

Sumar rezultate pentru primele 9 luni din 2022

- **Profitul net consolidat al Grupului Electrica pe primele 9 luni din 2022 este de 534 milioane RON, in crestere cu 462 milioane RON fata de perioada similara a anului trecut**
- **EBITDA a inregistrat o valoare de 1.104 milioane RON, o crestere cu 629 milioane RON comparativ cu primele 9 luni ale anului 2021**

Veniturile operationale ale Grupului Electrica in primele 9 luni ale anului 2022 au inregistrat o valoare de 10.221 milioane RON, in crestere cu 5.061 milioane RON fata de aceeași perioadă a anului precedent.

Segmentul de furnizare:

- veniturile din furnizarea de energie electrica si gaze naturale au crescut cu 1.886 milioane RON, in principal din efectul net al cresterii preturilor de vanzare pe piata cu amanuntul cu 54% si al reducerii cu 9% a cantitatii de energie furnizata pe piata cu amanuntul
- veniturile din subventii sunt in valoare de 2.063 milioane RON, inregistrate in anul 2022 fara a avea o valoare corespundenta in anul 2021, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor la energie electrica si gaze naturale, deconturile pentru sumele datorate fiind depuse in anul 2022 si pentru diferentele din anul 2021 .

Segmentul de distributie:

- veniturile din distributia energiei electrice au crescut cu 536 milioane RON, influentate pozitiv de majorarea tarifelor de distributie la 1 ianuarie 2022, in medie cu 8,6% comparativ cu 2021, urmata de cresterea medie a tarifelor de distributie cu 20,3% la 1 aprilie 2022, comparativ cu primul trimestru din 2022, compensate de efectul negativ al scaderii volumelor de energie electrica distribuita cu aproximativ 3,2%;
- veniturile din productia de imobilizari necorporale, in valoare de 780 milioane RON, sunt inregistrate in anul 2022 fara a avea o valoare corespundenta in anul 2021 si reprezinta capitalizarea costului suplimentar cu achizitia energiei electrice realizate in anul 2022, in vederea acoperirii CPT fata de costurile incluse in tarifele aprobate de ANRE pentru anul 2022

In primele 9 luni ale acestui an, Grupul a inregistrat o performanta buna pe **segmentul de furnizare**, realizand un profit net de 239 milioane RON si EBITDA pozitiva de 327 milioane RON (30 septembrie 2021: pierdere de 23 de milioane RON si EBITDA negativă de 18 milioane RON), in principal ca urmare a cresterii veniturilor pe fondul cresterii preturilor de vanzare a energiei electrice coroborat cu eforturile interne de mitigare a riscurilor privind achizitia energiei necesare pentru revanzare si de control al costurilor operationale..

Pe **segmentul de distributie**, rezultatul inregistrat in primele 9 luni reprezinta un profit net de 314 milioane RON, un impact semnificativ pozitiv fiind rezultat din capitalizarea costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT), sub forma de venituri din productia de imobilizari necorporale in valoare de 780 milioane RON pentru perioada 1 ianuarie 2022 - 30 septembrie 2022. Prin costuri suplimentare se intelege valoarea determinata ca diferenta între prețul de achiziție a energiei electrice pentru consumul propriu tehnologic față de prețul de achiziție ex-ante recunoscut de ANRE, inmultita cu cantitatea atribuita consumului propriu tehnologic (CPT).

Capitalizarea costului suplimentar cu achizitia energiei electrice realizate in anul 2022, in vederea acoperirii CPT fata de costurile incluse in tarifele aprobate pentru anul 2022, este prevazuta de OUG 119/2022, pentru

modificarea si completarea OUG nr. 27/2022, si de Ordinul ANRE nr. 129/2022 de aprobare a Normelor metodologice privind recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate publicate în MO 1019/19.10.2022.

Potrivit legislatiei incidente, costurile capitalizate se amortizeaza pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizarii si se remunereaza cu 50% din rata reglementata de rentabilitate (RRR) aprobata de ANRE, aplicabila pe perioada de amortizare a respectivelor costuri. Acestea se recunosc ca o componenta distincta in tarifele reglementate, denumita „componenta aferenta costurilor suplimentare cu CPT”.

De asemenea, ca urmare a OUG 27/2022, tarifele de distributie au inregistrat o crestere incepand cu 1 aprilie 2022 pentru a acoperi costurile suplimentare aferente CPT din anul 2021, estimate la o valoare de 363 milioane RON. Astfel, incepand cu T2 2022, pentru operatorul de distributie din cadrul Grupului (DEER), tarifele au crescut cu aproximativ 28%, în medie, comparativ cu anul 2021. Implicit, veniturile din distributia de energie electrica sunt mai mari, acoperind astfel diferenta dintre pretul recunoscut in tarife si cel realizat in anul 2021, cu impact favorabil in performanta operationala pentru segmentul de distributie. Tarifele aplicabile incepand cu 1 aprilie 2022 nu se vor mai modifica pana la data de 1 aprilie 2023.

EBITDA consolidata are o valoare pozitiva de 1.104 milioane RON, in creștere cu 629 milioane RON fata de valoarea din primele 9 luni ale anului 2021. Cresterea EBITDA este determinata, in principal, de capitalizarea CPT.

Evolutia principalilor indicatori in primele 9 luni ale anului 2022:

- **EBITDA** – pozitiva, in valoare de 1.104 milioane RON, o crestere de 629 milioane RON comparativ cu primele 9 luni ale anului 2021;
- **Rezultat net** – profit de 534 milioane RON, o crestere de 462 milioane RON fata de primele 9 luni ale anului 2021;
- **Volumul de energie electrica distribuita** s-a redus cu 3,2% comparativ cu primele 9 luni ale anului 2021;
- **Volumul de energie electrica furnizata** pe piata cu amanuntul a scazut cu 9% comparativ cu primele 9 luni ale anului 2021;
- **Venituri din productia de imobilizari necorporale** in valoare de **780 milioane RON**, reprezentand capitalizarea costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica in vederea acoperirii CPT;
- **Venituri din subventii** in valoare de **2.063 milioane RON**, reprezentand valori aferente cererilor de decontare, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor la energie electrica si gaze naturale.

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

Rezultate Financiare**	9L 2022 (mil. RON)	9L 2021 (mil. RON)	Δ (mil. RON)
Venituri operationale, din care:	10.221	5.160	5.061
<i>Venituri din subventii</i>	<i>2.063</i>	<i>0</i>	<i>2.063</i>
<i>Venituri productie imobilizari necorporale*</i>	<i>780</i>	<i>0</i>	<i>780</i>
Cheltuieli operationale	(9.489)	(5.045)	(4.444)
EBITDA	1.104	475	629
Profit operational/(Pierdere operationala)	732	115	617
Profit/(Pierdere) net/a al/a perioadei	534	72	462

Sursa: Electrica

*Veniturile din productie imobilizari necorporale reprezentand capitalizarea costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica

**Sumele sunt rotunjite la nivelul celei mai apropiate valori întregi

Cheltuielile operationale au crescut, in principal, ca urmare a cresterii preturilor la energia electrica, ponderea cea mai mare fiind inregistrata la costul cu energia achizitionata in scopul revanzarii, pentru segmentul de funizare.

ALTE INFORMATII IMPORTANTE

- Grupul Electrica a distribuit in primele 9 luni ale anului 2022 aproximativ 13,4 TWh (scadere cu 3,2% fata de aceeasi perioada a anului 2021) catre un numar de aproximativ 3,85 milioane de utilizatori.
- In primele noua luni ale anului 2022, Grupul Electrica a furnizat pe piata cu amanuntul aproximativ 6,4 TWh (reducerea cu 9% fata de aceeasi perioada a anului 2021) catre un numar de aproximativ 3,51 milioane de locuri de consum.

Declaratia domnului Alexandru Chirita, Director General Electrica S.A.:

„Daca rezultatele inregistrate la nivelul Grupului Electrica in prima jumatate a anului au fost marcate semnificativ atat de contextul extern, cat si de modificarile cadrului de reglementare autohton, la finalul celor 9 luni ale lui 2022 ne bucuram sa putem observa ca eforturile depuse de intreaga echipa se reflecta in rezultatele pozitive obtinute, in special in conditiile in care provocarile din piata de energie au continuat. In acest sens, vreau sa le multumesc colegilor mei pentru implicarea, dedicarea si eficienta de care au dat dovada in aceasta perioada.

Mai mult decat atat, ne-am mentinut rolul de companie responsabila fata de angajatii, clientii, actionarii si partenerii nostri si, pe langa asigurarea unor perspective solide de dezvoltare a companiilor din cadrul Grupului, am reusit sa raspundem rapid si sa ne adaptam la provocarile care au continuat sa apara. Ca urmare a tuturor acestor eforturi, la finalul celui de-al treilea trimestru al anului, valorile celor mai importanti indicatori financiari ai Grupului Electrica sunt peste cele ale perioadei similare de anul trecut: valoarea profitului net consolidat a depasit-o pe cea inregistrata in 2021 cu 462 milioane RON, ajungand la 534 milioane RON, EBIDTA a avut o crestere cu 629 milioane RON, ajungand la 1.104 milioane RON, iar veniturile operationale au crescut cu 5.061 milioane RON, la valoarea de 10.221 milioane RON.

Aceste rezultate, precum si echipa puternica pe care o avem ne fac sa fim increzatori in strategia de business pe care am adoptat-o la nivelul Grupului si in deciziile asumate, si vom continua sa urmarim obiectivele de dezvoltare sustenabila a tuturor palierelor de business, in paralel cu mentinerea unui grad ridicat de rezilienta in fata viitoarelor provocari.”

Incepand cu data de 15 noiembrie 2022, ora 20:00 (ora Romaniei), situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022, intocmite in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeana cu modificarile ulterioare, si raportul administratorilor consolidat pentru perioada de 9 luni a anului 2022 vor putea fi accesate, atat in limba romana, cat si in limba engleza, in format electronic, pe pagina de internet a companiei, la adresa www.electrica.ro, sectiunea “Investitori>Rezultate si Raportări>Rezultate Financiare”, la adresa: <http://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/raportari-interimare/>.

Toate aceste documente vor putea fi accesate si in format fizic, la sediul social al companiei din str. Grigore Alexandrescu, nr. 9, sector 1, Bucuresti, care functioneaza de luni pana joi, in intervalul 08:00-17:00 (ora Romaniei), si vineri, in intervalul 08:00-14:30 (ora Romaniei), cu exceptia sarbatorilor legale.

Documentele suport pentru rezultatele la 9 luni 2022 sunt disponibile pe site la urmatorul [link](#) precum si in acest fisier pdf.

Detalii de contact:

Electrica Relatia cu Investitorii

E-mail: ir@electrica.ro

Director General

Alexandru-Aurelian Chirita

Limitarea raspunderii

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

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



RAPORTUL CONSOLIDAT AL ADMINISTRATORILOR

pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2022 (9L 2022)

(bazat pe situatiile financiare interimare consolidate simplificate intocmite in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana cu modificarile ulterioare)

**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**

Cuprins

1. Date De Identificare Ale Emitentului	4
2. Prezentare.....	5
2.1. Evenimente cheie relevante din perioada ianuarie – septembrie 2022 (9L 2022).....	5
2.2. Sumar al indicatorilor financiari	48
2.3. Riscuri si incertitudini.....	49
3. Structura Organizatorica	51
3.1. Structura Grupului.....	51
3.2. Principalele elemente ale Planului Strategic pentru perioada 2019 – 2023	52
3.3. Informatii cheie pe segmente	53
4. Structura Actionariat	57
5. Rezultate operationale	59
6. Perspective	67
7. Cheltuieli De Capital	72
8. Declaratii.....	73
9. Anexe	74
9.1. Indicatori economico-financiari ai Grupului Electrica la data de 30 septembrie 2022 conform Anexei 13/Regulamentul ASF nr. 5/2018	74
Glosar	75

1. Date De Identificare Ale Emitentului

Data Raportului: 15 noiembrie 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: OMFP nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana cu modificarile ulterioare

Perioada de raportare: 9 luni 2022 (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022)

Audit/revizuire: situatiile financiare interimare consolidate simplificate intocmite la data de si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 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 distributie externe precum și segmentul privind productia de energie electrica din surse regenerabile.

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

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

Grupul deține o licență de furnizare a energiei electrice care acoperă întregul teritoriu al României, care a fost reînnoită în anul 2021 pentru o perioadă de 10 ani. În vederea extinderii activităților economice ale Electrica Furnizare S.A. (EFSA) în Ungaria, a fost acordată licența de tranzacționare a energiei electrice de către Autoritatea de Reglementare a Energiei și Utilitatilor Publice din Ungaria (MEKH) pentru Electrica Furnizare, prin Decizia nr. H879/2022. De asemenea, Grupul deține o licență de furnizare gaze naturale valabilă până în anul 2032.

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

Grupul a intrat pe segmentul producției de energie electrica, din surse regenerabile, începând cu anul 2020 prin achiziția unui parc fotovoltaic având o capacitate instalată de 7,5 MW (capacitate de funcționare limitată la 6,8 MW), iar în ultimele 12 luni a achiziționat cinci proiecte de parcuri de producție de energie electrica din surse regenerabile (patru fotovoltaice – cu o capacitate instalată de 175,5 MW și un parc eolian cu o capacitate instalată de 121 MW, având atașată și o capacitate de stocare a energiei electrice de 60 MWh).

În raportul consolidat al administratorilor la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2022 sunt cuprinse principalele evenimente care au avut loc în perioada de 9 luni a exercitiului financiar curent (detaliat mai jos) și impactul acestora asupra raportării contabile este inclus atât în performanța cât și în poziția financiară a Grupului. De asemenea, sunt cuprinse și evenimentele semnificative ulterioare datei de raportare.

2.1. Evenimente cheie relevante din perioada ianuarie – septembrie 2022 (9L 2022)

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

Adunări Generale ale Acționarilor (AGA) ELSA:

- În data de 28 ianuarie 2022, Consiliul de Administrație al ELSA a decis convocarea **Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA)** pentru data de **21 martie 2022**, când s-a aprobat în principal mandatarea reprezentanților Electrica în AGEA EFSA pentru votarea plafonului total de finanțări pe termen scurt care să poată fi contractate de către EFSA în cursul exercitiului financiar 2022 de la instituții bancare (banci comerciale sau instituții financiare internaționale) pentru finanțarea activității curente în suma de până la 1,5 mld. RON, cu garanția Electrica de maximum 1,65 mld. RON. Hotărârea AGEA este disponibilă pe website Electrica pe link-ul de mai jos:

<https://www.electrica.ro/investitori/adunarea-general-a-acționarilor/aga-2022/adunarea-general-a->

[actionarilor-din-21-martie-2022/](#).

- In data de 28 februarie 2022, CA ELSA a hotarat convocarea **Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (AGOA)** si a **Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (AGEA) ELSA**, pentru data de 20 aprilie 2022.

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

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

Actionarii care au participat la AGEA au aprobat in principal un plafon de pana la 900.000.000 RON pentru emisiunile de obligatiuni ale Electrica din perioada 2022-2023, precum si mandatarea Consiliului de Administratie al Electrica pentru a lua toate masurile in vederea derularii si finalizarii operatiunilor de emitere de obligatiuni. Hotararile AGA sunt disponibile pe website Electrica pe link-ul de mai jos:

<https://www.electrica.ro/investitori/adunarea-general-a-actionarilor/aga-2022/adunarea-general-a-actionarilor-din-20-aprilie-2022/>

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

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

Hotararea AGEA este disponibila pe website Electrica aici: <https://www.electrica.ro/investitori/adunarea-general-a-actionarilor/aga-2022/adunarea-general-a-actionarilor-din-9-iunie-2022/>.

In data de 18 august 2022, CA ELSA a hotarat convocarea **Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (AGEA) ELSA**, pentru data de **12 octombrie 2022**, subiectele de pe ordinea de zi fiind

modificarea actului constitutiv al Societatii.

Cele mai relevante hotarari ale Consiliului de Administratie (CA) ELSA:

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

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

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

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

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

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

- In cadrul sedintei din data de 15 aprilie, Consiliul de Administratie al ELSA a aprobat valoarea consolidata a Planului de Investitii (CAPEX) al Grupului pentru anul 2022, in suma totala de 750,5 mil. RON. Din aceasta valoare:
 - 689,0 mil. RON reprezinta planul financiar anual 2022 al filialei de distributie Distributie Energie Electrica Romania S.A. in ceea ce priveste investitiile (partea financiara a planului individual de investitii);
 - 47,2 mil. RON reprezinta planul financiar anual 2022 al Electrica Furnizare S.A. in ceea ce priveste investitiile (partea financiara a planului individual de investitii);
 - 3,6 mil. RON reprezinta planul financiar anual 2022 al Electrica Serv S.A. in ceea ce priveste investitiile (partea financiara a planului individual de investitii).
- Tot in 15 aprilie 2022 CA ELSA a aprobat versiunea revizuita a Strategiei Grupului Electrica pentru 2019-2023. Actualizarea Strategiei Grupului Electrica potenteaza beneficiile obtinute prin procesele de transformare

derulate in companiile de distributie si de furnizare si adreseaza oportunitatile in vederea pregatirii Grupului pentru o crestere sustenabila. Versiunea revizuita a Strategiei pune accent pe agilizarea si transformarea digitala a afacerii, precum si pe extinderea afacerii in domenii complementare. Principalele elemente ale acesteia se regasesc aici: <https://www.electrica.ro/investitori/elemente-de-strategie/principalele-elemente-ale-strategiei-grupului-electrica-pentru-perioada-2019-2023/>

- In cadrul sedintei din data de 5 mai 2022 CA ELSA a hotarat revocarea dnei. Georgeta-Corina Popescu din functia de Director General, fara justa cauza, incepand cu data de 16 mai 2022 si numirea dlui. Chirita Alexandru-Aurelian, in calitate de Director General interimar, incepand cu data de 17 mai 2022, pentru o perioada de 3 luni, sau pana la numirea unui nou Director General, respectiv pana la revocare.
- In data de 25 mai 2022 Electrica a publicat versiunile actualizate ale Politicii de Dividende si ale Politicii privind Organizarea si Desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor Electrica, politici aprobate de catre CA ELSA. Acestea sunt disponibile pe website ELSA la adresa: <https://www.electrica.ro/investitori/guvernanta-corporativa/politici-corporative/>.
- In data de 16 august 2022 CA ELSA a hotarat prelungirea mandatului de director general interimar pana la data de 31 decembrie 2022, sau pana la numirea unui nou director general, respectiv pana la revocare, oricare dintre aceste date intervine prima, cu posibilitatea revocarii mandatului acordat oricand in aceasta perioada.
- On 17 August 2022 CA ELSA a aprobat versiunile revizuite ale Politicii privind Organizarea si Desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor Electrica S.A. si ale Procedurii de utilizare a mijloacelor electronice de participare si votare la Adunarile Generale ale Actionarilor Electrica S.A. Documentele sunt disponibile pe website-ul Electrica in sectiunea *Investitori* -> *Adunarea Generala a Actionarilor*: <https://www.electrica.ro/investitori/adunarea-general-a-actionarilor/>.
- In data de 18 august 2022, CA ELSA a hotarat convocarea **Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (AGEA) ELSA**, pentru data de **12 octombrie 2022**, subiectele de pe ordinea de zi fiind modificarea actului constitutiv al Societatii.

Alte evenimente relevante in primele 9 luni ale anului 2022

- 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 repozitionarea Electrica Energie Verde 1 SRL (EEV1) in cadrul Grupului prin incheierea unei tranzactii intre EFSA, in calitate de vanzator si unic actionar al EEV1, si Electrica Productie Energie S.A. (EPE), in calitate de cumparator si a aprobat acordarea unui imprumut in suma de pana la echivalentul in RON al sumei de 9.541.000 EUR pe termen maxim de un an, de ELSA catre EPE in vederea finantarii achizitiei partilor sociale ale EEV1 precum si a preluarii imprumuturilor actionar aferente. Obiectul tranzactiei a fost achizitionarea de catre EPE a tuturor partilor sociale ale EEV1 pentru un pret de 9.541.000 EUR, cu finalizare in urma semnarii tuturor contractelor si documentelor relevante. Tranzactia efectiva s-a realizat in data de 15 iulie 2022, finalizata prin indeplinirea formalitatilor legale la Oficiul Registrului Comertului in 21 iulie 2022.
- In cadrul sedintei din data de 15 aprilie, CA ELSA a luat act de notificarea privind renuntarea la mandatul de Director Executiv Dezvoltarea Afacerii inaintata de dl. Stefan-Ionut Pascu si considera data incetarii efective 30 aprilie 2022, reprezentand ultima zi in care contractul de mandat produce efecte.
- In 6 iulie 2022 Electrica a semnat, in calitate de cumparator, un contract de vanzare-cumparare de parti sociale intr-o companie de proiect care are ca obiect principal de activitate productia de energie din surse fotovoltaice.

Contractul privește achiziția a 100% din părțile sociale ale Green Energy Consultancy & Investments S.R.L., deținută integral de vânzatori, pentru un pret total estimat de 600.000 EUR. Pretul final se va determina prin ajustarea pretului total estimat în funcție de capacitatea de producție autorizată, pe baza unei formule de calcul stabilite contractual. Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. dezvoltă proiectul fotovoltaic „Vultur” cu o capacitate instalată de 12 MWp DC (putere peak la nivelul panourilor) și 9,75 MW AC (putere evacuabilă în rețea), situat în zona comunei Vultur, județul Vrancea. Contractul prevede achiziționarea în perioada următoare semnării contractului de vânzare-cumpărare de către Electrica a părților sociale ale companiei și plata pretului aferent în două etape, structurate în funcție de stadiul de dezvoltare a proiectului și de îndeplinirea unor condiții suspensive.

- În 7 iulie 2022, compania a făcut public Raportul de Sustenabilitate pentru anul 2021. Acesta este disponibil pe website-ul Electrica la adresa: <https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rapoarte-de-sustenabilitate/>.
- În 15 iulie 2022, compania a organizat un workshop dedicat exclusiv propunerilor de modificare a Actului Constitutiv al societății, cu scopul de a clarifica eventualele întrebări formulate de către acționari, cu privire la propunerile de modificare a Actului Constitutiv, precum și de a crește gradul de angajament al acestora în acest proiect.
- În data de 17 august 2022, societatea a făcut publice situațiile financiare interimare consolidate simplificate la data și pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2022, întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 – “Raportarea Financiară Interimară”, adoptat de către Uniunea Europeană, precum și raportul consolidat al administratorilor pentru semestrul I 2022. Acestea pot fi accesate, atât în limba română, cât și în engleză, în format electronic, pe pagina de internet a societății, la adresa [www.electrica.ro](https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rezultate-financiare/), secțiunea “Investitori > Rezultate și Raportări > Rezultate Financiare”, <https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rezultate-financiare/>.
- În data de 19 august 2022, managementul Electrica a organizat o teleconferință pentru analiști și investitori în scopul prezentării Rezultatelor Financiare ale Grupului Electrica la S1 2022. Prezentarea și înregistrarea teleconferinței sunt disponibile pe website-ul Electrica: <https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/prezentari/prezentarea-rezultatelor-financiare-la-S1-2022/>.
- La data de 21 septembrie 2022, societatea a publicat situațiile financiare interimare individuale simplificate la data și pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2022, întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 – “Raportarea Financiară Interimară”, adoptat de către Uniunea Europeană, împreună cu raportul individual al administratorilor pentru semestrul I 2022 și raportul auditorului de revizuire a situațiilor financiare interimare individuale simplificate. Acestea pot fi accesate, atât în limba română, cât și în engleză, în format electronic, pe pagina de internet a societății, la adresa [www.electrica.ro](https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rezultate-financiare/), secțiunea “Investitori > Rezultate și Raportări > Rezultate Financiare”, <https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rezultate-financiare/>.

Toate evenimentele relevante prezentate mai sus au fost raportate pe BVB și LSE și sunt disponibile și pe website-ul Electrica aici: <https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rapoarte-curente/>.

Aspecte relevante legate de Trezorerie

Credite în relația cu terți

- În data de 25 ianuarie 2022 s-a semnat Contractul de credit nr. 2022012502 încheiat de DEER și BCR prin care Creditorul pune la dispoziția Imprumutatului o facilitate de credit multi-produs până la valoarea de 180.000 mii RON pe o perioadă de 1 an, astfel: o facilitate Overdraft, cu valabilitate până la 25.01.2023 și o Facilitate pentru Instrumente de Garanție, cu valabilitate până la 25.01.2024. Prin actul adițional 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.
- În data de 26 ianuarie 2022 s-au semnat actele adiționale pentru filialele din grup, inclusiv pentru ELSA, în vederea prelungirii contractului nr. 3189/28.01.2020 pentru limita de credit intraday IDL încheiat 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, valabil pana la data de 27.01.2023.

- In data de 02 februarie 2022 s-a semnat Contractul de credit nr. 11673879 incheiat de EFSA si Banca Transilvania, SE Electrica SA in calitate de codebitor, prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului un plafon de credite pana la valoarea de 190.000 mii RON, valabil pana la data de 31.07.2022.
- In data de 04 februarie 2022 s-a semnat Contractul de Credit nr. 17/8130/2022 incheiat de EFSA si BRD Groupe Societe Generale SA, SE Electrica SA in calitate de codebitor prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului un credit sub forma unui plafon pana la valoarea de 220.000 mii RON, valabil pana la data de 03.08.2022.
- In data de 18 februarie 2022 s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/14 incheiat de EFSA si ING, SE Electrica SA in calitate de garantor prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului o facilitate de credit neangajanta multi-produs pana la valoarea maxima de 170.000 mii RON pentru emiterea de garantii bancare, avand valabilitate 6 luni minus 15 zile de la data contractului, respectiv 2.08.2022.
- In data de 25 martie 2022 s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/379 incheiat de DEER si ING, prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului o facilitate de credit neangajanta pana la valoarea maxima de 220.000 mii RON pentru emiterea de garantii bancare, avand valabilitate 12 luni de la data contractului, respectiv 25.03.2023.
- In data de 15 aprilie 2022 s-a semnat Contractul de Credit nr. 20220416018 incheiat de EFSA si BCR, SE Electrica SA in calitate de garantor, prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului o facilitate de credit multi-produs pana la valoarea de 220.000 mii RON, astfel: o facilitate Overdraft cu valabilitate pana la 14.04.2023 si o Facilitate pentru Instrumente de Garantie cu valabilitate pana la 15.04.2024.
- In data de 13 mai 2022 s-a semnat Actul Additional nr. 1 la Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/379 din martie 2022 incheiat intre DEER si ING, prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului o sublimita de pana la 50.000 mii RON pentru descoperire de cont din totalul facilitatii de 220.000 mii RON.
- In data de 19 mai 2022 s-a semnat Contractul de Credit GRIM/43778-CSG incheiat de EFSA si UniCredit Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului o linie de credit multi-produs pana la valoarea de 220.000 mii RON pe o perioada de 1 an pentru descoperirea de cont, respectiv 19.05.2023 si 2 ani pentru emiterea de garantii, respectiv 19.05.2024, iar prin Actul additional AA1 la Contractul de Credit GRIM/43778-CSG semnat la data de 15 iunie 2022, valoarea facilitatii se mareste de la 220.000 mii RON la 300.000 mii RON.
- In data de 26 mai 2022 s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. 20 incheiat de DEER si Raiffeisen Bank, prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului o linie de credit neangajanta sub forma de descoperit de cont, pana la valoarea maxima de 220.000 mii RON, avand valabilitate 12 luni de la data contractului, respectiv 26.05.2023.
- In data de 31 mai 2022 s-a semnat Actul Additional nr. 4 la Contractul de Credit nr. 201910080129 incheiat de EFSA si BCR, in valoare de 165.000 mii RON, prin care se prelungeste valabilitatea liniei pentru descoperirea de cont, pana la data de 31.05.2023 si a liniei pentru emiterea de garantii, pana la data de 7.10.2023.
- In data de 29 iunie 2022 s-a semnat Contractul nr. WB/C/1840 privind acoperirea riscului valutar incheiat de DEER si ING Bank Amsterdam NV, Sucursala Bucuresti, prin care sunt incheiate tranzactii de acoperirea riscului valutar pentru suma garantata de 39.000 mii EUR.
- In data de 30 iunie 2022 s-a semnat Actul additional AA4 la Contractul de Credit 2406PJ/30.06.2020 incheiat de DEER si Banca Comerciala Intesa Sanpaolo Bank, prin care se prelungeste valabilitatea pana la 28.06.2023, se

elimina caracterul non-cash, iar valoarea plafonului se converteste din RON in EUR, pana la valoarea de 27.311 mii EUR.

- In data de 01 august 2022, s-a semnat Actul aditional nr. 1 la Contractul de Credit nr. 11673879/02.02.2022 incheiat de EFSA si Banca Transilvania, SE Electrica SA in calitate de codebitor, prin care se prelungeste valabilitatea plafonului de 190.000 mii RON pana la data de 31.08.2022.
- In data de 03 august 2022, s-a semnat Actul aditional nr. 1 la Contractul de Credit nr. 17/8130/2022 din data de 04.02.2022 incheiat de EFSA si BRD GROUPE SOCIETE GENERALE SA, SE Electrica SA in calitate de codebitor, prin care se prelungeste valabilitatea plafonului de 220.000 mii RON pana la data de 03.02.2023.
- In data de 03 august 2022, s-a semnat Actul aditional nr. 1 la Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/14 din data de 18.02.2022, incheiat de EFSA si ING Bank NV, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se elimina posibilitatea utilizarii Facilitatii de Credit in scopul emiterii de instrumente de garantie, iar data rambursarii finale, respectiv perioada de tragere nu va fi mai tarziu de 16.09.2022.
- In data de 29 august 2022, s-a semnat Actul aditional nr. 2 la Contractul de Credit nr. 11673879/02.02.2022, incheiat de EFSA si Banca Transilvania, SE Electrica SA in calitate de codebitor, prin care se prelungeste valabilitatea plafonului de 190.000 mii RON pana la data de 30.01.2023 si se renunta la plafonul de scrisori de garantie bancara.
- In data de 06 septembrie 2022 s-a semnat Contractul de Credit nr. 350 incheiat de EFSA si Alpha Bank Romania, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 60.000 mii EUR, prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului o Facilitate de linie de credit revocabila, reintregibila, valabila pana la data de 06.09.2023.
- In data de 15 septembrie 2022, s-a semnat Actul aditional nr. 2 la Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/14 din data de 18.02.2022, incheiat de EFSA si ING Bank NV, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care data rambursarii finale, respectiv perioada de tragere nu va fi mai tarziu de 17.10.2022.

Credite intragrup

- In data de 21 ianuarie 2022, a fost semnat Actul Aditional nr. 1 la Contractul de imprumut Intragrup nr. 87/23 decembrie 2021 incheiat de ELSA cu EFSA, prin care se prelungeste valabilitatea imprumutului in valoare de 130.000 mii RON pana la data de 23.04.2022.
- In data de 18 aprilie 2022, Electrica a incheiet cu EFSA un Contract Cadru de emitere garantii corporative sub forma de garantie parentala de tip (PCG), valabil pana la data de 31 decembrie 2026, prin care ELSA va emite garantii corporative sub forma de Garantie Parentala (PCG) in favoarea EFSA, in limita aprobarilor corporative acordate de organele competente din cadrul ELSA.
- In data de 21 aprilie 2022, a fost semnat Actul Aditional nr. 2 la Contractul de imprumut Intragrup nr. 87/23 decembrie 2021 incheiat de ELSA cu EFSA, prin care se prelungeste valabilitatea imprumutului in valoare de 130.000 mii RON pana la data de 23.05.2022.
- In data de 23 mai 2022, a fost semnat Actul Aditional nr. 3 la Contractul de imprumut Intragrup nr. 87/23 decembrie 2021 incheiat de ELSA cu EFSA, prin care se modifica valoarea imprumutului la 60.000 mii Ron si se prelungeste valabilitatea pana la data de 7.06.2022.
- In data de 14 iunie 2022, SE Electrica a incheiat cu societatea New Trend Energy SRL Contractul de imprumut nr. 40 pe termen scurt, in cuantum de maxim 2.050 mii RON valabil pana la data de 13.06.2023.

- In data de 15 iulie 2022, SE Electrica SA a incheiat cu Societatea Electrica Productie Energie SA Contractul de imprumut nr. 46 pe termen scurt, in valoare de 9.541 mii EUR, valabil pana la data de 14.07.2023, in vederea achizitiei partilor sociale EEV1.
- In data de 27 septembrie 2022, SE Electrica SA a incheiat cu Societatea Sunwind Energy SRL Contractul de imprumut nr. 63 pe termen scurt, in valoare de 1.200 mii RON, valabil pana la data de 25.09.2023, in vederea finantarii costurilor care sunt in responsabilitatea SE Electrica SA.

Litigii relevante

- *Dosar 887/90/2013*

In data de 06.04.2022 s-a publicat in in BPI nr. 6100, tabelul definitiv consolidat al creantelor debitoarei Oltchim S.A., actualizat ca urmare a (i) distribuirilor facute in contul creantelor, (ii) hotararilor judecatoresti pronuntate si (iii) Hotararii Tribunalului Uniunii Europene de la Luxemburg din data 15 decembrie 2021 pronuntata in cazul T565/2019 ramasa definitiva. In tabelul definitiv consolidat al creantelor, actualizat conform celor de mai sus, Electrica este inscrisa cu suma de 116.058.538 RON, reprezentand creanta garantata, cu drept de vot.

Creanta Electrica a fost modificata ca o consecinta a deciziei Tribunalului European de la Luxemburg, pronuntata in 15 decembrie 2021, in cauza T565/19, decizie care a anulat partial Decizia Comisiei Europene nr. C (2018) 8592 final, din 17.12.2018, prin care s-au stabilit o serie de masuri privind recuperarea de catre Romania a ajutorului de stat acordat Oltchim S.A., cu incalcarea art.108 alin 3 din TFUE, prin intermediul unor societati printre care se numara si Electrica. Prin hotararea pronuntata, instanta europeana a anulat o serie dintre masurile de recuperare a ajutorului de stat stabilite de Comisia Europeana, printre care si Masura 3 care se refera si la sumele, in cuantum de 554.959.671,97 RON (45.106.237,96 RON reprezentand creanta garantata si suma de 509.853.434,01 RON reprezentand creanta chirografara), considerate ajutor de stat cu care Electrica era inscrisa in tabelul creantelor.

Hotararea este definitiva.

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

- *Dosar nr. 371/33/2017*

In data de 28 martie 2022, litigiul dintre DEER si D.G.R.F.P. Cluj Napoca si ANAF, ce face obiectul dosarului nr. 371/33/2017, a fost solutionat definitiv de Inalta Curte de Casatie si Justitie, prin admiterea recursului declarat de DEER impotriva sentintei civile nr. 163 din 8 iulie 2019, pronuntate de Curtea de Apel Cluj, casarea in parte a sentintei recurate si anulara Deciziei nr. 275 din 31 octombrie 2016 privind solutionarea contestatiei DEER, a Deciziei de impunere nr. F-MM 180 din 30 martie 2016 (suma totala 32.295.033 RON) si a Raportului de inspectie fiscala nr. F-MM 160 din 30 martie 2016 si pentru impozitul pe profit stabilit suplimentar pentru anul 2009 si accesoriile aferente, mentinerea celorlalte dispozitii ale sentintei recurate si respingerea recursurilor declarate de paratele D.G.R.F.P. Cluj-Napoca - Administratia Judeteana a Finantelor Publice Maramures si Agentia Nationala de Administrare Fiscala (ANAF) impotriva aceleiasi sentinte, ca nefondate. Mentionam faptul ca, prin hotararea din 8 iulie 2019, instanta de judecata a admis in parte actiunea formulata de reclamanta Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord SA (SDTN, actuala DEER), in contradictoriu cu paratii D.G.R.F.P. Cluj Napoca si ANAF, a anulat in parte Decizia nr. 275/31.10.2016 privind solutionarea contestatiei, cu consecinta admitterii in parte a contestatiei, a anulat in parte Decizia de impunere nr. F-MM 180 din 30 martie 2016 si Raportul de inspectie fiscala nr. F-MM 160 din 30 martie 2016, respectiv in privinta obligatiilor suplimentare de plata stabilite in sarcina reclamantei, constand in TVA pentru perioada 01.12.2009 – 31.08.2015 si obligatii accesorii acesteia, respectiv dobanzi/majorari de intarziere si penalitati aferente TVA, mentinand, in rest, actele atacate, inclusiv cu privire la obligatiile suplimentare de plata constand in impozit pe profit pentru perioada 01.01.2009 - 31.12.2014 si obligatii accesorii acestuia, respectiv dobanzi/majorari de intarziere si penalitati aferente impozitului pe profit.

▪ *Dosar nr. 192/2/2015*

În data de 31 martie 2022, Înalta Curte de Casație și Justiție a soluționat definitiv cauza nr. 192/2/2015 și a respins cererea de chemare în judecată. Dosarul nr. 192/2/2015 are ca obiect: - anularea Ordinului Președintelui ANRE nr. 146/2014 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilității aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prestat de operatorii de distribuție concesionari începând cu data de 1 ianuarie 2015 și abrogarea art. 122 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 72/2013; - ca o consecință directă a anulării în tot a Ordinului Președintelui ANRE nr. 146/2014, anularea în tot a (i) Ordinului Președintelui ANRE nr. 156/2014 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a pretului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Comercială "Filiala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Distribuție Transilvania Sud" - S.A., (ii) Ordinului ANRE nr. 155/2014 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a pretului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Comercială "Filiala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Distribuție Transilvania Nord" - S.A., (iii) Ordinului Președintelui ANRE nr. Ordinul nr. 154/2014 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a pretului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Comercială "Filiala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Distribuție Muntenia Nord" - S.A. La dosarul nr. 192/2/2015 a fost conexat dosarul ELSA-ANRE nr. 317/2/2015 privind anularea Ordinului Președintelui ANRE nr. 154/2014.

Tranzacții cu partile afiliate în T3 2022 și până în prezent

În perioada de raportare și până la data prezentului raport ELSA a publicat 28 rapoarte curente, conform art. 108 din Legea nr. 24/2017, referitoare la tranzacțiile încheiate între OPCOM - DEER, OPCOM - EFSA, DEER – EFSA, EFSA - Transelectrica, EFSA – CEO, EFSA – Nuclearelectrica în această perioadă, a căror valoare cumulată în cazul fiecărui raport depășește pragul de 5% din activele nete ale ELSA, calculat până la data de 21 septembrie 2022 în baza situațiilor financiare individuale ale Electrica aferente anului 2021, respectiv valoarea de 206.175.420 RON, cât și ulterior datei de 21 septembrie 2022 în baza situațiilor financiare individuale ale Electrica la 30 iunie 2022, respectiv valoarea de 199.059.726 RON.

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

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

Evenimente ulterioare

În continuare sunt prezentate evenimentele relevante ce au avut loc la nivelul Grupului în perioada cuprinsă între închiderea T3 2022 și data prezentului raport.

Alte evenimente relevante

- În data de 12 octombrie 2022 a avut loc Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor, în cadrul căreia s-a hotărât actualizarea actului constitutiv al Electrica. Hotărârea AGEA este disponibilă pe website Electrica aici: <https://www.electrica.ro/investitori/adunarea-general-a-a-actionarilor/aga-2022/adunarea-general-a-a-actionarilor-din-12-octombrie-2022/>, iar actul constitutiv actualizat este disponibil pe site la link-ul de mai jos: <https://www.electrica.ro/grupul/despre/act-constitutiv/>. În cadrul sesiunii AGEA acționarii au avut posibilitatea de vot online atât la distanță, cât și în sală, prin platforma [electrica.voting.ro](https://www.electrica.ro/voting/).
- În data de 31 octombrie 2022 Electrica a anunțat rezultatele unei analize de impact financiar și operațional ca urmare a publicării în Monitorul Oficial (MOF) a Ordinului ANRE nr. 129/2022 și a Ordinului Ministrului Finanțelor Publice (OMFP) 3900/2022, care constituie norme metodologice de implementare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 119/2022, precum și faptul că, concomitent cu publicarea situațiilor financiare interimare consolidate simplificate aferente T3 2022 în 15 noiembrie 2022, va publica și o estimare a impactului mai sus

mentionat asupra bugetului de venituri si cheltuieli consolidat al Grupului Electrica aferent anului 2022, mai multe detalii se regasesc mai jos:

https://www.electrica.ro/wp-content/uploads/2022/10/ELSA_RO_RaportCurent_Impact-OUG-119_31Oct2022_BVB.pdf.

Aspecte ulterioare legate de Trezorerie

Credite in relatie cu tertii

- In data de 17 octombrie 2022, s-a semnat Actul aditional nr. 3 la Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/14 din data de 18.02.2022, incheiat de EFSA si ING Bank NV, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se denomineaza facilitatea de credit in EUR si se elimina posibilitatea utilizarii in RON, iar data rambursarii finale nu va fi mai tarziu de 17.02.2023.
- In data de 26 octombrie 2022, s-a semnat Actul aditional nr. 1 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 56 din data de 26.10.2021, incheiat de EFSA si Raiffeisen Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de Descoperire de Cont pana la data de 29.01.2023, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 31.12.2024.

Credite intragrup

- In data de 11 octombrie 2022, s-a semnat Actul aditional nr.1 la Contractul de imprumut nr. 40 din data de 14.06.2022 incheiat de SE Electrica SA cu societatea New Trend Energy SRL prin care se acorda un nou imprumut in valoare de 350 mii RON, valabil pana la data de 13.06.2023.
- In data de 27 octombrie 2022, SE Electrica SA a incheiat cu societatea Green Energy Consultancy & Investments SRL Contractul de imprumut nr. 68 pe termen scurt, in valoare de 66.550 mii RON, valabil pana la data de 26.10.2023, in vederea finantarii costurilor care sunt in responsabilitatea SE Electrica SA.
- In data de 09 noiembrie 2022, SE Electrica SA a incheiat cu societatea Sunwind Energy SRL Contractul de imprumut nr. 73 pe termen scurt, in valoare de 147.300 mii RON, valabil pana la data de 27.10.2023, in vederea finantarii lucrarilor de investitii necesare finalizarii si operarii centralei electrice fotovoltaice "Satu Mare 2" (Botiz).

Aspecte ulterioare referitoare la Litigii

- *Dosar nr. 342/2/2016*

In data de 20 octombrie 2022, Inalta Curte de Casatie si Justitie a solutionat definitiv dosarul nr. 342/2/2016, impotriva ANRE, respingand recursul Electrica ca nefondat. Dosarul are ca obiect cererea Electrica de anulare partiala (cu privire la tarifele specifice), a Ordinului ANRE nr. 172/2015 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva pentru Societatea Filiala de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A. Informatiile privind suspendarea cauzei au fost comunicate actionarilor prin raportul curent din data de 30 ianuarie 2017, publicat pe Bursa de Valori Bucuresti si London Stock Exchange, iar detaliile privind obiectul cauzei, prin raportul curent din data de 19 ianuarie 2016, publicat pe Bursa de Valori Bucuresti si London Stock Exchange.

- *Dosar 35647/3/2019*

Inalta Curte de Casatie si Justitie a anulat recursul declarat de Electrica Furnizare S.A. (EFSA) impotriva deciziei civile nr. 2030A din 13 decembrie 2021, pronuntate de Curtea de Apel Bucuresti in dosarul nr. 35647/3/2019, obligand EFSA la plata catre Nijloveanu Silvia a sumei de 2.920,85 RON, catre Folescu Ioan a sumei de 2.920,85

RON, catre Rosca Ioan a sumei de 2.920,85 RON, catre Oana Valentin Truta a sumei de 8.832,18 RON, si catre Ionescu Marcel Valentin a sumei de 8.832,18 RON, cu titlu de cheltuieli de judecata. Hotararea este definitiva. In acest dosar Societatea Energetica Electrica S.A. are calitatea de chemat in garantie. Cererile de chemare in garantie au fost anuntate initial prin Rapoartele curente publicate pe BVB si pe LSE in data de 6 februarie 2020 (pentru dl. Mircea Patrascioiu si dna. Anca Dobrica) si respectiv 25 februarie 2020 (pentru dna. Victoria Lupu), sentinta pronuntata de Tribunalul Bucuresti a fost anuntata prin Raportul curent publicat pe BVB si LSE in data de 02 octombrie 2020, iar decizia Curtii de Apel Bucuresti a fost anuntata prin Raportul curent publicat pe BVB si LSE in data de 14 decembrie 2021.

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 deservește 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.
- Ordin ANRE nr.129/2022 pentru aprobarea **Normelor metodologice pentru recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate - in vigoare din 19 octombrie 2022**
 - capitalizarea trimestriala a costurilor suplimentare cu CPT fata de costurile incluse in tarifele reglementate,
 - costurile de capital aferente anului 2022 se recunosc intr-o componenta distincta aferenta costului suplimentar cu CPT aplicabil incepand cu 01 aprilie 2023, in afara limitarilor de 7% impuse pentru cresterile de tarife.
 - pretul CPT recunoscut pentru 2022 va fi egal cu pretul de referinta calculat ca medie intre operatorii de retea, majorat cu 5%
 - costul suplimentar cu CPT pentru anul 2023 se va include in componenta distincta CPT aplicabila in anul 2024
- Ordin MF nr. 3900/2022 privind aprobarea **Precizarilor contabile in aplicarea prevederilor art. III din Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 119/2022 - in vigoare din 20 octombrie 2022**
 - Sumele capitalizate se inregistreaza in contabilitate prin articolul contabil 208 „Alte imobilizari necorporale"/analitic distinct = 721 „Venituri din productia de imobilizari necorporale”, astfel:
 - la data de 30 septembrie 2022, pentru sumele corespunzatoare perioadei 1 ianuarie 2022 - 30 septembrie 2022;
 - la data de 31 decembrie 2022, pentru sumele corespunzatoare perioadei 1 octombrie 2022 - 31 decembrie 2022;
 - la data de 31 martie 2023, pentru sumele corespunzatoare perioadei 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2023;
 - la data de 30 iunie 2023, pentru sumele corespunzatoare perioadei 1 aprilie 2023 - 30 iunie 2023;
 - la data de 31 august 2023, pentru sumele corespunzatoare perioadei 1 iulie 2023 - 31 august 2023;
 - Amortizarea sumelor corespunzatoare activelor recunoscute se inregistreaza in contabilitate incepand cu data de 1 a lunii urmatoare fiecareia dintre perioade.
- Proiect de Decizie privind aprobarea **principiilor de stabilire a tarifelor de tip binom pentru serviciul de distributie prestat de operatorii de distributie a energiei electrice concesionari**
 - ODC au obligatia:
 - sa realizeze simularea aplicarii tarifelor de tip binom pentru perioada 01 ianuarie 2022 - 31 decembrie 2022;
 - sa publice pe site-urile proprii, in termen de 60 de zile informari cu privire la proiectul de implementare a tarifelor de tip binom de la data de 01.01.2024;
 - sa notifice consumatorii in vederea declararii/actualizarii puterii contractate si sa ii informeze pe acestia asupra mentinerii de catre operator a puterii la nivelul aprobat pe o perioada limitata de trei ani, in cazul in care aceasta nu este utilizata;
 - sa puna la dispozitia utilizatorilor de retea si furnizorilor acestora, la cerere, datele necesare pentru calculul facturii pe baza tarifului de tip binom, pentru toata perioada simularii.
 - sa asigure adaptarea sistemelor informatice la noul sistem de tarificare pana la data de 31.12.2023;
 - datele de monitorizare a simularii aplicarii tarifului de tip binom pentru serviciul de distributie a energiei electrice se transmit ANRE de catre ODC pana la data de 15 februarie 2023.
- **Ordin ANRE nr. 98/2022 - pentru aprobarea Procedurii privind fundamentarea si aprobarea planurilor de dezvoltare si de investitii ale operatorului de transport si de sistem si ale operatorilor**

de distributie a energiei electrice - in vigoare de la 12 iulie 2022

- Elaborarea **planurilor de dezvoltare 10 ani** a planurilor de investitii pentru perioade sau anuale se realizeaza pe baza unei proceduri interne OR. Planul 2023-2033 se transmite la ANRE pana pe **1 iulie 2023**. Planul de dezvoltare pe 10 ani are in vedere:
 - analize privind **evolutia productiei si a consumului**, evaluarea necesarului de **puncte de reincarcare a vehiculelor, a potentialului de consum dispecerizabil din zona**;
 - studii privind **digitalizarea si integrarea serviciilor de flexibilitate necesare in RED pe termen mediu si lung**;
 - analiza privind masurile si programele destinate asigurarii **securitatii cibernetice a sistemelor informatice**;
 si cuprinde:
 - estimari valorice ale impactului intarzierilor sau nerealizarii investitiilor cuprinse in editia precedenta a planului de dezvoltare;
 - stadiul implementarii noilor obligatii privind digitalizarea retelei, serviciile de flexibilitate, integrarea consumului dispecerizabil si a productiei distribuite din surse regenerabile;
 - prezentarea si argumentarea modului de corelare si conformare a Planului cu Strategia energetica a Romaniei pe termen mediu si lung si cu Planul national privind energia si clima Regulamentul (UE) 2018/1999;
- Beneficiile urmarite, pe total si pe niveluri de tensiune, vor reduce costurile aprobate pentru fiecare an al perioadei de reglementare si al intregii perioade, conform Metodologiei de tarife;
- In situatia in care OR nu detine sau detine partial in proprietate autovehicule, OD are dreptul sa solicite ANRE acordul pentru constituire in anul de referinta al unei perioade de reglementare;
- Valoarea planului de investitii din surse proprii trebuie sa fie egala cu minimul amortizarii prognozate aferenta perioadei, si nu anual.
- **Proiectul de Ordin pentru completarea Procedurii privind fundamentarea si aprobarea planurilor de investitii ale OTS si OD, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 98/2022 -dezbatere publica**
- Propunerile de modificare au in vedere recunoasterea investitiilor OD in stocare si productie energie pentru regie si CPT:
 - includerea in categoria investitiilor justificabile a instalatiilor de productie a energiei din surse regenerabile pentru alimentarea CPT si consumului de regie din statie;
 - includerea in categoria investitiilor necesare a instalatiilor de stocare a energiei electrice;
 - posibilitatea OD sa detina instalatii de stocare, prin exceptare de la dispozitiile Legii energiei (art 46¹ alin. (1)), numai cu aprobarea prealabila de catre ANRE;
 - stabilirea metodei de calcul a eficientei economice a investitiilor in productie/stocare, in vederea recunoasterii de catre ANRE (Anexa nr. 8).

b) Licente

- **Ordin ANRE nr. 24/2022 privind modificarea Regulamentului pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 12/2015– in vigoare incepand cu 25 martie 2022**
 - eliminarea interdictiei legale de emitere a unei singure licente operatorului pietei de energie electrica pe piata de energie electrica din Romania;
- A fost publicata **Decizia ANRE nr. 491/30.03.2022** privind acordarea Licentei operatorului de piata Bursa Romana de Marfuri (BRM)
- **Proiect de ordin privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice – dezbatere publica – faza II**
 - redenumirea tipurilor de licente acordate de ANRE, in consens cu dispozitiile art. 10 alin. (2) din Legea Energiei.

- preluarea in cuprinsul reglementarii a tuturor situatiilor de exceptie prevazute de lege in care este permisa prestarea unor servicii si activitati din domeniul energiei electrice fara licenta emisa de ANRE, in consens cu dispozitiile art. 10 alin. (4²), alin. (5), alin. (6) si alin. (6²) din Legea Energiei.
- precizarea explicita a situatiei de modificare a licentei pentru exploatarea comerciala a capacitatilor energetice prin includerea in cuprinsul acesteia a unor capacitati energetice asupra carora solicitantul poate detine drept de exploatare provizoriu, pana la data la care titularul licentei obtine dreptul de exploatare cu caracter definitiv, in cazul transferului dreptului de proprietate/folosinta asupra capacitatilor energetice respective.

c) Sisteme de masurare inteligenta (SMI):

- **Decizia ANRE nr. 1315/2022 de modificare a Calendarului de implementare a sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice la nivel national perioada 2019 – 2028 aprobat prin Decizia ANRE nr. 778/2019 - in vigoare incepand cu 3 august 2022**

ODC au obligatia ca in termen de maxim 18 luni de la aprobarea prezentei decizii:

- sa actualizeze analizele cost-beneficii pentru implementarea sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice luand in considerare modificarile din noul pachet legislativ european transpuse in legislatia nationala cu impact asupra structurii si nivelului costurilor si beneficiilor implicate in proces;
- sa reevalueze gradul de implementare a sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice in zonele de concesiune si sa transmita la ANRE, daca este cazul, propuneri de modificare a calendarului de implementare a sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice pentru zona de concesiune, corelat cu rezultatele analizelor cost-beneficii.

d) 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.
- **Proiect de ordin si Ordine ANRE Racordare cu scopul de armonizare cu prevederile cadrului de reglementare ANRE in care au fost transpuse modificarile legislative ale OUG nr. 143/2021, si anume cu prevederile Ordinelor ANRE nr. 17/2022, nr. 18/2022 si nr. 19/2022**
 - Ordine emise:
 - Ordin ANRE nr. 82/2022 - modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 74/2014 pentru aprobarea Continutului-cadru al avizelor tehnice de racordare;
 - Ordin ANRE nr. 83/2022 - modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 5/2014 pentru aprobarea Continutului-cadru al certificatelor de racordare;
 - Ordin 105/2022 aprobarea contractelor-cadru de racordare la retelele electrice de interes public – va abroga Ordinul ANRE nr. 164/2020.
- **Ordin ANRE nr. 81/2022 - ordin pentru pentru modificarea si completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013 – in vigoare din 17 iunie 2022**
 - se prevede ca OR sa completeze valoarea costurilor de realizare a lucrarilor de intarire generale si modalitatea de plata ale acestora catre primul utilizator, respectiv catre ceilalti utilizatori, in contractul de racordare pe care il incheie cu noul utilizator;
 - introducerea posibilitatii de incheiere a contractului pentru proiectarea si/sau executia lucrarilor de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de consum si/sau de productie, de catre OR si cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator;
 - responsabilitatea OR/operator economic de a obtine acordul/autorizatia pentru executarea instalatiei de racordare, in situatia incheierii directe intre utilizator si operatorul economic atestat desemnat de utilizator a contractului pentru proiectarea si/sau executia instalatiei de racordare astfel:
 - pentru instalatia de racordare care va fi in proprietatea utilizatorului, documentul se obtine de catre utilizator sau, dupa caz, de catre **operatorul economic** atestat desemnat;
 - pentru instalatia de racordare care va intra in patrimoniul OR, documentul se obtine de catre OR.
- **Ordin ANRE nr. 103/2022 pentru aprobarea Procedurii privind racordarea la retelele electrice de interes public a punctelor de reincarcare pentru vehiculele electrice –in vigoare incepand cu 4 august 2022**
 - racordarea unui loc de consum nou, constand dintr-unul sau mai multe puncte de reincarcare pentru vehicule electrice;

- racordarea unui loc de consum/loc de consum si de productie, cu puncte de reincarcare pentru vehicule electrice, cu/fara instalatii de stocare, nou;
 - instalarea la un loc de consum/loc de consum si de productie cu/fara instalatie de stocare, existent, a unui sau mai multor puncte de reincarcare pentru vehicule electrice.
 - se aplica prin coroborare cu prevederile Regulamentului de racordare, ale Procedurii de racordare casnici si ale Procedurii de racordare prosumatori, in vigoare.
 - stabileste, pentru anumite etape sau actiuni din cadrul procesului de racordare, termene de realizare mai scurte, similare cu cele prevazute la racordarea prosumatorilor.
 - la instalarea la un loc de consum existent a unui punct sau mai multor puncte de reincarcare pentru vehicule electrice, fara depasirea puterii aprobate, ATR/CfR existent nu se actualizeaza, iar in instalatiile electrice existente in amonte de punctul de delimitare nu se realizeaza lucrari suplimentare.
 - obligatia OD de a intocmi proceduri proprii, in termen de 30 de la publicarea in MO, pentru organizarea activitatii de racordare a categoriilor de utilizatori carora li se adreseaza documentul si de a pune la dispozitia partilor interesate toate informatiile relevante referitoare la procesul de racordare.
- **Ordin nr.133/2022 pentru modificarea si completarea unor ordine ale ANRE din domeniul racordarii la reseaua electrica de interes public a utilizatorilor**
- **Regulament racordare:** (i) eliminarea prevederii conform careia instalatiile de racordare finantate de clientii finali noncasnici intra in patrimoniul OD la momentul punerii in functiune; (ii) completarea definitiei prosumatorului
 - **Continut-cadru ATR:** (i) eliminarea prevederii conform careia instalatiile de racordare finantate de clientii noncasnici intra in patrimoniul OD la momentul punerii in functiune; (ii) completarea categoriilor de utilizatori racordati la JT carora OD le returneaza contravaloarea cheltuielilor pentru proiectarea si executia bransamentului pana la o valoare medie.
 - **Procedura racordare casnici:** (i) completarea categoriilor de utilizatori racordati la JT carora li se aplica procedura si includerea acestora la partile contractante prevazute in contractele-cadru; (ii) includerea intre documentele necesare la incheierea contractului de racordare a certificatului constatator eliberat pentru utilizator de registrul comertului cu cel mult 30 de zile inainte de data depunerii acestuia, pentru cazul utilizatorului altul decat clientul casnic; (iii) prevederea in cadrul contractului de racordare a valorii medii fara TVA a bransamentului; (iv) includerea obligatiei utilizatorului sau a operatorului economic atestat desemnat sa proiecteze si sa execute bransamentul de a obtine acordul/autorizatia pentru realizarea bransamentului, in cazul in care contractul pentru proiectarea si executia bransamentului este incheiat direct de utilizator cu operatorul economic atestat desemnat; (v) introducerea limitei de maximum 5 ani de la punerea in functiune a bransamentului pentru durata contractului de racordare, corelata cu prevederea legala privind rambursarea contravalorii efective a lucrarilor de proiectare si executie a bransamentului, pana la valoarea medie a unui bransament.
 - **Procedura racordare prosumatori:** (i) includerea posibilitatii programarii contorului existent in punctul de delimitare aferent unui loc de consum pentru masurarea energiei electrice in ambele sensuri, la amplasarea de instalatii de productie din surse regenerabile in instalatiile utilizatorului; (ii) includerea unei derogari de la aplicarea prevederilor procedurii, privind grupurile de masurare a energiei electrice necesare in instalatiile prosumatorilor, in sensul neconditionarii punerii sub tensiune a instalatiei de utilizare de montarea acestor echipamente, date fiind dificultatile OD de a achizitiona grupurile de masurare respective.
 - **Contracte cadru racordare** completari la obligatiile OR in sensul coroborarii cu prevederile derogatorii din Procedura de racordare prosumatori.
- **Ordin BRML nr. 77/2022 pentru aprobarea Listei oficiale a mijloacelor fixe de masurare supuse controlului metrologic legal - publicat in MO nr. 332/5 aprilie 2022 - intra in vigoare in termen de 90 de zile de la data publicarii in MO (4 iulie 2022)**
- Pentru contoarele de energie electrica activa si reactiva verificarea metrologica se va face la 15 ani.
- **Ordin ANRE nr. 124/2022 pentru aprobarea Regulilor pentru gestionarea congestiilor prin utilizarea pe baza de piata de catre operatorii de retea a flexibilitatii resurselor din retelele de distributie si a celor din reseaua de transport, a Regulilor aplicabile achizitiei de energie electrica reactiva pentru reglajul tensiunii in regim stationar de catre operatorul de transport si de sistem**

si a Regulilor aplicabile achizitiei de energie electrica reactiva pentru reglajul tensiunii in regim stationar de catre operatorii de distributie concesionari si pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare si pentru furnizorii de rezerva de stabilizare a frecventei si a Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru partile responsabile cu echilibrarea – in vigoare incepand cu 19 octombrie, iar art. 1, 3 si 4 se aplica de la 1 mai 2024

- In termen de 12 luni OR elaboreaza si transmite catre ANRE o propunere privind:
 - o procedura de calificare tehnica aferenta participarii la gestionarea congestiilor in retelele proprii;
 - o specificatiile produselor introduse in licitatiile pe termen scurt de energie pentru gestionarea congestiilor;
 - o specificatiile produselor introduse in licitatiile pe termen lung de capacitate pentru gestionarea congestiilor;
 - o minimul de informatii care sa faca parte din registrul pentru resursele de flexibilitate, precum si cele optionale, precum si regulile de acces al OR vecini la acestea;
 - o optiunea argumentata fata de organizarea unei platforme comune pentru toti OR pentru achizitia energiei electrice pentru gestionarea congestiilor sau a cate unei platforme distincte de catre fiecare OR;
 - o optiunea privind combinarea sau nu a eventualei platforme comune cu Registrul pentru resursele de flexibilitate.
 - In termen de 12 luni OR elaboreaza impreuna o metodologie prin care stabilesc modul de operare, de colaborare, de partajare a informatiilor, precum si drepturile si responsabilitatile fiecaruia pe perioada in care OTS continua sa identifice si sa gestioneze congestiile de retea aparute in retelele de 110 kV concesionate de OD si aflate in responsabilitatea acestora.
 - In termen de 16 luni de la data de intrare in vigoare a prezentului ordin, OD si OTS elaboreaza procedurile operationale proprii pentru punerea in aplicare a prevederilor din anexa nr. 1 la ordin.
 - **Proiect de Ordin privind modificarea si completarea Metodologiei pentru schimbul de date intre operatorul de transport si sistem, operatorii de distributie si utilizatorii de retea semnificativi aprobate prin Ordinul ANRE nr. 233/2019 – dezbatare publica**
 - introducerea instalatiilor de stocare a energiei electrice racordate individual la reseaua electrica, cu raspuns in furnizarea puterii active in mod distinct de instalatiile de productie a energiei electrice;
 - detalierea utilizatorilor relevanti de sistem care constituie subiectul transmiterii informatiilor catre OD si OTS;
 - detalierea modalitatii transmiterii datelor de la utilizatorii relevanti de sistem, in mod direct si indirect, catre OD si OTS.
 - **Proiect de ordin privind aprobarea Normei tehnice "Cerintele tehnice de racordare la retelele electrice de interes public pentru instalatiile de stocare a energiei electrice si procedura de notificare pentru racordare a instalatiilor de stocare a energiei electrice" – dezbatare publica**
- Norma a fost elaborata de catre OTS, se stabilesc cerinte tehnice pentru instalatii de stocare racordate:
- individual la reseaua electrica publica, clasificate in categoriile A, B, C si D in mod similar cu instalatiile de productie a energiei electrice;
 - in cadrul locurilor de productie a energiei electrice;
 - in cadrul locurilor de consum a energiei electrice.

Prosumatori

- **Ordinul ANRE nr. 15/23.02.2022 - Metodologia de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produsa in centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum apartinand prosumatorilor - in vigoare de la 1 mai 2022**
 - Operatorii de distributie asigura achizitionarea, montarea, sigilarea, verificarea, citirea si, daca este cazul, inlocuirea grupurilor de masurare a energiei electrice produse, amplasate in instalatiile utilizatorilor, conform reglementarilor ANRE.
 - Prosumatorii care detin unitati de productie a energiei electrice din SRE cu putere instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum pot vinde energia electrica produsa si livrata in reseaua electrica a furnizorilor de energie electrica cu care acestia au incheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform reglementarilor ANRE.

- La solicitarea prosumatorilor care produc energie electrica in unitati de productie a energiei electrice cu o putere instalata pe loc de consum:
 - o de pana in 200 kW - furnizorii de energie electrica cu care au incheiate contracte de furnizare a energiei electrice sunt obligati sa realizeze in factura prosumatorilor o compensare cantitativa intre energia electrica produsa si livrata in retea si cea consumata si sa reporteze in facturile prosumatorilor diferenta de energie electrica dintre cantitatea livrata si cea consumata, in situatia in care cantitatea de energie electrica produsa si livrata in retea este mai mare decat cantitatea de energie electrica consumata, prosumatorii putand utiliza cantitatea de energie electrica reportata pe o perioada de maximum 24 de luni de la data facturarii.
 - o intre 200 kW si 400 kW - furnizorii de energie electrica sunt obligati sa achizitioneze energia electrica produsa si livrata la un pret egal cu pretul mediu ponderat inregistrat in PZU in luna in care a fost produsa energia respectiva si sa realizeze in factura prosumatorilor regularizarea financiara intre energia electrica livrata si energia electrica consumata din retea.
- Compensarea cantitativa a prosumatorilor cu instalatii cu o putere de pana in 200 kW pe loc de consum, va fi acordata pana la data de 31 decembrie 2030, iar dupa aceasta perioada prosumatorii respectivi pot vinde energia electrica produsa in conditiile prevazute pentru prosumatorii cu capacitati instalate intre 200 kW si 400 kW, pe loc de consum.
- **Ordinul ANRE nr. 19/02.03.2022 Ordin de aprobare a Procedurii privind racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum si de productie apartinand prosumatorilor - in vigoare incepand cu 7 martie 2022 – abroga Ordinul ANRE nr. 15/2021**
 - armonizare cu prevederile OUG nr. 143/2021.
- **Ordin ANRE nr. 104/2022 pentru modificarea si completarea Procedurii privind racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum si de productie apartinand prosumatorilor, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 19/2022 – in vigoare incepand cu 4 august 2022**
 - introducerea dispozitiei potrivit careia, prin exceptie de la regulile dispuse de Procedura care nu prevad emiterea ATR sau cele care nu prevad emiterea ATR anterior realizarii instalatiei de productie a energiei electrice, in cazul prosumatorilor care acceseaza programele de finantare privind instalarea de centrale electrice pentru producerea de energie electrica din surse regenerabile, OD emite ATR inainte de realizarea instalatiei de productie a energiei electrice, cu respectarea dispozitiilor actelor normative specifice programelor de finantare respective.
- **Ordin ANRE nr. 95/2022 - ordin pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 15/2022 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produsa in centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum apartinand prosumatorilor – in vigoare din 1 iulie 2022.**
 - clarifica modul de aplicare a compensarii cantitative intre energia electrica consumata si energia electrica produsa si livrata in reteaua electrica de catre prosumatorii care detin unitati de productie a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrica instalata de cel mult 200 kW pe loc de consum in conditiile in care, ulterior aprobarii Ordinului ANRE nr. 15/2022, a intrat in vigoare OUG nr. 27/2022, care stabileste modul de facturare a energiei electrice consumate de prosumatori in perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023.
- **Proiect de Ordin pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de compensare cantitativa dintre energia electrica produsa din surse regenerabile in unitati mobile dotate cu sisteme de productie a energiei electrice in timpul franarii recuperative si livrata in sistemul electroenergetic national si energia electrica consumata din sistemul electroenergetic national de catre prosumatori**
 - OD la retelele carora sunt racordate unitati mobile care produc energie electrica in timpul franarii recuperative certifica calitatea de prosumator, in vederea aplicarii mecanismului de compensare cantitativa conform prevederilor legale;

- Suplimentar, in vederea certificarii calitatii de prosumator, OD verifica si indeplinirea urmatoarelor cerinte: (i) activitatea principala a prosumatorului - persoana juridica nu este producerea energiei electrice; (ii) energia electrica produsa in timpul franarii recuperative trebuie sa provina din surse regenerabile de energie si sa fie livrata in SEN; (iii) sistemul de masurare a energiei electrice la interfata cu SEN se realizeaza fie cu contoare inteligente, fie cu contoare care permit cel putin citirea la distanta, integrabile in sisteme de masurare inteligente a energiei electrice, avand sistemele de comunicatie compatibile cu cele ale operatorului de distributie concesionar la retelele caruia sunt racordate instalatiile electrice.
- OD concesionar realizeaza lunar citirea contoarelor de masurare a energiei electrice din surse regenerabile produse si livrate in SEN/consumate din SEN, in situatia in care citirea la distanta a contoarelor de masurare a energiei electrice nu este posibila din motive tehnice, se determina pe baza datelor istorice masurate.
- OD concesionar are obligatia stocarii datelor colectate masurate/determinate, dupa caz, pentru o perioada de cel putin 36 de luni calendaristice

Standardul de performanta a serviciului de distributie

- **Ordinul ANRE nr. 64/2022 pentru modificarea si completarea Standardului de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 46/2021 - in vigoare incepand cu 31 martie 2022:**
 - **clienti casnici**, perioada de citire index poate fi mai mare de o luna, dar nu trebuie sa depaseasca 3 luni, pentru nerespectare se acorda compensatie 10 RON
 - **clienti noncasnici**, perioada de citire index poate fi mai mare de o luna, dar nu trebuie sa depaseasca 6 luni, pentru nerespectare se acorda compensatie 10 RON
 - **prosumatori**, periodicitatea de citire a indexului grupului de masurare este o luna calendaristica - compensatie 10 RON indiferent de nivel tensiune
 - OD nu acorda compensatii utilizatorilor ale caror grupuri de masurare se afla amplasate pe proprietatea acestora si care nu au permis accesul OD in vederea efectuarii citirii indexului grupurilor de masurare in intervalul precizat in facturile emise de furnizorii de energie electrica, cu notificarea/avizarea prealabila de cel mult trei ori a utilizatorilor
 - OD are obligatia de a asigura accesul la datele istorice de consum ale utilizatorilor care beneficiaza de sisteme de masurare inteligenta a energiei electrice, in conformitate cu prevederile conditiilor-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice la nivel national – in situatia in care OD nu respecta termenele pentru o perioada de o luna, acesta este obligat sa plateasca utilizatorului compensatie in valoare de 30 RON 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 analize montate in statiile electrice si in posturile de transformare

Reglementari comerciale

- **Ordin ANRE nr. 82/2021** pentru modificarea si completarea *Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 235/2019 si abrogarea Ordinului ANRE nr. 130/2015 privind

aprobarea *Procedurii privind alimentarea cu energie electrica a locurilor de consum proprii OD* – in vigoare de la 1 iulie 2021 (cu exceptia prevederilor art. I pct. 25-27, 33 si 34 care intra in vigoare la data de 1 iulie 2022):

- in cazul schimbarii furnizorului de energie electrica, clientii pot comunica noului furnizor indexul autocitit la data transmiterii notificarii de schimbare a furnizorului; furnizorul are obligatia de a prelua si de a transmite catre OD indexul auto-citit de clientul final; indexul autocitit se ia in considerare de catre OD la stabilirea consumului de energie electrica in procesul de schimbare a furnizorului;
 - in cazul in care clientul final nu transmite indexul autocitit, OD are obligatia citirii indexului echipamentului de masurare in perioada cuprinsa intre data transmiterii notificarii de schimbare a furnizorului si data schimbarii efective a furnizorului;
 - OD are obligatia de a crea si de a mentine in baza de date, pentru fiecare loc de consum, pentru fiecare din lunile ianuarie – decembrie, informatii privind consumul de energie electrica activa estimat, stabilit dupa caz, pe baza: (i) consumului de energie electrica inregistrat la locul de consum in perioada similara a anului precedent sau a consumului de energie electrica determinat tinand cont de cele mai recente citiri efectuate de OD; (ii) profilului de consum specific, determinat de OD pentru categoria respectiva de client final in cazul in care pentru locul de consum nu exista istoric de consum.
 - OD are obligatia de a permite accesul gratuit tuturor furnizorilor de energie electrica la datele din baza de date si de a-i informa asupra modalitatii de accesare a datelor;
 - **pana la 1 noiembrie 2021**, OD au obligatia sa puna la dispozitia furnizorilor de energie electrica datele de consum prevazute in ordin si sa publice pe paginile proprii de internet informatii privind modul de accesare a acestor date;
 - **incepand cu data de 1 ianuarie 2022**, in cazul locurilor de consum pentru care se incheie conventii de consum, facturarea serviciului de distributie se va realiza de catre OD, pe baza acestor conventii, in cazul in care pentru aceste locuri de consum nu exista index citit de catre OD sau de catre clientul final.
- **Ordin ANRE nr. 90/2022 - ordin pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 52/2021 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie – in vigoare din 27 iunie 2022**
 - reglementarea aspectelor legate de raportarea datelor de catre furnizorii de energie electrica care au incheiate/incheie contracte de vanzare-cumparare a energiei electrice produse de catre prosumatorii, cu care au incheiate contracte de furnizare a energiei electrice in calitate de consumatori finali, privind modul si formatul de raportare, respectiv frecventa de raportare a datelor.
 - **Ordin ANRE nr. 91/2022 - ordin pentru aprobarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a energiei electrice – in vigoare din 24 iunie 2022**
 - Locurile de consum ce nu sunt deconectate pentru neplata consumului/sustragerii de energie electrica si nu au in vigoare un contract de furnizare/nu sunt in portofoliul unui FUI, sunt preluate de catre FUI (furnizorul cu cota de piata cea mai mare in zona de retea in care se afla locurile de consum);
 - in termen de maxim 3 zile lucratoare de la data intrarii in vigoare a ordinului fiecare OD concesionar comunica FUI-ului lista locurilor de consum din zona sa de retea care se afla in situatiile descrise anterior;
 - cotele de piata se stabilesc si se publica de catre ANRE pe baza cantitatilor de energie electrica livrate, in perioada 1 septembrie 2021 – 28 februarie 2022, clientilor din fiecare zona de retea, de catre fiecare din furnizorii care au si calitatea de furnizori de ultima instanta;
 - in termen de maximum 5 zile lucratoare de la data comunicarii deciziei de desemnare, FUI si OD concesionari cu care furnizorul nu are incheiate contracte de distributie a energiei electrice, incheie aceste contracte.

Raport anual si sanctiuni

- **Ordin ANRE nr. 1/19.01.2022 - Ordin pentru abrogarea Ordinului ANRE nr. 32/2016 privind aprobarea Metodologiei de intocmire a Raportului anual de catre titularii de licente din sectorul energiei electrice si termice si privind modificarea unor ordine ale ANRE – in vigoare din 21 ianuarie 2022**
 - se elimina obligatia titularilor de licente de a intocmi Raportul anual de activitate.

- se abroga Ordinul ANRE nr. 32/2016 - informatiile din anexele de la Metodologie intocmire Raport anual se mai transmit catre ANRE in conformitate cu prevederile altor ordine.
- **Ordin ANRE nr. 12/23.02.2022 - Ordin de aprobare a Procedurii privind stabilirea si individualizarea sanctiunilor contraventionale raportate la cifra de afaceri rezultate din activitatea de control in vigoare de la 1 martie 2022**
 - Are drept scop instituirea regulilor necesare stabilirii si individualizarii sanctiunilor contraventionale raportate la cifra de afaceri prevazute in Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, art. 95 alin. (2) si (3).
- **Ordin ANRE nr. 13/23.02.2022 - Ordin de aprobare a Procedurii privind stabilirea si individualizarea sanctiunilor contraventionale raportate la cifra de afaceri, de catre Comitetul de Reglementare al ANRE, ca urmare a actiunilor de investigatii, in vigoare de la 28 februarie 2022.**
 - Are drept scop stabilirea si individualizarea sanctiunilor in cazul savarsirii contraventiilor prevazute la art. 93 alin. (1) si art. 194 din Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare, denumita in continuare Lege, pentru care sunt prevazute sanctiuni din cifra de afaceri a anului anterior aplicarii sanctionarii.
- **Ordin ANRE nr. 100/2022 privind modificarea si completarea Regulamentului pentru organizarea si desfasurarea activitatii de investigatie in domeniul energiei privind functionarea pietei angro de energie, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 25/2017 – in vigoare din 4 august 2022**
 - aplicarea unora dintre prevederile legale in vigoare si de catre membrii Comitetului de Reglementare al ANRE;
 - extinderea obiectului investigatiilor cu privire la incalcarea cerintelor privind transparenta, prevazute in reglementarile ANRE, precum si in regulamentele europene;
 - introducerea unor modificari, clarificari si completari referitoare la competenta privind stabilirea si individualizarea sanctiunilor, in functie de natura si momentul savarsirii acestora; de asemenea, in proiectul de ordin sunt incluse si prevederi pentru situatia in care, in cadrul actiunii de investigatie, nu se constata fapte contraventionale.
- **Ordin ANRE nr. 101/2022 pentru modificarea si completarea Procedurii privind stabilirea si individualizarea sanctiunilor contraventionale raportate la cifra de afaceri, de catre Comitetul de Reglementare al ANRE, ca urmare a actiunilor de investigatii, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 13/2022 – in vigoare din 4 august 2022**
 - completarea Procedurii cu situatiile in care Comitetul de Reglementare stabileste si individualizeaza sanctiunile prin raportare la cifra de afaceri a persoanei juridice investigata, si pentru faptele contraventionale, pentru care echipa de investigatie, in calitate de agenti constatatori, aplica dispozitiile art. 12 alin. (2) din OG nr. 2/12 iulie 2001 privind regimul juridic al contraventiilor, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 180/2002, cu modificarile si completarile ulterioare, propunand sanctionarea participantului la piata investigat cu amenda raportata la cifra de afaceri a acestuia;
 - corelarea cu prevederile Ordinului ANRE nr. 25/2017, cu modificarile si completarile ulterioare.
- **Proiect de Ordin privind modificarea si completarea Regulamentului de constatare, notificare si sanctionare a abaterilor de la reglementarile emise in domeniul energiei aplicabil activitatii de investigatii desfasurate de ANRE, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 62/2013 – dezbatare publica**
 - Completarea si modificarea Regulamentului, in conformitate cu prevederile legale in vigoare, ca urmare a modificarilor aduse Legii, respectiv prin modificarile Ordinul 25/2017 si Ordinul 13/2022.

e) Legislatie primara:

- **Legea energiei nr. 123/2012 – modificata prin OUG nr. 143/2021 – in vigoare incepand cu 31 decembrie 2021**
 - posibilitatea incheierii tranzactiilor bilaterale negociate direct;

- obligatia OD sa asigure citirea indexului grupului de masurare pentru clientii finali casnici la un interval de timp de maxim 3 luni;
 - rolul OD de facilitator de piata neutru in achizitionarea energiei electrice pentru acoperirea CPT, conform unor proceduri transparente, nediscriminatorii si bazate pe piata, cu respectarea reglementarilor ANRE;
 - racordare casnici - In cazul clientilor casnici, la punerea in functiune a lucrarilor de racordare realizate, OD va rambursa solicitantului contravaloarea efectiva a lucrarilor de proiectare si executie a bransamentului, pana la o valoare medie a unui bransament, stabilita conform unei metodologii aprobate de ANRE. Activele rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare intra in proprietatea operatorului de distributie de la momentul punerii in functiune, prin efectul prezentei legi, la valoarea rambursata clientului casnic, fiind recunoscute de catre ANRE ca parte din baza de active reglementate.
 - racordare noncasnici – In cazul clientilor noncasnici, contravaloarea lucrarilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare a racordului/bransamentului realizate se suporta integral de catre clienti. Activele rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare intra in patrimoniul OD de la momentul punerii in functiune, prin efectul prezentei legi, fara a fi recunoscute de ANRE ca parte din baza activelor reglementate.
 - in cazul in care clientii finali nu dispun de SMI, OD asigura acestora contoare conventionale individuale care masoara cu acuratete consumul lor real. OD se asigura ca clientii finali au posibilitatea de a-si citi cu usurinta contoarele conventionale, fie direct, fie indirect, printr-o interfata online sau printr-o alta interfata adecvata care nu presupune legatura fizica cu contorul.
 - ANRE are obligatia sa emita reglementarile prevazute in Lege la termene prevazute expres de la data intrarii in vigoare a Legii (60 de zile sau 6 luni).
- **Legea nr. 259/29.10.2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrica si gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum si pentru completarea Ordonantei Guvernului nr.27/1996 privind acordarea de facilitati persoanelor care domiciliaza sau lucreaza in unele localitati din Muntii Apuseni si in Rezervatia Biosferei "Delta Dunarii"**
- Pentru perioada 1 noiembrie 2021 - 31 martie 2022 s-a stabilit o schema de sprijin pentru plata facturilor aferente consumului de energie electrica si gaze naturale pentru mai multe categorii de clienti finali.
 - In vederea regularizarii sumelor aferente schemei de sprijin, **operatorii de distributie de energie electrica/gaze naturale au obligatia ca, in perioada aprilie-iunie 2022, suplimentar fata de citirile stabilite conform reglementarilor in vigoare, sa efectueze citirea indexului contorului la clientii finali** care au beneficiat de schema de sprijin si sa comunice furnizorilor de energie electrica/gaze naturale datele de masurare ale acestora.
 - Exceptarea unor categorii de mici consumatori (IMM, PFA) de la plata tarifelor de distributie, de transport, certificate verzi, contributie pentru cogenerare de inalta eficienta si acciza.
- **Ordonanta de urgenta nr. 3/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 118/2021 pentru clientii casnici creste limita maxima a consumului de la 1500 kWh la 1900 kWh (380kWh/luna) – in vigoare din 26 ianuarie 2022**
- **pentru clientii casnici** in perioada 1 februarie 2022 – 31 martie 2022 pretul final facturat al energiei electrice se plafoneaza la 0,8 RON/kWh, TVA inclus, (fata de 1 RON/kWh), din care componenta de pret al energiei este de maximum 0,336 RON/kWh (fata de 0,525 RON/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 RON/kWh, TVA inclus, din care componenta de pret al energiei este de maximum 0,525 RON/kWh
 - OD au obligatia ca, in perioada aprilie-iunie 2022, suplimentar fata de citirile stabilite conform reglementarilor in vigoare, sa efectueze citirea indexului contorului la clientii casnici si sa transmita furnizorilor de energie electrica/gaze naturale datele de masurare ale acestora.

▪ **Ordonanta de urgenta nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023 – in vigoare de la 22 martie 2022, aprobata prin Legea nr. 206/11 iulie 2022**

- pentru acoperirea costurilor suplimentare aferente CPT 2021, ANRE modifica tarifele reglementate, cu aplicabilitate incepand cu data de 1 aprilie 2022.
- tarifele rezultate nu se modifica in perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023.
- costurile suplimentare finantate din imprumuturi bancare realizate in perioada OUG pentru acoperirea CPT se capitalizeaza, cu durata 5 ani si $RRR = 50\% \times RRR \text{ PR4}$.
- 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 RON

▪ **Ordonanta de urgenta nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei – in vigoare incepand cu 1 septembrie 2022**

- costurile suplimentare cu achizitia de energie electrica, realizate in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, in vederea acoperirii CPT, fata de costurile incluse in tarifele reglementate (si nu doar imprumuturile), se capitalizeaza trimestrial, $RRR = 50\%$ din RRR aplicabila fiecarei perioade;
- producatorii de energie electrica au obligatia sa vanda energia electrica disponibila cu livrare pana la 31 decembrie 2022, prin contracte negociate directe incepand cu data de 1 septembrie 2022, doar furnizorilor de energie electrica care au in portofoliu clienti finali, destinata exclusiv pentru consumul acestora, OD, OTS si consumatorilor care au beneficiat de prevederile OUG 81/2019.

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

Functionarea pietei energiei electrice

▪ **Ordin ANRE nr. 128/2021 - Ordin pentru aprobarea Regulilor de suspendare si restabilire a activitatilor de piata si a Regulilor de decontare aplicabile – in vigoare incepand cu 1 octombrie 2022:**

- determinarea situatiilor si conditiilor in care OTS poate suspenda activitatile de piata cu diminuarea impactului asupra cuplarii pietelor de energie PZU si PI;
- identificarea activitatilor de piata care pot fi suspendate si a procedurii de suspendare si restabilire a acestora: etape, rol si responsabilitati OTS/operator piata energie electrica desemnat/factori implicati;
- procedura de comunicare care detaliaza sarcinile si actiunile pe care trebuie sa le indeplineasca fiecare parte;
- suspendarea pe perioada de colaps si a restaurarii din colaps a SEN a tuturor contractelor pe piata angro (inclusiv a tranzactiilor incheiate pe PZU si PI), iar vanzarea/achizitia sa se realizeze la un pret unic de restabilire, respectiv modul de decontare aplicabila in aceste situatii si modul de efectuare a platilor si de contestare a decontarii;
- ordinul se va aplica incepand cu data de 1 octombrie 2022, data de la care se abroga Ordinul ANRE nr. 23/2016.

▪ **Ordin ANRE nr. 65/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de catre clientii finali mari – in vigoare incepand cu 1 aprilie 2022**

- extinderea participarii la piata, prin acceptarea OTS si a OD participarea acestora la piata fiind destinata exclusiv achizitionarii CPT;
- aplicare regulament inclusiv de producatorii carora li se aplica masurile OUG nr. 27/2022;

- utilizare contract-standard sau tip EFET;
 - diminuarea puterii medii pe interval de decontare de la 10 MW la 5 MW, pentru o profilare mai buna a ofertelor clientilor finali;
 - posibilitatea ca initiatorul sa poata opta pentru variatia puterii contractate pe interval de decontare cu maxim 0,5 MW pe interval de decontare;
 - durata minima de livrare de o luna;
 - optiunea privind tranzactionarea integrala/partiala a ofertei initiatore.
- **Ordin ANRE nr. 73/2022 – privind modificarea Ordinului ANRE nr. 65/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de catre clientii finali mari – in vigoare incepand cu 12 mai 2022**
- posibilitatea introducerii de oferte initiatore si de catre producatorii participanti la piata;
 - eliminarea precizarii potrivit careia clientul final mare de energie electrica include si operatorul de transport si de sistem si operatorii de distributie care achizitioneaza, individual sau prin agregare, energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic din retelele pe care le exploateaza, pentru a evita revanzarea de catre operatori a energiei electrice cumparate pe aceasta piata, in baza licentei detinute. Acestia pot participa la piata din pozitia de client final, care, potrivit definitiei din Legea energiei, reprezinta orice persoana fizica sau juridica ce cumpara energie electrica pentru consum propriu.
- **Ordinul ANRE nr. 3/2022 aprobarea Regulamentului privind organizarea si functionarea platformei online de schimbare a furnizorului (POSF) si pentru contractarea furnizarii de energie electrica si gaze naturale – in vigoare incepand cu 28 august 2022**
- Platforma online (POSF) este unica la nivel national, clientii finali si operatorii economici implicati in schimbarea furnizorului si in contractarea furnizarii au obligatia de a utiliza exclusiv aceasta platforma.
 - Implementarea platformei incepand cu data de 28 august 2022.
 - Durata procesului de schimbare furnizor 24 ore.
 - Clientul este obligat sa inregistreze indexul autocitit in POSF.
 - Clientul incarca indexul autocitit la initierea procesului de schimbare furnizor si un al doilea index autocitit la data schimbarii efective a furnizorului. In cazul in care clientul final nu incarca indexul la data schimbarii efective a furnizorului, OD are obligatia sa inregistreze in POSF, in termen de 5 zile de la data schimbarii efective a furnizorului de catre clientul final, indexul citit de OD sau furnizat de sistemul de masurare inteligent.
 - Regulamentul detaliaza: modul de organizare si operare a POSF, continutul bazei de date POSF, datele necesare pentru crearea contului de acces in POSF, drepturile si obligatiile utilizatorilor POSF, regulile privind incheierea contractului de furnizare, procedura efectiva de schimbare a furnizorului.
 - ANRE este administratorul si operatorul Platformei online destinata schimbarii de catre clientul final a furnizorului de energie electrica si/sau de gaze naturale (POSF).
 - In perioada dintre data intrarii in vigoare a Ordinului si 28 august 2022, toti operatorii economici sunt obligati sa se conformeze oricaror solicitari ANRE pentru realizarea si implementarea POSF.
- **Ordin ANRE nr. 109/2022 pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 3/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea si functionarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrica si gaze naturale si pentru contractarea furnizarii de energie electrica si gaze naturale - in vigoare incepand cu 24 august 2022**
- modificarea termenului de aplicare a Regulamentului de la data de 28 august 2022 la data de 10 octombrie 2022;
 - prin derogare, prevederile care se refera la inregistrarea in POSF a informatiilor pe care OR si furnizorii au obligatia sa le inregistreze in conformitate cu prevederile Regulamentului se aplica incepand cu data de 28 august 2022;
- Ordin ANRE nr. 79/2022 - privind aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei contractelor la termen de energie electrica organizata de societatea Bursa Romana de Marfuri S.A. – in vigoare din 10 iunie 2022**

- Prezentul proiect de ordin are in vedere stabilirea unui cadru organizat pentru tranzactionarea energiei electrice pe Piata contractelor la termen de energie electrica, prin intermediul unor platforme de tranzactionare electronice administrate de societatea Bursa Romana de Marfuri S.A (BRM).
- **Ordin ANRE 177/2022 pentru aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei contractelor la termen de energie electrica organizata de societatea Bursa Romana de Marfuri S.A. – in vigoare incepand cu 1 octombrie 2022, exceptie art. 2**
 - abroga Ordinul nr. 79/2022, introducerea unor produse noi la tranzactionare: (i) multiplu de zi, respectiv perioada integrala de minim 2 zile de livrare consecutive incepand cel mai devreme cu a doua zi calendaristica urmatoare zilei incheierii unei tranzactii; produsul este tranzactionabil doar cu livrare in banda;
 - (ii) 1 saptamana; produsul este tranzactionabil doar cu livrare in banda;
 - (iii) soldul lunii, respectiv perioada formata din restul zilelor de livrare din cadrul unei luni calendaristice in curs, incepand cu a doua zi calendaristica urmatoare zilei incheierii unei tranzactii; produsul este tranzactionabil doar cu livrare in banda.
 - art. 2 – BRM actualizeaza, pana la data de 1 octombrie 2022, procedurile operationale necesare punerii in aplicare a regulamentului
- **Ordinul ANRE nr. 92/2022 - ordin privind modificarea si completarea Regulamentului de calcul si de decontare a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea – pret unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 213/2020 si pentru modificarea unor ordine ale ANRE - in vigoare din 1 iulie 2022.**
 - noi articole privind modul de repartizare a costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului;
 - se propune reducerea de la 6 luni la 2 luni a termenului in care participantul poate solicita argumentat corectarea decontarii, de la postarea pe platforma informatica dedicata a notei de informare pentru decontare;
 - implementarea limitei de 400 kW putere instalata pentru prosumatori, de la care furnizorul nu isi mai asuma responsabilitatea in materie de echilibrare;
 - ordinul se aplica incepand cu 1 iulie 2022 in care se efectueaza calculele in vederea decontarii dezechilibrelor PRE pentru luna de livrare iunie 2022.
- **Ordin ANRE nr. 121/2022 pentru modificarea unor ordine ale ANRE privind piata de energie electrica - in vigoare incepand cu 1 octombrie 2022**
 - Ordinul ANRE nr. 127/2021 intra in vigoare la data publicarii si se aplica de la 1 octombrie 2023, cu exceptia: (i) pentru perioada 1 mai 2023-1 septembrie 2023, operatorul de decontare a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea face lunar, incepand cu luna mai 2023, simulari pentru calculul de decontare a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea rezultate in urma aplicarii prevederilor Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru partile responsabile cu echilibrarea (ii) modificarilor tehnice aduse Procedurii de calificare tehnica pentru furnizarea serviciilor de sistem, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 89/2021, care se aplica de la data intrarii in vigoare
 - Ordinul ANRE nr. 128/2021 se aplica de la 1 octombrie 2023, pentru alinierea cu prevederile Ordinului ANRE nr. 127/2021.
- **Proiect de Ordin pentru aprobarea Regulamentului general privind pietele organizate de energie electrica – dezbatere publica**
 - simplificarea cadrului organizat de contractare a energiei electrice, prin elaborarea unui regulament-cadru cu prevederi generale, in baza caruia fiecare operator al pietei de energie electrica sa isi elaboreze regulile specifice de organizare si administrare a pietelor proprii;
 - asigurarea crearii unui cadru general, cu cerinte aplicabile tuturor operatorilor pietei de energie electrica, pentru asigurarea transparentei si nediscriminarii. Pe baza acestor reguli generale, operatorii isi elaboreaza conditiile specifice de participare.
- **Regulamentul (UE) 2022/1854 din 6 octombrie 2022, privind o interventie de urgenta pentru abordarea problemei preturilor ridicate la energie:**

- reducerea consumului cu tinta 5% in orele de varf
- prag de 180 Euro/MWh la productiile pe solar, nuclear, hidro, eolian si lignit in principal; veniturile peste acest prag vor fi colectate de stat
- mecanism de solidaritate -33% din profitul pe anul fiscal 2022, daca exista o crestere de peste 20% fata de media 2018-2021

Fondurile obtinute pe ultimele doua puncte vor fi redirectionate consumatorilor casnici, companiilor in dificultate, tarife reduse sau ajutor social.

Investitii

La finalul celui de-al treilea trimestru din anul 2022, operatorul Distributie Energie Electrica Romania (DEER), a realizat si pus in functiune investitii in valoare de 195,1 mil. RON, reprezentand 33% din valoarea programului de puneri in functiune planificat pentru 2022 (ex. 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 155,4 mil. RON din planificarea aferenta anului 2022, 14 mil. RON recuperari aferente anului 2021 si 25,7 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. DEER estimeaza ca la finalul anului 2022 va avea un grad de realizare valorica de 90% urmand sa recupereze 43 mil. RON in primele 6 luni ale anului 2023 si sa atinga un grad de realizare de 100%.

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 2022, EFSA si-a continuat eforturile de transformare a proceselor interne din ariile de vanzari si relatii cu clientii, punand accent pe digitalizare si informatizare.
- Prioritatile actuale pentru segmentul de furnizare sunt:
 - ✓ imbunatatirea performantei operationale;
 - ✓ accelerarea digitalizarii principalelor procese de business;
 - ✓ dezvoltarea continua de produse si servicii cu valoare adaugata;
 - ✓ cresterea calitatii serviciului de furnizare.

Cadrul de reglementare

a) Legislatie primara:

In anul 2022 (inclusiv T4 2021 cu aplicare 2022), cu impact asupra activitatii de furnizare a energiei electrice si gazelor naturale, au fost adoptate urmatoarele acte normative:

- **BUG nr. 143/2021** pentru modificarea Legii energiei electrice si gazelor naturale nr. 123/2012, in vigoare de la 31 decembrie 2021:
 - ordonanta urmareste, in principal, transpunerea Directivei (UE) 2019/944 privind piata interna de energie electrica, incluzand modificari/completari privind, in principal:
 - prestarea serviciului universal (SU): de catre orice furnizor de pe piata concurentiala (prin prevederea obligatiei privind elaborarea de oferte pentru SU si prestarea SU, la cerere), doar clientilor casnici;
 - pretul de furnizare al energiei electrice: eliminarea prevederilor referitoare la reglementarea/avizarea preturilor de furnizare la clientii finali; mentionare, totusi, si a posibilitatii interventiilor in formarea preturilor pentru protectia clientilor vulnerabili sau cei aflati in saracie energetica, cu respectarea anumitor conditii si notificarea Comisiei Europene;
 - piata angro de energie electrica: eliminarea obligatiei ca tranzactiile pe aceasta piata sa se deruleze in mod public si centralizat; noile prevederi mentioneaza explicit "tranzactiile bilaterale negociate direct";
 - obligatii (diverse) furnizori: abrogarea prevederilor privind constituirea de puncte unice de contact fizice la max. 50 km pentru clientii beneficiari de serviciu universal;
 - drepturi (diverse) furnizori: introducerea posibilitatii pentru furnizori de a percepe clientilor finali (fara distinctie) comisioane pentru incetarea contractelor de furnizare incheiate pe o durata determinata si cu preturi fixe, in cazul rezilierii lor anticipate de catre client; introducerea posibilitatii perceperii unui comision pentru schimbarea furnizorului, mai putin clientilor casnici si intreprinderilor mici;
 - schimbarea furnizorului de energie electrica: introducerea termenului de schimbare a furnizorului de 24 ore pana in 2026 si in orice zi lucratoare; prevederea dreptului clientilor de a-si schimba colectiv furnizorul;
 - oferte-tip pentru energie electrica/comparatoare de preturi: extinderea obligatiilor furnizorilor privind elaborarea de oferte-tip si incarcarea acestora in comparatorul de preturi al ANRE pentru a include si microintreprinderile (i.e. intreprinderea care are mai putin de 10 angajati si a carei cifra de afaceri anuala si/sau al carei bilant anual total nu depaseste 2 milioane de euro) cu un consum anual estimat sub 100.000 kWh;
 - practici comerciale inselatoare/incorecte in activitatea de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale: mentinerea contraventiei constatate de ANRE doar in relatia cu clientul noncasnic si eliminarea amenzii corelative pentru nerespectare, din cifra de afaceri si inlocuire cu amenda in suma fixa; pentru relatia cu clientii casnici, savarsirea contraventiei va fi constatata de Autoritatea Nationala pentru Protectia Consumatorilor (ANPC);
 - facturare energie electrica si gaze naturale: obligatie emitere factura de regularizare pentru clientii casnici o data la max. 3 luni, contraventie pentru nerespectare, sanctionata cu amenda;
 - interdictie deconectare energie electrica: introducerea posibilitatii pentru ANRE de a prevedea si alte cazuri de nedeconectare in afara celor prevazute pentru clientii vulnerabili;
 - contraventii: revenire la definitia contraventiei savarsite in mod repetat ca presupunand savarsirea de cel putin doua ori a aceleiasi fapte contraventionale, in decursul a 12 luni consecutive (fata de savarsirea de cel putin doua ori anterior);
 - prosumatori: introducerea compensarii cantitative (fata de exclusiv compensarea financiara anterior), majorarea limitelor de putere.
- **BUG 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 crestere 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 RON/kWh pentru energie electrica, respectiv 125 RON/MWh pentru gaze naturale; valoarea compensatiei este de 0,291 RON/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 RON/kWh pentru energie electrica, respectiv cel mult 0,37 RON/kWh, din care componenta de pret al gazelor naturale de max. 0,250 RON/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 RON/kWh la energie electrica si de la 0,37 RON/kWh la 0,31 RON/kWh la gaze naturale) si introducerea plafonarii la toti clientii noncasnici (1 leu/kWh la energie electrica si 0,37 RON/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 RON/kWh pretul final pentru energie electrica, din care 0,336 RON/kWh componenta de pret a energiei electrice; 0,31 RON/kWh pretul final pentru gaze naturale, din care 0,200 RON/kWh componenta de pret a gazelor naturale; pentru clientii noncasnici: 1 leu/kWh pretul final pentru energie electrica, din care 0,525 RON/kWh componenta de pret a energiei electrice; 0,37 RON/kWh pretul final pentru gaze naturale, din care 0,250 RON/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 RON/MWh la energie electrica si 250 RON/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 RON/MWh la energie electrica si 200 RON/MWh la gaze naturale; pentru clientii noncasnici - prin diferenta dintre pretul mediu lunar de achizitie si pragul de 525 RON la energie electrica si 250 RON/MWh la gaze naturale.

- **Ordin comun al ministrului muncii si solidaritatii sociale (nr. 183/14.02.2022), ministrului energiei (nr. 112/12.02.2022) si ministrului finantelor (nr. 173/15.02.2022)** pentru aprobarea procedurii si termenelor de decontare a sumelor aferente schemei de compensare, a documentelor in baza

carora se realizeaza decontarea, precum si a altor masuri necesare aplicarii prevederilor Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 118/2021:

- se aplica pentru cererile de decontare a sumelor aferente schemei de compensare, depuse sau redepuse dupa data intrarii in vigoare a ordinului, cererile de decontare depuse anterior se solutioneaza potrivit normelor aplicabile la data depunerii acestora;
 - abroga Ordinul ministrului muncii si solidaritatii sociale, al ministrului energiei si al ministrului finantelor nr. 1.155/1.240/1.480/2021;
 - sunt prevazute clarificari privind aplicarea schemelor de sprijin si decontarea catre furnizori a sumelor aferente; termenul limita solicitare plata compensatii de catre furnizori este 31 iulie 2022;
 - schema de compensare pentru clientii casnici: sunt prevazute documentele care trebuie transmise de furnizori pentru decontare si termenele aferente (documentele fac referire la o singura luna calendaristica si se intocmesc separat pentru energie electrica/gaze naturale);
 - schema de exceptare a clientilor noncasnici de la plata tarifelor reglementate, accizei, contributiilor etc. – sunt prevazute urmatoarele: documentele care trebuie transmise de furnizori pentru decontare; un model de cerere si declaratie pe proprie raspundere; faptul ca, la schimbarea furnizorului, compensarea se efectueaza pro rata;
 - plafonare - se prevede ca: abonamentul (contravaloarea serviciilor de abonament) nu este inclus in pretul final facturat plafonat pretul mediu din formula de decontare se refera la cantitatile achizionate de catre fiecare furnizor; diferenta pentru decontare se va calcula lunar.
- **OUG nr. 27/2022** privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei:
- perioada de aplicare a schemei suport (de tip plafonare) este de 1 an, respectiv 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023.
 - pentru energie electrica pretul final facturat este: maximum 0,68 RON/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 RON/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 RON/kWh (cu TVA inclus) pentru clientii casnici, maximum 0,37 RON/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 RON/kWh (cu plafonul minim), clientii casnici de gaze naturale cu 0,31 RON/kWh (plafonul categoriei), clientii noncasnici de energie electrica cu 1 leu/kWh (plafonul categoriei) si clientii noncasnici de gaze naturale cu 0,37 RON/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 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice si 12 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale iar pentru clientii preluati in regim de ultima instanta este 80 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice si 13,5 RON/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 RON/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 RON si 400 mii RON).
 - Amenzi: intre 1-5% din cifra de afaceri pentru nerespectarea plafonarii si limitarilor de costuri; intre 20 mii – 400 mii RON pentru nerespectarea prevederilor pentru furnizarea in regim de ultima instanta; intre 100 mii RON si 400 mii RON daca nu informam clientii finali, daca nu tinem diferentiat/segmentat evidenta lunara a clientilor, nu identificam clientii in vederea aplicarii plafoanelor sau daca nu transmitem documentele solicitate de catre ANRE.
- **OUG nr. 42/2022** pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei:
 - se prelungeste termenul de depunere a documentelor pentru recuperarea sumelor plafonate prin aplicarea OUG 118/2021 de la 15 mai la 15 iulie 2022
 - ANRE publica machete de raportare in vederea decontarii sumelor plafonate, machete care se intocmesc pentru fiecare categorie de clienti care beneficiaza de plafonare (trebuie calculate costuri medii unitare atat pentru tarifele reglementate de retea, cat si pentru taxe); s-a introdus amenda de 50 mii RON pentru nerespectarea instructiunilor de incarcare a machetelor si pentru nerespectarea termenelor de rectificare a datelor incarcate pe platforma informatica si redepunerea cererilor/declaratilor pentru decontare;
 - in categoria clientilor noncasnici de gaze naturale care beneficiaza de plafonare sunt si producatorii de energie termica fara exceptii.
 - **Ordinul comun nr. 668/315/965/2022** - Ordin al ministrului muncii si solidaritatii sociale, al ministrului energiei si al ministrului finantelor privind modificarea si completarea anexei la Ordinul ministrului muncii si solidaritatii sociale, al ministrului energiei si al ministrului finantelor nr. 183/112/173/2022 pentru aprobarea procedurii si termenelor de decontare a sumelor aferente schemei de compensare, a documentelor in baza carora se realizeaza decontarea, precum si a altor masuri necesare aplicarii prevederilor Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrica si gaze naturale pentru sezonul rece 2021—2022, precum si pentru completarea Ordonantei Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilitati persoanelor care domiciliaza sau lucreaza in unele localitati din Muntii Apuseni si in Rezervatia Biosferei „Delta Dunarii”:
 - se modifica si completeaza anexa cu prevederi referitoare la actualizarea contravalorii certificatelor verzi prin depunerea unei cereri de catre furnizori si introducerea unui capitol nou care detaliaza aspecte privind procedura de decontare ca urmare a procedurii de regularizare prevazute dupa finalizarea perioadei de aplicare a OUG 118, respectiv dupa 31 martie 2022 (cerere de decontare a sumelor aferente compensatiei pentru fiecare luna calendaristica pentru care se solicita decontarea regularizarii, declaratie pe propria raspundere).
 - In ceea ce priveste legislatia conexasectorului energetic in primul trimestru al anului 2022, in contextul pandemiei de COVID-19, guvernul a decis prelungirea succesiva a starii de alerta pana la 9 martie 2022 prin HG nr. 1242/2021, HG nr. 34/2022 si HG nr. 171/2022.

- **Legea nr. 206/2022** pentru aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei

Principalele elemente noi sunt urmatoarele:

- se va introduce un formular unic de factura, elaborat prin Ordin comun de ANRE si ANPC;
 - la clientii finali de energie electrica, care nu beneficiaza de plafonare, se factureaza minimul dintre pretul din contractul de furnizare in vigoare si pretul final rezultat prin aplicarea OUG;
 - la clientii finali de gaze naturale se factureaza minimul dintre pretul din contract, pretul final plafonat si pretul rezultat din aplicarea OUG.
- **OUG nr. 112/2022** privind instituirea unor masuri pentru stimularea investitiilor cu finantare din fonduri externe nerambursabile in domeniul eficientei energetice, resurselor regenerabile de energie pentru intreprinderi mari si intreprinderi mici si mijlocii, energiei verzi din surse regenerabile destinate autoritatilor publice locale, precum si unele masuri in domeniul specializarii inteligente, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative
 - reglementeaza cadrul general de instituire a unor masuri de eficienta energetica/utilizarea surselor regenerabile de energie pentru intreprinderi mari si IMM-uri cu finantare din fonduri externe nerambursabile alocate in cadrul Programului operational Infrastructura mare;
 - modifica si completeaza OUG 27/2022 cu prevederi privind elaborarea si aprobarea de catre ANRE cu consultarea ANPC a continutului minim obligatoriu al facturilor de gaze naturale/energie electrica astfel incat facturile sa contina informatii corecte, transparente, clare, lizibile si usor de inteles, care sa ofere clientilor casnici posibilitatea sa isi ajusteze propriul consum si sa compare conditiile comerciale de furnizare, respectiv furnizorii au obligatia de implementare in sistemul informatic a prevederilor privind factura unitara incepand cu consumul din luna aprilie 2023.
 - **Legea nr. 248/2022** privind aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 143/2021 pentru modificarea si completarea Legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, precum si pentru modificarea unor acte normative

Aproba OUG 143/2022 cu modificari si completari in ceea ce priveste:

- definitia energiei din surse regenerabile, definitia eficientei economice, definitia prosumatorului (completata cu unitate mobila dotata cu sisteme de productie a energiei electrice in timpul franarii recuperative);
- obligatiile ANRE privind promovarea comparatorului, acordarea accesului la o interfata de programare a aplicatiei (API) pentru dezvoltatorii software, publicarea datelor agregate in termen de 30 de zile;
- producatorii au obligatia sa tranzactioneze cel putin 40% din productia anuala de energie electrica prin contracte pe pietele de energie electrica, altele decat PZU, PI si PE (exceptate de la aceasta prevedere capacitatea de productie puse in functiune dupa data de 1 iunie 2020);
- furnizorul are obligatia de a-si asigura cel putin 40% din energia electrica necesara acoperirii consumului clientilor finali din portofoliu din productie proprie sau prin achizitie prin contracte la termen pe pietele de energie electrica, altele decat PZU, PI si PE;
- prosumatorii, persoane fizice, juridice si autoritati ale administratiei publice locale care detin centrale electrice ce produc energie din surse regenerabile sunt exceptati de la obligatia de achizitie anuala si trimestriala de certificate verzi pentru consumul final propriu; prosumatorii pot solicita si compensarea cantitativa a energiei regenerative rezultate din franarea recuperativa;
- in cazul clientilor casnici, al persoanelor fizice autorizate, al intreprinderilor individuale, al intreprinderilor familiale si al institutiilor publice care se racordeaza la reseaua de joasa tensiune, operatorul de distributie va rambursa solicitantului, intr-un termen de 5 ani, contravaloarea efectiva a lucrarilor de proiectare si executie a bransamentului, pana la o valoare medie a unui bransament, stabilita conform unei metodologii aprobate de ANRE, recuperarea costurilor privind racordarea clientilor casnici, se realizeaza cu amortizare accelerata intr-o perioada de 5 ani, prin tarifele de distributie;
- in cazul clientilor noncasnici, contravaloarea lucrarilor de racordare, se suporta integral de catre acestia, activele rezultate nu intra in patrimoniul operatorului de distributie ci se cedeaza doar spre exploatare operatorului;

- **OUG nr. 119/2022** — Ordonanta de urgenta pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei
 - perioada de aplicare a schemei suport (de tip plafonare) este 1 septembrie 2022-31 august 2023,
 - pretul final facturat plafonat pentru energie electrica este: maximum 0,68 RON/kWh, (cu TVA inclus) in cazul clientilor casnici al caror consum mediu lunar realizat la locul de consum in anul 2021 este cuprins intre 0-100 kWh inclusiv; maximum 0,80 RON/kWh (cu TVA inclus) in cazul clientilor casnici al caror consum mediu lunar realizat la locul de consum in anul 2021 a fost intre 100,01-300 kWh - pentru un consum lunar care este de maximum 255 kWh; maximum 1 leu/kWh (cu TVA inclus) pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum in anul 2021, in cazul intreprinderilor mici si mijlocii (IMM-uri), al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, al institutiilor publice; maximum 1 leu/kWh (cu TVA inclus) pentru consumul integral al spitalelor publice si private, al unitatilor de invatamant publice si private, al creselor, al furnizorilor publici si privati de servicii sociale. Pentru a beneficia de facilitatile prevazute de prezenta OUG incepand cu data de 1 septembrie 2022, clientii noncasnici mentionati anterior au obligatia de a depune catre furnizorul de energie electrica o solicitare insotita de o declaratie pe propria raspundere, in termen de maximum 30 de zile de la data intrarii in vigoare a prezentei OUG. Beneficiarii care se incadreaza in prevederile OUG care nu au depus solicitarea insotita de o declaratie pe propria raspundere in luna septembrie 2022, precum si cei infiintati dupa data de 1 septembrie 2022 beneficiaza de prevederile prezentei OUG incepand cu data de 1 a lunii urmatoare depunerii acestora la furnizor.
 - pretul final facturat plafonat pentru gaze naturale este: maximum 0,31 RON/kWh (cu TVA inclus) in cazul clientilor casnici (se aplica si in cazul locurilor de consum ale clientilor casnici racordate incepand cu data de 1 ianuarie 2022 sau pentru clientii casnici care nu au istoric in anul 2021 la furnizor, prin raportare la consumul lunar realizat); maximum 0,37 RON/kWh (cu TVA inclus) in cazul clientilor noncasnici al caror consum anual de gaze naturale realizat in anul 2021 la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum si in cazul producatorilor de energie termica (se aplica si in cazul locurilor de consum ale clientilor noncasnici racordate incepand cu data de 1 ianuarie 2022);
 - valorile si transele prevazute pentru schema de plafonare vor putea fi modificate prin hotarare a Guvernului, in functie de evolutiile inregistrate pe pietele interne si internationale de energie electrica si gaze naturale si de evolutia geopolitica din vecinatatea Romaniei;
 - componenta de furnizare a energiei electrice, respectiv a gazelor naturale este de 73 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 12 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale;
 - valorile aferente compensarilor, pentru fiecare furnizor se determina de catre ANRE, in termen de 30 de zile de la data primirii cererilor de decontare, depuse si inregistrate la ANPIS (clienti casnici), respectiv ME (clienti noncasnici) si, in copie, catre ANRE;
 - valoarea maxima a pretului mediu ponderat al energiei electrice la care ANRE calculeaza sumele de decontat de la bugetul de stat pentru furnizorii de energie electrica este de 1.300 RON/MWh;
 - incepand cu data de 1 septembrie 2022, pe perioada de aplicare a dispozitiilor prezentei ordonante de urgenta, producatorii de energie electrica, entitatile agregate de productie a energiei electrice, traderii, furnizorii care desfasoara activitatea de trading si agregatorii care tranzactioneaza cantitati de energie electrica si/sau gaze naturale pe piata angro platesc o contributie la Fondul de Tranzitie Energetica calculata conform metodologiei din prezenta OUG;
 - contractele bilaterale incheiate pe piata angro prin negociere directa se raporteaza la ANRE de catre partile contractante in termen de 2 zile lucratoare de la data incheierii;

- vanzarea succesiva a unor cantitati de energie electrica sau gaze naturale de catre traderi si/sau furnizori cu activitati de trading, in scopul vadit de a creste pretul, se sanctioneaza de catre ANRE, cu amenda de 5% din cifra de afaceri;

b) Legislatie secundara:

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

- **Ordinul ANRE nr. 1/2022** pentru abrogarea Ordinului ANRE nr. 32/2016 privind aprobarea Metodologiei de intocmire a Raportului anual de catre titularii de licente din sectorul energiei electrice si termice:
 - a fost eliminata obligatia titularilor de licente (incluzand furnizorii) de a intocmi si transmite la ANRE raportul anual referitor la activitatile ce fac obiectul licentei.
- **Ordinul ANRE nr. 3/2022** pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea si functionarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrica si gaze naturale si pentru contractarea furnizarii de energie electrica si gaze naturale:
 - termen aplicare – 28 august 2022;
 - demers initiat in vederea realizarii obiectivului prevazut de legislatia europeana privind schimbarea furnizorului in 24 de ore, incepand cu anul 2026;
 - ANRE este administratorul si operatorul platformei in care se vor incarca date de catre clientii finali, furnizori, operatori de retea, agregatori etc. (inclusiv ofertele tip ale furnizorilor), care va mijloci procesul de schimbare a furnizorului prin parcurgerea etapelor administrative si tehnice necesare si prin care clientii vor putea contracta un nou furnizor;
 - Regulamentul detaliaza inclusiv regulile privind incheierea contractului de furnizare, respectiv procedura efectiva de schimbare a furnizorului, care va inlocui procedura in vigoare.
- **Ordinul ANRE nr. 4/2022** pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 143/2020 privind obligatia de a oferta gaze naturale pe pietele centralizate a producatorilor de gaze naturale a caror productie anuala realizata in anul anterior depaseste 3.000.000 MWh:
 - a fost modificata ponderea cantitativa repartizata in vederea ofertarii pe fiecare din produsele standardizate, prevazuta pentru perioada 1 ianuarie -31 decembrie 2022.
- **Ordinul ANRE nr. 12/2022** — pentru aprobarea Procedurii privind stabilirea si individualizarea sanctiunilor contraventionale raportate la cifra de afaceri rezultate din activitatea de control:
 - procedura are drept scop instituirea regulilor necesare stabilirii si individualizarii sanctiunilor contraventionale raportate la cifra de afaceri prevazute in Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012;
 - individualizarea sanctiunilor se face in functie de gravitatea si durata faptei, de impactul produs asupra pietei de energie electrica sau gaze naturale, si a clientului final, cu respectarea principiilor eficacitatii, proportionalitatii si al efectului descurajator al sanctiunii;
- **Ordinul ANRE nr. 13/2022** — pentru aprobarea Procedurii privind stabilirea si individualizarea sanctiunilor contraventionale raportate la cifra de afaceri, de catre Comitetul de reglementare al Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei, ca urmare a actiunilor de investigatii:
 - procedura are drept scop stabilirea si individualizarea sanctiunilor contraventionale raportate la cifra de afaceri prevazute in Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012 si se aplica activitatilor de investigatie desfasurate de ANRE in sectorul energiei electrice si al gazelor naturale.
- **Ordinul ANRE nr. 14/2022** privind stabilirea cotei obligatorii de achizitie de certificate verzi aferenta anului 2021:
 - cota obligatorie pentru anul 2021 a fost stabilita la nivelul de 0,449792 CV/MWh (fata de 0,4505 CV/MWh cota estimata pentru anul 2021 si 0,45074 CV/MWh cota obligatorie pentru anul 2020).
- **Ordinul ANRE nr. 15/2022** pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei

electrice produse in centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum apartinand prosumatorilor:

- intra in vigoare la data de 1 mai 2022 si abroga Ordinul ANRE nr. 50/2021 pentru aprobarea regulilor de comercializare a energiei electrice produse in centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 100 kW apartinand prosumatorilor;
 - furnizorii trebuie sa notifice prosumatorii cu care au deja contracte (cu $P < 100\text{kW}$) 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 Conditilor generale asociate licentei pentru administrarea pietelor centralizate de energie electrica.
- extinderea sferei de aplicabilitate a Conditilor 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 RON/ MWh), tariful de transport - componenta de extragere a energiei electrice din retea este mai mare cu 13,8% (TL este – 25,57 RON/ MWh) fata de primul trimestru din anul 2022.
- **Ordinul ANRE nr. 64/2022** pentru modificarea si completarea Standardului de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 46/2021.
 - intervalul de citire a indexului grupului de masurare se stabileste prin contract si poate fi mai mare de o luna, dar nu trebuie sa depaseasca 3 luni in cazul clientilor casnici si 6 luni in cazul clientilor finali noncasni, pentru prosumatori este o luna calendaristica, pentru utilizatorii care beneficiaza de sisteme de masurare inteligenta a energiei electrice OD are obligatia de a asigura accesul la datele istorice de consum (nerespectarea acestor termene conduce la plata unor compensatii);
 - stabileste un calendar pentru monitorizare statii si puncte de transformare - termenul final de implementare este 01.01.2028.
- **Ordinul ANRE nr. 65/2022** pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de catre clientii finali mari
 - simplificarea cadrului organizat de contractare a energiei electrice pentru clientii finali mari de energie electrica (cu un consum anual mai mare de 70.000 MWh) stabilit prin Ordinul ANRE nr. 55/2012: eliminarea obligatiei utilizarii contractului cadru, extinderea participarii la piata prin acceptarea OTS si a OD exclusiv pentru achizitionarea CPT, diminuarea puterii medii pe interval de decontare de la 10 MW la 5 MW, posibilitatea ca initiatorul sa poata opta pentru variatia puterii contractate pe interval de decontare cu maxim 0,5 MW pe interval de decontare, durata minima de livrare de o luna, eliminarea etapei de negociere publica.
- **Ordinul ANRE nr. 66/2022** pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licentelor de furnizare a gazelor naturale au obligatia de a-l constitui in perioada aprilie 2022—octombrie 2022
 - cantitatile de gaze naturale reprezentand stocurile minime ce urmeaza a fi inmagazinate de fiecare furnizor in perioada aprilie 2022 - octombrie 2022 reprezinta minimum 30% din cantitatea de gaze naturale necesara consumului clientilor finali din portofoliul propriu pentru perioada 1 noiembrie 2022-31 martie 2023 (sunt stabilite machete de raportare cu cantitatea defalcata pe fiecare luna si categorie de consumatori si machete de monitorizare cu nivelul de indeplinire a obligatiei de inmagazinare a gazelor naturale).
- **Ordinul ANRE nr. 67/2022** privind aplicarea in luna aprilie 2022 a prevederilor art. 23 din Metodologia de determinare si monitorizare a contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta, aprobata prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 117/2013
 - in cursul lunii aprilie 2022 ANRE analizeaza valoarea contributiei pentru cogenerare, iar daca aceasta variaza cu mai mult de +/- 2,5% fata de valoarea in vigoare, pana la data de 30 aprilie 2022 se aproba prin ordin ANRE noua valoare a contributiei aferente anului 2022
- **Ordinul ANRE nr. 69/2022** pentru modificarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 123/2017 privind aprobarea contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta si a unor prevederi privind modul de facturare al acesteia
 - incepand cu data de 1 mai contributia pentru cogenerarea de inalta eficienta are valoarea de 0,02044 RON/kWh, exclusiv TVA.
- **Ordinul ANRE nr. 73/2022** pentru modificarea Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de catre clientii finali mari, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 65/2022
 - posibilitatea introducerii de oferte initiatoare si de catre producatorii participanti la piata.

- eliminarea precizării potrivit căreia clientul final mare de energie electrică include și operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție care achiziționează, individual sau prin agregare, energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic, aceștia pot participa la piața din poziția de client final.
- **Ordinul ANRE nr. 72/2022** pentru aprobarea Regulamentului privind stocarea gazelor naturale în sistemul de transport al gazelor naturale
 - regulamentul cuprinde: modalitățile de stocare a gazelor naturale (stocarea gazelor naturale în sistemul de transport al gazelor naturale, în conductă de transport al gazelor naturale, în distribuitoare înclinate de presiune înaltă și în rezervoare metalice supraterane), calculul energiei gazelor naturale existente în conductele de transport aferente ST și monitorizarea ST.
- **Ordinul ANPC nr. 155/2022** – Ordin pentru aprobarea Procedurii de stabilire și aplicare a sancțiunii la cifra de afaceri rezultate din activitatea de control aplicată în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023 și pentru aprobarea instrucțiunilor referitoare la procedura de lucru.
 - individualizarea sancțiunilor se face în funcție de gravitatea și durata faptei, de impactul produs asupra pieței și a consumatorilor de energie, cu respectarea principiilor eficacității, proporționalității și al efectului descurajator al sancțiunii aplicate. Evaluarea gravității săvârșirii unei fapte se face de la caz la caz, pentru fiecare tip de încălcare, luându-se în considerare toate împrejurările relevante.
- **Ordinul ANRE nr. 76/2022** privind aprobarea Standardului de performanță pentru serviciul de înmagazinare subterană a gazelor naturale
 - se stabilesc următorii indicatori generali de performanță: IP0 (înregistrarea solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor privind serviciul de înmagazinare subterană a gazelor naturale), IP1 (contractarea serviciului de înmagazinare a gazelor naturale și respectarea condițiilor de predare a cantităților de gaz natural), IP2 (notificarea limitărilor și/sau întreruperilor neplanificate și reluarea prestării serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale), IP3 (notificarea limitărilor și/sau întreruperilor planificate și reluarea prestării serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale), IP4 (soluționarea solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor privind prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, altele decât cele tratate distinct în cadrul prezentului standard), IP5 (Tel Verde), IP6 (realizarea obligației de plată a compensațiilor datorate în conformitate cu prevederile standardului de performanță pentru serviciul de înmagazinare subterană a gazelor naturale)
- **Ordinul ANRE nr. 79/2022** — Ordin pentru aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței contractelor la termen de energie electrică, organizată de Societatea Bursa Română de Marfuri — S.A.
 - stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea energiei electrice pe piața contractelor la termen de energie electrică, prin intermediul unor platforme de tranzacționare electronice administrate de Societatea Bursa Română de Marfuri - S.A. (mecanismul de tranzacționare simplu competitiv - pentru lansarea la tranzacționare a produsului standard, participantul transmite către BRM un ordin initiator, mecanismul de tranzacționare dublu competitiv- lansarea la tranzacționare a produselor standard se face la inițiativa și de către BRM astfel încât să existe disponibile la tranzacționare în orice moment contracte la termen consecutive pentru: primele 6 luni calendaristice, primele 5 trimestre calendaristice, primele 3 semestre calendaristice, primii 2 ani calendaristici).
- **Ordinul ANRE nr. 80/2022** - Ordin pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.
 - se modifică Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale - UR au obligația de a introduce în ziua D+1, pentru ziua gazieră D-1, ordine de vânzare și cumpărare în sensul și în limita dezechilibrului zilnic comunicat de OTS, respectiv vânzare în caz de excedent și cumpărare în caz de deficit.
 - se modifică Metodologia de rezervare a capacității de transport pentru Isaccea - Negru Vodă și Isaccea 1-Negru Vodă 1.
- **Ordinul ANRE nr. 91/2022** — Ordin pentru aprobarea Regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță

a energiei electrice

- s-au unificat într-o singură reglementare Regulamentul de desemnare a furnizorilor de ultima instanță de energie electrică - Ord. ANRE nr. 188/2020, Regulamentul de preluare de către furnizorii de ultima instanță a locurilor de consum ale clienților finali care nu au asigurată furnizarea energiei electrice din nicio altă sursă - Ord. ANRE nr. 242/2020 și Contractul cadru de furnizare a energiei electrice la clienții finali preluați de către furnizorul de ultima instanță.
 - introducerea obligației FUI care are cea mai mare cota de piață într-o zonă de rețea, de a prelua locurile de consum care, la data intrării în vigoare a Ordinului ANRE nr. 91/2022, nu au contract de furnizare, și care nu sunt deconectate;
 - introducerea unui sistem alternativ pentru nominalizarea FUI care preia automat clienții constând într-un sistem de rotație lunară. Astfel, în acest scop se stabilește lista FUI în ordinea descrescătoare a cotei de piață, fiecare FUI din listă fiind nominalizat pe rand, lunar, pentru a prelua automat clienții care în acea lună rămân fără furnizor. Pentru perioadele în care nu sunt impuse măsuri de sprijin prin legislația primară, sistemul de nominalizare implică obligația FUI de a transmite pretul de ultima instanță cu cel puțin 7 zile înaintea lunii pentru care se face nominalizarea, astfel încât să fie cunoscută Lista de nominalizare a FUI, într-un termen care să permită transmiterea solicitării de preluare;
 - introducerea preluării automate de către FUI nominalizat a clienților noncasnici cu o putere aprobată prin avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare de cel mult 1 MVA, în situația încetării contractului de furnizare a energiei electrice prin atingerea termenului sau prin reziliere de către furnizorul actual;
 - limitarea perioadei în care un client poate fi în portofoliul unui FUI, respectiv 12 luni în cazul clienților casnici și clienților noncasnici cu o putere de până la 1 MVA, și de 6 luni în cazul clienților noncasnici cu o putere de peste 1 MVA. Cu 30 de zile anterior datei de încetare a relației contractuale, FUI notifică clienților încetarea furnizării energiei electrice, sau după caz prelungirea perioadei de furnizare, cu precizarea perioadei pentru care asigură furnizarea energiei electrice. Dacă la sfârșitul perioadei, clienții nu au reușit să încheie un contract pe piața concurențială, pot să beneficieze în continuare de serviciile unui FUI dacă solicită acest lucru.
- **Ordinul ANRE nr. 90/2022**— Ordin privind modificarea și completarea Ordinului prezidentului Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 52/2021 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie
 - Stabilește modul, formatul și frecvența de raportare a datelor: informații privind contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate cu prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, respectiv cantitatea de energie electrică care beneficiază de compensare cantitativă ($P_i < 200$ kW), informații privind contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate cu prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, respectiv cantitatea de energie electrică care beneficiază de regularizare financiară ($P_i \geq 200$ kW și 400 kW), informații privind contractele bilaterale negociate direct de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate cu prosumatorii.
 - **Ordinul ANRE nr. 94/2022** — Ordin pentru modificarea unor ordine ale prezidentului Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul promovării energiei electrice din surse regenerabile de energie
 - modificarea pragului de putere electrică instalată în centralele electrice din surse regenerabile de energie aparținând prosumatorilor, de la 100 kW la 400 kW pe loc de consum (modificarea Ordinului ANRE nr. 179/2018)
 - modificarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi — Ordinul ANRE nr. 77/2017, în sensul precizării celor două mari categorii de operatori economici participanți la piața de certificate verzi, producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie acreditați și operatorii economici cu obligație de achiziție de certificate verzi.
 - **Ordinul ANRE nr. 92/2022** — Ordin privind modificarea și completarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea — pret unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul prezidentului Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020, și pentru

modificarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei

- a fost reintrodusa redistribuirea, respectiv sunt prevazute regulile de calcul al costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, modul de repartizare a valorii acestora fiecărei parti responsabile cu echilibrarea (PRE) si aspecte legate de nota de informare privind decontarea, facturarea si platile.
- reducerea de la 6 luni la 2 luni a termenului in care participantul poate solicita argumentat corectarea decontarii, de la postarea pe platforma informatica dedicata a notei de informare pentru decontare ceea ce va conduce la cresterea gradului de responsabilizare a participantilor la piata de echilibrare.
- **Ordinul ANRE nr. 95/2022** — Ordin privind modificarea si completarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 15/2022 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse in centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum apartinand prosumatorilor
 - modifica Ordinul ANRE nr. 15/2022 in sensul ca aduce clarificari in ceea ce priveste pretul mediu de achizitie al energiei produse si livrate de catre prosumatori, in acord cu prevederile OUG 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare, modul de facturare si elementele evidentiate in facturi;
 - pentru energia consumata de catre prosumatori in calitate de clienti, avem clarificari in ceea ce priveste pretul final facturat;
 - pentru contractul de vanzare-cumparare a energiei electrice produse in centralele electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrica instalata de cel mult 200 kW pe loc de consum si livrate in reseaua electrica - pretul de contract este pretul energiei electrice active utilizat de furnizorul de energie electrica in contractul de furnizare incheiat cu prosumatorul in calitate de consumator, in perioada de facturare, stabilit conform metodologiei;
 - pentru contractul de vanzare-cumparare a energiei electrice produse in centralele electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrica instalata mai mare de 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum si livrate in reseaua electrica - pretul de contract este egal cu pretul mediu ponderat inregistrat in piata pentru ziua urmatoare in luna in care energia electrica a fost produsa si livrata in reseaua electrica, publicat de catre OPCOM.
- **Ordinul ANRE nr. 96/2022**— Ordin pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a cotei anuale obligatorii de achizitie de certificate verzi
 - metodologia stabileste: modul de calcul al cotei anuale obligatorii estimate de achizitie de certificate verzi pentru anul urmatoare, modul de calcul al numarului de certificate verzi aferente neindeplinirii cotei anuale obligatorii estimate de certificate verzi, pentru fiecare trimestru de analiza, de catre operatorii economici cu obligatie de achizitie de certificate verzi, modul de calcul al cotei anuale obligatorii de achizitie de certificate verzi pentru anul de analiza, modul de calcul al numarului de certificate verzi aferente neindeplinirii cotei obligatorii de achizitie de certificate verzi pentru anul de analiza de catre operatorii economici cu obligatie de achizitie de certificate verzi.
 - au fost introduse prevederi in sensul exceptarii de la obligatia legala trimestriala si anuala de achizitie de certificate verzi a prosumatorilor si a producatorilor care detin unitati de productie a energiei electrice din surse regenerabile conform prevederilor art. 73¹ alin. (7) din Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012
 - cresterea perioadei de transmitere a erorilor de raportare a cantitatilor de energie electrica facturata/furnizata, de la 15 zile lucratoare la 18 zile lucratoare de la data emiterii deciziei.
- **Ordinul ANRE nr. 109/2022** — pentru modificarea si completarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 3/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea si functionarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrica si gaze naturale si pentru contractarea furnizarii de energie electrica si gaze naturale
 - ordinul ANRE nr. 3/2022 intra in vigoare la 28 august 2022, insa se aplica incepand cu data de 10 octombrie 2022, cu unele exceptii (dpvd al furnizorilor, prezentate la pct. 4 mai jos);
 - astfel, s-a prelungit termenul de pregatire/testare a platformei POSF pana la data de 10 octombrie 2022;

- pana la aceasta data (10.10.2022), solicitarile de schimbare de furnizor se solutioneaza conform Ord. ANRE 234/2019 – Procedura privind schimbarea furnizorului de energie electrica/gaze naturale de catre clientul final, cu modificarile si completarile ulterioare. Dupa aceasta data, Ord. ANRE nr. 234/2019 este abrogat.
- obligatiile furnizorului (art. 26, art. 27 lit. a, b, c, e, k, l, m, n) se aplica incepand cu data de 28 august 2022 si presupun: obligatiile furnizorilor legate de inregistrare in POSF, organizarea activitatii pentru POSF, testarea, conectarea cu POSF, inregistrare oferte tip in comparator, inclusiv punerea la dispozitie a contractelor aferente, migrarea in POSF a tuturor informatiilor necesare pentru a deveni functionala in data de 10.10.2022.
- **Ordinul ANRE nr. 110/2022** — pentru modificarea si completarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 173/2020
 - pentru a asigura furnizarea in regim de UI clientilor finali care nu au asigurata furnizarea din nicio alta sursa, ANRE desemneaza un numar de cel putin 7 FUI, a caror cota cumulata de piata, calculata pentru piata concurentiala prin ponderea egala a numarului de locuri de comsum ale clientilor finali si a cantitatii de gaze naturale vandute acestora in ultimele 12 luni, sa fie de minim 70%. Se iau in considerare cotele de pe piata concurentiale ale furnizorilor desemnati FUI la momentul efectuarii analizei, cu exceptia celor pentru care s-a emis decizia prin care se constata incetarea aplicabilitatii deciziei de desemnare FUI;
 - in cazul in care un furnizor a fost desemnat FUI prin selectie bazata pe disponibilitate si eligibilitate, acesta poate renunta la statutul de FUI, la cerere, daca sunt indeplinite cumulativ: a) a trecut cel putin 1 an de la data desemnarii, b) la data de la care doreste sa renunte nu are in portofoliu clienti preluati in FUI;
 - in cazul in care un furnizor a fost desemnat FUI prin selectie bazata pe eligibilitate si capabilitate, acesta poate renunta la statutul de FUI, la cerere, daca sunt indeplinite cumulativ: a) a trecut cel putin 1 an de la data desemnarii, b) lista FUI desemnati contine cel putin 7 furnizori a caror cota cumulata de piata este de minimum 70%, c) la data la care doreste sa renunte nu are in portofoliu clienti preluati in FUI;
 - petru locurile de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, FUI decide in mod liber daca prelungeste perioada de asigurare a furnizarii gazelor naturale in regim de UI la locurile de consum ale clientilor preluati dupa implinirea duratei minime si notificat clientii preluati, cu cel putin 30 de zile inainte, incetarea furnizarii gazelor naturale in regim de UI. Notificarea poate sa contina atasata o oferta de furnizare gaze naturale in regim concurential;
 - activitatea de furnizare a gazelor naturale in regim de UI pentru clientii finali ale caror locuri de consum sunt preluate automat se face cu respectarea contractului-cadru de furnizare a gazelor in regim de UI:
 - a) fara a fi necesara semnarea contractului incheiat cu FUI, pentru locul de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh; in cazul in care clientul preluat solicita FUI semnarea si transmiterea contractului de furnizare a gazelor naturale in regim de UI incheiat cu FUI, acesta are obligatia de a-l transmite clientului in termen de maximum 5 zile lucratoare;
 - b) in baza unui contract de furnizare incheiat si semnat cu FUI, pentru locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh; in perioada cuprinsa intre data preluarii de catre FUI si data semnarii contractului UI, intre clientul preluat si FUI se admite prestarea de catre FUI a activitatii de furnizare a gazelor naturale in regim de UI pentru locurile de consum ale clientului preluat fara existenta unui contract semnat cu acesta, cu respectarea contractului-cadru pentru furnizarea gazelor naturale in regim de UI;
 - FUI are dreptul sa solicite clientului final preluat cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh constituirea unei garantii financiare, dupa data transmiterii informatii de preluare / dupa primirea din partea clientului a cererii de preluare in regim de UI; Quantumul garantiei financiare este stabilit de ordin si trebuie constituita in maxim 5 zile lucratoare de la data primirii solicitarii. Se poate preciza posibilitatea clientului de a opta pentru plata in avans.
 - incetare obligatie furnizare gaze naturale in regim de UI: la data de la care isi produce efecte contractul aferent furnizarii gazelor naturale in regim concurential incheiat de clientul preluat cu un furnizor concurential, la implinirea duratei prevazute pentru situatiile de la art. 24 alin. (2) (i.e. minim 12 luni de la data preluarii, o luna de la data preluarii, data incetarii suspendarii licentei de furnizare GN a FA, durata stabilita de ANRE, etc.), in situatia neachitarii facturilor, in situatia neconstituirii garantiei financiar (pentru clientii finali cu consum anual mai mare de 28.000 MWh)/neachitarii facturii in avans/facturii zilnice, in

situatia exprimarii dezacordului privind reluarea de catre FUI, in situatia neincheierii contractului de FUI (atunci cand exista aceasta obligatie);

- in perioada de aplicare a prevederilor schemei de sprijin, FUI nu transmit valorile componentelor de pret pentru furnizarea gazelor in regim de UI pentru luna calendaristica urmatoare (CU_ach-FUI_estimata, CU_fz-FUI_estimata, CU_tr-FUI);
- prin derogare, pentru perioada de aplicare a prevederilor schemei de sprijin, ANRE stabileste si publica pe pagina de internet Clasamentul FUI in ordinea crescatoare a cotei de piata aferente ultimei luni, calculata prin ponderea egala a numarului de locuri de consum ale clientilor finali si a cantitatii de gaze naturale vandute acestora. Incepand cu luna septembrie 2022, fiecarui FUI urmeaza sa ii fie alocate cate o luna calendaristica, in ordinea clasamentului;
- in situatia aparitiei vreuneia din situatiile (i.e. FA pierde calitatea de furnizor, suspendare licenta FA, etc.) pe perioada de aplicare a prevederilor schemei de sprijin, locurile de consum vor fi preluate de un FUI nominalizat de ANRE din FUI desemnati pe baza: a) criteriul lunii de alocare, b) criteriul capacitatii de preluare, prin verificarea indeplinirii conditiei ca numarul total de locuri de consum preluate sa nu fie mai mare de 30% din numarul de locuri de consum ale clientilor finali din portofoliul propriu carora le asigura furnizarea gazelor naturale in regim concurential, c) criteriul disponibilitatii de preluare;
- FUI care are obligatia sa preia, la solicitarea clientului final, locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh este FUI din luna calendaristica respectiva, stabilit de ANRE prin Clasamentul FUI;
- FUI nominalizat sa preia automat locul de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh este FUI din luna calendaristica respectiva stabilit de ANRE prin clasamentul FUI. Prin exceptie, in situatia in care contractul de furnizare a incetat ca urmare a denuntarii unilaterale de catre client, acesta este preluat la cerere de FUI din luna calendaristica respectiva;
- Pentru clientii cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, in cazul incetarii contractului cu FA/FUI, daca clientul final nu isi gaseste un furnizor, clientul are dreptul sa solicite oricarui FUI dintre cei desemnati de ANRE sa ii asigure furnizarea in regim de UI.

- **Ordinul ANRE nr. 112/2022** — Ordin privind prorogarea termenului pentru raportarea datelor aferente lunii iulie, 2022 prevazut la art. 23 alin. (6) din Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobata prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 52/2021

- Termenul de raportare a datelor aferente lunii iulie 2022 prevazut la art. 23 alin. (6) din Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 52/2021 se proroga pana la data de 30 septembrie 2022.

- **Ordinul ANRE nr. 117/2022** - Ordin pentru aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei contractelor la termen de energie electrica, organizata de Societatea Bursa Romana de Marfuri — S.A

- Regulamentul stabileste cadrul organizat pentru tranzactionarea energiei electrice pe piata contractelor la termen de energie electrica, prin intermediul unor platforme de tranzactionare electronice administrate de Societatea Bursa Romana de Marfuri - S.A.
- BRM organizeaza sesiuni de tranzactionare pentru produse standard in ceea ce priveste urmatoarele caracteristici: profilul zilnic al livrarilor (livrare in banda, livrare in orele de varf de sarcina, livrare in orele de gol de sarcina), puterea medie pe interval de decontare pe contract de 0,1 MW sau multiplu de 0,1 MW, perioada de livrare a energiei electrice (multiplu de zi, 1 saptamana, soldul lunii - respectiv perioada formata din restul zilelor de livrare din cadrul unei luni calendaristice in curs, incepand cu a doua zi calendaristica urmatoare zilei incheierii unei tranzactii, 1 luna, 1 trimestru, 1 semestru, 1 an calendaristic).
- Abroga ordinul ANRE nr. 79/2022

- **Ordinul ANRE nr. 116/2022** — Ordin privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifului pentru achizitia serviciilor de sistem

- se abroga Ordinul ANRE nr. 45/2017
- stabileste modul de calcul al venitului reglementat necesar pentru achizitia de catre operatorul de transport si sistem a serviciilor de sistem si modul de calcul al tarifului pentru achizitia serviciilor de sistem. Venitul este necesar operatorului de transport si sistem pentru achizitionarea tipurilor de servicii de sistem prevazute

de Procedura de calificare tehnica pentru furnizarea serviciilor de sistem, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 89/2021, cu modificarile ulterioare.

- tariful pentru achizitia serviciilor de sistem se aplica pentru energia electrica extrasa din retelele electrice, cu exceptia energiei electrice exportate.
- **Ordin ANRE nr. 118/2022** — Ordin pentru modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a cotei anuale obligatorii de achizitie de certificate verzi, aprobata prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 96/2022
 - au fost introduse prevederi care excepteaza de la obligatia legala trimestriala si anuala de achizitie de certificate verzi prosumatorii si producatorii care detin unitati de productie a energiei electrice din surse regenerabile, pentru consumul final propriu al acestora, alimentat la locul de productie din productia de energie electrica din surse regenerabile;
 - a fost precizat modul de colectare a datelor necesare pentru stabilirea cotei anuale obligatorii estimate de achizitie de certificate verzi/cotei anuale obligatorii de achizitie de certificate verzi si a gradului de indeplinire a obligatiilor legale de achizitie trimestriala/anuala de certificate verzi, cu stabilirea machetelor de raportare aplicabile in general, dar si cu stabilirea unor machete de raportare specifice pentru trimestrul III de analiza a anului 2022 si pentru anul de analiza 2022
- **Ordin ANRE nr. 121/2022** — Ordin pentru modificarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei privind piata de energie electrica
 - Modificarea Ordinului ANRE nr. 127/2021 prin: modificarea termenului de aplicare a Ordinului de la data de 1 octombrie 2022 la data de 1 octombrie 2023; prelungirea termenului de modificare a configuratiei platformei PE existente, conform cerintelor din Regulamentul privind clauzele si conditiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare si pentru furnizorii de rezerva de stabilizare a frecventei, de la 9 luni la 1 an si 6 luni; eliminarea unor definitii (RFP, OD conector si reglaj necesar) si eliminarea termenului de oferta zilnica si inlocuirea cu oferta de energie de echilibrare; modificarea parametrilor caracteristicilor variabile ale ofertei de energie de echilibrare pentru produsul standard de RRFm; inlocuirea sintagmei servicii de sistem cu servicii de echilibrare;
 - Modificarea Ordinului ANRE nr. 128/2021 prin prelungirea termenul de aplicare de la data de 1 octombrie 2022 la data de 1 octombrie 2023
- **Ordin ANRE nr. 120/2022** — Ordin privind modificarea si completarea Regulamentului de constatare, notificare si sanctionare a abaterilor de la reglementarile emise in domeniul energiei aplicabil activitatii de investigatii desfasurate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 62/2013
 - stabileste regimul de constatare, notificare si sanctionare a abaterilor de natura contravenționala, constatate in activitatea de investigatii prin completarea si modificarea Regulamentului (Ordin 62/2013), in conformitate cu prevederile Procedurii privind stabilirea si individualizarea sanctiunilor contravenționale raportate la cifra de afaceri, de catre Comitetul de Reglementare al ANRE, ca urmare a actiunilor de investigatii, aprobata prin Ordinul nr. 13/2022, cu modificarile aduse prin Ordinul ANRE nr. 101/2022 si Ordinul ANRE nr. 100/2022.
- **Ordin ANRE nr. 125/2022** — Ordin privind aprobarea pretului de referinta al energiei electrice produse in cogenerare de inalta eficienta, care beneficiaza de bonus
 - se aproba pretul de referinta de: 599,32 RON/MWh, exclusiv TVA, pentru producatorii aflati sub incidenta art. 15 alin. (1) din Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 si care utilizeaza combustibil majoritar gaze naturale; 950,98 RON/MWh, exclusiv TVA, pentru producatorii aflati sub incidenta art. 15 alin. (1) din Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 si care utilizeaza combustibil majoritar combustibil solid; 963,82 RON/MWh, exclusiv TVA, pentru producatorii aflati sub incidenta art. 15 alin. (2) din Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 27/2022. Preturile mentionate anterior se aplica in perioada 1 noiembrie-31 decembrie 2022 si in anul 2023 si se utilizeaza in analiza de supracompensare a activitatii aferente anului 2022, perioada noiembrie-decembrie si anului 2023, precum si la analiza de antesupracompensare aferenta anului 2023.

- **Ordin ANRE nr. 126/2022** — Ordin privind aprobarea valorilor bonusurilor de referinta pentru energia electrica produsa in cogenerare de inalta eficienta si ale preturilor de referinta pentru energia termica produsa in cogenerare, aplicabile in anul 2022
 - se aproba valorile bonusurilor de referinta pentru energia electrica produsa in cogenerare de inalta eficienta si livrata din centralele care beneficiaza de schema de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta pe baza cererii de energie termica utila pentru producatorii aflati sub incidenta art. 15 alin. (1) din Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 27/2022;
 - se aproba valoarea 0,00 RON/MWh a bonusurilor de referinta pentru energia electrica produsa in cogenerare de inalta eficienta si livrata din centralele care beneficiaza de schema de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta pe baza cererii de energie termica utila, la functionarea cu combustibil solid, cu combustibil gazos asigurat atat din reseaua de transport, cat si din reseaua de distributie, pentru producatorii aflati sub incidenta art. 15 alin. (2) din Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 27/2022;
 - se aproba valorile preturilor de referinta pentru energia termica produsa in cogenerare si livrata din centralele care beneficiaza de schema de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta pe baza cererii de energie termica utila;
 - intra in vigoare la data de 1 noiembrie 2022.
- **Ordin ANRE nr. 127/2022** — Ordin privind aprobarea valorilor preturilor de referinta pentru energia termica livrata in SACET din centrale cu unitati de cogenerare care nu beneficiaza de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta, aplicabile in perioada noiembrie— decembrie 2022 si semestrul I al anului 2023
 - se aproba valorile preturilor de referinta pentru energia termica livrata in SACET din centrale cu unitati de cogenerare care nu beneficiaza de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta, aplicabile in perioada noiembrie-decembrie 2022 si semestrul I al anului 2023.
- **Ordin ANRE nr. 129/2022** — Ordin pentru aprobarea Normelor metodologice privind recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate.
 - prin derogare de la prevederile art. 94 alin. (2) din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, pretul mediu al energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic reglementat recunoscut de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei este minimul dintre pretul realizat de operatorul de retea si pretul de referinta majorat cu 5%
 - se prevede capitalizarea trimestriala a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea CPT fata de costurile incluse in tarifele reglementate, realizate in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, determinate ca diferenta intre costurile realizate si costurile incluse in tarifele aprobate. Amortizarea aferenta valorii recunoscute a costurilor capitalizate se stabileste prin metoda liniara pentru o durata de 5 ani de la data capitalizarii. Rentabilitatea corespunzatoare valorii recunoscute a costurilor capitalizate se calculeaza pentru fiecare an al perioadei de recuperare de 5 ani, similar modului de calcul al rentabilitatii bazei reglementate a activelor prevazut in Metodologia de stabilire a tarifelor, cu luarea in considerare a 50% din rata de rentabilitate aprobata de ANRE aplicabila pe perioada de amortizare a respectivelor costuri. Se prevede de asemenea ca activele corespunzatoare costurilor capitalizate recunoscute se inregistreaza in evidentele contabile si in situatiile financiare anuale ale operatorilor de distributie, conform instructiunilor elaborate de Ministerul Finantelor si nu se includ in baza activelor reglementate.
- **Ordin ANRE nr. 130/2022** — Ordin pentru modificarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 123/2017 privind aprobarea contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta si a unor prevederi privind modul de facturare al acesteia
 - incepand cu data de 1 noiembrie 2022 contributia pentru cogenerarea de inalta eficienta are valoarea de 0,00333 RON/kWh, exclusiv TVA.
- **Ordin ANRE nr. 133/2022** — Ordin pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii

Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei din domeniul racordarii utilizatorilor la reseaua electrica de interes public.

- se are in vedere deblocarea activitatii de punere sub tensiune a instalatiilor de utilizare apartinand prosumatorilor (datorata dificultatilor operatorilor de distributie privind achizitia contoarelor de energie electrica integrabile in sistemele de masurare inteligenta) si se modifica: Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public, continutul-cadru al avizelor tehnice de racordare, Procedura privind racordarea la retelele electrice de interes public de joasa tensiune a locurilor de consum apartinand utilizatorilor clienti casnici, Procedura privind racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum si de productie apartinand prosumatorilor, Contractele-cadru de racordare.
- se modifica Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public: eliminarea prevederii conform careia instalatiile de racordare finantate de clientii finali noncasnici intra in patrimoniul operatorilor de distributie la momentul punerii in functiune; completarea definitiei prosumatorului; stabilirea ca document anexat cererii de racordare a unui plan de situatie pe care sa fie pozitionat amplasamentul obiectivului, elaborat de proiectant; precizarea faptului ca prezentarea unui certificat de urbanism ca document anexat cererii de racordare este necesara doar in cazul constructiilor noi sau care se modifica; includerea unei prevederi clarificatoare privind echivalarea unui loc de consum nou sau existent este prevazut cu o instalatie de stocare care evacueaza energie electrica in retea, prin acelasi racord prin care se consuma energie electrica din retea cu un loc de consum si de productie; includerea in definitia lucrarilor de intarire a echipamentelor de automatizare si calea de comunicatie prevazute in instalatiile operatorului de retea pentru realizarea limitarii operationale; stabilirea criteriului de restituire a cotei eficiente din cheltuielile cu finantarea de catre dezvoltatori a retelei electrice de interes public realizate pentru alimentarea cu energie electrica a ansamblurilor de blocuri de locuinte si/sau locuinte individuale, respectiv numai dupa ce numarul cererilor de racordare individuale inregistrate la operatorul de distributie concesionar ca urmare a vanzarii locuintelor, din partea viitorilor clienti din ansamblu, utilizatori ai retelei, reprezinta cel putin 80% din numarul total al locurilor de consum din ansamblu.

2.2. Sumar al indicatorilor financiari

Sumarul principalilor indicatori financiari este prezentat in continuare:

- In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2022, profitul net a crescut cu 461,7 mil. RON comparativ cu perioada similara a anului 2021, ajungand la 533,7 mil. RON in anul 2022;
- In primele noua luni ale anului 2022, EBITDA a crescut de la 475,1 mil. RON comparativ cu perioada similara a anului 2021, la 1.104,1 mil. RON in anul 2022, in ambele perioade fiind pozitiva;
- Cheltuielile cu achizitia de energie electrica au crescut cu 4.305,1 mil. RON sau 125,8%, la 7.727,7 mil. RON in primele noua luni ale anului 2022, fata de 3.422,6 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 9L 2022, veniturile din segmentul de furnizare de energie electrica au crescut cu 1.886 mil. RON sau 46,4%, comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut, la 5.952,6 mil. RON (din care 5.919 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 81,7%;
- In 9L 2022, rezultatul net din segmentul de furnizare de energie electrica a crescut cu 261,7 mil. RON, ajungand la un profit net de 238,7 mil. RON, de la o pierdere inregistrata la 9L 2021 de 23 de mil. RON;
- Veniturile din segmentul de distributie de energie s-au majorat cu 535,7 mil. RON sau 27,8%, la o valoare de 2.461,7 mil. RON (din care 1.302,5 mil. RON venituri cu clienti externi grupului), fata de aceeasi perioada a anului precedent; contributia segmentului de distributie de energie electrica la veniturile consolidate ale Grupului este de 18,0%;
- In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2022, profitul net din segmentul de distributie de energie electrica a crescut cu 188,7 mil. RON, ajungand la 313,8 mil. RON;
- Rezultatul operational inregistrat in primele noua luni ale anului 2022 este in valoare de 732,2 mil. RON, acesta inregistrand o crestere de 616,7 mil. RON comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut, cand Grupul a inregistrat un profit operational de 115,6 mil. RON;
- Cheltuielile de capital in primele noua luni ale anului 2022 au fost de 408,7 mil. RON, in crestere cu 37,5% fata de 297,2 mil. RON in aceeasi perioada a anului precedent, in linie cu evolutia anuala a planurilor de investitii aprobate si alocarea planului de investitii de-a lungul anului;
- Gradul de indatorare a Grupului a crescut cu 1.851 mil. RON in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2022 fata de anul 2021, ajungand la 2.907 mil. RON, ca urmare a folosirii descoperirilor de cont pentru finantarea activitatii curente.

2.3. Riscuri si incertitudini

Riscuri si incertitudini prezente la 30 septembrie 2022 si aspecte privind principalele riscuri si incertitudini care ar putea afecta activitatea Grupului si lichiditatea sa in urmatoarea perioada din 2022:

Descrierea riscului	Actiuni de diminuare a riscului
<i>Criza din Ucraina</i> - La 24 februarie 2022, Rusia a invadat Ucraina, marcand o escaladare abrupta a razboiului ruso-ucrainean inceput in 2014 prin anexarea de catre Rusia a peninsulei Crimeea. Invazia a generat pe de o parte o criza de refugiati cu cea mai rapida crestere din Europa de la cel de-al Doilea Razboi Mondial incoace, iar pe de o parte o criza alimentara la nivel mondial. - Grupul Electrica nu detine filiale si entitati afiliate pe teritoriul Ucrainei si nici nu detine alte expuneri relevante in tarile implicate direct in acest conflict. Din punct de vedere operational, achizițiile de energie si gaze naturale sunt facute preponderent de pe piata interna, disponibilitatea, provenienta si livrarea resurselor poate fi influentata de dinamica conflictului din regiune.	Opinia conducerii este ca aceste riscuri s-au materializat deja pe piata de gaze naturale, energie electrica si produse petoliere. Trendul ascendent si volatilitatea inregistrate in primele 6 luni ale anului 2022 pot genera consecinte dificil de estimat la acest moment. Atenuarea impactului a fost posibila in activitatea de furnizare prin masurile de compensare si plafonare stabilite la nivel national. In activitatea de distributie, impactul direct resimtit a fost vizibil prin pretul la care a putut fi achizitionata energia electrica aferenta consumului propriu tehnologic (CPT).
<i>Riscul de piata</i> Riscul de piata reprezinta riscul ca modificarea preturilor la energie si gaze naturale, a ratei de dobanda de referinta, precum preturile actiunilor, ratele de dobanda sau cursurile de schimb, sa afecteze veniturile Grupului sau valoarea detinerilor sale.	- La nivelul activitatii de furnizare sunt implementate politici, proceduri si instrumente de administrare a riscurilor de piata pentru a gestiona si controla expunerile pe piata de energie electrica si gaze naturale. In acest sens au fost demarate proiecte interne de revizuire a strategiei de hedging, imbunatatirea capacitatii de prognoza a cererii. De asemenea a fost avuta in vedere adecvarea acestora la realitatea impusa de pietele specifice in aceasta perioada: scaderea consumului coroborata cu cresterea preturilor de achizitie. - Un alt factor de risc semnificativ in aceasta zona provine din lipsa unor capacitati de productie care sa compenseze scenariile extreme: temperaturi extrem de scazute, seceta, lipsa fronturi de lucru pentru carbune, indisponibilitatea resurselor primare pentru energia regenerabila (vant, soare).
<i>Riscul de credit si de contrapartida</i> Riscul de credit reprezinta riscul producerii de pierderi financiare conditiile in care o contrapartida / un client nu isi indeplineste obligatiile contractuale de achitare a facturilor la scadenta acestora	- Conducerea monitorizeaza si examineaza expunerea curenta, limitele de credit si ratingurile contrapartidelor, provizioanele constituite. - Contextul de piata actual, implica o presiune semnificativa pe capacitatea contrapartidelor din pata de energie de a asigura livrarea la timp sau de a efectua plata unor compensatii aferente.

Riscul de lichiditate Riscul de lichiditate reprezinta riscul ca Grupul sa nu isi poata indeplini obligatiile financiare ajunse la scadenta.	- Abordarea Grupului in administrarea lichiditatii consta in asigurarea unui nivel suficient de lichiditati pentru achitarea obligatiilor scadente, atat in conditii normale cat si in conditii de stres, prin sistemul de management al trezoreriei prin cash pooling si accesarea unei game variate de linii de credit de tip overdraft. - De asemenea, prefinantarea schemei de sprijin pentru segmentul de furnizare implica un risc de lichiditate, inclusiv finantarea pretului la CPT care se va recupera prin tarifele viitoare. - Grupul monitorizeaza atent, prin structurile de trezorerie, impactul si efectele asupra activitatii companiilor si rezultatelor financiare si dispune de resurse adecvate pentru a-si continua activitatea operationala.
Riscul legal si de reglementare - Pietele de energie si a gazelor naturale sunt reglementate de legislatia locala si europeana. - Aceste reglementari pot fi modificate sau pot fi interpretate diferit de catre autoritatile locale si pot afecta marjele de profit operationale ale Grupului. - Acest risc este sustinut si de istoricul legislativ al ultimilor ani, care contine o serie de legi ce au impactat semnificativ preturile la energie si gaze naturale, elementele de plafonare, etc.	- Grupul depune eforturi in vederea optimizarii eficientei operationale in conformitate cu reglementarile actuale si cele viitoare. - Impactul acestor reglementari este unul aproape de plaja maxima utilizata in evaluare cu consecinte imediate in profitabilitatea la nivel de grup.
Riscul operational - Grupul poate inregistra pierderi directe sau indirecte rezultand dintr-o gama larga de factori asociati proceselor, furnizorilor de servicii, tehnologiei si infrastructurii, si din factori externi, precum cerinte de reglementare sau legale si standarde general acceptate privind cele mai bune practici din domeniu. - Incalcarea sau defectiunea sistemelor de securitate si tehnologie a informatiei poate atrage dupa sine riscul de pierdere financiara, intreruperea operatiunilor sau deteriorarea reputatiei Grupului.	- Grupul are implementat un sistem de monitorizare operationala, documentat prin politici si proceduri, care asigura escaladarea si remediarea problemelor operationale potentiale. - In vederea implementarii celor mai bune practici in domeniu, Grupul va demara, in semestrul doi din 2022, procedurile de certificare pe standardul 27001: Tehnologia Informatiei, Tehnici de securitate, Sisteme de management al securitatii informatiei.

3. Structura Organizatorica

3.1. Structura Grupului

La 30 septembrie 2022, actionarul principal al Societatii Energetice Electrica S.A. este Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Energiei care detine o cota de participatie de 48,79% din capitalul social.

Prezentarea filialelor Grupului

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 septembrie 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. („EFS”)	Comercializarea energiei electrice si furnizarea de gaze naturale	28909028	Bucuresti	99,9998444099934%
Electrica Serv S.A. („SERV”)	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	17329505	Bucuresti	99,9998095%
Electrica Productie Energie S.A („EPE”)	Productia de energie electrica	44854129	Bucuresti	99,9920%
Electrica Energie Verde 1 S.R.L.* („EEV1” – fosta Long Bridge Milenium SRL)	Productia de energie electrica	19157481	Bucuresti	100%*
Sunwind Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	42910478	Constanta	60%
New Trend Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	42921590	Constanta	60%
Green Energy Consultancy & Investments SRL	Productia de energie electrica	29172101	Prahova	75%

Sursa: Electrica

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

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

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

Activitatile principale ale Grupului sunt operarea si constructia retelor de distributie a energiei electrice si furnizarea energiei electrice si a gazelor naturale consumatorilor finali, precum si productia de energie electrica din surse regenerabile. Grupul este operatorul de distributie a energiei electrice si principalul furnizor de energie electrica in regiunile Muntenia Nord (judetele Prahova, Buzau, Dambovita, Braila, Galati si Vrancea), Transilvania Nord (judetele Cluj, Maramures, Satu Mare, Salaj, Bihor si Bistrita-Nasaud) si Transilvania Sud (judetele Brasov, Alba, Sibiu, Mures, Harghita si Covasna), operand cu statii de transformare si linii electrice cu tensiuni de 0,4 kV pana la 110 kV.

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

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

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

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

De asemenea, in 2021 a fost infiintata EPE, activitatea companiei o reprezinta productia de energie electrica din surse regenerabile prin achizitionarea si dezvoltarea de proiecte, respectiv de operare a parcurilor de generare a energiei electrice din surse regenerabile, cumulata cu dezvoltarea si operarea solutiilor independente de stocare pe care intentioneaza sa le dezvolte in viitorul apropiat.

In cursul anului 2022, Grupul a mai achizitionat un proiect privind dezvoltarea unei centrale fotovoltaice cu o capacitate instalata de 12 MW.

Infiintarea noii filiale, EPE, impreuna cu investitiile in cele cinci 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 412 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

In cadrul sedintei din data de 15 aprilie 2022, Consiliul de Administratie al ELSA a aprobat versiunea revizuita a Strategiei Grupului Electrica pentru 2019-2023. Aceasta poate fi consultata pe site-ul Electrica, sectiunea *Investitori-> Elemente de strategie* si pe link-ul de mai jos:

<https://www.electrica.ro/investitori/elemente-de-strategie/principalele-elemente-ale-strategiei-grupului-electrica-pentru-perioada-2019-2023/>

Actualizarea Strategiei Grupului Electrica potenteaza beneficiile obtinute prin procesele de transformare derulate in companiile de distributie si de furnizare si adreseaza oportunitatile in vederea pregatirii Grupului pentru o crestere sustenabila.

Versiunea revizuita a Strategiei pune accent pe:

- agilizarea si transformarea digitala a afacerii,
- extinderea afacerii in domenii complementare.

O mai buna utilizare si alocare a resurselor in tot Grupul, imbunatatirea performantei operationale si integrarea mentalitatii de orientare catre client, extinderea pe lantul valoric pentru minimizarea riscurilor si venituri aditionale, precum si optimizarea modelului de afaceri sunt elementele cheie pentru a asigura un echilibru intre propunerea de valoare pentru clienti si maximizarea profitului pentru actionari.

Totodata, a fost actualizata viziunea grupului Electrica: *Lider integrat in sectorul energetic, contributor semnificativ in procesul de tranzitie energetica sustenabila pentru clienti, mediu si comunitati.*

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.

In urma revizuirii Strategiei Grupului, obiectivele cheie sunt:

- Crestere valoare de piata ELSA
- Extindere afacere in alte segmente complementare
- Maximizare a performantei in infrastructura administrata
- Lider integrat de servicii si solutii energetice
- Agilizare si transformare digitala a afacerii

Totodata, se continua imbunatatirea cadrului de guvernanta corporativa, cu urmarirea indeaproape a Planului de Actiune pentru Guvernanta Corporativa stabilit impreuna cu BERD inca din 2014.

In segmentul de distributie, principalele directii sunt eficientizarea afacerii in perioada a 4-a de reglementare (PR4) si pregatirea perioadei a 5-a (PR%) cat si optimizarea structurii de cost.

In segmentul de furnizare focus-ul este pe revizuirea strategiei de piata in contextul dinamic al sectorului energetic si valorificare portofoliu de clienti prin vanzari de servicii energetice cu valoare adaugata.

In segmentul de servicii energetice, se mizeaza pe valorificarea sinergiilor Grupului si pe accelerarea dezvoltarii segmentului de afaceri „Energie verde” – proiecte de productie de energie din RES.

In segmentul de productie de energie electrica, Grupul si-a propus dezvoltarea unui portofoliu de capacitati de productie de energie electrica din surse regenerabile (eolian si fotovoltaic) cu o capacitate cumulata de 412 MW, in paralel cu capacitati de stocare de energie electrica cu o capacitate instalata de pana la 100 MW.

3.3. Informatii cheie pe segmente

SEGMENTUL DE FURNIZARE

Date de piata (conform raport ANRE aferent lunii iunie 2022)

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

In iunie 2022, EFSA este lider de piata cu o cota de 17,08%; este lider si pe piata UI, cu o cota de piata de 29,26%, pe piata concurentiala avand o cota de 12,86% (conform raport ANRE iunie 2022). Comparativ, in anul 2021, EFSA a avut o cota de piata in total piata de energie electrica de 18,42%; cota de piata UI de 30,59% si o cota de piata

concurentiala de 12,72% (raport ANRE aferent lunii decembrie 2021).

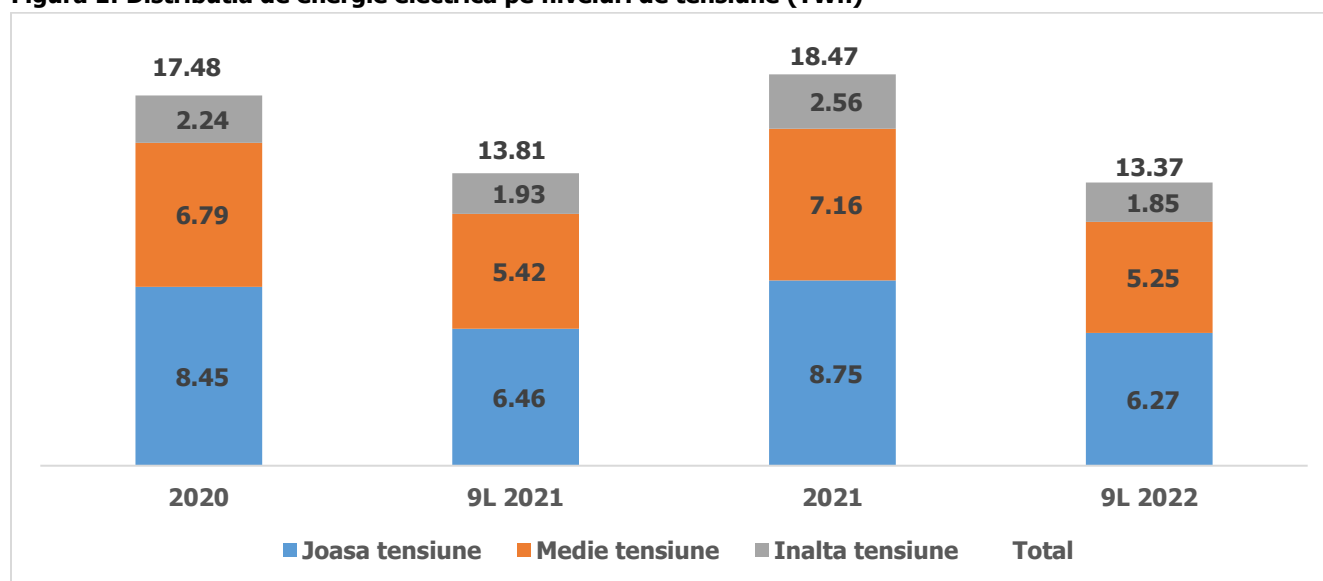
La 30 septembrie 2022, Grupul a furnizat catre aproximativ 3,5 mil. locuri de consum (atat in regim de serviciu universal si ultima instanta, cat si de pe piata concurentiala) 6,4 TWh de energie electrica, reprezentand o diminuare de 8% fata de perioada similara anului anterior.

SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE

Informatii pentru perioada incheiata la 30 septembrie 2022

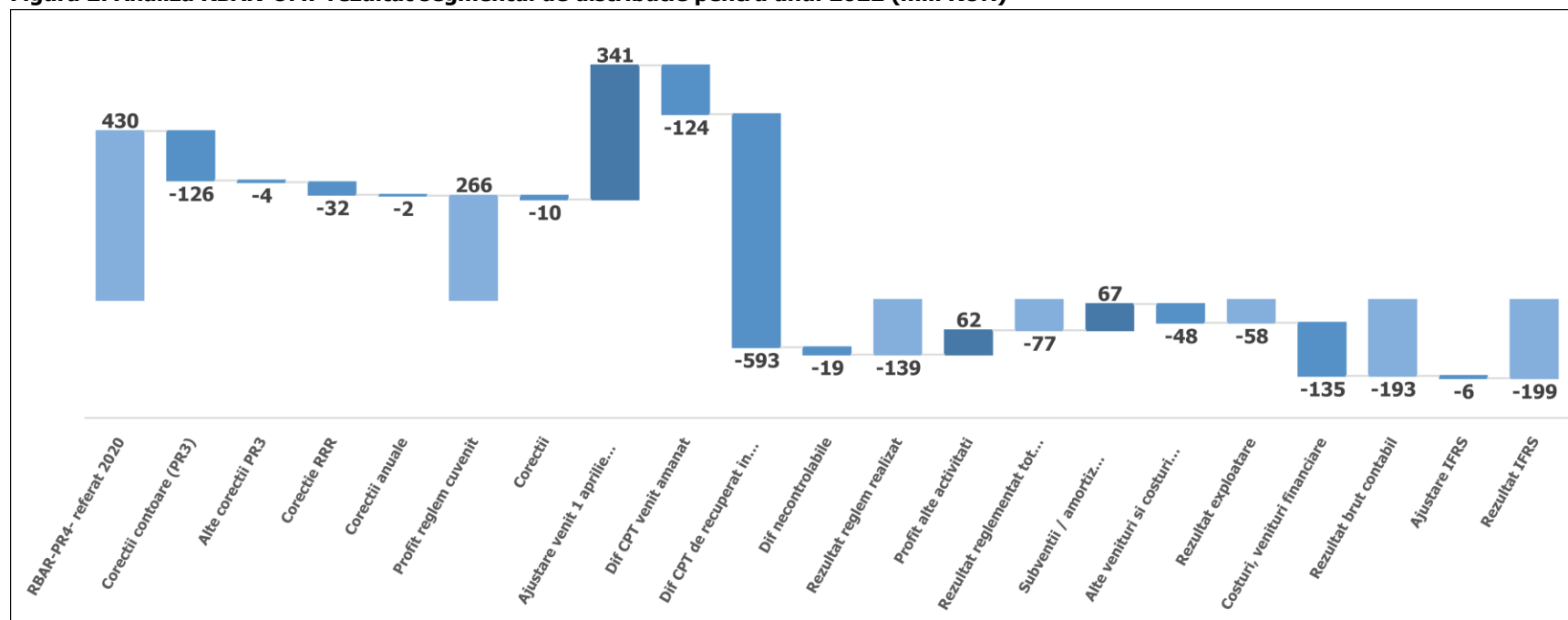
- Baza Activelor Reglementate (BAR) estimata la sfarsitul primelor 9 luni ale anului 2022 a fost de 6 mld. RON
- 201.082 km de linii electrice – 7.601 km pentru inalta tensiune ("IT"), 46.463 km pentru medie tensiune ("MT") si 147.019 km pentru joasa tensiune ("JT")
- Suprafata totala acoperita: 97.196 km², 40,7% din teritoriul Romaniei
- 3,8 mil. utilizatori deserviti pentru activitatea de distributie
- 13,367 TWh de energie electrica distribuita in primele 9 luni ale anului 2022, in scadere cu 3.2% fata de primele 9 luni ale anului 2021.

Figura 1: Distributia de energie electrica pe niveluri de tensiune (TWh)



Sursa: Electrica

Figura 2: Analiza RBAR-OMF rezultat segmentul de distributie pentru anul 2022 (mil. RON)



Sursa: Electrica

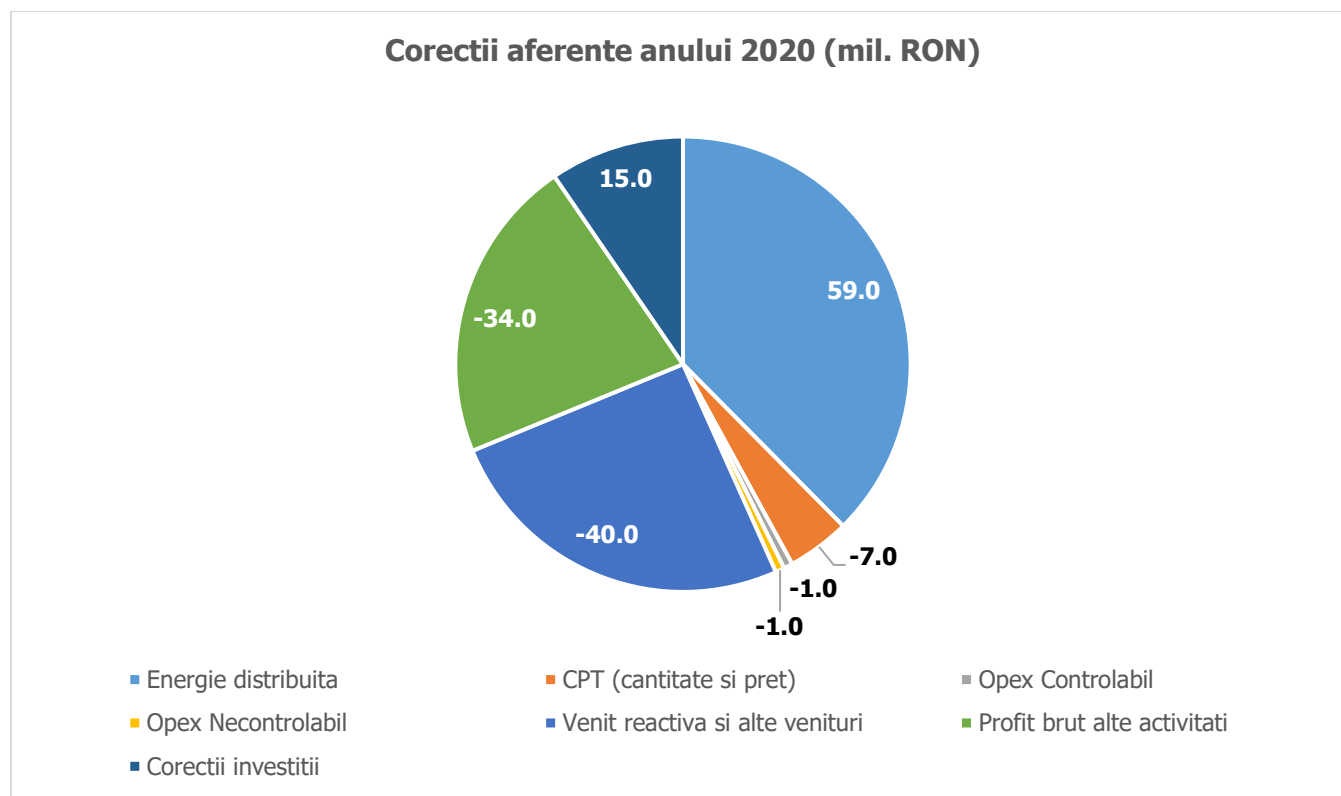
*Corectiile pentru anul 2021 inca nu sunt aprobate de ANRE, se vor reflecta in tarifele anului 2023

Aspecte relevante legate de reglementare:

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

De asemenea, pentru anul 2022 in tariful de distributie nu a fost inclusa valoarea de 124 mil. RON din limitari impuse de metodologie legate de limita maxima de crestere anuala a tarifului si si raportat la pretul de achizitie al energiei ex-ante pentru 2022 pentru CPT.

Corectiile aprobate de ANRE aferente anului 2020 care afecteaza tarifele anului 2022 sunt negative in valoare de 10 mil. RON si sunt reflectate pe componente in graficul de mai jos:



Detaliile corectiilor aferente anului 2021 care se vor reflecta in tarifele anului 2023, se vor prezenta dupa ce vor fi aprobate de ANRE.

4. Structura Actionariat

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

Ulterior ofertei publice secundare care s-a incheiat in data de 3 decembrie 2019, in cadrul careia au fost subscrise un numar total de 208.554 actiuni noi, cu o valoare nominala de 10 RON si o valoare nominala totala de 2.085.540 RON, structura actionariatului, conform evidentelor Depozitarului Central, la data de **30 septembrie 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	2.494.016	0,7199%	2,494,016	0,7345%
Alte persoane juridice	131.397.057	37,9274%	131,397,057	38,6971%
Persoane fizice	19.260.360	5,5595%	19,260,360	5,6723%
TOTAL	346.443.597	100,0000%	339.553.004	100,0000%

Sursa: Depozitarul Central, Electrica

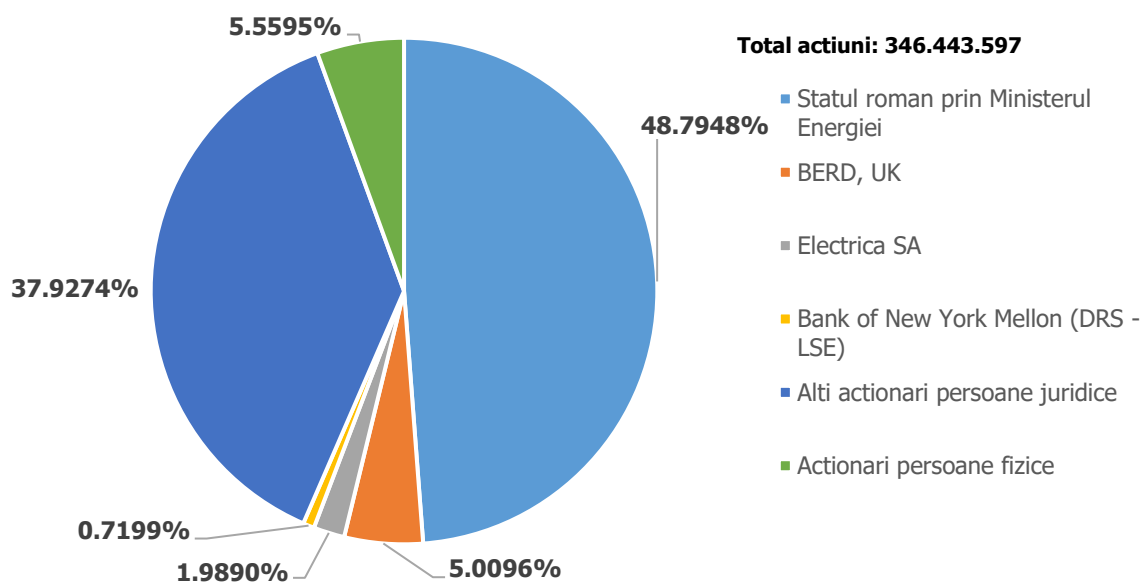
Nota 1: Actiuni cu drept de vot – 339.553.004, reprezentand total actiuni (346.443.597) minus actiunile proprii detinute de Electrica (6.890.593), care au dreptul de vot suspendat

Nota 2: Paval Holding, NN Group NV, Allianz SE detin, direct sau indirect, intre 5% si 10% din numarul total de actiuni cu drept de vot

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

In urma procesului de stabilizare dupa Oferta Publica Initiala din iunie 2014, ELSA detine 6.890.593 actiuni, reprezentand 1,989% din total capital social la 30 septembrie 2022, cu drept de vot suspendat, care nu confera ELSA dreptul de a primi dividende.

Figura 3: Structura actionariatului la data de 30 septembrie 2022



Sursa: Electrica

5. Rezultate operationale

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

Indicator	30 septembrie 2022 (nerevizuit si neauditat)	30 septembrie 2021 (nerevizuit si neauditat)	Variatie (%)
Venituri	7.244,8	5.017,5	44,4%
Alte venituri din exploatare	2.196,8	142,9	1.437,1%
Venituri din productia de imobilizari necorporale	779,8	0	-
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	(7.727,7)	(3.422,6)	125,8%
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	(380,4)	(279,4)	36,1%
Beneficiile angajatilor	(589,6)	(596,9)	-1,2%
Reparatii, intretinere si materiale	(62,0)	(66,1)	-6,2%
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(371,4)	(361,3)	2,8%
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si a altor creante, net	(97,4)	(72,6)	34,1%
Alte cheltuieli de exploatare	(260,7)	(245,7)	6,1%
Profit din exploatare	732,3	115,6	533,2%
Venituri financiare	6,5	2,5	160,4%
Cheltuieli financiare	(109,7)	(19,8)	454,9%
Rezultatul financiar net	(103,3)	(17,3)	497,4%
Cota parte din rezultatul asociatilor	0	-	-
Profit inainte de impozitare	629,0	98,4	539,4%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(95,2)	(26,3)	261,6%
Profit net	533,7	72,0	640,8%

Sursa: Electrica

Indicatori financiari cheie pentru perioada incheiata la 30 septembrie 2022:

- **Venituri: 7,2 mld. RON**, in crestere cu 44,4% comparativ cu 9L 2021;
- **EBITDA: 1.104,1 mil. RON**, in crestere cu 629,0 mil. RON comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut;
- **EBIT: 732,3 mil. RON**, in crestere cu 616,7 mil. RON comparativ cu 9L 2021;
- **EBT: 629,0 mil. RON**, in crestere cu 530,6 mil. RON comparativ cu 9L 2021;
- **Profit net: 533,7 mil. RON**, in crestere cu 461,7 mil. RON fata de 9L 2021.

Venituri si alte venituri din exploatare

In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2022 si respectiv la 30 septembrie 2021, Electrica a inregistrat venituri si alte venituri din exploatare in valoare de 10.221,5 mil. RON si respectiv 5.160,4 mil. RON, ceea ce reprezinta o crestere cu aprox. 5.061,1 mil. RON, sau 98,1%.

Variatia este generata in principal de evolutia veniturilor, dar totodata si de evolutia altor venituri din exploatare. Alte venituri din exploatare au inregistrat in primele noua luni ale anului 2022 comparativ cu 2021, o crestere de 2.053,9 mil. RON ajungand la o valoare de 2.196,8 mil. RON, ca urmare a inregistrarii, pe segmentul de furnizare, a subventiilor in valoare de 2.062,8 mil. RON (valori de recuperat ca urmare a aplicarii plafonarii preturilor la energie electrica) recunoscute de catre filiala de furnizare (EFSA); aceste subventii sunt recuperabile de la Ministerul Energiei, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor la energie electrica si gaze naturale aprobat prin OUG nr. 118/2021, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 259/2021, amendata prin OUG 27/2022, ultima fiind la randul ei modificata si amendata prin OUG 119/2022.

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

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

Sumele compensate vor fi primite de la Agentia Nationala pentru Plati si 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 din productia de imobilizari necorporale

Pe segmentul de distributie, se recunoaste capitalizarea costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica ca venituri din productia de imobilizari necorporale in valoare de 779,8 mil. RON (intre pretul de achizitie a energiei electrice pentru consumul propriu tehnologic fata de pretul de achizitie ex-ante recunoscut de ANRE in tarifele reglementate aferente 2022), realizate in perioada 1 ianuarie 2022 - 30 septembrie 2022, in vederea acoperirii consumului propriu tehnologic (CPT).

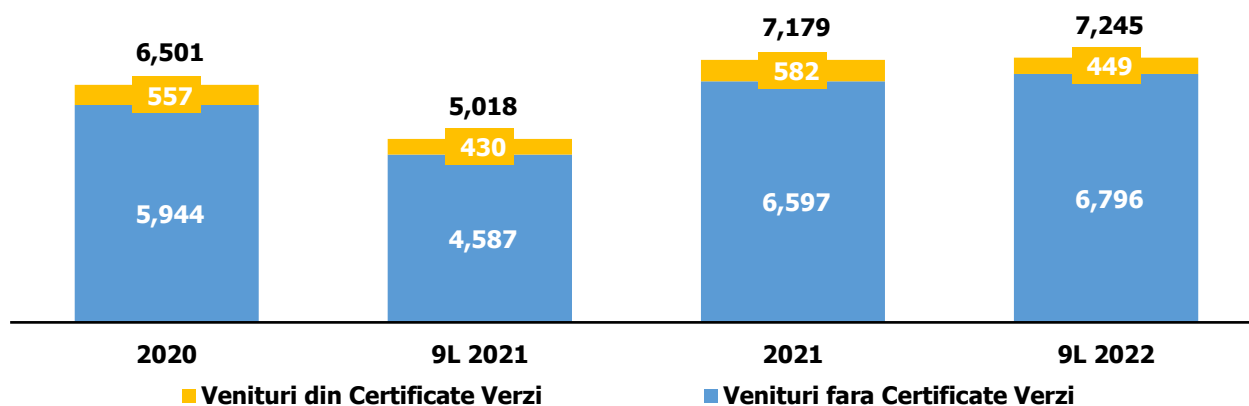
Capitalizarea costului suplimentar cu achizitia energiei electrice realizate in anul 2022 in vederea acoperirii CPT fata de costurile incluse in tarifele aprobate pentru anul 2022 este prevazuta de OUG 119/2022, pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022, si de Ordinul ANRE nr. 129/2022 de aprobare a Normelor metodologice privind recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate publicat in MO 1019/19.10.2022.

Costurile capitalizate se amortizeaza pe o perioada de 5 ani de la data capitalizarii si se remunereaza cu 50% din rata reglementata de rentabilitate (RRR) aprobata de ANRE, aplicabila pe perioada de amortizare a respectivelor costuri. Acestea se recunosc ca o componenta distincta in tarifele reglementate, denumita componenta aferenta costurilor suplimentare cu CPT.

De asemenea, din punct de vedere al tratamentului financiar aplicabil diferentei de CPT, a fost publicat în MOF nr. 1023 din 20 octombrie 2022 OMFP nr. 3900/19 octombrie 2022, care aduce precizări contabile reglementărilor contabile din vigoare, completând OMFP 1802/2014 cât și OMFP 2844/2016, astfel diferența de CPT se va reflecta prin capitalizarea unor active (intangibile) sub forma unor imobilizări necorporale, în corespondență cu alte venituri (venituri din producția de imobilizări necorporale).

Venituri

Figura 4: Venituri 9L 2022 și informații comparative (mil. RON):



Sursa: Electrica

Veniturile au înregistrat o creștere de 2.227,3 mil. RON, sau 44,4%, fiind efectul net al următorilor factori principali:

- creșterea cu 1.886,0 mil. RON pe segmentul de furnizare;
- evoluția internă (din Grup): veniturile în cadrul grupului au crescut cu 215,8 mil. RON;
- creșterea cu 535,7 mil. RON a veniturilor din segmentul de distribuție.

În perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2022, veniturile din segmentul de distribuție de energie electrică au crescut cu aprox. 535,7 mil. RON, sau 27,8%, la 2.461,7 mil. RON, de la 1.925,9 mil. RON în aceeași perioadă a anului trecut, ca rezultat al următorilor factori:

- impact favorabil de aprox. 431,7 mil. RON, din majorarea tarifelor de distribuție, din anul 2022 în medie cu 8,6%, comparativ cu 2021, iar începând cu 01 aprilie s-au înregistrat o creștere medie de tarife de distribuție față de primul trimestru din 2022 cu 20,3%, efect pozitiv redus de scăderea volumelor de energie electrică distribuită cu aprox. 3.2%;
- impact favorabil din evoluția veniturilor recunoscute în conformitate cu IFRIC 12 – veniturile din segmentul de distribuție de energie sunt influențate de recunoașterea investițiilor în rețea în legătură cu acordurile de concesiune, aceste venituri fiind în creștere în 9L 2022 cu 104,0 mil. RON, comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut.

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

De asemenea, la începutul actualei perioade de reglementare PR4, ANRE a efectuat o corecție negativă totală de închidere a PR3 în valoare de (730) mil. RON (termeni nominali), respectiv (665) mil. RON (termeni 2018), din care

(341) mil. RON pentru contoarele recunoscute ca 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 1.886,0 mil. RON, sau 46,4%, la 5.952,6 mil. RON, de la 4.066,6 mil. RON in 9L 2021.

Variatia veniturilor aferente segmentului de furnizare este generata in principal de efectul net al cresterii preturilor de vanzare pe piata cu amanuntul cu 54% si reducerii cantitatii de energie furnizata pe piata cu amanuntul cu 9%.

Valoarea certificatelor verzi inclusa in factura catre consumatorii finali, in conformitate cu reglementarile ANRE, a crescut de la 64,1 RON/MWh in primele noua luni ale anului 2021 la 72,54 RON/MWh in aceeaasi perioada a anului 2022.

Energie electrica achizitionata

In primele noua luni ale anului 2022, cheltuiala cu energia electrica achizitionata a crescut cu 4.305,1 mil. RON, sau 125.8%, la 7.727,7 mil. RON, de la 3.422,6 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 noua luni incheiata la 30 septembrie (mil. RON)	2022	2021	%
Energie electrica achizitionata pentru acoperirea pierderilor de retea	1.493,0	531,3	181,0%
Energie electrica achizitionata pentru furnizare	5.567,4	2.256,6	146,7%
Servicii de transport si de sistem aferente activitatii de furnizare	218,3	204,3	6,8%
Certificate verzi	449,0	430,4	4,3%
Total energie electrica achizitionata	7.727,7	3.422,6	125,8%

Sursa: Electrica

Costul cu energia achizitionata pentru furnizare (inclusiv serviciile de transport si de sistem) a crescut cu 3.324,8 mil. RON, sau 135,1%, la 5.785,7 mil. RON in 9L 2022, de la 2.460,9 mil. RON inregistrate in 9L 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 primele noua luni ale anului 2022 cu aproximativ 359%, 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 sa o achizitioneze pentru anul curent si pretul de achizitie al CV pe piata centralizata. Costul cu achizitia certificatelor verzi este un cost refacturat.

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

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

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

- creșterea pretului de achiziție a certificatelor verzi cu 1,72%, de la 142,2107 RON/CV în 2021, la 144,6598 RON/CV în 2022;
- creșterea cotei estimate de ANRE pentru achiziția de CV de 11,31%, de la 0,4505 CV/MWh în 2021, la 0,5014313 CV/MWh în 2022;

dar combinat cu:

- scăderea cu 7,18% a energiei electrice facturate primită de la SSF-DO, utilizată la cota trimestrului I 2022 (energie electrică facturată trimestrul I 2021 a fost de 2.258.320,844 MWh, în timp ce energia electrică facturată în trimestrul I 2022 a fost de 2.096.279,108 MWh).

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

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

- creșterea pretului de achiziție a certificatelor verzi cu 1,72%, de la 142,2107 RON/CV în 2021, la 144,6598 RON/CV în 2022;
- creșterea cotei estimate de ANRE pentru achiziția de CV de 11,31%, de la 0,4505 CV/MWh în 2021, la 0,5014313 CV/MWh în 2022,

dar combinat cu:

- scăderea cu 11,55% a energiei electrice facturate primită de la SSF-DO, utilizată la cota trimestrului II 2022 (energie electrică facturată trimestrul II 2021 a fost de 2.247.411,582 MWh, în timp ce energia electrică facturată în trimestrul II 2022 a fost de 1.987.819,257 MWh)

Pentru îndeplinirea obligațiilor legale de achiziție de certificate verzi (CV) și având în vedere respectarea Procedurii interne de achiziție, **în trimestrul III 2022**, costul cu achiziția CV a scăzut cu 3.208 mii. RON, (scădere de la 145.150 la 141.942 mil. RON), respectiv o scădere de 2,21% față de aceeași perioadă a anului 2021.

Această variație a fost determinată în principal de:

- scăderea cu 13,63% a energiei electrice facturate primită de la SSF-DO, utilizată la cota trimestrului III 2022 (energie electrică facturată trimestrul III 2021 a fost de 2.265.638,338 MWh, în timp ce energia electrică facturată în trimestrul III 2022 a fost de 1.956.836,093 MWh)

combinat cu reglementările ANRE în ceea ce privește:

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

În ceea ce privește segmentul de distribuție, în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2022, costul energiei electrice achiziționate pentru acoperirea pierderilor în rețea a crescut cu 961,6 mil. RON, sau 181,0%, la 1.492,9 mil. RON, de la 531 mil. RON, evoluția fiind generată atât de o creștere semnificativă a preturilor de achiziție a energiei electrice cât și de volume mai reduse de energie electrică necesară pentru acoperirea pierderilor în rețea.

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

Pentru 9L 2022, filiala de distributie a energiei electrice din Grup a achizitionat energia electrica pentru CPT cu un pret mediu mai mare cu 147% fata de valoarea recunoscuta de ANRE in tarife generand costuri suplimentare de 823 mil. RON.

Cheltuieli cu constructia retelelor electrice

In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2022, cheltuielile cu constructia retelelor electrice in legatura cu contractele de concesiune au crescut cu aprox. 100,9 mil. RON, reprezentand 36,1%, la 380,4 mil. RON, de la 279,4 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. Variatia provine din decalajul privind dinamica cheltuielilor realizate pentru lucrari provenind din obligatii legale (in principal racordare) care sunt suplimentare fata de planul PIF aprobat de ANRE.

Beneficiile angajatilor

Cheltuielile cu salariile si beneficiile angajatilor au inregistrat o scadere cu 7,3 mil. RON, sau 1,2%, la 589,6 mil. RON la 30 septembrie 2022, de la 596,9 mil. RON.

Reparatii, intretinere si materiale

In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2022, cheltuielile cu reparatiile, intretinerea si materialele au scazut cu 4,1 mil. RON, sau 6,2%, la 62,0 mil. RON in 2022, de la 66,1 mil. RON comparativ cu perioada similara a anului precedent.

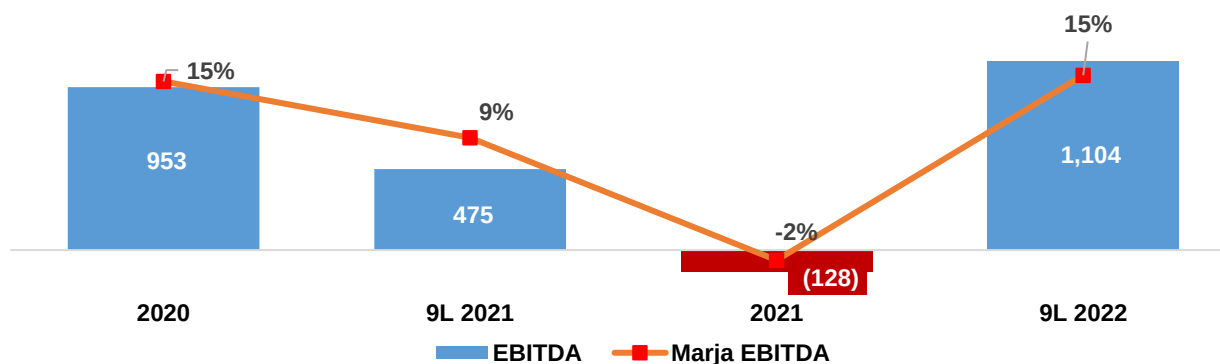
Alte cheltuieli de exploatare

In primele noua luni din 2022, alte cheltuieli din exploatare au inregistrat o crestere de 15,0 mil. RON, sau 6,1%, ajungand la 260,7 mil. RON, de la 245,7 mil. RON in aceeaasi perioada a anului 2021, in principal din:

- efectul favorabil al modificarii nete a provizioanelor, de aproximativ 19,2 mil. RON, o mare pondere provenind din constituirea in anul 2021 a provizionului recunoscut pentru obligatiile filialei de furnizare, reprezentand compensatii decurgand din aplicarea Standardului de performanta pentru activitatea de furnizare a energiei electrice ca urmare a procesului de liberalizare completa a pietei inceput la 1 ianuarie 2021;
- cheltuielile din exploatare au inregistrat o crestere cu 31,8 mil. RON, in special pe segmentul de distributie. Principalul impact provenind din cresterea costurilor cu utilitatile, cu aprox. 14,3 mil. RON in 9L 2022 si a costurilor cu materialele consumabile cu aprox. 16,2 mil. RON comparativ cu aceiasi perioada a anului anterior.

EBITDA si marja EBITDA

Figura 5: EBITDA si marja EBITDA pentru 9L 2022 si informatii comparative (mil. RON si %)

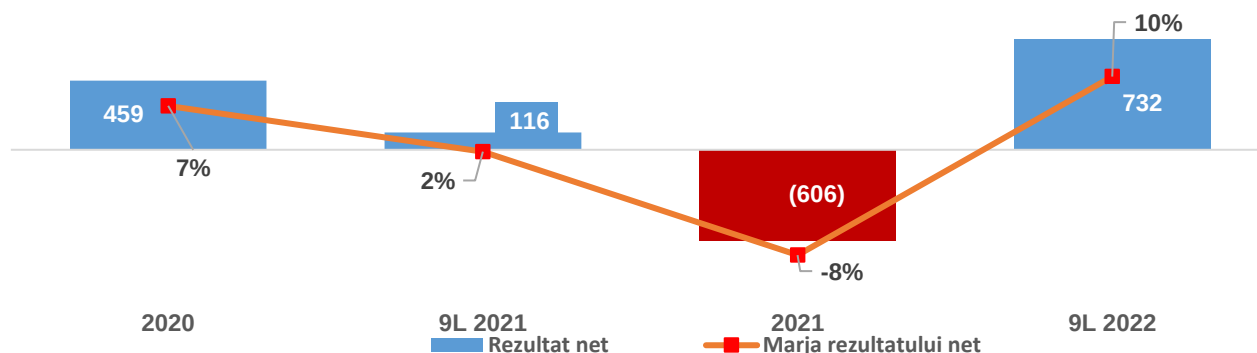


Sursa: Electrica

Rezultatul operational

Rezultatul operational (EBIT) al Grupului s-a majorat cu aprox. 616,7 mil. RON, comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut, evoluția EBITDA fiind impactată de creșterea cheltuielii cu amortizarea cu 10,1 mil. RON, sau 2,8%.

Figura 6: EBIT și marja EBIT pentru 9L 2022 și informații comparative (mil. RON și %)



Sursa: Electrica

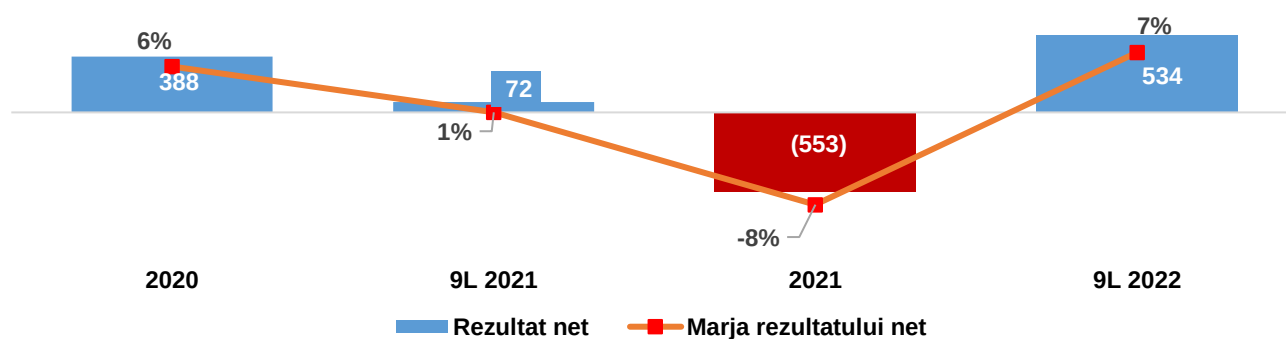
Rezultatul financiar net

Rezultatul financiar net la nivel de grup a crescut cu 85,9 mil. RON în primele nouă luni ale anului 2022 față de perioada similară din 2021, ca urmare a reducerii veniturilor financiare și a creșterii cheltuielilor financiare cu 89,9 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, amendată prin OUG 27/2022, ultima fiind la rândul ei modificată și amendată prin OUG 119/2022, precum și diferenței dintre prețul energiei pentru CPT realizat și prețul ex-ante stabilit de ANRE până la recuperarea prin tarife.

Profitul net al perioadei

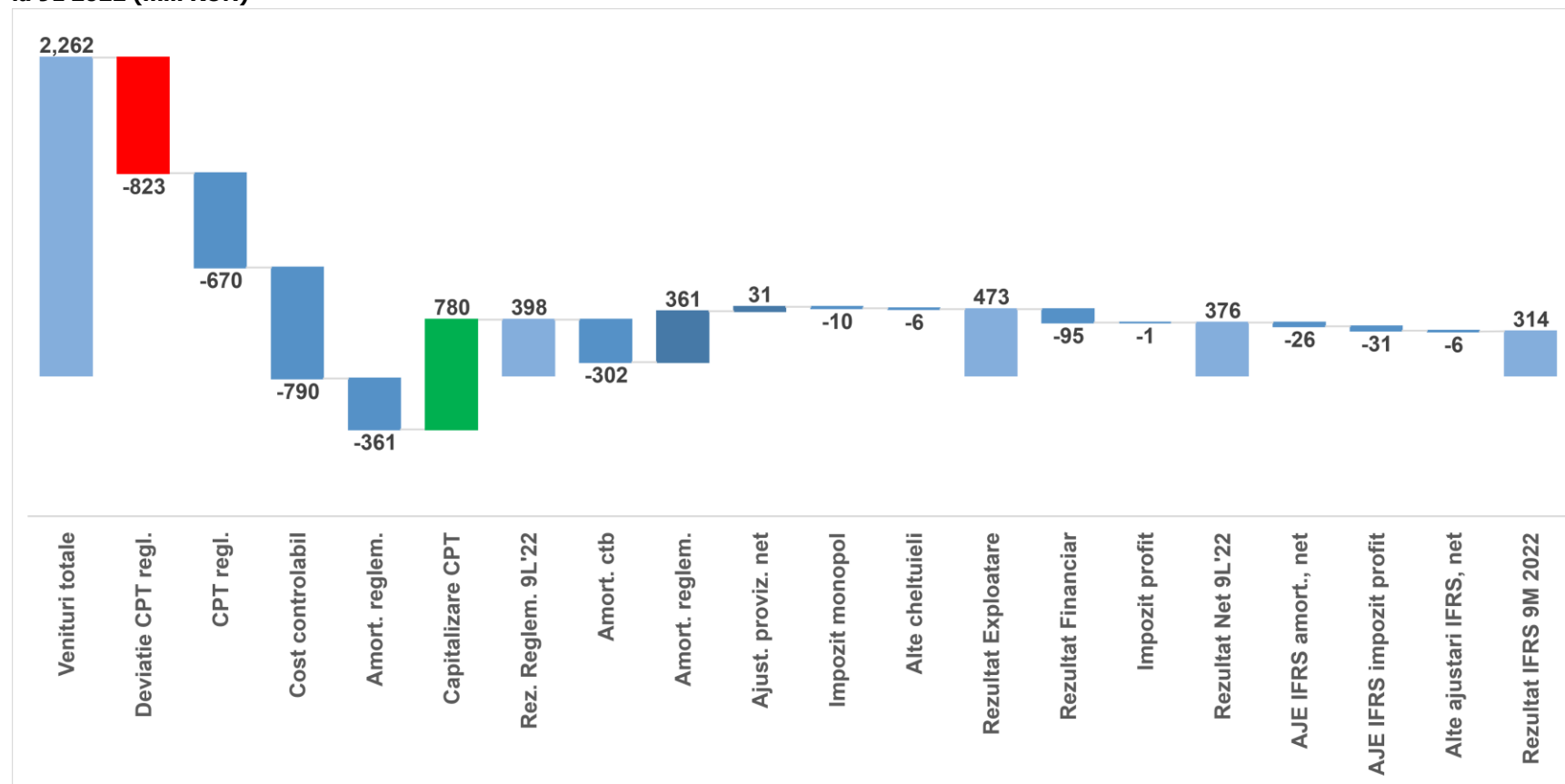
Ca urmare a factorilor prezentați mai sus, în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2022, profitul net s-a majorat cu 461,7 mil. RON, ajungând la 533,7 mil. RON, de la 72,0 mil. RON în perioada comparativă.

Figura 7: Rezultatul net și marja rezultatului net pentru 9L 2022 și informații comparative (mil. RON și %)



Sursa: Electrica

Figura 8: Analiza rezultat net reglementat - rezultat net OMFP 1802/2014 - rezultat net OMFP nr. 2844/2016 pentru segmentul de distributie la 9L 2022 (mil. RON)



Sursa: Electrica

Rezultatul reglementat pozitiv de 398 mil. RON include efectul capitalizarii deviatiei negative a costului de CPT – in valori realizate aceasta a fost de 823 mil. RON, determinata pentru cantitatea de CPT realizata in primele noua luni ale anului 2022 de 1.430 GWh, si diferenta de pret de 576 RON/MWh rezultata ca diferenta intre pretul mediu de achizitie realizat, de 968 RON/MWh, si 392 RON/MWh, pret recunoscut efectiv in tarife de catre ANRE, motivat de limitarile de crestere a tarifulor. Costul suplimentar cu CPT fata de costul recunoscut in tarife capitalizat pentru primele noua luni, in valoare de 780 mil. RON, s-a determinat folosind cantitati prognozate si nu realizate pentru primele 9 luni, conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 129/2022.

6. Perspective

În anul 2022 și în perioada următoare, sectorul energetic este afectat de situația de conflict din Ucraina care impactează semnificativ fluxurile de gaze și producția de electricitate din Europa. Preturile energiei au înregistrat creșteri foarte mari, inclusiv în România, fiind dificil de suportat atât de către populație cât și de mediul de business. În aceste condiții, guvernele sunt sub presiunea de a găsi metode de compensare a acestor diferențe de preț și de a se pregăti pentru sezonul rece.

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.

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 și 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 vârf – accentuează volatilitatea pretului și tendința crescătoare;
- Evoluția ascendentă, extrem de rapidă, a preturilor 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 9 luni ale anului 2022, are un impact semnificativ asupra tuturor participanților la piață și conduce la schimbări/repoziționări strategice ale acestora pe termen mediu și lung.
- Concurența în creștere între jucătorii de pe piața de furnizare a energiei electrice la nivel național, mai ales în ceea ce privește diversificarea portofoliului de produse oferite clienților (oferte pentru gaze naturale, asigurări, produse electrocasnice, soluții energetice, servicii de asistență tehnică etc.) și de servicii digitale oferite (aplicații mobile, facturi și plăți online, extinderea serviciului de relații cu clienții prin soluții de tip chat); liberalizarea pieței de furnizare a impus regândirea priorităților și stabilirea strategiilor pentru menținerea cotei de piață;
- Noua legislație care introduce prevederi legate de tranzacții în piața nereglementată, va influența de asemenea piața de energie electrică și strategiile viitoare ale FUI în ceea ce privește gestionarea portofoliilor. Totodată, tendințele de a plafona preturile 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 reglementată prin intrarea în vigoare a: (i) ORDONANȚEI DE URGENTĂ nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022,

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

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

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.	Evolutia PIB-ului si structura industriei

Factori cheie	Descriere	Impact
	Pandemia COVID-19 a redus temporar consumul de energie electrica, dar tendinta generala ascendenta va fi mentinuta.	
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 reglementare	Schemele aprobate pentru a sprijini clientii la plata facturilor de energie electrica/gaze naturale, cu aplicare initiala in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2022, prin care s-au acordat plafonari de preturi, compensari pentru clientii casnici si exceptari pentru IMM-uri, prelungita ulterior pentru perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, prin care s-au plafonat preturile aplicabile clientilor finali, presupun recuperarea ex post de catre furnizori a sumelor aferente acestor scheme, riscand sa afecteze activitatea de furnizare in caz de intarzieri in decontarea sumelor suportate de catre furnizori sau de nerecuperare integrala a acestora. Incepand cu anul 2022, serviciul universal nu mai este garantat decat clientilor casnici, prin urmare trebuind a fi incheiate contracte de furnizare pe piata concurentiala cu clientii noncasnici, anterior beneficiari de serviciu universal, in caz contrar, acestia putand trece in regim de furnizare de ultima instanta la un alt furnizor. De asemenea, in cursul anului 2022 a intrat in vigoare noul Standard de performanta pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale, urmare caruia vor fi aplicate cerinte mai exigente privind calitatea serviciului de furnizare si raspunderea fata de clienti, inclusiv prin obligatia de plata 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). Normele metodologice aprobate de ANRE in octombrie 2022 permit capitalizarea costului suplimentar cu CPT fata de pretul recunoscut in tarifele anilor 2022 si 2023. Legea energiei s-a modificat in perioada 2020-2021, astfel incat: in anul 2021 OD au finantat lucrarile de racordare a clientilor casnici si non-casnici cu lungimi mai mici de 2,5 km, iar incepand cu anul 2022 s-a eliminat gratuitatea pentru non-casnici, iar pentru casnici s-a mentinut obligatia de finantare de catre OD doar a unui bransament in valoare medie stabilita de ANRE.	Pretul energiei electrice
Evolutia pretului energiei electrice in piata	Tranzactiile incheiate pe platformele centralizate au depasit pragul de 2.500 RON/MWh pentru produs AN si 4.000 RON/MWh pentru produsele pe termen scurt aferente perioadei de iarna, iar pe PZU s-a dublat pretul mediu ponderat fata de inceputul anului 2022. Operatorii de distributie achizitioneaza energia pentru CPT la un pret de patru ori mai mare 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 rețelelor, implementarea raspunsului la cerere etc. Este necesara pregatirea rețelelor 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 a caruia vor fi aplicabile cerinte mai exigente privind calitatea serviciului de furnizare si raspunderea fata de clienti, mai ales prin extinderea domeniului de aplicare in ceea ce priveste plata automata a compensatiilor catre toate categoriile de clienti si introducerea mai multor indicatori de calitate garantati;
- Modificarea si completarea *Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 82/2021 si nr. 91/2021, conform caruia, inter alia, incepand cu 1 ianuarie 2022, consumul de energie electrica facturat lunar furnizorului de catre operatorul de retea va fi stabilit, in situatia in care nu exista index citit, in baza unor noi conventii de consum. Prevederea mentionata are impact pozitiv in ceea ce priveste nivelul consumului facturat si suma de plata aferenta tarifului de distributie pentru consumul respectiv;
- Modificarea si completarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a gazelor naturale prin Ordinul ANRE nr. 125/2021, prin care au fost inasprite conditiile in care un furnizor de ultima instanta poate renunta, la cererea sa, la aceasta calitate, a fost extinsa durata furnizarii de ultima instanta (de min. 12 luni in cazul clientilor mici si au fost introduse constrangeri privind pretul furnizarii de ultima instanta (ale carui componente de furnizare si transport vor trebui mentinute nemodificate pentru min. 3 luni). De asemenea, au fost modificate criteriile pentru preluarea automata a clientilor, carora li s-a adaugat si conditia ca numarul de clienti finali ce urmeaza a fi preluati sa nu fie mai mare de 30% din numarul de clienti din portofoliul propriu.
- Ordinul ANRE nr. 91 din 23 iunie 2022 pentru aprobarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a energiei electrice prin care se stabileste procedura de desemnare de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei a furnizorilor de ultima instanta de energie electrica, conditiile de desfasurare si de incetare a activitatii de furnizare de energie electrica de ultima instanta, pretul aplicat de catre furnizorii de ultima instanta clientilor preluati, precum si procedura de preluare a locurilor de consum ale clientilor finali care nu au asigurata furnizarea energiei electrice din nicio alta sursa.

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

- OUG nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023: i) pentru acoperirea costurilor suplimentare aferente CPT 2021, ANRE modifica tarifele reglementate, cu aplicabilitate incepand cu data de 1 aprilie 2022, iar tarifele rezultate nu se modifica in perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023; ii) costurile suplimentare finantate din imprumuturi bancare realizate in perioada OUG pentru acoperirea CPT se capitalizeaza, cu durata 5 ani si $RRR = 50\% \times RRR$

PR4; iii) costurile cu energia electrica achizitionate pentru CPT dupa data intrarii in vigoare a OUG vor fi recunoscute in tarifele reglementate, conform metodologiilor ANRE; iv) tarifele de transport si distributie vor fi modificate corespunzator costurilor inregistrate pana la 31 martie 2023, intr-o perioada de pana la 5 ani, dupa data de 31 martie 2023; v) producatorii aflati in portofoliul statului roman, au obligatia sa raspunda in 5 zile lucratoare cu oferte de vanzare partiala sau totale, solicitarilor de cumparare de energie adresate de OTS si OD, individual sau agregat, direct sau prin platformele dedicate din piata organizata respectiv aplicarea masurilor prin legislatia secundara aflata in dezbateri publica.

- Cadrul de reglementare pentru implementarea tarifelor de distributie de tip binom incepand cu 01.01.2024 se afla in dezbateri publica.
- OUG nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei – in vigoare incepand cu 1 septembrie 2022: (i) costurile suplimentare cu achizitia de energie electrica, realizate in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, in vederea acoperirii CPT, fata de costurile incluse in tarifele reglementate (si nu doar imprumuturile), se capitalizeaza trimestrial, $RRR = 50\%$ din RRR aplicabila fiecarei perioade; (ii) producatorii de energie electrica au obligatia sa vanda energia electrica disponibila cu livrare pana la 31 decembrie 2022, prin contracte negociate directe incepand cu data de 1 septembrie 2022, doar furnizorilor de energie electrica care au in portofoliu clienti finali, destinata exclusiv pentru consumul acestora, OD, OTS si consumatorilor care au beneficiat de prevederile OUG 81/2019.
- Propunere de modificare a Procedurii de investitii au in vedere recunoasterea investitiilor OD in stocare si productie energie pentru regie si CPT: (i) includerea in categoria investitiilor justificabile a instalatiilor de productie a energiei din surse regenerabile pentru alimentarea CPT si consumului de regie din statie; (ii) includerea in categoria investitiilor necesare a instalatiilor de stocare a energiei electrice; (iii) posibilitatea OD sa detina instalatii de stocare, prin exceptare de la dispozitiile Legii energiei (art 46¹ alin. (1)), numai cu aprobarea prealabila de catre ANRE; (iv) stabilirea metodei de calcul a eficientei economice a investitiilor in productie/stocare, in vederea recunoasterii de catre ANRE.

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 retail de energie electrica si gaze naturale.

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

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

Suplimentar aspectelor mentionate anterior, se continua activitatile privind:

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

Perspectivile ariei de resurse umane

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

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

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

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

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

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

Perspectivile IT&C

Pentru anul 2022, in linie cu obiectivele si directiile incluse in Strategia IT&C aprobata in 2019, Grupul si-a propus continuarea consolidarii sistemelor ERP de la filialele Grupului, sincronizand aceste cerinte cu nevoile, deciziile si initiativele de re-organizare a diviziilor si directiilor operationale. Dincolo de infrastructura si serviciile traditionale de IT&C, Grupul si-a propus continuarea si accelerarea initiativelor de digitalizare si aplicarea tehnologiilor care determina o interactiune mai rapida, flexibila si prietenoasa cu clientii. Nu in ultimul rand, Grupul si-a propus analiza optiunilor pentru viitoarea etapa de dezvoltare si armonizare tehnologica; viitoarea Strategie de digitalizare trebuie sa preia in cursul anului 2023 rezultatele actualei etape si sa puna accentul integral pe optimizarea proceselor interne si a celorlalte, cu toate partile interesate, pe baza tehnologiilor avansate de Transformare Digitala a Grupului.

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 noua luni incheiate la 30 septembrie 2022 si 30 septembrie 2021 au fost in suma de 368 mil. RON, respectiv 284 mil. RON. Cheltuielile de capital sunt concentrate pe sectorul de distributie.

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

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

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

8. Declaratii

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile financiare interimare consolidate simplificate neauditate si nerevizuite, intocmite pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2022 in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana cu modificarile ulterioare, ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de numerar ale Grupului Electrica, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca acest Raport, intocmit in conformitate cu art. 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 noua luni incheiata la 30 septembrie 2022, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta Grupului.

Presedinte Consiliu de Administratie,

Iulian Cristian BOSOANCA

Director General,

Alexandru-Aurelian CHIRITA

Director Financiar,

Stefan Alexandru FRANGULEA

9. Anexe

9.1. Indicatori economico-financiari ai Grupului Electrica la data de 30 septembrie 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	13,3%
Viteza de rotatie a debitelor-clienti	Sold mediu clienti/Cifra de afaceri * 270	69 zile
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	Cifra de afaceri/Active imobilizate	1,05

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 noua luni incheiata la

30 septembrie 2022

intocmite in conformitate cu

OMFP nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana cu modificarile ulterioare

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

SITUATII FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE LA DATA DE SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022

INTOCMITE IN CONFORMITATE CU OMFP NR. 2844/2016, PENTRU APROBAREA REGLEMENTARILOR CONTABILE
CONFORME CU STANDARDELE INTERNATIONALE DE RAPORTARE FINANCIARA ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANA
CU MODIFICARILE ULTERIOARE

Cuprins

Situatia consolidata simplificata a pozitiei financiare	1
Situatia consolidata simplificata a profitului sau pierderii	3
Situatia consolidata simplificata a rezultatului global	5
Situatia consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii	7
Situatia consolidata simplificata a fluxurilor de numerar	9

Note la situatiile financiare interimare consolidate simplificate

1. Entitatea care raporteaza si informatii generale	11
2. Bazele contabilitatii	15
3. Bazele evaluarii	16
4. Politici contabile semnificative	16
5. Segmente operationale	17
6. Venituri	20
7. Alte venituri din exploatare	20
8. Energie electrica si gaze naturale achizitionate	20
9. Rezultat pe actiune	21
10. Impozit pe profit	21
11. Creante comerciale	23
12. Numerar si echivalente de numerar	24
13. Alte datorii	24
14. Imprumuturi bancare pe termen lung	25
15. Provizioane	27
16. Instrumente financiare - valori juste	27
17. Parti afiliate	28
18. Achizitia de filiale	30
19. Conditionalitati	31
20. Evenimente ulterioare	33

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

	Nota	30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale privind acorduri de concesiune		5.566.988	5.514.557
Alte imobilizari necorporale		11.640	8.983
Imobilizari necorporale din capitalizarea costurilor CPT		779.838	-
Fond Comercial	18	12.040	-
Imobilizari corporale		491.053	505.419
Investitii in entitati asociate		18.824	25.810
Active privind impozitul amanat	10	34.677	83.531
Active aferente drepturilor de utilizare		57.820	20.945
Alte active imobilizate		1.659	1.661
Total active imobilizate		6.974.539	6.160.906
Active circulante			
Creante comerciale	11	2.380.584	1.344.619
Subventii de primit	7	1.032.745	-
Alte creante		162.161	48.600
Numerar si echivalente de numerar	12	174.738	221.830
Stocuri		118.459	72.958
Cheltuieli in avans		8.565	5.034
Active privind impozitul pe profit curent		23.507	23.777
Active detinute in vederea vanzarii		10.533	5.412
Total active circulante		3.911.292	1.722.230
Total active		10.885.831	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		94.318	102.829
Rezerve legale		408.405	408.405
Rezultat reportat		1.348.450	950.228
Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor Societatii		5.343.293	4.953.582
Interese care nu controleaza	18	(473)	-
Total capitaluri proprii		5.342.820	4.953.582

(Continuare la pagina 2)

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

	Nota	30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi bancare pe termen lung	14	192.913	118.756
Datorii privind leasingul		36.558	12.102
Datorii privind impozitul amanat	10	208.437	161.926
Beneficiile angajatilor		129.905	149.177
Alte datorii	13	70.087	32.732
Total datorii pe termen lung		637.900	474.693
Datorii curente			
Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung	14	482.247	509.733
Portiunea curenta a datoriilor privind leasingul		22.708	9.442
Descoperiri de cont	12	2.347.548	627.402
Datorii comerciale		1.132.664	891.335
Alte datorii	13	783.098	271.263
Venituri amanate		34.887	9.662
Beneficiile angajatilor		73.255	101.102
Provizioane	15	27.476	34.922
Datorii privind impozitul pe profit		1.231	-
Total datorii curente		4.905.114	2.454.861
Total datorii		5.543.014	2.929.554
Total capitaluri proprii si datorii		10.885.834	7.883.136

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

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

14 noiembrie 2022

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

	Nota	Perioada de noua luni incheiata la	
		30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2021 (neauditat si nerevizuit)
Venituri	6	7.244.795	5.017.516
Alte venituri din exploatare	7	2.196.814	142.922
Venituri din productia de imobilizari necorporale		779.838	-
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	8	(7.727.732)	(3.422.647)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune		(380.443)	(279.447)
Beneficiile angajatilor		(589.550)	(596.871)
Reparatii, intretinere si materiale		(62.016)	(66.123)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale		(371.402)	(361.337)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net		(97.398)	(72.649)
Alte cheltuieli de exploatare		(260.656)	(245.716)
Profit din exploatare		732.250	115.648
Venituri financiare		6.450	2.496
Cheltuieli financiare		(109.710)	(19.771)
Rezultatul financiar net		(103.260)	(17.275)
Cota parte din rezultatul entitatilor asociate		(11)	-
Profit inainte de impozitare		628.979	98.373
Cheltuiala cu impozitul pe profit	10	(95.234)	(26.331)
Profit net		533.745	72.042
Profit net atribuibil:			
- actionarilor Societatii		533.811	72.042
- intereselor care nu controleaza		(66)	-
Profit net		533.745	72.042
Rezultat pe actiune			
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	9	1,57	0,21

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

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

14 noiembrie 2022

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

	Perioada de trei luni incheiata la	
	30 septembrie 2022	30 septembrie 2021
	(neauditat si nerevizuit)	(neauditat si nerevizuit)
Venituri	2.616.004	1.757.443
Alte venituri din exploatare	892.484	64.376
Venituri din productia de imobilizari necorporale	779.838	-
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	(2.790.136)	(1.256.097)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	(151.673)	(102.528)
Beneficiile angajatilor	(200.102)	(206.811)
Reparatii, intretinere si materiale	(25.937)	(23.672)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(123.190)	(119.262)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(47.362)	(32.886)
Alte cheltuieli de exploatare	(70.727)	(79.941)
Profit din exploatare	879.199	622
Venituri financiare	4.152	389
Cheltuieli financiare	(49.945)	(5.984)
Rezultatul financiar net	(45.793)	(5.595)
Cota parte din rezultatul entitatilor asociate	(3)	-
Profit/(Pierdere) inainte de impozitare	833.403	(4.973)
Beneficiu/(Cheltuiala) cu impozitul pe profit	(124.160)	945
Profit/(Pierdere) net(a)	709.243	(4.028)
Profit/(Pierdere) net(a) atribuibil(a):		
- actionarilor Societatii	709.291	(4.028)
- intereselor care nu controleaza	(48)	-
Profit/(Pierdere) net(a)	709.243	(4.028)
Rezultat pe actiune		
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	2,09	(0,01)

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

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

14 noiembrie 2022

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

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2021 (neauditat si nerevizuit)
Profit net	533.745	72.042
Alte elemente ale rezultatului global		
<i>Elemente care nu vor fi reclasificate in profit sau pierdere</i>		
Reevaluarea datoriilor privind planurile de beneficii determinate	10.249	(5.180)
Impozit pe profit aferent reevaluarii datoriilor privind planurile de beneficii determinate	(1.550)	709
Alte elemente ale rezultatului global, dupa impozitare	8.699	(4.471)
Total rezultat global	542.444	67.571
Total rezultat global atribuibil:		
- actionarilor Societatii	542.510	67.571
- intereselor care nu controleaza	(66)	-
Total rezultat global	542.444	67.571

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

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

14 noiembrie 2022

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

	Perioada de trei luni incheiata la	
	30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2021 (neauditat si nerevizuit)
Profit/(Pierdere) net(a)	709.243	(4.028)
Alte elemente ale rezultatului global		
<i>Elemente care nu vor fi reclasificate in profit sau pierdere</i>		
Reevaluarea datoriilor privind planurile de beneficii determinate	372	-
Alte elemente ale rezultatului global, dupa impozitare	372	-
Total rezultat global	709.615	(4.028)
Total rezultat global atribuibil:		
- actionarilor Societatii	709.663	(4.028)
- intereselor care nu controleaza	(48)	-
Total rezultat global	709.615	(4.028)

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

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

14 noiembrie 2022

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

PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 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										
Profit net (neauditat si nerevizuit)							533.811	533.811	(66)	533.745
Alte elemente ale rezultatului global	-		-	-	-	-	8.699	8.699	-	8.699
Total rezultat global (neauditat si nerevizuit)	-		-	-	-	-	542.510	542.510	(66)	542.444
Tranzactii cu actionarii Societatii (neauditat si nerevizuit)										
Contributii si distribui										
Dividende catre actionarii Societatii	-	-	-	-	-	-	(152.799)	(152.799)		(152.799)
Total tranzactii cu actionarii Societatii (neauditat si nerevizuit)	-	-	-	-	-	-	(152.799)	(152.799)	-	(152.799)
Alte modificari ale capitalurilor proprii (neauditat si nerevizuit)										
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	-	-	-	-	(8.511)	-	8.511	-	-	-
Achizitia de filiale cu interese minoritare	-	-	-	-	-	-	-	-	(407)	(407)
Sold la 30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	3.464.436	103.049	(75.372)	7	94.318	408.405	1.348.450	5.343.293	(473)	5.342.820

(Continuare la pagina 8)

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
 PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Atribuibile actionarilor Societatii									
	Capital social	Prima de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat	Total	Interese care nu controleaza	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	3.464.436	103.049	(75.372)	7	116.372	392.276	1.759.506	5.760.274	-	5.760.274
Rezultat global										
Profitul net al perioadei (neauditat si nerevizuit)	-	-	-	-	-	-	72.042	72.042		72.042
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	(4.471)	(4.471)		(4.471)
Total rezultat global (neauditat si nerevizuit)	-	-	-	-	-	-	67.571	67.571	-	67.571
Tranzactii cu actionarii Societatii (neauditat si nerevizuit)										
Contributii si distribui										
Dividende catre actionarii Societatii	-	-	-	-	-	-	(247.874)	(247.874)	-	(247.874)
Total tranzactii cu actionarii Societatii (neauditat si nerevizuit)	-	-	-	-	-	-	(247.874)	(247.874)	-	(247.874)
Alte modificari ale capitalurilor proprii (neauditat si nerevizuit)										
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	-	-	-	-	(11.075)	-	11.075	-	-	-
Sold la 30 septembrie 2021 (neauditat si nerevizuit)	3.464.436	103.049	(75.372)	7	105.297	392.276	1.590.278	5.579.971	-	5.579.971

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

Director General

Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

14 noiembrie 2022

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

		Perioada de noua luni incheiata la	
		30 septembrie 2022	30 septembrie 2021
	Nota	(neauditat si nerevizuit)	(neauditat si nerevizuit)
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare			
Profit net		533.745	72.042
Ajustari pentru:			
Amortizarea imobilizarilor corporale		14.294	15.139
Amortizarea imobilizarilor necorporale		357.108	346.198
Venituri din productia de imobilizari necorporale	7	(779.838)	-
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale, net		-	(2.315)
Pierdere / (Castig) din cedarea de imobilizari corporale		(609)	1.691
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	11	97.398	72.649
Modificari aferente beneficiilor acordate angajatilor		(17.421)	-
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii, net		453	426
Modificari in provizioane, net	15	(7.446)	11.733
Rezultatul financiar net		103.260	17.275
Cheltuiala cu impozitul pe profit	10	95.234	26.331
Cota parte din pierderea entitatilor asociate		11	-
		396.189	561.169
Modificari in:			
Creante comerciale		(1.167.652)	(192.816)
Subventii de primit	7	(1.032.745)	-
Alte creante		(159.669)	(6.274)
Cheltuieli in avans		(3.531)	(6.087)
Stocuri		(45.501)	7.438
Datorii comerciale		293.283	16.928
Alte datorii		598.969	51.687
Beneficiile angajatilor		(20.999)	(5.089)
Venit amanat		25.222	2.372
Numerar generat din/ (utilizat in) activitatea de exploatare		(1.116.434)	429.328
Dobanzi platite		(97.756)	(16.785)
Impozit pe profit platit		-	(27.727)
Numerar net generat din/ (utilizat in) activitatea de exploatare		(1.214.190)	384.816

(Continuare la pagina 10)

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

		Perioada de noua luni incheiata la	
	Nota	30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2021 (neauditat si nerevizuit)
Fluxuri de numerar din activitatea de investitii			
Plati pentru achizitia de imobilizari corporale		(5.820)	(7.556)
Plati pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune		(408.958)	(355.451)
Plati pentru achizitia de alte imobilizari necorporale		(5.657)	(3.124)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale		2.610	1.350
Dobanzi incasate		-	1.633
Plati pentru achizita de filiale	18	(4.452)	-
Achizitia de investitii in asociati		-	(19.481)
Numerar net utilizat in activitatea de investitii		(422.277)	(382.629)
Fluxuri de numerar din activitatea de finantare			
Trageri din imprumuturi bancare pe termen lung	14	113.449	153.005
Trageri din descoperiri de cont	14	1.714.437	-
Rambursari ale imprumuturilor bancare pe termen lung	14	(69.690)	(42.621)
Plati de leasing		(16.530)	(11.514)
Dividende platite		(152.291)	(247.413)
Numerar net din activitatea de finantare		1.589.375	(148.543)
Descresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar			
		(47.092)	(146.356)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie		(405.572)	405.963
Numerar si echivalente de numerar la 30 septembrie	12	(452.664)	259.607

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

Tranzactiile nemonetare sunt prezentate in Nota 12.

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

14 noiembrie 2022

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 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 noua luni incheiata la 30 septembrie 2022.

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

La 30 septembrie 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 30 septembrie 2022 si 31 decembrie 2021, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 septembrie 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. („EFSA”)	Comercializarea energiei electrice si furnizarea de gaze naturale	28909028	Bucuresti	99,9998444099934%	99,9998415011992%
Electrica Serv S.A. („SERV”)	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	17329505	Bucuresti	99,99998095%	99,99998095%
Electrica Productie Energie S.A. („EPE”)	Productia de energie electrica	44854129	Bucuresti	99,9920%	99,9920%
Electrica Energie Verde 1 S.R.L.* („EEV1” – fosta Long Bridge Milenium SRL)	Productia de energie electrica	19157481	Bucuresti	100%*	100%*
Sunwind Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	42910478	Constanta	60%	-
New Trend Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	42921590	Constanta	60%	-
Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.	Productia de energie electrica	29172101	Prahova	75%	-

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

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022

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

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

Entitate asociata	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 septembrie 2022	% participatie la 31 decembrie 2021
Crucea Power Park S.R.L.	Productia de energie electrica	25242042	Constanta	30%	30%
Sunwind Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	42910478	Constanta	-	30%
New Trend Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	42921590	Constanta	-	30%
Foton Power Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	43652555	Constanta	30%	30%

Schimbari in structura Grupului in cele 9 luni din 2022

La data de 6 septembrie 2022, Electrica a preluat 75% parti sociale ale Societatii Green Energy Consultancy & Investments S.R.L., detinand astfel controlul asupra entitatii (pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 18).

La 21 martie 2022, Grupul a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale Sunwind Energy S.R.L.. Prin urmare, participatia Grupului a crescut de la 30% la 60%, detinand astfel controlul asupra Sunwind Energy S.R.L.. (pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 18).

La 27 mai 2022, Grupul a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale New Trend Energy S.R.L.. Prin urmare, participatia Grupului a crescut de la 30% la 60%, detinand astfel controlul asupra New Trend Energy S.R.L.. (pentru mai multe detalii, a se vedea Nota 18).

Activitatile principale ale Grupului

Activitatile Grupului sunt operarea si constructia retelelor de distributie a energiei electrice si furnizarea energiei electrice si a gazelor naturale consumatorilor finali, precum si productia de energie electrica din surse regenerabile. Grupul este operatorul de distributie a energiei electrice si principalul furnizor de energie electrica in regiunile Muntenia Nord (judetele Prahova, Buzau, Dambovita, Braila, Galati si Vrancea), Transilvania Nord (judetele Cluj, Maramures, Satu Mare, Salaj, Bihor si Bistrita-Nasaud) si Transilvania Sud (judetele Brasov, Alba, Sibiu, Mures, Harghita si Covasna), operand cu statii de transformare si linii electrice cu tensiuni de 0,4 kV pana la 110 kV.

Distributia de energie electrica

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

Ordine 220, 221, 222/19.12.2020			
01 ianuarie 2021 - 31 decembrie 2021			
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
Zona Transilvania Nord	19.23	66.35	173.93
Zona Transilvania Sud	22.23	67.47	178.78
Zona Muntenia Nord	18.72	56.87	184.75

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022

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

Ordin 119/25.11.2021			
01 ianuarie 2022 - 31 martie 2022			
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
Zona Transilvania Nord	21.79	48.13	122.78
Zona Transilvania Sud	22.34	45.49	127.04
Zona Muntenia Nord	21.02	43.54	140.68

Ordin 28/23.03.2022			
Incepand cu 1 aprilie 2022			
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
Zona Transilvania Nord	23.77	57.49	144.73
Zona Transilvania Sud	24.63	54.52	158.84
Zona Muntenia Nord	23.35	56.70	175.26

Conform ordonantei de urgenta a Guvernului (OUG) nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022, costurile suplimentare cu achizitia de energie electrica (determinate ca diferenta intre costurile realizate si costurile incluse in tarifele de distributie aprobate), realizate in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, in vederea acoperirii CPT, fata de costurile incluse in tarifele reglementate (si nu doar imprumuturile), se capitalizeaza trimestrial si se remunereaza cu 50% din rata reglementata de rentabilitate (RRR) aprobata de ANRE, aplicabila pe perioada de amortizare a respectivelor costuri si se recunosc ca o componenta distincta in tarifele reglementate, denumita componenta aferenta costurilor suplimentare cu CPT.

In conformitate cu prevederile art. III din OUG nr.119/2022, ANRE a elaborat Normele metodologice privind recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate, aprobate prin Ordinul ANRE nr.129/2022, publicat in MOF nr. 1019/2022 din 19 octombrie 2022. Acestea au scopul de a stabili modul de fundamentare a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea CPT precum si conditiile de recunoastere a acestora in venitul reglementat pe baza caruia se stabilesc tarifele de distributie.

Furnizarea de energie electrica

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

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

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

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022

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

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.

La data de 1 septembrie 2022, a fost emisa ordonanta de urgenta a Guvernului (OUG) nr. 119 pentru modificarea si completarea OUG 27 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 septembrie 2022 – 31 august 2023.

Principalele modificari ale ordonantei care au impact asupra activitatii de furnizare a energiei electrice si gaze naturale sunt:

- Eliminarea pretului plafonat la energia electrica pentru clientii casnici cu un consum peste 255 KWh/luna si limitarea aplicarii pretului plafonat pentru clientii non-casnici (limitare a cantitatilor la care se aplica pretul plafonat, cat si a tipurilor de clienti carora le este aplicata plafonarea preturilor);
- Limitarea pretului mediu de achizitie considerat pentru determinarea sumelor de recuperat de la bugetul de stat (Ministerul Muncii si Solidaritatii Sociale pentru clientii casnici si Ministerul Economiei pentru clientii non-casnici) la 1.300 lei/MWh; cu exceptia achizitiei destinate furnizarii in regim de ultima instanta, unde nu se aplica aceasta limitare;
- Obligatia de a plati contributie la Fondul de Tranzitie Energetica. Calculul de face lunar, tinand cont de pretul mediu de achizitie realizat (Pa) de operatorul economic in cauza, de pretul mediu de vanzare (Pv) pe toate pietele angro, inclisiv PZU, PI si PE si de cantitatea vanduta (Q). Supraimpozitarea (S) se calculeaza cu formula: $S = (Pa \times 1,02 - Pv) \times Q$;
- Obligativitatea de inmagazinare subterana a gazelor naturale a unui stoc minim de gaze naturale la nivelul de 30% din cantitatea de gaze naturale necesara consumului clientilor finali din portofoliul propriu/consumului propriu;
- Obligativitatea producatorilor de gaze naturale sa vanda cu pretul de 150 lei/MWh cantitatile necesare furnizorii clientilor casnici/producatorilor de energie termica.

Productia de energie electrica

Certificate verzi

Producatorii de energie electrica din surse regenerabile de energie (SRE) au dreptul, conform Legii nr. 220/2008, sa primeasca un anumit numar de certificate verzi, in functie de tehnologia folosita (de exemplu: hidroenergie, eoliana, solara, geotermala, biomasa, biolichide, biogaz), pentru fiecare MWh produs si livrat in retea si pentru o anumita perioada de timp, in functie de gradul de noutate al grupului/centralei electrice. Parcul fotovoltaic Stanesti are dreptul sa primeasca, incepand cu luna februarie 2013, pentru o perioada de 15 (cincisprezece) ani, 6 (sase) certificate verzi pentru fiecare MWh de energie electrica produs si livrat in retea, din care, pentru perioada 1 iulie 2013- 31 decembrie 2020, conform Legii 23/2014 si Legii 184/2018, au fost amanate de la tranzactionare 2 (doua) certificate verzi, urmand sa fie recuperate in transe egale lunare incepand cu 1 ianuarie 2021 pana la data de 31 decembrie 2030. Certificatele verzi emise de Transelectrica pentru productia realizata de parcul fotovoltaic Stanesti, in perioada de valabilitate a deciziei de acreditare emisa de ANRE, pot fi tranzactionate, conform OUG 24/2017, pana la data de 31 martie 2032, respectiv inclusiv dupa expirarea perioadei de valabilitate a deciziei de acreditare (31 ianuarie 2028 in cazul parcului fotovoltaic Stanesti).

Pentru perioada de 9 (noua) luni incheiata la 30 septembrie 2022, tranzactionarea certificatelor verzi a fost realizata la pretul de 144,6598 RON/CV (2021: 142,2107 RON/CV) pe toate pietele ca urmare a excedentului de CV oferitate la vanzare fata de obligatiile de achizitie ale operatorilor economici.

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.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022

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

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 noua 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.

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 OMFP nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana cu modificarile ulterioare. 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 14 noiembrie 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.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022

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

3 Bazele evaluarii

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

4 Politici contabile semnificative

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

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

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

Active necorporale privind capitalizarea costurilor suplimentare aferente consumului propriu tehnologic (CPT)

Costurile suplimentare cu achizitia de energie electrica si gaze naturale, realizate in perioada 1 ianuarie 2022-31 august 2023, in vederea acoperirii consumului propriu tehnologic (CPT) pentru operatorii economici pentru servicii de transport si distributie a energiei se capitalizeaza trimestrial, primul activ fiind inregistrat la 30 septembrie 2022. Determinarea si amortizarea sumelor capitalizate se efectueaza cu respectarea legislatiei specifice entitatilor care fac obiectul OUG 119/2022, cu completarile si modificarile ulterioare.

Subventii guvernamentale

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

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 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, Sunwind Energy S.R.L. si New Trend Energy S.R.L., Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.)
Servicii aferente retelelor de distributie externe	Reparatii, mentenanta si alte servicii pentru retele de distributie detinute de alti operatori de distributie (Electrica Serv S.A. – fara activitatea desfasurata in segmentul de distributie de energie electrica)

Consiliul de Administratie al Societatii revizuieste raportarile interne pentru fiecare segment. Profitul inainte de dobanzi, impozitare, amortizare si deprecieri („EBITDA”) al fiecarui segment este utilizat pentru evaluarea performantei, intrucat conducerea considera ca aceasta informatie este una dintre cele mai relevante in evaluarea rezultatelor segmentelor.

Exista nivele diferite de integrare intre segmentele de furnizare a energiei electrice, distributia energiei electrice si segmentul serviciilor aferente retelelor de distributie externe. Aceasta integrare include distributia energiei electrice si servicii comune de intretinere a retelelor electrice. Politica de stabilire a preturilor intra-segmente se determina pe baza principiului valorii de piata.

Toate elementele sunt alocate segmentelor raportabile, cu exceptia investitiilor in entitati asociate si a creantelor privind impozitul amanat.

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

(b) Informatii cu privire la segmentele raportabile

Perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Distributie de energie electrica	Productie de energie electrica	Servicii aferente retelor de distributie externe	Total pentru segmentele raportabile	Sediul central	Eliminari si ajustari de consolidare	Total consolidat
Venituri de la clientii externi	5.919.064	1.302.474	11.794	11.463	7.244.795	-	-	7.244.795
Venituri din tranzactii cu alte segmente	33.584	1.159.175	6.696	41.639	1.241.094	-	(1.241.094)	-
Veniturile segmentului raportabil	5.952.648	2.461.649	18.490	53.102	8.485.889	-	(1.241.094)	7.244.795
Alte venituri din exploatare	2.104.879	97.348	48	17.018	2.219.293	2.005	(24.484)	2.196.814
Venituri din productia de imobilizari necorporale	-	779.838	-	-	779.838	-	-	779.838
Profitul/(Pierdere) segmentului raportabil inainte de impozitare	287.453	361.113	9.967	(26.996)	631.537	21.477	(24.035)	628.979
Rezultat financiar net	(29.923)	(99.485)	(1.347)	1.747	(129.008)	50.261	(24.513)	(103.260)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(9.141)	(350.695)	(1.831)	(8.480)	(370.147)	(1.255)	-	(371.402)
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii	-	-	-	(450)	(450)	-	-	(450)
EBITDA ajustata*	326.517	811.293	13.145	(20.263)	1.130.692	(27.529)	928	1.104.091
(Ajustari)/Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(98.382)	831	-	143	(97.408)	10	-	(97.398)
Profitul/(Pierdere) net(a) a(l) segmentului	238.745	313.827	7.991	(24.373)	536.190	21.492	(23.937)	533.745
Beneficiile angajatilor	(78.501)	(459.518)	(109)	(30.526)	(568.654)	(20.896)	-	(589.550)
Cheltuieli de capital	6.528	398.944	-	1.266	406.738	1.966	-	408.704

Perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditat si nerevizuit)	Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Distributie de energie electrica	Productie de energie electrica	Servicii aferente retelor de distributie externe	Total pentru segmentele raportabile	Sediul Central	Eliminari si ajustari de consolidare	Total consolidat
Venituri de la clientii externi	4.045.155	938.447	4.067	29.847	5.017.516	-	-	5.017.516
Venituri din tranzactii cu alte segmente	21.460	987.500	747	15.544	1.025.251	-	(1.025.251)	-
Veniturile segmentului raportabil	4.066.615	1.925.947	4.814	45.391	6.042.767	-	(1.025.251)	5.017.516
Alte venituri din exploatare	56.867	87.752	-	13.362	157.981	597	(15.656)	142.922
(Pierdere)/ Profitul (segmentului raportabil inainte de impozitare)	(25.912)	156.733	810	(27.362)	104.269	325.354	(331.250)	98.373
Rezultat financiar net	2.105	(51.186)	(579)	656	(49.004)	362.979	(331.250)	(17.275)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(10.338)	(340.156)	(1.717)	(7.395)	(359.606)	(1.731)	-	(361.337)
Reluare ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale, net	-	-	-	137	137	2.178	-	2.315
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii	-	-	-	(264)	(264)	(162)	-	(426)
EBITDA ajustata*	(17.679)	548.075	3.106	(20.496)	513.006	(37.910)	-	475.096
(Ajustari)/Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(43.808)	(28.647)	-	(264)	(72.719)	70	-	(72.649)
(Pierdere)/ Profitul net(a) a(l) segmentului	(22.977)	125.134	718	(24.935)	77.940	325.352	(331.250)	72.042
Beneficiile angajatilor	(76.978)	(456.180)	(32)	(38.243)	(571.433)	(25.438)	-	(596.871)
Cheltuieli de capital	6.891	287.831	5	640	295.367	1.804	-	297.171

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

La 30 septembrie 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	3.560.470	8.481.543	100.355	434.339	12.576.707	600.737	(2.291.613)	10.885.831
Creante comerciale si alte creante	2.317.797	658.768	12.348	87.521	3.076.434	496.012	(1.029.701)	2.542.745
Subventii de primit	1.032.745	-	-	-	1.032.745	-	-	1.032.745
Numerar si echivalente de numerar	74.525	81.755	6.232	7.378	169.890	4.848	-	174.738
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	2.143.565	804.264	18.588	48.878	3.015.295	54.020	(1.010.211)	2.059.104
Descoperiri de cont	1.423.468	715.251	-	-	2.138.719	208.829	-	2.347.548
Leasing	9.315	36.391	10.908	2.271	58.885	381	-	59.266
Imprumuturi bancare	-	675.160	-	-	675.160	-	-	675.160
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 NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022

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

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2022	30 septembrie 2021
	(neauditat si nerevizuit)	(neauditat si nerevizuit)
Distributia si furnizarea energiei electrice	6.556.750	4.654.879
Furnizarea de gaze naturale	238.713	32.617
Venituri aferente constructiei retelelor electrice aferente acordurilor de concesiune	392.884	287.831
Reparatii, mentenanta si alte servicii prestate	50.868	41.385
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	2.778	578
Venituri din servicii de reconectare	2.041	204
Vanzari de marfuri	761	22
Total	7.244.795	5.017.516

In ceea ce priveste momentul recunoasterii veniturilor, majoritatea serviciilor furnizate de Grup sunt transferate clientului in timp, doar o mica parte in suma de 2.255 mii RON (perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2021: 1.662 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, vanzari de marfuri).

7 Alte venituri din exploatare

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2022	30 septembrie 2021
	(neauditat si nerevizuit)	(neauditat si nerevizuit)
Subventii	2.062.833	-
Venituri din chirii	69.448	68.122
Penalitati pentru intarziere la plata de la clienti	23.827	54.232
Altele	40.706	20.568
Total	2.196.814	142.922

In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2022, Electrica Furnizare S.A. a recunoscut subventii in valoare de 2.062.833 mii RON, din care a ramas de primit suma de 1.032.745 mii RON de la Ministerul Energiei ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor la energie electrica si gaze naturale aprobat prin OUG nr. 118/2021, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 259/2021, amendata prin OUG 27/2022, ultima fiind modificata si amendata prin OUG 119/2022.

8 Energie electrica si gaze naturale achizitionate

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2022	30 septembrie 2021
	(neauditat si nerevizuit)	(neauditat si nerevizuit)
Energie electrica achizitionata	6.873.577	2.957.024
Certificate verzi achizitionate	449.020	430.362
Gaze naturale achizitionate	405.135	35.261
Total	7.727.732	3.422.647

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 furnizata consumatorilor

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022

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

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 atribuibil actionarilor Societatii si numarul mediu ponderat de actiuni ordinare in circulatie:

Profitul atribuibil actionarilor Societatii

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2021 (neauditat si nerevizuit)
Profit atribuibil actionarilor Societatii	533.811	72.042
Profit atribuibil actionarilor Societatii	533.811	72.042

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 30 septembrie 2022 este 339.553.004 (30 septembrie 2021: 339.553.004).

Rezultat pe actiune

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2021 (neauditat si nerevizuit)
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	1,57	0,21

Dividende

In data de 20 aprilie 2022, Adunarea Generala a Actionarilor Societatii a aprobat distribuirea de dividende in suma de 152.799 mii RON (2021: 247.874 mii RON). Valoarea dividendelor pe actiune distribuite este de 0,45 RON pe actiune (2021: 0,73 RON/actiune).

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

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2021 (neauditat si nerevizuit)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	1.419	18.812
Cheltuiala cu impozitul pe profit amanat	93.815	7.519
Total cheltuiala cu impozitul pe profit	95.234	26.331

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022

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

30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	Sold la 30 septembrie 2022					
	Sold net la 1 ianuarie 2022	Recunoscute in situatia profitului sau pierderii	Recunoscute in alte elemente ale rezultatului global	Net	Creante privind impozitul amanat	Datorii privind impozitul amanat
Imobilizari corporale	39.838	(2.806)	-	37.032	-	37.032
Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	187.500	13.465	-	200.965	-	200.965
Beneficiile angajatilor	(23.940)	2.462	1.550	(19.928)	(19.928)	-
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(24.732)	(2.531)	-	(27.263)	(27.263)	-
Pierdere fiscala reportata	(95.972)	81.701	-	(14.271)	(14.271)	-
Alte elemente	(4.299)	1.524	-	(2.775)	(2.775)	-
Alte diferente temporare taxabile	-	-	-	-	-	-
Datorii/(creante) cu impozitul amanat inainte de compensare	78.395	93.815	1.550	173.760	(64.237)	237.997
Compensari	-	-	-	-	29.560	(29.560)
Datorii/(creante) nete cu impozitul amanat	78.395	93.815	1.550	173.760	(34.677)	208.437

Grupul a recunoscut o cheltuiala cu impozitul amanat datorita reversarii pierderii fiscale inregistrate in perioada anterioara de filiala de distributie, fiind efectul fiscal determinat de adoptarea OUG 119/2022.

30 septembrie 2021 (neauditat si nerevizuit)	Sold la 30 septembrie 2021					
	Sold net la 1 ianuarie 2021	Recunoscute in situatia profitului sau pierderii	Recunoscute in alte elemente ale rezultatului global	Net	Creante privind impozitul amanat	Datorii privind impozitul amanat
Imobilizari corporale	41.757	(3.573)	-	38.184	-	38.184
Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	171.712	11.670	-	183.382	-	183.382
Beneficiile angajatilor	(22.603)	(237)	(709)	(23.549)	(23.549)	-
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(20.859)	(5.470)	-	(26.329)	(26.329)	-
Pierdere fiscala reportata	(7.765)	4.385	-	(3.380)	(3.380)	-
Alte elemente	(4.121)	744	-	(3.377)	(3.377)	-
Datorii/(creante) cu impozitul amanat inainte de compensare	158.121	7.519	(709)	164.931	(56.635)	221.566
Compensari	-	-	-	-	30.880	(30.880)
Datorii/(creante) nete cu impozitul amanat	158.121	7.519	(709)	164.931	(25.755)	190.686

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022

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

	30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
Creante comerciale, valoare bruta	3.457.120	2.325.477
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(1.076.536)	(980.858)
Total creante comerciale, net	2.380.584	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 de la Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici sunt 36.652 mii RON (31 decembrie 2021: 11.420 mii RON) si in curs de clarificare sunt 5.526 mii RON (31 decembrie 2021: sume a fi primite 59.271 mii RON) de la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala pentru consumatorii casnici.

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

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 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	112.151	83.255
Ajustari pentru pierderi reversate	(15.355)	(10.606)
Creante anulate	(1.118)	(287)
Sold la 30 septembrie (neauditat si nerevizuit)	1.076.536	1.021.935

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 NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022

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

	30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2021 (neauditat si nerevizuit)
Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata simplificata a pozitiei financiare	174.738	360.081
Descoperiri de cont utilizate in scopul gestionarii lichiditatilor	(627.402)	(100.474)
Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata simplificata a fluxurilor de numerar	(452.664)	259.607
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, Alpha Bank) cu o limita maxima de descoperiri de pana la 2.651.960 mii RON si scadente cuprinse intre octombrie 2022 si iunie 2023.

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

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

- compensari intre creante si datorii comerciale in suma de 34.353 mii RON in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2022 (perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2021: 5.614 mii RON).

13 Alte datorii

	30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)		31 decembrie 2021 (auditat)	
	Curente	Pe termen lung	Curente	Pe termen lung
TVA de plata	510.933	-	133.833	-
Alte datorii catre Stat	6.079	-	7.148	-
Alte datorii	266.086	70.087	130.282	32.732
Total	783.098	70.087	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 NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022

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

14 Imprumuturi bancare

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

	Moneda	Rata dobanzii	Scadenta finala	Imprumuturi pe termen lung	Descoperiri de cont neutilizate in gestionarea lichiditatilor
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)				628.489	-
Trageri in perioada, din care: BERD	RON	Rata flotanta (1,15% + rata interbancara + ROBOR spread)	2031	113.449	-
Trageri din descoperiri de cont				-	1.714.437
Total trageri				113.449	1.714.437
Dobanda in sold				4.448	5.709
Plati de dobanzi				(1.536)	-
Rambursari de imprumuturi, din care:					
BRD	RON	3,99%	2026	(15.600)	-
BRD	RON	3,85%	2028	(19.285)	-
Banca Transilvania	RON	4,59%	2027	(13.393)	-
UniCredit Bank	RON	3,85%	2026	(7.200)	-
BCR	RON	ROBOR 3M+1%	2028	(14.212)	-
Total rambursari de imprumuturi				69.690	-
Sold la 30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)				675.160	1.720.146

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

Creditor	Imprumutat	Sold la 30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)
Banca Transilvania	Distributie Energie Electrica Romania	84.835	98.227
UniCredit Bank	Distributie Energie Electrica Romania	41.226	48.498
BRD	Distributie Energie Electrica Romania	236.299	271.199
BCR	Distributie Energie Electrica Romania	114.447	128.243
BERD	Distributie Energie Electrica Romania	198.353	82.322
Total, din care:		675.160	628.489
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung		477.799	508.197
Dobanda in sold		4.448	1.536
Portiunea pe termen lung		192.913	118.756

La 30 septembrie 2022 descoperirile de cont se prezinta astfel:

Creditor	Imprumutat	Descoperiri de cont utilizate in gestionarea lichiditatilor	Descoperiri de cont neutilizate in gestionarea lichiditatilor
BTRL	Distributie Energie Electrica Romania S.A.	109.748	48.103
BTRL	Electrica Furnizare S.A.	-	187.221
BCR	Distributie Energie Electrica Romania S.A.	-	184.828
BCR	Electrica Furnizare S.A.	16.066	211.137

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022

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

Creditor	Imprumutat	Descoperiri de cont utilizate in gestionarea lichiditatilor	Descoperiri de cont neutilizate in gestionarea lichiditatilor
INTESA SAN PAOLO	Distributie Energie Electrica Romania S.A.	98.354	36.810
ING Bank N.V.	Electrica SA	120.691	86.817
ING Bank N.V.	Electrica Furnizare S.A.	-	158.457
ING Bank N.V.	Distributie Energie Electrica Romania S.A.	-	31.307
Raiffeisen Bank	Distributie Energie Electrica Romania S.A.	-	204.443
Raiffeisen Bank	Electrica Furnizare S.A.	282.543	59.983
Unicredit Bank SA	Electrica Furnizare S.A.	-	299.458
BRD	Electrica Furnizare S.A.	-	78.022
Alpha Bank	Electrica Furnizare S.A.	-	127.851
Total		627.402	1.714.437
Dobanda in sold			5.709
Total descoperiri de cont			2.347.548

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 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021 Grupul a depasit pragul maxim de indatorare permis, intreaga suma a imprumutului fiind rambursabila la cerere.

In 12 august 2022, Grupul a obtinut o derogare de la indeplinirea acestei conditii la 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021 pentru ca imprumutul sa nu fie rambursabil la cerere, in consecinta, la 30 septembrie 2022 Grupul a prezentat portiunea pe termen lung a datoriei in „Imprumuturi bancare pe termen lung”.

La 31 decembrie 2021, din cauza incalcarii indicatorului, Grupul a prezentat intreaga datorie in „Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung” din situatia consolidata a pozitiei financiare.

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

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

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

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022

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

Pe 24 februarie 2022, BERD a emis o scrisoare de derogare cu privire la Contractul de imprumut pentru 31 decembrie 2021.

In 30 august 2022, Grupul a obtinut o scrisoare de derogare cu privire la conditiile la 30 iunie 2022. Cu toate acestea, scrisoarea de derogare este acordata cu conditia ca Grupul sa primeasca o scrisoare de derogare de la Banca Europeana de Investitii (punctul 3) prezentat mai jos). Grupul nu a primit o scrisoare de derogare de la Banca Europeana de Investitii.

3) Contractul de imprumut cu Banca Europeana de Investitii

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

Contractele de imprumut cu BRD-Groupe Societe Generale

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

15 Provizioane

	Fiscale	Altele	Total provizioane
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	1.084	33.838	34.922
Provizioane recunoscute	-	9.248	9.248
Provizioane utilizate	-	(2.890)	(2.890)
Provizioane reversate	-	(13.804)	(13.804)
Sold la 30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	1.084	26.392	27.476

La 30 septembrie 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 722 mii RON (31 decembrie 2021: 3.971 mii RON) si la diverse reclamatii si litigii care implica companiile din Grup in suma totala de 26,754 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.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022

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

Grupul a determinat faptul ca valoarea contabila este o aproximare rezonabila a valorii juste pentru activele si datoriile financiare.

(b) Evaluarea valorilor juste

Ierarhia valorilor juste

Valorile juste sunt clasificate in cadrul diferitelor niveluri ale ierarhiei valorilor juste pe baza datelor de intrare folosite in tehnicile de evaluare, dupa cum urmeaza:

- Nivelul 1: preturi cotate (neajustate) pe piete active pentru active sau datorii identice pe care Grupul le poate accesa la data evaluarii;
- Nivelul 2: date de intrare, altele decat preturile cotate incluse in Nivelul 1, care sunt observabile pentru un activ sau datorie, fie direct (ex. preturi), fie indirect (ex. derivate din preturi)
- Nivelul 3: date de intrare pentru un activ sau datorie care nu au la baza date observabile pe piata (date de intrare neobservabile).

17 Parti afiliate

(a) Actionarii principali

La 30 septembrie 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

Remunerarea conducerii executive

Perioada de noua luni incheiata la	
30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2021 (neauditat si nerevizuit)
25.898	24.761

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:

Membrii Consiliului de Administratie

Perioada de noua luni incheiata la	
30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2021 (neauditat si nerevizuit)
2.513	3.265

(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:

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022

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

Furnizor	Achizitii (fara TVA)		Sold (cu TVA)	
	Perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	Perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
OPCOM	2.122.663	831.523	30.240	29.203
Transelectrica	734.248	499.269	100.587	155.931
Nuclearelectrica	578.534	385.354	90.012	43.343
Complexul Energetic Oltenia	344.542	310.804	43.907	31.502
Hidroelectrica	416.421	187.742	41.395	19.711
Electrocentrale Bucuresti	181.919	-	-	-
ANRE	10.426	7.924	2.695	132
Transgaz	5.879	-	1.781	1.226
SNGN Romgaz SA	137.743	-	26.907	3.305
Altii	187.231	10.785	25.953	1.332
Total	4.719.606	2.233.401	363.477	285.685

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

Client	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (cu TVA)	Ajustare	Sold, valoare neta
	Perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2022 (neauditat si nerevizuit)		
OPCOM	258.261	28.897	-	28.897
Transelectrica	192.740	51.348	-	51.348
Hidroelectrica	41.609	7.450	-	7.450
CN Romarm	13.057	1.053	0	1.053
SNGN Romgaz	63.627	19.357	-	19.357
Transgaz	10.027	1.802	-	1.802
CFR Electrificare	7.112	1.294	-	1.294
CN Remin SA	541	71.164	71.148	16
Oltchim	-	536.156	536.156	-
C.N.C.A.F. MINVEST SA	-	26.802	26.802	-
CET Braila	2	3.361	3.361	0
Termoelectrica	-	1.206	1.206	-
Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala	1	-	-	-
Ministerul Energiei (*)	-	1.032.745	-	1.032.745
Altii	70.603	13.295	694	12.601
Total	657.580	1.795.930	639.367	1.156.563

(*) In Perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2022, Electrica Furnizare S.A. a recunoscut subventii in valoare de 2.062.833, 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 OUG nr. 118/2021, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 259/2021, amendata prin OUG 27/2022, ultima fiind modificata si amendata prin OUG 119/2022.

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022

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

	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (cu TVA)	Ajustare	Sold, valoare neta
Client	Perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)		
OPCOM	82.805	28.468	-	28.468
Transelectrica	40.949	27.091	-	27.091
SNGN Romgaz	40.453	1.664	-	1.664
Hidroelectrica	11.134	2.638	-	2.638
CN Romarm	10.597	1.093	-	1.093
CFR Electrificare	7.959	507	-	507
C.N.C.F CFR	6.377	701	1	700
CNAIR	6.118	962	-	962
Transgaz	622	1.571	-	1.571
CN Remin	388	71.216	71.216	-
CET Braila	9	3.361	3.361	-
Oltchim	-	536.156	536.156	-
C.N.C.A.F. MINVEST SA	-	26.802	26.802	-
Termoelectrica	-	1.206	1.206	-
Altii	32.043	72.907	548	72.359
Total	239.454	776.343	639.290	137.053

18 Achizitia de filiale

La data de 6 septembrie 2022, Electrica a preluat 75% parti sociale ale Societatii Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.

La 21 martie 2022, Grupul a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale Sunwind Energy S.R.L.. Prin urmare, participatia Grupului a crescut de la 30% la 60%, preluand astfel controlul asupra Sunwind Energy S.R.L..

La 27 mai 2022, Grupul a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale New Trend Energy S.R.L.. Prin urmare, participatia Grupului a crescut de la 30% la 60%, preluand astfel controlul asupra New Trend Energy S.R.L.. Grupul a concluzionat ca noile filiale achizitionate reprezinta o achizitie de afaceri.

Preluarea controlului asupra New Trend Energy S.R.L. si Sunwind Energy S.R.L. va permite Grupului sa dezvolte un portofoliu de capacitati de generare a energiei electrice din surse regenerabile.

A. Contravaloarea transferata

Contravaloarea transferata pentru partile sociale achizitionate a fost dupa cum urmeaza:

	Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. (31 August 2022)	New Trend Energy S.R.L. (31 mai 2022)	Sunwind Energy S.R.L. (31 martie 2022)	Total
Numerar	1.446	802	2.204	4.452
Valoarea justa a interesului detinut anterior	-	4.786	2.190	6.976
Contravaloarea transferata	1.446	5.588	4.394	11.428

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022

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

Grupul a inregistrat costuri legate de achizitie de 100 mii RON legate de onorariile juridice externe si costurile de due diligence. Aceste costuri au fost incluse in „Alte cheltuieli de exploatare” din situatia consolidata simplificata a profitului sau pierderii.

C. Active identificabile dobandite si datorii preluate

Urmatorul tabel prezinta sumele recunoscute ale activelor dobandite si ale datoriilor preluate la data achizitiei:

	Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. (31 August 2022)	New Trend Energy S.R.L. (31 mai 2022)	Sunwind Energy S.R.L. (31 martie 2022)	Total
Imobilizari corporale	239	273	163	675
Active aferente drepturilor de utilizare	-	6.095	2.862	8.957
Creante comerciale si alte creante	-	46	20	66
Numerar si echivalente de numerar	1	7	-	8
Total active	240	6.421	3.045	9.706
Datorii comerciale si alte datorii	(196)	(1)	(1)	(198)
Leasing	-	(6.764)	(3.184)	(9.948)
Alte datorii pe termen lung	-	(332)	(191)	(523)
Alte datorii	(47)	(8)		(55)
Total datorii	(243)	(7.105)	(3.376)	(10.724)
Active nete	(3)	(684)	(331)	(1.018)

D. Fond comercial

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

	Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. (31 August 2022)	New Trend Energy S.R.L. (31 mai 2022)	Sunwind Energy S.R.L. (31 martie 2022)	Total
Contravaloarea transferata	1.446	5.588	4.394	11.428
Interese minoritare, in baza interesului detinut din active si datorii recunoscute	(1)	(274)	(132)	(407)
Valoarea justa a activelor nete recunoscute	3	684	331	1.018
Fond comercial	1.448	5.998	4.593	12.039

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

19 Conditionalitati**Datorii contingente****Mediul fiscal**

Controalele fiscale sunt frecvente in Romania, constand in verificari amanuntite ale registrelor contabile ale contribuabililor. Astfel de controale au loc uneori dupa luni sau chiar ani de la stabilirea obligatiilor de plata. In consecinta, societatile ar putea datora impozite si amenzi semnificative. In plus, legislatia fiscala este supusa unor modificari frecvente, iar

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022

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

autoritatile manifesta de multe ori inconsecventa in interpretarea legislatiei.

Declaratiile de impozit pe profit pot face obiectul revizuirii si corectiilor efectuate de autoritatile fiscale, in general pentru o perioada de cinci ani dupa data completarii lor.

Grupul ar putea suporta cheltuieli in legatura cu ajustari fiscale referitoare la anii precedenti ca urmare a controalelor si litigiilor cu autoritatile fiscale. Conducerea Grupului considera ca au fost constituite provizioane adecvate in situatiile financiare consolidate pentru toate obligatiile fiscale semnificative; cu toate acestea, persista un risc ca autoritatile fiscale sa aiba pozitii diferite.

Raport de inspectie fiscala la fosta filiala SDEE Muntenia Nord S.A. (actuala Distributie Energie Electrica Romania S.A.)

Fosta filiala SDEE Muntenia Nord S.A. (actuala Distributie Energie Electrica Romania S.A.) a fost supusa unui control fiscal din partea Directiei de Impozite Locale din cadrul Primariei Municipiului Galati privind impozitele pe cladiri platite in perioada 2012-2016. Controlul fiscal a fost finalizat in luna decembrie 2019, cand a fost comunicat raportul de inspectie fiscala catre filiala. Raportul de inspectie fiscala a stabilit obligatii de plata suplimentare pentru filiala reprezentand impozitul pe cladiri pentru perioada 01.01.2012 - 31.12.2015 in valoare totala de 24.831 mii RON, din care principal in valoare de 12.051 mii RON si majorari de intarziere aferente calculate pana la luna octombrie 2019 in suma de 12.780 mii RON. Impotriva Primariei Municipiului Galati, fosta filiala SDEE Muntenia Nord S.A. (actuala Distributie Energie Electrica Romania S.A.) a formulat o cerere in instanta inregistrata la Curtea de Apel Ploiesti. La data de 21 iunie 2022, actiunea a fost respinsa ca fiind neintemeiata avand posibilitatea de a ataca hotararea in termen de 15 zile de la comunicarea oficiala a sentintei. Societatea, in temeiul art. 20 din Legea contenciosului administrativ nr. 554/2004 coroborat cu art. 488 alin. (1) pct. 6 si pct. 8 din Codul de procedura civila, a formulat recurs in termen legal, impotriva Sentintei civile nr. 124/21.06.2022 pronuntata de Curtea de Apel Ploiesti, prin care se solicita casarea hotararii recurate iar, in rejudecare, sa se dispuna admiterea cererii de chemare in judecata asa cum a fost ea formulata.

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

Alte litigii si dispute

Grupul este implicat intr-o serie de litigii si dispute (ex. cu ANRE, ANAF, Curtea de Conturi, cereri de despagubiri, dispute in legatura cu titluri de proprietate asupra unor terenuri, litigii de munca etc.).

Dupa cum este sumarizat in Nota 15, Grupul a constituit provizioane pentru litigiile si disputele pentru care conducerea a evaluat ca este probabil sa fie necesara o iesire de resurse incorporand beneficii economice din cauza sanselor reduse de solutionare favorabila a acestora. Grupul nu prezinta informatii in situatiile financiare si nu a constituit provizioane pentru litigiile si disputele pentru care conducerea a evaluat posibilitatea unor iesiri de resurse ca fiind redusa.

Grupul prezinta, daca este cazul, informatii referitoare la cele mai semnificative sume disputate in litigii si pentru care Grupul nu a constituit provizioane deoarece acestea se refera la obligatii potentiale aparute ca urmare a unor evenimente anterioare si a caror existenta va fi confirmata doar de aparitia sau neaparitia unor evenimente viitoare incerte, care nu sunt in totalitate controlate de catre Grup (ex. litigii in care au fost pronuntate diferite sentinte contradictorii sau litigii care se afla in stadii incipiente si in care nu a fost emisa nicio sentinta preliminara).

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2022

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

20 Evenimente ulterioare**Incasari ulterioare din subventii de primit de la Stat**

Ulterior datei de 30 septembrie 2022, s-au incasat de la Stat 161.426 mii RON pentru subventiile din plafonare, astfel ca din total subventii inregistrate sub incidenta OUG 118/2021 (aplicabila perioadei ianuarie-martie 2022) au mai ramas de incasat 96.645 mii RON iar din total subventii inregistrate sub incidenta OUG 27/2022 (incepand cu aprilie 2022) au mai ramas de incasat de la Stat 774.673 mii RON.

Director General

Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

14 noiembrie 2022