii cheie pe segmente	34
4. Structura Actionariat	36
5. Rezultate operationale	38
6. Perspective	45
7. Cheltuieli De Capital	50
8. Declaratii.....	50
9. Anexe	51
9.1. Indicatori economico-financiari ai Grupului Electrica la data de 31 martie 2022 conform Anexei 13/Regulamentul ASF nr. 5/2018	51
Glosar	52

1. Date De Identificare Ale Emitentului

Data Raportului: 13 mai 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: Trimestrul I 2022 (perioada 1 ianuarie – 31 martie 2022)

Audit/revizuire: situatiile financiare interimare consolidate simplificate intocmite la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2022 nu sunt revizuite sau auditate 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 distribuție externe precum și segmentul privind producția de energie electrica din surse regenerabile.

Segmentul de distribuție al Electrica funcționează prin filiala Distribuție Energie Electrica Romania („DEER”) și este limitat geografic la un număr de 18 județe din regiunile istorice Muntenia și Transilvania. Grupul deține licențe de distribuție 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 distribuție 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.

Prin achiziția noii filiale Electrica Energie Verde 1 S.R.L. (fosta Long Bridge Milenium S.R.L.) la data de 31 august 2020, ulterior în 2021 înființarea atât a unei noi entități juridice Electrica Producție Energie S.A., precum și a celor patru contracte de vânzare-cumpărare părți sociale în patru societăți de proiect care au ca obiect principal de activitate producția de energie din surse regenerabile, Grupul a intrat pe segmentul producției de energie electrica, în special din surse regenerabile.

2.1. Evenimente cheie din perioada ianuarie – martie 2022 (T1 2022)

În perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2022, au avut loc următoarele evenimente principale:

■ **Adunări Generale ale Actionarilor (AGA) ELSA:**

- În data de 21 martie 2022 a avut loc **Adunarea Generală Extraordinară a Actionarilor (AGEA) ELSA**, fiind aprobată mandatarea reprezentantului Electrica pentru participarea în AGEA EFSA, pentru aprobarea unui plafon 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) cu garanția Electrica.

■ **Hotărâri ale Consiliului de Administrație (CA) ELSA:**

- În cadrul ședinței din 3 ianuarie 2022, CA ELSA a hotărât numirea dlui. Ștefan-Alexandru Frangulea, în calitate de director executiv interimar Direcția Financiară, începând cu data de 4 ianuarie 2022, până la 31 decembrie 2022.
- În cadrul ședinței din data de 31 ianuarie 2022, CA ELSA a avizat proiectul de modificare a Actului Constitutiv al Electrica, pe care îl supune consultării părților interesate, urmând a fi înaintat spre aprobarea Adunării Generale a Actionarilor, ulterior finalizării 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 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 01.03.2022, 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%.

■ 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. Tranzactia va avea ca obiect achizitionarea de catre EPE a tuturor partilor sociale ale EEV1 pentru un pret de 9.541.000 EUR si va fi finalizata in urma semnarii tuturor contractelor si documentelor relevante.

■ 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 prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului un plafon de credite pana la valoarea de 190.000 mii RON pana la data de 01.08.2022.
- 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 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 17 februarie 2022 s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/14 incheiat de EFSA si ING 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 de la data contractului, respectiv 16 august 2023.
- In data de 25 martie 2022 s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/370 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.

■ Litigii

- *Dosar ARB-5670 - Borislavschi (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 - Borislavschi (RO) vs Energetica Electrica (RO), aflat pe rolul Curtii Internationale de Arbitraj de la Viena, prin incheierea unei tranzactii.

Precizam faptul ca, in data de 18 octombrie 2021, a fost comunicata societatii, in calitate de parat, cererea de chemare in judecata formulata de catre dna. Augusta Romana Alexandra Borislavschi Popescu, care a ocupat functia de Director Executiv al Directiei Guvernanta Corporativa & M&A pe o perioada de 4 ani, prin care reclamanta solicita:

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.

▪ *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 Judeteană 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 admiterii in parte a contestatiei, a anulat in parte Decizia de impunere nr. F-MM 180 din 30 martie 2016 si Raportul de inspectie fiscala nr. F-MM 160 din 30 martie 2016, respectiv in privinta obligatiilor suplimentare de plata stabilite in sarcina reclamantei, constand in TVA pentru perioada 01.12.2009 – 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:

- anulara 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, anulara 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.

Introducerea actiunilor a fost comunicata prin raportul curent din data de 21 ianuarie 2015.

■ **Tranzactii cu partile afiliate in T1 2022 si pana in prezent**

In perioada de raportare si pana in prezent au fost raportate urmatoarele evenimente, conform art. 108 din Legea nr. 24/2017, republicata:

- Tranzactii incheiate intre OPCOM - DEER, OPCOM - EFSA, DEER - EFSA si Transelectrica - EFSA, a caror valoare depaseste pragul de 5% din activele nete ale ELSA, calculat in baza situatiilor financiare individuale ale Electrica aferente anului 2020, respectiv depaseste valoarea de 202.466.778 RON.
- Publicarea, in data de 26 ianuarie 2022, a Raportul independent de asigurare limitata al auditorului financiar privind tranzactiile raportate de ELSA in semestrul II 2021.

■ **Masuri adoptate in contextul COVID-19**

In contextul crizei cauzate de pandemia COVID-19, reprezentantii ELSA au comunicat frecvent cu toate partile interesate, fiind emise comunicate care prezinta masurile luate de companiile din Grup si impactul COVID-19 asupra acestora.

In lupta impotriva pandemiei COVID-19, ELSA a adoptat toate masurile necesare, astfel incat **activitatea companiilor din cadrul Grupului sa continue sa se desfasoare in conditii normale.**

Dupa revenirea personalului din perioada de telemunca, au fost asigurate toate conditiile de prevenire si minimalizare a factorilor de imbolnavire.

In ceea ce priveste **segmentul de furnizare a energiei electrice si gazelor naturale**, activitatile de incasare de numerar prin casieriile proprii, cele ale centrelor de relatii cu clientii, precum si activitatile in teren pentru clientii B2B (Business-to-Business) se desfasoara in conditii normale acestei perioade, cu asigurarea prestarii tuturor serviciilor oferite anterior instituirii starii de urgenta, siguranta angajatilor si clientilor continuand sa fie o prioritate. Efectul OUG nr. 29/2020 pentru intreprinderi mici si mijlocii, prin care amanarea la plata a facturilor de energie electrica si gaze naturale este posibila in baza certificatelor pentru situatii de urgenta primite de companii, a fost unul minimal, tinand cont de portofoliul extins al EFSA. In acelasi timp, evolutia intervalelor de intarziere a incasarii creantelor pe parcursul anului 2022 nu a inregistrat modificari semnificative fata de anul anterior.

Planurile de masuri ale operatorului de distributie au in vedere pastrarea masurilor generale de preventie pentru personalul propriu, utilizatori si colaboratori, precum si masuri organizatorice care sa asigure gestionarea si functionarea in conditii de siguranta a infrastructurii de retea, la un nivel superior de calitate a serviciului de distributie a energiei electrice.

Managementul monitorizeaza in permanenta **performanta financiara si lichiditatea companiilor din Grup** pe mai multe paliere, pentru asigurarea disponibilitatii fondurilor necesare pentru desfasurarea activitatii, prin analiza cu prioritate a fluxului de lichiditati, inclusiv a impactului pe care modificarile legislative il pot avea asupra

activitatilor Grupului. Se urmareste securizarea incasarii facturilor de la clienti, utilizarea structurii de servicii bancare de concentrare a lichiditatii ("cash pooling"), precum si finantarile disponibile pentru companiile din Grup.

■ Evenimente ulterioare

In continuare sunt prezentate evenimentele relevante ce au avut loc la nivelul Grupului in perioada cuprinsa intre inchiderea T1 2022 si data prezentului raport.

■ Adunari Generale ale Actionarilor (AGA) ELSA

- In data de 28 februarie 2022, **CA ELSA a hotarat convocarea AGOA si a AGEA**, sedinte care s-au desfasurat in data de **20 aprilie 2022**.

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

- situatiile financiare anuale auditate pentru anul 2021 si bugetul anual 2022, atat la nivel individual cat si la nivel consolidat;
- repartizarea profitului net aferent exercitiului financiar 2021: valoarea totala a dividendelor brute – 152,8 mil. RON, valoarea dividendului brut/actiune - 0,45 RON, ex date – 24 mai 2022, data de inregistrare – 25 mai 2022, data platii dividendelor – 17 iunie 2022;
- descarcarea de gestiune a membrilor Consiliului de Administratie al ELSA pentru exercitiul financiar 2021;
- modificarea Politicii de Remunerare pentru membrii CA si pentru directorii executivi;
- Raportul de Remunerare pentru Administratori si Directori Executivi ai ELSA.

Actionarii care au participat la AGEA au aprobat plafonul de pana la 900 mil. RON pentru emisiunile de obligatiuni ale Electrica din perioada 2022-2023, in vederea finantarii proiectelor de investitii.

■ Hotarari CA ELSA

- In data de 15 aprilie 2022, **CA ELSA a hotarat convocarea Adunarii Generale Extraordinara a Actionarilor (AGEA) ELSA**, sedinta care va avea loc **in data de 9 iunie 2022**.

Sunt **supuse aprobarii AGEA**, in principal, urmatoarele:

- Mandatarea reprezentantului Electrica pentru participarea in AGEA EFSA si pentru exprimarea votului favorabil cu privire la aprobarea majorarii plafonului total de finantari pe termen scurt care sa poata fi contractate de catre EFSA in cursul exercitiului financiar 2022 de la institutii bancare (banci comerciale sau institutii financiare internationale - IFI) pentru finantarea activitatii curente in suma de pana la 1,5 mld. RON, asa cum a fost aprobat prin HAGEA Electrica nr. 1 din 21 martie 2022, pana la valoarea de 1,7 mld. RON (care include sumele care sunt/vor fi aprobate pana la data desfasurarii sedintei AGEA), cu garantia Electrica, valoarea garantiei furnizate de Electrica (care nu va fi garantie reala) fiind de maximum 1,87 mld. RON (care include garantiile care sunt/vor fi aprobate pana la data desfasurarii sedintei AGEA, aferente finantarilor contractate din plafonul sus indicat).
- Aprobarea unui plafon total al garantiilor (care nu vor fi garantii reale) care sa poata fi acordate de Electrica in suma de pana la valoarea de 1,87 mld. RON (care include garantiile care sunt/vor fi aprobate pana la data desfasurarii sedintei AGEA, aferente finantarilor contractate din plafonul sus indicat) pentru garantarea finantarilor pe termen scurt care sa poata fi contractate de catre EFSA in cursul exercitiului financiar 2022 de la institutii bancare (banci comerciale sau institutii financiare internationale - IFI) pentru finantarea activitatii curente in suma de pana la 1,7 mld. RON (care include sumele care sunt/vor fi aprobate pana la data desfasurarii sedintei AGEA), asa cum a fost prevazut la punctul de mai sus.

- Mandatarea reprezentantului Electrica pentru participarea in AGEA DEER si pentru exprimarea votului favorabil cu privire la aprobarea unui plafon total de finantari pe termen mediu si lung care sa poata fi contractate de catre DEER in cursul exercitiului financiar 2022 de la institutii bancare (banci comerciale sau institutii financiare internationale - IFI) 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 700 mil. RON, cu garantia Electrica, valoarea garantiei furnizate de Electrica (care nu va fi garantie reala) fiind de maximum 770 mil. RON.
- Aprobarea unui plafon total al garantiilor (care nu vor fi garantii reale) care sa poata fi acordate de Electrica in suma de pana la valoarea de 770 mil. RON pentru garantarea finantarilor pe termen mediu si lung care sa poata fi contractate de catre DEER in cursul exercitiului financiar 2022 de la institutii bancare (banci comerciale sau institutii financiare internationale - IFI) pentru acoperirea costurilor suplimentare aferente consumului propriu tehnologic precum si pentru finantarea capitalului de lucru si a proiectelor de investitii in suma de 700 mil. RON asa cum a fost prevazut la punctul de mai sus.
- In cadrul sedintei din data de 15 aprilie 2022, CA 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).
- In cadrul sedintei din data de 15 aprilie 2022, CA ELSA a aprobat **versiunea revizuita a Strategiei Grupului Electrica pentru 2019-2023**, care poate fi consultata pe website-ul companiei, accesand urmatorul link: <https://www.electrica.ro/investitori/elemente-de-strategie/>.

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.

■ Alte evenimente relevante

- 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.
- In cadrul sedintei din data de 5 mai, CA ELSA a decis revocarea fara justa cauza a contractului de mandat a dnei Georgeta-Corina Popescu din functia de Director General incepand cu data de 16 mai 2022, aceasta fiind ultima zi a mandatului.
- In cadrul aceleiasi sedinte, CA ELSA a decis numirea dl. Chirita Alexandru-Aurelian, Director General interimar incepand cu data de 17 mai 2022 pentru o perioada de 3 luni sau pana la numirea unui nou Director General.

■ Litigii

▪ *Dosar 887/90/2013*

In BPI nr. 6100/6 aprilie 2022 a fost publicat tabelul definitiv consolidat al creantelor debitoarei Oltchim S.A., actualizat ca urmare a distribuirilor facute in contul creantelor, hotararilor judecatoresti pronuntate si 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, Electrica este inscrisa cu suma de 116.058.538 RON, reprezentand creanta garantata, cu drept de vot.

Amintim faptul ca, in data de 3 februarie 2022, a fost publicat in BPI nr. 2049/3 februarie 2022 tabelul definitiv consolidat actualizat al creantelor debitoarei Oltchim SA, ca o consecinta a deciziei Tribunalului European de la Luxemburg, pronuntata in 15 decembrie 2021, in cauza T565/19, decizie care a anulat partial Decizia Comisiei Europene nr. C (2018) 8592 final, din 17 decembrie 2018, prin care s-au stabilit o serie de masuri privind recuperarea de catre Romania a ajutorului de stat acordat Oltchim S.A., cu incalcarea art.108 alin 3 din TFUE, prin intermediul unor societati printre care se numara si Electrica. Prin hotararea pronuntata, instanta europeana a anulat o serie dintre masurile de recuperare a ajutorului de stat stabilite de Comisia Europeana, printre care si Masura 3 care se refera si la sumele, in cuantum de 554.959.671,97 RON (45.106.237,96 RON reprezentand creanta garantata si suma de 509.853.434,01 RON reprezentand creanta chirografara), considerate ajutor de stat cu care Electrica era inscrisa in tabelul creantelor.

La acel moment Hotararea era executorie, dar nu definitiva, putand fi atacata de catre Comisia Europeana in temen de doua luni de la comunicare. In tabelul definitiv consolidat actualizat Electrica era inscrisa cu suma de 116.058.538 RON reprezentand creanta garantata, cu drept de vot, suma de 45.106.237,96 RON reprezentand creanta garantata inscrisa sub conditia suspensiva a pronuntarii unei hotarari definitive care sa modifice decizia Tribunalului UE, fara drept de vot si suma de 509.853.434,01 RON reprezentand creanta chirografara inscrisa sub conditia suspensiva a pronuntarii unei hotarari definitive care sa modifice decizia Tribunalului UE, fara drept de vot.

Aspecte ulterioare legate de Trezorerie

- In data de 15 aprilie 2022 s-a semnat Contractul de Credit nr. 20220416018 incheiat de EFSA si BCR 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 incheiat cu EFSA un Contract Cadru de emitere garantii corporative sub forma de garantie parentala de tip (PCG), valabil pana la data de 31 decembrie 2026, prin care ELSA va emite garantii corporative sub forma de Garantie Parentala (PCG) in favoarea EFSA, in limita aprobarilor corporative acordate de organele competente din cadrul ELSA.
- In data de 21 aprilie 2022, a fost semnat Actul Adicional nr. 2 la Contractul de imprumut Intragrup nr. 87/23 decembrie 2021 incheiat de ELSA cu EFSA, prin care se prelungeste 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.

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.

In cursul anului 2021, noua companie Distributie Energie Electrica Romania S.A. (DEER), creata prin fuziunea celor trei companii de distributie a energiei electrice din cadrul Grupului, a demarat implementarea unui program multi anual de integrare post-fuziune legala, avand ca obiective imbunatatirea continua in zona operationala si construirea unei culturi a performantei in cadrul Grupului Electrica, intr-o paradigma centrata pe client, cu mentinerea costurilor sub control. Obiectivul pe termen lung al echipei manageriale este o transformare culturala corporativa a organizatiei, axata pe eficienta si performanta, astfel incat sa asigure sustenabilitatea afacerilor.

In acest demers, eforturile privind maximizarea potentialului de eficientizare se focuseaza pe trei arii relevante:

1. structura organizatorica unificata si eficientizarea activitatilor suport;
2. optimizarea dezechilibrelor si a costului de achizitie a energiei electrice pentru acoperirea pierderilor in retelele de distributie;
3. optimizarea functiei de Tehnologia Informatiei si Comunicatii si a componentelor conexe.

■ Activitatea de distributie

ANRE a emis documente pentru cadrul de reglementare care solicita din partea operatorilor de distributie eforturi suplimentare in vederea conformarii cu noile cerinte:

a) Reglementari referitoare la tarife:

- **Tarifele de distributie aprobate pentru anul 2022** au fost aprobate prin **Ordinul ANRE nr. 119/24 noiembrie 2021**, tarifele medii regionale pentru DEER avand urmatoarele cresteri fata de tarifele din 2021: MN +8,1%; TN +10,4%; TS +7,4% - in vigoare de la 1 ianuarie 2022
- Ca urmare a OUG 27/2022, **tarifele de distributie pentru anul 2022 au fost modificate incepand cu 1 aprilie 2022 pentru acoperirea costurilor suplimentare aferente CPT din anul 2021**. Prin **Ordinul ANRE nr. 28/23 martie 2022** au fost aprobate tarifele medii regionale pentru DEER avand urmatoarele cresteri fata de tarifele din 2021: MN +24%; TN +17%; TS +20%. Aceasta majorare de tarife va permite recuperarea sumei de 363 mil. RON (353 mil. RON pierdere CPT 2021 recunoscuta la care s-a aplicat inflatia) reprezentand diferenta dintre costul mediu efectiv de achizitie al energiei pentru consumul propriu tehnologic (CPT) si pretul ex-ante stabilit de ANRE aferente anului 2021 in perioada 1 aprilie 2022-31 decembrie 2022, ceea ce va impacta favorabil rezultatul net aferent segmentului de distributie in perioada ramasa din 2022.
- **Decizie ANRE nr. 610/2022 privind aprobarea machetei pentru publicarea costurilor privind operarea, mentinerea si dezvoltarea retelelor electrice de transport si distributie-in vigoare din 1**

mai 2022

- OD vor publica trimestrial pe paginile proprii de internet, atat costurile realizate cat si pe cele bugetate.
- **Proiect de 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 – dezbateri publice**
 - aliniere la modificarile Legii energiei, privind obligatia OD sa elaboreze planul de dezvoltare RED pe 10 ani, planul pentru **pentru perioada 2023-2032 se transmite la 1 iulie 2022**. Planul de dezvoltare aprobat de ANRE va fi publicat pe pagina OD odata la 2 ani, impreuna cu rezultatele consultarii.
 - **se aliniaza obligatiile OD si ale OTS (OR) si apar numeroase modificari:**
 - Elaborarea planurilor de dezvoltare 10 ani, a planurilor de investitii pentru perioada sau anuale se realizeaza pe baza unei proceduri interne OR si se supun dezbaterii publice.
 - **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;**
 - **Planul de dezvoltare pe 10 ani** 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 PNIESC.
 - Beneficiile urmarite, pe total si pe niveluri de tensiune, vor reduce costurile aprobate pentru fiecare an al perioadei de reglementare si al intregii perioade
 - 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 – dezbateri publice**
 - 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.

b) 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.

c) Reglementari tehnice

Racordare la retea

- **ANRE a emis ordine pentru racordare in vederea armonizarii cu prevederile OUG nr. 143/2021:**
 - racordare casnici** - In cazul clientilor casnici, la punerea in functiune a lucrarilor de racordare realizate, OD va rambursa solicitantului contravaloarea efectiva a lucrarilor de proiectare si executie a bransamentului, pana la o valoare medie a unui bransament, stabilita conform unei metodologii aprobate de ANRE. Activele rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare intra in proprietatea operatorului de distributie de la momentul punerii in functiune, la valoarea rambursata clientului casnic, fiind recunoscute de catre ANRE ca parte din baza de active reglementate.
 - racordare noncasnici** – In cazul clientilor noncasnici, contravaloarea lucrarilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare a racordului/bransamentului realizate se suporta integral de catre clienti. Activele rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare intra in patrimoniul OD de la momentul punerii in functiune, fara a fi recunoscute de ANRE ca parte din baza activelor reglementate.
 - Ordine emise:**
 - Ordinul ANRE nr. 17/02.03.2022 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.
- **Proiecte de ordin racordare cu scopul elaborarii proiectelor de ordin este 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**
 - Au in vedere:
 - modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 74/2014 pentru aprobarea Continutului-cadru al avizelor tehnice de racordare
 - modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 5/2014 pentru aprobarea Continutului-cadru al certificatelor de racordare
 - aprobarea contractelor-cadru de racordare la retelele electrice de interes public – va abroga Ordinul ANRE nr. 164/2020
- **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.

Prosumatori

- **Ordinul ANRE nr. 15/23.02.2022 - Metodologia 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 de la 1 mai 2022**
 - Operatorii de distribuție asigură achiziționarea, montarea, sigilarea, verificarea, citirea și, dacă este cazul, înlocuirea grupurilor de măsurare a energiei electrice produse, amplasate în instalațiile utilizatorilor, conform reglementărilor ANRE.
 - Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din SRE cu putere instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum pot vinde energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică 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:
 - de până în 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.
 - 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 în 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.

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 acordă compensație 10 lei
 - **clienți noncasnici**, perioada de citire index poate fi mai mare de o lună, dar nu trebuie să depășească **6 luni**, pentru nerespectare se acordă compensație 10 lei
 - **prosumatori**, periodicitatea de citire a indexului grupului de măsurare este **o lună calendaristică** - compensație 10 lei indiferent de nivel tensiune
 - OD nu acordă compensații utilizatorilor ale caror grupuri de măsurare se află amplasate pe proprietatea acestora și care nu au permis accesul OD în vederea efectuării citirii indexului grupurilor de măsurare în intervalul precizat în facturile emise de furnizorii de energie electrică, cu notificarea/avizarea prealabilă 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 fiecărei 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.

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.

c) 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 ee si gn pentru mai multe categorii de clienti finali.
 - In vederea regularizarii sumelor aferente schemei de sprijin, **operatorii de distributie de energie electrica/gaze naturale au obligatia ca, in perioada aprilie-iunie 2022, suplimentar fata de citirile stabilite conform reglementarilor in vigoare, sa efectueze citirea indexului contorului la clientii finali** care au beneficiat de schema de sprijin si sa comunice furnizorilor de energie electrica/gaze naturale datele de masurare ale acestora.
- Exceptarea unor categorii de mici consumatori (IMM, PFA) de la plata tarifelor de distributie, de transport, certificate verzi, contributie pentru cogenerare de inalta eficienta si acciza.
- **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**
 - 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

d) 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.
- **Proiect de ordin privind modificarea Ordinului ANRE nr. 65/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de catre clientii finali mari – dezbateri publice**
 - posibilitatea introducerii de oferte initiatore si de catre producatorii participantii 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.

d) Proiect de Ordin privind aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei contractelor la termen de energie electrica organizata de societatea Bursa Romana de Marfuri S.A. – dezbatare publica

- 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).

■ **Investitii**

- La finalul primului trimestru din anul 2022, operatorul Distributie Energie Electrica Romania (DEER), a realizat si pus in functiune investitii in valoare de 44,2 mil. RON, reprezentand 8% 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 33,9 mil. RON din planificarea aferenta anului 2022, 4,4 mil. RON recuperari aferente anului 2021 si 5,9 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 T1 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.

- Prioritățile actuale pentru segmentul de furnizare sunt:
 - ✓ îmbunătățirea performanței operationale;
 - ✓ accelerarea digitalizării principalelor procese de business;
 - ✓ dezvoltarea continuă de produse și servicii cu valoare adăugată;
 - ✓ creșterea calității serviciului de furnizare.

■ Cadrul de reglementare

a) Legislație primară:

În anul 2022 cu impact asupra activității de furnizare a energiei electrice și gazelor naturale, au fost adoptate următoarele acte normative:

- **OUG nr. 143/2021** pentru modificarea Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, în vigoare de la 31 decembrie 2021:
 - ordonanța urmărește, în principal, transpunerea *Directivei (UE) 2019/944 privind piața internă de energie electrică*, incluzând modificări/completări privind, în principal:
 - prestarea serviciului universal (SU): de către orice furnizor de pe piața concurențială (prin prevederea obligației privind elaborarea de oferte pentru SU și prestarea SU, la cerere), doar clienților casnici;
 - prețul de furnizare al energiei electrice: eliminarea prevederilor referitoare la reglementarea/avizarea prețurilor de furnizare la clienții finali; menționare, totuși, și a posibilității intervențiilor în formarea prețurilor pentru protecția clienților vulnerabili sau cei aflați în sărăcie energetică, cu respectarea anumitor condiții și notificarea Comisiei Europene;
 - piața angro de energie electrică: eliminarea obligației ca tranzacțiile pe această piață să se deruleze în mod public și centralizat; noile prevederi menționează explicit “tranzacțiile bilaterale negociate direct”;
 - obligații (diverse) furnizori: abrogarea prevederilor privind constituirea de puncte unice de contact fizice la max. 50 km pentru clienții beneficiari de serviciu universal;
 - drepturi (diverse) furnizori: introducerea posibilității pentru furnizori de a percepe clienților finali (fără distincție) comisioane pentru încetarea contractelor de furnizare încheiate pe o durată determinată și cu prețuri fixe, în cazul rezilierii lor anticipate de către client; introducerea posibilității perceperii unui comision pentru schimbarea furnizorului, mai puțin clienților casnici și întreprinderilor mici;
 - schimbarea furnizorului de energie electrică: introducerea termenului de schimbare a furnizorului de 24 ore până în 2026 și în orice zi lucrătoare; prevederea dreptului clienților de a-și schimba colectiv furnizorul;
 - oferte-tip pentru energie electrică/comparatoare de prețuri: extinderea obligațiilor furnizorilor privind elaborarea de oferte-tip și încarcarea acestora în comparatorul de prețuri al ANRE pentru a include și microîntreprinderile (i.e. întreprinderea care are mai puțin de 10 angajați și a cărei cifră de afaceri anuală și/sau al cărei bilanț anual total nu depășește 2 milioane de euro) cu un consum anual estimat sub 100.000 kWh;
 - practici comerciale înșelătoare/incorecte în activitatea de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale: menținerea contravenției constatate de ANRE doar în relația cu clientul noncasnic și eliminarea amenziilor corelative pentru nerespectare, din cifra de afaceri și înlocuire cu amendă în sumă fixă; pentru relația 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, accizeii, 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.

- **OG 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).

În ceea ce privește legislația conexasă sectorului energetic în primul trimestru al anului 2022, în contextul pandemiei de COVID-19, guvernul a decis prelungirea succesivă a stării de alertă până la 9 martie 2022 prin HG nr. 1242/2021, HG nr. 34/2022 și HG nr. 171/2022.

b) Legislație secundară:

În perioada de referință, la nivelul cadrului de reglementare, s-au înregistrat următoarele modificări și completări:

- **Ordinul ANRE nr. 1/2022** pentru abrogarea Ordinului ANRE nr. 32/2016 privind aprobarea Metodologiei de întocmire a Raportului anual de către titularii de licențe din sectorul energiei electrice și termice:
 - a fost eliminată obligația titularilor de licențe (incluzând furnizorii) de a întocmi și transmite la ANRE raportul anual referitor la activitățile ce fac obiectul licenței.
- **Ordinul ANRE nr. 3/2022** pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea și funcționarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrică și gaze naturale și pentru contractarea furnizării de energie electrică și gaze naturale:
 - termen aplicare – 28 august 2022;
 - demers inițiat în vederea realizării obiectivului prevăzut de legislația europeană privind schimbarea furnizorului în 24 de ore, începând cu anul 2026;
 - ANRE este administratorul și operatorul platformei în care se vor încărca date de către clienții finali, furnizori, operatori de rețea, agregatori etc. (inclusiv ofertele tip ale furnizorilor), care va mijloci procesul de schimbare a furnizorului prin parcurgerea etapelor administrative și tehnice necesare și prin care clienții vor putea contracta un nou furnizor;
 - Regulamentul detaliază inclusiv regulile privind încheierea contractului de furnizare, respectiv procedura efectivă de schimbare a furnizorului, care va înlocui procedura în vigoare.
- **Ordinul ANRE nr. 4/2022 pentru modificarea și completarea Ordinului ANRE nr. 143/2020 privind obligația de a oferta gaze naturale pe piețele centralizate a producătorilor de gaze naturale a căror producție anuală realizată în anul anterior depășește 3.000.000 MWh:**
 - a fost modificată ponderea cantitativă repartizată în vederea ofertei pe fiecare din produsele standardizate, prevăzută pentru perioada 1 ianuarie -31 decembrie 2022.
- **Ordinul ANRE nr. 12/2022** — pentru aprobarea Procedurii privind stabilirea și individualizarea sancțiunilor contravenționale raportate la cifra de afaceri rezultate din activitatea de control:
 - procedura are drept scop instituirea regulilor necesare stabilirii și individualizării sancțiunilor contravenționale raportate la cifra de afaceri prevăzute în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012;
 - individualizarea sancțiunilor se face în funcție de gravitatea și durata faptei, de impactul produs asupra pieței de energie electrică sau gaze naturale, și a clientului final, cu respectarea principiilor eficacității, proporționalității și al efectului descurajator al sancțiunii;
- **Ordinul ANRE nr. 13/2022** — pentru aprobarea Procedurii privind stabilirea și individualizarea sancțiunilor contravenționale raportate la cifra de afaceri, de către Comitetul de reglementare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, ca urmare a acțiunilor de investigații:
 - procedura are drept scop stabilirea și individualizarea sancțiunilor contravenționale raportate la cifra de afaceri prevăzute în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și se aplică activităților de investigație desfășurate de ANRE în sectorul energiei electrice și 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 $P < 100\text{kW}$) 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 c.p.t., diminuarea puterii medii pe interval de decontare de la 10 MW la 5 MW, posibilitatea ca initiatorul sa poata opta pentru variatia puterii contractate pe interval de decontare cu maxim 0,5 MW pe interval de decontare, durata minima de livrare de o luna, eliminarea etapei de negociere publica.
- **Ordinul ANRE nr. 66/2022** pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licentelor de furnizare a gazelor naturale au obligatia de a-l constitui in perioada aprilie 2022—octombrie 2022
 - cantitatile de gaze naturale reprezentand stocurile minime ce urmeaza a fi inmagazinate de fiecare furnizor in perioada aprilie 2022 - octombrie 2022 reprezinta minimum 30% din cantitatea de gaze naturale necesara consumului clientilor finali din portofoliul propriu pentru perioada 1 noiembrie 2022-31 martie 2023 (sunt stabilite machete de raportare cu cantitatea defalcata pe fiecare luna si categorie de consumatori si machete de monitorizare cu nivelul de indeplinire a obligatiei de inmagazinare a gazelor naturale).
- **Ordinul ANRE nr. 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
- **Decizii ANRE** privind revocarea unor furnizori din calitatea de furnizori de ultima instanta de energie electrica:
 - revocarea societatii Tinmar Energy S.A. din calitatea de furnizor de ultima instanta de energie electrica (incepand cu data de 06.04.2022) - Decizia ANRE nr. 525/2022.

2.2. Sumar al indicatorilor financiari

Sumarul principalilor indicatori financiari este prezentat in continuare:

- In perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2022, EBITDA s-a redus cu 250 mil. RON fata de perioada similara a anului 2021, inregistrand o valoare negativa de 50,7 mil. RON;
- Cheltuielile de capital in T1 2022 au fost de 115,6 mil. RON, in crestere cu aprox. 26,6% fata de 91,3 mil. RON in T1 2021, in linie cu evolutia anuala a planurilor de investitii aprobate si alocarea planului de investitii de-a lungul anului;
- Rezultatul operational inregistrat in T1 2022 este in valoare de -174,7 mil. RON, acesta inregistrand o reducere de 252,4 mil. RON comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut, cand Grupul a inregistrat un profit operational de 77,7 mil. RON. Scaderea a fost datorata, in principal, de performanta segmentului de furnizare de energie electrica influentata semnificativ de majorarea costurilor energiei, la care se adauga cresterea costurilor cu energia electrica pentru acoperirea CPT pentru segmentul de distributie cauzata de diferenta dintre costul mediu estimat de achizitie al energiei pentru consumul propriu tehnologic (CPT) si pretul ex-ante stabilit de ANRE aferente anului 2022.
- Cheltuielile cu achizitia de energie electrica au crescut cu 1.732,9 mil. RON, sau 152,1%, la 2.872,5 mil. RON in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2022, fata de 1.139,6 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 T1 2022, veniturile din segmentul de furnizare de energie electrica au crescut cu 818,3 mil. RON, sau 58,9%, comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut, la 2.207,5 mil. RON (din care 2.190,9 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 85%;
- Veniturile din segmentul de distributie de energie s-au majorat cu 97,5 mil. RON, sau 14,7%, la 760 mil. RON (din care 378,5 mil. RON venituri cu clienti externi grupului), fata de T1 2021; contributia segmentului de distributie de energie electrica la veniturile consolidate ale Grupului este de 14,7%.

3. Structura Organizatorica

3.1. Structura Grupului

La 31 martie 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 31 martie 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%

Sursa: Electrica

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

La 31 martie 2022, entitatile asociate ale Societatii sunt urmatoarele:

Entitate asociata	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 31 martie 2022
Crucea Power Park S.R.L.	Productia de energie electrica	25242042	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%

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, inasa 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 operatională, 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 decembrie 2021)

- Piața de furnizare este formată atât din segmentul concurențial cât și din 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 92 de furnizori (inclusiv cei de ultima instanță cu activitate pe segmentul concurențial al pieței cu amanunțul), dintre care 85 sunt relativ mici (<4% cota de piață).

În decembrie 2021, EFSA este lider de piață cu o cota de 18,42%; este lider și pe piața FUI, cu o cota de piață de 30,59%, pe piața concurențială având o cota de 12,72% (conform raport ANRE decembrie 2021). Comparativ, în anul 2020, EFSA a avut o cota de piață în total piața de energie electrică de 19,25%; cota de piață FUI de 54,56% și o cota de piață concurențială de 10,86% (raport ANRE aferent lunii decembrie 2020).

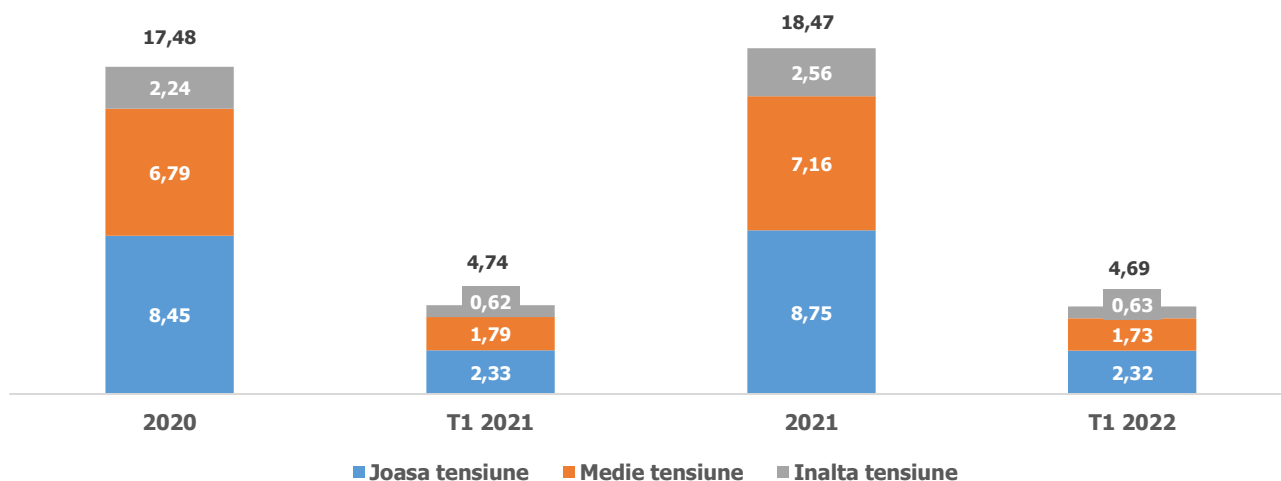
În T1 2022, Grupul a furnizat către aproximativ 3,5 mil. locuri de consum (atât în regim de serviciu universal și ultima instanță, cât și de pe piața concurențială) 2,3 TWh de energie electrică, reprezentând o creștere de 0,06% față de perioada similară a anului anterior.

SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE

Informații pentru perioada încheiată la 31 martie 2022

- Baza Activelor Reglementate (BAR) estimată la sfârșitul T1 2022 a fost de 6,1 mld. RON
- 201.235 km de linii electrice – 7.603 km pentru înaltă tensiune ("IT"), 46.504 km pentru medie tensiune ("MT") și 147.128 km pentru joasă tensiune ("JT")
- Suprafața totală acoperită: 97.196 km², 40,7% din teritoriul României
- 3,8 mil. utilizatori deserviți la sfârșitul T1 2022 pentru activitatea de distribuție
- 4,686 TWh de energie electrică distribuită în T1 2022, în scădere cu 1.1% față de T1 2021.

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



Sursa: Electrica

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 **31 martie 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	2.619.216	0,7560%	2.619.216	0,7714%
Alte persoane juridice	132.448.913	38,2310%	132.448.913	39,0068%
Persoane fizice	18.083.304	5,2197%	18.083.304	5,3256%
TOTAL	346.443.597	100,0000%	339.553.004	100,0000%

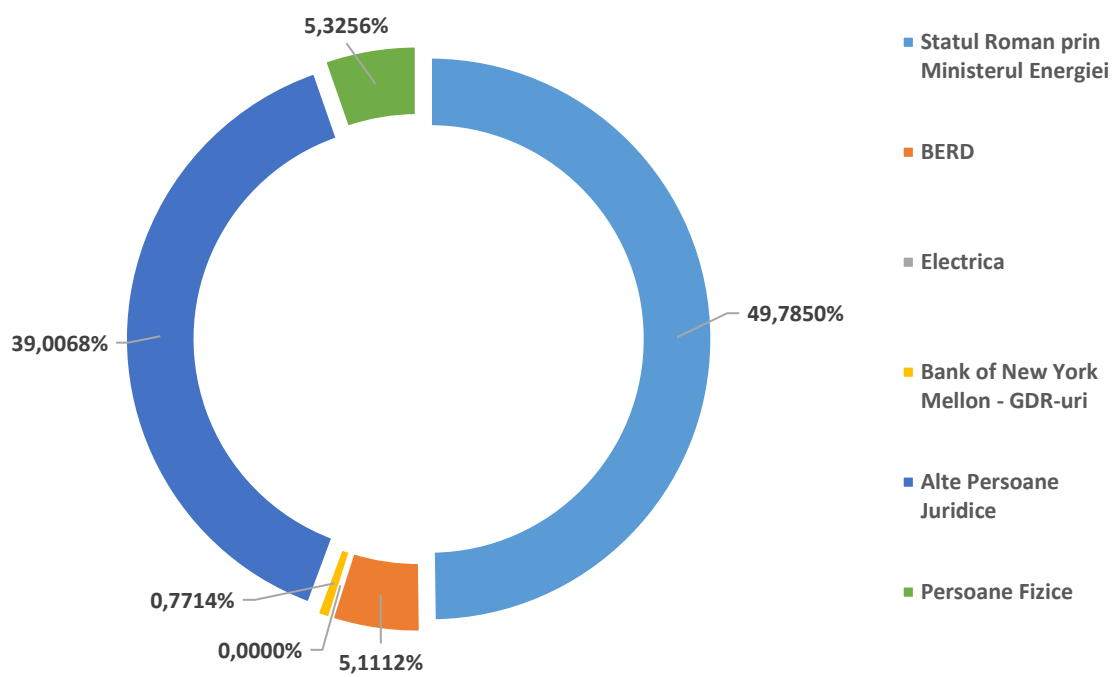
Sursa: Depozitarul Central, Electrica

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 31 martie 2022, cu drept de vot suspendat, care nu confera ELSA dreptul de a primi dividende.

Figura 2: Structura actionariatului la data de 31 martie 2022

Sursa: Electrica

5. Rezultate operationale

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

Indicator	31 martie 2022 (nerevizuit si neauditat)	31 martie 2021 (nerevizuit si neauditat)	Variatie (%)
Venituri	2.579,0	1.696,2	52,0%
Alte venituri din exploatare	679,0	33,1	1.951,6%
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	(2.872,5)	(1.139,6)	152,1%
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	(108,3)	(86,9)	24,6%
Beneficiile angajatilor	(187,6)	(186,4)	0,6%
Reparatii, intretinere si materiale	(25,5)	(19,5)	30,7%
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(124,0)	(121,6)	2,0%
Alte cheltuieli de exploatare	(114,9)	(97,5)	17,9%
Rezultat din exploatare	(174,7)	77,7	-
Venituri financiare	0,4	2,0	-80,1%
Cheltuieli financiare	(18,1)	(6,1)	196,7%
Rezultatul financiar net	(17,7)	(4,1)	332,4%
Cota parte din rezultatul asociatilor	0	-	-
Rezultat inainte de impozitare	(192,4)	73,6	-
Beneficiul/(Cheltuiala) cu impozitul pe profit	34,7	(15,8)	-
Rezultat net	(157,8)	57,9	-

Sursa: Electrica

Indicatori financiari cheie pentru perioada incheiata la 31 martie 2022:

- **Venituri: 2,6 mld. RON**, in crestere cu 52,0% comparativ cu T1 2021;
- **EBITDA: -50,7 mil. RON**, in scadere cu 199,3 mil. RON comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut;
- **EBIT: -174,7 mil. RON**, in scadere de 252,4 mil. RON fata de T1 2021;
- **EBT: -192,4 mil. RON**, in scadere cu 266,0 mil. RON fata de T1 2021;
- **Rezultat net: pierdere de -157,8 mil. RON**, in scadere cu 215,7 mil. RON fata de T1 2021.

Venituri si alte venituri din exploatare

In perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2022 si respectiv la 31 martie 2021, Electrica a inregistrat venituri si alte venituri din exploatare in valoare de 3.258,0 mil. RON si respectiv 1.729,3 mil. RON, ceea ce reprezinta o crestere cu aprox. 1.528,7 mil. RON, sau 88,4%; 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 T1 2022 comparativ cu T1 2021, o crestere de 645,9 mil. RON, din care 632,3 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 Ordinul nr.118/2021 cu modificarile ulterioare si Ordinul nr.27/2022.

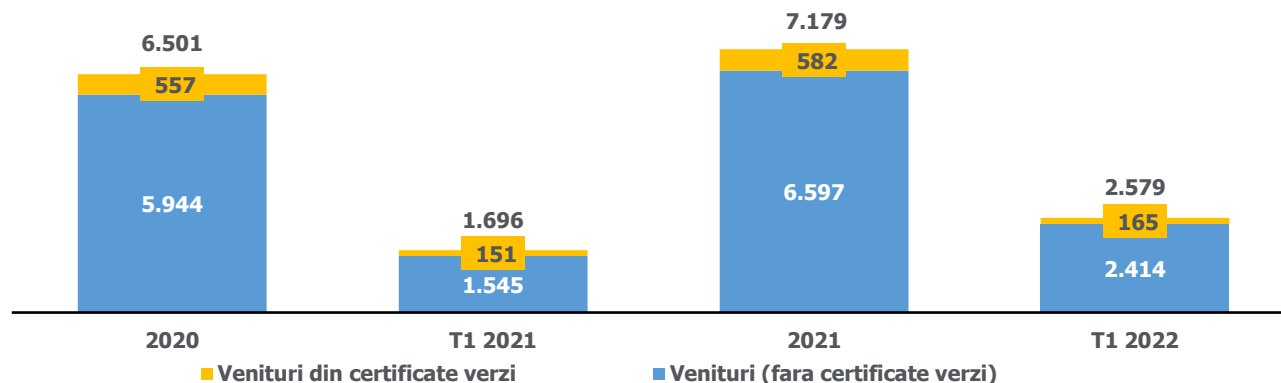
La data de 18 martie 2022, a fost emis Ordinul nr.27 privind aplicarea, in perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, a unor noi scheme de plafonare pentru energie electrica si gaze naturale precum si regularizarea cu noile scheme de calcul si a perioadei 1 noiembrie 2021 - 31 martie 2022. Ordinul prevede, 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 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.

Venituri

Figura 3: Venituri T1 2022 si informatii comparative (mil. RON):



Sursa: Electrica

Veniturile au inregistrat o crestere de 882,8 mil. RON, sau 52,0%, fiind efectul net al urmatoarelor factori principali:

- cresterea cu 818,3 mil. RON pe segmentul de furnizare;
- evolutia interna (din Grup): veniturile in cadrul grupului au scazut cu 36,7 mil. RON;
- cresterea cu 97,5 mil. RON a veniturilor din segmentul de distributie.

In perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2022, veniturile din segmentul de distributie de energie electrica au crescut cu aprox. 97,5 mil. RON, sau 14,7%, la 760,0 mil. RON, de la 662,5 mil. RON in aceeași perioada a anului trecut, ca rezultat al urmatorilor factori:

- impact favorabil de aprox. 75,5 mil. RON, din majorarea tarifelor de distributie in medie cu 8,6%, comparativ cu T1 2021, efect pozitiv redus de scaderea volumelor de energie electrica distribuita cu aprox. 1,1%;
- impact favorabil din evolutia veniturilor recunoscute in conformitate cu IFRIC 12 - veniturile din segmentul de distributie de energie sunt influentate de recunoasterea investitiilor in retea in legatura cu acordurile de concesiune, aceste venituri fiind in crestere in T1 2022 cu 22,0 mil. RON, comparativ cu aceeași perioada a anului trecut.

Ca urmare a OUG 27/2022, tarifele de distributie pentru anul 2022 au crescut incepand cu 1 aprilie 2022, pentru acoperirea costurilor suplimentare aferente CPT din anul 2021 estimate la o valoare de 363 milioane lei. Astfel, incepand cu T2 2022, tarifele de distributie vor fi mai mari cu 20,3% comparativ cu anul 2021, implicit veniturile din distributie de energie electrica vor fi mai mari, cu impact favorabil in performanta operationala pentru segmentul de distributie. Tarifele aplicabile incepand cu 1 aprilie 2022 nu se mai modifica pana la 1 aprilie 2023.

De asemenea, 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 in BAR in baza principiului nediscriminarii tuturor operatorilor de distributie, desi nu erau inregistrate ca mijloace fixe. Corectia negativa totala aferenta PR3 a diminuat rentabilitatea reglementata aferenta PR4, cu o valoare medie anuala de (146) mil. RON.

In ceea ce priveste segmentul de furnizare, veniturile din furnizarea de energie electrica si gaze naturale au crescut cu 818,3 mil. RON, sau 58,9%, la 2.207,5 mil. RON, de la 1.389,2 mil. RON in T1 2021.

Variatia veniturilor aferente segmentului de furnizare este generata in principal de efectul net al cresterii preturilor de vanzare pe piata cu amanuntul cu 116% si reducerii cantitatii de energie furnizata pe piata cu amanuntul cu 3,9%.

Valoarea certificatelor verzi inclusa in factura catre consumatorii finali, in conformitate cu reglementarile ANRE, a crescut de la 64,1 RON/MWh in T1 2021 la 72,54 RON/MWh in T1 2022.

Energie electrica achizitionata

In T1 2022, cheltuiala cu energia electrica achizitionata a crescut cu 1.732,9 mil. RON, sau 152.1%, la 2.872,5 mil. RON, de la 1.139,6 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 trei luni incheiata la 31 martie (mil. RON)	2022	2021	%
Energie electrica achizitionata pentru acoperirea pierderilor de retea	693,2	221,0	213,7%
Energie electrica achizitionata pentru furnizare	1.942,2	694,0	179,9%
Servicii de transport si de sistem aferente activitatii de furnizare	72,5	73,4	-1,1%

Perioada de trei luni incheiata la 31 martie (mil. RON)	2022	2021	%
Certificate verzi	164,5	151,3	8,8%
Total energie electrica achizitionata	2.872,5	1.139,6	152,1%

Sursa: Electrica

Costul cu energia achizitionata pentru furnizare (inclusiv serviciile de transport si de sistem) a crescut cu 1.260,7 mil. RON, sau 137,2%, la 2.179,3 mil. RON in T1 2022, de la 918,6 mil. RON inregistrate in T1 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 T1 2022 cu aproximativ 320%, fata de aceeaasi 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 s-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, la 151,823 mil. RON), respectiv o crestere de 4,95% fata de aceeaasi perioada a anului 2021.

Aceasta variatie a fost determinata de reglementarile ANRE in ceea ce priveste:

- cresterea pretului de achizitie a certificatelor verzi cu 1,72%, de la 142,2107 RON/CV in 2021, la 144,6598 RON/CV in 2022;
- cresterea cotei estimate de ANRE pentru achizitia de CV de 11,31%, de la 0,4505 CV/MWh in 2021, la 0,5014313 CV/MWh in 2022.

In ceea ce priveste segmentul de distributie, in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2022, costul energiei electrice achizitionate pentru acoperirea pierderilor in retea a crescut cu 472,3 mil. RON, sau 213,7%, la 693,2 mil. RON, de la 221 mil. RON, evolutia fiind generata atat de o crestere semnificativa a preturilor de achizitie a energiei electrice (efect negativ de 501,3 mil. RON), cat si de volume mai reduse de energie electrica necesara pentru acoperirea pierderilor in retea (impact pozitiv de 28,3 mil. RON).

Operatorii de Distributie a energiei electrice au fost direct afectati de aceasta crestere semnificativa a pretului, acestia fiind obligati, conform Ordinului ANRE nr.73/2014, sa achizitioneze energia electrica necesara acoperii consumului propriu tehnologic (CPT), in vederea respectarii conditiilor generale asociate licentei de distributie de pe piata angro de energie electrica, in conformitate cu Legea energiei electrice si gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare (Art. 45). Pentru T1 2022, pentru filiala de distributie a energiei electrice din Grup, pretul mediu de achizitie al energiei electrice pentru CPT a fost cu 136% mai mare decat valoarea stabilita de ANRE ex-ante in tarife generand costuri suplimentare de 384 mil. RON, suma care va fi recuperata in tarifele viitoare intr-o perioada de pana 5 ani dupa data de 31 martie 2023. in baza OUG 27/2022.

Conform metodologiei aplicabile activitatii de distributie, respectiv Ordinul ANRE nr.169/2018 de aprobare a Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, cu modificarile si completarile ulterioare (Metodologie), diferenta dintre pretul energiei pentru CPT realizat in anul 2022, de fiecare Operator de Distributie si pretul ex-ante stabilit de ANRE, se poate recupera prin tarife incepand cu anul 2023, in limita minimului intre pretul mediu realizat si media preturilor realizate in anul 2021 de catre operatorii de retea (distributie si transport), cu incadrarea in limitarile de crestere a tarifelor prevazute de Metodologie. In baza OUG 27/2022, aceasta diferenta se va recupera prin tarife intr-o perioada de pana 5 ani dupa data de 31 martie 2023.

Cheltuieli cu constructia retelelor electrice

In T1 2022, cheltuielile cu constructia retelelor electrice in legatura cu contractele de concesiune au crescut cu aprox. 21,4 mil. RON, reprezentand 24,6%, la 108,3 mil. RON, de la 86,9 mil. RON in perioada comparativa, 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 crestere cu 1,2 mil. RON, sau 0,6%, la 187,6 mil. RON in T1 2022, de la 186,4 mil. RON, astfel ca se mentin aproximativ la aceeasi valoare comparativ cu perioada precedenta similara.

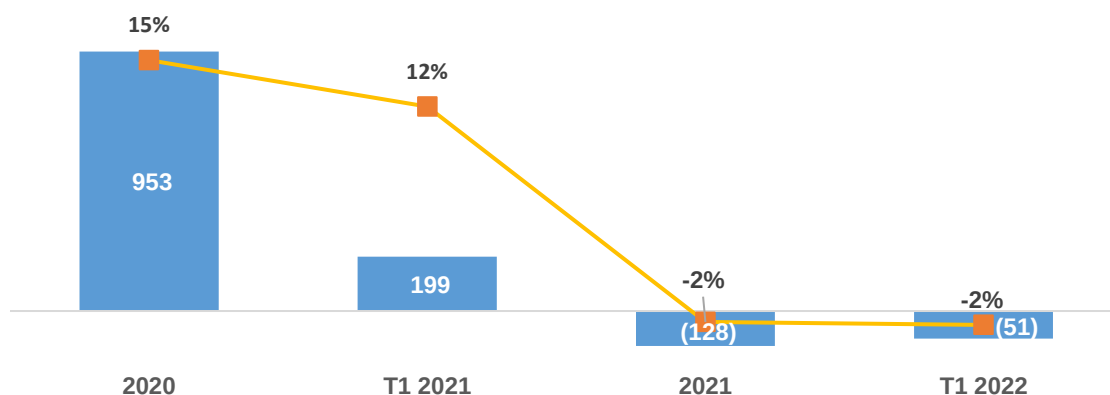
Reparatii, intretinere si materiale

In T1 2022, cheltuielile cu reparatiile, intretinerea si materialele au crescut cu 6,0 mil. RON, comparativ cu perioada similara a anului precedent, atat din evolutia conditiilor meteorologice cu impact in segmentul de distributie, cat si din cresterea cheltuielilor cu materialele necesare activitatilor noi realizate de catre compania de servicii energetice.

Alte cheltuieli de exploatare

In primele trei luni din 2022, alte cheltuieli din exploatare au inregistrat o crestere de 17,4 mil. RON, sau 17,9%, ajungand la 114,8 mil. RON, de la 97,5 mil. RON in aceeaasi perioada a anului 2021, in principal din:

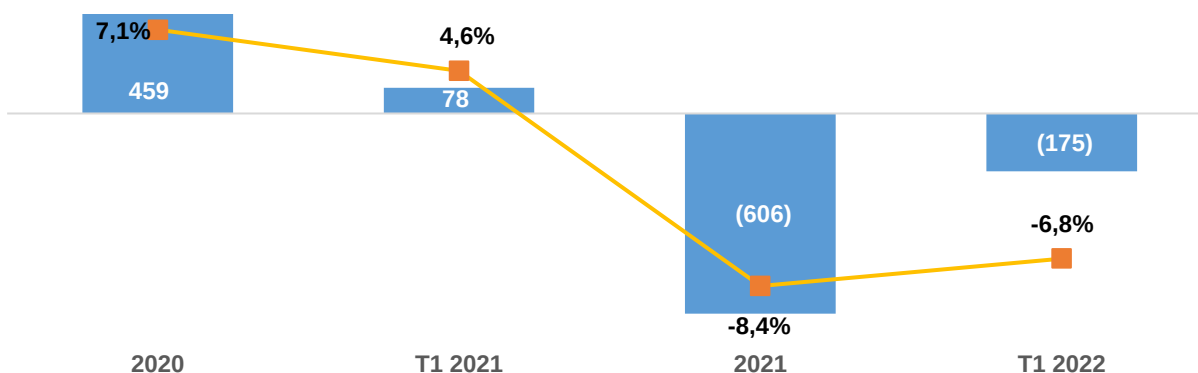
- variatia ajustarilor pentru deprecierea activelor circulante, ce genereaza un impact negativ de aprox. 14,4 mil. RON in T1 2022;
- efectul favorabil al modificarii nete a provizioanelor, de aprox. 9,4 mil RON;
- cheltuielile din exploatare au inregistrat o crestere cu 12,4 mil. RON, in special pe segmentul de servicii energetice.

EBITDA si marja EBITDA**Figura 4: EBITDA si marja EBITDA pentru T1 2022 si informatii comparative (mil. RON si %)**

Sursa: Electrica

Rezultatul operational

Rezultatul operational (EBIT) al Grupului s-a redus cu aprox. 252 mil. RON, comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut, evoluția EBITDA fiind ușor impactată de creșterea cheltuielii cu amortizarea cu 2,4 mil. RON, sau 2%.

Figura 5: EBIT si marja EBIT pentru T1 2022 si informatii comparative (mil. RON si %)

Sursa: Electrica

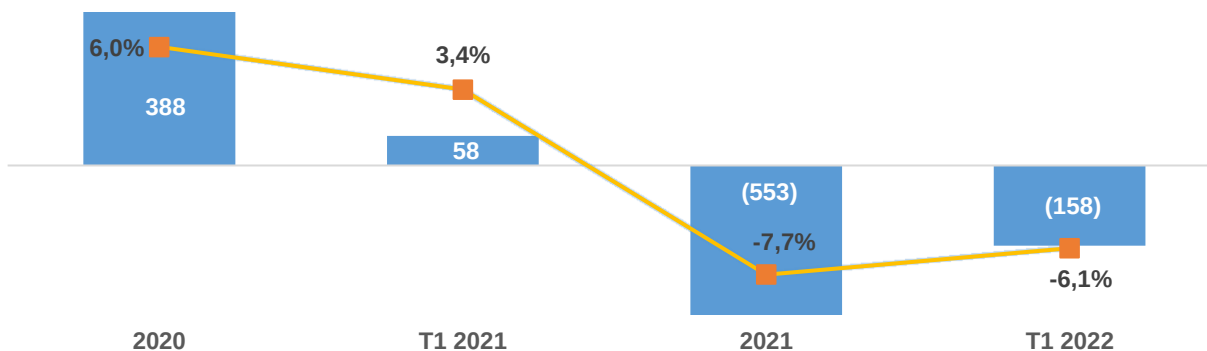
Rezultatul financiar net

Rezultatul financiar net la nivel de grup a crescut cu 13,6 mil. RON în T1 2022 față de perioada similară din 2021, ca urmare a reducerii veniturilor financiare și a creșterii cheltuielilor financiare cu 12 mil RON aferente împrumuturilor pentru prefinanțarea schemei de sprijin pentru consumatorii de energie electrică și gaze naturale stabilită prin OUG nr. 118/2021, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 259/2021 și amendată prin OUG 27/2022, precum și diferenței dintre prețul energiei pentru CPT realizat și prețul ex-ante stabilit de ANRE până la recuperarea prin tarife.

Rezultatul net al perioadei

Ca urmare a factorilor prezentati mai sus, in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2022, rezultatul net s-a redus cu 215,7 mil. RON, ajungand la -157,8 mil. RON (pierdere), de la 57,9 mil. RON (profit) in perioada comparativa.

Figura 6: Rezultatul net si marja rezultatului net pentru T1 2022 si informatii comparative (mil. RON si %)



Sursa: Electrica

6. 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 va fi caracterizată de următoarele tendințe pe termen mediu și lung:

- Volatilitatea pretului pentru energia electrică, cu tendința accentuată crescătoare - corelarea unor factori exogeni industriei – înăsprirea 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 piața 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 regandirea 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 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, fara a fi adaptat cadrul de reglementare secundar;

- 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
Modificari ale cadrului de	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	Pretul energiei electrice

Factori cheie	Descriere	Impact
reglementare	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 intra 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.	
Evolutia pretului energiei electrice in piata	Tranzactiile incheiate pe platformele centralizate au depasit pragul de 700 lei/MWh pentru produs AN 2022 si 1000 lei/MWh pentru produsele pe termen scurt aferente perioadei de iarna, iar pe PZU s-a dublat pretul mediu ponderat fata de inceputul anului 2021. Operatorii de distributie achizitioneaza energia pentru CPT la un pret dublu 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 rețelilor, implementarea raspunsului la cerere etc. Este necesara pregatirea rețelilor 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

Schimbarile 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 pentru 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.

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 partiale sau totale, solicitarilor de cumparare de energie adresate de OTS si OD, individual sau agregat, direct sau prin platformele dedicate din piata organizata.

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

Asa cum a rezultat din analizele utilizate la elaborarea Strategiei de resurse umane, precum si din analize recente, 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, generata de contextul pandemic, schimbarile tehnologice inerente, cat si procesul de succesiune catre o noua generatie, inherent la nivelul Grupului, 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 experienta, 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. In paralel, 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 reducerea impactului aspectelor negative in mentinerea si dezvoltarea resursei umane.

Totodata, avand in vedere evolutia performantei financiare si operationale inregistrata in ultimii ani, dar si transformarile si tendintele din sectorul energetic, a fost hotarata demararea unui plan de reorganizare la nivelul societatii, ca masura necesara si oportuna de adaptare la contextul de piata. Prin aceasta initiativa sunt urmarite o serie de obiective strategice, precum:

- cresterea 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 finalizarea consolidarii sistemelor integrate de tip 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.

7. 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 trei luni incheiate la 31 martie 2022 si 31 martie 2021 au fost in suma de 115,6 mil RON, respectiv 91,3 mil. RON.

Volumul investitiilor in reseaua de distributie reflecta eforturile Grupului de a indeplini investitiile planificate pentru 2022, in special in segmentul de distributie.

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.

8. Declaratii

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile financiare interimare consolidate simplificate nerevizuite si neauditate intocmite pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 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 trei luni incheiata la 31 martie 2022, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta Grupului.

Presedinte Consiliu de Administratie,

Iulian Cristian BOSOANCA

Director General,

Corina Georgeta POPESCU

Director Financiar,

Stefan Alexandru Frangulea

9. Anexe

9.1. Indicatori economico-financiari ai Grupului Electrica la data de 31 martie 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	6,7%
Viteza de rotatie a debitelor-clienti	Sold mediu clienti/Cifra de afaceri * 90	60 zile
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	Cifra de afaceri/Active imobilizate	0,4

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 trei luni incheiata la

31 martie 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 TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 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	4
Situatia consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii	5
Situatia consolidata simplificata a fluxurilor de numerar	7
Note la situatiile financiare interimare consolidate simplificate	
1. Entitatea care raporteaza si informatii generale	9
2. Bazele contabilitatii	12
3. Bazele evaluarii	12
4. Politici contabile semnificative	12
5. Segmente operationale	13
6. Venituri	16
7. Alte venituri din exploatare	16
8. Energie electrica si gaze naturale achizitionate	16
9. Rezultat pe actiune	17
10. Impozit pe profit	17
11. Creante comerciale	18
12. Numerar si echivalente de numerar	19
13. Alte datorii	19
14. Imprumuturi bancare pe termen lung	20
15. Provizioane	22
16. Instrumente financiare - valori juste	22
17. Parti afiliate	23
18. Achizitia de filiale	25
19. Conditionalitati	26
20. Evenimente ulterioare	27

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A POZITIEI FINANCIARE
 LA DATA DE 31 MARTIE 2022
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale privind acorduri de concesiune		5.511.333	5.514.557
Alte imobilizari necorporale		9.345	8.983
Fond Comercial	18	4.430	-
Imobilizari corporale		495.883	505.419
Investitii in entitati asociate		23.615	25.810
Active privind impozitul amanat		58.703	83.531
Active aferente drepturilor de utilizare		21.660	20.945
Alte active imobilizate		1.983	1.661
Total active imobilizate		6.126.952	6.160.906
Active circulante			
Creante comerciale	11	2.099.259	1.344.619
Subventii de primit	7	632.315	-
Alte creante		50.092	48.600
Numerar si echivalente de numerar	12	94.307	221.830
Stocuri		67.618	72.958
Cheltuieli in avans		16.967	5.034
Active privind impozitul pe profit curent		23.777	23.777
Active detinute in vederea vanzarii		11.038	5.412
Total active circulante		2.995.373	1.722.230
Total active		9.122.325	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		99.777	102.829
Rezerve legale		408.405	408.405
Rezultat reportat		795.493	950.228
Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor Societatii		4.795.795	4.953.582
Interese care nu controleaza	18	(24)	-
Total capitaluri proprii		4.795.771	4.953.582

(Continuare la pagina 2)

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A POZITIEI FINANCIARE
 LA DATA DE 31 MARTIE 2022
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi bancare pe termen lung	14	307.029	118.756
Datorii privind leasingul		13.650	12.102
Datorii privind impozitul amanat		102.439	161.926
Beneficiile angajatilor		149.177	149.177
Alte datorii	13	35.763	32.732
Total datorii pe termen lung		608.058	474.693
Datorii curente			
Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung	14	412.771	509.733
Portiunea curenta a datoriilor privind leasingul		8.625	9.442
Descoperiri de cont	12	1.612.392	627.402
Datorii comerciale		1.095.191	891.335
Alte datorii	13	444.071	271.263
Venituri amanate		16.921	9.662
Beneficiile angajatilor		93.785	101.102
Provizioane	15	34.740	34.922
Total datorii curente		3.718.496	2.454.861
Total datorii		4.326.554	2.929.554
Total capitaluri proprii si datorii		9.122.325	7.883.136

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

Director General
 Georgeta Corina Popescu

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

13 mai 2022

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A PROFITULUI SAU PIERDERII
 PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	Perioada de trei luni incheiata la	
		31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	31 martie 2021 (neauditat si nerevizuit)
Venituri	6	2.579.045	1.696.223
Alte venituri din exploatare	7	678.997	33.096
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	8	(2.872.531)	(1.139.636)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune		(108.261)	(86.911)
Beneficiile angajatilor		(187.550)	(186.444)
Reparatii, intretinere si materiale		(25.523)	(19.517)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale		(124.049)	(121.628)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net		(19.701)	(5.275)
Alte cheltuieli de exploatare		(95.158)	(92.178)
Profit/(Pierdere) din exploatare		(174.731)	77.730
Venituri financiare		431	2.007
Cheltuieli financiare		(18.141)	(6.100)
Rezultatul financiar net		(17.710)	(4.093)
Cota parte din rezultatul entitatilor asociate		(5)	-
Profit/(Pierdere) inainte de impozitare		(192.446)	73.637
Beneficiul/(Cheltuiala) cu impozitul pe profit	10	34.659	(15.756)
Profit/(Pierdere) net(a)		(157.787)	57.881
Profit/(Pierdere) net(a) atribuibil(a):			
- actionarilor Societatii		(157.787)	57.881
- intereselor care nu controleaza		-	-
Profit/(Pierdere) net(a)		(157.787)	57.881
Rezultat pe actiune			
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	9	(0,46)	0,17

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

Director General
 Georgeta Corina Popescu

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

13 mai 2022

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A REZULTATULUI GLOBAL
 PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Perioada de trei luni incheiata la	
	31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	31 martie 2021 (neauditat si nerevizuit)
Profit/(Pierdere) net(a)	(157.787)	57.881
Alte elemente ale rezultatului global	-	-
Total rezultat global	(157.787)	57.881
Total rezultat global atribuibil:		
- actionarilor Societatii	(157.787)	57.881
- intereselor care nu controleaza	-	-
Total rezultat global	(157.787)	57.881

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

Director General
 Georgeta Corina Popescu

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

13 mai 2022

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

PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022

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

Nota	Atribuibile actionarilor Societatii								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	Total		
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 (neauditat si nerevizuit)	-	-	-	-	-	-	(157.787)	(157.787)	-	(157.787)
Total rezultat global (neauditat si nerevizuit)	-	-	-	-	-	-	(157.787)	(157.787)	-	(157.787)
Alte modificari ale capitalurilor proprii (neauditat si nerevizuit)										
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	-	-	-	-	(3.052)	-	3.052	-	-	-
Achizitia de filiale cu interese minoritare	-	-	-	-	-	-	-	-	(24)	(24)
Sold la 31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	3.464.436	103.049	(75.372)	7	99.777	408.405	795.493	4.795.795	(24)	4.795.771

(Continuare la pagina 6)

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

PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 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 (neauditat si nerevizuit)	-	-	-	-	-	-	57.881	57.881
Total rezultat global (neauditat si nerevizuit)	-	-	-	-	-	-	57.881	57.881
Alte modificari ale capitalurilor proprii (neauditat si nerevizuit)								
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	-	-	-	-	(5.219)	-	5.219	-
Sold la 31 martie 2021 (neauditat si nerevizuit)	3.464.436	103.049	(75.372)	7	111.153	392.276	1.822.606	5.818.155

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

Georgeta Corina Popescu

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

13 mai 2022

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A FLUXURILOR DE NUMERAR
 PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

		Perioada de trei luni incheiata la	
Nota		31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	31 martie 2021 (neauditat si nerevizuit)
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare			
Profit/ (Pierdere) net(a)		(157.787)	57.881
Ajustari pentru:			
		5.201	5.045
		118.848	116.583
		-	(137)
		(385)	50
	11	19.701	5.275
		(20)	89
	15	(182)	9.248
		17.710	4.093
	10	(34.659)	15.756
		5	-
		(31.568)	213.883
Modificari in:			
		(782.080)	(125.606)
	7	(632.315)	-
		(1.638)	135
		(11.933)	(11.355)
		5.340	10.843
		247.749	40.304
		175.775	20.588
		(7.317)	(6.393)
		7.259	483
Numerar generat din/ (utilizat in) activitatea de exploatare		(1.030.728)	142.882
		(17.020)	(5.898)
		-	(9.211)
Numerar net generat din/ (utilizat in) activitatea de exploatare		(1.047.748)	127.773

(Continuare la pagina 8)

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A FLUXURILOR DE NUMERAR
 PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

		Perioada de trei luni incheiata la	
	Nota	31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	31 martie 2021 (neauditat si nerevizuit)
Fluxuri de numerar din activitatea de investitii			
Plati pentru achizitia de imobilizari corporale		(3.498)	(3.158)
Plati pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune		(147.176)	(151.289)
Plati pentru achizitia de alte imobilizari necorporale		(982)	(265)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale		2.349	448
Dobanzi incasate		222	1.367
Plati pentru achizita de filiale	18	(2.204)	-
Numerar net utilizat in activitatea de investitii		(151.289)	(152.897)
Fluxuri de numerar din activitatea de finantare			
Trageri din imprumuturi bancare pe termen lung	14	113.451	96.892
Rambursari ale imprumuturilor bancare pe termen lung	14	(23.229)	(12.064)
Plati de leasing		(3.574)	(3.694)
Dividende platite		(124)	(95)
Numerar net din activitatea de finantare		86.524	81.039
Cresterea/ (Descresterea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar		(1.112.513)	55.915
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie		(405.572)	405.963
Numerar si echivalente de numerar la 31 martie		(1.518.085)	461.878

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

Tranzactiile nemonetare sunt prezentate in Nota 12.

Director General
 Georgeta Corina Popescu

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

13 mai 2022

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 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 Electrica S.A. („Societatea” sau „Electrica SA”) si ale filialelor sale (impreuna „Grupul”) la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2022.

Sediul social al Societatii este in Str. Grigore Alexandrescu, nr. 9, sector 1, Bucuresti, Romania. Societatea are codul unic de inregistrare 13267221 si numarul de inregistrare la Registrul Comentului J40/7425/2000.

La 31 martie 2022 si 31 decembrie 2021, actionarul principal al Societatii Energetice Electrica S.A. este Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Energiei care detine o cota de participatie de 48,79% din capitalul social.

Actiunile Societatii sunt cotate la Bursa de Valori Bucuresti, iar certificatele globale de depozit (GDR-uri) sunt cotate la Bursa de Valori de la Londra (LSE). Actiunile care se tranzactioneaza la Bursa de Valori de la Londra sunt certificatele globale de depozit, un certificat global de depozit reprezentand patru actiuni. Bank of New York Mellon este banca depozitara pentru aceste valori mobiliare.

La 31 martie 2022 si 31 decembrie 2021, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 31 martie 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%	-

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

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

Entitate asociata	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 31 martie 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%	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 TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022

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

Schimbari in structura Grupului in primul trimestrul 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).

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, Dambovită, 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			
Incepand cu 1 ianuarie 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

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.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022

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

La data de 18 martie 2022, a fost emis Ordinul 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. Ordinul 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 trei luni incheiata la 31 martie 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 oferite la vanzare fata de obligatiile de achizitie ale furnizorilor.

Impactul COVID-19

In lupta impotriva pandemiei COVID-19, Grupul a adoptat toate masurile necesare, astfel incat activitatea companiilor din cadrul Grupului sa continue sa se desfasoare in conditii normale si a emis o serie de instructiuni cu scopul de a preveni sau de a detecta si a remedia efectele raspandirii virusului la locul de munca. Planurile de rezilienta individuale au fost integrate la nivelul Grupului pentru a se asigura implementarea eficienta a masurilor luate atat la nivel individual, cat si la nivelul Grupului. Toate functiile principale ale Grupului au fost mentinute, fapt ce a permis Grupului sa isi continue activitatea de distributie si furnizare a energiei electrice asigurand simultan siguranta clientilor si angajatilor.

De asemenea, Grupul va continua sa comunice in mod transparent si prompt orice informatie care se asteapta, in mod rezonabil, sa modeleze perceptia investitorilor, iar pe masura ce noi efecte ale pandemiei COVID-19 asupra rezultatelor financiare ale Grupului vor putea fi determinate, informatiile vor fi incluse in situatiile financiare si vor fi puse la dispozitia investitorilor.

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 trei 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 prognozat.

Grupul continua sa monitorizeze atent evolutia macroeconomica si pe masura ce vor fi disponibile informatii suplimentare, se vor analiza efectele acestora asupra activitatii companiilor din Grup si asupra rezultatelor financiare.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022

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

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 13 mai 2022.

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

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.

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.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022

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

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 Funizare 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 si Sunwind 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 depreciere („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 TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

(b) Informatii cu privire la segmentele raportabile

Perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	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	2.190.974	378.536	3.354	6.181	2.579.045	-	-	2.579.045
Venituri din tranzactii cu alte segmente	16.492	381.459	-	9.477	407.428	-	(407.428)	-
Veniturile segmentului raportabil	2.207.466	759.995	3.354	15.658	2.986.473	-	(407.428)	2.579.045
Profitul/(Pierdere) segmentului raportabil inainte de impozitare	175.748	(363.767)	1.132	(7.478)	(194.365)	1.924	(5)	(192.446)
Rezultat financiar net	(8.037)	(25.423)	(151)	870	(32.741)	15.031	-	(17.710)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(2.883)	(117.173)	(571)	(2.985)	(123.612)	(437)	-	(124.049)
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii	-	-	-	20	20	-	-	20
EBITDA ajustata*	186.668	(221.171)	1.854	(5.383)	(38.032)	(12.670)	(5)	(50.707)
(Ajustari)/Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(24.123)	4.227	-	195	(19.701)	-	-	(19.701)
Profitul/(Pierdere) net(a) a(l) segmentului	150.920	(306.743)	834	(4.717)	(159.706)	1.924	(5)	(157.787)
Beneficiile angajatilor	(25.881)	(146.041)	(17)	(7.406)	(179.345)	(8.205)	-	(187.550)
Cheltuieli de capital	1.709	111.851	-	742	114.302	1.254	-	115.556
Perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2021 (neauditat si nerevizuit)								
Venituri de la clientii externi	1.379.284	305.925	601	10.413	1.696.223	-	-	1.696.223
Venituri din tranzactii cu alte segmente	9.900	356.559	-	4.295	370.754	-	(370.754)	-
Veniturile segmentului raportabil	1.389.184	662.484	601	14.708	2.066.977	-	(370.754)	1.696.223
Profitul/(Pierdere) segmentului raportabil inainte de impozitare	33.709	54.912	(795)	(10.991)	76.835	(3.198)	-	73.637
Rezultat financiar net	735	(15.904)	(280)	422	(15.027)	10.934	-	(4.093)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(3.313)	(114.682)	(572)	(2.474)	(121.041)	(587)	-	(121.628)
Reluare ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale, net	-	-	-	137	137	-	-	137
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii	-	-	-	(89)	(89)	-	-	(89)
EBITDA ajustata*	36.287	185.498	57	(8.987)	212.855	(13.545)	-	199.310
(Ajustari)/Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(3.602)	(1.522)	-	(153)	(5.277)	2	-	(5.275)
Profitul/(Pierdere) net(a) a(l) segmentului	27.880	42.942	(667)	(9.076)	61.079	(3.198)	-	57.881
Beneficiile angajatilor	(24.042)	(142.689)	-	(12.060)	(178.791)	(7.653)	-	(186.444)
Cheltuieli de capital	902	89.517	-	291	90.710	569	-	91.279

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022

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

La 31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	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	2.894.696	7.596.365	44.363	420.084	10.955.508	661.886	(2.495.069)	9.122.325
Creante comerciale si alte creante	1.970.643	680.542	535	90.935	2.742.655	555.664	(1.148.968)	2.149.351
Subventii de primit	632.315	-	-	-	632.315	-	-	632.315
Numerar si echivalente de numerar	47.851	33.864	3.500	5.262	90.477	3.830	-	94.307
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	1.878.182	806.270	23.542	29.833	2.737.827	54.348	(1.123.365)	1.668.810
Descoperiri de cont	896.103	508.376	-	-	1.404.479	207.913	-	1.612.392
Leasing	2.754	13.834	2.915	2.443	21.946	329	-	22.275
Imprumuturi bancare	-	719.800	-	-	719.800	-	-	719.800
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 TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022

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

	Perioada de trei luni incheiata la	
	31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	31 martie 2021 (neauditat si nerevizuit)
Distributia si furnizarea energiei electrice	2.355.857	1.576.590
Furnizarea de gaze naturale	96.840	16.165
Venituri aferente constructiei retelelor electrice aferente acordurilor de concesiune	111.851	89.518
Reparatii, mentenanta si alte servicii prestate	12.085	13.351
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	1.151	127
Venituri din servicii de reconectare	1.093	64
Vanzari de marfuri	168	408
Total	2.579.045	1.696.223

In ceea ce priveste momentul recunoasterii veniturilor, majoritatea serviciilor furnizate de Grup sunt transferate clientului in timp, doar o mica parte in suma de 466 mii RON (perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2021: 505 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 trei luni incheiata la	
	31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	31 martie 2021 (neauditat si nerevizuit)
Subventii	632.315	-
Venituri din chirii	23.521	23.936
Penalitati pentru intarziere la plata de la clienti	5.423	2.554
Venituri din preavize	1.067	1.137
Altele	16.671	5.469
Total	678.997	33.096

In perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2022, Electrica Furnizare S.A. a recunoscut subventii in valoare de 632.315, ce urmeaza a fi primite 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 Ordinul nr. 27/2022.

8 Energie electrica si gaze naturale achizitionate

	Perioada de trei luni incheiata la	
	31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	31 martie 2021 (neauditat si nerevizuit)
Energie electrica achizitionata	2.518.368	972.630
Certificate verzi achizitionate	164.578	151.280
Gaze naturale achizitionate	189.585	15.726
Total	2.872.531	1.139.636

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

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022

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

consumatorilor finali. Costul certificatelor verzi se factureaza consumatorilor finali separat fata de tarifele pentru energia 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 trei luni incheiata la	
	31 martie 2022	31 martie 2021
	(neauditat si nerevizuit)	(neauditat si nerevizuit)
Profit/(Pierdere) atribuibil(a) actionarilor Societatii	(157.787)	57.881
Profit/(Pierdere) atribuibil(a) actionarilor Societatii	(157.787)	57.881

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 (neauditat si nerevizuit) la 31 martie 2022 este 339.553.004 (31 martie 2021: 339.553.004).

Rezultat pe actiune

	Perioada de trei luni incheiata la	
	31 martie 2022	31 martie 2021
	(neauditat si nerevizuit)	(neauditat si nerevizuit)
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	(0,46)	0,17

10 Impozit pe profit

	Perioada de trei luni incheiata la	
	31 martie 2022	31 martie 2021
	(neauditat si nerevizuit)	(neauditat si nerevizuit)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	-	9.168
(Beneficiul)/ Cheltuiala cu impozitul pe profit amanat	(34.659)	6.588
Total (beneficiu)/ cheltuiala cu impozitul pe profit	(34.659)	15.756

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 urmatoorii 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).

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022

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

	31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
Creante comerciale, valoare bruta	3.099.508	2.325.477
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(1.000.249)	(980.858)
Total creante comerciale, net	2.099.259	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 103.352 mii RON (31 decembrie 2021: 59.271 mii RON) de la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala pentru consumatorii casnici si 29.249 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 trei luni incheiata la	
	31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	31 martie 2021 (neauditat si nerevizuit)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale (pierderi previzionate pe durata de viata)		
Sold la 1 ianuarie (auditat)	980.858	949.573
Ajustari pentru pierderi recunoscute	30.208	12.022
Ajustari pentru pierderi reversate	(10.507)	(6.747)
Creante anulate	(310)	(49)
Sold la 31 martie (neauditat si nerevizuit)	1.000.249	954.799

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 TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022

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

	31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	31 martie 2021 (neauditat si nerevizuit)
Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata simplificata a pozitiei financiare	94.307	581.980
Descoperiri de cont utilizate in scopul gestionarii lichiditatilor	(1.612.392)	(120.102)
Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata simplificata a fluxurilor de numerar	(1.518.085)	461.878
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 1.870.000 mii RON si scadente cuprinse intre mai 2022 si ianuarie 2024.

Facilitatile de descoperiri de cont sunt utilizate pentru scopul gestionarii lichiditatilor.

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

- compensari intre creante si datorii comerciale in suma de 7.776 mii RON in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2022 (perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2021: 1.170 mii RON).

13 Alte datorii

	31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)		31 decembrie 2021 (auditat)	
	Curente	Pe termen lung	Curente	Pe termen lung
TVA de plata	251.302	-	133.833	-
Alte datorii catre Stat	6.446	-	7.148	-
Alte datorii	186.323	35.763	130.282	32.732
Total	444.071	35.763	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 TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 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 trei luni incheiata la 31 martie 2022 au fost astfel:

	Moneda	Rata dobanzii	Scadenta finala	Valoare
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
Total trageri				113.451
Dobanda in sold				2.625
Plati de dobanzi				(1.536)
Rambursari de imprumuturi, din care:				
BRD	RON	3,99%	2026	(5.200)
BRD	RON	3,85%	2028	(6.428)
Banca Transilvania	RON	4,59%	2027	(4.464)
UniCredit Bank	RON	3,85%	2026	(2.400)
BCR	RON	ROBOR 3M+1%	2028	(4.737)
Total rambursari de imprumuturi				(23.229)
Sold la 31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)				719.800

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

Creditor	Imprumutat	Sold la 31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)
Banca Transilvania	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	93.762	98.227
UniCredit Bank	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	46.044	48.498
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	98.800	104.000
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	89.286	92.857
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	71.482	74.342
BCR	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	123.654	128.243
BERD	Distributie Energie Electrica Romania	196.772	82.322
Total, din care:		719.800	628.489
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung		410.146	508.197
Dobanda in sold		2.625	1.536
Portiunea pe termen lung		307.029	118.756

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022

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

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 jumatati a anului financiar al Grupului sa nu fie mai mare de 3:1, care trebuie indeplinit de catre Imprumutat. La 31 decembrie 2021 Grupul a depasit pragul maxim de indatorare permis, intreaga suma a imprumutului fiind rambursabila la cerere.

La 31 decembrie 2021 si 31 martie 2022, din cauza incalcarii indicatorului, Grupul a prezentat intreaga datorie in „Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung” din situatia consolidata a pozitiei financiare. Grupul este inca in proces de a obtinere a unei derogari de la indeplinirea acestei conditii pentru ca imprumutul sa nu fie rambursabil la cerere.

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. Orice incalcare a oricaruia dintre indicatori constituie o nerespectare a termenilor contractuali, care poate conduce la rambursarea imprumutului la cerere.

La 31 decembrie 2021, 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.

Ca urmare a scrisorii de derogare obtinute, la 31 martie 2022 nu mai exista riscul ca imprumutul sa fie rambursabil la cerere. Urmatoarea data de calcul este 30 iunie 2022.

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, care trebuie indepliniti de catre garantul Electrica SA. La 31 decembrie 2021 si 31 martie 2022 Grupul a depasit pragurile pentru ambii indicatori financiari, existand astfel riscul de a nu mai putea efectua trageri din imprumut. Grupul a demarat procedurile de obtinere a unei scrisori de derogare pentru a putea accesa fondurile din imprumut.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022

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

4) 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 insitutii de credit, constituie o nerespectare a termenilor contractuali actuali avand ca posibil efect rambursarea imprumutului la cerere, la 31 decembrie 2021 si la 31 martie 2022 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	-	838	838
Provizioane utilizate	-	(647)	(647)
Provizioane reversate	-	(373)	(373)
Sold la 31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	1.084	33.656	34.740

La 31 martie 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 3.514 mii RON (31 decembrie 2021: 3.971 mii RON) si la diverse reclamatii si litigii care implica companiile din Grup in suma totala de 30.142 mii RON (31 decembrie 2021: 30.951 mii RON).

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).

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***17 Parti afiliate****(a) Actionarii principali**

La 31 martie 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 trei luni incheiata la	
	31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	31 martie 2021 (neauditat si nerevizuit)
Remunerarea conducerii executive	8.750	6.486

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 trei luni incheiata la	
	31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	31 martie 2021 (neauditat si nerevizuit)
Membrii Consiliului de Administratie	1.110	712

(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 trei luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	Perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2021 (neauditat si nerevizuit)	31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
OPCOM	729.077	201.649	52.199	29.203
Transelectrica	250.324	176.457	139.262	155.931
Nuclearelectrica	184.792	130.928	64.815	43.343
Complexul Energetic Oltenia	143.790	96.955	49.673	31.502
Hidroelectrica	89.213	65.754	34.039	19.711
Electrocentrale Bucuresti	181.919	-	22.255	-
ANRE	10.292	3.255	7.686	132
Transgaz	2.706	-	558	1.226
SNGN Romgaz SA	33.440	-	14.181	3.305
Altii	1.487	3.135	812	1.332
Total	1.627.040	678.133	385.480	285.685

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022

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

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:

	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (cu TVA)	Ajustare	Sold, valoare neta
Client	Perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)	31 martie 2022 (neauditat si nerevizuit)		
OPCOM	103.874	52.369	-	52.369
Transelectrica	31.502	11.536	-	11.536
Hidroelectrica	15.153	8.982	-	8.982
CN Romarm	6.074	2.946	-	2.946
SNGN Romgaz	5.478	1.961	-	1.961
Transgaz	4.711	1.694	-	1.694
CFR Electrificare	2.572	1.996	-	1.996
CN Remin SA	516	71.377	(71.216)	161
Oltchim	-	536.156	(536.156)	-
C.N.C.A.F. MINVEST SA	-	26.802	(26.802)	-
CET Braila	-	3.362	(3.361)	1
Termoelectrica	-	1.206	(1.206)	-
Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala	-	103.352	-	103.352
Ministerul Energiei (*)	-	661.564	-	661.564
Altii	7.778	4.046	(581)	3.465
Total	177.658	1.489.349	(639.322)	850.027

(*) In perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2022, Electrica Furnizare S.A. a recunoscut subventii in valoare de 632.315, 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 Ordinul nr. 27/2022.

	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (cu TVA)	Ajustare	Sold, valoare neta
Client	Perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2021 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)		
OPCOM	13.982	28.468	-	28.468
Transelectrica	6.447	27.091	-	27.091
SNGN Romgaz SA	4.131	1.664	-	1.664
Hidroelectrica	2.042	2.638	-	2.638
CN Romarm	3.697	1.093	-	1.093
CFR Electrificare	2.138	507	-	507
C.N.C.F CFR SA	1.340	701	(1)	700
CNAIR	-	962	-	962
Municipiul Galati	1.767	12	(12)	-
Transgaz	-	1.571	-	1.571
CN Remin SA	115	71.216	(71.216)	-
C.N.C.A.F MINVEST SA	-	26.802	(26.802)	-
Oltchim	-	536.156	(536.156)	-
CET Braila	6	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
Altii	8.364	2.204	(536)	1.668
Total	44.029	776.343	(639.290)	137.053

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022

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

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..

Grupul a concluzionat ca noua filiala achizitionata reprezinta o achizitie de afaceri.

Preluarea controlului asupra 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:

	Sunwind Energy S.R.L. (31 martie 2022)
Numerar	2.204
Valoarea justa a interesului detinut anterior	2.190
Contravaloarea transferata	4.394

B. Costuri legate de achizitie

Grupul a inregistrat costuri legate de achiziție de 30 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:

	Sunwind Energy S.R.L. (31 martie 2022)
Imobilizari corporale	163
Active aferente drepturilor de utilizare	2.864
Creante comerciale si alte creante	20
Total active	3.047
Datorii comerciale si alte datorii	(1)
Leasing	(2.915)
Alte datorii pe termen lung	(191)
Total datorii	(3.107)
Active nete	(60)

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022

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

D. Fond comercial

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

	Sunwind Energy S.R.L. (31 martie 2022)
Contravaloarea transferata	4.394
Interese minoritare, in baza interesului detinut din active si datorii recunoscute	(24)
Valoarea justa a activelor nete recunoscute	60
Fond comercial	4.430

Fondul comercial este atribuit in principal know-how-ului proiectului si sinergiilor care se preconizeaza a fi realizate din integrarea companiei in afacerile existente ale Grupului. Fondul comercial recunoscut nu este deductibil in scopuri fiscale.

19 Conditionalitati

Active contingente

Litigiul cu Agentia Nationala de Administrare Fiscala („ANAF”)

In Aprilie 2021, Electrica SA a introdus o noua actiune impotriva ANAF – dosar nr. 2444/2/2021, la Curtea de Apel Bucuresti, cu termen de judecata 11 mai 2022, avand ca obiect obligarea ANAF in vederea corectarii evidentele pe platitor care sa reflecte dreptul Electrica SA de a-i fi rambursata suma de 5.860 mii RON, achitata de catre Electrica SA in 2020 pentru a aplica scutirea obligatiilor accesorii prevazute de Ordonanta de Urgenta nr. 69/2020, si o suma suplimentara de 818 mii RON care nu s-a reflectat in suma achitata de catre ANAF in 2020, precum si plata dobanzilor legale in valoare de 5.162 mii RON calculate pentru suma rambursata in 2020.

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.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022

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

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 termenul din data de 28 aprilie 2022, s-a amanat pronuntarea, urmand sa se comunice un nou termen de judecata.

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 preliminară).

20 Evenimente ulterioare

Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”)

Aprobarea distribuirii de dividende

In cadrul Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 20 aprilie 2022 a fost aprobata distribuirea de dividende pentru exercitiul financiar 2021 in suma bruta de 152.799 mii RON (valoarea dividendului brut pe actiune fiind de 0,45 RON, iar data platii dividendelor fiind 17 iunie 2022).

Hotararea Adunarii Extraordinare a Actionarilor („AGEA”)

In cadrul AGEA din data de 20 aprilie 2022, s-a aprobat plafonul de pana la 900.000.000 RON pentru emisiunile de obligatiuni ale Electrica din perioada 2022- 2023, care vor putea fi denumite atat in lei cat si in alte valute, putand fi emise pe piata de capital din Romania pe baza unei structuri flexibile, cu o rata a dobanzii fixa sau variabila (inclusiv cu posibilitatea includerii unui mecanism de tipul step-up sau step-down pentru cazul obligatiunilor ai caror termeni si conditii vor fi corelati cu obiectivele de sustenabilitate ale Electrica), printr-una sau mai multe emisiuni separate.

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2022

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

Obligatiunile vor fi nominative, neconvertibile, negarantate, in forma dematerializata prin inscriere in cont, vor face parte din aceeasi clasa de valori mobiliare, putand fi emise pe o perioada maxima de pana la 7 ani si se vor vinde prin Oferta de Vanzare adresata investitorilor institutional, prin intermediul unei societati de servicii de investitii financiare/institutie de credit/sindicat de intermediere („Intermediarul”), conform legislatiei pietei de capital, vor fi inregistrate la Depozitarul Central si vor fi admise la tranzactionare pe piata reglementata administrata de Bursa de Valori Bucuresti.

Modificarea tarifelor de distributie a energiei electrice incepand cu data de 1 aprilie 2022

Conform Ordinului ANRE nr. 28/23.03.2022, tarifele specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice aplicabile incepand cu data de 1 aprilie 2022 pentru zonele Muntenia Nord, Transilvania Nord, Transilvania Sud comparativ cu cele aplicabile incepand cu data de 1 ianuarie 2022 (ultima data la care au fost modificate), sunt urmatoarele (RON/MWh, prezentat cumulat pentru nivelurile de medie si joasa tensiune):

	Ordin 28/23.03.2022			Ordin 119/25.11.2021		
	Incepand cu 1 aprilie 2022			Incepand cu 1 ianuarie 2022		
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
Zona Transilvania Nord	23,77	57,49	144,73	21,79	48,13	122,78
Zona Transilvania Sud	24,63	54,52	158,84	22,34	45,49	127,04
Zona Muntenia Nord	23,35	56,70	175,26	21,02	43,54	140,68

Director General

Georgeta Corina Popescu

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

13 mai 2022