

## Sumar rezultate consolidate pentru T2 2023 / S1 2023

### Evolutia principalilor indicatori in semestrul I al anului 2023:

- **EBITDA** – 636 mil. RON, in crestere substantiala, cu 535 mil RON fata de S1 2022;
- **Rezultat net** – profit de 106 mil. RON, imbuntatire semnificativa, comparativ cu pierderea de 176 mil RON in S1 2022;
- **Venituri operationale** - 6739 mil RON, in crestere cu 14% fata de 5933 mil RON la S1 2022;
- **CAPEX PIF** – 212.4 mil RON, in crestere solida cu 93% fata de 110 mil RON in S1 2022.

### Evolutia principalilor indicatori in trimestrul 2 al anului 2023:

- **EBITDA** – 466 mil. RON, in crestere substantiala, cu 314 mil RON fata de T2 2022;
- **Profit net** –173 mil. RON, in crestere substantiala, comparativ cu pierderea de 18 mil RON in T2 2022;
- **Venituri operationale** – 3206 mil RON, in crestere cu 20% fata de 2675 mil RON in T2 2022;
- **CAPEX PIF (puneri in functiune)** – 162,2 mil RON, cu 141% mai mult decat 67,4 mil RON in T2 2022.

Principalele rezultate sunt prezentate in continuare si sunt extrase din situatiile financiare interimare consolidate simplificate revizuite la data si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2023, intocmite conform OMFP 8022/2016:

Rezultate Financiare – in mil. RON*	S1 2023	S1 2022	Δ	Δ %	T2 2023	T2 2022	Δ	Δ %
Venituri operationale, din care	6739	5933	806	14%	3206	2675	531	20%
Venituri din subvenții	1802	1211	591	49%	815	579	236	41%
Venituri producție imobilizări necorporale**	56	0	56	-	35	0	35	-
Cheltuieli operationale	(6460)	(6080)	(380)	6%	(2921)	(2647)	(273)	9%
Profit operational/(Pierdere operationala)	279	(147)	426	-	286	28	258	921%
<b>EBITDA</b>	<b>636</b>	<b>101</b>	<b>535</b>	<b>530%</b>	<b>466</b>	<b>152</b>	<b>314</b>	<b>207%</b>
<b>Profit/(Pierdere) net/(a)</b>	<b>106</b>	<b>(176)</b>	<b>282</b>	<b>-</b>	<b>173</b>	<b>(18)</b>	<b>191</b>	<b>-</b>

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

\*\*Veniturile din producție imobilizări necorporale reprezentând capitalizarea costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică. Primul activ capitalizat pentru costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT a fost înregistrat la 30.09.2022 pentru perioada ianuarie-septembrie 2022 conform OMFP 3900/2022, astfel că în S1 2022 nu avem valoare comparativă.  
 Sursa: Electrica

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

„Rezultatele financiare obtinute de catre Grupul Electrica in S1, din care mentionez o crestere a EBITDA la 636 mil. RON si un rezultat net, profit de 106 mil. RON, evidentiaza nu doar strategia rezilienta a companiei, ci si dedicatia incontestabila a echipei noastre in a implementa solutiilor eficiente intr-un mediu de piata fluctuant, cu o concentrare profunda asupra tranzitiei catre energia verde.

Oamenii nostri stau in centrul acestei tranzitii, fiind sursa inovatiei si adaptarii. Intr-un mediu economic si legislativ fluctuant, consolidam pozitia noastra ca entitate stabila si rezilienta, mereu gata sa se adapteze provocarilor unei pietei in evolutie.

Prin consolidarea fundației financiare și prin optimizarea eficienței operaționale în toate domeniile noastre de afaceri, ne propunem să întărim și să extindem portofoliul nostru axat pe energii regenerabile. Îmi exprim cea mai profundă recunoștință față de fiecare membru al echipei, clienții, investitorii și partenerii noștri, a căror contribuție a fost esențială în definirea și modelarea direcției pe care o urmăm.”.

## ALTE INFORMATII OPERATIONALE IMPORTANTE

- **Volumul de energie electrica distribuita** - 8,28 TWh, in scadere cu 7,9% fata de S1 2022; DEER deservește aprox. 3.9 mil utilizatori, pe o arie ce acopera circa 40% din suprafata Romaniei;
- **Volumul de energie electrica furnizata pe piata cu amanuntul** - 3,88 TWh, redus cu 6,84% fata cu S1 2022, pe fondul tendintei generale de scadere a consumului de energie electrica; Electrica Furnizare furnizeaza electricitate pentru aprox. 3.5 mil locuri de consum pe piata concurențială, cat si in regim de serviciu universal și ultima instanță);
- **Cota de piata pe furnizarea de energie electrica** - Electrica Furnizare este unul dintre cei mai mari furnizori, cu o cotă totala de piata de 17,79% si de 10,43% in regim concurential, conform ultimului raport ANRE disponibil, respectiv cel din aprilie 2023;
- Grupul Electrica urmărește în continuare extinderea portofoliului în domeniul producției de energie electrică, în special din surse regenerabile, avand la acest moment proiecte in diferite faze de executie cu o capacitate de 296,5 MW.
- **Baza Activelor Reglementate (BAR)**, in termeni nominali, cu inflatie 13,69% pentru anul 2023, estimata la sfarsitul primului semestru al anului 2023 este de 6,9 mld. RON, fara inflatie fiind 6,1 mld. RON, cu mentiunea ca activele din BAR o sa treaca printr'un proces de reevaluare, datorat cerintelor legale.
- La finalul primului semestru din anul 2023, operatorul Distributie Energie Electrica Romania (DEER), a realizat si pus in functiune (CAPEX PIF) investitii in valoare de 212,4 mil. RON, reprezentand 28% din valoarea programului de puneri in functiune planificat pentru 2023 (i.e. 764 mil. RON, din care 628,4 mil. RON plan aferent anului 2023 si 135,6 mil. RON valori reportate aferente anului 2022); s-au realizat 82,9 mil. RON din planificarea aferenta anului 2023, 95,2 mil. RON recuperari aferente anului 2022 si 34,3 mil. lucrari suplimentare fata de planul anului 2023, provenite din modificari legislative privind racordarea.

## Analiza indicatorilor financiari la nivel consolidat

În primul semestru al anului 2023, EBITDA la nivelul Grupului Electrica a înregistrat o creștere substantiala de 535 milioane RON, ajungând la o valoare de 636 milioane RON, comparativ cu valoarea de 101 milioane RON realizată în S1 2022.

Impactul a fost generat, în principal, de performanța pe plan operațional a segmentului de distribuție, datorită: creșterii veniturilor din energie, generata de cresterea tarifelor de distribuție, cu aprox. 20% (26,1% zona MN; 21,5% zona TN și 10,9% zona TS), comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent, efect redus de diminuarea cantitatilor distribuite cu 8% (in linie cu scaderea consumului la nivel national); scaderii costurilor cu energia achizitionata pentru acoperirea CPT, ca urmare a implementarii mecanismului MACEE\*, precum si preocuparii permanente de tinere sub control a costurilor operationale.

\*MACEE = Potrivit Ordonanței de Urgență nr. 153/2022, în perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 se instituie mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică, OPCOM fiind desemnat achizitor unic. Operatorii de distribuție cumpăra de la OPCOM prin mecanism anual/lunar minim 75% din cantitatea prognozată și validată de ANRE la prețul de 450 RON/MWh, iar producătorii vor vinde către OPCOM prin mecanism anual/lunar 80% din cantitatea prognozată și validată de ANRE și Transelectrica la prețul de 450 RON/MWh

Pe partea de distribuție, mentionam, referitor la capitalizarea activelor, urmatoarele: primul activ capitalizat pentru costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT a fost înregistrat la 30 septembrie 2022 pentru perioada ianuarie-septembrie 2022 conform OMFP 3900/2022 și a început să fie amortizat din trimestrul IV 2022, al doilea activ capitalizat a fost înregistrat la 31 decembrie 2022 pentru perioada octombrie-decembrie 2022 și a început să fie amortizat din trimestrul I 2023, iar al treilea activ capitalizat a fost înregistrat la 30 iunie 2023 pentru perioada aprilie-iunie și se va amortiza începând cu 01 iulie 2023, în timp ce recuperarea prin tarife majorate a diferenței de preț a energiei electrice pentru CPT a început doar cu 1 aprilie 2023. De altfel, activele capitalizate pentru diferența de CPT constituite în anul 2023 sunt în valoare de 56 de milioane RON, spre deosebire de cele constituite la 2022 în valoare de 989 de milioane RON, efect favorabil din implementarea MACEE pe segmentul de distribuție.

Datorita implementării MACEE, estimarea pentru anul 2023 este ca sumele capitalizate vor fi mai mici semnificativ decat in anul 2022.

Pe segmentul de furnizare, în urma adoptării Ordonanței nr. 30 din 10 august 2023, Ministerul Finanțelor este autorizat să alimenteze contul prevăzut în OUG nr. 27/2022 privind unele dintre măsurile aplicabile clienților finali pe piața energiei electrice și a gazelor naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative în domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu sumele corespunzătoare contribuției de solidaritate colectate în anul 2023, în termen de 3 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a ordonanței. În baza acestei Ordonanțe, Grupul se așteaptă la o creștere a ratei de recuperare a subvențiilor.

Soldul subvențiilor de primit, la data de 30 iunie 2023, este de 2.299,9 mil. RON, estimat, din care 497,9 milioane RON suma neincasata inca aferenta anului 2022, cereri depuse si validate de catre ANRE, neincasate, in suma de 1.253.4 milioane RON (Ministerul Energiei: 361,4 milioane RON si ANPIS: 891,9 milioane RON) si 548,5 milioane RON din cereri care nu au fost inca depuse la autoritatile statului pana 30 iunie 2023.

Neincasarea la timp a subvențiilor a generat o necesitate de creditare suplimentară semnificativă a societății, creditare care a generat costuri financiare excepționale ce au afectat profitabilitatea.

## **Analiza indicatorilor financiari la nivelul segmentelor**

### **Segmentul de distribuție:**

- performanța operațională pentru segmentul de distribuție care s-a îmbunătățit semnificativ în al doilea trimestru din 2023, EBITDA înregistrată în primul trimestru pe acest segment a fost de 112 milioane RON și în al doilea trimestru a ajuns la 418 milioane RON, reprezentând o creștere de aprox 306 de milioane RON doar în al doilea trimestru din 2023.
- În perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2023, veniturile din segmentul de distribuție de energie electrică au crescut cu aproximativ 394 milioane RON, sau 25,3%, la 1.952 milioane RON, de la 1.558 milioane RON în aceeași perioadă a anului trecut, ca rezultat al următorilor factori:
  - impact favorabil de aproximativ 193 milioane RON, din majorarea tarifelor de distribuție în medie cu 20% (a se vedea mai sus mențiunea de creștere tarife începând cu 1 aprilie 2023 de aprox. 20%), comparativ cu primele șase luni ale anului 2022, efect pozitiv redus de scăderea volumelor de energie electrică distribuită cu aproximativ 8%;
  - 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 primele șase luni ale anului 2023 cu 201 milioane RON, comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut. Impactul a fost generat de creșterea CAPEX-ului realizat în S1 2023 vs S1 2022.

- Veniturile din capitalizarea consumului propriu tehnologic au fost în sumă de 56 milioane RON, reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția de energie electrică și costul consumului propriu tehnologic inclus în tariful de reglementare, pentru perioada 01 ianuarie - 30 iunie 2023. Începând cu data de 30 septembrie 2022, Grupul Electrica aplică prevederile OUG nr. 119/2022, prin care costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică, realizate în perioada 1 ianuarie 2022 - 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile recunoscute în tarifele reglementate se capitalizează trimestrial și se remunerează cu 50% din rata reglementată de rentabilitate (RRR) aprobată de ANRE.
- Costul energiei electrice achiziționate pentru acoperirea pierderilor în rețea a scăzut cu 520 milioane RON, sau 46,4%, la 602 milioane RON, de la 1.122 milioane RON, evoluția fiind generată atât de o scădere semnificativă a prețurilor de achiziție a energiei electrice ca urmare a implementării mecanismului de achiziție centralizată MACEE, conform căruia producătorii au obligația de a vinde 80% din energia disponibilă la un preț de 450 lei/MWh, impact diminuat de creșterea volumelor de energie electrică necesară pentru acoperirea pierderilor în rețea.
- Rezultatul net pe segmentul de distribuție în S1 2023 reprezintă un profit de 68 milioane RON (vs 393 milioane RON pierdere în S1 2022) și EBITDA pozitivă de 529 milioane RON (vs 165 milioane RON EBITDA negativă în S1 2022). Rezultatul net s-a îmbunătățit semnificativ odată cu intrarea în vigoare a tarifelor de distribuție majorate, începând cu 1 aprilie 2023.

#### **Segmentul de furnizare:**

- Veniturile din furnizarea de energie electrică și gaze naturale au scăzut cu 138 milioane RON, sau 3,6%, la 3.695 milioane RON, de la 3.833 milioane RON în primul semestru din 2023, fiind generată în principal de efectul net al creșterii prețurilor de vânzare pe piața cu amănuntul cu 10% și reducerii cantității de energie furnizată pe piața cu amănuntul cu 7% .
- Veniturile din subvenții însumează 1.802 milioane RON în S1 2023, în creștere cu 591 milioane RON comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent, ca urmare a creșterii prețurilor de achiziție a energiei electrice și a aplicării mecanismului de plafonare conform OUG 119/2022, cu completările și modificările ulterioare.
- Costul cu energia electrică achiziționată (inclusiv serviciile de transport și de sistem) a crescut cu 525 milioane RON, sau 13,8%, la 4.340 milioane RON în S1 2023, de la 3.816 milioane RON înregistrate în S1 2022.
- Profitul net pe segmentul de furnizare în S1 2023 este de 31 milioane RON (față de 213 milioane RON din S1 2022) și EBITDA pozitivă de 132 milioane RON (față de 287 milioane RON în S1 2022), fiind afectat semnificativ de dobanzile aferente creditelor contractate pentru susținerea platilor, în perioada în care încasarile de subvenții nu sunt realizate în termen.
- Reducerea profitului are, în esență, două motive principale și anume creșterea costurilor financiare și scăderea volumelor de vânzări, ceea ce a redus marginea comercială brută și, implicit, EBITDA.

Rezultatele prezentate în acest comunicat sunt bazate pe situațiile financiare consolidate întocmite în conformitate cu **Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016** pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

Documentele aferente rezultatelor la S1 2023 sunt disponibile pe website Electrica la următorul link: <https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rezultate-financiare/situatiile-financiare-pentru-s1-2023/>, precum și în fisierul pdf atasat mai jos.

Reamintim faptul că managementul Electrica organizează în data de **30 august 2023, ora 16:00** (ora României), o teleconferință pentru analiști și investitori: **Prezentarea Rezultatelor Financiare ale Grupului Electrica la S1 2023**. Teleconferința va putea fi accesată online la următorul link:

<https://87399.themediaframe.eu/links/electrica230830.html>

Societatea Energetica Electrica S.A.  
Str. Grigore Alexandrescu nr.9, sector 1  
010621, București  
Tel: 0212085999  
CIF: RO 13267221, J40/7425/2000  
Capital social: 3.464.435.970 RON  
[www.electrica.ro](http://www.electrica.ro)

---



**Detalii de contact:**

Electrica Relatia cu Investitorii

E-mail: [ir@electrica.ro](mailto:ir@electrica.ro) ; +40731796111

**Director General**  
**Alexandru-Aurelian Chirita**

**Director Financiar**  
**Stefan Frangulea**



## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

Situatii financiare interimare consolidate simplificate

la data si pentru perioada de sase luni incheiata la

**30 iunie 2023**

intocmite in conformitate cu

**OMFP nr. 2844/2016**

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATII FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE LA DATA DE**  
**SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023**  
INTOCMITE IN CONFORMITATE CU OMFP NR. 2844/2016

---

**Cuprins**

<b>Situatia consolidata simplificata a pozitiei financiare</b>	<b>1</b>
<b>Situatia consolidata simplificata a profitului sau pierderii</b>	<b>3</b>
<b>Situatia consolidata simplificata a rezultatului global</b>	<b>5</b>
<b>Situatia consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii</b>	<b>7</b>
<b>Situatia consolidata simplificata a fluxurilor de numerar</b>	<b>9</b>
<b>Note la situatiile financiare interimare consolidate simplificate</b>	
1. Entitatea care raporteaza si informatii generale	11
2. Bazele contabilitatii	16
3. Bazele evaluarii	17
4. Politici contabile semnificative	17
5. Segmente operationale	18
6. Venituri	21
7. Alte venituri din exploatare	21
8. Energie electrica si gaze naturale achizitionate	21
9. Rezultat pe actiune	22
10. Impozit pe profit	22
11. Creante comerciale	24
12. Numerar si echivalente de numerar	25
13. Alte datorii	25
14. Imprumuturi bancare pe termen lung	26
15. Descoperiri de cont	29
16. Provizioane	29
17. Instrumente financiare - valori juste	30
18. Parti afiliate	30
19. Conditionalitati	32
20. Evenimente ulterioare	33

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A POZITIEI FINANCIARE**

LA DATA DE 30 Iunie 2023

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

	Nota	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)
<b>ACTIVE</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari necorporale privind acorduri de concesiune		5.886.915	5.675.866
Imobilizari necorporale din capitalizarea costurilor CPT		908.096	951.557
Alte imobilizari necorporale		12.819	12.854
Fond Comercial		13.763	12.040
Imobilizari corporale		500.046	499.390
Investitii in entitati asociate		22.970	18.824
Alte investitii		7.000	7.000
Creante privind impozitul amanat	10	24.173	30.180
Active aferente drepturilor de utilizare		50.382	52.152
Alte active imobilizate		51.604	2.393
<b>Total active imobilizate</b>		<b>7.477.768</b>	<b>7.262.256</b>
<b>Active circulante</b>			
Creante comerciale	11	2.569.538	2.466.002
Subventii de primit	7	2.299.886	1.280.788
Alte creante		75.029	127.253
Numerar si echivalente de numerar	12	147.227	334.887
Stocuri		94.316	113.972
Cheltuieli in avans		20.720	13.874
Creante privind impozitul pe profit curent		-	24.000
Active detinute in vederea vanzarii		280	280
<b>Total active circulante</b>		<b>5.206.996</b>	<b>4.361.056</b>
<b>Total active</b>		<b>12.684.764</b>	<b>11.623.312</b>
<b>CAPITALURI PROPRII SI DATORII</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
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		88.217	92.117
Rezerve legale		433.933	429.583
Rezultat reportat		1.414.388	1.353.942
<b>Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor Societatii</b>		<b>5.428.658</b>	<b>5.367.762</b>
Interese care nu controleaza		(466)	(516)
<b>Total capitaluri proprii</b>		<b>5.428.192</b>	<b>5.367.246</b>

(Continuare la pagina 2)



**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A POZITIEI FINANCIARE**

LA DATA DE 30 IUNIE 2023

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

	Nota	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi bancare pe termen lung	14	758.911	647.193
Leasing – termen lung		34.678	34.462
Datorii privind impozitul amanat	10	220.773	212.555
Beneficiile angajatilor		133.189	117.269
Alte datorii	13	70.026	72.432
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>1.217.577</b>	<b>1.083.911</b>
<b>Datorii curente</b>			
Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung	14	408.594	113.520
Leasing – termen scurt		17.291	19.211
Descoperiri de cont	15	2.765.501	2.571.037
Datorii comerciale		1.365.114	1.407.097
Alte datorii	13	1.313.445	867.536
Venituri amanate		10.009	24.750
Beneficiile angajatilor		105.549	114.174
Provizioane	16	44.371	53.701
Datorii privind impozitul pe profit curent		9.121	1.129
<b>Total datorii curente</b>		<b>6.038.995</b>	<b>5.172.155</b>
<b>Total datorii</b>		<b>7.256.572</b>	<b>6.256.066</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>12.684.764</b>	<b>11.623.312</b>

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

**Director General**

Alexandru – Aurelian Chirita

**Director Financiar**

Stefan Alexandru Frangulea

24 August 2023

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A PROFITULUI SAU PIERDERII**  
 PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	Perioada de sase luni incheiata la	
		30 iunie 2023 (revizuit)	30 iunie 2022 (revizuit)
Venituri	6	4.807.488	4.628.791
Alte venituri din exploatare	7	1.874.765	1.304.330
Venituri din productia de imobilizari necorporale		56.257	-
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	8	(4.941.399)	(4.937.596)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune		(423.934)	(228.770)
Beneficiile angajatilor		(451.525)	(389.448)
Reparatii, intretinere si materiale		(49.798)	(36.079)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale		(357.160)	(248.212)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net		(24.251)	(50.036)
Alte cheltuieli de exploatare		(211.641)	(189.929)
<b>Profitul/Pierdere din exploatare</b>		<b>278.802</b>	<b>(146.949)</b>
Venituri financiare		11.380	2.298
Cheltuieli financiare		(152.959)	(59.765)
<b>Rezultatul financiar net</b>		<b>(141.579)</b>	<b>(57.467)</b>
<b>Cota parte din rezultatul entitatilor asociate</b>		(32)	(8)
<b>Profitul/Pierdere inainte de impozitare</b>		<b>137.191</b>	<b>(204.424)</b>
Beneficiul cu impozitul pe profit	10	(31.554)	28.926
<b>Profitul/Pierdere neta</b>		<b>105.637</b>	<b>(175.498)</b>
<b>Profitul/Pierdere neta atribuabila:</b>			
- actionarilor Societatii		105.766	(175.480)
- intereselor care nu controleaza		(129)	(18)
<b>Profitul/Pierdere neta</b>		<b>105.637</b>	<b>(175.498)</b>
<b>Rezultat pe actiune</b>			
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	9	<b>0,31</b>	<b>(0,52)</b>

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

**Director General**  
 Alexandru – Aurelian Chirita

**Director Financiar**  
 Stefan Alexandru Frangulea

24 August 2023

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A PROFITULUI SAU PIERDERII**  
 PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Perioada de trei luni incheiata la	
	30 iunie 2023 (neauditat si nerevizuit)	30 iunie 2022 (neauditat si nerevizuit)
Venituri	2.312.504	2.049.746
Alte venituri din exploatare	858.247	625.333
Venituri din productia de imobilizari necorporale	35.175	-
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	(2.098.922)	(2.065.065)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	(252.641)	(120.509)
Beneficiile angajatilor	(244.682)	(201.898)
Reparatii, intretinere si materiale	(19.235)	(10.556)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(180.759)	(124.163)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(15.649)	(30.335)
Alte cheltuieli de exploatare	(108.624)	(94.771)
<b>Profit din exploatare</b>	<b>285.414</b>	<b>27.782</b>
Venituri financiare	4.847	1.867
Cheltuieli financiare	(81.987)	(41.624)
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>(77.140)</b>	<b>(39.757)</b>
<b>Cota parte din rezultatul entitatilor asociate</b>	(30)	(3)
<b>Profit/pierdere inainte de impozitare</b>	<b>208.244</b>	<b>(11.978)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(35.960)	(5.733)
<b>Profit/pierdere neta</b>	<b>172.284</b>	<b>(17.711)</b>
<b>Profit/pierdere neta atribuabila:</b>		
- actionarilor Societatii	172.372	(17.693)
- intereselor care nu controleaza	(88)	(18)
<b>Profit net/pierdere neta</b>	<b>172.284</b>	<b>(17.711)</b>
<b>Rezultat pe actiune</b>		
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	<b>0,50</b>	<b>(0,05)</b>

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

**Director General**  
 Alexandru – Aurelian Chirita

**Director Financiar**  
 Stefan Alexandru Frangulea

24 august 2023

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A REZULTATULUI GLOBAL**  
 PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 IUNIE 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2023 (revizuit)	30 iunie 2022 (revizuit)
<b>Profit/Pierdere neta</b>	<b>105.637</b>	<b>(175.498)</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>		
<i>Elemente care nu vor fi reclasificate in profit sau pierdere</i>		
Reevaluarea datoriilor privind planurile de beneficii determinate	(5.798)	9.877
Impozit pe profit aferent reevaluarii datoriilor privind planurile de beneficii determinate	927	(1.550)
<b>Alte elemente ale rezultatului global, dupa impozitare</b>	<b>(4.871)</b>	<b>8.327</b>
<b>Total rezultat global</b>	<b>100.766</b>	<b>(167.171)</b>
<b>Total rezultat global atribuibil:</b>		
- actionarilor Societatii	100.895	(167.153)
- intereselor care nu controleaza	(129)	(18)
<b>Total rezultat global</b>	<b>100.766</b>	<b>(167.171)</b>

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

**Director General**  
 Alexandru – Aurelian Chirita

**Director Financiar**  
 Stefan Alexandru Frangulea

24 August 2023

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A REZULTATULUI GLOBAL**  
 PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Perioada de trei luni incheiata la	
	30 iunie 2023 (neauditat si nerevizuit)	30 iunie 2022 (neauditat si nerevizuit)
<b>Profit/pierdere neta</b>	<b>172.284</b>	<b>(17.711)</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>		
<i>Elemente care nu vor fi reclasificate in profit sau pierdere</i>		
Reevaluarea datoriilor privind planurile de beneficii determinate	(5.798)	9.877
Impozit pe profit aferent reevaluarii datoriilor privind planurile de beneficii determinate	927	(1.550)
<b>Alte elemente ale rezultatului global, dupa impozitare</b>	<b>(4.871)</b>	<b>8.327</b>
<b>Total rezultat global</b>	<b>167.413</b>	<b>(9.384)</b>
<b>Total rezultat global atribuibil:</b>		
- actionarilor Societatii	167.501	(9.366)
- intereselor care nu controleaza	(88)	(18)
<b>Total rezultat global</b>	<b>167.413</b>	<b>(9.384)</b>

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

**Director General**  
 Alexandru – Aurelian Chirita

**Director Financiar**  
 Stefan Alexandru Frangulea

24 august 2023

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII**  
 PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Nota	Atribuibile actionarilor Societatii							Total	Interese care nu controleaza	Total capitaluri proprii
	Capital social	Prime de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat			
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>3.464.436</b>	<b>103.049</b>	<b>(75.372)</b>	<b>7</b>	<b>92.117</b>	<b>429.583</b>	<b>1.353.942</b>	<b>5.367.762</b>	<b>(516)</b>	<b>5.367.246</b>
<b>Rezultat global (revizuit)</b>										
Profitul net al perioadei (revizuit)	-	-	-	-	-	-	105.766	<b>105.766</b>	<b>(129)</b>	<b>105.637</b>
Alte elemente ale rezultatului global							(4.871)	<b>(4.871)</b>	-	<b>(4.871)</b>
<b>Total rezultat global (revizuit)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>100.895</b>	<b>100.895</b>	<b>(129)</b>	<b>100.766</b>
<b>Tranzactii cu actionarii Societatii (revizuit)</b>										
<b>Contributii si distribuirii</b>										
Dividende catre actionarii Societatii	-	-	-	-	-	-	(39.999)	<b>(39.999)</b>	-	<b>(39.999)</b>
<b>Modificari ale intereselor de proprietate (revizuit)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>179</b>	<b>179</b>
<b>Total modificari ale intereselor de proprietate (revizuit)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>179</b>	<b>179</b>
<b>Total tranzactii cu actionarii Societatii (revizuit)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(39.999)</b>	<b>(39.999)</b>	<b>179</b>	<b>(39.820)</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii (revizuit)</b>										
Constituirea rezervei legale	-	-	-	-	-	4.350	(4.350)	-	-	-
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	-	-	-	-	(3.900)	-	3.900	-	-	-
<b>Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>3.464.436</b>	<b>103.049</b>	<b>(75.372)</b>	<b>7</b>	<b>88.217</b>	<b>433.933</b>	<b>1.414.388</b>	<b>5.428.658</b>	<b>(466)</b>	<b>5.428.192</b>

(Continuare la pagina 8)

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII**  
 PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 IUNIE 2023  
 (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
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>3.464.436</b>	<b>103.049</b>	<b>(75.372)</b>	<b>7</b>	<b>102.829</b>	<b>408.405</b>	<b>950.228</b>	<b>4.953.582</b>	<b>-</b>	<b>4.953.582</b>
<b>Rezultat global (revizuit)</b>										
Pierdere neta al perioadei (revizuit)	-	-	-	-	-	-	(175.480)	<b>(175.480)</b>	(18)	<b>(175.498)</b>
Alte elemente ale rezultatului global							8.327	<b>8.327</b>	-	<b>8.327</b>
<b>Total rezultat global (revizuit)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(167.153)</b>	<b>(167.153)</b>	<b>(18)</b>	<b>(167.171)</b>
<b>Tranzactii cu actionarii Societatii (revizuit)</b>										
<b>Contributii si distribui</b>										
Dividende catre actionarii Societatii	-	-	-	-	-	-	(152.799)	<b>(152.799)</b>	-	(152.799)
<b>Total tranzactii cu actionarii Societatii (revizuit)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(152.799)</b>	<b>(152.799)</b>	<b>-</b>	<b>(152.799)</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii (revizuit)</b>										
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	-	-	-	-	(5.546)	-	5.546	-	-	-
Achizitia de filiale cu interese minoritare	-	-	-	-	-	-	-	-	(406)	(406)
<b>Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>3.464.436</b>	<b>103.049</b>	<b>(75.372)</b>	<b>7</b>	<b>97.283</b>	<b>408.405</b>	<b>635.822</b>	<b>4.633.630</b>	<b>(424)</b>	<b>4.633.206</b>

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

**Director General**

Alexandru – Aurelian Chirita

24 August 2023

**Director Financiar**

Stefan Alexandru Frangulea

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A FLUXURILOR DE NUMERAR**  
 PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	Perioada de sase luni incheiata la	
		30 iunie 2023 (revizuit)	30 iunie 2022 (revizuit)
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare</b>			
<b>Profit/pierdere neta</b>		<b>105.637</b>	<b>(175.498)</b>
<b>Ajustari pentru:</b>			
Amortizarea imobilizarilor corporale		8.884	9.933
Amortizarea imobilizarilor necorporale		348.300	238.279
Venituri din productia de imobilizari necorporale	7	(56.257)	-
Castig din cedarea de imobilizari corporale		-	(466)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	11	24.251	50.036
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii, net		-	79
Modificari aferente beneficiilor acordate angajatilor		-	1.673
Modificari in provizioane, net	16	(9.330)	2.117
Rezultatul financiar net		141.579	57.467
Cheltuiala cu impozitul pe profit	10	31.554	(28.926)
Cota parte din pierderea entitatilor asociate		32	8
		<b>594.650</b>	<b>154.702</b>
<b>Modificari in:</b>			
Creante comerciale		(222.123)	(655.244)
Subventii de primit	7	(1.019.098)	(1.132.076)
Alte creante		1.466	17.201
Cheltuieli in avans		(6.846)	(9.882)
Stocuri		19.656	(12.342)
Datorii comerciale		(16.488)	68.103
Alte datorii		433.812	215.466
Beneficiile angajatilor		2.424	(23.031)
Venit amanat		(14.741)	9.728
<b>Numerar utilizat in activitatea de exploatare</b>		<b>(227.288)</b>	<b>(1.367.375)</b>
Dobanzi platite		(131.154)	(50.350)
Impozit pe profit platit		(1.417)	-
<b>Numerar net utilizat in activitatea de exploatare</b>		<b>(359.859)</b>	<b>(1.417.725)</b>

(Continuare la pagina 10)



**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A FLUXURILOR DE NUMERAR**  
 PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 IUNIE 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	Perioada de sase luni incheiata la	
		30 iunie 2023 (revizuit)	30 iunie 2022 (revizuit)
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de investitii</b>			
Plati pentru achizitia de imobilizari corporale		(932)	(4.948)
Plati pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune		(376.811)	(261.383)
Plati pentru achizitia de alte imobilizari necorporale		(2.967)	(1.890)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale		-	2.454
Dobanzi incasate		1.097	443
Plati pentru achizita de filiale		(6.105)	(3.006)
<b>Numerar net utilizat in activitatea de investitii</b>		<b>(385.718)</b>	<b>(268.330)</b>
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de finantare</b>			
Trageri din imprumuturi bancare pe termen lung	14	450.890	113.451
Trageri din descoperiri de cont	15	188.122	1.737.525
Rambursari ale imprumuturilor bancare pe termen lung	14	(46.457)	(46.461)
Plati de leasing		(14.591)	(9.630)
Dividende platite		(20.047)	(152.291)
<b>Numerar net din activitatea de finantare</b>		<b>557.917</b>	<b>1.642.594</b>
<b>Descresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>		<b>(187.660)</b>	<b>(43.461)</b>
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie		334.887	(405.572)
<b>Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie</b>	12	<b>147.227</b>	<b>(449.033)</b>

*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

24 August 2023

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 IUNIE 2023

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

#### 1 Entitatea care raporteaza si informatii generale

Aceste situatii financiare sunt situatiile financiare interimare consolidate simplificate ale Societatii Energetice Electrice S.A. („Societatea” sau „Electrica SA”) si ale filialelor sale (impreuna „Grupul”) la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023.

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

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022, actionarul principal al Societatii Energetice Electrice S.A. este Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Energiei care detine o cota de participatie de 48,79% din capitalul social.

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

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 iunie 2023	% participatie la 31 decembrie 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%	99,99999929%
Electrica Furnizare S.A. („EFSA”)	Comercializarea energiei electrice si furnizarea de gaze naturale	28909028	Bucuresti	99,9998444099934 %	99,9998444099934 %
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	Bucuresti	100%	60%
New Trend Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	42921590	Constanta	60%	60%
Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.	Productia de energie electrica	29172101	Bucuresti	100%	75%

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

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022, entitatile asociate ale Societatii sunt urmatoarele:

Entitate asociata	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 iunie 2023	% participatie la 31 decembrie 2022
Crucea Power Park S.R.L.	Productia de energie electrica	25242042	Constanta	40%	30%
Foton Power Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	43652555	Constanta	30%	30%

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

---

**Schimbari in structura Grupului in primul semestru din 2023**

Achizitia de actiuni in cadrul filialelor

Compania Green Energy Consultancy & Investments S.R.L, avand ca obiect principal de activitate productia de energie din surse fotovoltaice, a fost achizitionata 100% la data de 6 februarie 2023, pana la data de 31 decembrie 2022 fiind achizitionata in proportie de 75%. Green Energy Consultancy & Investments dezvolta proiectul fotovoltaic „Vultur”, ce are o capacitate instalata de 12 MWp DC (putere peak la nivelul panourilor), 9,75 MW AC (putere evacuabila in retea) si este situat in zona comunei Vultur, judetul Vrancea.

In data de 24 martie 2023, Electrica a finalizat achizitia companiei Sunwind Energy, care are ca obiect principal de activitate productia de energie din surse fotovoltaice. Pana la 31 decembrie 2022, compania a fost achizitionata in proportie de 60 %. Compania dezvolta proiectul fotovoltaic „Satu Mare 2”, cu o capacitate instalata de 27 MW. Proiectul se afla in faza „ready-to-build” si este situat in vecinatatea comunei Botiz, judetul Satu Mare.

Achizitia de actiuni in cadrul entitatilor asociate

La 15 mai 2023, Grupul a achizitionat inca 10% din partile sociale si drepturi de vot ale Crucea Power Park S.R.L.. Prin urmare, participatia Grupului a crescut de la 30% la 40%.

**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 energiei electrice**

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):

	<b>Ordin 119/25.11.2021</b>		
	<b>1 ianuarie 2022 - 31 martie 2022</b>		
	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

	<b>Ordin 28/23.03.2022</b>		
	<b>1 aprilie 2022 – 31 martie 2023</b>		
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
Zona Transilvania Nord	23,77	57,49	144,73
Zona Transilvania Sud	24,63	54,52	158,84
Zona Muntenia Nord	23,35	56,70	175,26

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 IUNIE 2023

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

	<b>Ordin 27/29.03.2023</b>		
	<b>Incepand cu 1 aprilie 2023</b>		
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
Zona Transilvania Nord	29,09	71,38	182,24
Zona Transilvania Sud	28,48	62,32	171,97
Zona Muntenia Nord	31,23	69,44	229,96

In 2022, conform ordonantei de urgenta a Guvernului (OUG) nr. 119/2022, costurile suplimentare cu achizitia de energie electrica (determinate ca diferenta intre costurile realizate si costurile incluse in tarifele de distributie aprobate), realizate in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, in vederea acoperirii CPT, fata de costurile incluse in tarifele reglementate (si nu doar imprumuturile), se capitalizeaza trimestrial si se remunereaza cu 50% din rata reglementata de rentabilitate (RRR) aprobata de ANRE, aplicabila pe perioada de amortizare a respectivelor costuri si se recunosc ca o componenta distincta in tarifele reglementate, denumita componenta aferenta costurilor suplimentare cu CPT. De asemenea, ANRE a elaborat Normele metodologice privind recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate, cu scopul de a stabili modul de fundamentare a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea CPT precum si conditiile de recunoastere a acestora in venitul reglementat pe baza caruia se stabilesc tarifele de distributie.

Potrivit Ordonantei de Urgenta nr.153/2022, in perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 se instituie mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), OPCOM fiind desemnat achizitor unic. Operatorii de distributie („OD”) vor cumpara de la OPCOM prin mecanism anual/lunar minim 75% din cantitatea prognozata si validata de ANRE la pretul de 450 lei/MWh, iar producatorii vor vinde catre OPCOM prin mecanism anual/lunar 80% din cantitatea prognozata si validata de ANRE si Transelectrica la pretul de 450 lei/MWh.

#### *Ajustarea tarifulor*

Anual, ANRE efectueaza corectia veniturilor datorata: modificarii cantitatilor de energie electrica distribuita fata de cele prognozate; modificarii cantitatilor si pretului de achizitie pentru consumul propriu tehnologic reglementat (pierderile retelei de distributie) fata de cele prognozate; modificarii anuale a costurilor de operare si mentenanta controlabile, realizate si acceptate fata de cele prognozate; modificarii anuale a costurilor de operare si mentenanta necontrolabile realizate fata de cele prognozate; modificarii veniturilor din energia reactiva fata de cele prognozate; nerealizarii/ depasirii programului de investitii aprobat; veniturilor din alte activitati desfasurate de operatorul de distributie si cantitatii de energie electrica recuperate din recalculari.

In activitatile reglementate, autoritatea de reglementare stabileste, prin mecanismul de ajustare a tarifului (dupa cum este prezentat mai sus), criteriile de recunoastere a surplusurilor sau deficitelor aferente unei perioade in perioadele viitoare. Grupul nu recunoaste active si datorii rezultate din reglementare in legatura cu aceste deficite sau surplusuri, intrucat diferentele sunt recuperate sau returnate prin modificarile de tarife in perioadele ulterioare si incepand cu anul 2022 costurile capitalizate cu consumul propriu tehnologic. Diferenta dintre pretul de achizitie al energiei electrice pentru consumul propriu tehnologic si pretul de achizitie ex-ante recunoscut de ANRE in tarifele reglementare aferente anului 2022 aferente achizitiei de energie electrica si gaze naturale, efectuate in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) pentru operatorii economici de transport si distributie sunt valorificate. Acestea sunt recunoscute ca o componenta distinctiva in tarifele reglementate, denumita componenta aferenta costurilor suplimentare cu acoperirea consumului propriu tehnologic.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023

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

---

#### ***Furnizarea energiei electrice***

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

In cursul anului 2023, s-au adus o serie de modificari legislative, cu un impact semnificativ asupra activitatii de furnizare a energiei electrice, dupa cum urmeaza:

- Plafonarea pretului pentru consumatorii casnici si non-casnici (1 noiembrie 2021 – 31 martie 2025). 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;
- Limitarea pretului mediu de achizitie considerat pentru determinarea sumelor de recuperat de la bugetul de stat la 1.300 RON/MWh; cu exceptia achizitiei destinate furnizarii in regim de ultima instanta, unde nu se aplica aceasta limitare;
- Limitarea componentei de furnizare permise la:
  - Energie electrica – FUI („Furnizor de ultima instanta”) 80 lei/MWh si Non FUI 73 lei/MWh;
  - Gaze naturale – FUI 13,5 lei/MWh si Non FUI 12 lei/MWh;
- Contributia la *Fondul de tranzitie Energetica* pentru furnizorii care desfasoara activitatea de trading si agregatorii care tranzactioneaza cantitati de energie electrica si/sau gaze naturale pe piata angro = (Pret mediu vanzare – Pret mediu achizitie x 1,02) x Cantitate livrata lunar;
- Obligativitatea producatorilor de gaze naturale sa vanda cu pretul de 150 RON/MWh cantitatile necesare furnizarii clientilor casnici/producatorilor de energie termica;
- Obligativitatea de inmagazinare subterana a gazelor naturale a unui stoc minim de gaze naturale la nivelul de 90% din capacitatea de inmagazinare a depozitelor. Stocul minim de gaze naturale pentru fiecare furnizor se determina in functie de ponderea cantitatii fiecarui furnizor in totalul cantitatii estimate la nivel national (Ordin ANRE 10/2023).

#### ***Impactul cresterii pretului energiei electrice***

Cadrul de reglementare pe segmentul de energie electrica a suferit modificari semnificative in ultimul deceniu, in ceea ce priveste liberalizarea totala a pietei de energie electrica si gaze naturale, implementarea schemei de sprijin pentru energie regenerabila, sprijinirea consumatorilor de energie electrica, limitarea preturilor catre consumatorii finali si capitalizarea costurilor suplimentare cu consumul propriu tehnologic.

Pe perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 a fost instituit mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE). Mecanismul prevede faptul ca OPCOM, in calitate de achizitor unic, cumpara energie electrica de la producatori (producatori de energie electrica cu o putere instalata egala sau mai mare de 10 MW) si vinde energia electrica achizitionata furnizorilor de energie electrica care au contracte cu clientii finali, operatorului sistemului de transport de energie electrica si operatorilor sistemului de distributie a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic. Pretul platit de OPCOM producatorilor de energie, pentru cantitatile de energie electrica vandute este de 450 RON/MWh, iar pretul de vanzare al OPCOM catre operatorii economici este tot de 450 RON/MWh (OPCOM are dreptul de a percepe participantilor pietei tarife/comisioane la nivelul costurilor inregistrate prin organizarea mecanismului centralizat de cumparare a energiei electrice). In vederea efectuarii tranzactiilor, OPCOM va organiza lunar o procedura de achizitie anuala, precum si o procedura de achizitie suplimentara lunar, pentru cantitatile de energie electrica care urmeaza sa fie livrate in luna urmatoare; cantitatile anuale si lunare de energie electrica sunt obligatii ferme ale producatorilor de energie electrica si ale operatorilor economici pe toate intervalele de deconectare in fiecare luna (contractele se incheie prin semnare, in maximum 3 zile lucratoare).

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023

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

---

Ca urmare, pentru **segmentul de distributie**, ANRE (<https://www.anre.ro/>) a adoptat masuri prin Ordinul nr. 129/12.10.2022 privind aprobarea Normelor metodologice de recunoastere in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate, realizat in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023.

Aceasta schimbare in sectorul energetic a generat o noua cerinta de raportare in ceea ce priveste tratamentul contabil in vigoare pentru acoperirea consumului propriu tehnologic si a fost actualizata in OMFP 2844/2016, adica este permisa valorificarea acestor costuri suplimentare legate de consumului propriu tehnologic („CPT”) ca imobilizari necorporale care trebuie amortizare liniar in urmatorii 5 ani.

Conform OUG 119/2022 si reglementarilor ANRE, costurile capitalizate ale activelor necorporale imobilizate se integreaza in evidenta contabila si deci in situatiile financiare anuale OMFP 2844/2016 conform instructiunilor elaborate de Ministerul Finantelor. ANRE va determina sumele anuale recunoscute ale costurilor capitalizate pe baza cantitatilor si preturilor recunoscute pentru consumul propriu tehnologic, iar pana la data de 15 martie a anului imediat urmator anului de valorificare a costurilor suplimentare, ANRE va transmite operatorilor de distributie sumele anuale recunoscute a costurilor capitalizate pentru anul anterior. Calculul sumelor capitalizate se realizeaza cu respectarea legislatiei specifice entitatilor care fac obiectul OUG 119/2022 cu completarile si modificarile ulterioare.

Modificarile aduse de OUG 119/2022 sunt modificari in ceea ce priveste recuperarea costului suplimentar cu CPT prin impartirea acestuia in cheltuieli curente de exploatare („OPEX”) si costuri capitalizate („CAPEX”), exista o parte din costurile unitare recuperate la cost la 450 RON/MWh (recunoastere in tarif ex-ante) iar pentru diferenta de peste acest nivel de pret de 450 RON/MWh pana la pretul mediu recunoscut de ANRE, exista o amortizare liniara pe o perioada de 5 ani stipulata cu rentabilitate de 50% din rata reglementata de rentabilitate (RRR).

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

In 2023 piata energiei electrice este total liberalizata pentru toate categoriile de clienti si pretul se stabileste de furnizori prin mecanisme de piata libera, atat pentru ofertele de serviciu universal, cat si pentru ofertele aferente pietei concurentiale, cu respectarea prevederilor legale privind plafonarea instituite pentru perioada 1 noiembrie 2021-31 martie 2025.

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.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023

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

---

## **2 Bazele contabilitatii**

Aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate („situatii financiare interimare”) au fost intocmite in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016. Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 si trebuie sa fie citite impreuna cu situatiile financiare anuale consolidate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022. 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 2022.

Acest set de situatii financiare interimare consolidate simplificate nu este in conformitate cu IFRS-EU.

Incepand cu situatiile financiare consolidate anuale la 31 decembrie 2022, situatiile financiare ale Grupului pregatite in conformitate cu OMFP nr.2844/2016 a fost inclusa capitalizarea costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica efectuata in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, in vederea acoperirii consumului propriu tehnologic (CPT) pentru operatorii economici de transport de energie si servicii de distributie. Acest set de situatii financiare interimare consolidate simplificate la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023 include si efectul capitalizarii costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica.

Grupul a aplicat in mod constant politicile contabile pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare consolidate.

Aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate au fost autorizate pentru emitere de catre Consiliul de Administratie in data de 24 August 2023.

## **Continuitatea activitatii**

Situatiile financiare interimare simplificate consolidate au fost intocmite pe baza continuitatii activitatii. In efectuarea acestei judecati, managementul ia in considerare performanta curenta si accesul la resurse financiare. Grupul a pregatit o prognoza pe urmatoarele 12 luni de la data bilantului care include urmatoarele ipoteze:

- O continuare a schemei de sprijin pana la 31 martie 2025 conform legislatiei aplicabile, dar cu un flux mai stabil de rambursare a cererilor de rambursare a subventiilor fata de anul trecut, intrucat mecanismul a fost imbunatatit operational;
- Cresterea ratei de recuperare a creantelor din subventii, conform legislatiei in vigoare si in corelatie cu adoptarea Ordonantei nr. 30 din 10 august 2023 care prevede ca Ministerul Finantelor este autorizat sa alimenteze contul prevazut de OUG nr. 27/2022 cu cuantumul corespunzator contributiei de solidaritate colectate in anul 2023. In primele 6 luni ale anului 2023, recuperabilitate subventiilor a fost scazuta si nu a fost conforma cu termenele prevazute de legislatie, inasa o data cu aprobarea OUG nr. 30 din 10 august 2023, Grupul considera ca in perioada de previziune subventiile se vor incasa conform termenelor mentionate anterior;
- Se preconizeaza reinnoirea facilitatilor de finantare confirmate in limita de 5.308.350 mii RON, incluzand limite de descoperiri de cont in valoare de 3.110.014 mii RON (din care 2.765.501 mii RON utilizate pana la 30.06.2023 - a se vedea Nota 15) si 2.198.336 mii RON imprumuturi pe termen lung (din care 1.167.505 mii RON imprumuturi pe termen lung utilizate pana la 30.06.2023 - a se vedea Nota 14);
- Utilizarea facilitatilor inca neconfirmate, descoperiri de cont si credite pe termen lung pentru finantarea nevoilor de capital de lucru in valoare de 400.000 mii RON vor fi trase in perioada de prognoza;
- De asemenea, Grupul a obtinut aprobarea AGA pentru realizarea unei sau unor emisiuni de obligatiuni in cadrul unui plafon de pana la 900.000 mii RON in perioada 2022-2024, in principal pentru dezvoltarea proiectelor de generare energie verde. Intentia este de a realiza o prima emisiune de pana la 480.000 mii RON pana la sfarsitul anului 2023, iar pana la utilizarea lor in cadrul operationalizarii proiectelor de productie energie verde sumele respective atrase vor putea fi utilizate ca un buffer de lichiditate la nivel de Grup.

La data publicarii acestor situatii financiare interimare consolidate, pozitia de reglementare poate fi modificata in

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 IUNIE 2023

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

---

continuare si pot exista legi suplimentare care ar putea avea un impact negativ asupra fluxurilor de numerar operationale ale Grupului in perioada de prognoza. Avand in vedere incertitudinile actuale ale pietei, Grupul monitorizeaza indeaproape contextul pietei si analizeaza continuu oportunitatile de optimizare a datoriilor si de crestere a descoperirilor de cont si a imprumuturilor pe termen lung. Avand in vedere importanta Grupului ca furnizor si distribuitor de energie electrica pe piata romaneasca, avand 39,7% (conform ultimului raport ANRE 2022 pentru segmentul de distributie) ca cota de piata pe distributia de energie electrica si 17,96% (conform cel mai recent raport ANRE 2022 pentru segmentul de furnizare) ca cota de piata pe piata furnizarii de energie electrica si avand ca actionar principal al Electrica SA statul roman, conducerea considera ca va fi disponibila o finantare suficienta pentru a acoperi orice cerinte de finantare care decurg din incertitudinea pietei si Grupului isi va putea indeplini obligatiile la scadenta.

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

#### ***Rationamente profesionale si estimari***

Pentru intocmirea acestor situatii financiare interimare, conducerea a elaborat rationamente profesionale, estimari si ipoteze care afecteaza aplicarea politicilor contabile ale Grupului si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Rezultatele efective pot diferi de aceste estimari.

#### ***Acorduri de concesiune a serviciilor***

Concesionarii actioneaza in calitate de furnizori de servicii (construiesc, modernizeaza si reabiliteaza reseaua de distributie). Acest lucru determina recunoasterea veniturilor si cheltuielilor in contul de profit si pierdere (aferente constructiei si modernizarii infrastructurii), precum si a unei marje care rezulta din prestarea serviciilor de constructie stabilita de catre Grup. La 30 iunie 2023, Grupul a reevaluat marja aplicata si se aplica o marja de 4,35%, pe baza experientei Grupului in colaborarea cu contractori externi. Pana la 31 decembrie 2022, marja aplicata a fost de 3%, asa cum a fost prezentat in situatiile financiare anuale consolidate la data si pentru anul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

Cu exceptia celor de mai sus, 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 2022.

### **3 Bazele evaluarii**

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

### **4 Politici contabile semnificative**

Politicile contabile aplicate in aceste situatii financiare interimare sunt aceleasi ca cele aplicate in situatiile financiare anuale consolidate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

Noile amendamente la standardele existente intrate in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2023 nu au un efect semnificativ asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate ale Grupului.



## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023

*(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:

---

<b>Segmente raportabile</b>	<b>Activitate</b>
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 partea 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., New Trend Energy S.R.L. si Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.).
Servicii aferente retelelor de distributie externe	Reparatii, mentenanta si alte servicii pentru retele de distributie detinute de alti operatori de distributie (Electrica Serv S.A. – fara activitatea desfasurata in segmentul de distributie de energie electrica).

---

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

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

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

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
 LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

**(b) Informatii cu privire la segmentele raportabile**

<b>Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Furnizare de energie electrica si gaze naturale</b>	<b>Distributie de energie electrica</b>	<b>Productie de energie electrica</b>	<b>Servicii aferente retelelor de distributie externe</b>	<b>Total pentru segmentele raportabile</b>	<b>Sediul central</b>	<b>Eliminari si ajustari de consolidare</b>	<b>Total consolidat</b>
Venituri de la clientii externi	3.666.289	1.120.564	3.835	16.800	<b>4.807.488</b>	-	-	<b>4.807.488</b>
Venituri din tranzactii cu alte segmente	28.654	831.851	3.061	44.945	<b>908.511</b>	-	(908.511)	-
<b>Veniturile segmentului raportabil</b>	<b>3.694.943</b>	<b>1.952.415</b>	<b>6.896</b>	<b>61.745</b>	<b>5.715.999</b>	-	<b>(908.511)</b>	<b>4.807.488</b>
<b>Alte venituri din exploatare</b>	1.815.034	73.722	-	10.001	<b>1.898.757</b>	618	(24.610)	<b>1.874.765</b>
Capitalizarea costurilor imobilizarilor necorporale	-	56.257	-	-	<b>56.257</b>	-	-	<b>56.257</b>
<b>Profitul/(Pierdere) segmentului raportabil inainte de impozitare</b>	<b>48.972</b>	<b>81.849</b>	<b>1.433</b>	<b>992</b>	<b>133.246</b>	<b>13.359</b>	<b>(9.414)</b>	<b>137.191</b>
Rezultat financiar net	(75.362)	(104.576)	(2.249)	6.173	<b>(176.014)</b>	34.435	-	<b>(141.579)</b>
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(7.588)	(342.769)	(1.297)	(4.870)	<b>(356.524)</b>	(636)	-	<b>(357.160)</b>
EBITDA ajustata*	131.922	529.194	4.979	(311)	<b>665.784</b>	(20.440)	(9.414)	<b>635.930</b>
(Ajustari)/Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(16.208)	(8.010)	-	(34)	<b>(24.252)</b>	1	-	<b>(24.251)</b>
<b>Profitul/(Pierdere) net(a) a(I) segmentului</b>	<b>31.235</b>	<b>68.293</b>	<b>1.492</b>	<b>674</b>	<b>101.694</b>	<b>13.357</b>	<b>(9.414)</b>	<b>105.637</b>
Beneficiile angajatilor	(49.471)	(372.852)	(134)	(15.103)	<b>(437.560)</b>	(13.965)	-	<b>(451.525)</b>
Cheltuieli de capital	4.837	442.375	-	37	<b>447.249</b>	264	-	<b>447.513</b>

<b>Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Furnizare de energie electrica si gaze naturale</b>	<b>Distributie de energie electrica</b>	<b>Productie de energie electrica</b>	<b>Servicii aferente retelelor de distributie externe</b>	<b>Total pentru segmentele raportabile</b>	<b>Sediul Central</b>	<b>Eliminari si ajustari de consolidare</b>	<b>Total consolidat</b>
Venituri de la clientii externi	3.804.645	804.755	7.182	12.209	<b>4.628.791</b>	-	-	<b>4.628.791</b>
Venituri din tranzactii cu alte segmente	28.096	753.376	3.458	22.228	<b>807.158</b>	-	(807.158)	-
<b>Veniturile segmentului raportabil</b>	<b>3.832.741</b>	<b>1.558.131</b>	<b>10.640</b>	<b>34.437</b>	<b>5.435.949</b>	-	<b>(807.158)</b>	<b>4.628.791</b>
<b>Alte venituri din exploatare</b>	<b>1.244.314</b>	<b>67.596</b>	<b>48</b>	<b>7.913</b>	<b>1.319.871</b>	<b>1.339</b>	<b>(16.880)</b>	<b>1.304.330</b>
<b>Profitul/ (Pierdere) (segmentului raportabil inainte de impozitare</b>	<b>253.732</b>	<b>(460.833)</b>	<b>6.333</b>	<b>(12.605)</b>	<b>(213.373)</b>	<b>10.402</b>	<b>(1.453)</b>	<b>(204.424)</b>
Rezultat financiar net	(27.512)	(60.940)	(394)	1.229	<b>(87.617)</b>	31.595	(1.445)	<b>(57.467)</b>
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(5.904)	(234.639)	(1.182)	(5.660)	<b>(247.385)</b>	(827)	-	<b>(248.212)</b>
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii	-	-	-	(79)	<b>(79)</b>	-	-	<b>(79)</b>
EBITDA ajustata*	287.148	(165.254)	7.909	(8.095)	<b>121.708</b>	(20.366)	(8)	<b>101.334</b>
(Ajustari)/Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(52.106)	1.945	-	118	<b>(50.043)</b>	7	-	<b>(50.036)</b>
<b>Profitul/ (Pierdere) net(a) a(I) segmentului</b>	<b>212.800</b>	<b>(392.723)</b>	<b>5.289</b>	<b>(9.828)</b>	<b>(184.462)</b>	<b>10.417</b>	<b>(1.453)</b>	<b>(175.498)</b>
Beneficiile angajatilor	(49.962)	(305.183)	(59)	(19.622)	<b>(374.826)</b>	(14.622)	-	<b>(389.448)</b>
Cheltuieli de capital	2.944	236.318	-	782	<b>240.044</b>	1.833	-	<b>241.877</b>

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
 LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

<b>La 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Furnizare de energie electrica si gaze naturale</b>	<b>Distributie de energie electrica</b>	<b>Productie de energie electrica</b>	<b>Servicii aferente retelelor de distributie externe</b>	<b>Total pentru segmentele raportabile</b>	<b>Sediul central</b>	<b>Eliminari si ajustari de consolidare</b>	<b>Total consolidat</b>
<b>Actiunile segmentului</b>	<b>5.154.138</b>	<b>9.772.045</b>	<b>160.044</b>	<b>408.040</b>	<b>15.494.267</b>	<b>114.493</b>	<b>(2.923.996)</b>	<b>12.684.764</b>
Creante comerciale si alte creante	2.668.817	1.445.961	9.393	108.419	<b>4.232.590</b>	1.165	(1.589.188)	<b>2.644.567</b>
Numerar si echivalente de numerar	53.387	79.531	7.442	2.624	<b>142.984</b>	4.243	-	<b>147.227</b>
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	3.073.933	1.218.911	9.088	47.499	<b>4.349.431</b>	73.770	(1.569.067)	<b>2.854.134</b>
Descoperiri de cont	1.796.466	759.746	-	-	<b>2.556.212</b>	209.289	-	<b>2.765.501</b>
Leasing	8.250	27.738	12.356	1.583	<b>49.927</b>	2.042	-	<b>51.969</b>
Imprumuturi bancare	-	1.042.505	-	-	<b>1.042.505</b>	125.000	-	<b>1.167.505</b>
<b>La 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>4.141.083</b>	<b>9.076.633</b>	<b>146.743</b>	<b>418.940</b>	<b>13.783.399</b>	<b>213.625</b>	<b>(2.373.712)</b>	<b>11.623.312</b>
<b>Actiunile segmentului</b>	<b>4.141.083</b>	<b>9.076.633</b>	<b>146.743</b>	<b>418.940</b>	<b>13.783.399</b>	<b>213.625</b>	<b>(2.373.712)</b>	<b>11.623.312</b>
Creante comerciale si alte creante	2.579.678	960.913	5.265	90.557	<b>3.636.413</b>	378	(1.043.536)	<b>2.593.255</b>
Numerar si echivalente de numerar	148.919	69.826	4.889	5.623	<b>229.257</b>	105.630	-	<b>334.887</b>
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	2.365.894	1.026.377	16.101	42.313	<b>3.450.685</b>	44.399	(1.033.845)	<b>2.461.239</b>
Descoperiri de cont	1.589.801	772.098	-	-	<b>2.361.899</b>	209.138	-	<b>2.571.037</b>
Leasing	8.469	33.830	12.088	(983)	<b>53.404</b>	269	-	<b>53.673</b>
Imprumuturi bancare	-	660.713	-	-	<b>660.713</b>	100.000	-	<b>760.713</b>

*\*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. Mai mult, EBITDA nu este definita in mod unitar. Metoda de calcul a EBITDA utilizata de alte societati poate fi semnificativ diferita fata de cea utilizata de Grup. In consecinta, EBITDA prezentata in aceasta nota nu poate fi utilizata, ca atare, in scopul comparatiei cu EBITDA altor societati.*

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
 LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

**6 Venituri**

	<b>Perioada de sase luni incheiata la</b>	
	<b>30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Distributia si furnizarea energiei electrice	4.171.179	4.184.038
Furnizarea de gaze naturale	115.750	164.102
Venituri aferente constructiei retelelor electrice aferente acordurilor de concesiune	442.375	236.318
Venituri din vanzarea de solutii fotovoltaice	43.908	17.179
Reparatii, mentenanta si alte servicii prestate	29.645	23.315
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	1.401	2.232
Venituri din servicii de reconectare	3.124	1.607
Servicii de consultanta	106	-
<b>Total</b>	<b>4.807.488</b>	<b>4.628.791</b>

In ceea ce priveste momentul recunoasterii veniturilor, majoritatea serviciilor furnizate de Grup sunt transferate clientului in timp, doar o mica parte in suma de 1.437 mii RON (perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022: 1.088 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**

	<b>Perioada de sase luni incheiata la</b>	
	<b>30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Subventii	1.801.956	1.211.300
Venituri din chirii	45.534	46.498
Penalitati pentru intarziere la plata de la clienti	21.323	14.368
Altele	5.952	32.164
<b>Total</b>	<b>1.874.765</b>	<b>1.304.330</b>

In perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023, Electrica Furnizare S.A. a recunoscut subventii in valoare de 1.801.956 mii RON (perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022: 1.211.300 mii RON).

**8 Energie electrica si gaze naturale achizitionate**

	<b>Perioada de sase luni incheiata la</b>	
	<b>30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>30 iunie 2022 (revizuit)</b>
Energie electrica achizitionata	4.491.297	4.409.233
Certificate verzi achizitionate	264.942	294.465
Gaze naturale achizitionate	185.160	233.898
<b>Total</b>	<b>4.941.399</b>	<b>4.937.596</b>

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 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.

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
 LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 IUNIE 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

**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:

*Pierderea atribuibila actionarilor Societatii*

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2023 (revizuit)	30 iunie 2022 (revizuit)
Pierderea atribuibila actionarilor Societatii	105.766	(175.480)
<b>Pierderea atribuibila actionarilor Societatii</b>	<b>105.766</b>	<b>(175.480)</b>

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

Pentru calculul rezultatului pe actiune de baza si diluat actiunile proprii rascumparate de Societate (6.890.593 actiuni) nu sunt considerate ca fiind actiuni in circulatie si sunt deduse din numarul total al actiunilor ordinare emise.

Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare in circulatie (revizuit) la 30 iunie 2023 este 339.553.004 (30 iunie 2022: 339.553.004).

**Rezultat pe actiune**

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2023 (revizuit)	30 iunie 2022 (revizuit)
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	<b>0,31</b>	<b>(0,52)</b>

**Dividende**

In data de 27 aprilie 2023, Adunarea Generala a Actionarilor Societatii a aprobat distribuirea de dividende in suma de 39.999 mii RON (2022: 152.799 mii RON). Valoarea dividendelor pe actiune distribuite este de 0,1178 RON pe actiune (2022: 0,45 RON/actiune).

**10 Impozit pe profit**

*(i) Sume recunoscute in situatia profitului sau pierderii*

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2023 (revizuit)	30 iunie 2022 revizuit)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	16.400	14
(Beneficiu)/ Cheltuiala cu impozitul pe profit amanat	15.154	(28.940)
<b>Total (beneficiu)/cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>31.554</b>	<b>(28.926)</b>

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
 LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

**(ii) Reconcilierea ratei de impozitare efective**

	<b>30 iunie 2023</b>		<b>31 decembrie 2022</b>	
	<b>(revizuit)</b>		<b>(auditat)</b>	
<b>(Pierdere)/Profit inainte de impozitare</b>		<b>137.191</b>		<b>663.923</b>
<b>(Beneficiu)/Impozit calculat prin aplicarea ratei de impozitare</b>	<b>16%</b>	<b>21.951</b>	<b>16%</b>	<b>106.230</b>
Efectul cheltuielilor nedeductibile	7%	9.688	4%	28.843
Efectul veniturilor neimpozabile	-1%	(939)	-3%	(22.083)
Deducerea rezervelor legale	-1%	(696)	-1%	(3.388)
Alte efecte fiscale	0%	42	0%	(137)
Impactul pierderilor fiscale nerecunoscute in trecut	0%	-	-1%	(4.387)
<b>(Beneficiu)/Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>22%</b>	<b>30.045</b>	<b>16%</b>	<b>105.078</b>

**(iii) Modificarea soldurilor impozitului amanat**

<b>30 iunie 2023</b>	<b>Sold la 30 iunie 2023</b>					
	<b>Sold net la 1 ianuarie 2023</b>	<b>Recunoscute in situatia profitului sau pierderii</b>	<b>Recunoscute in alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>Net</b>	<b>Creante privind impozitul amanat</b>	<b>Datorii privind impozitul amanat</b>
Imobilizari corporale	36.980	(213)	-	36.767	-	36.767
Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	208.016	10.702	-	218.717	-	218.717
Beneficiile angajatilor	(21.101)	(1.503)	(927)	(23.531)	(23.531)	-
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(30.930)	6.003	-	(24.927)	(24.927)	-
Pierdere fiscala reportata	(6.068)	(1.308)	-	(7.376)	(7.376)	-
Alte elemente	(4.521)	1.473	-	(3.048)	(3.048)	-
<b>Datorii/(creante) cu impozitul amanat inainte de compensare</b>	<b>182.376</b>	<b>15.154</b>	<b>(927)</b>	<b>196.602</b>	<b>(58.882)</b>	<b>255.484</b>
Compensari	-	-	-	-	34.709	(34.709)
<b>Datorii/(creante) nete cu impozitul amanat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(24.173)</b>	<b>220.775</b>

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

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023

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

30 iunie 2022	Sold la 30 iunie 2022					
	Sold net la 1 ianuarie 2022	Recunoscute in situatia profitului sau pierderii	Recunoscute in alte elemente ale rezultatului global	Net	Creante privind impozitul amanat	Datorii privind impozitul amanat
Imobilizari corporale	39.838	(2.764)	-	37.074	-	37.074
Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	187.500	6.072	-	193.572	-	193.572
Beneficiile angajatilor	(23.940)	2.462	1.550	(19.928)	(19.928)	-
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(24.732)	1.080	-	(23.652)	(23.652)	-
Pierdere fiscala reportata	(95.972)	(37.490)	-	(133.462)	(133.462)	-
Alte elemente	(4.299)	1.700	-	(2.599)	(2.599)	-
<b>Datorii/(creante) cu impozitul amanat inainte de compensare</b>	<b>78.395</b>	<b>(28.940)</b>	<b>1.550</b>	<b>51.005</b>	<b>(179.641)</b>	<b>230.646</b>
Compensari	-	-	-	-	137.188	(137.188)
<b>Datorii/(creante) nete cu impozitul amanat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(42.453)</b>	<b>93.458</b>

**11 Creante comerciale**

	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)
Creante comerciale, valoare bruta	3.234.225	3.118.691
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(664.687)	(652.689)
<b>Total creante comerciale, net</b>	<b>2.569.538</b>	<b>2.466.002</b>

Creantele de la partile afiliate sunt prezentate in Nota 18.

In urma adoptarii Ordinului nr. 118/2021 cu modificarile ulterioare aprobate prin OUG nr. 27/2022, acestea din urma fiind modificata cu OUG nr. 119/2022 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.

*Distributie si furnizare energie electrica*

Sumele estimate a fi primite de la Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici sunt 10.178 mii RON (31 decembrie 2022: 20.480 mii RON) si in curs de clarificare sunt 37.141 mii RON (31 decembrie 2022: sume a fi primite 21.043 mii RON) de la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala pentru consumatorii casnici. Creantele sunt inregistrate la linia „Distributia si furnizarea energiei electrice”.

*Subventii de incasat*

La 30 iunie 2023, suma estimata a fi primita de la Ministerul Energiei pentru subventii este in valoare de 2.299.886 mii RON (31 decembrie 2022: 1.280.788 mii RON), din care suma de 497.930 mii RON neincasata inca este aferenta anului 2022. Diferenta de 1.801.956 mii RON este aferenta subventiilor pentru anul 2023 si este compusa din 1.253.439 mii RON din cereri neincasate si depuse la autoritatile statului si 548.517 mii RON din cereri care nu au fost inca depuse la autoritatile statului pana la 30 iunie 2023.

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023

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

In conformitate cu prevederile legale si reglementarile adoptate referitoare la recuperarea acestor subventii, sumele ar trebui recuperate in 40 de zile de la depunerea documentatiei solicitate la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala sau Ministerul Energiei, dupa caz.

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

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2023 (revizuit)	30 iunie 2022 (revizuit)
<b>Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale (pierderi previzionate pe durata de viata)</b>		
<b>Sold la 1 ianuarie (auditat)</b>	<b>652.689</b>	<b>980.858</b>
Ajustari pentru pierderi recunoscute	52.997	62.747
Ajustari pentru pierderi reversate	(28.746)	(12.437)
Creante anulate	(12.253)	(343)
<b>Sold la 30 iunie (revizuit)</b>	<b>664.687</b>	<b>1.030.825</b>

Grupul a identificat 5 grupuri de clienti pe baza unor caracteristici comune de risc: 3 grupuri separate pentru filialele de distributie si 2 grupuri (casnici si non-casnici) pentru filiala de furnizare.

O parte semnificativa a ajustarilor pentru creante incerte se refera la clienti in litigiu, insolventa sau faliment. multe dintre aceste creante fiind mai vechi de cinci ani. Grupul va derecunoaste aceste creante impreuna cu ajustarile aferente dupa finalizarea procedurilor de faliment.

Grupul a luat in considerare toate informatiile disponibile, fara costuri necuvenite (inclusiv informatii prospective), care pot afecta riscul de credit al creantelor sale de la recunoasterea initiala, inregistrand astfel o ajustare pentru creante in valoare de 52.997 mii RON.

### 12 Numerar si echivalente de numerar

	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)
Conturi curente la banci	126.612	141.656
Depozite la vedere	20.608	193.219
Numerar	7	12
<b>Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata simplificata a pozitiei financiare</b>	<b>147.227</b>	<b>334.887</b>

In contextul situatiei consolidate a fluxurilor de numerar, activitatea fara numerar include compensarea intre creantele comerciale si datorile comerciale in valoare de 94.736 mii RON in 2023 (2022: 53.106 mii RON).

### 13 Alte datorii

	30 iunie 2023 (revizuit)		31 decembrie 2022 (auditat)	
	Curente	Pe termen lung	Curente	Pe termen lung
TVA de plata	899.545	-	565.075	-
Alte datorii catre Stat	22.434	-	11.733	-
Alte datorii	391.466	70.026	290.728	72.432
<b>Total</b>	<b>1.313.445</b>	<b>70.026</b>	<b>867.536</b>	<b>72.432</b>



**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
 LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Alte datorii includ in principal garantii, taxa de racordare, taxa de habitat si contributiile de cogenerare. Alte datorii pe termen lung se refera la garantiile incasate de la clienti in legatura cu furnizarea energiei electrice.

**14 Imprumuturi bancare pe termen lung**

Tragerile si rambursarile de imprumuturi in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023 au fost astfel:

	Moneda	Rata dobanzii	Scadenta finala	Imprumuturi pe termen lung
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>				<b>760.713</b>
<b>Trageri in perioada, din care:</b>				
EximBank Romania	RON	ROBOR 3M+1,65%	2024	245.890
BERD	RON	9,35%	2028	180.000
Vista Bank	RON	ROBOR 3M+2,95%	2024	25.000
<b>Total trageri</b>				<b>450.890</b>
Dobanda in sold				11.483
Plati de dobanzi				(9.124)
<b>Rambursari de imprumuturi, din care:</b>				<b>46.457</b>
BRD	RON	3,99%	2026	10.400
BRD	RON	3,85%	2028	7.143
Banca Transilvania	RON	4,59%	2027	8.929
UniCredit Bank	RON	3,85%	2026	4.800
BCR	RON	ROBOR 3M+1%	2028	9.475
BRD	RON	3,85%	2028	5.710
<b>Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>				<b>1.167.505</b>

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022, imprumuturile bancare pe termen lung se prezinta astfel:

Creditor	Imprumutat	Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)	Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)
Banca Transilvania	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	71.438	80.367
UniCredit Bank	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	33.942	38.793
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	72.800	83.200
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	71.429	78.571
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	57.180	62.904
BCR	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	100.127	109.785
BERD	Distributie Energie Electrica Romania	202.493	202.983
BERD	Distributie Energie Electrica Romania	183.039	-
Eximbank Romania	Distributie Energie Electrica Romania	250.057	4.110
Vista Bank	Societatea Energetica Electrica S.A.	125.000	100.000
<b>Total</b>		<b>1.167.505</b>	<b>760.713</b>
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung		(397.111)	(104.400)
Mai putin: dobanda in sold		(11.483)	(9.120)
<b>Total imprumuturi pe termen lung. net de portiunea pe termen scurt</b>		<b>758.911</b>	<b>647.193</b>

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

---

***Descrierea imprumurilor bancare:***

*a) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Transilvania*

In data de 18 iulie 2019, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat cu Banca Transilvania un contract de credit pentru investitii cu scopul finantarii investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 125.000 mii RON; Rata dobanzii: fixa, 4,59% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana la 30.06.2027; Perioada de gratie: 12 luni. La 30 iunie 2023, soldul imprumutului este de 71.438 mii RON, din care principal 71.429 mii RON si dobanda acumulata 9 mii RON (31 decembrie 2022: 80.367 mii RON).

*b) Credit pentru investitii acordat de catre Unicredit Bank*

In data de 13 noiembrie 2019, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat cu Unicredit Bank un contract de credit pentru investitii cu scopul finantarii investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 60.000 mii RON; Rata dobanzii: fixa, 3,85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana la 13.11.2026; Perioada de gratie: 12 luni. La 30 iunie 2023, soldul imprumutului este de 33.942 mii RON, din care principal 33.600 mii RON si dobanda acumulata 342 mii RON (31 decembrie 2022: 38.793 mii RON).

*c) Credit pentru investitii acordat de catre BRD – Groupe Societe Generale*

In data de 29 octombrie 2019, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat cu BRD - Groupe Societe Generale un contract de credit pentru investitii cu scopul finantarii investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 100.000 mii RON; Rata dobanzii: fixa, 3,85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 30 iunie 2023, soldul imprumutului este de 72.800 mii RON (31 decembrie 2022: 83.200 mii RON).

*d) Credit pentru investitii acordat de catre BRD – Groupe Societe Generale*

In data de 25 iunie 2020, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat un contract de credit pentru investitii cu BRD – Group Societe Generale pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie conform planului de investitii aprobat pentru anul 2020. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 100.000 mii RON; Rata de dobanda: fixa, 3,85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 30 iunie 2023, soldul imprumutului este 71.429 mii RON (sold imprumut la 31 decembrie 2022 : 78.751 mii RON).

*e) Credit pentru investitii acordat de catre BRD – Groupe Societe Générale*

In data de 25 iunie 2020, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A. in calitate de imprumut, a incheiat cu BRD – Groupe Societe Generale un contract de credit pentru investitii in scopul finantarii investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice, conform planul de investitii aprobat pentru anul 2020. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 80.000 mii lei; Rata dobanzii: fixa, 3,85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 30 iunie 2023, soldul restant este de 57.180 mii lei, din care 57.143 mii lei principal si 37 mii lei dobanzi acumulate. (Sold restant la 31 decembrie 2022: 62.904 mii RON).

*f) Credit pentru investitii acordat de catre BCR – Banca Comerciala Romana ("BCR")*

In data de 17 septembrie 2020, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat si Electrica S.A., in calitate de garant, au incheiat un contract de credit pentru investitii cu Banca Comerciala Romana S.A. pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie conform planului de investitii aprobat pentru anul 2020. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 155.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M+1% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023

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

---

La 30 iunie 2023, soldul imprumutului este 100.127 mii RON, din care principal 99.486 mii RON si dobanda acumulata 641 mii RON (31 decembrie 2022: 109.785 mii RON).

*g) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare ("BERD")*

In data de 2 iulie 2021, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract de credit pentru investitii cu Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii 2021-2023. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 195.136 mii RON; Rata de dobanda: agreata pentru fiecare tragere; Rambursari: 17 rate semestriale pana in 31.07.2031; Perioada de gratie: 24 luni. La 30 iunie 2023, soldul imprumutului este 202.493 mii RON, din care principal 195.136 mii RON si dobanda acumulata 7.358 mii RON. Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

*h) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Investitii ("BEI")*

In data de 14 iulie 2021, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract de credit pentru investitii cu Banca Europeana pentru Investitii pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii 2021-2023. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 120.000 mii EUR; Rata de dobanda si rambursarile vor fi agreate pentru fiecare tragere. La 30 iunie 2023, soldul imprumutului este 0 mii RON, intrucat nu a fost trasa nicio suma din imprumut. Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

*i) Credit pentru finantarea activitatii curente acordat de Eximbank Romania*

In data de 22 decembrie 2022, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract pentru un credit la termen acordat de Eximbank Romania pe termen de 24 luni; Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 250.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M +1,65 % p.a.; rambursare in sase rate trimestriale égale dupa perioada de gratie de 6 luni. La 30 iunie 2023, soldul imprumutului este 250.057 mii RON, din care principal 250.000 mii RON si dobanda acumulata 57 mii RON (31 decembrie 2022 : 4.110 mii RON). Imprumutul beneficiaza de garantie in numele si contul statului si este garantat de catre Electrica SA.

*(j) Linie de credit pentru capital de lucru si pentru emiterea de Scrisori de Garantie Bancara acordata de Vista Bank*

In data de 30 decembrie 2022, Societatea Energetica Electrica S.A.. in calitate de imprumutat a incheiat un contract pentru o linie de credit pentru capital de lucru si pentru emiterea de Scrisori de Garantie Bancara acordata de Vista Bank pe termen de 18 luni ; Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 100.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M +2,95 % p.a. ; rambursare integrala la scadenta. La 30 iunie 2023, soldul imprumutului este 125.000 mii RON (31 decembrie 2022 : 100.000 mii RON).

*(k) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare ("BERD")*

In data de 17 martie 2023, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract de credit pentru investitii cu Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare pentru capital de lucru. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului 180.000 mii lei; Rata de dobandii: agreata pentru fiecare tragere; Rambursari: 14 rate trimestriale pana la 31.01.2028; Perioada de gratie: 18 luni. La 30 iunie 2023, soldul imprumutului este de 183.039 mii RON, din care 180.000 mii lei principal si 3.039 mii RON dobanda cumulata. Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

### **Indicatori financiari**

Indicatorii financiari prevazuti in contractele de imprumut BRD-Groupe Societe Generale, Unicredit Bank, Banca Comerciala Romana, Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare si Banca Europeana pentru Investitii au fost indepliniti atat la 30 iunie 2023 cat si la 31 decembrie 2022.

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023

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

#### 15 Descoperiri de cont

Pana la data autorizarii acestor situatii financiare consolidate de catre Consiliul de Administratie, Grupul are facilitati de descoperiri de cont de la diverse banci (ING Bank N.V., Raiffeisen Bank, Banca Comerciala Romana, Banca Transilvania, BNP Paribas, Intesa Sanpaolo Bank, BRD-Group Societe Generale, Alpha Bank si UniCredit Bank) cu o limita maxima de descoperiri de pana la 2.960.014 RON (limita maxima de descoperiri de pana la 2.743.542 mii RON la 31 decembrie 2022).

Facilitatile de descoperire de cont sunt utilizate pentru activitati de finantare. Soldul restant al facilitatilor de descoperire de cont la 30 iunie 2023 este de 2.765.499 mii lei (31 decembrie 2022: 2.571.037 mii lei).

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022 descoperirile de cont se prezinta astfel:

<b>Creditor (descoperiri de cont)</b>	<b>Imprumutat</b>	<b>Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>Sold la 31 Decembrie 2022 (auditat)</b>
ING Bank N.V	Societatea Energetica Electrica S.A.	209.289	209.138
Alpha Bank	Electrica Furnizare S.A.	136.153	147.497
BCR	Electrica Furnizare S.A.	385.420	227.311
BRD	Electrica Furnizare S.A.	215.982	216.570
Banca Transilvania	Electrica Furnizare S.A.	187.413	185.528
ING Bank N.V	Electrica Furnizare S.A.	170.217	169.600
Raiffeisen Bank	Electrica Furnizare S.A.	369.481	343.001
UniCredit Bank	Electrica Furnizare S.A.	302.216	300.294
BNP Paribas	Electrica Furnizare S.A.	29.584	-
BCR	Distributie Energie Electrica Romania S.A	195.564	208.412
Banca Transilvania	Distributie Energie Electrica Romania S.A	159.447	158.965
ING Bank N.V	Distributie Energie Electrica Romania S.A	49.830	49.855
Intesa San Paolo	Distributie Energie Electrica Romania S.A	135.575	135.096
Raiffeisen Bank	Distributie Energie Electrica Romania S.A	219.332	219.770
<b>Total</b>		<b>2.765.501</b>	<b>2.571.037</b>

#### 16 Provizioane

	<b>Fiscale</b>	<b>Altele</b>	<b>Total provizioane</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>1.084</b>	<b>52.617</b>	<b>53.701</b>
Provizioane recunoscute	-	2.355	2.355
Provizioane utilizate	-	(229)	(229)
Provizioane reversate	-	(11.456)	(11.456)
<b>Sold la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>1.084</b>	<b>43.287</b>	<b>44.371</b>

La 30 iunie 2023 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 701 mii RON (31 decembrie 2022: 1.839 mii RON) si la diverse reclamatii si litigii care implica companiile din Grup in suma totala de 43.670 mii RON (31 decembrie 2022: 51.862 mii RON).

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 IUNIE 2023  
*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

**17 Instrumente financiare – valori juste**

**(a) Clasificari contabile si valori juste**

Actiunile financiare sunt evaluate la costul amortizat, deoarece acestea sunt detinute in cadrul unui model de afaceri pentru a colecta fluxurile de numerar contractuale si aceste fluxuri de numerar constau exclusiv in plati de principal si dobanzi aferente.

Grupul a determinat faptul ca valoarea contabila este o aproximare rezonabila a valorii juste pentru actiunile 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).

**18 Parti afiliate**

**(a) Actionarii principali**

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022, 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**

	<b>Perioada de sase luni incheiata la</b>	
	<b>30 iunie 2023</b>	<b>30 iunie 2022</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(revizuit)</b>
<b>Remunerarea conducerii executive</b>	<b>20.426</b>	<b>18.257</b>

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:

	<b>Perioada de sase luni incheiata la</b>	
	<b>30 iunie 2023</b>	<b>30 iunie 2022</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(revizuit)</b>
<b>Membrii Consiliului de Administratie</b>	<b>2.368</b>	<b>1.879</b>

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**  
 LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

**(c) Tranzactii cu societati in care Statul detine control sau influenta semnificativa**

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

Furnizor	Achizitii (fara TVA)		Sold (cu TVA)	
	Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)	Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)
	OPCOM	1.443.372	1.208.099	93.275
Transelectrica	293.917	485.402	81.519	185.856
Nuclearelectrica	449.050	331.473	93.171	93.013
Complexul Energetic Oltenia	548.564	211.004	132.694	45.257
Hidroelectrica	44.497	287.156	34	42.493
OMV Petrom SA	-	-	-	26.349
Electrocentrale Bucuresti	-	181.919	-	-
ANRE	16.704	10.295	8.323	14
Transgaz	3.438	4.094	439	986
SNGN Romgaz SA	23.011	52.686	11.356	7.445
Altii	3.680	3.477	1.035	1.168
<b>Total</b>	<b>2.826.233</b>	<b>2.775.605</b>	<b>421.846</b>	<b>426.562</b>

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

Client	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (cu TVA)	Ajustare	Sold, valoare neta
	Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)	30 iunie 2023 (revizuit)		
	OPCOM	15.730	164	-
Transelectrica	75.932	7.991	-	7.991
SNGN Romgaz SA	20.209	(105)	9	(114)
CN Romarm	11.139	1.090	-	1.090
Hidroelectrica	133.681	29.796	-	29.796
CFR Electrificare	8.086	4.142	-	4.142
CN Remin SA	-	71.358	71.216	142
Transgaz	805	32	-	32
CET Braila	(3)	3.361	3.361	-
Termoelectrica	-	1.206	1.206	-
Oltchim	-	115.426	115.426	-
C.N.C.A.F. MINVEST SA	-	26.802	26.802	-
Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala	-	37.141	-	37.141
Ministerul Energiei	1.801.956	2.310.064	-	2.310.064
Others	180.794	46.861	484	46.377
<b>Total</b>	<b>2.248.329</b>	<b>2.655.329</b>	<b>218.504</b>	<b>2.436.825</b>

(\*) In Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023, Electrica Furnizare S.A. a recunoscut subventii in valoare de 1.801.956 mii RON, ce urmeaza a fi primite de la Ministerul Energiei, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 IUNIE 2023

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

preturilor pentru energiei electrice si a gazelor naturale conform legislatiei din vigoare.

Client	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (cu TVA)	Ajustare	Sold, valoare neta
	Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)		
OPCOM	155.939	22.630	-	22.630
Transelectrica	87.884	112.754	-	112.754
Hidroelectrica	37.837	16.429	-	16.429
CN Romarm	11.064	648	0	648
SNGN Romgaz	20.644	2.253	9	2.245
Transgaz	7.953	764	-	764
CFR Electrificare	5.083	2.089	-	2.089
CN Remin SA	718	71.279	71.148	132
Oltchim	-	115.943	115.943	-
C.N.C.A.F. MINVEST SA	-	26.802	26.802	-
CET Braila	-	3.365	3.361	3
Termoelectrica	-	1.206	1.206	-
Agentia Nationala pentru Plati si Inspecție Sociala	-	21.043	-	21.043
Ministerul Energiei (*)	1.211.300	1.301.268	-	1.301.268
Altii	21.051	11.277	522	10.754
<b>Total</b>	<b>1.559.473</b>	<b>1.709.750</b>	<b>218.991</b>	<b>1.490.759</b>

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

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

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

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

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

Fosta filiala SDEE Muntenia Nord S.A. (actuala Distributie Energie Electrica Romania S.A.) a fost supusa unui control fiscal din partea Directiei de Impozite Locale din cadrul Primariei Municipiului Galati privind impozitele pe cladiri platite in perioada 2012-2016. Controlul fiscal a fost finalizat in luna decembrie 2019, cand a fost comunicat raportul de inspectie fiscala catre filiala. Raportul de inspectie fiscala a stabilit obligatii de plata suplimentare pentru filiala reprezentand impozitul pe cladiri pentru perioada 01.01.2012 - 31.12.2015 in valoare totala de 24.831 mii RON, din care principal in valoare de 12.051 mii

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2023

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

---

RON si majorari de intarziere aferente calculate pana la luna octombrie 2019 in suma de 12.780 mii RON. Cuantumul cheltuielilor de intarziere a fost recalculat la 13.021 mii RON intre data raportului de inspectie fiscala si data platii datoriei principale. Au fost demarate actiuni litigioase pentru contestarea raportului de inspectie fiscala, urmatorul termen de judecata fiind 31.01.2024.

Grupul a recunoscut o cheltuiala in valoare de 12.051 mii RON in cursul exercitiului incheiat la 31 decembrie 2019. Totodata, pentru penalitatile de intarziere in valoare de 13.021 mii RON a fost constituita o scrisoare de garantie bancara in valoare de 13.021 mii RON valabila pana la data de 12 Februarie 2024, in vederea diminuarii riscurilor asociate.

#### ***Alte litigii si dispute***

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

Dupa cum este sumarizat in Nota 16, 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).

#### **20 Evenimente ulterioare**

##### ***Evenimente ulterioare cu privire la subventiile de incasat***

In urma adoptarii Ordonantei nr. 30 din 10 august 2023, Ministerul Finantelor este autorizat sa alimenteze contul prevazut in OUG nr. 27/2022 privind unele dintre masurile aplicabile clientilor finali pe piata energiei electrice si a gazelor naturale in perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative in domeniul energiei, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 206/2022, cu sumele corespunzatoare contributiei de solidaritate colectate in anul 2023, in termen de 3 zile lucratoare de la data intrarii in vigoare a ordonantei. Potrivit acesteia, Grupul se asteapta la o crestere a ratei de recuperare a subventiilor.

##### ***Achizitia de actiuni in cadrul entitatilor asociate***

La data de 1 August 2023, Grupul a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale Foton Power Energy S.R.L.. Prin urmare, participatia Grupului a crescut de la 30% la 60%, astfel, Foton Power Energy S.R.L. devenind filiala a Grupul Electrica.

#### **Director General**

Alexandru – Aurelian Chirita

#### **Director Financiar**

Stefan Alexandru Frangulea

24 August 2023



## RAPORT DE REVIZUIRE A SITUATIILOR FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

Catre Actionarii,  
Societatea Energetica Electrica S.A.

### Introducere

1. Am revizuit situatiile financiare consolidate interimare simplificate anexate ale Societatii Energetice Electrica S.A. („Societatea”) si filialelor sale (“Grupul”) la 30 iunie 2023 care cuprind situatia consolidata simplificata a pozitiei financiare la 30 iunie 2023, precum si situatia consolidata simplificata a contului de profit si pierdere, situatia consolidata simplificata a altor elemente ale rezultatului global, situatia consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii si situatia consolidata simplificata a fluxurilor de numerar pentru perioada de sase luni incheiata la acesta data, impreuna cu un sumar al politicilor contabile semnificative si alte informatii explicative („situatii financiare interimare consolidate simplificate”). Conducerea Grupului este responsabila pentru pregatirea si prezentarea acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice 2844/2016 („OMF 2844/2016”) cu modificările ulterioare. Responsabilitatea noastra este aceea de a exprima o concluzie cu privire la aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate, bazate pe revizuirea efectuata.

### Aria de aplicabilitate a revizuirii

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

### Concluzia

3. Bazandu-ne pe revizuirea efectuata, nimic nu ne-a atras atentia, in sensul de a ne face sa credem ca situatiile financiare interimare consolidate simplificate atasate nu ofera o imagine fidela sub toate aspectele semnificative a pozitiei financiare consolidate simplificate a Grupului la data de 30 iunie 2023 si a performantei financiare consolidate simplificate si a fluxurilor de numerar consolidate simplificate pentru semestrul incheiat la aceasta data in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice 2844/2016 („OMF 2844/2016”) cu modificările ulterioare.

## *Evidențierea unor aspecte*

4. Atragem atenția asupra notei 2, conform căreia situațiile financiare interimare consolidate simplificate au fost întocmite pe baza principiului continuității activității. Grupul operează în sectorul distribuției și furnizării de energie electrică, care este în prezent afectat de legislația privind plafonarea prețurilor de vânzare către consumatorii finali. Poziția autorităților de reglementare din România este în curs de finalizare, și ar putea fi adoptate legi suplimentare care ar putea afecta negativ fluxurile de numerar din exploatare ale Grupului. În următoarele douăsprezece luni, Grupul va trebui să obțină finanțare suplimentară și să prelungească facilitățile de credit existente. Dată fiind poziția Grupului și importanța acestuia pentru economia României, conducerea Grupului se așteaptă ca toate finanțările necesare să fie disponibile. Concluzia noastră nu este modificată cu privire la acest aspect.
5. Atragem atenția asupra notei 2 la situațiile financiare interimare consolidate simplificate, conform cărora începând cu anul 2022, Grupul întocmește două seturi de situații financiare consolidate, unul conform reglementărilor naționale, respectiv Ordinul Ministrului Finanțelor Publice 2844/2016 („OMF 2844/2016”), cu modificările ulterioare, iar altul conform Standardelor Internaționale de Raportare Financiară astfel cum au fost adoptate de Uniunea Europeană („IFRS”). Aceste situații financiare consolidate interimare simplificate sunt întocmite în conformitate cu OMF 2844/2016, cu modificările ulterioare, care sunt diferite de IFRS, așa cum este prezentat în nota 2 la situațiile financiare interimare consolidate simplificate. Prin urmare, aceste situații financiare interimare consolidate simplificate nu sunt conforme cu IFRS. Raportul nostru de audit nu este modificat cu privire la acest aspect.

## *Alte aspecte*

6. Atragem atenția asupra faptului că noi nu am auditat sau revizuit situațiile consolidate simplificate ale profitului sau pierderii și ale rezultatului global pentru perioadele de trei luni încheiate la 30 iunie 2023 și 30 iunie 2022 și, în consecință, nu exprimăm o opinie sau o concluzie asupra acestora.
7. Acest raport este adresat exclusiv acționarilor Grupului în ansamblu. Revizuirea noastră a fost efectuată pentru a putea raporta acționarilor Grupului acele aspecte pe care trebuie să le raportăm într-un raport de revizuire, și nu în alte scopuri. În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea decât față de Societate și de acționarii acesteia, în ansamblu, pentru revizuirea noastră, pentru acest raport sau pentru concluzia formulată.

În numele:  
Deloitte Audit S.R.L.

Răzvan Ungureanu

București, România  
25 august 2023



# **RAPORTUL CONSOLIDAT AL ADMINISTRATORILOR**

## **pentru SEMESTRUL I 2023 (S1 2023)**

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

**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. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 si Codului Bursei de Valori Bucuresti**

**pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023**

## Cuprins

<b>1. Date De Identificare Ale Emitentului</b>	<b>4</b>
<b>2. Prezentare</b>	<b>5</b>
2.1. Evenimente cheie din perioada ianuarie – iunie 2023 (S1 2023)	5
2.2. Evenimente ulterioare	15
2.3. Sumar al indicatorilor financiari	23
2.4. Riscuri si incertitudini	23
<b>3. Structura Organizatorica</b>	<b>26</b>
3.1. Structura Grupului	26
3.2. Principalele elemente ale Planului Strategic pentru perioada 2019 – 2023	28
3.3. Informatii cheie pe segmente	32
<b>4. Structura Actionariat</b>	<b>36</b>
<b>5. Rezultate operationale</b>	<b>38</b>
<b>6. Pozitia financiara</b>	<b>46</b>
<b>7. Situati fluxurilor de numerar</b>	<b>50</b>
<b>8. Perspective</b>	<b>53</b>
<b>9. Cheltuieli De Capital</b>	<b>59</b>
<b>10. Declaratii</b>	<b>60</b>
<b>11. Anexe</b>	<b>61</b>
11.1. Anexa 1 – Indicatori economico-financiari ai Grupului Electrica la data de 30 iunie 2023 conform Anexei 14/Regulamentul ASF nr. 5/2018	61
11.2. Anexa 2 – Cadrul de reglementare aplicabil – emis in cursul anului 2023	62
A.11.2.1 Segmentul de distributie	62
A.11.2.2 Segmentul de furnizare	70
11.3. Anexa 3 - Detalierea principalelor investitii realizate in primul semestru al anului 2023 de Grupul Electrica	76
11.4. Anexa 4 - Litigii	80
A.11.4.1 Litigii cu ANRE	80
A.11.4.2 Litigii in materie fiscala	82
A.11.4.3 Alte litigii semnificative (a caror valoare este de peste 500 mii EUR)	84
A.11.4.4 Litigii impotriva Curtii de Conturi	91
A.11.4.5 Litigii cu impact semnificativ	91
11.5. Anexa 5 – Lista tabelor	96
11.6. Anexa 6 – Lista figurilor	96
<b>Glosar</b>	<b>97</b>

Nota: Cifrele prezentate in acest document sunt rotunjite pe baza metodei de rotunjire la cea mai apropiata valoare; ca rezultat, pot aparea diferente de rotunjire

## 1. Date De Identificare Ale Emitentului

**Data Raportului:** 24 august 2023

**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:** Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara

**Perioada de raportare:** Semestrul I 2023 (perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023)

**Audit/revizuire:** situatiile financiare interimare consolidate simplificate intocmite la data de si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023 sunt revizuite de un auditor financiar independent

**Tabel 1: Informatii societate**

	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 distribuția de energie electrică către utilizatori, furnizarea de energie electrică către consumatori casnici și non-casnici, segmentul de servicii aferente rețelelor de distribuție externe precum și segmentul privind producția de energie electrică din surse regenerabile.

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

Segmentul de furnizare de energie electrică și gaze naturale operează prin filiala Electrica Furnizare („EFSA”), iar activitatea principală este furnizarea de energie electrică 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 rețelelor de distribuție externe, SERV furnizează servicii de mentenanță, reparații și diverse servicii către companiile din grup (închiriere auto, închiriere clădiri etc.), precum și reparații, mentenanță și alte servicii energetice conexe către terți.

Grupul a intrat pe segmentul producției de energie electrică, 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 ulterior a achiziționat cinci proiecte de parcuri de producție de energie electrică 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 primul trimestru al anului 2023 Grupul a finalizat achiziția a două proiecte fotovoltaice, cu o capacitate instalată de 12 MWp DC (putere peak la nivelul panourilor) și 9,75 MW AC (putere evacuabilă în rețea) și respectiv cu o capacitate instalată de 27,055 MW. La data de 15 mai 2023, Grupul a achiziționat încă 10% din părțile sociale și drepturi de vot ale Crucea Power Park S.R.L.. Prin urmare, participția Grupului a crescut de la 30% la 40%.

În raportul consolidat al administratorilor la data și pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2023 sunt cuprinse principalele evenimente care au avut loc în perioada de 6 luni a exercitiului financiar curent (detaliat mai jos) și impactul acestora asupra raportării contabile este inclus atât în rezultatele operaționale ale Grupului. De asemenea, în acest raport sunt cuprinse și evenimentele semnificative ulterioare datei de raportare.

### 2.1. Evenimente cheie din perioada ianuarie – iunie 2023 (S1 2023)

**În perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2023**, au avut loc următoarele evenimente principale:

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

- În cadrul ședinței din 27 ianuarie 2023, CA Electrica a decis înființarea unui nou comitet consultativ al său - Comitetul de Guvernanta Climatică și Politici Publice.

#### **Comitetul de Guvernanta Climatică și Politici Publice:**

- dl. Dragos-Valentin Neacsu – președinte;

- dl. George Cristodorescu – membru;
  - dl. Iulian Cristian Bosoanca – membru.
- In cadrul sedintei din 27 februarie 2023, CA ELSA a hotarat prelungirea duratei mandatului acordat dlui. Alexandru - Aurelian Chirita, in calitate de Director General interimar pana la data de 30 aprilie 2023 (inclusiv).  
De asemenea, in cadrul sedintei din 27 februarie 2023, CA ELSA a hotarat prelungirea duratei mandatului acordat dlui. Stefan - Alexandru Frangulea, in calitate de Director Executiv Financiar interimar, pe o perioada de 2 ani, pana la data de 27 februarie 2025 (inclusiv).
  - In cadrul sedintei din 14 martie 2023, CA ELSA a hotarat numirea dnei. Ioana - Andreea Lambriu, in calitate de Director Executiv Directia Dezvoltarea Afacerii, incepand cu data de 15 martie 2023, pe o perioada de 4 ani.
  - In data de 26 aprilie Consiliul de Administratie al Societatii, la recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare, a hotarat prelungirea duratei mandatului acordat dlui. Alexandru-Aurelian Chirita in calitate de Director General interimar pana la data de 31 august 2023 (inclusiv), in aceleasi conditii.
  - In cadrul sedintei din data de 26 aprilie 2023, Consiliul de Administratie al Electrica a aprobat valoarea consolidata a Planului de Investitii (CAPEX) al Grupului pentru anul 2023.
  - In cadrul sedintei din 15 mai 2023, Consiliul de Administratie al Societatii a luat act de incetarea de drept a contractului de mandat al d-lui Cristodorescu George, membru al Consiliului de Administratie.
  - In data de 16 mai 2023, Consiliul de Administratie al Electrica a hotarat modificarea componentei a doua dintre comitetele sale consultative, incepand cu data de 17 mai 2023 si pana la data de 31 decembrie 2023, dupa cum urmeaza:
    - **Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa:**
      - dl. Gicu Iorga – Presedinte;
      - dl. Dragos Valentin Neacsu – membru;
      - dl. Adrian-Florin Lotrean – membru.
    - **Comitetului Guvernanta Climatica si Politici Publice:**
      - dl. Dragos Valentin Neacsu- Presedinte
      - dl. Radu Mircea Florescu – Membru
      - dl. Cristian Bosoanca – Membru

## Adunari Generale ale Actionarilor (AGA)

### AGOA si AGEA din 27 aprilie

- In data de 27 aprilie 2023 au avut loc, fizic si online prin platforma de vot electronic [electrica.voting.ro](http://electrica.voting.ro), cu un cvorum de aproximativ 76,8% din totalul drepturilor de vot, Adunari Generale Ordinara si Extraordinara ale Actionarilor (AGOA si AGEA), care au aprobat, in principal:
  - Situatiile financiare individuale si consolidate, atat cele intocmite conform OMFP 2844/2016, cat si cele intocmite conform IFRS-EU;
  - valoarea totala a dividendelor brute aferente anului 2022 in suma de 39.999.343 RON, a valorii dividendului brut pe actiune in valoare de 0,1178 RON si a datei platii dividendelor - 23 iunie 2023 si a datei de inregistrare 31 mai 2023;
  - Bugetul individual si cel consolidat la nivel de grup pentru anul 2023;
  - O revizuire a Politicii de Remunerare pentru administratori si directori executivi;
  - Numirea auditorului financiar Deloitte Audit SRL pentru 3 ani.



De asemenea, AGOA si AGEA au respins modificari asupra remuneratiei administratorilor, inlocuirea planului de remuneratie variabila pe termen lung acordat directorilor executivi din Grupul Electrica din actiuni virtuale (OAVT) in actiuni gratuite ale Electrica si, implicit, planul aferent de rascumparare de catre Societate a propriilor actiuni.

### Alte evenimente relevante

- La data de 20 ianuarie 2023, Ministerul Energiei, in calitate de concesionar, a modificat contractul de concesiune cu Grupul Electrica pentru segmentul de distributie pentru a reflecta ca, in cazul rezilierii anticipate a contractului de concesiune, din orice motiv, concesionarul ar rambursa Grupului valoarea actuala a costurilor cu achizitionarea de energie electrica pentru consum tehnologic propriu comparativ cu costurile incluse in tarifele reglementate.
- In data de 6 februarie 2023, Electrica a finalizat achizitia companiei de proiect Green Energy Consultancy & Investments S.R.L., care dezvolta proiectul fotovoltaic „Vulturu” cu o capacitate instalata de 12 MWp DC (putere peak la nivelul panourilor) si 9,75 MW AC (putere evacuabila in retea), situat in zona comunei Vulturu, judetul Vrancea. Proiectul se afla in faza „ready-to-build”.
- In data de 24 martie 2023, Electrica a finalizat achizitia companiei de proiect Sunwind Energy S.R.L., care dezvolta proiectul fotovoltaic „Satu Mare 2” cu o capacitate instalata de 27,055 MW, situat in vecinatatea comunei Botiz, Judetul Satu Mare. Proiectul se afla in faza „ready-to-build”.
- In data de 7 martie 2023 Electrica a publicat situatiile financiare anuale consolidate pentru anul 2022, intocmite in conformitate cu OMFP 2844/2016, iar in 27 martie 2023 a publicat situatiile financiare anuale consolidate pentru anul 2022, intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana (IFRS-EU), precum si un comunicat pentru explicarea diferentelor intre cele doua seturi de situatii financiare consolidate.
- In data de 31 martie 2023, Electrica a anuntat ca s-a publicat in Monitorul Oficial nr. 266 din 30 martie 2023 Ordinul ANRE nr. 27 din 29 martie 2023, prin care au fost modificate tarifele specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice pentru societatea Distributie Energie Electrica Romania S.A. (DEER), aplicabile de la 1 aprilie 2023.
- In data de 28 aprilie 2023 s-a publicat Raportul Anual al Electrica aferent anului 2022.
- In data de 15 mai 2023, s-au publicat Situatiile financiare consolidate simplificate interimare pentru T1 2023 si Raportul Administratorilor Consolidat pentru T1 2023.
- In data de 15 mai 2023, Electrica a informat actionarii ca, in urma hotarari AGOA din 27 aprilie 2023, vor fi platite dividendele pentru exercitiul financiar 2022, incepand cu data de 23 iunie 2023.
- In 19 iunie Electrica a comunicat ca filiala sa Distributie Energie Electrica Romania (DEER) a atras finantari europene nerambursabile prin Fondul pentru Modernizare (FM) in valoare de 57 milioane EUR.
- In 23 iunie, Grupul Electrica a informat actionarii si investitorii asupra faptului ca a fost lansat Raportul de Sustenabilitate pentru anul 2022.
- In data de 30 iunie Electrica a comunicat faptul ca filiala sa Distributie Energie Electrica Romania (DEER) a atras inca o finantare europeana nerambursabila prin Fondul pentru Modernizare (FM) in valoare de 6,25 milioane EUR, sumele totale atrase, pana la data de 30.06.2023 fiind de 64 mil. EUR.
- EFSA inregistreaza intarzieri in a incasa sumele convenite de la ME si ANPIS, la data de 30.06.2023 inregistrand

sume neincasate in valoare de 2.299,9 mil. RON, ceea ce genereaza o necesitate de creditare semnificativa care conduce la diminuarea profitabilitatii proprii.

Din totalul de 2.299,9 mil. RON, suma de 497,9 mil. RON neincasata inca este aferenta anului 2022. Diferenta de 1.801,9 mil. RON este aferenta subventiilor pentru anul 2023 si este compusa din 1.253,4 mil. RON (ME: 361,4 mil. RON si ANPIS: 891,9 mil. RON) din cereri neincasate si depuse la autoritatile statului si 548,5 mil. RON din cereri care nu au fost inca depuse la autoritatile statului pana la 30 iunie 2023.

In conformitate cu prevederile legale si reglementarile adoptate referitoare la recuperarea acestor subventii, sumele ar trebui recuperate in 40 de zile de la depunerea documentatiei solicitate la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala sau Ministerul Energiei, dupa caz.

## Aspecte legate de Trezorerie

### Credite in relatie cu tertii

- In data de 09 ianuarie 2023 s-a semnat Actul additional nr.2 la Contractul de credit nr. 2022012502 incheiat de DEER si BCR in valoare de 220 mil. RON, prin care se prelungeste valabilitatea liniei pentru descoperit de cont si a liniei pentru emiterea de scrisori de garantie bancara, pana la data de 25.01.2024.
- In data de 18 ianuarie 2023 s-a semnat Actul additional nr.4 la Contractul de Credit 10091385 din 16.12.2020 incheiat de DEER si Banca Transilvania SA, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de descoperit de cont pana la data de 01.02.2024, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 01.02.2025.
- In data de 23 ianuarie 2023 s-a semnat Actul additional nr.1 la Contractul de Credit nr. 350 incheiat la data de 6 septembrie 2022 intre EFSA si Alpha Bank Romania, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 60 mil. EUR, prin care se introduce ipoteca mobiliara asupra drepturilor de creanta.
- In data de 27 ianuarie 2023 s-a semnat Actul additional nr.5 la Contractul de facilitate de credit nr. 3189 din data de 28 ianuarie 2020, incheiat de SE Electrica SA si ING Bank in cadrul structurii de cash-pooling, prin care banca pune la dispozitia imprutumatului o facilitate de credit in suma de totala de 210 mil. RON, valabila pana la data de 27.02.2023. In acelasi timp s-au semnat si acte aditionale pentru limita de credit intraday, in cadrul structurii de cash-pooling, incheiate intre DEER, EFSA, SERV, EEV1, SE Electrica SA si ING Bank, valabile pana la data de 27.02.2023.
- In data de 27 ianuarie 2023, s-a semnat Actul additional nr.2 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 56 din data de 26.10.2021, incheiat de EFSA si Raiffeisen Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de descoperit de cont pana la data de 28.04.2023, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 31.12.2024.
- In data de 30 ianuarie 2023, s-a semnat Actul additional nr.3 la Contractul de Credit nr. 11673879/02.02.2022, in valoare de 190 mil. RON, incheiat de EFSA si Banca Transilvania, SE Electrica SA in calitate de codebitor, prin care se prelungeste valabilitatea facilitatii pana la data de 30.01.2024 si se modifica conditiile comerciale.
- In data de 03 februarie 2023, s-a semnat Actul additional nr. 2 la Contractul de Credit nr. 17/8130/2022 din data de 04.02.2022 incheiat de EFSA si BRD, SE Electrica SA in calitate de codebitor, prin care se prelungeste valabilitatea plafonului de 220 mil. RON pana la data de 05.03.2023.

- In data de 07 februarie 2023, s-a semnat Actul aditional nr. 4 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 111 din data de 16.04.2019, in valoare de 160 mil. RON, sub forma de linie de credit si linie pentru emitere scrisori de garantie bancara, incheiat de SE Electrica SA, EFSA, SERV si BNP PARIBAS prin care se modifica conditiile comerciale.
- In data de 17 februarie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.1 la Contractul de Facilitate de Credit pentru Angajamente potentiale nr.148 din data de 24.12.2021, in valoare de 220 mil. RON, pentru emitere scrisori de garantie bancara, incheiat intre EFSA si BNP PARIBAS, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se modifica conditiile comerciale si valabilitatea scrisorilor de garantie bancara.
- In data de 17 februarie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.4 la Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/14 din data de 18.02.2022 in valoare de 34,3 mil. EUR, incheiat intre EFSA si ING Bank, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se prelungeste valabilitatea facilitatii pana la data de 16.03.2024.
- In data de 20 februarie 2023, s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. 49183, facilitate non-cash pentru emitere de scrisori de garantie bancara, incheiat intre DEER si Garanti BBVA, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 103 mil. RON si valabilitate pana la 20.04.2025.
- In data de 27 februarie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.6 la Contractul de Facilitate de Credit nr.3189 din data de 28 ianuarie 2020, in valoare de 210 mil. RON, incheiat de SE Electrica SA si ING Bank, prin care se modifica conditiile comerciale si se stabileste prelungirea automata a facilitatii. In acelasi timp s-au semnat si acte aditionale pentru limita de credit intraday, in cadrul structurii de cash-pooling, incheiate intre DEER, EFSA, SERV, EEV1, SE Electrica SA si ING Bank privind prelungirea automata.
- In data de 03 martie 2023, s-a semnat Actul aditional nr. 3 la Contractul de Credit nr. 17/8130/2022 din data de 04.02.2022, in valoare de 220 mil. RON, incheiat de EFSA si BRD, SE Electrica SA in calitate de codebitor (garantie corporativa), prin care se prelungeste valabilitatea plafonului pana la data de 02.02.2024.
- In data de 13 martie 2023, s-a semnat Actul aditional nr. 5 la Contractul de Credit multi-produs nr. 201910080129 incheiat de EFSA si BCR, sub forma de descoperit de cont si linie pentru emiterea de scrisori de garantie bancara, prin care se majoreaza valoarea limitei pentru descoperirea de cont pana la valoarea de 165 mil. RON.
- In data de 17 martie 2023, s-a semnat Facilitatea de credit nr. 53747, incheiata intre DEER si BERD, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 180 mil. RON, pentru finantarea activitatii curente si valabilitate pana la 31.01.2028.
- In data de 28 martie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.1 la Contractul de Credit nr. FA 8376 incheiat de SE Electrica SA si Vista Bank, prin care se majoreaza valoarea liniei de credit multiprodus revolving (linie de credit si utilizari sub forma de emiteri de scrisori de garantie) pana la valoarea de 125 mil. RON.
- In data de 11 aprilie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.3 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, in valoare de 150 mil. RON, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de descoperit de cont pana la data de 28.07.2023, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 31.12.2024.
- In data de 13 aprilie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.1 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 20220406018 din data de 15.04.2022, incheiat de EFSA si BCR, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 220 mil. RON, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de Descoperire de Cont pana la data de 14.04.2024, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 14.04.2025.
- In data de 18 mai 2023, s-a semnat Actul aditional nr.2 la Contractul de Facilitate de Credit nr.GRIM/43778 din data de 19.05.2022, incheiat de EFSA si Unicredit Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se

converteste valoarea creditului din RON in EUR, valoarea creditului devenind 60.8 mil. EUR, se prelungeste valabilitatea limitei de Descoperire de Cont pana la data de 18.05.2024, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 17.05.2025.

- In data de 25 mai 2023, s-a semnat Actul aditional nr.1 la Contractul de Facilitate de Credit nr.20/2022, incheiat de DEER si RAIFFEISEN BANK in valoare de 220 mil. RON, se prelungeste valabilitatea limitei de Descoperire de Cont pana la data de 26.07.2023.
- In data de 31 mai 2023, s-a semnat Actul aditional nr.6 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 201910080129 din data de 08.10.2019, incheiat de EFSA si BCR, in valoare de 165 mil. RON, prin care se modifica conditiile comerciale, se prelungeste valabilitatea limitei de descoperit de cont pana la data de 31.05.2024, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 07.10.2025.
- In data de 06 iunie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.3 la Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/379 din data de 25.03.2022, incheiat de DEER si Ing Bank NV, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se converteste valoarea Facilitatii de Credit tip Descoperit de cont din RON in EUR, pana la valoarea de 10 mil. EUR, se modifica conditiile comerciale, valabilitatea limitei fiind 22.03.2024, cu posibilitate de prelungire automata 12 luni.
- In data de 07 iunie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.5 la Contractul de Credit nr.240PJ din data de 30.06.2020, incheiat de DEER si INTESA SANPAOLO, in valarea de 27 mil. EUR, prin care se se prelungeste valabilitatea liniei de credit pana la data de 03.07.2024.

#### **Credite intragroup**

- In data de 04 aprilie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 1 la Conventia de Trezorerie interna din data de 16.12.2020 incheiat de ELSA cu Electrica Energie Verde 1 SRL (EEV1), prin care se modifica conditiile comerciale.
- In data de 04 aprilie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 3 la Conventia de Trezorerie interna nr. 25 din data de 05.02.2020 incheiat de ELSA cu EFSA, prin care se modifica conditiile comerciale.
- In data de 07 aprilie 2023, SE Electrica SA a incheiat cu Societatea Sunwind Energy SRL Contractul de imprumut nr. 36, in valoare de 1,8 mil. RON, valabil pana la data de 06.04.2024, in vederea rambursarii imprumutului actionarului acordat societatii Sunwind Energy de catre dl Emanuel Muntmark si achitarea contravalorii facturii aferente serviciilor de dezvoltare prestate de Monsson Alma SRL catre Sunwind Energy SRL.
- In data de 13 iunie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 2 la Contractul de imprumut nr. 40 din data de 14.06.2022 incheiat de ELSA cu Societatea New Trend Energy SRL, prin care se se prelungeste valabilitatea pana la data de 13.06.2024.
- In data de 15 iunie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 1 la Conventia de Trezorerie interna nr. 26 din data de 05.02.2020 incheiat de ELSA cu SERV, prin care se modifica conditiile comerciale.
- In data de 19 iunie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 4 la Contractul de imprumut nr. 68 din data de 27.10.2022 incheiat de ELSA cu Societatea GREEN Energy Consultancy& Investments SRL, prin care se se modifica obiectul contractului.
- In data de 30 iunie 2023, SE Electrica SA a incheiat cu DEER Contractul nr.54, in vederea efectuarii de catre ELSA, la solicitarea DEER, a demersurilor necesare pe langa UniCredit Bank, in scopul emiterii de catre banca a unor scrisori de garantie bancara pentru garantarea obligatiilor DEER, in valoare de pana la 187 mil. RON, valabil pana la data de 31.12.2024.

- In data de 30 iunie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 1 la Conventia de Trezorerie interna nr. 22 din data de 05.02.2020 incheiat de ELSA cu DEER (fosta SDMN), prin care se modifica conditiile comerciale.
- In data de 30 iunie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 1 la Conventia de Trezorerie interna nr. 23 din data de 05.02.2020 incheiat de ELSA cu DEER (fosta SDTS), prin care se modifica conditiile comerciale.
- In data de 30 iunie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 1 la Conventia de Trezorerie interna nr. 24 din data de 05.02.2020 incheiat de ELSA cu DEER (fosta SDTN), prin care se modifica conditiile comerciale.
- In data de 30 iunie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 2 la Conventia de Trezorerie interna nr. 23 din data de 05.02.2020 incheiat de ELSA cu DEER (fosta SDTS), prin care se modifica conditiile comerciale.

### **Garantii oferite de catre ELSA, pentru filialele sale si alti terti**

#### **Garantii corporative in cadrul facilitatilor de credit in vigoare:**

- In data de 16 aprilie 2019 s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. 111, incheiat de SE Electrica SA, EFSA, SERV si BNP PARIBAS, in valoare de 160 mil. RON, amendat prin Actul Aditional nr. 1, 2, 3 si 4, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 160 mil. RON.
- In data de 25 iunie 2020, s-a semnat Contractul de Credit nr. 76/8130/2020, incheiat de DEER (SDTN) si BRD, in valoare de 100 mil. RON, amendat prin Actul Aditional nr.1, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 110 mil. RON.
- In data de 25 iunie 2020, s-a semnat Contractul de Credit nr. 74/8130/2020, incheiat de DEER (SDTS) si BRD, in valoare de 80 mil. RON, amendat prin Actul Aditional nr. 1, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 88 mil. RON.
- In data de 14 septembrie 2020, s-a semnat Contractul de Credit nr. 20200911050, incheiat de DEER (SDMN) si BCR, in valoare de 155 mil. RON, amendat prin Actul Aditional nr. 1, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 170,5 mil. RON.
- In data de 02 iulie 2021, s-a semnat Contractul de Credit nr. 52212, incheiat de DEER si BERD, in valoare de 195,1 mil. RON, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 246,3 mil. RON.
- In data de 14 iulie 2021, s-a semnat Contractul de Credit nr. FI N° 92.394, incheiat de DEER si BEI, in valoare de 120 mil. EUR, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 144 mil. EUR.
- In data de 26 octombrie 2021, s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. 56, incheiat de EFSA si Raiffeisen Bank SA, in valoare de 150 mil. RON, amendat prin Actul Aditional nr. 1, 2, 3 si 4, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 150 mil. RON.
- In data de 07 decembrie 2021, s-a semnat Contractul de Credit nr FI N° 93.414, incheiat de DEER si BEI, in valoare de 90 mil. EUR, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 108 mil. EUR.

- In data de 24 decembrie 2021, s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. 61, incheiat de EFSA si Raiffeisen Bank SA, in valoare de 220 mil. RON, amendat prin Actul Adicional nr. 1, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 220 mil. RON.
- In data de 24 decembrie 2021, s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. 148, incheiat de EFSA si BNP PARIBAS, in valoare de 220 mil. RON, amendat prin Actul Adicional nr. 1, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 242 mil. RON.
- In data de 02 februarie 2022, s-a semnat Contractul de Credit nr. 11673879, incheiat de EFSA si Banca Transilvania, in valoare de 190 mil. RON, amendat prin Actul Adicional nr. 1, 2 si 3, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 209 mil. RON.
- In data de 04 februarie 2022, s-a semnat Contractul de Credit nr. 17/8130/2022, incheiat de EFSA si BRD, in valoare de 220 mil. RON, amendat prin Actul Adicional nr. 1, 2 si 3, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 242 mil. RON.
- In data de 18 februarie 2022 s-a semnat la Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/14 incheiat intre EFSA si ING Bank, in valoare de 34,3 mil. EUR, amendat prin Actul Adicional nr. 1, 2, 3 si 4, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 37,7 mil. EUR.
- In data de 25 martie 2022 s-a semnat la Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/379 incheiat intre DEER si ING Bank, in valoare de 205 mil. RON, amendat prin Actul Adicional nr. 1, 2 si 3, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 225,5 mil. RON.
- In data de 15 aprilie 2022, s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. 20220406018, incheiat de EFSA si BCR, in valoare de 220 mil. RON, amendat prin Actul Adicional nr. 1, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 242 mil. RON.
- In data de 19 mai 2022 s-a semnat Contractul de Credit nr. GRIM/43778/CSC incheiat intre EFSA si Unicredit Bank SA, in valoare de 60,8 mil. EUR, amendat prin Actul Adicional nr. 1 si 2, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 66,9 mil. EUR.
- In data de 6 septembrie 2022 s-a semnat Contractul de Credit nr. 350 incheiat intre EFSA si Alpha Bank, in valoare de 60 mil. EUR, amendat prin Actul Adicional nr. 1, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 60 mil. EUR.
- In data de 22 decembrie 2022, s-a semnat Contractul de Credit nr. 1218 incheiat de DEER si EXIM BANK, in valoare de 250 mil. Ron, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 325 mil. Ron.
- In data de 27 decembrie 2022, s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. 165, incheiat de EFSA si BNP Paribas, in valoare de 240 mil. Ron, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 264 mil. Ron.

- In data de 20 februarie 2023, s-a semnat Contractul de Credit nr. 49183 incheiat de DEER si GarantiBBVA, in valoare de 103 mil. Ron, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 103 mil. Ron.
- In data de 17 martie 2023, s-a semnat Contractul de Credit nr. 53747, incheiat de DEER si BERD, in valoare de 180 mil. Ron, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 234 mil. Ron.

La 30 iunie 2023, valoarea garantiilor corporative (care nu sunt garantii reale), constituite de ELSA in cadrul facilitatilor de credit, este de 5.290 mil. Ron.

### **Garantii corporative sub forma de Garantie Parentala**

- In data de 01 septembrie 2021, s-a constituit garantia corporativa de buna plata sub forma de garantie parentala, in favoarea EFSA, avand ca beneficiar ENGIE ROMANIA SA, amendata in 04 Noiembrie 2021, in valoare de 29 mil. RON, termen de valabilitate 31.01.2024.
- In data de 11 noiembrie 2021, s-a constituit garantia corporativa de buna plata sub forma de garantie parentala, in favoarea EFSA, avand ca beneficiar AXPO ENERGY ROMANIA SA, in valoare de 4,9 mil. RON, termen de valabilitate 31.01.2024.
- In data de 15 decembrie 2021, s-a constituit garantia corporativa de buna plata sub forma de garantie parentala, in favoarea EFSA, avand ca beneficiar MVM PARTNER, in valoare de 14,5 mil. RON, termen de valabilitate 29.02.2024.
- In data de 16 mai 2022, s-a constituit garantia corporativa de buna plata sub forma de garantie parentala, in favoarea EFSA, avand ca beneficiar AXPO BULGARIA EAD, in valoare de 14,3 mil. RON, termen de valabilitate 31.01.2024.
- In data de 08 septembrie 2022, s-a constituit garantia corporativa de buna plata sub forma de garantie parentala, in favoarea EFSA, avand ca beneficiar BURSA ROMANA DE MARFURI, in valoare de 14 mil. RON, termen de valabilitate 28.07.2023.
- In data de 14 decembrie 2022, s-a constituit garantia corporativa de buna plata sub forma de garantie parentala, in favoarea EFSA, avand ca beneficiar COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA, in valoare de 62,1 mil. RON, termen de valabilitate 15.02.2024.
- In data de 28 decembrie 2022, s-a constituit garantia corporativa de buna plata sub forma de garantie parentala, in favoarea EFSA, avand ca beneficiar COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA, in valoare de 118,8 mil. RON, termen de valabilitate 15.02.2024.
- In data de 29 decembrie 2022, s-au constituit doua garantii corporative de buna plata sub forma de garantie parentala, in favoarea EFSA, avand ca beneficiar BIOENERGY SUCEAVA, in valoare de 1,9 mil. RON fiecare, termen de valabilitate 25.01.2024.
- In data de 03 ianuarie 2023, s-a constituit garantia corporativa de buna plata sub forma de garantie parentala, in favoarea EFSA, avand ca beneficiar ENERGY DISTRIBUTION SERVICES S.R.L., in valoare de 25,2 mil. RON, termen de valabilitate 25.07.2023.

La 30 iunie 2023, valoarea Garantiilor Parentale (care nu sunt garantii reale), constituite de ELSA in favoarea EFSA, este de 286,7 mil. RON.

## Litigii

### ▪ Dosar nr. 1221/1285/2022

Ca urmare a aparitiei in spatiul public a unor informatii cu privire la depunerea de catre Eurototal Comp SRL Bucuresti a unei cereri de deschidere a procedurii de insolventa impotriva filialei Electrica SA, Distributie Energie Electrica Romania SA (DEER), inregistrata in data de 28 decembrie 2022 prin dosarul nr.1221/1285/2022 de catre Tribunalul Specializat Cluj, Electrica informeaza actionarii si investitorii asupra faptului ca DEER a fost informata asupra acestei inregistrari a dosarului de catre Eurototal Comp SRL in data de 31 decembrie 2022, data la care soldul total facturat de 1,255 mil. RON era deja achitat integral, debitul fiind astfel stins si cererea de insolventa mai sus mentionata ramanand fara obiect.

La termenul din data de 02.05.2023, Curtea de Apel Cluj a constatat nul recursul Eurototal Comp, decizia fiind definitiva.

### ▪ Dosar nr. 1100/1/2023

Societatea Energetica Electrica S.A. (ELSA) a formulat contestatie in anulare impotriva hotararii civile nr. 5599 din 22 noiembrie 2022, prin care Inalta Curte de Casatie si Justitie a respins recursul declarat de ELSA impotriva Sentintei nr. 707/2019, pronuntate de Curtea de Apel Bucuresti in dosarul nr. 3889/2/2018.

Dosarul avand ca obiect contestatia in anulare a fost inregistrat sub nr. 1100/1/2023, aflat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie, in procedura preliminara.

Dosarul nr. 3889/2/2018 a avut ca obiect anularea Deciziei Consiliului Concurentei nr. 77/20.12.2017, iar, in subsidiar, reducerea amenzii stabilite in sarcina ELSA pana la nivelul minim legal de 0,5% din cifra de afaceri a ELSA, prin reindividualizarea presupusei fapte anticoncurentiale, cu retinerea si deplina valorificare a tuturor circumstantelor atenuante aplicabile ELSA. Prin Decizia Consiliului Concurentei nr. 77/20.12.2017, a fost constatata incalcarea prevederilor art. 5 alin. (1) din Legea concurentei nr. 21/1996 si ale art. 101 alin. (1) din TFUE de catre mai multe societati care au comercializat contoare si echipamente conexe de masurare a energiei electrice din Romania in cadrul procedurilor de atribuire a contractelor de furnizare in perioada 27 noiembrie 2008 – 30 septembrie 2015 si de catre ELSA, in calitate de facilitator, in perioada 24 noiembrie 2010 – 30 septembrie 2015. Sanctiunea aplicata ELSA consta intr-o amenda (achitata de ELSA) in cuantum de 10.800.984,04 lei, reprezentand 2,98% din cifra de afaceri totala realizata in anul financiar 2016. La stabilirea cuantumului Public amenzii s-a tinut cont de faptul (i) ca ELSA a colaborat in mod efectiv si deplin cu Consiliul Concurentei pe parcursul procedurii de investigatie, in afara domeniului de aplicare a politicii de clementa si dincolo de obligatia legala de a coopera si (ii) ca pentru prima data se retine calitatea de facilitator in sarcina unei intreprinderi care organizeaza proceduri de achizitie publica. La fondul cauzei ce a format obiectul dosarului 3889/2/2018, prin Sentinta nr. 707/25.02.2019, Curtea de Apel Bucuresti a respins actiunea in anulare ca nefondata, iar Inalta Curte de Casatie si Justitie a respins recursul declarat de ELSA impotriva Sentintei de mai sus.

### ▪ Dosar nr. 435/2/2019

In data de 26 aprilie 2023, Inalta Curte de Casatie si Justitie a solutionat recursul formulat de catre Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud SA (actuala DEER) si Electrica S.A. in dosarul nr. 435/2/2019, in sensul admiterii acestuia si trimiterii cauzei aceleiasi instante pentru rejudecarea actiunii principale.

Dosarul are ca obiect solicitarea de anulare a Ordinului 199/2018 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud - S.A.



Actiunea a fost respinsa de catre instanta de fond, Electrica si SDEETS formuland recurs impotriva acestei hotarari.

▪ **Dosar nr. 7614/2/2018**

In data de 16 mai 2023, Inalta Curte de Casatie si Justitie a solutionat definitiv cauza nr. 7614/2/2018 si a respins cererea de chemare in judecata.

Dosarul a avut ca obiect cererea de anulare in parte a Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobata prin Ordinul Presedintelui ANRE nr. 169/2018, in ceea ce priveste art. 5 definitie BAR, art. 18 - 19, art. 26, art. 33- 34, art. 39, art. 43- 44, art. 47 -49, art. 54-57, art. 64, art. 67- 68, art. 93- 94, art. 103, art. 107, art. 126 alin 1, art. 129 din Metodologia aprobata prin Ordin si de emitere a unui nou Ordin, care sa tina cont de observatiile transmise de catre societati.

▪ **Dosar nr. 6665/3/2019**

Inalta Curte de Casatie si Justitie a respins ca nefondat recursul declarat de recurenta-reclamanta Electrica Furnizare S.A. impotriva deciziei civile nr. 1492 din 7 octombrie 2022, pronuntate de Curtea de Apel Bucuresti in dosarul nr. 6665/3/2019. Hotararea este definitiva.

Mentionam faptul ca pretentiile solicitate de EFSA au fost in valoare de 6.232.398,04 RON, reprezentand contravaloarea facturilor achitate de EFSA in lipsa unor documente justificative, astfel cum s-a retinut de catre Curtea de Conturi prin Raportul nr. 5799/29.11.2016 si prin Decizia nr. 11/2016, precum si plata dobanzilor legale aferente si anume: suma de 793.234,07 lei reprezentand dobanda legala calculata de la data la care Electrica a incasat sumele de bani (al caror quantum total este de 6.232.398,04 lei) pana la data de 31 martie 2019, dobanda legala calculata de la data de 31 martie 2019 pana la pronuntarea unei hotarari judecatoresti executorii precum si dobanda legala calculata de la data pronuntarii hotararii judecatoresti executorii pana la data platii efective de catre Electrica a debitului principal in quantum de 6.232.398,04 lei. Prin Sentinta civila nr. 2336 din 01 octombrie 2021, Tribunalul Bucuresti a respins ca neintemeiata cererea de chemare in judecata formulata de EFSA, iar prin decizia civila nr. 1492 din 07 octombrie 2022, Curtea de Apel Bucuresti a respins ca nefondat apelul formulat de EFSA impotriva hotararii Tribunalului Bucuresti.

## 2.2. Evenimente ulterioare

In continuare sunt prezentate evenimentele relevante ce au avut loc la nivelul Grupului in perioada cuprinsa intre inchiderea S1 2023 si data prezentului raport.

### Hotarari ale Consiliului de Administratie (CA) ELSA

- In data de 19 iulie 2023, Consiliului de Administratie al Electrica a numit-o pe doamna Valentina Elena Siclovan in calitate de membru provizoriu al CA, incepand cu data de 24 iulie 2023 si pana la data urmatoarei sedinte a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor Electrica, pe locul ramas vacant din data de 15 mai 2023.
- In data de 31 iulie 2023, Consiliul de Administratie al Electrica a decis modificarea componentei Comitetului de Audit si Risc, pentru perioada incepand cu 1 august 2023 si pana la 31 decembrie 2023.

#### Comitetul de Audit si Risc:

- dl.Radu Mircea Florescu - presedinte
- dna. Valentina Elena Siclovan - membru
- dl. Iulian Cristian Bosoanca – membru

## Adunari Generale ale Actionarilor (AGA)

### AGEA din 16 august 2023

- In data de 16 august 2023 a avut loc, fizic si online prin platforma de vot electronic [electrica.voting.ro](http://electrica.voting.ro), cu un cvorum de aproximativ 76,7% din totalul drepturilor de vot, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor (AGEA), care a aprobat:
  - Documentatiile pe baza carora urmeaza sa se elaboreze certificatele de atestare a dreptului de proprietate (CADP) asupra terenurilor: "Teren incinta Beius"; "Teren cladire Administrativa Oravita"; „Teren cladire Statie 110kv Otelu Rosu”.

### AGEA din 23 august 2023

- In data de 4 iulie 2023, Consiliului de Administratie al Electrica a hotarat convocarea AGEA pentru data de 23 august 2023, cu principalele puncte pe ordinea de zi:
  - Aprobarea, de principiu, a fuziunii prin absorbtie dintre Electrica (ELSA), Electrica Productie Energie SA (EPE), Electrica Energie Verde 1 SRL (EEV) si Green Energy Consultancy & Investments SRL (GECI), cu ELSA societate absorbanta.
  - Aprobarea majorarii garantiei acordate de catre ELSA in cadrul facilitatii de credit la termen, non-revolving, incheiata intre BERD si DEER, in vederea finantarii activitatii curente, cu precadere a achizitiei de energie electrica necesara acoperirii consumului propriu tehnologic si a deficitului de lichiditate. Valoarea facilitatii de credit se va majora de la 180.000.000 Ron pana la 240.000.000 Ron.
- In data de 16 august 2023, Managementul Electrica a organizat, prin teleconferinta, in romana si engleza, Workshop-ul - Prezentarea Fuziunii de principiu propusa spre aprobarea AGEA din 23 august 2023.

## Alte evenimente relevante

- In data de 7 iulie 2023, Electrica a informat actionarii si investitorii asupra faptului ca, in dosarul nr. 2229/2/2017\*, Curtea de Apel Bucuresti a admis in parte cererea formulata de Electrica si a anulat in parte Incheierea nr. 12/27.02.2017 si Decizia nr. 12/27.12.2016, emise de Curtea de Conturi a Romaniei, cu privire la urmatoarele abateri din Decizie (respectiv la masurile corelative). Hotararea este supusa recursului, in termen de 15 zile de la comunicarea acesteia.
- In 18 iulie 2023, Electrica a informat actionarii si investitorii asupra unor noutati de reglementare in domeniul distributiei energiei electrice - anul 2024 va fi o perioada de tranzitie de la Perioada a patra de reglementare (PR4) la Perioada a cincea de reglementare (PR5).
- In data de 2 august, Electrica a publicat indicatorii operationali cheie preliminari pentru T2 2023

## Tranzactii cu parti afiliate

In anul 2023, pana la data de 30 iunie 2023, ELSA a publicat 12 rapoarte curente, conform art. 108 din Legea nr. 24/2017, referitoare la tranzactiile incheiate intre EFSA – OPCOM, DEER – OPCOM, DEER – EFSA, EFSA - Transelectrica, DEER - Hidroelectrica in acesta perioada, a caror valoare cumulata in cazul fiecarui raport depaseste pragul de 5% din activele nete ale ELSA, calculat in baza ultimelor situatii financiare individuale ale Electrica disponibile.

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

Ulterior datei de 30 iunie 2023, Electrica a publicat alte 3 rapoarte curente art. 108 din Legea nr. 24/2017, referitoare la tranzactiile incheiate intre EFSA – OPCOM si DEER - EFSA.

De asemenea, in data de 11 august 2023, Electrica a publicat Raportul auditorului referitor la tranzactiile raportate in S1 2023 conform Art. 108 din Legea 24/2017 (R).

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

## Aspecte legate de Trezorerie

### Credite in relatie cu tertii

- In data de 26 iulie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.2 la Contractul de Facilitate de Credit nr.20/2022, incheiat de DEER si RAIFFEISEN BANK in valoare de 220 mil. RON, prin care se modifica conditiile comerciale si se prelungeste valabilitatea limitei de Descoperire de Cont pana la data de 25.08.2023.
- In data de 27 iulie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.4 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, in valoare de 150 mil. RON, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de descoperit de cont pana la data de 28.08.2023, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 31.12.2024.
- In data de 04 august 2023, s-a semnat Contractul de Facilitate Multicredit nr. RQ23079467247483 incheiat intre EFSA si CEC Bank, SE Electrica SA in calitate de garantor, prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului o facilitate multicredit pana la valoarea de 150 mil. RON, astfel: o linie de credit cu valabilitate pana la 03.08.2025 si o facilitate pentru instrumente de garantie cu valabilitate pana la 03.08.2026.

### Credite intragrup

- In data de 13 iulie 2023, SE Electrica SA a incheiat cu EFSA Contractul de tranzactie nr. 57, prin care se reglementeaza aspecte contractuale in legatura cu patru scrisori de garantie bancara pentru care ELSA a efectuat, la solicitarea EFSA, demersurile necesare pe langa UniCredit Bank in vederea emiterii scrisorilor de garantie bancara.
- In data de 13 iulie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 1 la Contractul nr. 61 din data de 22.09.2022 incheiat de SE Electrica SA cu EFSA, prin care suma maxima pentru care ELSA va facilita obtinerea de scrisori de garantie bancara de catre EFSA, se majoreaza pe durata limitata (pana la data de 20.09.2023) de la 90 mil. RON la 101 mil. RON si se modifica conditiile comerciale.
- In data de 14 iulie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 1 la Contractul de imprumut nr. 46 din data de 15.07.2022 incheiat de ELSA cu Societatea Electrica Productie Energie SA, prin care se prelungeste valabilitatea pana la data de 14.07.2024.

### Garantii oferite de catre ELSA, pentru filialele sale si alti terti

#### Garantii corporative in cadrul facilitatilor de credit

- In data de 04 august 2023, s-a semnat Contractul de Facilitate Multicredit nr. RQ23079467247483, incheiat de EFSA si CEC Bank, in valoare de 150 mil. RON, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 150 mil. RON.

## Litigii

### ▪ Dosar nr. 2229/2/2017\*

La termenul din 06.07.2023, Curtea de Apel Bucuresti a admis in parte cererea formulata de Electrica si a anulat in parte Incheierea nr. 12/27.02.2017 si Decizia nr. 12/27.12.2016, emise de Curtea de Conturi a Romaniei, cu privire la urmatoarele abateri din Decizie (respectiv la masurile corelative): - a anulat pct. 1 (masura II.3) - Angajarea de fonduri banesti in suma estimata de 224.622.940 RON (fara TVA), pentru executia de lucrari aferente obiectivului „Sistem AMR necesar activitatii de masurare si dispecer de consum la nivelul Electrica SA”, pentru care bunurile achizitionate desi au fost evidentiatare in contabilitate, nu se regasesc fizic in patrimoniu si nici nu au fost utilizate pentru activitatile desfasurate conform obiectului de activitate, fiind necesare desfasurarii activitatii altor persoane juridice (filialele societatii); - a anulat pct. 2 (masura II.4) - Majorarea nejustificata a cheltuielilor cu servicii de asistenta tehnica in suma estimata de 2.337.657,50 RON (fara TVA), destinate desfasurarii activitatii altor persoane juridice (filialele de distributie); - a anulat pct. 3 (masura II.5) - Majorarea nejustificata a cheltuielilor de exploatare cu suma de 74.667,60 RON (fara TVA), reprezentand servicii de mentenanta echipamentele aflate in infrastructura de comunicatii a filialelor, persoane juridice distincte; - a anulat pct. 4 (masura II.6) – Majorarea nejustificata a cheltuielilor de exploatare cu servicii in suma estimata de 273.500 RON (fara TVA), pentru care nu s-a facut dovada prestarii lor pentru necesitatile exclusive ale societatii, respectiv cu contravaloarea a 4 studii tehnice achizitionate pentru activitati care nu se regasesc in obiectul de activitate al entitatii verificate, fiind aferente unor activitati apartinand altor persoane juridice (Filialele de Distributie a Energiei Electrice), fara a fi refacturate acestora si recuperate contravaloarea lor, fiind avizate tehnic pentru activitatea de distributie a energiei electrice desfasurata de Filialele de Distributie a Energiei Electrice (Transilvania Sud, Muntenia Nord si Transilvania Nord), organizate ca persoane juridice distincte, domeniu in care entitatea nu este licentiata de ANRE sa desfasoare activitati si nici nu are in proprietate astfel de retele electrice de distributie; - a anulat partial pct. 5 (masura II.7), pentru chiria ce depaseste perioada 17.07.2013-01.09.2013, fiind mentinuta pentru chiria aferenta perioadei 17.07.2013-01.09.2013 - Efectuarea de plati, in perioada iulie 2013 – iunie 2014, in suma estimata de 36.385 RON, pentru cheltuieli fara baza legala, respectiv pentru cheltuieli cu chiria unui imobil incadrat la locuinte de serviciu, de care a beneficiat directorul general, in conditiile in care acordarea locuintei nu s-a efectuat in conditiile legii; - a anulat pct. 6 (masura II.8) - Majorarea nejustificata a cheltuielilor cu suma de 2.400 RON, reprezentand servicii de evaluare a unor terenuri, angajate in acelasi an, de mai multe ori, cu acelasi evaluator, pentru aceleasi elemente patrimoniale; - a anulat pct. 7 (masura II.9) - Nerespectarea prevederilor legale privind buna gestiune in utilizarea fondurilor banesti, respectiv angajarea de servicii la preturi supraevaluate prin atribuirea unui contract de servicii unui operator economic care a prezentat o oferta de pret mai mare decat alti competitori.

De asemenea, a fost respins ca neintemeiat capatul de cerere privind prelungirea termenelor de implementare si s-a luat act ca reclamanta si-a rezervat dreptul de a solicita pe cale separata cheltuielile de judecata efectuate in cauza.

Dosarul nr. 2229/2/2017\* de pe rolul Curtii de Apel Bucuresti are ca obiect, in principal, anularea in parte a deciziei nr. 12/27.12.2016, emise de directorul Directiei 2 din cadrul Departamentul IV al Curtii de Conturi, respectiv in ceea ce priveste neregulile retinute la punctele 1 pana la 8, cu consecinta inlaturarii masurilor dispuse la punctele 1, 3 pana la 9 inclusiv, in sarcina Electrica, prin decizia contestata, anularea in parte a Incheierii nr. 12/27.02.2017 a Curtii de Conturi prin care a fost respinsa contestatia promovata de Electrica impotriva Deciziei 12/27.12.2016, respectiv in ceea ce priveste neregulile si masurile dispuse, iar in subsidiar prelungirea termenelor pentru aducerea la indeplinire a tuturor masurilor dispuse in sarcina Electrica prin Decizia nr. 12/27.12.2016 cu cel putin 12 luni.

Hotararea este supusa recursului, in termen de 15 zile de la comunicarea acesteia.

### OUG cu impact asupra subventiilor

In urma adoptarii Ordonantei nr. 30 din 10 august 2023, Ministerul Finantelor este autorizat sa alimenteze contul prevazut in OUG nr. 27/2022 privind unele dintre masurile aplicabile clientilor finali pe piata energiei electrice si a gazelor naturale in perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative in domeniul energiei, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 206/2022, cu sumele corespunzatoare contributiei de solidaritate colectate in anul 2023, in termen de 3 zile lucratoare de la data intrarii in vigoare a ordonantei. Potrivit acesteia, Grupul se asteapta la o crestere a ratei de recuperare a subventiilor.

### Achizitia de actiuni in cadrul entitatilor asociate

La data de 1 August 2023, Grupul a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale Foton Power Energy S.R.L.. Prin urmare, participatia Grupului a crescut de la 30% la 60%, astfel, Foton Power Energy S.R.L. devenind filiala a Grupul Electrica.

### Segmentul de distributie

Pentru **segmentul de distributie**, schimbarile semnificative ale legislatiei din Romania au fost detaliate in Anexa 11.2.1. Pe baza acestor schimbari, efectele asteptate se refera la:

- 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. OUG nr. 119/2022 a fost aprobata si modificata de Legea 357/2022, perioada de aplicare 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025.
- OUG. nr. 153/2022 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: (i) **pe perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025** se instituie mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica; (ii) OPCOM este desemnat achizitor unic, acesta cumpara energia electrica de la producatorii prevazuti si vinde energia electrica achizitionata furnizorilor de energie electrica care au contracte incheiate cu clienti finali, operatorului de transport si de sistem energie electrica si operatorilor de distributie energie electrica, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al retelelor exploatate de acestia. OD pot cumpara de la OPCOM prin mecanism anual/lunar minim 75% din cantitatea de CPT prognozata si validata de ANRE la pretul de 450 lei/MWh, iar producatorii pot vinde catre OPCOM mecanism anual/lunar 80% din cantitatea produsa prognozata si validata de ANRE si Transelectrica la pretul de 450 lei/MWh. OUG nr. 153/2022 a fost aprobata si modificata de Legea 206/2023.
- 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, perioada aplicare 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023 – (i) capitalizarea trimestriala a costurilor suplimentare cu CPT fata de costurile incluse in tarifele reglementate; (ii) 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; (iii) pretul CPT recunoscut pentru 2022 va fi egal cu pretul de referinta calculat ca medie intre operatorii de retea, majorat cu 5%; (iv) costul suplimentar cu CPT capitalizat in anul 2023 se va include in componenta distincta CPT aplicabila in anul 2024.

- Ordin ANRE nr. 79/2023 privind modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 169/2018 cu urmatoarele modificari: (i) Anul 2024 reprezinta perioada de tranzitie de la perioada a patra (PR4) la perioada a cincea de reglementare (PR5); (ii) Venitul tinta al OD pentru anul 2024 se stabileste conform Normelor metodologice care completeaza Metodologia (Anexa 1<sup>^</sup>1); (iii) In anul 2024, ANRE va aproba pentru DEER tarife de distributie zonale stabilite pe baza unui venit reglementat unic si a unei tinte unice de CPT; (iv) Pretul CPT prognozat pentru anul 2024 se calculeaza ca medie ponderata considerand 75% pretul aprobat prin MACEE si 25% pretul PZU pentru luna mai 2023; (v) Valoarea BAR realizat la 31 decembrie 2023 se va calcula in anul 2024, iar OD vor transmite la ANRE, pana pe 31 mai 2024, valoarea neta contabila a mijloacelor fixe incluse in BAR la data de 31 decembrie 2023; (vi) Rata reglementata a rentabilitatii pentru anul 2024 se mentine la valoarea de 6,39%; (vii) Corectiile de inflatie aferente PR4 se vor calcula in anul 2024 si se aduna la venitul tinta al anului 2025, care reprezinta primul an al PR5; (viii) Termenele de depunere la ANRE a documentatiei de fundamentare a tarifelor si a programului de investitii pentru anul 2024 este 15 august 2023.
- OD au transmis la ANRE datele de monitorizare a simularii aplicarii tarifelor de tip binom pentru anul 2022 pana pe data de 31 martie 2023.
- Modificarea Procedurii de investitii prin Ordinul ANRE nr. 6/2023 are 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 46<sup>^</sup>1 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.
- Metodologia pentru evaluarea investitiilor in proiecte de interes comun (PIC) aprobata prin Ordinul ANRE nr. 1/2023 se modifica astfel: (i) extinderea domeniului de aplicare a Metodologiei pentru investitiile OD (pe langa OTS), (ii) acordarea unui stimulent RRR de 1% pentru PIC, (iii) extinderea sferei de cuprindere a tipului de PCI de la retele electrice de transport, la: a) retele electrice de transport si distributie; b) retelelor offshore pentru energie din surse regenerabile; c) proiectelor care integreaza solutii tehnice inovatoare si care, desi au cheltuieli de capital scazute, implica cheltuieli de functionare semnificative. De asemenea a fost modificata si Metodologia de stabilire a tarifelor de distributie prin acordarea stimulentului RRR de 2% pentru investitiile din fonduri UE doar daca acestea nu au beneficiat de stimulentul PIC.

## Investitii

La finalul primului semestru din anul 2023, operatorul Distributie Energie Electrica Romania (DEER), a realizat si pus in functiune investitii in valoare de 212,4 mil. RON, reprezentand 28% din valoarea programului de puneri in functiune planificat pentru 2023 (i.e. 764 mil. RON, din care 628,4 mil. RON plan aferent anului 2023 si 135,6 mil. RON valori reportate aferente anului 2022); s-au realizat 82,9 mil. RON din planificarea aferenta anului 2023, 95,2 mil. RON recuperari aferente anului 2022 si 34,3 mil. lucrari suplimentare fata de planul anului 2023, provenite din

modificari legislative privind racordarea. Pentru realizarea unor lucrari suplimentare fata de plan, pentru racordarea utilizatorilor, s-au estimat in CAPEX cheltuieli de 52,4 mil. RON, avand in vedere cerintele legale din Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare, precum si reglementarile privind procesul de racordare, modificate prin ordinele ANRE nr. 17, 18 si 19/2022.

### Segmentul de furnizare

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

In 2023 piata energiei electrice este total liberalizata pentru toate categoriile de clienti si pretul se stabileste de furnizori prin mecanisme de piata libera, atat pentru ofertele de serviciu universal, cat si pentru ofertele aferente pietei concurentiale, cu respectarea prevederilor legale privind plafonarea instituite pentru perioada 1 noiembrie 2021-31 martie 2025

Tranzactionarea pe piata angro se realizeaza prin incheierea urmatoarelor tipuri de tranzactii: tranzactii bilaterale negociate direct, tranzactii incheiate in urma desfasurarii licitatiilor pe piete organizate, inclusiv pe piata de echilibrare a energiei electrice, tranzactii de import si de export a energiei electrice.

Pe perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 a fost instituit mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE).

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

Au fost puse in aplicare urmatoarele mecanisme de sprijin:

- OUG nr. 118/2021, cu modificarile si completarile ulterioare – 1) compensarea consumatorilor casnici pentru o parte din factura de energie electrica (1 noiembrie 2021 pana la 31 martie 2022) – masura de sprijin finalizata dar pentru care se realizeaza regularizari; 2) scutirea mai multor tipuri de consumatori de la plata tarifelor de reglementare si a altor taxe/contributii (1 noiembrie 2021 pana la 31 ianuarie 2022) – masura de sprijin finalizata dar pentru care se realizeaza regularizari.
- OUG nr. 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare - plafonarea pretului pentru consumatorii casnici si non-casnici (1 noiembrie 2021 – 31 martie 2025);

In cursul anului 2022, cu aplicabilitate in anul 2023, s-au adus o serie de modificari legislative, cu un impact semnificativ asupra activitatii de furnizare a energiei electrice, dupa cum urmeaza:

- In perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 pretul final facturat plafonat al energiei electrice furnizate clientilor casnici este de 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus (pentru anumite categorii de clienti), 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, sau maxim 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus, in functie de consumul realizat.
- In perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 pretul final facturat plafonat al energiei electrice furnizate clientilor noncasnici este de 1 leu/kWh (pentru anumite categorii de clienti) sau maxim 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus.
- In perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 se instituie Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE).

Mecanismul prevede faptul ca OPCOM, in calitate de achizitor unic, cumpara energie electrica de la producatori (producatori de energie electrica cu o putere instalata egala sau mai mare de 10 MW) si vinde energia electrica achizitionata furnizorilor de energie electrica care au contracte cu clientii finali, operatorului sistemului de transport de energie electrica si operatorilor sistemului de distributie a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic. Pretul platit de OPCOM producatorilor de energie, pentru cantitatile de energie electrica vandute este de 450 RON/MWh, iar pretul de vanzare al OPCOM catre operatorii economici este tot de 450 RON/MWh (OPCOM are dreptul de a percepe participantilor pietei tarife/comisioane la nivelul costurilor inregistrate prin organizarea mecanismului centralizat de cumparare a energiei electrice). In vederea efectuarii tranzactiilor, OPCOM va organiza o procedura de achizitie anuala, precum si o procedura de achizitie suplimentara lunar, pentru cantitatile de energie electrica care urmeaza sa fie livrate in luna urmatoare; cantitatile anuale si lunare de energie electrica sunt obligatii ferme ale producatorilor de energie electrica si ale operatorilor economici pe toate intervalele de deconectare in fiecare luna (contractele se incheie prin semnare, in maximum 3 zile lucratoare).

- In perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 pretul final facturat plafonat al gazelor naturale furnizate clientilor casnici este de maximum 0.31 lei/kWh, cu TVA inclus.
- In perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025, in ceea ce priveste pretul gazelor naturale la clientii noncasnici, in plus fata de clientii noncasnici al caror consum anual de gaze naturale realizat in anul anterior la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum si producatorii de energie termica se includ ca beneficiari ai pretului plafonat la maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, si clientii noncasnici din cadrul parcurilor industriale reglementate de Legea nr. 186/2013 privind constituirea si functionarea parcurilor industriale, cu modificarile si completarile ulterioare, precum si cei din cadrul sistemelor de distributie inchise definite conform Legii nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare.

#### CertIFICATE VERZI

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

#### Impactul cresterii pretului energiei

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

In anul 2023 piata energiei electrice este total liberalizata pentru toate categoriile de clienti si pretul se stabileste de furnizori prin mecanisme de piata libera, atat pentru ofertele de serviciu universal, cat si pentru ofertele aferente pietei concurentiale, cu respectarea prevederilor legale privind plafonarea instituite pentru perioada 1 noiembrie 2021-31 martie 2025.

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.

## 2.3. Sumar al indicatorilor financiari

Sumarul principalilor indicatori financiari este prezentat in continuare:

- In perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023, EBITDA a crescut cu 534,6 mil. RON fata de perioada similara a anului 2022, inregistrand o valoare pozitiva de 635,9 mil. RON comparativ cu rezultatul pozitiv de 101,3 mil. RON al anului precedent;
- Cheltuielile de capital in S1 2023 au fost de 447,5 mil. RON, in crestere cu aprox. 85% fata de 241,9 mil. RON in S1 2022, in linie cu evolutia anuala a planurilor de investitii aprobate si alocarea planului de investitii de-a lungul anului;
- Rezultatul operational inregistrat in S1 2023 este in valoare de 278,8 mil. RON, acesta inregistrand o crestere de 425,7 mil. RON comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut, cand Grupul a inregistrat o pierdere operationala de 146,9 mil. RON. Cresterea se datoreaza in principal segmentului de distributie, unde scaderea costurilor cu energia electrica pentru acoperirea CPT este determinata de implementarea MACEE, la care se adauga performanta segmentului de furnizare a energiei electrice influentata semnificativ de cresterea costurilor cu energia.
- Cheltuielile cu achizitia de energie electrica au crescut cu 3,8 mil. RON, sau 0,1%, la 4.941,4 mil. RON in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023, fata de 4.937,6 mil. RON in perioada comparativa, in principal ca rezultat al majorarii pretului de achizitie a energiei electrice pe segmentul de furnizare in medie cu 36% la care se adauga si diminuarea costurilor cu energia electrica pentru acoperirea CPT pentru segmentul de distributie ca rezultat a implementarii MACEE;
- In S1 2023, veniturile din segmentul de furnizare de energie electrica au scazut cu 137,8 mil. RON, sau 3,6%, comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut, la 3.694,9 mil. RON (din care 3.666,3 mil. RON venituri cu clienti externi grupului), in principal ca efect net al cresterii preturilor de vanzare pe piata cu amanuntul cu 10% si reducerii cantitatii de energie furnizata pe piata cu amanuntul cu 7%; contributia segmentului de furnizare la veniturile consolidate ale Grupului este in proportie de 76,3%;
- Veniturile din segmentul de distributie de energie s-au majorat cu 394,3 mil. RON, sau 25,3%, la 1.952,4 mil. RON (din care 1.120,6 mil. RON venituri cu clienti externi grupului), fata de S1 2022; contributia segmentului de distributie de energie electrica la veniturile consolidate ale Grupului este de 23,3%.

## 2.4. Riscuri si incertitudini

**Riscuri si incertitudini** prezente la 30.06.2023 si aspecte privind principalele riscuri si incertitudini care ar putea afecta activitatea Grupului si lichiditatea sa in urmatorul semestru din 2023:

Descrierea riscului	Actiuni de diminuare a riscului
<p><b>Criza din Ucraina</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 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</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Opinia conducerii este ca aceste riscuri s-au materializat deja pe piata de gaze naturale, energie electrica si produse petroliere. Atenuarea impactului a fost posibila in activitatea de furnizare prin masurile de compensare si plafonare stabilite la nivel national. In activitatea de</li> </ul>

<p>Mondial incoace, iar pe de o parte o criza alimentara la nivel mondial. Totodata, la nivel regional s-a creat si o criza a resurselor datorita impunerii Rusiei a unei serii de restrictii la nivel international, Rusia fiind jucator important pe piata gazelor naturale in Europa.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Grupul Electrica nu detine filiale si entitati afiliate pe teritoriul Ucrainei si nici nu detine alte expuneri relevante in tarile implicate direct in acest conflict. Din punct de vedere operational, achizitiile de energie si gaze naturale sunt facute preponderent de pe piata interna, disponibilitatea, provenienta si livrarea resurselor poate fi influentata de dinamica conflictului din regiune.</li> </ul>	<p>distributie, impactul direct resimtit a fost vizibil prin pretul la care a putut fi achizitionata energia electrica aferenta consumului propriu tehnologic (CPT).</p> <p>Aceste influente negative se pot mentine si in urmatoarea perioada datorita volatilitatii pietei dar si a unor posibile viitoare reglementari cu impact direct in activitatea Grupului.</p>
<b>Riscul de piata</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Riscul de piata reprezinta riscul ca modificarea preturilor la energie si gaze naturale, a ratei de dobanda de referinta, precum preturile actiunilor, ratele de dobanda sau cursurile de schimb, sa afecteze veniturile Grupului sau valoarea detinerilor sale. In T1 2023 rata inflatiei in Romania a scazut usor de la nivelul de 16,4% la sfarsitul anului 2022 la 14,5% prognoza pentru finalului S1 2023 urmand acelasi trend descrescator si estimandu-se o valoare de 10,2%. Totodata, inflatia preturilor bunurilor energetice a inregistrat la T1 2023 valoarea de 15,3%, in scadere semnificativa de la 26,7% inregistrata la 31.12.2022, urmand o prognoza pe un trend usor descendent de 0,7% si pentru prognoza la 30.06.2023. Pentru anul 2023 prognoza se mentine pe acelasi trend usor descendent.</li> </ul> <p>Sursa: <a href="https://www.bnr.ro/Proiectii-BNR-22694-mobile.aspx">https://www.bnr.ro/Proiectii-BNR-22694-mobile.aspx</a></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>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.</li> <li>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).</li> <li>Compania a demarat procesul si are in vedere in anul 2023 obtinerea certificarii pentru implementarea ISO 50001 Sisteme de management al energiei in vederea imbunatatirii serviciilor oferite si gestionarea eficienta a resurselor.</li> </ul>
<b>Riscul de credit si de contrapartida</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>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</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Conducerea monitorizeaza si examineaza expunerea curenta, limitele de credit si ratingurile contrapartidelor, provizioanele constituite.</li> <li>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.</li> </ul>
<b>Riscul de lichiditate</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Riscul de lichiditate reprezinta riscul ca Grupul sa nu isi poata indeplini obligatiile financiare ajunse la scadenta.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>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,</li> </ul>

	<p>prin sistemul de management al trezoreriei prin cash pooling si accesarea unei game variate de linii de credit de tip overdraft.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>De asemenea, prefinantarea schemei de sprijin pentru segmental de furnizare implica un risc de lichiditate, inclusiv finantarea pretului la CPT care se va recupera prin tarifele viitoare. Nerecuperarea la timp a acestor sume de la stat (din motive neimputabile grupului) conduc la un risc de contagiune ridicat (in relatia cu activitatile de distributie din grup) asociat riscului de lichiditate.</li> <li>Grupul monitorizeaza atent, prin structurile de trezorerie, impactul si efectele asupra activitatii companiilor si rezultatelor financiare si asigura resursele adecvate pentru a-si continua activitatea operationala.</li> </ul>
<p><b>Riscul legal si de reglementare</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Pietele de energie si a gazelor naturale sunt reglementate de legislatia locala si europeana.</li> <li>Aceste reglementari pot fi modificate sau pot fi interpretate diferit de catre autoritatile locale si pot afecta marjele de profit operationale ale Grupului.</li> <li>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.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Grupul depune eforturi in vederea optimizarii eficientei operationale in conformitate cu reglementarile actuale si cele viitoare.</li> <li>Impactul acestor reglementari este unul aproape de plaja maxima utilizata in evaluare cu consecinte imediate in profitabilitatea la nivel de grup.</li> </ul>
<p><b>Riscul operational</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>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.</li> <li>Incalcarea sau defectiunea sistemelor de securitate si tehnologie a informatiei poate atrage dupa sine riscul de pierdere financiara, intreruperea operatiunilor sau deteriorarea reputatiei Grupului.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Grupul are implementat un sistem de monitorizare operationala, documentat prin politici si proceduri, care asigura escaladarea si remediarea problemelor operationale potentiale.</li> <li>In vederea implementarii celor mai bune practici in domeniu, la nivelul Grupului, SE Electrica S.A. a obtinut in anul 2022 certificarea pentru implementarea standardului 27001: Tehnologia Informatiei, Tehnici de securitate, Sisteme de management al securitatii informatiei. Este analizata in continuare extinderea certificarii si la nivelul celorlalte entitati din Grup.</li> </ul>

Sursa: Electrica

## 3. Structura Organizatorica

### 3.1. Structura Grupului

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

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

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

- **Distributie Energie Electrica Romania S.A. („DEER”)**, rezultata in urma fuziunii prin absorbtie a filialelor Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord („SDMN”), Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud („SDTS”) cu Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord („SDTN”), aceasta din urma in calitate de societate absorbanta. DEER este operatorul de distributie a energiei electrice in regiunile Transilvania Nord (judetele Cluj, Maramures, Satu Mare, Salaj, Bihor si Bistrita-Nasaud), Transilvania Sud (judetele Brasov, Alba, Sibiu, Mures, Harghita si Covasna) si Muntenia Nord (judetele Prahova, Buzau, Dambovita, Braila, Galati si Vrancea), asigurand deservirea utilizatorilor de retea prin operarea instalatiilor ce functioneaza la tensiuni intre 0,4 kV si 110 kV (linii electrice, posturi si statii de transformare). DEER detine licente de distributie exclusive pentru regiunile antementionate, ce au o perioada de valabilitate pana in anul 2027, cu posibilitatea de prelungire pentru o perioada de 25 de ani;
- **Electrica Furnizare S.A. („EFSA”)**, societate avand ca activitate principala furnizarea de energie electrica catre clientii finali. EFSA detine o licenta de furnizare a energiei electrice care acopera intregul teritoriu al Romaniei, care a fost reinnoita in anul 2021 pentru o perioada de 10 ani, si o licenta pentru desfasurarea activitatii de furnizare a gazelor naturale, valabila pana in anul 2032. In vederea extinderii activitatilor economice ale Electrica Furnizare S.A. (EFSA) in Ungaria, a fost acordata licenta de tranzactionare a energiei electrice de catre Autoritatea de Reglementare a Energiei si Utilitatilor Publice din Ungaria (MEKH) pentru Electrica Furnizare, prin Decizia nr. H879/2022.
- **Electrica Serv S.A. („SERV”)**, societate care incepand cu data de 30 noiembrie 2020 a absorbit Servicii Energetice Muntenia SA („SEM”), in urma unui proces de fuziune. SERV furnizeaza servicii de reparatii si alte servicii conexe catre terti si diverse servicii catre companiile din grup (inchiriere auto, inchiriere cladiri etc.);
- **Electrica Productie Energie S.A. („EPE”)**, societate infiintata in cursul anului 2021, care se va ocupa de achizitia si dezvoltarea proiectelor de generare a energiei electrice din surse regenerabile, respectiv de operarea capacitatilor de generare de energie, cumulat cu dezvoltarea si operarea solutiilor de stocare independente pe care compania intentioneaza sa le dezvolte in viitor. In data de 31 martie 2022, la recomandarea Comitetului de Strategie si Guvernanta Corporativa, CA ELSA a hotarat repositionarea Electrica Energie Verde 1 SRL (EEV1) in cadrul Grupului prin incheierea unei tranzactii intre EFSA, in calitate de vanzator si unic actionar al EEV1, si Electrica Productie Energie S.A. (EPE), in calitate de cumparator. Tranzactia efectiva s-a realizat in data de 15 iulie 2022, finalizata prin indeplinirea formalitatilor legale la Oficiul Registrului Comertului in 21 iulie 2022.
- **Sunwind Energy S.R.L. („SWE”)**, dezvolta proiectul fotovoltaic „Satu Mare 2” cu o capacitate instalata proiectata de 27 MW, situat in vecinatatea orasului Satu Mare si a devenit filiala la data de 21.03.2022 ca urmare a detinerii de catre ELSA a 60% din partile sociale. Ulterior, in data de 24.03.2023, ELSA a achizitionat si restul de parti sociale pana la 100%;

- **New Trend Energy S.R.L. („NTE”)**, dezvoltă proiectul fotovoltaic „Satu Mare 3”, cu o capacitate proiectată de 59 MW, situat în vecinătatea orașului Satu Mare și a devenit filială la data de 27.05.2022 ca urmare a detinerii de către ELSA a 60% din părțile sociale;
- **Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. („GEC&I”)**, 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 și a devenit filială la data de 06.09.2022 ca urmare a detinerii de către ELSA a 75% din părțile sociale. Ulterior, în data de 06.02.2023, ELSA a achiziționat și restul de părți sociale până la 100%.

**Tabel 2: Filiale ELSA**

Filială	Activitatea	Cod unic de înregistrare	Sediu social	% participatie la 30.06.2023
Distributie Energie Electrica Romania S.A. („DEER”)	Distributia energiei electrice in zonele geografice Transilvania Nord, Transilvania Sud si Muntenia Nord	14476722	Cluj-Napoca	99,99999929%
Electrica Furnizare S.A. („EFSA”)	Comercializarea energiei electrice si furnizarea de gaze naturale	28909028	Bucuresti	99,9998444099934%
Electrica Serv S.A. („SERV”)	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	17329505	Bucuresti	99,99998095%
Electrica Productie Energie S.A „EPE”)	Productia de energie electrica	44854129	Bucuresti	99,9920%*
Electrica Energie Verde 1 S.R.L.* („EEV1”)	Productia de energie electrica	19157481	Bucuresti	100%*
Sunwind Energy S.R.L. („SWE”)	Productia de energie electrica	42910478	Bucuresti	100%
New Trend Energy S.R.L. („NTE”)	Productia de energie electrica	42921590	Constanta	60%
Green Energy Consultancy & Investments S.R.L. („GEC&I”)	Productia de energie electrica	29172101	Bucuresti	100%

Sursa: Electrica

\*detinere indirecta ELSA de 100% prin intermediul filialelor sale si fara a exista alte detineri externe.

**Tabel 3: Entitatile asociate ELSA**

Entitate asociata	Activitatea	Cod unic de înregistrare	Sediu social	% participatie la 30.06.2023
Crucea Power Park S.R.L. („CPP”)	Productia de energie electrica	25242042	Constanta	40%
Foton Power Energy S.R.L. („FPE”)	Productia de energie electrica	43652555	Constanta	30%

Sursa: Electrica

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

**Tabel 4: Alte titluri imobilizate detinute de catre ELSA**

Societate	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30.06.2023
CCP.RO Bucharest S.A. („CCP.RO”)	Activitati de intermediari financiare, exclusiv activitati de asigurari si fonduri de pensii (managementul riscului prin produse derivate pe piata de energie )	17777754	Bucuresti	8,06%

Sursa: Electrica

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

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

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

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

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

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

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

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

siguranta, pentru personal si colaboratori, modernizarea imaginii de angajator si implementarea unui sistem coerent pentru managementul performantei si evaluarea angajatilor.

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

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

Realizarea planului strategic din perioada 2019 – 2023 a fost influentat semnificativ de faptul ca in perioada 2020 – 2022 Romania a fost afectata de pandemia COVID19, implicit piata de energie intampinand tot felul de dificultati de la anomalii de pret, anomalii de procese, anomalii de functionare operationala (perioada in care activitatea cu clientii a fost inchisa si/sau ingreunata semnificativ prin restrictiile de circulatie si socializare impuse) si pana la perioada in care s-a revenit la o reglementare a pietei.

## Segmentul de distributie

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

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

Anul 2022 a reprezentat anul in care au fost puse bazele noii abordari in ceea ce priveste reorganizarea modelului de afaceri si organizational, respectiv au fost stabilite – intr-un amplu efort conceptual si de operationalizare – obiectivele tinta, precum si modalitatea si instrumentele de folosit pentru anul in curs si urmatorii 2 ani, fiind demarata implementarea pe mai multe arii: (i) organigrama unificata tinta; (ii) revizuirea si optimizarea proceselor – pe ansamblu, dar si in cadrul unor Centre de Excelenta specifice, prioritizate la implementare in functie de impactul in zona operationala si interactiunea cu clientul; (iii) identificarea si aplicarea acelor initiative si masuri de optimizare

care sa conduca la incadrarea stricta in tintele aprobate de ANRE cu privire la cheltuielile operationale si cele de personal pentru serviciul de distributie; imbunatatirea modelului de analiza si monitorizare a rezultatelor obtinute fata de tintele stabilite, cu aplicarea unei abordari mai agile (iv) zona de tehnologie IT&C – cu rol determinant in transformarea companiei, pe ansamblu si in implementarea tuturor proiectelor definite, ca parte a programului.

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

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

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

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

### **Segmentul de furnizare**

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

In anul 2023 continuam implementarea masurilor identificate cu scopul de a transforma compania intr-o organizatie capabila sa raspunda cu succes provocarilor actuale si viitoare ale pietei de energie incluzand imbunatatirea situatiei financiare, imbunatatirea NPS, definirea unui program comercial competitiv, imbunatatirea pozitionarii si transformarea organizatiei in una supla si agila.

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

Un alt domeniu prioritar a fost digitalizarea, in sensul in care numarul de facturi electronice emise catre clienti a crescut de la 164.664 la 01.01.2019 la 1.048.057 la data de 30.06.2023, o crestere semnificativa, care va duce in viitor la o reducere semnificativa de costuri si o mai buna relationare cu clientul, dar, pe de alta parte, creaza si un risc, in speta posibilitatea de migrare mai rapida a unui client, catre alt furnizor de energie electrica.



## Segmentul de servicii energetice

Planul pentru perioada urmatoare contine o analiza aprofundata multicriteriala a activitatilor societatii si subliniaza cauzele care stau la baza deteriorarii situatiei financiare. Masurile cuprinse in planul de redresare vizeaza o aliniere a costurilor in raport cu veniturile, revenirea societatii la rezultate financiare pozitive si restructurarea personalului, avand ca scop final cresterea productivitatii muncii prin eliminarea disfunctionalitatilor pe fluxul de productie si a redundanțelor procesului decizional. Planul de redresare priveste si repositionarea strategica a companiei prin dezvoltarea si consolidarea de activitati noi care sa deserveasca deopotrieva companiile din Grup, cat si companii din afara acestuia.

Principalele directii de dezvoltare a filialei SERV sunt:

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

## Segmentul de productie de energie electrica din surse regenerabile

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 400 MW, in paralel cu capacitati de stocare de energie electrica cu o capacitate instalata de pana la 100 MW.

La data de 30.06.2023, grupul avea in dezvoltare urmatoarele proiecte:

- a. Proiecte la stadiul ready-to-build, pentru care s-a finalizat activitatea de dezvoltare si sunt in proces de demarare selectie competitiva a contractorilor EPC, in vederea contractarii si demararii fazei de construire:
  - Proiectul Vuturul (SPV: Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.) – parc fotovoltaic de 12 MWp;
  - Proiectul Satu Mare 2 (SPV: Sunwind Energy SRL) – parc fotovoltaic de 27 MWp;
- b. Proiecte in curs de dezvoltare pentru a ajunge la stadiul de ready-to-build:
  - Proiectul Satu Mare 3 (SPV: New Trend Energy SRL) –parc fotovoltaic de 59\* MWp;
  - Proiectul Crucea Est (SPV: Crucea Power Park SRL) –parc eolian de 121\* MWp prevazut cu o capacitate de stocare on-site de 60 MWh;
  - Proiectul Bihor 1 (SPV: Foton Power Energy SRL) –parc fotovoltaic de 77\* MWp.
- c. Total puteri instalate pentru proiectele dezvoltate si in curs de dezvoltare: 296\* MW

*\*Puterile instalate pentru proiectele in curs de dezvoltare pot suferi modificari ce ar putea rezulta din procesul de autorizare specific capacitatilor de productie de energie.*

### 3.3. Informatii cheie pe segmente

#### Segmentul de furnizare

##### Date de piata (conform raport ANRE aferent lunii aprilie 2023)

- Piata de furnizare este formata din segmentul concurential, serviciu universal (SU) si ultima instanta (UI);
- Segmentul concurential cuprinde 84 de furnizori (inclusiv cei de ultima instanta cu activitate pe segmentul concurential al pietei cu amanuntul), dintre care 77 sunt relativ mici (<4% cota de piata).

In aprilie 2023, EFSA este lider de piata cu o cota de 17,79%; pe piata concurentiala avand o cota de 10,43% (conform raport ANRE aprilie 2023). Comparativ, in anul 2022, EFSA a avut o cota de piata in total piata de energie electrica de 17,96%; cota de piata UI de 31,21% si o cota de piata concurentiala de 12,79% (raport ANRE aferent lunii decembrie 2022).

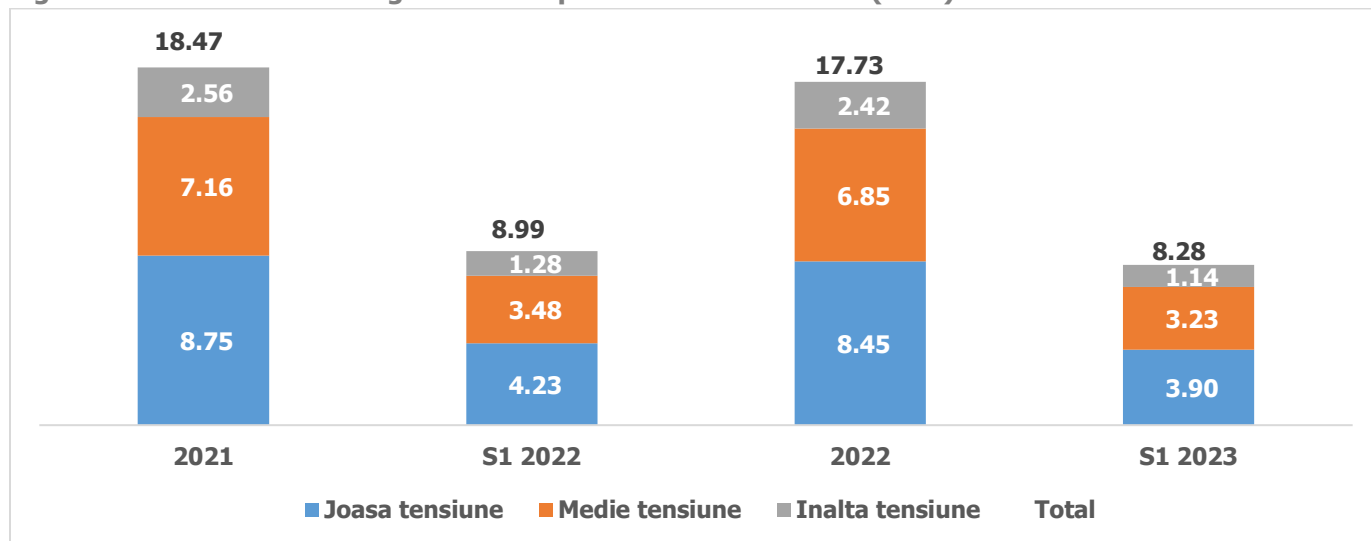
La 30 aprilie, Grupul a furnizat catre aproximativ 3,5 mil. locuri de consum (atat in regim de serviciu universal si ultima instanta, cat si de pe piata concurentiala) 3,9 TWh de energie electrica, reprezentand o diminuare de 6,84% fata de perioada similara anului anterior.

#### Segmentul de distributie

##### Informatii pentru perioada incheiata la 30 iunie 2023

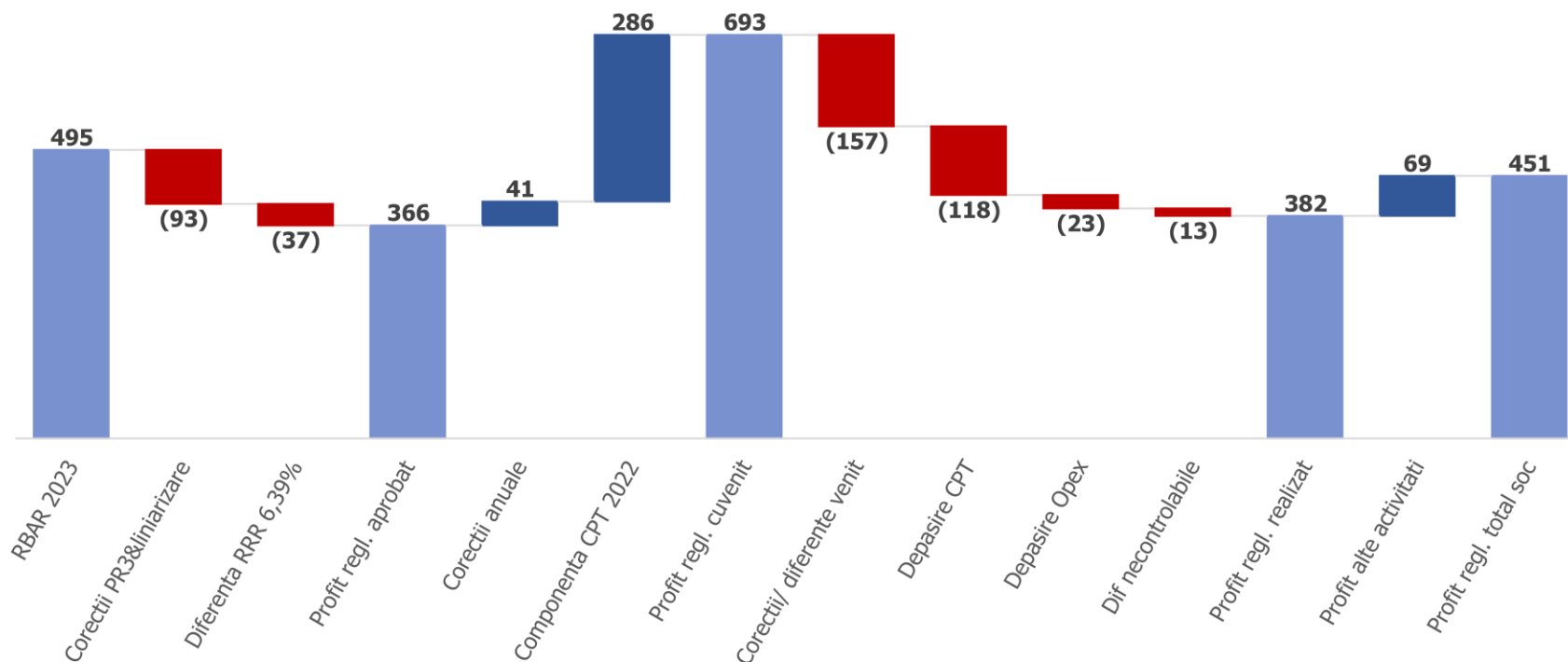
- Baza Activelor Reglementate (BAR), in termeni nominali, cu inflatie 13,69% pentru anul 2023, estimata la sfarsitul primului semestru al anului 2023 este de 6,9 mld. RON, fara inflatie fiind 6,1 mld. RON.
- 202.537 km de linii electrice – 7.603 km pentru inalta tensiune ("IT"), 46.693 km pentru medie tensiune ("MT") si 148.214 km pentru joasa tensiune ("JT")
- Suprafata totala acoperita: 97.196 km<sup>2</sup>, 40,7% din teritoriul Romaniei
- 3,9 mil. utilizatori deserviti pentru activitatea de distributie
- 8,28 TWh de energie electrica distribuita in primul semestru al anului 2023, in scadere cu 7,9% fata de primul semestru al anului 2022.

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



Sursa: Electrica

Figura 2: Analiza RBAR rezultat segmentul de distributie pentru anul 2023 (mil. RON)



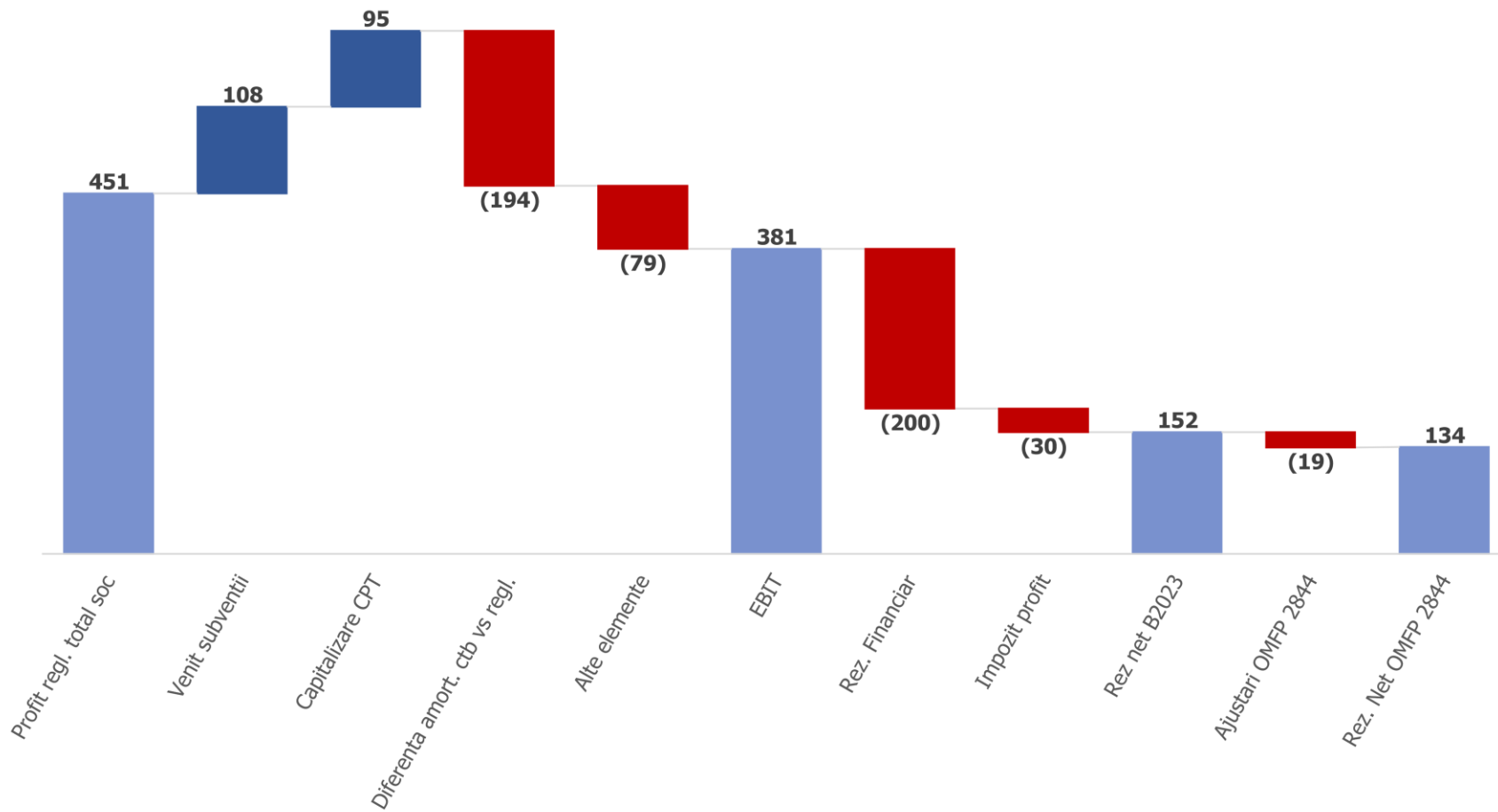
Sursa: Electrica

\*Corectiile pentru anul 2022 inca nu sunt aprobate de ANRE, se vor reflecta in tarifele anului 2024

### 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 (855) mil. RON (termeni nominali), respectiv (665) mil. RON (termeni 2018), din care (341) mil. RON (termeni 2018) 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 (171) mil. RON (termeni nominali).
- 451 mil. RON, rezultat reglementat include o deviatie negativa a costului de CPT de 118 mil. RON (calculata pentru cantitatea de 1.884 GWh si diferenta de pret de 63 RON/MWh (533 RON aprobat si 596 RON bugetat).

Figura 3: Analiza profit reglementat – rezultat OMFP 2844 bugetat pe segmentul de distributie pentru anul 2023 (mil. RON)

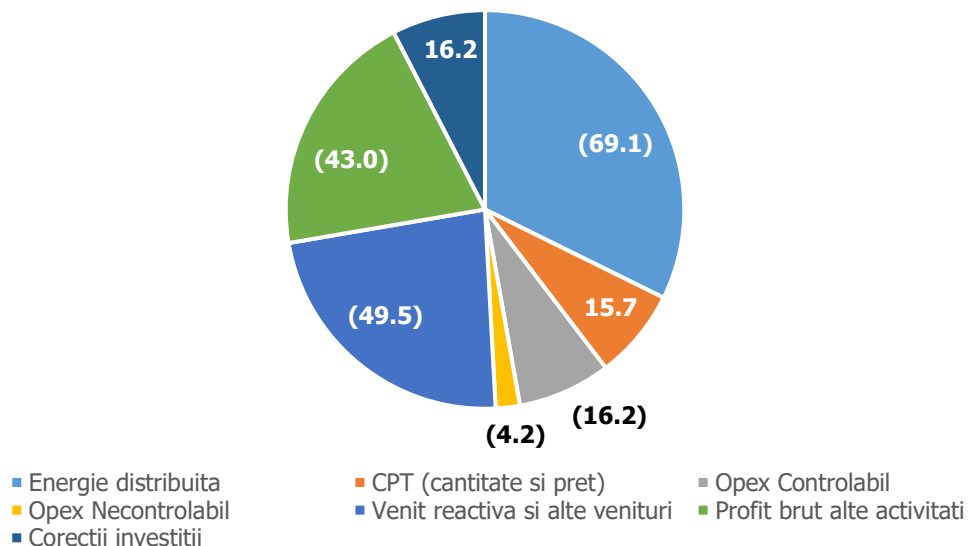


Sursa: Electrica

Corectiile aprobate de ANRE care afecteaza tarifele anului 2023 sunt pozitive in valoare de 290 mil. RON, din care, corectiile negative aferente anului 2021 de 150 mil. RON sunt reflectate pe componente in graficul de mai jos:

**Figura 4: Corectiile aprobate de ANRE care afecteaza tarifele anului 2023 (mil. RON)**

**Corectii negative de 150 mil. RON aferente anului 2021 (mil. RON)**



Sursa: Electrica

La corectiile negative aferente anului 2021 se adauga corectii pozitive de 154 mil. RON aferente anilor 2022 si 2023, dar si corectia pozitiva de 286 mil. RON aferenta componentei pentru costul suplimentar de CPT capitalizat in anul 2022.

## 4. Structura Actionariat

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

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

La data de 30 iunie 2023, structura actionariatului, conform evidentelor Depozitarului Central, este prezentata in tabelul urmat.

**Tabel 5: Structura actionariatului**

Actionar	Numar de actiuni	Participatie detinuta (% din capitalul social)	Procent din actiuni cu drept de vot (%)
Statul Roman prin Ministerul Energiei, Bucuresti Romania	169.046.299	48,7948%	49,7850%
Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare	17.355.272	5,0096%	5,1112%
Electrica SA	6.890.593	1,9890%	-
BNY MELLON DRS, New York, USA	2.146.952	0,6197%	0,6323%
Alte persoane juridice*	130.961.779	37,8018%	38,5689%
Persoane fizice	20.042.702	5,7853%	5,9027%
<b>TOTAL</b>	<b>346.443.597</b>	<b>100,0000%</b>	<b>100,0000%</b>

Sursa: Depozitarul Central, Electrica

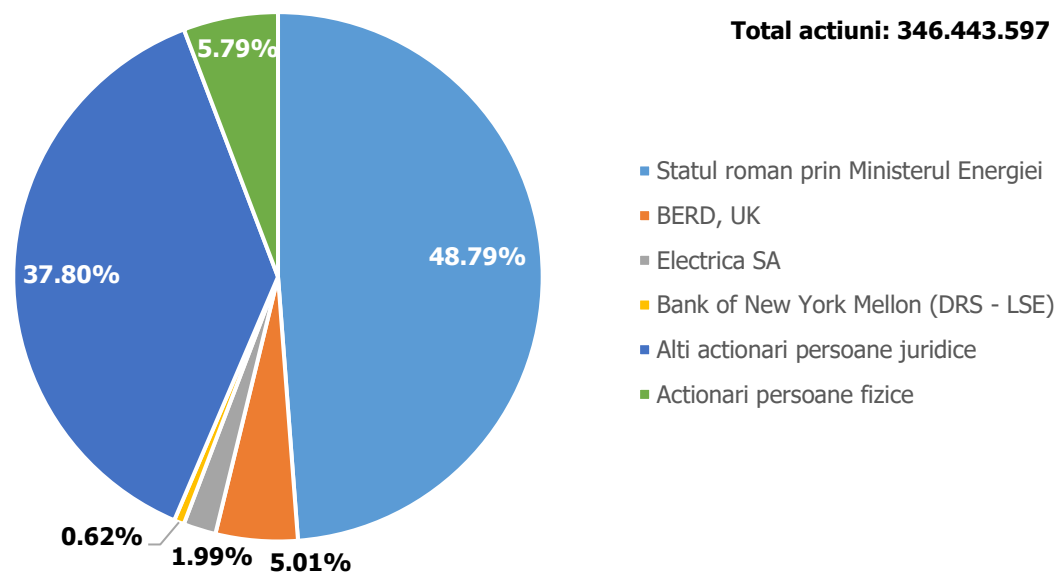
Nota 1: Actiuni cu drept de vot – 339.553.004, reprezentand total actiuni (346.443.597) minus actiunile proprii detinute de Electrica (6.890.593), care au dreptul de vot suspendat

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

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

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

Figura 5: Structura actionariatului la data de 30 iunie 2023



Sursa: Depozitarul Central, Electrica

La sfarsitul lunii iunie 2023, actiunile ELSA erau detinute de un numar total de 12.733 actionari, dintre care 264 persoane juridice si 12.469 persoane fizice din 30 de tari. Din totalul actiunilor, 91,34% (316.433.340 actiuni) erau detinute de investitori cu rezidenta in Romania. Astfel, actionarii straini detineau 8,66% din capitalul social (30.010.257 actiuni), cea mai mare pondere fiind reprezentata de cetateni europeni. Actionarii din Marea Britanie si Irlanda detineau 5,11% din capitalul social, iar cei din SUA detineau 1,11%, in aceasta categorie fiind inclusi si detinatorii de GDR-uri.

## 5. Rezultate operationale

In tabelul urmator este prezentata situatia consolidata simplificata a profitului sau pierderii.

**Tabel 6: Situatiia consolidata a profitului sau pierderii (mil. RON)**

Indicator	30 iunie 2023 (revizuit)	30 iunie 2022 (revizuit)	Variatie (abs.)
Venituri	4.807,5	4.628,8	178,7
Alte venituri din exploatare	1.874,8	1.304,3	570,5
Venituri din capitalizare CPT	56,3	-	56,3
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	(4.941,4)	(4.937,6)	(3,8)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	(423,9)	(228,8)	(195,1)
Beneficiile angajatilor	(451,5)	(389,4)	(62,1)
Reparatii, intretinere si materiale	(49,8)	(36,1)	(13,7)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(357,2)	(248,2)	(109,0)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si a altor creante, net	(24,3)	(50,0)	25,7
Alte cheltuieli de exploatare	(211,6)	(189,9)	(21,7)
<b>Rezultat din exploatare</b>	<b>278,8</b>	<b>(146,9)</b>	<b>425,7</b>
Venituri financiare	11,4	2,3	9,1
Cheltuieli financiare	(153,0)	(59,8)	(93,2)
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>(141,6)</b>	<b>(57,5)</b>	<b>(84,1)</b>
Cota parte din rezultatul asociatilor	0	0	-
<b>Rezultat inainte de impozitare</b>	<b>137,2</b>	<b>(204,4)</b>	<b>341,6</b>
Beneficiul/(Cheltuiala) cu impozitul pe profit	(31,6)	28,9	(60,5)
<b>Rezultat net</b>	<b>105,6</b>	<b>(175,5)</b>	<b>281,1</b>

Sursa: Electrica

### Indicatori financiari cheie pentru perioada incheiata la 30 iunie 2023:

- **Venituri: 4,8 mld. RON**, in crestere cu 178,7 mil. RON comparativ cu S1 2022;
- **EBITDA: 635,9 mil. RON**, in crestere cu 534,6 mil. RON comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut;
- **EBIT: 278,8 mil. RON**, in crestere cu 425,7 mil. RON fata de S1 2022;
- **EBT: 137,2 mil. RON**, in crestere cu 341,6 mil. RON fata de S1 2022;
- **Rezultat net: profit de 105,6 mil. RON**, in crestere cu 281,1 mil. RON fata de S1 2022.



## Venituri si alte venituri din exploatare

In perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023 si respectiv la 30 iunie 2022, Electrica a inregistrat venituri si alte venituri din exploatare in valoare de 6.682,3 mil. RON si respectiv 5.933,1 mil. RON, ceea ce reprezinta o crestere cu aprox. 749,2 mil. RON, sau 12,6%; variatia este generata in principal de evolutia altor venituri din exploatare, in principal de subventii (valori de recuperat ca urmare a aplicarii plafonarii preturilor la energie electrica) recunoscute de catre filiala de furnizare (EFSA). Alte venituri din exploatare au inregistrat in S1 2023 comparativ cu S1 2022, o crestere de 570,5 mil. RON, impact pozitiv de 590,7 mil. RON din subventii recuperabile de la Ministerul Energiei, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor la energie electrica si gaze naturale aprobat prin OUG 119/2022 (care a amendat OUG 118/2021 si OUG 27/2022).

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

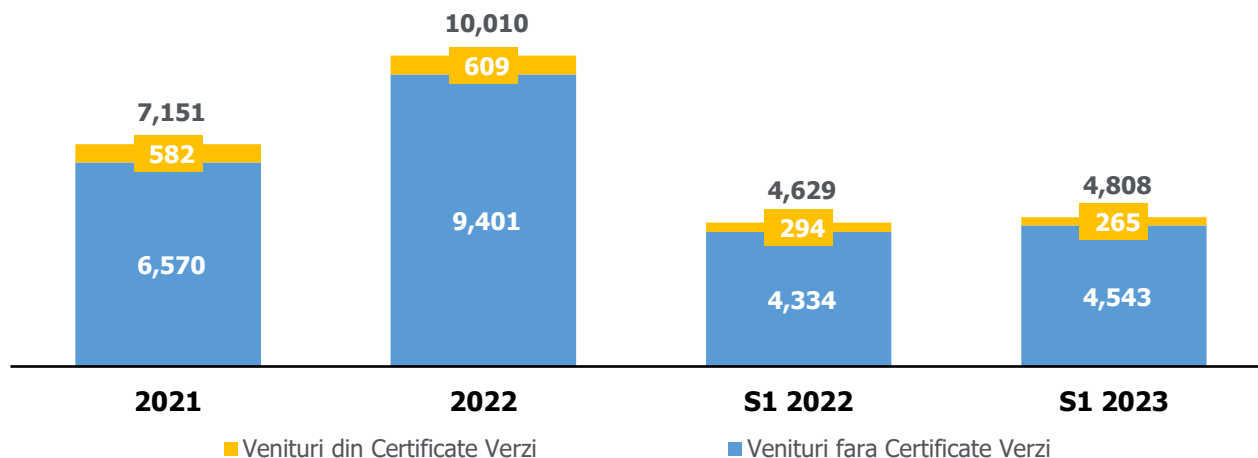
In cursul anului 2023, s-au adus o serie de modificari legislative, cu un impact semnificativ asupra activitatii de furnizare a energiei electrice, dupa cum urmeaza:

- Plafonarea pretului pentru consumatorii casnici si non-casnici (1 noiembrie 2021 – 31 martie 2025). 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;
- Limitarea pretului mediu de achizitie considerat pentru determinarea sumelor de recuperat de la bugetul de stat la 1.300 RON/MWh; cu exceptia achizitiei destinate furnizarii in regim de ultima instanta, unde nu se aplica aceasta limitare;
- Limitarea componentei de furnizare permise la:
  - Energie electrica – FUI („Furnizor de ultima instanta”) 80 lei/MWh si Non FUI 73 lei/MWh;
  - Gaze naturale – FUI 13,5 lei/MWh si Non FUI 12 lei/MWh;
- Contributia la Fondul de tranzitie Energetica pentru furnizorii care desfasoara activitatea de trading si agregatorii care tranzactioneaza cantitati de energie electrica si/sau gaze naturale pe piata angro = (Pret mediu vanzare – Pret mediu achizitie x 1,02) x Cantitate livrata lunar;
- Obligativitatea producatorilor de gaze naturale sa vanda cu pretul de 150 RON/MWh cantitatile necesare furnizarii clientilor casnici/producatorilor de energie termica;
- Obligativitatea de inmagazinare subterana a gazelor naturale a unui stoc minim de gaze naturale la nivelul de 90% din capacitatea de inmagazinare a depozitelor. Stocul minim de gaze naturale pentru fiecare furnizor se determina in functie de ponderea cantitatii fiecarui furnizor in totalul cantitatii estimate la nivel national (Ordin ANRE 10/2023).

In urma adoptarii Ordonantei nr. 30 din 10 august 2023, Ministerul Finantelor este autorizat sa alimenteze contul prevazut in OUG nr. 27/2022 privind unele dintre masurile aplicabile clientilor finali pe piata energiei electrice si a gazelor naturale in perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative in domeniul energiei, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 206/2022, cu sumele corespunzatoare contributiei de solidaritate colectate in anul 2023, in termen de 3 zile lucratoare de la data intrarii in vigoare a ordonantei. Potrivit acesteia, Grupul se asteapta la o crestere a ratei de recuperare a subventiilor.

## Venituri

Figura 6: Venituri S1 2023 si informatii comparative (mil. RON)



Sursa: Electrica

Veniturile au inregistrat o crestere de 178,7 mil. RON, sau 3,9%, fiind efectul net al urmatoilor factori principali:

- scadere cu 137,8 mil. RON pe segmentul de furnizare;
- evolutia interna (din Grup): veniturile in cadrul grupului au crescut cu 101,4 mil. RON;
- cresterea cu 394,3 mil. RON a veniturilor din segmentul de distributie;
- crestere cu 27,3 mil. RON a veniturilor din segmentul de servicii energetice;
- scadere cu 3,7 mil. RON a veniturilor din segmentul de productie energie electrica.

In perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023, veniturile din segmentul de distributie de energie electrica au crescut cu aprox. 394,3 mil. RON, sau 25,3%, la 1.952,4 mil. RON, de la 1.558,1 mil. RON in aceeași perioada a anului trecut, ca rezultat al urmatoilor factori:

- impact favorabil de aprox. 193,3 mil. RON, din majorarea tarifelor de distributie in medie cu 20%, comparativ cu S1 2022, efect pozitiv redus de scaderea volumelor de energie electrica distribuita cu aprox. 8%;
- impact favorabil din evolutia veniturilor recunoscute in conformitate cu IFRIC 12 - veniturile din segmentul de distributie de energie sunt influentate de recunoasterea investitiilor in retea in legatura cu acordurile de concesiune, aceste venituri fiind in crestere in S1 2023 cu 201,0 mil. RON, comparativ cu aceeași perioada a anului trecut.

Ca urmare a ord. ANRE 27/2023, incepand cu T2 2023, tarifele de distributie vor fi mai mari cu aprox. 20% (26,1% zona MN; 21,5% zona TN si 10,9% zona TS), comparativ cu aceeași perioada a anului precedent, implicit veniturile din distributie de energie electrica vor fi mai mari, cu impact favorabil in performanta operationala pentru segmentul de distributie. Tarifele aplicabile incepand cu 1 aprilie 2023 nu se mai modifica pana la 31 decembrie 2023.

De asemenea, la inceputul actualei perioade de reglementare PR4, ANRE a efectuat o corectie negativa totala de inchidere a PR3 in valoare de (855) mil. RON (termeni nominali), respectiv (665) mil. RON (termeni 2018), din care (341) mil. RON (termeni 2018) 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 (171) mil. RON (termeni nominali).

In ceea ce priveste segmentul de furnizare, veniturile din furnizarea de energie electrica si gaze naturale au scazut cu 137,8 mil. RON, sau 3,6%, la 3.694,9 mil. RON, de la 3.832,7 mil. RON in S1 2022.

Variatia veniturilor aferente segmentului de furnizare este generata in principal de efectul net al cresterii preturilor de vanzare pe piata cu amanuntul cu 10% si reducerii cantitatii de energie furnizata pe piata cu amanuntul cu 7%.

Valoarea certificatelor verzi inclusa in factura catre consumatorii finali, in conformitate cu reglementarile ANRE, a scazut de la 72,54 RON/MWh in S1 2022 la 71,68 RON/MWh in S1 2023.

### Energie electrica si gaze naturale achizitionate

In S1 2023, cheltuiala cu energia electrica si gaze naturale achizitionate a crescut cu 3,8 mil. RON, sau 0,1%, la 4.941,4 mil. RON, de la 4.937,6 mil. RON in perioada comparativa.

Aceasta variatie este generata in principal de majorarea costurilor energiei electrice pe segmentul de furnizare, cat si de scaderea costurilor cu energia electrica pentru acoperirea CPT ca urmare a modificarilor legislative din anul 2022 prin care a fost instituit mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, iar OPCOM a fost desemnat achizitor unic.

Tabelul de mai jos prezinta structura cheltuielilor cu energia electrica si gaze naturale achizitionate pentru perioadele indicate.

**Tabel 7: Structura cheltuielilor cu energia electrica si gaze naturale achizitionate (mil. RON)**

Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie	2023	2022	%
Energie electrica achizitionata pentru acoperirea pierderilor de retea	601,7	1.121,9	-46,4%
Energie electrica si gaze naturale achizitionata pentru furnizare	3.939,0	3.382,1	16,5%
Servicii de transport si de sistem aferente activitatii de furnizare	135,8	138,6	-2,0%
Certificate verzi	264,9	294,5	-10,0%
<b>Total energie electrica si gaze naturale achizitionate</b>	<b>4.941,4</b>	<b>4.937,6</b>	<b>0,1%</b>

Sursa: Electrica

Costul cu energia achizitionata pentru furnizare (inclusiv serviciile de transport si de sistem) a crescut cu 524,6 mil. RON, sau 13,8%, la 4.339,7 mil. RON in S1 2023, de la 3.815,7 mil. RON inregistrate in S1 2022.

Urmare a suprainpozitarii producatorilor de energie si a redirectionarii catre Fondul de Tranzitie Energetica a 98% din profitul obtinut din revanzarea in piata angro a energiei de catre furnizori/traderi, pretul de achizitie pe Piata pentru Ziua Urmatoare (PZU) a inregistrat o scadere in S1 2023 de aproximativ 49% comparativ cu perioada similara a anului 2022, pastrand aceeasi tendinta de scadere si in perioada urmatoare

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

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

Costul certificatelor verzi (CV) este recunoscut in situatia profitului sau pierderii pe baza unei cote cantitative stabilite de autoritatea de reglementare si este influentat de cantitatea de CV pe care Grupul trebuie s-o achizitioneze pentru

anul curent si pretul de achizitie al CV pe piata centralizata. Costul cu achizitia certificatelor verzi este un cost refacturat.

Pentru indeplinirea obligatiilor legale de achizitie de certificate verzi (CV) si avand in vedere respectarea Procedurii interne de achizitie, **in trimestrul I 2023**, costul cu achizitia CV a scazut cu 41,884 mil. RON (scadere de la 151,823, la 109,939 mil. RON), respectiv o scadere de 27,59% fata de aceeaasi perioada a anului 2022.

Aceasta variatie a fost determinata de urmatoarele:

- scaderea cotei estimate de ANRE pentru achizitia de CV cu 1,4% (de la 0,5014313 CV/MWh in 2022, la 0,4943963 CV/MWh in 2023);  
si
- scaderea cu 26,81% a cantitatii de energie electrica facturata, utilizata la cota trimestrului I 2023 (energia electrica facturata in trim. I 2022 a fost de 2.096.279,108 MWh, in timp ce cea facturata trim. I 2023 a fost de 1.534.352,425 MWh).

Pentru indeplinirea obligatiilor legale de achizitie de certificate verzi (CV) si avand in vedere respectarea Procedurii interne de achizitie, **in trimestrul II 2023**, costul cu achizitia CV a crescut cu 21,276 mil. RON (crestere de la 144,190, la 165,466 mil. RON), respectiv o crestere de 14,76% fata de aceeaasi perioada a anului 2022.

Aceasta variatie a fost determinata in principal de:

- cresterea cu 16,13% a cantitatii de energie electrica facturata, utilizata la cota trimestrului II 2023 (energia electrica facturata in trim. II 2022 a fost de 1.987.819,257 MWh, in timp ce cea facturata trim. II 2023 a fost de 2.308.386,722 MWh).

In ceea ce priveste segmentul de distributie, in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023, costul energiei electrice achizitionate pentru acoperirea pierderilor in retea a scazut cu 520,3 mil. RON, sau 46,4%, la 601,7 mil. RON, de la 1.121,9 mil. RON, evolutia fiind generata atat de o scadere semnificativa a preturilor de achizitie a energiei electrice ca urmare a implementarii mecanismul de achizitie centralizata MACEE, conform caruia producatorii au obligatia de a vinde 80% din energia disponibila la un pret de 450 lei/MWh, (efect pozitiv de 532,8 mil. RON), cat si de cresterea volumelor de energie electrica necesara pentru acoperirea pierderilor in retea (impact negativ de 12,6 mil. RON).

Incepand cu anul 2022, conform OUG nr. 119/2022, costurile suplimentare cu achizitia de energie electrica (determinate ca diferenta intre costurile realizate si costurile incluse in tarifele de distributie aprobate), realizate in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025, fata de costurile incluse in tarifele reglementate, se capitalizeaza trimestrial si se remunereaza cu 50% din rata reglementata de rentabilitate (RRR) aprobata de ANRE, aplicabila pe perioada de amortizare a respectivelor costuri si se recunosc ca o componenta distincta in tarifele reglementate, denumita componenta aferenta costurilor suplimentare cu CPT. De asemenea, ANRE a elaborat Normele metodologice privind recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate, cu scopul de a stabili modul de fundamentare a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea CPT precum si conditiile de recunoastere a acestora in venitul reglementat pe baza caruia se stabilesc tarifele de distributie.

Potrivit Ordonantei de Urgenta nr. 153/2022, in perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 se instituie mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, OPCOM fiind desemnat achizitor unic. Operatorii de distributie cumpara de la OPCOM prin mecanism anual/lunar 75% din cantitatea prognozata si validata de ANRE la pretul de 450 RON/MWh, iar producatorii vor vinde catre OPCOM prin mecanism anual/lunar 80% din cantitatea prognozata si validata de ANRE si Transelectrica la pretul de 450 RON/MWh.

### Cheltuieli cu constructia retelelor electrice

In S1 2023, cheltuielile cu constructia retelelor electrice in legatura cu contractele de concesiune au crescut cu aprox. 195,1 mil. RON, reprezentand 85,3%, la 423,9 mil. RON, de la 228,8 mil. RON in perioada comparativa, fiind corelate cu evolutia investitiilor realizate, aferente Bazei de Active Reglementate, si cu alocarea planului de investitii in timpul anului.

### Beneficiile angajatilor

Cheltuielile cu salariile si beneficiile angajatilor au inregistrat o crestere cu 62,1 mil. RON, sau 15,9%, la 451,5 mil. RON in S1 2023, de la 389,4 mil. RON, determinata in principal de cresterea unor beneficii negociate prin CCM.

### Reparatii, intretinere si materiale

In S1 2023, cheltuielile cu reparatiile, intretinerea si materialele au crescut cu 13,7 mil. RON, comparativ cu perioada similara a anului precedent, atat in segmentul de distributie, cat si din cresterea cheltuielilor cu materialele necesare activitatilor noi realizate de catre compania de servicii energetice (12,3 mil. RON).

### Alte cheltuieli de exploatare

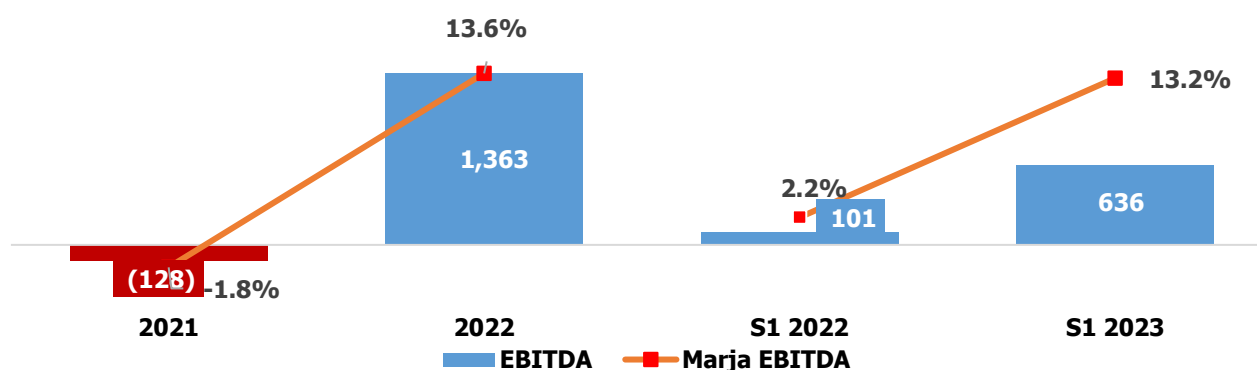
In primele sase luni din 2023, alte cheltuieli din exploatare au inregistrat o crestere de 21,7 mil. RON, sau 11,4%, ajungand la 211,6 mil. RON, de la 189,9 mil. RON in aceeasi perioada a anului 2022, in principal din:

- efectul favorabil al modificarii nete a provizioanelor, de aprox. 11,5 mil. RON;
- cheltuielile din exploatare au inregistrat o crestere cu 33,2 mil. RON, in special pe segmentul de furnizare.

### EBITDA si marja EBITDA

EBITDA grupului a crescut cu aprox. 534,6 mil. RON comparativ cu aceiasi perioada a anului precedent, avand o evolutie pozitiva, in crestere de la 101,3 mil. RON in 2022 la 635,9 mil. RON in 2023.

Figura 7: EBITDA si marja EBITDA pentru S1 2023 si informatii comparative (mil. RON si %)

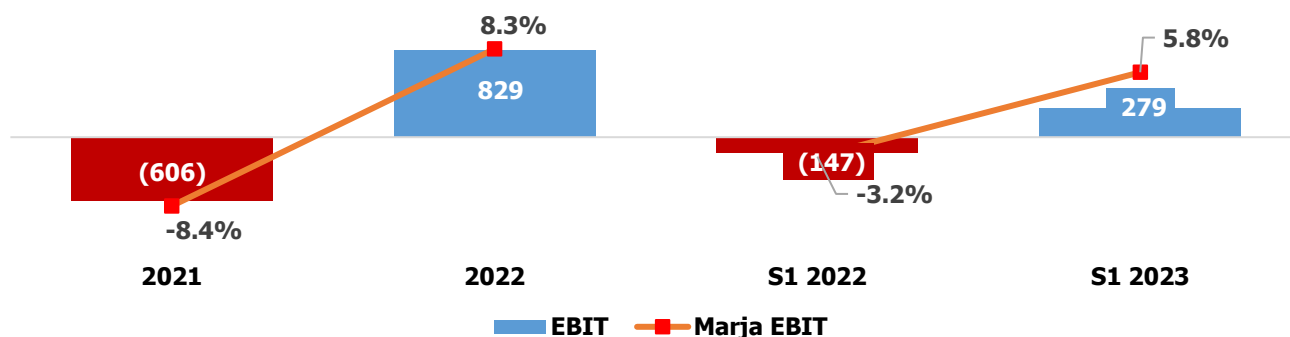


Sursa: Electrica

### Rezultatul operational

Rezultatul operational (EBIT) al Grupului a crescut cu aprox. 425,7 mil. RON, comparativ cu aceeași perioada a anului trecut, evolutia pozitiva a EBIT generata de cresterea veniturilor fiind in principal impactata de cresterea cheltuielii cu amortizarea cu 109,4 mil. RON sau 43,9% (din care 100,0 mil. RON reprezentand amortizare aferenta activelor capitalizate pentru CPT 2022 si 2023).

Figura 8: EBIT si marja EBIT pentru S1 2023 si informatii comparative (mil. RON si %)



Sursa: Electrica

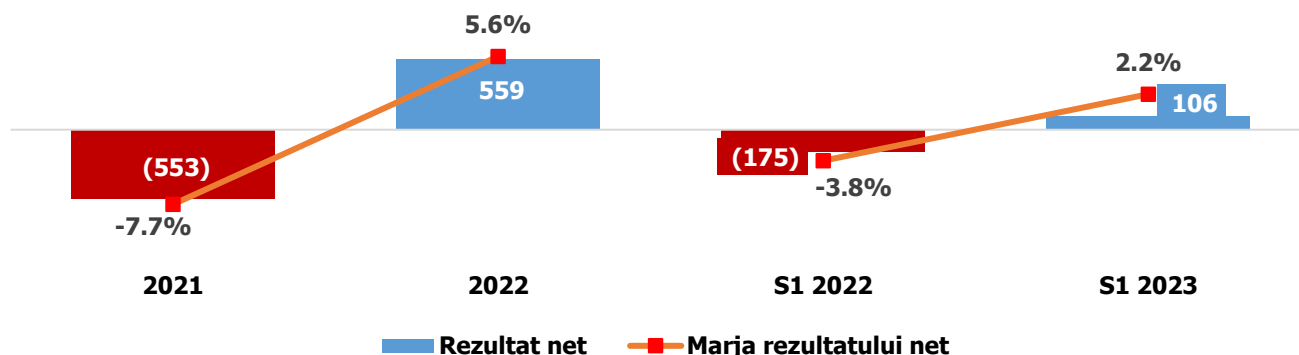
### Rezultatul financiar net

Rezultatul financiar net la nivel de grup a scazut cu 84,1 mil. RON in S1 2023 fata de perioada similara din 2022, in principal ca urmare a cresterii cheltuielilor financiare cu 93,2 mil. RON aferente imprumurilor pentru prefinantarea schemei de sprijin pentru consumatorii de energie electrica si gaze naturale stabilita prin OUG nr. 119/2022.

### Rezultatul net al perioadei

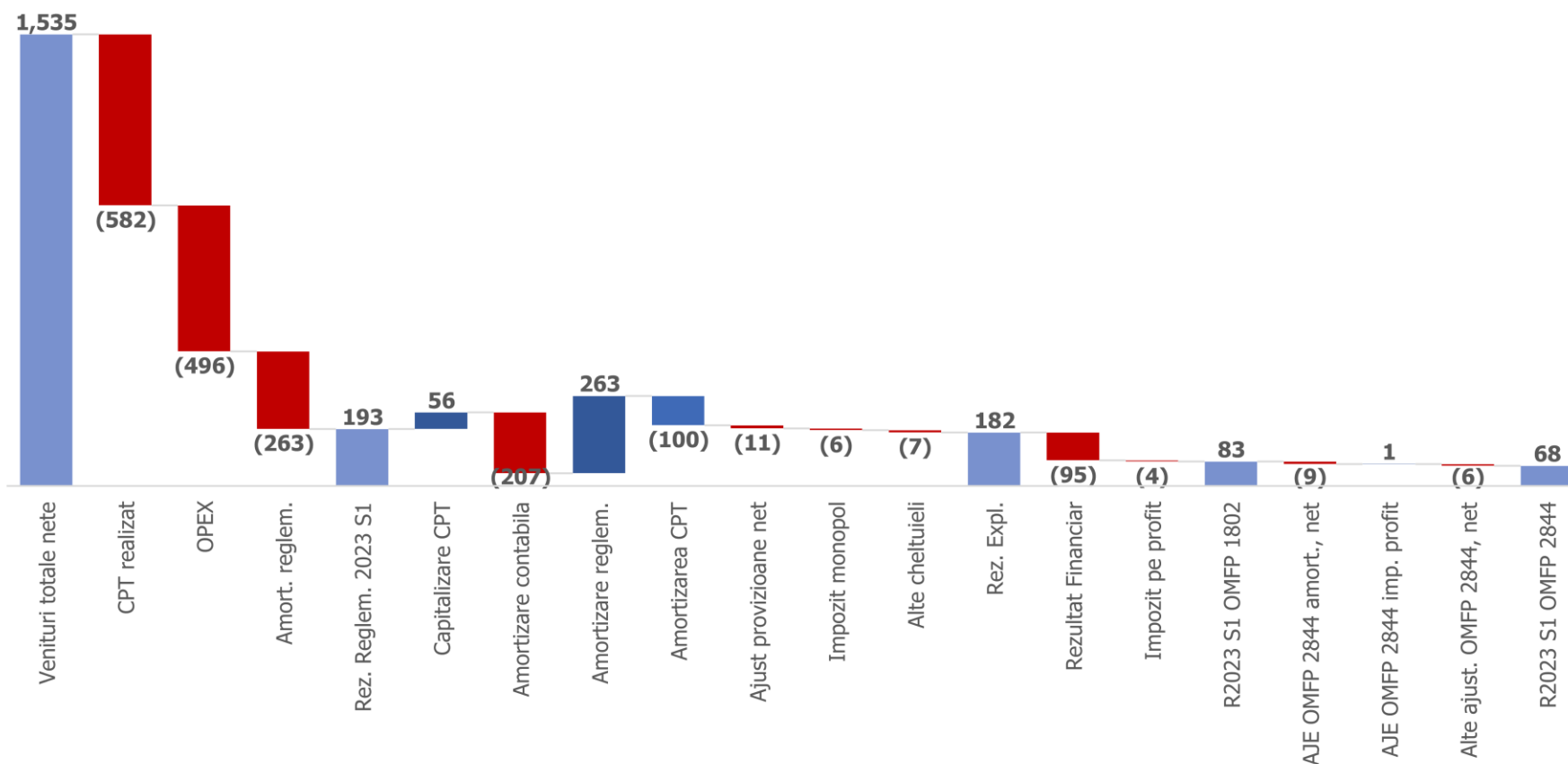
Ca urmare a factorilor prezentati mai sus, in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023, rezultatul net a crescut cu 281,1 mil. RON, ajungand la 105,6 mil. RON (profit), de la -175,5 mil. RON (pierdere) in perioada comparativa.

Figura 9: Rezultatul net si marja rezultatului net pentru S1 2023 si informatii comparative (mil. RON si %)



Sursa: Electrica

Figura 10: Analiza rezultat net reglementat - OMFP 1802/2014 - OMFP 2844/2016 pentru segmentul de distributie la S1 2023 (mil. RON)



Sursa: Electrica

Rezultatul reglementat pozitiv de 193,5 mil. RON nu include efectul capitalizării deviației negative a costului de CPT – în valori realizate aceasta a fost de 56,3 mil. RON, determinată pentru cantitatea de CPT realizată în primul semestru al anului 2023. Costul suplimentar cu CPT față de costul recunoscut în tarife capitalizat pentru primul semestru al anului 2023, în valoare de 56,3 mil. RON, s-a determinat folosind cantități recunoscute pentru anul 2023, conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 129/2022.

## 6. Pozitia financiara

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

	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)	Variatie (abs.)
<b>ACTIVE</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari necorporale privind acorduri de concesiune	5.886,9	5.675,9	211,0
Imobilizari necorporale din capitalizarea costurilor CPT	908,1	951,6	(43,5)
Imobilizari necorporale - fond comercial	13,8	12,0	1,8
Alte imobilizari necorporale	12,8	12,9	(0,1)
Imobilizari corporale	500,0	499,4	0,6
Investitii in entitati asociate	23,0	18,8	4,2
Alte investitii	7,0	7,0	-
Creante privind impozitul amanat	24,2	30,2	(6,0)
Alte active imobilizate	51,6	2,4	49,2
Active aferente drepturilor de utilizare	50,4	52,2	(1,8)
<b>Total active imobilizate</b>	<b>7.477,8</b>	<b>7.262,3</b>	<b>215,5</b>
<b>Active circulante</b>			
Creante comerciale	2.569,5	2.466,0	103,5
Alte creante	75,0	127,3	(52,3)
Numerar si echivalente de numerar	147,2	334,9	(187,7)
Subventii de incasat	2.299,9	1.280,8	1.019,1
Stocuri	94,3	114,0	(19,7)
Cheltuieli in avans	20,7	13,9	6,8
Creante privind impozitul pe profit curent	-	24,0	(24,0)
Active detinute in vederea vanzarii	0,3	0,3	-
<b>Total active circulante</b>	<b>5.207,0</b>	<b>4.361,1</b>	<b>845,9</b>
<b>Total active</b>	<b>12.684,8</b>	<b>11.623,3</b>	<b>1.061,5</b>
<b>CAPITALURI PROPRII SI DATORII</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social	3.464,4	3.464,4	-
Prime de emisiune	103,0	103,0	-
Actiuni proprii	(75,4)	(75,4)	-
Rezerva din reevaluare	88,2	92,1	(3,9)
Rezerve legale	434,0	429,6	4,4
Rezultat reportat	1.414,4	1.353,9	60,5
<b>Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor companiei</b>	<b>5.428,7</b>	<b>5.367,8</b>	<b>60,9</b>
<b>Interese care nu controleaza</b>	<b>(0,5)</b>	<b>(0,5)</b>	<b>-</b>
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>5.428,2</b>	<b>5.367,2</b>	<b>61,0</b>

### Datorii



## ELECTRICA S.A. - RAPORT CONSOLIDAT SEMESTRUL I 2023

	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)	Variatie (abs.)
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Leasing pe termen lung	34,7	34,5	0,2
Datorii privind impozitul amanat	220,8	212,6	8,2
Beneficiile angajatilor	133,2	117,3	15,9
Alte datorii	70,0	72,4	(2,4)
Imprumuturi bancare pe termen lung	759,9	647,2	111,8
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>1.217,6</b>	<b>1.083,9</b>	<b>133,7</b>
<b>Datorii curente</b>			
Leasing pe termen scurt	17,3	19,2	(1,9)
Descoperiri de cont	2.765,5	2.571,0	194,5
Datorii comerciale	1.365,1	1.407,1	(42,0)
Alte datorii	1.313,4	867,5	445,9
Venituri amanate	10,0	24,8	(14,8)
Beneficiile angajatilor	105,5	114,2	(8,7)
Provizioane	44,4	53,7	(9,3)
Datorii privind impozitul pe profit curent	9,1	1,1	8,0
Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung	408,6	113,5	295,1
<b>Total datorii curente</b>	<b>6.039,0</b>	<b>5.172,2</b>	<b>866,8</b>
<b>Total datorii</b>	<b>7.256,6</b>	<b>6.256,1</b>	<b>1.000,5</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>12.684,8</b>	<b>11.623,3</b>	<b>1.061,4</b>

Sursa: Electrica

\*Se prezinta o forma comprimata a pozitiei financiare

**Active imobilizate**

Activele imobilizate au crescut cu 215,5 mil. RON in S1 2023, sau 3,0%, la 7.477,8 mil. RON la 30 iunie 2023, de la 7.262,3 mil. RON la 31 decembrie 2022, aceasta variatie fiind in principal efectul unei cresteri cu 211,0 mil. RON a imobilizarilor necorporale privind acordurile de concesiune, ca urmare a unui nivel al investitiilor realizate pentru reseaua de distributie mai mare comparativ cu amortizarea aferenta perioadei analizate.

**Fond comercial**

La 30 iunie 2023, Grupul a recunoscut un fond comercial in valoare de 13,8 mil. RON pentru cele doua noi filiale ale sale (din cele 4 companii proiect achizitionate pentru productie energie regenerabila), la 30.06.2023 detinand 100% din capitalul social pentru cele doua noi filiale comparativ cu 31.12.2022 cand avea o detinere de 60%, la celelalte 2 companii detinerea este de 30% si sunt considerate in continuare ca investiti in entitati asociate in situatiile financiare. Fondul comercial este atribuit in principal know-how-ului proiectelor si sinergiilor care se preconizeaza a fi realizate din integrarea companiilor in afacerile existente ale Grupului.

**Active circulante**

La 30 iunie 2023, activele circulante au crescut cu 845,9 mil. RON comparativ cu 31 decembrie 2022, sau 19,4%, de la 4.361,0 mil. RON la 5.207,0 mil. RON, aceasta evolutie fiind in principal generata evolutia pe segmentul de furnizare in care avem subventii de incasat in valoare de 2.299,9 mil. RON si creantele comerciale mai mari cu 103,5 mil. RON decat la 31 decembrie 2022. Mai jos este prezentata evolutia elementelor de active circulante care genereaza cea mai mare parte a variatiei.

Numerar si echivalente de numerar

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

Valoarea acestora a scazut cu 187,7 mil. RON in S1 2023, sau 56,0%, ajungand la 147,2 mil. RON, de la 334,9 mil. RON la 31 decembrie 2022, numerarul fiind utilizat in principal pentru finantarea interna a investitiilor companiei de distributie, precum si pentru finantarea capitalului de lucru.

Creante comerciale

Creantele comerciale au crescut cu 103,5 mil. RON in S1 2023, sau 4,2%, la 2.569,5 mil. RON, de la 2.466 mil. RON la 31 decembrie 2022. In urma adoptarii Ordinului nr. 118/2021 cu modificarile ulterioare aprobate prin OUG nr. 27/2022, acestea din urma fiind modificata cu OUG nr. 119/2022 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 10.2 mil. RON (31 decembrie 2022: 20.5 mil. RON) si in curs de clarificare sunt 37.1 mil. RON (31 decembrie 2022: sume a fi primite 21.0 mil. RON) de la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala pentru consumatorii casnici.

Subventii de incasat

La 30 iunie 2023, subventiile de incasat de pe segmentul de furnizare sunt in valoare de 2.299,9 mil. RON (la 31 decembrie 2022 erau in valoare de 1.280,8 mil. RON). Subventiile se incaseaza de la Ministerul Energiei ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor la energie electrica si gaze naturale aprobat prin OUG nr. 118/2021 cu modificarile ulterioare si OUG nr. 27/2022.

**Datorii pe termen lung**

Datoriile pe termen lung au inregistrat o crestere la 30 iunie 2023 de 133,7 mil. RON, ajungand la valoarea de 1.217,6 mil. RON, de la 1.083,9 mil. RON la 31 decembrie 2022, in principal din cresterea imprumuturilor pe termen lung, de 111,7 mil. RON.

**Datorii curente**

La 30 iunie 2023, datoriile curente s-au majorat cu 866,8 mil. RON, la 6.039,0 mil. RON, de la 5.172,2 mil. RON la sfarsitul anului 2022, in principal ca urmare a evolutiei categoriilor enumerate mai jos.

Descoperiri de cont

Descoperirile de cont s-au majorat in S1 2023 cu 194,5 mil. RON, ajungand la valoarea de 2.765,5 mil. RON, de la 2.571,0 mil. RON la sfarsitul anului 2022, intrucat Grupul a majorat metodele de finantare a capitalului de lucru

prin overdraft pentru finantarea activitatii curente.

Grupul are facilitati de descoperiri de cont de la diverse banci (ING Bank N.V., Raiffeisen Bank, Banca Comerciala Romana, Banca Transilvania, BNP Paribas, Intesa Sanpaolo Bank, BRD-Group Societe Generale, Alpha Bank si UniCredit Bank) cu o limita maxima de descoperiri de pana la 2.960.014 RON (limita maxima de descoperiri de pana la 2.743.542 mii RON la 31 decembrie 2022).

Facilitatile de descoperire de cont sunt utilizate pentru activitati de finantare. Soldul restant al facilitatilor de descoperire de cont la 30 iunie 2023 este de 2.765,5 mil. RON (31 decembrie 2022: 2.571,0 mil. RON).

#### Datorii comerciale

Datoriile comerciale au scazut in S1 2023 cu 42,0 mil. RON, ajungand la valoarea de 1.365,1 mil. RON, de la 1.407,1 mil. RON la sfarsitul anului 2022, in principal din scaderi ale soldurilor aferente furnizorilor de energie electrica in corelatie cu scaderea pretului energiei electrice achizitionate atat pe segmentul de furnizare, cat si pe cel de distributie pentru CPT.

#### Alte datorii

Alte datorii au crescut in S1 2023 cu 445,9 mil. RON, ajungand la valoarea de 1.313,4 mil. RON, de la 867,5 mil. RON la sfarsitul anului 2022, in principal din cresterea soldului TVA de plata pentru segmentul de furnizare (334,5 mil. RON) dar si cresterea altor datorii, acestea reprezentand in principal garantii, taxe de racordare, taxe de habitat si contributi de cogenerare.

#### Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung

La 30 iunie 2023, portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung a crescut cu aproximativ 295,1 mil. RON respectiv 260,0%, la 408,6 mil. RON la 30 iunie 2023 de la 113,5 mil. RON la 31 decembrie 2022.

### **Capitaluri proprii**

#### Profituri reinvestite

Conform Adunarii Generale a Actionarilor Societatii din data de 27 aprilie 2023 s-a aprobat repartizarea profitului net contabil al Electrica SA pentru exercitiul financiar 2022 in valoare de 24,3 mil. RON pe urmatoarele destinatii:

- (i) Rezerva legala (5% din profitul brut 2021): 1,3 mil. RON;
- (ii) Dividende de distribuit din alte rezerve: 17,0 mil. RON;
- (iii) Dividende de distribuit actionarilor in valoare totala de 40,0 mil. RON.

## 7. Situatia fluxurilor de numerar

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

	30 iunie 2023 (revizuit)	30 iunie 2022 (revizuit)	Variatie (abs.)
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare (Pierdere neta)/Profitul net al perioadei</b>	<b>105,6</b>	<b>(175,5)</b>	<b>281,1</b>
<b>Ajustari pentru:</b>			
Amortizarea imobilizarilor corporale	8,9	9,9	(1,0)
Amortizarea imobilizarilor necorporale	348,3	238,3	110,0
Imobilizari necorporale din capitalizarea costurilor CPT (Castig)/Pierdere din cedarea de imobilizari corporale si necorporale	(56,3)	-	(56,3)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	-	(0,5)	0,5
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	24,3	50,0	(25,7)
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii	-	0,08	(0,1)
Modificari in provizioane, net	(9,3)	2,1	(11,4)
Rezultatul financiar net	141,6	57,5	84,1
Modificari privind beneficiile angajatilor	-	1,7	(1,7)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	31,6	(28,9)	60,5
	<b>594,7</b>	<b>154,7</b>	<b>440,0</b>
<b>Modificari in:</b>			
Creante comerciale	(222,1)	(655,2)	433,1
Alte creante	1,5	17,2	(15,7)
Cheltuieli in avans	(6,8)	(9,9)	3,1
Stocuri	19,7	(12,3)	32,0
Datorii comerciale	(16,5)	68,1	(84,6)
Alte datorii	433,8	215,5	218,3
Beneficiile angajatilor	2,4	(23,0)	25,4
Venit amanat	(14,7)	9,7	(24,4)
Subventii de incasat	(1.019,1)	(1.132,1)	113,0
<b>Numerar generat din activitatea de exploatare</b>	<b>(227,3)</b>	<b>(1.367,4)</b>	<b>1.140,1</b>
Dobanzi platite	(131,2)	(50,4)	(80,8)
Impozit pe profit platit	(1,4)	-	(1,4)
<b>Numerar net din activitatea de exploatare</b>	<b>(359,9)</b>	<b>(1.417,7)</b>	<b>1.057,8</b>
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de investitii</b>			
Plati pentru achizitii de imobilizari corporale	(0,9)	(4,9)	4,0
Plati pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune	(376,8)	(261,4)	(115,4)
Plati pentru achizitia de alte imobilizari necorporale	(3,0)	(1,9)	(1,1)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	-	2,5	(2,5)
Dobanzi incasate	1,1	0,4	0,7
Plati pentru achizitia de subsidiare	(6,1)	(3,0)	(3,1)
<b>Numerar net utilizat in activitatea de investitii</b>	<b>(385,7)</b>	<b>(268,3)</b>	<b>(117,4)</b>

	30 iunie 2023 (revizuit)	30 iunie 2022 (revizuit)	Variatie (abs.)
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de finantare</b>			
Trageri din imprumuturi bancare pe termen lung	450,9	113,5	337,4
Trageri din descoperiri de cont	188,1	1.737,5	(1.549,4)
Plati ale imprumuturilor bancare pe termen lung	(46,5)	(46,5)	-
Plati aferente leasing	(14,6)	(9,6)	(5,0)
Dividende platite	(20,0)	(152,3)	132,3
<b>Numerar net utilizat in activitatea de finantare</b>	<b>557,9</b>	<b>1.642,6</b>	<b>(1.084,7)</b>
<b>Descresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>			
	<b>(187,7)</b>	<b>(43,5)</b>	<b>(144,2)</b>
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	334,9	(405,6)	740,5
<b>Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie</b>	<b>147,2</b>	<b>(449,0)</b>	<b>596,2</b>

Sursa: Electrica

\*Se prezinta o forma comprimata a fluxurilor de numerar

**In S1 2023**, descresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar este in valoare de **-187,7 mil. RON**, comparativ cu aceeași perioadă a anului 2022 când a fost de -43,5 mil. RON.

Numerarul net generat de activitatea de exploatare a fost de 359,9 (negativ) mil. RON. Rezultatul net a fost de 105,6 mil. RON (profit); principalele ajustari pentru elemente nemonetare ale profitului net au fost: adaugarea amortizarii imobilizarilor corporale si necorporale in suma de 357,2 mil. RON, a ajustarilor de valoare pentru active circulante de 24,3 mil. RON, a rezultatului financiar net de 141,6 mil. RON, adaugarea cheltuielii cu impozitul pe profit de 31,6 mil. RON si a modificarii nete a provizioanelor de -9,3 mil. RON.

Modificarile in capitalul circulant au avut un efect nefavorabil, de 821,8 mil. RON, cel mai mare impact fiind generat de modificarea in sens negativ a creantelor comerciale de 222,1 mil. RON, si a datoriilor comerciale de 16,5 mil. RON, dar si de variatia pozitiva a altor datorii, in suma de 433,8 mil. RON. Dobanzile platite au fost in suma de 131,2 mil. RON. Iar subventiilor de incasat au generat cel mai mare impact nefavorabil de 1.019,1 mil. RON.

Pentru activitatea de investitii a fost utilizat numerar in suma de 385,7 mil. RON, cele mai mari valori fiind aferente platilor pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune, de 376,8 mil. RON; acestea au avut o crestere de aprox. 44,1% fata de perioada comparativa, corelata cu cresterea investitiilor in retea comparativ cu perioada similara din anul trecut.

Activitatea de finantare a generat o crestere a numerarului si echivalentelor de numerar de 557,9 mil. RON, principalii factori fiind tragerile din descoperirile de cont de 188,1 mil. RON, tragerile din imprumuturile bancare pe termen lung de 450,9 mil. RON, efect diminuat de plata dividendelor catre actionari, respectiv 20,0 mil. RON, a platilor imprumuturilor bancare pe termen lung de 46,5 mil. RON si a platii aferente leasing in valoare de 14,6 mil. RON.

In data de 27 aprilie 2023, Adunarea Generala a Actionarilor Societatii a aprobat distribuirea de dividende brute in suma de 39.999 mii RON (2022: 152.799 mii RON). Valoarea dividendelor pe actiune distribuite este de 0,1178 RON pe actiune (2022: 0,45 RON/actiune).

**In S1 2022**, descresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar este in valoare de **-43,5 mil. RON**, comparativ cu aceeași perioadă a anului 2021 când a fost de -178,4 mil. RON.

Numerarul net generat de activitatea de exploatare a fost de 1.417,7 (negativ) mil. RON. Rezultatul net a fost de 175,5 mil. RON (pierdere); principalele ajustari pentru elemente nemonetare ale profitului net au fost: adaugarea

amortizării imobilizărilor corporale și necorporale în suma de 248,2 mil. RON, a ajustărilor de valoare pentru active circulante de 50,0 mil. RON, a rezultatului financiar net de 57,5 mil. RON, a cheltuielii cu impozitul pe profit de -28,9 mil. RON și a modificării nete a provizioanelor de 2,1 mil. RON.

Modificările în capitalul circulant au avut un efect nefavorabil, de 1.552,1 mil. RON, cel mai mare impact fiind generat de modificarea în sens negativ a creanțelor comerciale de 655,2 mil. RON (corelată cu creșterea veniturilor pe segmentul de furnizare), și de variația pozitivă a datoriilor comerciale de 68,1 mil. RON, dar și a altor datorii, în suma de 215,5 mil. RON. Dobanzile plătite au fost în suma de 50,4 mil. RON. Iar subvențiilor de încasat au generat cel mai mare impact nefavorabil de -1.132,1 mil. RON.

Pentru activitatea de investiții a fost utilizat numerar în suma de 268,3 mil. RON, cele mai mari valori fiind aferente plăților pentru construcția de rețele în legătură cu acordurile de concesiune, de 261,4 mil. RON; acestea au avut o creștere de aprox. 9,8% față de perioada comparativă, corelată cu creșterea investițiilor în rețea comparativ cu perioada similară din anul trecut.

Activitatea de finanțare a generat o creștere a numerarului și echivalentelor de numerar de 1.642,6 mil. RON, principalii factori fiind tragerile din descoperirile de cont de 1.737,5 mil. RON, efect diminuat de plata dividendelor către acționari, respectiv 152,3 mil. RON, tragerile aferente împrumuturilor pe termen lung – efect pozitiv de 113,5 mil. RON, precum și plățile împrumuturilor bancare pe termen lung – efect negativ de 46,5 mil. RON.

În data de 20 aprilie 2022, Adunarea Generală a Acționarilor Societății a aprobat distribuția de dividende în suma de 152.799 mii RON (2021: 247.874 mii RON). Valoarea dividendelor pe acțiuni distribuite este de 0,45 RON pe acțiune (2021: 0,73 RON/acțiune).

## 8. Perspective

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

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

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

- Volatilitatea pretului pentru energia electrica, cu tendinta accentuat crescatoare - corelarea unor factori exogeni industriei – inasprirea conditiilor de mediu in care producatorii trebuie sa functioneze, limitarea surselor primare de energie prin politici cu caracter imperativ, lipsa politicilor de stimulare a aparitiei de noi producatori – precum si a unora endogeni – tendinta de a vinde doar pentru perioade scurte si aglomerarea in zona de echilibrare si varf – accentueaza volatilitatea pretului si tendinta crescatoare;
- Evolutia ascendenta, extrem de rapida, a preturilor de tranzactionare in piata angro pentru energia electrica si gazele naturale, atat in Romania cat si in restul tarilor europene in trimestrul IV 2021 precum si in anul 2022, are un impact semnificativ asupra tuturor participantilor la piata si conduce la schimbari/repozitionari strategice ale acestora pe termen mediu si lung. Interventia statului a insemnat rezolvarea pe moment a situatiei exceptionale, insa efectele adverse, daca vor exista, vor fi vizibile la ceva timp dupa revenirea la piata libera.
- Concurenta in crestere intre jucatorii de pe piata de furnizare a energiei electrice la nivel national, mai ales in ceea ce priveste diversificarea portofoliului de produse oferite clientilor (oferte pentru gaze naturale, asigurari, produse electrocasnice, solutii energetice, servicii de asistenta tehnica etc.) si de servicii digitale oferite (aplicatii mobile, facturi si plati online, extinderea serviciului de relatii cu clientii prin solutii de tip chat); liberalizarea pietei de furnizare a impus regandirea prioritatilor si stabilirea strategiilor pentru mentinerea cotei de piata; revenirea la piata libera va insemna o provocare atat pentru furnizori, cat si pentru clienti;
- Legislatia care introduce prevederi legate de tranzactii in piata nereglementata, va influenta de asemenea piata de energie electrica si strategiile viitoare ale FUJ in ce priveste gestionarea portofoliilor;
- 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, preponderent implementarea retelelor inteligente;

- Eficientizarea consumului final de energie (integritatea termica a cladirilor, iluminat, aparate electrice, unitati cu motor, pompe de caldura etc.);
- Implementarea contoarelor inteligente va oferi consumatorilor optiuni tarifare complexe, informatii detaliate legate de comportamentul de consum, ceea ce ar putea conduce la o mai mare flexibilitate si la reducerea cererii in perioadele de varf. Astfel, utilizatorii vor fi mai informati si implicati in procesul de luare a deciziilor, ca participanti activi. Ritmul de implementare a contorizarii inteligente depinde de calendarul de implementare adoptat la nivel national;
- Dezvoltarea infrastructurii de transport si distributie si interconectarea pe distante lungi vor deveni o necesitate. Modelul tinta al pietei de energie electrica, care implica dezvoltarea pietei interne de energie electrica in cadrul Uniunii Europene, va continua sa evolueze si sa fie in conformitate cu tendintele si provocarile viitoare din industria energetica.

**Tabel 8: Principalii factori potentiali de schimbare a pietei de energie electrica**

Factori cheie	Descriere	Impact
Evolutia PIB-ului si structura industriei	<p>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.</p> <p>Cresterea consumului de energie electrica a fost o tendinta constanta in Romania in ultimii ani si se va mentine ca directie generala. Cu toate acestea, 2023 a inregistrat o scadere accentuata a productiei industriale si, pe cale de consecinta, in primul semestru a scazut si cererea de energie electrica.</p>	Evolutia PIB-ului si structura industriei
Evolutia demografica si dezvoltarea tehnologica	<p>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 electrificarii. 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.</p>	Consumul de energie electrica
Modificari ale cadrului de reglementare	<p>Schemele aprobate pentru a sprijini clientii la plata facturilor de energie electrica/gaze naturale, cu aplicare initiala in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2022, prin care s-au acordat plafonari de preturi, compensari pentru clientii casnici si exceptari pentru IMM-uri, prelungita ulterior pentru perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2025, prin care s-au plafonat preturile aplicabile clientilor finali, presupun recuperarea ex post de catre furnizori a sumelor aferente acestor scheme, riscand sa afecteze activitatea de furnizare in caz de intarzieri in decontarea sumelor suportate de catre furnizori sau de nerecuperare integrala a acestora.</p> <p>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 sunt 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.</p> <p>Incepand cu 1 mai 2022 au intrat in vigoare noile reguli de comercializare a energiei electrice produse de catre prosumatori, respectiv compensare cantitativa pentru clientii cu putere instalata de pana la 200 kW si compensare financiara pentru clientii cu putere instalata intre 200 si 400 kW, ceea ce a generat un flux de cereri noi pentru acest segment de clienti.</p> <p>Incepand cu data de 6 februarie 2023 a intrat in vigoare noul Regulament de furnizare a energiei electrice la clienti finali aducand o serie de noutati cu impact in activitatea de furnizare (i.e. contract de furnizare cu preturi dinamice).</p> <p>Este aprobat noul Contract-cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal, ordin ce cuprinde si modelul unic de factura.</p> <p>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</p>	Pretul energiei electrice



Factori cheie	Descriere	Impact
	<p>tehnologic, cheltuieli de operare si mentenanta, tarife dinamice de distributie incepand cu anul 2020).</p> <p>Anul 2024 reprezinta perioada de tranzitie de la perioada a patra (PR4) la perioada a cincea de reglementare (PR5); In anul 2024, ANRE va aproba pentru DEER tarife de distributie zonale stabilite pe baza unui venit reglementat unic si a unei tinte unice de CPT; Normele metodologice aprobate de ANRE in octombrie 2022 permit capitalizarea incepand cu anul 2022 a costului suplimentar cu CPT fata de pretul recunoscut in tarife.</p> <p>Standard de performanta distributie a adus modificari in anul 2022 in ceea ce priveste compensatiile acordate clientilor (10 lei/client) pentru necitirea la termen a indexelor contoarelor (3 luni casnici; 6 luni noncasnici, 1 luna prosumatori).</p> <p>In ceea ce priveste racordarea utilizatorilor, Legea energiei s-a modificat in perioada 2020-2022, 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.</p>	
Evolutia pretului energiei electrice in piata	<p>Pretul mediu ponderat pentru tranzactiile incheiate pe PZU pentru primul trimestru al anului 2023 a scazut cu 49% fata de primul trimestru al anului 2022 tendinta mentinuta pana la finalul primului semestru. In perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 este instituit mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, iar OPCOM este desemnat achizitor unic.</p> <p>Pretul CPT prognozat pentru anul 2024 se calculeaza ca medie ponderata considerand 75% pretul aprobat prin MACEE si 25% pretul PZU pentru luna mai 2023.</p>	Pretul energiei electrice
Dezvoltarea Tehnologica	<p>Retelele si contoarele inteligente vor aduce beneficii consumatorilor finali, distribuitorilor si furnizorilor, in ceea ce priveste eficienta energetica, optimizarea resurselor si operarea retelelor, implementarea raspunsului la cerere etc. Este necesara pregatirea retelelor si integrarea resurselor distribuite (solutii de stocare, micro-grids, productie locala, masini electrice etc.), considerand inclusiv managementul impactului acestora.</p>	Preturile si consumul de energie electrica
Mai multa grija fata de mediul inconjurator	<p>Romania se aliniaza la imperativul UE de a deveni o societate sustenabila si de a ajunge la zero emisii gaze cu efect de sera in anul 2050. Cadrul 2030 prevede obiective ambitioase si prin urmare sunt necesare eforturi sustinute din partea guvernelor si a companiilor pentru a le atinge.</p>	Preturile si consumul de energie electrica, cadrul de reglementare

Sursa: Electrica

## Perspectivile cadrului de reglementare si impactul asupra pietei de energie

### Segmentul de furnizare

Schimbarile legislatiei cu impact semnificativ asupra segmentului de furnizare sunt urmatoarele:

- Aplicarea, in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2025, a schemelor de sprijin al clientilor de energie electrica/gaze naturale, introduse prin OUG nr. 118/2021, aprobata prin Legea nr. 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG nr. 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare, aprobata prin Legea nr. 206/2022 si OUG nr. 119/2022, aprobata prin Legea nr. 357/2022, 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;
- Aprobarea OUG nr. 153/2022 prin Legea nr. 206/2023 care include si o serie de modificari in ceea ce priveste pretul mediu de achizitie recunoscut (acesta scade la 1300 lei/MWh la 900 lei/MWh), regularizarea clientilor

finali noncasnici, care nu au beneficiat in anul 2021 de plafonare, dar care, in functie de consumul realizat in anul 2022, au dreptul sa beneficieze, aplicarea pretului minim dintre pretul rezultat din aplicarea OUG, pretul plafonat si pretul din contract, aplicarea componentei de ajustare, pentru implementarea acestora fiind necesar un efort operational sustinut din partea furnizorilor.

- Intrarea in vigoare a noului Regulament de furnizare a energiei electrice la clientii finali, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 5/2023 prin care au fost introduse notiuni noi referitoare la contractul de furnizare cu preturi dinamice (obligativitate realizare oferta/contract cu preturi dinamice pentru EFSA) si clienti activi cu obligatii noi pentru furnizor (conditionare existenta contract de furnizare ee atat pentru loc de consum cat si pentru loc de consum si productie); au fost incluse intre facilitatile acordate clientului vulnerabil si esalonarea la plata a facturii, la cerere, pe o perioada de minimum 3 luni.
- Modificarea si completarea Regulamentului privind furnizarea gazelor naturale la clientii finali, aprobat prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 29/2016 (s-au introdus definitii pentru fiecare din componentele pretului final facturat; s-a stipulat ca in cazul clientilor vulnerabili sa fie posibila esalonarea la plata a facturii, la cerere, pe o perioada de minimum 3 luni sau convenita de parti; s-au corelat prevederile din Regulament cu cele din Ordinul 3/2022 – POSF; s-au actualizat informatiile obligatorii a fi incluse in factura, fiind stabilite informatiile prioritare esentiale care trebuie trecute pe prima pagina a facturii, astfel incat clientul final sa stie consumul facturat si cat trebuie sa plateasca pentru acesta, iar pe a doua pagina a facturii sa se detalieze aceste informatii prioritare) si modificarea Ordinul ANRE nr. 106/2014 privind modalitatile de informare a clientilor finali de catre furnizorii de gaze naturale cu privire la conditiile comerciale de furnizare a gazelor naturale
- Aprobarea Contractului-cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal, a conditiilor generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal si a modelului de factura aplicabil clientilor casnici prin Ordinul ANRE nr. 13/2023. Faptul ca facturile emise de furnizorii de energie electrica clientilor casnici pentru consumul de energie electrica realizat incepand cu luna aprilie 2023 vor trebui sa respecte modelul de factura (culoarea, tipul si dimensiunea fontului pot fi stabilite de catre furnizori) si faptul ca pana la data de 31 martie 2024, furnizorii de energie electrica care au in portofoliu clienti in regim de serviciu universal comunica noile contracte de furnizare a energiei electrice catre clienti va conduce la costuri suplimentare.
- Aprobarea Ordinului ANRE nr. 16/2023 pentru modificarea si completarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a gazelor naturale prin care s-au modificat prevederile referitoare la contractul de distributie a gazelor naturale pe care FUI are obligatia sa il incheie cu operatorii de distributie, s-a modificat Anexa nr. 5, respectiv modelul cererii de preluare, s-a introdus Anexa nr. 6 - Modalitatea de numire a FUI pentru locurile de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh ale fiecarui PET pentru situatia in care nu au asigurata furnizarea de gaze naturale pentru acoperirea necesarului de consum, integral sau partial, in perioada aplicarii schemei de sprijin, a fost creat un mecanism prin care, pe perioada aplicarii schemei de sprijin aprobata prin OUG 27/2022, pentru perioade consecutive de 12 luni incepand cu perioada 1 aprilie 2023 - 31 martie 2024, ANRE numeste FUI, dintre cei desemnati deja, pentru locurile de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh ale fiecarui PET unde se produce energie termica.

Pentru segmentul de furnizare, schimbarile legislative aduse de schema de sprijin, respectiv acordarea de plafonari in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2025, a redus semnificativ migrarea clientilor de la si catre alti furnizori, plafonarea preturilor eliminand concurenta din piata retail de energie electrica si gaze naturale.

## Segmentul de distributie

Pentru **segmentul de distributie**, schimbarile semnificative ale legislatiei din Romania au fost detaliate la capitolul 2.2. Evenimente ulterioare.

In 2022, conform ordonantei de urgenta a Guvernului (OUG) nr. 119/2022, costurile suplimentare cu achizitia de energie electrica (determinate ca diferenta intre costurile realizate si costurile incluse in tarifele de distributie aprobate), realizate in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, in vederea acoperirii CPT, fata de costurile incluse in tarifele reglementate (si nu doar imprumuturile), se capitalizeaza trimestrial si se remunereaza cu 50% din rata reglementata de rentabilitate (RRR) aprobata de ANRE, aplicabila pe perioada de amortizare a respectivelor costuri si se recunosc ca o componenta distincta in tarifele reglementate, denumita componenta aferenta costurilor suplimentare cu CPT. De asemenea, ANRE a elaborat Normele metodologice privind recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate, cu scopul de a stabili modul de fundamentare a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea CPT precum si conditiile de recunoastere a acestora in venitul reglementat pe baza caruia se stabilesc tarifele de distributie.

Potrivit Ordonantei de Urgenta nr.153/2022, in perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 se instituie mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, OPCOM fiind desemnat achizitor unic. Operatorii de distributie („OD”) vor cumpara de la OPCOM prin mecanism anual/lunar 75% din cantitatea prognozata si validata de ANRE la pretul de 450 lei/MWh, iar producatorii vor vinde catre OPCOM prin mecanism anual/lunar 80% din cantitatea prognozata si validata de ANRE si Transelectrica la pretul de 450 lei/MWh.

## Segmentul de servicii energetice

In portofoliul Grupului este inclus si segmentul de servicii energetice (mentenanta echipamentelor, reparatii si alte servicii auxiliare conexe retelei), realizate preponderent catre societati de distributie din afara Grupului.

Pana la 30 noiembrie 2020, segmentul a fost reprezentat de SEM, iar dupa fuziunea prin absorbtie dintre SERV si SEM, segmentul include activitatea de servicii energetice din cadrul SERV.

Electrica Serv va multiplica eforturile de dezvoltare a pietei de solutii de generare a energiei electrice de tip „green energy” - centrale electrice fotovoltaice si compensatoare de energie reactiva - prin consolidarea parteneriatului cu Electrica Furnizare in gasirea de solutii si oportunitati de eficientizare pentru clienti, prin montare de panouri fotovoltaice si compensatoare de energie reactiva, solutii de iluminat inteligent, backup power, smart metering.

Principalele obiective ale SERV pentru perioada urmatoare sunt:

- Extinderea activitatii pe piata de servicii in afara grupului ELSA si consolidarea in liniile de business a activitatilor noi simultan cu reactivarea activitatilor vechi pentru care exista experienta acumulata;
- Adaptarea structurii de business si de personal pentru eficientizarea activitatii si compensarea pierderilor suferite in utimii ani fiscali;
- Consolidarea situatiei financiare curente si reinvestirea resurselor pentru dezvoltarea companiei pe noile directii de dezvoltare.

## Segmentul de productie energie electrica din surse regenerabile

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 producere si stocare de hydrogen;
- Demararea activitatilor de planificare a operationalizarii filialei EPE, etapizata in linie cu calendarul de dezvoltare si implementare a proiectelor de generare si stocare de energie.

### **Perspectivile ariei de resurse umane**

Din analizele utilizate la elaborarea Strategiei de resurse umane, precum si din alte analize recente, piata fortei de munca cunoaste noi provocari, pe masura ce evolutiile demografice, migratia fortei de munca, respectiv evolutia economiei va accentua deficitul de forta de munca calificata. De asemenea, accelerarea digitalizarii, in contextul pandemic si post-pandemic, schimbarile tehnologice semnificative, cat si procesul de succesiune catre o noua generatie, inerent la nivelul Grupului, vor determina tranzitia catre noi profile pentru angajati care sa includa un mix de competente si, in acelasi timp, reale provocari privind recrutarea unor noi angajati cu un nivel ridicat de 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. In paralel, la nivelul Grupului au fost tratate ca si teme prioritare asigurarea resurselor umane necesare si instruirea personalului in zonele cheie de afaceri, cu scopul de a creste productivitatea muncii si performantele individuale.

Strategia de resurse umane a luat in considerare aceste aspecte si, prin proiectele propuse, a vizat reducerea impactului aspectelor negative in mentinerea si dezvoltarea resursei umane.

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

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

Ulterior, au fost revizuite politicile si procedurile companiei cu privire la implementarea modului de lucru hibrid si largirea pachetului de beneficii acordate salariatilor (ex. contributi la pensii private Pilon 3) ca o masura de adaptare la tendintele pietei.

Pe de alta parte, temele de evolutie geopolitica precum si tendintele pe piata de energie, releva o preocupare privind includerea riscurilor si oportunitatilor ESG in planificarea strategica, inclusiv a aspectelor care tin de resursele

umane. Printre acestea, evaluarea modului in care cultura organizationala si managementul talentelor ar putea influenta politicile si obiectivele ESG pentru a crea noi oportunitati pentru forta de munca, constituie actiuni in atentia companiilor, in special a celor din sectorul energetic.

### **Perspectivile IT&C**

Pentru anul 2023, in linie cu obiectivele si directiile incluse in Strategia IT&C aprobata in 2019 si Strategia de Digitalizare aprobata in 2022, Grupul si-a propus continuarea consolidarii sistemelor ERP de la filialele Grupului precum si la Nivelul SE Electrica SA prin implementarea SAP4Hanna, sincronizand aceste cerinte cu nevoile, deciziile si initiativele de re-organizare a diviziilor si directiilor operationale. De asemenea pe masura ce activitatea Grupului s-a dezvoltat atat din punct de vedere al complexitatii tranzactiilor (si ca urmare a noilor standarde de raportare financiara), cat si din punct de vedere al extinderii prin achizitia de noi filiale, apare necesitatea implementarii unui tool la nivel de Grup Electrica – Central Finance, centralizat, care sa eficientizeze atat procesul de raportare financiara cat cel de planificare.

Dincolo de infrastructura si serviciile traditionale de IT&C, Grupul si-a propus continuarea si accelerarea initiativelor de digitalizare si aplicarea tehnologiilor care determina o interactiune mai rapida, flexibila si prietenoasa cu clientii. Nu in ultimul rand, Grupul si-a propus analiza optiunilor pentru viitoarea etapa de dezvoltare si armonizare tehnologica; viitoarea Strategie de digitalizare trebuie sa preia in cursul anului 2023 rezultatele actualei etape si sa puna accentul integral pe optimizarea proceselor interne si a celorlalte, cu toate partile interesate, pe baza tehnologiilor avansate de Transformare Digitala a Grupului.

## **9. Cheltuieli De Capital**

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

Costurile de CAPEX aprobate de catre CA, total, pentru anul 2023, sunt de 1.083,2 mil. RON.

Cheltuielile de capital ale Electrica in perioadele de sase luni incheiate la 30 iunie 2023 si 30 iunie 2022 au fost in suma de 394 mil. RON, respectiv 232 mil. RON.

Volumul investitiilor in reseaua de distributie reflecta eforturile Grupului de a indeplini investitiile planificate pentru 2023, in special in segmentul de distributie.

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

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

## 10. Declaratii

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile financiare interimare consolidate simplificate revizuite intocmite pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023 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. 14 a Regulamentului ASF nr. 5/2018 pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2023, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta Grupului.

**Presedinte Consiliu de Administratie,  
Iulian Cristian BOSANCA**

**Director General,  
Alexandru-Aurelian CHIRITA**

**Director Directia Financiara,  
Stefan Alexandru FRANGULEA**

## 11. Anexe

### 11.1. Anexa 1 – Indicatori economico-financiari ai Grupului Electrica la data de 30 iunie 2023 conform Anexei 14/Regulamentul ASF nr. 5/2018

Indicator	Formula	Valoare
Indicatorul lichiditatii curente	Active curente/Datorii curente	0,86
Indicatorul gradului de indatorare	Capital imprumutat/Capital propriu * 100	22,10%
Viteza de rotatie a debitelor-clienti	Sold mediu clienti/Cifra de afaceri * 90	96 zile
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	Cifra de afaceri/Active imobilizate	0,65

Sursa: Electrica

## 11.2. Anexa 2 – Cadrul de reglementare aplicabil – emis in cursul anului 2023

### A.11.2.1 Segmentul 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:

2023	
<p><b><u>Reglementari referitoare la tarife:</u></b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Tarifele de distributie aprobate incepand cu 1 aprilie 2023</b> au fost aprobate prin <b>Ordinul ANRE nr. 27/2023</b>, tarifele medii regionale pentru DEER avand urmatoarele cresteri fata de tarifele de la 1 aprilie 2022: <b>MN +26,1%, TN +21,5%, TS +10,9%</b>; - in vigoare de la 1 aprilie 2023.</li> <li>▪ Tarifele specifice aplicabile incepand cu 1 aprilie 2023 sunt compuse din componenta principala si componenta aferenta costurilor suplimentare cu CPT, aceasta din urma nu a fost supusa limitarilor de 7% impuse pentru cresterile de tarife, fiind recunoscuta ca o componenta distincta de tarife aferenta costurilor capitalizate recunoscute cu CPT suplimentar pentru anul 2022, amortizate pe o perioada de 5 ani de la data capitalizarii si remunerate cu 50% din rata reglementata de rentabilitate aprobata de ANRE, conform OUG nr. 119/2022.</li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 1/2023 pentru modificarea si completarea unor ordine ale ANRE</b> - in vigoare din 17 ianuarie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>- Metodologia de stabilire a tarifelor de distributie – se modifica si prevede acordarea stimulentei RRR de 2% pentru investitiile din fonduri UE doar daca acestea nu au beneficiat de stimulentele PIC</li> <li>- Proiectul s-a elaborat ca urmare a obligatiei ANRE sa prezinte ACER, pana pe 24 ianuarie 2023, metodologia si criteriile utilizate la evaluarea investitiilor, in sensul alinierii la Regulamentul (UE) 2022/869: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ proiecte de infrastructura energetica si evaluarea riscurilor ridicate</li> <li>▪ riscurile specifice la care sunt expuse retelele offshore pentru energia din surse regenerabile</li> </ul> </li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 79/2023 privind modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 169/2018</b> – in vigoare din 10 iulie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>- Modificarile au in vedere definirea anului 2024 ca an de tranzitie de la PR4 la PR5 si stabilirea venitului tinta pentru anul 2024 conform Normelor metodologice care completeaza Metodologia (Anexa 1^1)</li> <li>- Pentru DEER, in anul 2024: venit reglementat unic, tarife de distributie zonale, tinte CPT unice.</li> <li>- Pentru toti OD: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Tinta CPT 2024 se stabileste folosind gradientul de reducere 2023 fata de 2022 aplicat la 2023</li> <li>▪ Pret referinta CPT 2024 se calculeaza ca medie ponderata considerand 75% pretul aprobat prin MACEE si 25% pretul PZU luna mai 2023.</li> <li>▪ Rata reglementata a rentabilitatii pentru anul 2024 se mentine la valoarea de 6,39%</li> <li>▪ Rata inflatiei utilizata la calculul tarifelor 2024 este egala cu cea prognozata de CNP pentru anul 2024.</li> <li>▪ Corectiile de inflatie aferente PR4 se vor calcula in anul 2024 si se vor aduna la venitul tinta al anului 2025</li> </ul> </li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 82/2023 privind modificarea si completarea unor ordine ale ANRE</b> – in vigoare incepand cu 15 august 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>- Norma tehnica energetica privind determinarea consumului propriu tehnologic in retelele electrice de interes public – NTE 013/16/00, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 26/2016 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ se prevede ca determinarea cotelor atribuite producatorilor si operatorului de transport din cantitatea de CPT aferenta tranzitului suplimentar de energie electrica din retelele electrice de 110 kV, sa se realizeze de OD</li> </ul> </li> <li>- Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 169/2018 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ OD recupereaza de la OTS contravaloarea cantitatii de CPT aferenta tranzitului suplimentar de energie electrica, pentru cotele atribuite producatorilor si OTS.</li> <li>▪ cantitatea de CPT aferenta tranzitului suplimentar de energie electrica din retelele electrice de 110 kV, determinata conform reglementarilor ANRE este luata in considerare in cadrul corectiei anuale a CPT reglementat la solicitarea operatorului, prin diminuarea cantitatii de CPT realizate.</li> <li>▪ veniturile inregistrate din recuperarea de la OTS a contravalorii cantitatii de CPT aferenta tranzitului suplimentar de energie electrica din retelele electrice</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>



2023

	<p>de 110 kV nu se iau in considerare la stabilirea corectiilor venitului reglementat.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Proiect de Ordin privind modificarea si completarea Normelor metodologice privind recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea CPT fata de costurile incluse in tarifele reglementate, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 129/2022</b>– consultare publica       <ul style="list-style-type: none"> <li>- Introducerea unor prevederi cu privire la modul de determinare a costurilor suplimentare cu CPT pentru perioada 1 septembrie 2023 – 31 martie 2025, respectiv:           <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ introducerea obligatiei de transmitere de catre OR a prognozelor cantitatilor de energie electrica din bilant, defalcate pe trimestre;</li> <li>▪ costul cu CPT pentru trimestrul 1 2023 se calculeaza ca produs intre pretul si cantitatea de CPT trimestrul 1 2023, folosite la calculul tarifelor 1 aprilie 2023;</li> <li>▪ costul cu CPT pentru trimestrele 2 – 4 ale anului 2023 inclus in tarife, se calculeaza ca diferenta intre costul cu CPT 2023 folosit in tarifele la 1 aprilie 2023 si costul cu CPT trimestrul 1 2023</li> <li>▪ costuri realizate recunoscute ex-ante, pe baza costurilor realizate in primele 3 trimestre si a costurilor estimate pentru trimestrul 4 (determinate pe baza cantitatii si pretului de CPT inclus in tarife)</li> </ul> </li> <li>- Completarea/modificarea unor prevederi existente cu privire la:           <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ transmiterea valorilor realizate pentru primele 3 trimestre 2023 pana la termenul de 31 octombrie a anului curent,</li> <li>▪ transmiterea valorilor anuale realizate ale anului curent, defalcate pe trimestre, pana la termenul de 15 februarie a anului urmator</li> <li>▪ modul de recunoastere a costurilor de capital astfel incat acestea sa fie aplicabile pentru toata perioada 1 septembrie 2023 – 31 martie 2025.</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>
<b>Procedura de investitii</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 1/2023 pentru modificarea si completarea unor ordine ale ANRE</b> - in vigoare din 17 ianuarie 2023       <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Metodologia pentru evaluarea investitiilor in proiecte de interes comun (PIC) aprobata prin Ordinul ANRE nr. 139/2015 se modifica astfel:           <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ extinderea domeniului de aplicare a Metodologiei pentru investitiile OD (pe langa OTS)</li> <li>▪ acordarea unui stimulent RRR de 1% pentru PIC</li> <li>▪ extinderea sferei de cuprindere a tipului de PCI de la retele electrice de transport, la: a) retele electrice electrice de transport si distributie; b) retelelor offshore pentru energie din surse regenerabile; c) proiectelor care integreaza solutii tehnice inovatoare si care, desi au cheltuieli de capital scazute, implica cheltuieli de functionare semnificative.</li> </ul> </li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 6/2023 pentru completarea Procedurii privind fundamentarea si aprobarea planurilor de investitii ale OTS si OD, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 98/2022</b> - in vigoare din 13 februarie 2023       <ul style="list-style-type: none"> <li>○ prevede transmiterea de catre OD la ANRE a Planului de dezvoltare pentru perioada 2024-2033, pana la data de 1 iulie 2023</li> <li>○ Modificarile au in vedere recunoasterea investitiilor OD in stocare si producere energie pentru regie si CPT:           <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ includerea in categoria investitiilor justificabile a instalatiilor de productie a energiei din surse regenerabile pentru alimentarea CPT si consumului de regie din statie;</li> <li>▪ includerea in categoria investitiilor necesare a instalatiilor de stocare a energiei electrice;</li> <li>▪ posibilitatea OD sa detina instalatii de stocare, prin exceptare de la dispozitiile Legii energiei (art 46<sup>1</sup> alin. (1)), numai cu aprobarea prealabila de catre ANRE;</li> <li>▪ stabilirea metodei de calcul a eficientei economice a investitiilor in productie/stocare, in vederea recunoasterii de catre ANRE (Anexa nr. 8).</li> </ul> </li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 80/2023 pentru modificarea si completarea Metodologiei pentru evaluarea conditiilor de finantare a investitiilor pentru electrificarea localitatilor ori pentru extinderea retelelor de distributie a energiei electrice aprobate prin Ordinului ANRE nr. 36/2019, cu modificarile si completarile ulterioare</b> - in vigoare din 20 iulie 2023       <ul style="list-style-type: none"> <li>- obligativitate pentru OD de a returna autoritatii publice si/sau utilizatorului/grupului de utilizatori, cota de finantare achitata de acestia si de a prelua in proprietate elementele de retea aferente cotei restituite, in situatia in care reseaua respectiva este amplasata in intravilanul localitatii. Termenul pentru restituirea cotei de finantare este data de 31 ianuarie a anului calendaristic urmator celui in care a avut loc punerea in functiune a retelei.</li> <li>- cota ineficienta a lucrarii de electrificare/extindere a retelei de energie electrica, rezultata din recalculare pe baza valorii fara TVA din procesul verbal de receptie a punerii in functiune, returnata de OD autoritatii publice si/sau utilizatorului/grupului de utilizatori, se recunoaste in venitul reglementat al OD al anului urmator restituirii, pe baza documentelor justificative privind valoarea si dovada restituirii.</li> <li>- pentru lucrarile de electrificare sau de extindere a RED realizate prin cofinantare s-a introdus termenul pentru recalcularea cotei de eficienta a lucrarilor, de 30 de</li> </ul> </li> </ul>

2023	
	<p>zile de la finalizarea lucrarilor si semnarea proceselor-verbale de receptie la terminarea lucrarilor si de receptie a punerii in functiune.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- pentru lucrarile efectuate in extravilanul localitatilor, s-a precizat termenul maxim de 90 zile in care OD si participantii la cofinantare, respectiv autoritatea locala si/sau utilizatorul/grupul de utilizatori achita sumele de regularizare in corelare cu cota de eficienta a investitiei recalculata. Cu 90 de zile inainte de expirarea termenului de 5 ani de la punerea in functiune a retelei, ODC recalculeaza cota de eficienta a investitiei care rezulta in urma racordarii ulterioare a altor utilizatori si returneaza coparticipantilor la finantare diferenta dintre cota de cofinantare care le-a revenit initial si cota de cofinantare rezultata in urma recalcularii eficientei.</li> <li>- pentru realizarea lucrarilor de electrificare a localitatii/extindere de retea, in situatia cofinantarii, OD impreuna cu autoritatea publica in nume propriu si/sau ca reprezentant al utilizatorilor, dupa caz, sau impreuna cu utilizatorul/grupul de utilizatori prin intermediul unui imputernicit incheie un contract tripartit de executie de lucrari cu un operator economic atestat, cu respectarea prevederilor legale in vigoare. <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Modificarile si completarile se aplica autoritatii publice/utilizatorului/grupului de utilizatori care a depus cerere de dezvoltare a retelei electrice de distributie pentru electrificarea localitatii ori pentru extinderea retelei electrice de distributie, dupa data intrarii in vigoare a Legii nr. 248/2022 privind aprobarea OUG nr. 143/2021 pentru modificarea si completarea Legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, precum si pentru modificarea unor acte normative, cu modificarile ulterioare, respectiv 25.07.2022.</li> </ul> </li> </ul>
<b><u>Licente si autorizatii</u></b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 66/2023 privind aprobarea Regulamentului pentru autorizarea electricienilor in domeniul instalatiilor electrice, respectiv a verficatorilor de proiecte si a expertilor tehnici de calitate si extrajudiciari in domeniul instalatiilor electrice tehnologice</b> – in vigoare incepand cu 1 mai 2023</li> <li>- dovedirea calitatilor de electrician autorizat in domeniul instalatiilor electrice, verficator de proiecte autorizat sau expert tehnic de calitate si extrajudiciar autorizat in domeniul instalatiilor electrice tehnologice se va realiza prin emiterea de catre autoritatea competenta a unei legitimatii, act nominal si netransmisibil;</li> <li>- modalitatea de transmitere a documentelor de catre solicitanti se va realiza prin incarcarea acestora pe portalul ANRE sau in platforma PCUe si eliminarea posibilitatii depunerii acestora direct la registratura ANRE sau prin posta;</li> <li>- modificarea procedurii de organizare a examenului pentru autorizarea electricienilor, respectiv a interviului pentru autorizarea verficatorilor de proiecte, precum si expertilor tehnici de calitate si extrajudiciari in domeniul instalatiilor electrice tehnologice;</li> <li>- se propune facilitatea obtinerii calitatii de electrician autorizat, prin completarea listei de calificari profesionale acceptabile (CPA) cu o noua calificare (CPA 4.1) care este aplicabila lucratorilor calificati in domeniul energetic, electrotehnic, electromecanic sau al instalatiilor electrice pentru constructii, avand si diploma de bacalaureat in alt domeniu decat acestea.</li> </ul>
<b><u>Sisteme de masurare inteligenta (SMI)</u></b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 13/2023 de aprobare a contractului - cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal, a conditiilor generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal si a modelului de factura aplicabil clientilor casnici</b> – in vigoare incepand cu 1 aprilie 2023</li> </ul> <p>Prevederi referitoare la SMI in <b><u>contractul – cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal</u></b> –</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ OD au obligatia de a factura lunar serviciul de distributie clientilor finali cu contoare integrate in SMI pe baza datelor inregistrate;</li> <li>▪ OD au obligatia de a asigura citirea contorului si de a comunica lunar datele masurate pentru clientii care au contoare integrate in SMI in cazul in care s-a intrerupt conectarea la sistemul de comunicatie;</li> <li>▪ pentru clientii finali care au contoare integrate in SMI nu se emit facturi de regularizare</li> </ul>
<b><u>Reglementari tehnice</u></b>	<p><b>a) Racordare la retea</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 4/2023 pentru modificarea si completarea unor ordine ale ANRE din domeniul racordarii la reseaua electrica de interes public a utilizatorilor</b> – in vigoare din 3 februarie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ modificarea si completarea urmatoarelor reglementari, in sensul includerii posibilitatii clientilor casnici, PFA, intreprinderilor individuale, intreprinderilor familiale si institutiilor publice ale caror locuri de consum sunt racordate la JT, precum si a prosumatorilor, de a achizitiona grupul de masura sau blocul de protectie si masura complet echipat, inclusiv contorul cu respectarea specificatiilor tehnice puse la dispozitie de OR: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Regulamentul de racordare</li> <li>○ Procedura privind racordarea la retelele JT a clientilor casnici – Ordin ANRE nr. 18/2022</li> <li>○ Contractele-cadru de racordare – Ordin ANRE nr. 105/2022</li> <li>○ Procedura privind racordarea la retelele a prosumatorilor – Ordin ANRE nr. 19/2022</li> </ul> </li> <li>▪ OR este obligat sa ramburseze utilizatorului contravaloarea acestor echipamente la termenele stabilite in contractele de racordare; rambursarea se realizeaza pe baza documentelor justificative prezentate de utilizator, fara a se limita la: factura fiscala, certificate de conformitate, certificate de garantie etc.</li> </ul> </li> </ul>

2023

	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ se mentine obligatia OD de a monta contorul, fiind mentinute termenele in vigoare prevazute in contractele de racordare.</li> </ul>
<u>Reglementari tehnice</u>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 11/2023 pentru modificarea si completarea Metodologiei pentru emiterea avizelor de amplasament de catre operatorii de retea, aprobata prin ANRE nr. 25/2016</b> – in vigoare incepand cu 13 martie 2023</li> <li>▪ a fost introdusa definitia „analizei de risc” ca fiind documentatie tehnico-economica de analiza a impactului nerespectarii conditiilor de coexistenta reglementate. Aceasta se elaboreaza de catre un expert tehnic de calitate si extrajudiciar in domeniul instalatiilor electrice tehnologice, care detine legitimitate/adeverinta emisa de ANRE, sau de catre un expert calificat in prevenirea-reducerea riscurilor tehnologice</li> <li>▪ au fost aduse clarificari privind utilizarea avizului de amplasament favorabil conditionat la emiterea autorizatiei de construire.</li> <li>▪ prin modificarile aduse, va permite utilizarea studiului de coexistenta intocmit in faza de avizare a documentatiei de urbanism si in procedura de emitere a avizului de amplasament.</li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 21/2023 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</b> – in vigoare incepand cu 4 aprilie 2023</li> <li>▪ 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;</li> <li>▪ detalierea utilizatorilor relevanti de sistem care constituie subiectul transmiterii informatiilor catre OD si OTS;</li> <li>▪ detalierea modalitatii transmiterii datelor de la utilizatorii relevanti de sistem, in mod direct si indirect, catre OD si OTS.</li> <li>▪ in conformitate cu prevederile normei de racordare a instalatiilor de stocare este necesar sa se precizeze:</li> <li>▪ calea de comunicatie, redundanta si schimbul de date pentru instalatiile de stocare. Aceste instalatii de stocare pot fi corelate cu instalatia de productie a energiei electrice sau pot fi actionate independent.</li> <li>▪ cum se realizeaza schimbul de date programat si planificat pana la aplicarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 127/2021, cu modificarile si completarile ulterioare.</li> <li>▪ <b>Proiect de ordin pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 239/2019 pentru aprobarea Normei tehnice tehnice privind delimitarea zonelor de protectie si de siguranta aferente capacitatilor energetice</b> – consultare publica</li> <li>▪ clarificari privind utilizarea formulei de calcul al dimensiunii zonei de siguranta Z(sig), stabilita la pct. 2.3 al Anexei nr. 6 la Norma;</li> <li>▪ a fost eliminata restrictia privind aplicarea prevederilor Normei in culoarul de trecere normat al LEA, respectiv in zona situata intre limita zonei de siguranta si limita culoarului de trecere normat, si aplicarea acestora numai in zona de siguranta a LEA, a carei latime este calculata cu formula de la pct.2.3 al Anexei nr. 6 la Norma;</li> <li>▪ au fost precizate conditiile in care se va solicita realizarea analizei de risc, functie de pozitionarea obiectivelor in raport cu zona de siguranta si respectiv in zona situata intre limita zonei de siguranta si limita culoarului de trecere normat;</li> <li>▪ au fost stabilite prevederi privind amplasarea panourilor fotovoltaice pe acoperisul cladirilor.</li> <li>▪ <b>Proiect de Ordin pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 102/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea solutiilor de racordare a utilizatorilor la retelele electrice de interes public</b> – consultare publica</li> <li>▪ adaugarea in lista de situatii in care solutia de racordare se stabileste prin fisa de solutie:</li> <li>▪ a locurilor de consum detinute de utilizatorii persoane fizice autorizate, intreprinderi individuale, intreprinderi familiale si institutii publice care se racordeaza la reseaua de joasa tensiune, indiferent de puterea solicitata;</li> <li>▪ a locurilor de consum si de productie apartinand prosumatorilor care detin unitati de productie a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum;</li> <li>▪ a autoritatilor publice locale care detin capacitati de productie a energiei electrice din surse regenerabile realizate, partial sau total, din fonduri structurale, si care beneficiaza din partea furnizorilor cu care au contract de furnizare a energiei electrice, la cerere, de serviciul de regularizare financiara.</li> <li>▪ introducerea prevederii potrivit careia studiul de solutie trebuie sa contina si variante de racordare cu limitarea operationala a puterii maxime ce poate fi evacuata in retea in situatiile/regimurile de functionare cu N-1 elemente in functiune care au ca efect aparitia de suprasarcini in retea si, in consecinta, imposibilitatea elementelor retelei ramase in functiune si a retelei in ansamblul ei de a functiona timp nelimitat in aceste conditii.</li> <li>▪ introducerea prevederii potrivit careia in fisa de solutie sau, dupa caz, in studiul de solutie trebuie sa se evidentieze daca in solutia de racordare au fost avute in vedere retele electrice pentru care au fost executate sau sunt in curs de executie lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de productie/de consum si de productie (lucrari de intarire generale), finantate de utilizatori care beneficiaza de aceleasi lucrari de intarire si ale caror instalatii de utilizare sunt puse sub tensiune inaintea instalatiilor de utilizare proprii ale utilizatorului. De asemenea, se prevede ca, in acest caz, sa se precizeze in fisa de solutie sau, dupa caz, in studiul de solutie, datele pe baza carora se calculeaza cotele de participare convenite utilizatorilor care au finantat lucrarile de intarire.</li> </ul>

2023

- eliminarea sintagmei dispecerizabil/nedispecerizabil in ceea ce priveste unitatile generatoare/centralele electrice avand in vedere prevederile Ordinului ANRE nr. 127/2021.
- **Ordin ANRE nr. 60/2023 pentru modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a tarifulor de racordare a utilizatorilor la retelele electrice de interes public, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 11/2014** – in vigoare incepand cu 21 aprilie 2023
- completarea listei de acte normative, cu Ordinul ANRE nr. 105/2022, in cadrul carora sunt definite cele doua tipuri de lucrari de intarire: specifice si generale.
- daca pentru racordarea unui loc de productie sau a unui loc de consum si de productie sunt necesare lucrari de intarire generale, se mentine metoda de calcul prevazuta in prezent in Metodologie. Astfel, utilizatorii vor suporta costurile lucrarilor de intarire generale stabilite pe baza de deviz general, dar nu mai mult decat o valoare de calcul, stabilita cu luarea in considerare a puterii aprobate pentru evacuare in retea pentru locul de productie/ de consum si de productie respectiv, precum si a tarifulor specifice aprobate de ANRE.
- **Ordin ANRE nr. 70/2023 pentru modificarea si completarea unor ordine ale ANRE din domeniul racordarii la reseaua electrica de interes public a utilizatorilor** – in vigoare incepand cu 31 mai 2023
- Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013:
- in cazul centralelor electrice/unitatilor generatoare din surse regenerabile existente pentru care proiectele de retehnologizare conduc la o crestere cu pana la 15 % a puterii instalate totale a acestora fata de valoarea consemnata in certificatul de racordare valabil, emiterea ATR se realizeaza in termen de maximum 3 luni de la data inregistrarii cererii de racordare si a documentatiei complete la OR, cu exceptia cazului in care exista preocupari justificate in materie de siguranta sau exista o incompatibilitate tehnica cu componentele sistemului.
- Procedurii privind racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum si de productie apartinand prosumatorilor aprobat prin Ordinul ANRE nr. 19/2022:
- descrierea regulilor de racordare la un loc de consum/loc de consum si de productie existent a instalatiilor de productie a energiei electrice din surse regenerabile ale prosumatorilor si a proiectelor demonstrative, cu puteri instalate de cel mult 10,8 kW pentru conexiuni trifazice sau echivalente acestei puteri pentru conexiunile diferite de cele trifazice.
- conform OUG nr. 163/2022, "in cazul unei decizii de aprobare a racordarii a operatorului de distributie sau in absenta unei decizii din partea acestuia, in termen de o luna de la notificare, instalatia sau unitatea de productie agregata poate fi conectată", perioada cuprinsa intre data notificarii privind instalarea de unitati generatoare la un loc de consum/de consum si de productie sau racordarea de proiecte demonstrative si data punerii sub tensiune este de maximum 1 luna.
- **Proiect de ordin pentru modificarea si completarea 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** – consultare publica
- modificarea propusa se refera la pretul pe care OR il plateste operatorului economic atestat de ANRE pentru prestarea serviciilor de realizare a lucrarilor de racordare la retelele electrice de interes public;
- se inlocuieste prevederea potrivit careia pretul contractului, estimat initial, este fix cu o prevedere care dispune actualizarea acestui pret, corespunzator contravalorii efective a serviciilor efectuate pentru realizarea instalatiei de racordare. Pretul contractului, estimat initial, reprezinta costurile pentru realizarea instalatiei de racordare stabilite de OR prin tariful de racordare sau, in cazul in care contractul se incheie de catre OR cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator, pretul este cel convenit in urma negocierii dintre operatorul economic si utilizator.
- actualizarea pretului se va efectua prin act aditional la contract.
- se propune includerea unei dispozitii potrivit careia prevederile ordinului sa se aplice inclusiv utilizatorilor pentru care, la data intrarii in vigoare a ordinului, OR au incheiat contracte pentru prestarea serviciilor in vederea realizarii lucrarilor de racordare la retelele electrice de interes public, dar pentru care instalatiile de racordare nu au fost puse in functiune.

**b) Prosumatori**

- **Proiect de Ordin pentru modificarea si completarea 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, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 15/2022** – consultare publica
- Proiect de ordin propune:
- clarificarii asupra modului de aplicare a compensarii cantitative intre energia electrica consumata si energia electrica produsa si livrata in reseaua electrica de catre prosumatorii care detin unitati de productie a energiei electrice din SRE cu putere electrica instalata de cel mult 200 kW pe loc de consum
  - detalierea modului de decontare a energiei electrice produsa si livrata in reseaua electrica la unul sau mai multe locuri de productie si consum la care au calitatea de prosumatori cu energia electrica consumata din aceeasi retea electrica la alte locuri de productie si consum/locuri de consum ale acestora, facilitate care a fost introdusa prin OUG nr. 163/2022.

2023

	<p><b>c) Stocare</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 3/2023 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"</b> – in vigoare incepand cu 20 ianuarie 2023</li> </ul> <p>Norma a fost elaborata de catre OTS, se stabilesc cerinte tehnice pentru instalatii de stocare racordate:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ individual la reseaua electrica publica, clasificate in categoriile A, B, C si D in mod similar cu instalatiile de productie a energiei electrice;</li> <li>▪ in cadrul locurilor de productie a energiei electrice;</li> <li>▪ in cadrul locurilor de consum a energiei electrice.</li> </ul> <p><b>d) Standardul de performanta a serviciului de distributie</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 13/2023 de aprobare a contractului - cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal, a conditiilor generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal si a modelului de factura aplicabil clientilor casnici</b> – in vigoare incepand cu 1 aprilie 2023</li> </ul> <p>Prevederi referitoare la Standard distribuite in <b>contractul – cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal</b> - compensatiile si dobanzile penalizatoare pe care clientul casnic are dreptul sa la primeasca pentru nerespectarea de catre furnizor a obligatiilor prevazute in Standardul de performanta pentru activitatea de furnizare a energiei electrice si pentru nerespectarea de catre operatorul de distributie a indicatorilor de performanta prevazuti in Standardul de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice, in vigoare.</p>
<p><b>Reglementari comerciale</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin nr. 5/2023 pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali</b> – in vigoare din 6 februarie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ se are in vedere necesitatea corelarii prevederilor Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali cu prevederile Legii nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale, astfel cum a fost modificata si completata prin OUG nr. 143/2021, si anexei 1 la Directiva (UE) 2019/944.</li> <li>▪ eliminarea prevederilor care se refera la activitatea OD in relatia cu furnizorul si a obligatiilor acestuia privind activitatea proprie</li> <li>▪ detalierea modului prin care OD asigura accesul nerestricționat, gratuit si garantat la informatiile din baza de date referitoare la locurile de consum racordate la reseaua electrica de distributie din zona de licenta;</li> <li>▪ introducerea notiunii de client activ, calitatea de client activ se certifica, de catre OR, pentru: <ol style="list-style-type: none"> <li>a. participarea la programe de flexibilitate sau de eficienta energetica, la care este racordat locul de consum al clientului;</li> <li>b. producerea de energie electrica, de catre OR la care este racordat locul de consum si de productie;</li> </ol> </li> <li>▪ eliminarea obligativitatii incheierii conventiei de consum de catre client la incheierea contractului de furnizare a energiei electrice;</li> <li>▪ posibilitatea clientului sa poata solicita furnizorului modificarea valorilor lunare din conventia de consum pentru o perioada determinata, acestea aplicandu-se de catre OD si furnizor incepand cu data de 1 a lunii urmatoare celei in care acesta a primit noile valori;</li> <li>▪ datele de consum din conventia de consum pot fi modificate de catre OD oricand pe parcursul derularii contractului de furnizare a energiei electrice, inclusiv datele din conventia de consum modificate de client, in vederea adaptarii la consumul real realizat;</li> <li>▪ OD are obligatia de a verifica necesitatea modificarii datelor aferente conventiei de consum cu aceiasi frecventa cu care are loc citirea indexului grupului de masurare. In cazul in care OD modifica datele din conventia de consum, acesta transmite catre furnizor valorile modificate;</li> <li>▪ introducerea obligatiei OD de a asigura citirea indexului grupului de masurare la un interval de timp de maximum 3 luni in cazul locurilor de consum apartinand clientilor casnici, cu exceptia celor integrate in SMI;</li> <li>▪ in cazul in care OD nu a realizat citirea in intervalul de timp stabilit prin dispozitiile legale in vigoare, in vederea emiterii facturii de regularizare se utilizeaza cel mai recent index autocitit si comunicat de catre client ulterior celui mai recent index citit si comunicat de OD. Perioada de regularizare nu poate fi mai mare de 3 ani;</li> <li>▪ eliminarea conditiilor de incheiere a contractului de distributie direct de catre clientul final; precizarea ca incheierea contractului de distributie se realizeaza obligatoriu de catre clientul final cu OD doar in cazul in care locul de consum are simultan mai multi furnizori sau face obiectul participarii la agregarea de catre un agregator independent;</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 13/2023 de aprobare a contractului - cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal, a conditiilor generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal si a modelului de factura aplicabil clientilor casnici</b> – in vigoare incepand cu 1 aprilie 2023</li> </ul>

2023	
	<p>Prevederi cu impact la OD in <b>contractul – cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal</b> - reglementeaza modul in care se aplica contractele in vigoare in conditiile intrarii in vigoare a ordinului si de asemenea, prevede ca pretul din oferta de serviciu universal se aplica pe o perioada de minimum 3 luni.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ intervalul de citire a indexului grupului de masurare este de cel mult 3 luni;</li> <li>▪ regularizarea consumului de energie electrica se face la maximum 3 luni si este inclusa in prima factura emisa dupa citirea indexului de catre operatorul de distributie (OD);</li> <li>▪ comunicarea prin intermediul facturii a intervalului de timp pentru citirea indexului grupului de masurare de catre reprezentantul OD;</li> <li>▪ facturarea pe baza datelor stabilite prin conventia de consum energie electrica pentru perioadele de facturare in care nu se citește indexul grupului de masurare si clientul casnic nu transmite indexul autocitit;</li> </ul>
<b>Conformitate</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Proiect de Ordin pentru modificarea si completarea unor ordine emise de ANRE – consultare publica</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ a fost introdusa o perioada de desemnare a agentilor de conformitate nominalizati de OD/OI si avizati de ANRE: 2 ani calendaristici;</li> <li>▪ au fost introduse prevederi referitoare la obligatiile ce revin OD/OI inainte de expirarea perioadei de desemnare a agentului de conformitate: obligatia acestora de a face o nominalizare cu cel putin 60 de zile calendaristice inainte, in vederea avizarii unui nou agent de conformitate de catre ANRE sau a reavizarii aceluasi agent de conformitate;</li> <li>▪ au fost modificate/completate unele prevederi referitoare la atributiile/obligatiile agentului de conformitate in sensul clarificarii/explicitarii acestora;</li> <li>▪ au fost clarificate aspecte referitoare la documentele care vor insoti raportul agentului de conformitate in cazul in care exista aspecte ramase in divergenta referitoare la raport intre OD/OI si agentul de conformitate: Anexa 3 la Regulament)</li> <li>▪ au fost clarificate unele aspecte referitoare la modalitatea de transmitere la ANRE a rapoartelor intocmite de catre agentii de conformitate si a documentelor care insotesc raportul;</li> <li>▪ a fost introdus un termen pentru publicarea de catre OD/OI, pe pagina de internet, a raportului agentului de conformitate si, dupa caz, a tabelului anexat acestuia: pana la data de 31 ianuarie a anului urmatorei pentru care se face raportarea;</li> <li>▪ a fost prevazut un termen pana la care isi pastreaza valabilitatea avizele pentru nominalizarea agentilor de conformitate emise de ANRE pana la data intrarii in vigoare a prezentului proiect de ordin: 31 decembrie 2023;</li> <li>▪ a fost introdus un termen pana la care OD de energie electrica/gaze naturale si OI a gazelor naturale trebuie sa transmita la ANRE nominalizarea agentului de conformitate, impreuna cu documentele care atesta respectarea criteriilor de independenta si de capacitate profesionala: 31 octombrie 2023</li> <li>▪ au fost actualizate prevederile urmatoarelor reglementari, pentru a fi in consens cu dispozitiile Regulamentului: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Conditii generale asociate licentei pentru prestarea serviciului de distributie a energiei electrice de catre operatorii economici concesionari ai serviciului de distributie a energiei electrice, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 73/2014;</li> <li>○ Conditii-cadru de valabilitate a licentei de operare a sistemului de distributie a gazelor naturale aprobate prin Ordinul ANRE nr. 84/2014;</li> </ul> </li> </ul> </li> <li>▪ Conditii-cadru de valabilitate asociate licentei pentru desfasurarea activitatii de operare a sistemului de inmagazinare subterana a gazelor naturale aprobate prin Ordinul ANRE nr. 109/2018.</li> </ul>
<b>Raport anual si sanctiuni</b>	Nu au fost emise modificari sau completari ale legislatiei pana la momentul publicarii prezentului raport.
<b>Legislatie primara</b>	Nu au fost emise modificari sau completari ale legislatiei pana la momentul publicarii prezentului raport.
<b>Alinierea la legislatia europeana - Regulament UE nr. 943/2019</b>	<p><b>Functionarea pietei energiei electrice</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 12/2023 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzactionare pe pietele organizate de energie electrica la termen administrate de Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A., care are in vedere simplificarea cadrului organizat pentru tranzactionarea energiei electrice pe pietele organizate de energie electrica la termen, prin intermediul platformelor de tranzactionare administrate de S.C. OPCOM S.A. – in vigoare incepand cu 28 martie 2023</b> Prevede reguli care se refera la: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ tipurile de produse care pot fi tranzactionate pe pietele produselor standardizate si flexibile la termen;</li> <li>▪ modul de stabilire a ofertelor de vanzare sau de cumparare a energiei electrice;</li> <li>▪ modul de organizare a licitatiilor/sesiunilor de tranzactionare;</li> <li>▪ modul de stabilire a tranzactiilor si de contractare a energiei tranzactionate;</li> <li>▪ modul de gestionare si publicare a informatiilor privind participantii, ofertele si tranzactiile incheiate.</li> </ul> </li> </ul>

2023

- **Ordin ANRE nr. 20/2023 pentru aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei organizate de energie electrica, administrata de Societatea Bursa Romana de Marfuri - S.A.** – in vigoare incepand cu 5 aprilie 2023  
Prevede reguli care se refera la:
  - Introducerea unui capitol privind segmentele pietei organizate
  - Introducerea de noi produse, respectiv produse flexibile si produse derivate din domeniul energiei electrice, decontate prin livrare fizica
  - Descrierea mecanismelor de tranzactionare utilizate
  - Extinderea informatiilor privind transparenta pietei
  - Introducerea cerintelor privind utilizarea unui furnizor de lichiditate

La intrarea in vigoare a ordinului se abroga Ordinul ANRE nr. 117/2022 pentru aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei contractelor la termen de energie electrica organizata de societatea Bursa Romana de Marfuri S.A., iar in 30 de zile de la aprobare, BRM publica procedurile operationale conform Regulamentului intrat in vigoare.
- **Ordin ANRE nr. 17/2023 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei angro de energie electrica** – in vigoare incepand cu 3 aprilie 2023
  - au fost extinse scopul si sfera de cuprindere a metodologiei de monitorizare a pietei angro de energie electrica in vederea includerii obligatiilor de monitorizare ale ANRE ca urmare a modificarilor intervenite prin intrarea in vigoare a Legii nr. 123/2012, si a cresterii complexitatii tipurilor de date/indicatori solicitate de institutiile europene abilitate (ACER/CEER);
  - actualizare definitii/abrevieri utilizate, documentele de referinta la care se face trimitere in cuprinsul propunerii de reglementare si operatorii economici carora li se aplica prevederile metodologiei de monitorizare;
  - avand in vedere modificarile aduse Legii nr. 123/2012, a fost adaptat si completat sistemul de indicatori specifici pentru pietele pe care se tranzactioneaza energie electrica (indicatori de structura, de evaluare a eficientei/performantei pietei, indicatori de comportament ai participantilor la piata) pentru fiecare din entitatile de monitorizare cu responsabilitati in domeniu (ANRE, OPEE si OTS).
  - pentru o intelegere cat mai clara a modului de raportare si implicit pentru realizarea unei raportari corecte, complete si la timp, au fost detaliate suplimentar aspectele aferente datelor solicitate pe machetele lunare transmise de participantii la piata.
- **Ordin ANRE nr. 18/2023 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei cu amanuntul de energie electrica** – in vigoare incepand cu 4 aprilie 2023
  - au fost extinse scopul si sfera de cuprindere a metodologiei de monitorizare a pietei cu amanuntul de energie electrica in vederea includerii obligatiilor de monitorizare ale ANRE ca urmare a modificarilor aduse Legii nr. 123/2012 si a cresterii complexitatii tipurilor de date/indicatori solicitate in mod frecvent de institutiile europene abilitate (ACER/CEER);
  - sistemul de indicatori permite o abordare europeana a monitorizarii pietei cu amanuntul de energie electrica, avand in vedere ca acestia sunt dezvoltati in conformitate cu documentele publice elaborate de CEER cu privire la buna functionare a pietelor cu amanuntul de energie electrica din Europa, instrumente de lucru pentru reglementatorii din tarile membre.
  - pentru o intelegere cat mai clara a modului de raportare si implicit pentru realizarea unei raportari corecte, complete si la timp, au fost detaliate aspectele aferente datelor solicitate pe machetele lunare transmise de participantii la piata cu amanuntul.
- **Proiect de Ordin privind abrogarea Ordinului ANRE nr. 97/2013 pentru aprobarea regulilor privind achizitia energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic aferent retelelor electrice** – consultare publica
  - Avand in vedere faptul ca prevederile cuprinse in cadrul Ordinului ANRE nr. 97/2013, referitoare la achizitia de catre OTS si de OD pentru acoperirea CPT aferent retelelor electrice pe care acestia le exploateaza au fost preluate in cadrul Ordinului ANRE nr. 213/2020, respectiv nr. 127/2021, cu modificarile si completarile ulterioare, se propune abrogarea Ordinului ANRE nr. 97/2013, cu modificarile si completarile ulterioare.

Sursa: Electrica

### A.11.2.2 Segmentul de furnizare

In anul 2023, cu impact asupra activitatii de furnizare a energiei electrice si gazelor naturale, au fost adoptate urmatoarele acte normative:

2023
<p><b>a. Legislatie primara:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Legea nr. 5/2023</b> — Lege privind modificarea si completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie <ul style="list-style-type: none"> <li>- se modifica si se completeaza Legea nr. 220/2008 in ceea ce priveste tranzactionarea certificatelor verzi dupa expirarea perioadei de acreditare, recuperarea certificatelor verzi emise necuvenit, etc</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Legea nr. 15/2023</b>— Lege privind aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 3/2022 pentru modificarea si completarea 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” <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba OUG nr. 3/2022</li> </ul> </li> <li>▪ <b>OUG nr. 32/2023</b> — Ordonanta de urgenta pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 166/2022 privind unele masuri pentru acordarea unui sprijin categoriilor de persoane vulnerabile pentru compensarea pretului la energie, suportat partial din fonduri externe nerambursabile. <ul style="list-style-type: none"> <li>- se modifica/completeaza OUG 166/2022 cu urmatoarele precizari: daca la un loc de consum domiciliaza sau au resedinta mai multi beneficiari ai sprijinului, acesta se va acorda o singura data pe loc de consum, indiferent daca acesta este sau nu titularul contractului de furnizare, cu conditia ca locul de consum sa coincida cu domiciliul sau resedinta beneficiarului de sprijin, respectiv cu adresa mentionata in documentul care atesta incadrarea in una dintre categoriile de beneficiar; pentru efectuarea unei plati prin intermediul cardurilor de energie, beneficiarii trebuie sa prezinte urmatoarele documente:cardul de energie valabil la data la care se efectueaza plata, actul de identitate al beneficiarului, in original; documentele justificative prin care se face dovada datoriei curente si/sau restante fata de furnizorul de energie care trebuie sa fie emise dupa data de 1 ianuarie 2023 si pentru consumuri de energie ulterioare datei de 1 februarie 2022 sau, dupa caz, certificatul de validare a datoriei obtinut de la asociatia de proprietari.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Legea nr. 206/2023</b> — Lege privind aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 153/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei si modificarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba OUG nr. 153/2022 (se modifica OUG nr.27/2022, OUG nr. 119/2022 si OUG nr. 153/2022), cu moficari in ceea ce priveste pretul mediu de achizitie recunoscut (acesta scade la 1300 lei/MWh la 900 lei/MWh), regularizarea clientilor finali noncasnici, care nu au beneficiat in anul 2021 de plafonare, dar care, in functie de consumul realizat in anul 2022, au dreptul sa beneficieze (termenul pentru regularizare este semestrul II 2023), aplicarea pretului minim dintre pretul rezultat din aplicarea OUG, pretul plafonat si pretul din contract, aplicarea componentei de ajustare (neindeplinirea obligatiilor enumerate anterior este sanctionabila cu amenda din cifta de afaceri intre 1% si 5%).</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Legea nr. 237/2023</b> — Lege privind integrarea hidrogenului din surse regenerabile si cu emisii reduse de carbon in sectoarele industriei si transporturilor <ul style="list-style-type: none"> <li>- are ca obiect instituirea unor masuri pentru furnizorii de combustibili si pentru consumatorii industriali de hidrogen, in vederea integrarii hidrogenului din surse regenerabile si cu emisii reduse de carbon in sectoarele industriei si transporturilor.</li> </ul> </li> </ul>
<p><b>b. Legislatie secundara:</b></p> <p>In perioada de referinta, la nivelul cadrului de reglementare, s-au inregistrat urmatoarele modificari si completari:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 5/2023</b> — Ordin pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali, precum si pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui ANRE: <ul style="list-style-type: none"> <li>- intra in vigoare la data de 6 februarie 2023 (cu excetia unor prevederi care au alte date de aplicare);</li> <li>- se aproba Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clientii finali;</li> </ul> </li> </ul>



- se modifica/completeaza Contractul-cadru pentru prestarea serviciului de distributie a energiei electrice incheiat intre operatorul de distributie concesionar si furnizor (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 90/2015), Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice de operatori, altii decat operatorii de distributie concesionari (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 102/2016);
  - se abroga Ordinul ANRE nr. 235/2019 pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali, Ordinul ANRE nr. 171/2020 pentru aprobarea Conditiei de furnizare a energiei electrice de catre furnizorii de ultima instanta, Ordinul ANRE nr. 181/2018 pentru aprobarea Procedurii privind regimul garantiilor financiare constituite de catre clientii finali la dispozitia furnizorilor de energie electrica si pentru modificarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali, Ordinul ANRE nr. 85/2015 pentru aprobarea Conventiei-cadru tripartite incheiate intre furnizor, operatorul de retea si clientul final titular al contractului de retea si a Conventiei-cadru multipartite incheiate intre clientul final, furnizori si operatorul de retea, Ordinului ANRE nr. 96/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind activitatea de informare a clientilor finali de energie electrica si gaze naturale;
  - prin Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clientii finali au fost introduse notiuni noi referitoare la contractul de furnizare cu preturi dinamice (obligativitate realizare oferta/contract cu preturi dinamice pentru EFSA) si clienti activi cu obligatii noi pentru furnizor (conditionare existenta contract de furnizare ee atat pentru loc de consum cat si pentru loc de consum si productie);
  - principalele prevederi modificate/completate prin noul Regulament sunt:
    - o la clientul vulnerabil, au inclus intre facilitatile acordate si esalonarea la plata a facturii, la cerere, pe o perioada de minimum 3 luni (depunerea la furnizorul la care are cfee a documentelor medicale pentru persoanele care necesita mentinerea in viata prin aparate electrice pentru asigurarea continuitatii in alimentare);
    - o a fost extinsa acceptiunea de clienti casnic cu noi categorii;
    - o la ofertele-tip pentru noncasnici, s-a aliniat definitia de microintreprindere din L123 (categorisire pe consum nu pe cifra de afaceri/nr. angajati). A disparut obligatia de a afisa oferte-tip la punctele unice de contact. In informatiile din oferta, se vor trece valoarea unitara a impozitelor / comisioanelor / taxelor / contributiilor. Nu mai este obligatorie trecerea in oferta a principalelor conditii din contract dar sunt introduse elemente noi, de inclus in oferta;
    - o alimentarea unui loc de consum se poate face de mai multi furnizori fara a mai fi conditionata de puterea de 1 MW.
    - o sunt precizate elementele minimale ale conventiei tripartite/multipartite fara sa fie impusa o conventie cadru;
    - o in contract se va trece la fel ca in oferta valoarea unitara a impozitelor / comisioanelor / taxelor / contributiilor. Apare un nou element de pret - Pretul final facturat = pret de furnizare + toate taxele, impozitele ... unitare). La incheierea contractului, pagina web a furnizorului trebuie sa contina legaturi catre POSF;
    - o la facturare, apar mentiuni explicite la acte normative incidente pe perioada de aplicare (i.e. plafonarea). Pentru toti clientii casnici (inclusiv casnic eligibil – concurential) si clientii FUI perioada de facturare este lunara. Pentru toti clientii casnici, pentru consumul realizat incepand cu 1 aprilie 2023 se respecta modelul de factura pentru SU.Toate facturile pentru consumul inregistrat incepand cu 1 aprilie vor contine un set minimal de informatii. Clauze noi pentru esalonarea de plata.
- **Ordin ANRE nr. 9/2023** — Ordin privind stabilirea cotei obligatorii de achizitie de certificate verzi aferenta anului 2022
    - cota obligatorie pentru anul 2022 a fost stabilita la nivelul de 0,4934314 CV/MWh (fata de 0,5014313 CV/MWh cota estimata pentru anul 2022 si 0,449792 CV/MWh cota obligatorie pentru anul 2021);
    - intra in vigoare la data de 1 martie 2023.
  - **Ordin ANRE nr. 10/2023** — Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licentelor de furnizare a gazelor naturale au obligatia de a-l constitui in depozitele de inmagazinare subterana
    - se aproba Metodologia privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licentelor de furnizare a gazelor naturale au obligatia de a-l constitui in depozitele de inmagazinare subterana - Furnizorii de gaze naturale, pentru cantitatile livrate clientilor finali (PET client direct) care au optat pentru achizitia gazelor naturale direct de la producatorii de gaze naturale, isi indeplinesc obligatia privind constituirea stocului minim de gaze naturale prin:
      - o inmagazinarea gazelor naturale in nume propriu, prin incheierea de contracte de inmagazinare subterana a gazelor naturale cu unul dintre titularii licentei de operare a sistemelor de inmagazinare subterana a gazelor naturale; si/sau
      - o incheierea, pana la data de 31 mai a fiecarui an, de contracte de vanzare-cumparare ce au ca obiect cantitati de gaze naturale provenite din depozitele de inmagazinare subterana a gazelor naturale, inmagazinate de un alt furnizor de gaze naturale; si/sau
      - o incheierea de contracte de mandat cu un alt furnizor, in vederea inmagazinarii gazelor naturale.
  - **Ordin ANRE nr. 14/2023** — Ordin privind modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei si de abrogare a Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 96/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind activitatea de informare a clientilor finali de energie electrica si gaze naturale
    - modificarea Regulamentului privind furnizarea gazelor naturale la clientii finali, aprobat prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 29/2016; s-au introdus definitii pentru fiecare din componentele pretului final facturat; s-a stipulat ca in cazul clientilor vulnerabili sa fie posibila esalonarea la plata a facturii, la cerere, pe o perioada de minimum 3 luni sau convenita de parti; s-au corelat prevederile din Regulament cu cele din Ordinul 3/2022 – POSF; s-au actualizat informatiile obligatorii a fi incluse in factura, fiind stabilite informatiile prioritare

- esentiale care trebuie trecute pe prima pagina a facturii, astfel incat clientul final sa stie consumul facturat si cat trebuie sa plateasca pentru acesta, iar pe a doua pagina a facturii sa se detalieze aceste informatii prioritare;
- modificarea Ordinul ANRE nr. 106/2014 privind modalitatile de informare a clientilor finali de catre furnizorii de gaze naturale cu privire la conditiile comerciale de furnizare a gazelor naturale; s-au completat/detaliat prevederile referitoare la continutul ofertei-tip, in sensul detalierii pretului final pe componente; s-a inclus o prevedere conform careia trebuie sa se precizeze daca pretul gazelor naturale din cadrul ofertei-tip este fix sau variabil;
  - abrogarea Ordinul ANRE nr. 96/2015, referitor la asigurarea informarii clientilor finali de gaze naturale de catre furnizori
- **Ordin ANRE nr. 13/2023** — Ordin pentru aprobarea Contractului-cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal, a conditiilor generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal si a modelului de factura aplicabil clientilor casnici
    - se aproba: Contractul-cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal - anexa nr. 1, Conditiiile generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal - anexa nr. 2, Modelul de factura de energie electrica - anexa nr. 3;
    - principalele prevederi: conditiile generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal se publica de catre furnizori pe pagina proprie de internet si se pun la dispozitia clientilor casnici, in format tiparit, la solicitarea acestora; facturile emise de furnizorii de energie electrica clientilor casnici pentru consumul de energie electrica realizat incepand cu luna aprilie 2023 vor respecta modelul de factura (culoarea, tipul si dimensiunea fontului pot fi stabilite de catre furnizori); pretul energiei electrice din oferta de serviciu universal este valabil pentru o perioada de minimum 3 luni; pana la data de 31 martie 2024, furnizorii de energie electrica care au in portofoliu clienti in regim de serviciu universal comunica acestor clienti contractele de furnizare a energiei electrice emise in temeiul prezentului ordin; furnizorii de energie electrica au obligatia de a publica pe pagina proprie de internet contractul-cadru si conditiile generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal in termen de 5 zile de la data intrarii in vigoare a prezentului ordin si de a comunica clientilor casnici din portofoliu linkul de acces la contractul si la conditiile generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal, cu prima factura emisa dupa intrarea in vigoare a prezentului ordin.
    - se aboga Ordinul ANRE nr. 88/2015
  - **Ordin ANRE nr. 15/2023** — Ordin privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei gazelor naturale
    - modificarea si completarea Metodologiei de monitorizare a pietei de gaze naturale, prin integrarea tuturor aspectelor privind monitorizarea pietei angro, aparute o data cu intrarea in vigoare a REMIT; au fost incluse responsabilitatile conform REMIT, specifice titularilor de administrare a pietelor centralizate si OTS; au fost introduse prevederi referitoare la formularele pe care trebuie sa le raporteze fiecare titular de licenta in parte, cu identificarea clara a acestora – actualizarea si crearea de noi formulare de raportare;
    - se aboga Ordinul ANRE nr. 5/2013 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei gazelor naturale
  - **Ordin ANRE nr. 16/2023** — Ordin 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
    - modificarea si completarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a gazelor naturale:
    - s-au modificat prevederile referitoare la contractul de distributie a gazelor naturale pe care FUI are obligatia sa il incheie cu operatorii de distributie astfel incat acestea sa fie in concordanta cu prevederile Ord. ANRE nr. 3/2022 – POSF; s-a modificat Anexa nr. 5, respectiv modelul cererii de preluare, astfel incat aceasta sa fie in concordanta cu prevederile Ord. ANRE nr. 29/2022 - Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale la clientii finali; s-a introdus Anexa nr. 6 - Modalitatea de numire a FUI pentru locurile de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh ale fiecarui PET pentru situatia in care nu au asigurata furnizarea de gaze naturale pentru acoperirea necesarului de consum, integral sau partial, in perioada aplicarii schemei de sprijin; a fost creat un mecanism prin care, pe perioada aplicarii schemei de sprijin aprobata prin OUG 27/2022, pentru perioade consecutive de 12 luni incepand cu perioada 1 aprilie 2023 - 31 martie 2024, ANRE numeste FUI, dintre cei desemnati deja, pentru locurile de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh ale fiecarui PET unde se produce energie termica; s-au modificat termenele privind solicitarea activarii optiunii de plata in avans de catre clientul final si s-a introdus un termen de transmitere a contractului de furnizare de catre FUI.
  - **Ordin ANRE nr. 19/2023** — Ordin pentru modificarea Procedurii de facturare a certificatelor verzi, aprobata prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 187/2018
    - actualizarea aspectelor legate de raportarea datelor de catre furnizorii de energie electrica care factureaza energie electrica consumatorilor finali, privind modul si formatul raportarii realizata prin Portalul ANRE, structurata pe informatii privind facturarea lunara a certificatelor verzi si informatii privind regularizarea anuala a contravalorii certificatelor verzi;
  - **Ordin ANRE nr. 22/2023 – 27/2023** — Ordine privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva la Societatea E-Distributie Banat — S.A., Societatea E-Distributie Dobrogea — S.A., Societatea E-Distributie Muntenia — S.A., Societatea Delgaz Grid — S.A., Societatea Distributie Energie

Oltenia — S.A., Societatea Distributie Energie Electrica Romania — S.A.

- noile tarife sunt aplicabile de la 1 aprilie 2023;
- se inregistreaza cresteri ale tuturor tarifulor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice, cele mai mari cresteri fiind la Distributie Energie Electrica Romania SA - Muntenia Nord de circa 30%;
- tarifele pentru joasa tensiune pentru Distributie Energie Electrica Romania sunt mai mari cu 8.3% - 31.2% fata de primul trimestru din anul 2023 (la DEER au fost cresteri pentru toate categoriile, respectiv cea mai mica crestere a fost de 8.3% la JT – Transilvania Sud si cea mai mare crestere de 33.7% la IT-Muntenia Nord).

- **Ordin ANRE nr. 28/2023** — Ordin privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retele (T\_G) si de extragere a energiei electrice din retele (T\_L) 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 2023;
  - tariful mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice este 31.20 lei/MWh – crestere 11%;
  - tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice in retea - TG este 4.04 lei/MWh – crestere 59.7 %;
  - tariful de transport - componenta de extragere a energiei electrice din retea - TL- este 27.44 lei/MWh – crestere 7.3 %.
- **Ordin ANRE nr. 17/2023** — Ordin privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei cu amanuntul de energie electrica
  - actualizarea Metodologiei prin actualizarea principiilor metodologice care stau la baza desfasurarii activitatii de monitorizare a pietei cu amanuntul de energie electrica cu cerintele cadrului de reglementare in vigoare si, avand in vedere multitudinea modificarilor; propune modalitati de evaluare a nivelului de eficienta si concurenta pe piata cu amanuntul de energie electrica, de identificare a elementelor care pot conduce la scaderea performantelor in activitatea de furnizare, de evaluare a comportamentului furnizorilor in relatia cu clientii finali si identificarea acelor practici sau comportamente care ridica suspiciuni de incalcare a principiilor concurentei.
  - se abroga Ordinul ANRE nr. 167/2019 privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei cu amanuntul de energie electrica si Ordinul ANRE nr. 205/2018 privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei de energie electrica pentru clientii finali deserviti de furnizorii de ultima instanta
- **Ordin ANRE nr. 18/2023** — Ordin privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei angro de energie electrica
  - modificarea si completarea Metodologiei prin actualizarea principiilor metodologice si actualizarea sistemului de indicatori utilizati in activitatea de monitorizare; au fost extinse scopul si sfera de cuprindere a metodologiei in vederea includerii obligatiilor de monitorizare ale ANRE ca urmare a modificarilor intervenite la Legea energiei electrice si gazelor naturale nr. 123/2012 si a cresterii complexitatii tipurilor de date/indicatori solicitate de institutiile europene abilitate (ACER/CEER); a fost adaptat si completat sistemul de indicatori specifici pentru pietele pe care se tranzactioneaza energie electrica (indicatori de structura, de evaluare a eficientei/performancei pietei, indicatori de comportament al participantilor la piata) pentru fiecare din entitatile de monitorizare cu responsabilitati in domeniu (ANRE, OPEE si OTS); au fost detaliate suplimentar aspectele aferente datelor solicitate pe machetele lunare transmise de participantii la piata; au fost precizate termenele limita de raportare pentru participantii la piata, OPEE si OTS; s-a eliminat complet transmiterea in format letric a raportarilor participantilor la piata/OPEE/OTS si a rapoartelor OPEE/OTS.
  - se abroga Ordinul ANRE nr. 67/2018 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei angro de energie electrica
- **Ordin ANRE nr. 20/2023** — Ordin privind aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei organizate de energie electrica, administrata de Societatea Bursa Romana de Marfuri — S.A
  - se aproba Regulamentul de organizare si functionare a pietei organizate de energie electrica, administrata de Societatea Bursa Romana de Marfuri - S.A. prin care se simplifica cadrul organizat pentru tranzactionarea energiei electrice pe pietele organizate de energie electrica la termen, prin intermediul platformelor de tranzactionare administrate de Societatea Bursa Romana de Marfuri - S.A.; se introduce un capitol privind segmentele pietei organizate; se introduc noi produse, respectiv produse flexibile si produse derivate din domeniul energiei electrice, decontate prin livrare fizica; se extind informatiile privind transparenta pietei; se introduc cerinte privind utilizarea unui furnizor de lichiditate.
  - ordinul intra in vigoare la 5 aprilie 2023; se abroga Ordinul ANRE nr. 117/2022.
- **Ordin ANRE nr. 56/2023** — Ordin pentru modificarea si completarea Regulamentului de emitere a certificatelor verzi, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 4/2015
  - modificarea Regulamentului de emitere a certificatelor verzi, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 4/2015 astfel incat: in cazul producatorilor din surse regenerabile de energie (E-SRE) utilizand ca sursa regenerabila de energie biomasa drept combustibil sau materie prima, emiterea certificatelor verzi (CV) sa se realizeze numai pentru E-SRE produsa din biomasa insotita de certificate de origine indiferent de ponderea pe care o are continutul energetic al biomasei insotite de certificate de origine in continutul energetic total al combustibilului utilizat in centrala electrica respectiva; in situatiile de instrainare a unei centrale electrice acreditate, certificatele verzi amanate de la tranzactionare conform prevederilor legii sa

poata fi transferate noului detinator al centralei electrice respective, in vederea tranzactionarii lor de catre acesta; cantitatile de biomasa prevazute in certificatele de origine emise de ministerele de resort in conditiile legii si care excedeaza consumului de biomasa al producatorului de ESRE in perioada prevazuta in certificatele de origine sa poata fi reportate si utilizate in perioade de timp ulterioare, cu exceptia celor din certificate de origine emise ca urmare a unor hotarari judecatoresti definitive care prevad perioada de utilizare a biomasei.

- **Ordin ANRE nr. 59/2023** — Ordin privind aprobarea Procedurii de recuperare a certificatelor verzi emise necuvenit si pentru modificarea Regulamentului de emitere a certificatelor verzi, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 4/2015
  - se aproba Procedura de recuperare a certificatelor verzi emise necuvenit prin care se stabileste mecanismul de recuperare a certificatelor verzi emise necuvenit - OTS elaboreaza procedura proprie pentru recuperarea CV emise necuvenit, inclusiv a celor aferente dobanzii de recuperare;
  - daca producatorul de E-SRE acreditat, care a beneficiat de certificate verzi necuvenite, nu detine certificate verzi si nu mai indeplineste conditiile de emitere de certificate verzi pentru tranzactionare, recuperarea certificatelor verzi emise necuvenit se realizeaza prin achizitionarea de certificate verzi din piata centralizata anonima spot de certificate verzi (dupa inscrierea acestuia la aceasta componenta de piata din piata certificatelor verzi).
- **Ordin ANRE nr. 57/2023** — Ordin pentru modificarea si completarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei de certificate verzi, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 77/2017
  - modificarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei de certificate verzi, astfel incat, in situatiile de instrainare a unei centrale electrice acreditate, certificatele verzi detinute in contul producatorului vanzator la data instrainarii, inclusiv cele amanate de la tranzactionare conform prevederilor legii sa poata fi transferate noului detinator al centralei electrice respective, in vederea tranzactionarii lor de catre acesta, daca in contractul de instrainare incheiat intre parti sunt incluse prevederi in acest sens
  - includerea unei noi categorii de titulari de licenta ANRE, reprezentata de operatorii economici care detin instalatii de stocare a energiei electrice care nu sunt amplasate in instalatiile unui producator de energie electrica, ca participanti la PCV in calitate de operatori economici cu obligatie de achizitie de CV;
  - includerea unei noi sesiuni de tranzactionare pe PCSCV pentru fiecare trimestru de analiza, respectiv in cea de-a 18-a zi lucratoare din luna urmatoare fiecarui trimestru, in vederea posibilitatii finalizarii achizitiei de CV de catre operatorii economici cu obligatie de achizitie de CV, pentru fiecare trimestru de analiza, conform listei publicate.
- **Ordin ANRE nr. 58/2023** — 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
  - modificarea Metodologiei de stabilire a cotei anuale obligatorii de achizitie de certificate verzi pentru reglementarea situatiei unui operator economic care detine o hotarare definitiva prin care o instanta judecatoreasca a stabilit/stabileste, dupa caz, recuperarea de catre operatorul economic respectiv a unei sume de bani aferenta unor CV pe care le-a achizitionat într-o perioada anterioara, inclusiv accesoriile la aceasta, prin aplicarea unui algoritm;
  - modificarea Metodologiei prin includerea de prevederi privind obligatia de achizitie de certificate verzi a unei noi categorii de titulari de licenta ANRE, reprezentata de operatorii economici care detin instalatii de stocare a energiei electrice care nu sunt amplasate in instalatiile unui producator de energie electrica
- **Ordin ANRE nr. 63/2023** — Ordin privind aprobarea Regulilor necesare adoptarii Codului pentru hidrogen
  - stabileste liniile directoare pentru transformarea sau conversia sistemului de distributie a gazelor naturale in vederea pregatirii acestuia pentru injectarea unor cantitati de hidrogen produs prin utilizarea surselor de energie regenerabila;
- **Ordin ANRE nr. 67/2023** — Ordin privind aprobarea tarifului pentru achizitia serviciilor de sistem pentru operatorul de transport si sistem Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.
  - tariful pentru achizitia serviciilor de sistem practicat de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A., valabil incepand cu data de 1 iunie 2023 este de 6.64 lei/MWh, in scadere cu 14% fata de tariful anterior;
- **Ordin ANRE nr. 68/2023** - Ordin privind aprobarea venitului reglementat, a venitului reglementat corectat si a tarifelor de transport pentru activitatea de transport al gazelor naturale prin Sistemul national de transport
  - se aproba tarifele de rezervare de capacitate aferente serviciilor de transport ferme si intreruptibile, pe termen lung si termen scurt, pentru grupul punctelor de intrare/iesire (gr), precum si tariful volumetric pentru utilizarea Sistemului national de transport, pentru perioada 1 octombrie 2023—30 septembrie 2024. Ordinul intra in vigoare la data de 1 iunie 2023;
- **Ordin ANRE nr. 70/2023** - Ordin pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei din domeniul racordarii la retea electrica de interes public a utilizatorilor
  - se modifica Ord. ANRE nr. 59/2013 – Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public

- se modifica Ord. ANRE nr. 19/2022 – Procedura privind racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum si de productie apartinand prosumatorilor. Este oferita posibilitatea ca pentru prosumatorii care achizitioneaza grupul de masurare a energiei electrice sau blocul de masura si protectie complet echipat, inclusiv contorul de masurare a energiei electrice, acestia sa-l poata pune la dispozitia operatorului de distributie. Se introduce un nou capitol cu privire la reguli de racordare la un loc de consum loc de consum si de productie existent a instalatiilor de productie a energiei electrice din surse regenerabile ale prosumatorilor si a proiectelor demonstrative, cu putere electrica instalata inferioara sau egala cu 10,8 kW ori echivalenta pentru conexiunile diferite de conexiunile trifazate, ca si exceptie de la regulile de racordare a prosumatorilor. Apare notiunea de unitati generatoare agregate, prin care se intelege suma unitatilor generatoare apartinand mai multor prosumatori care sunt racordate la retea electrica printr-o instalatie de racordare unica. Ordinul intra in vigoare de la data de 31 mai 2023.
- **Ordin ANRE nr. 71/2023** — Ordin privind aprobarea tarifului reglementat pentru schimburile de energie electrica cu tarile perimetrice, practicat de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.
  - se aproba tariful reglementat pentru schimburile de energie electrica cu tarile perimetrice de 3,0 euro/MWh, exclusiv TVA, aplicat de catre Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A., tarif aplicat tuturor tranzactiilor de import, export si tranzit de energie electrica, programate cu sistemele electroenergetice ale tarilor perimetrice.
  - intra in vigoare la data de 15 iunie 2023.
- **Ordin ANRE nr. 75/2023** — 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.
  - se aproba contributia pentru cogenerarea de inalta eficienta la valoarea de 0,00219 lei/kWh, exclusiv TVA;
  - intra in vigoare la data de 1 iulie 2023.
- **Ordin ANRE nr. 76/2023** — Ordin privind modificarea anexei la Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 139/2022 pentru aprobarea tarifelor practicate de catre Operatorul desemnat al pietei de energie electrica.
  - tarifele practicate de catre Operatorul desemnat al pietei de energie electrica corespunzatoare serviciilor prestate pentru realizarea activitatilor, valabile in perioada 1 iulie-31 decembrie 2023 sunt: Tarif de administrare - categoria A de participanti – 14.648 lei/participant/an, Tarif de administrare - categoria B de participanti – 24.414 lei/participant/an, Tarif de tranzactionare- 0,29 lei/MWh.
- **Ordin ANRE nr. 77/2023** — Ordin pentru modificarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzactionare a produselor standardizate pe pietele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Romana de Marfuri — S.A. (Romanian Commodities Exchange — S.A.), aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 95/2021
  - se modifica Regulamentul privind cadrul organizat de tranzactionare a produselor standardizate pe pietele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Romana de Marfuri prin modificarea produselor standardizate tranzactionate in baza mecanismului cu contraparte, in conformitate cu regulile specifice ale acesteia.
- **Ordin ANRE nr. 78/2023** — Ordin pentru modificarea Regulamentului privind functionarea pietei centralizate pentru energia electrica din surse regenerabile sustinuta prin certificate verzi, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 160/2019
  - se modifica Regulamentul privind functionarea pietei centralizate pentru energia electrica din surse regenerabile sustinuta prin certificate verzi prin modificarea definitiei participantului la piata centralizata pentru energia electrica din surse regenerabile sustinuta prin certificate verzi si se precizeaza faptul ca contractele contin prevederi care trebuie sa respecte un set de principii (participantul desemnat incheie contractul in nume propriu si isi asuma integral toate drepturile si obligatiile in ceea ce priveste energia electrica tranzactionata, contractul contine drepturi si obligatii individuale cu privire la livrarea CV ale membrilor entitatii agregate care au tranzactionat CV in cadrul sesiunii de licitatie in urma careia se incheie contractual, etc).
- **Ordin ANRE nr. 81/2023** — Ordin privind modificarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 10/2023 pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licentelor de furnizare a gazelor naturale au obligatia de a-l constitui in depozitele de inmagazinare subterana
  - se extinde termenul maxim de incheiere a contractelor de vanzare-cumparare ce au ca obiect cantitati de gaze naturale provenite din depozitele de inmagazinare subterana a gazelor naturale, inmagazinate de un alt furnizor de gaze naturale de la 31 mai la 31 octombrie.
  - sunt completate prevederile referitoare la situatia modificarii portofoliilor de clienti finali CC si PET ca urmare a exercitarii de catre clientii finali a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale sau ca urmare a incetarii contractelor de furnizare de gaze naturale si la transferul cantitatilor de gaze naturale inmagazinate si al capacitatii rezervate si neutilizate.

Sursa: Electrica

### 11.3. Anexa 3 - Detalierea principalelor investitii realizate in primul semestru al anului 2023 de Grupul Electrica

In perioada 1 ianuarie 2023 – 30 iunie 2023, cele mai semnificative investitii realizate de Grup sunt urmatoarele:

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
<b>MUNTENIA NORD</b>	
Implementare unui sistem integrat de planificare a resurselor - Workforce Management  WFM - Instrument IT de planificare si urmarire in teren a resurselor (umane, masini, dispozitive, materiale, dotari) implicate in procesele de afaceri: operare, mentenanta, lucrari de investitii cu forte proprii, acces retea, masura	7,1
Modernizare statie 110 kV Hipodrom inlocuire Trafo 1 (110/20/6kV) si Trafo 2 (110/6kV)	5,7
INT comuna Tartasesti, localitatile Baldana, Tartasesti, Gulia, jud.Dambovita	4,7
Modernizare si integrare in SCADA statia 110/20 kV Potlogi	4,5
Modernizare si consolidare infrastructura hardware si software sistem SAP [SAP-DEER] 2022_lot1 - OBIECT 2+OBIECT 1	3,8
Intarire retea ELA ENERGY	3,7
Modernizare si integrare in SCADA statia 110/MT kV Zatna, jud. Braila	3,6
ICT+INT consumatori in comuna Fulga jud. Prahova	3,5
Modernizare LEA jt si bransamente - contorizare zona PTA3161, PTA3251, PTA3320 Iazu, localitatea Iazu, comuna Cojasca, jud. Dambovita	3,4
Modernizare statii 110 kV: Filesti, SNG, Tecuci, Ionasesti - inlocuire transformatoare de putere 110/6kV - 4 buc	2,8
ICTAEE consumatori zona Rizanesti - oras Valenii de Munte	2,7
Modernizare RED si bransamente Homocea, jud. Vrancea	2,4
Modernizare LEA 20kV prin inlocuire izolatii si conductoare (LEA 20 kV Urleasca - SR Ramnicelu, LEA 20 kV Lacu Sarat - SRPD 1-4, LEA 20 kV Romanu - T. Vladimirescu si LEA 20 kV Gropeni - Tichilesti)	2,2
Modernizare RED cartier Zidari, mun. Rm Sarat jud. Buzau	2,0
Modernizare RED in localitatile Tataru si Maicanesti, Com. Maicanesti, judetul Vrancea	1,9
Modernizare RED comuna CA Rosetti jud. Buzau: satele Cotu Ciorii si Balteni - vol 1; sat Lunca - vol 2; satele Balhacu, CA Rosetti si Vizireni- vol 3	1,9
INT utilizatori Comuna Odobesti localitatile Ziduri, Crovu, Brancoveanu, Miulesti, jud. Dambovita	1,9
Modernizare LEA 0,4kV si bransamente consumatori din localitatea Movila Miresii	1,9
INT+ICT consumatori alimentati cu energie electrica din PTA 3023 Palanca, comuna Rafov, sat Palanca jud. Prahova	1,6
Modernizare instalatii de distributie a energiei electrice apartinand SDEE Ploiesti, la blocuri de locuinte din Cartier Ploiesti Nord, judetul Prahova - ETAPA II	1,6
Trecerea retelei de distributie a energiei electrice de la 6kV la 20kV, loc Floresti	1,5
INT+Modernizare LEA JT si bransamente electrice consumatori din zona PTA 3038 Varnita+PTA 3128 Varnita jud, Prahova	1,5
Modernizare RED si bransamente localitatea Sihlea, Com, Sihlea, judetul Vrancea	1,4
Modernizare posturi de transformare alimentate din LES 20kV Blocuri 1, Blocuri 2, IPL, Trainica 1, Trainica 2, oras Pucioasa, judetul Dambovita	1,3
INT consumatori PT6156, 6061, 6060,6129,6222,6062 zona Racari, jud. Dambovita	1,2
Modernizare RED zona PTA 5776 nr, 1 si PTA 5778 CIA, localitatea Sendreni jud. Galati	1,2
Modernizare sedii si spatii utilizate de catre formatiile EO si Masura Moreni, Pucioasa, Targoviste din gestiunea CORMTJT Targoviste	1,2
Modernizare statie 20/6 kV Plopeni; montare tratare neutru 6 kV	1,1
Montare sisteme antifractie,control acces, supraveghere video, detectie si semnalizare incendiu pentru 12 obiective SROR Ploiesti: Sediul COR MT JT Valeni; Statia 20kV Mihai Bravu+COR MT JT Ploiesti; PE Mizil; Statia 20kV Sinaia+PE Sinaia; Statia 20kV Slanic+PE Slanic; PE Boldesti; Statia 110kV Floresti (actualizare sistem)+ PL Floresti+Depozitul Central Floresti; Statia 110kV Tatarani (actualizare sistem)+ PL Tatarani; Statia 110kV Urlati+PL Urlati; Statia 110kV Baltesti (actualizare sistem); Statia 110kV Ploiesti Est (actualizare sistem); Stalp racord Statia 110kV Crang; Traseu canal cablu racord statia Movila Vulpii	1,1

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
INT consumatori alimentati cu energie electrica din PTA2043 Mocesti comuna Iordacheanu jud. Prahova	1,1
ICT+INT consumtaori in comuna Baba Ana sat Conduratu jud. Prahova	1,0
<b>TRANSILVANIA SUD</b>	
Modernizare LES 20 kV in zona Statiei 220/110/20 kV Alba Iulia, mun. Alba Iulia, jud.Alba	3,6
Modernizare RED 20 kV in zona Bulevardul Revolutiei 1989 mun. Alba Iulia, jud. Alba	4,6
Modernizare RED 20 kV in zona Piata Iuliu Maniu, mun. Alba Iulia, jud. Alba	3,1
Modernizare RED 20 kV in zona Cartierului Lipoveni, mun. Alba Iulia, jud. Alba	3,2
Modernizare RED 20 kV in zona Cartierului Maieri, mun. Alba Iulia, jud. Alba	5,2
Modernizare RED 0,4 kV si securizare bransamente, str. Dumbrava Rosie, Miraslau, Rovine, Valea Alba, loc. Brasov, jud. Brasov	1,5
Cresterea gradului de siguranta - LEA 20 kV Prejmer-Ozun, jud. Covasna	2,9
Alimentare de rezerva barele 20 kV - Statia Sanpaul, jud. Mures	1,6
Modernizarea serviciilor interne de c.a. si c.c. in statiile de transformare din gestiunea SDEE TS - St. Cugir, Teius, Lupsa, Sebes	2,1
Modernizarea serviciilor interne de c.a. si c.c. in statiile de transformare din gestiunea SDEE TS - St. Sf. Gheorghe, Campu Frumos, Covasna, Capeni	1,2
Modernizarea serviciilor interne de c.a. si c.c. in statiile de transformare din gestiunea SDEE TS - St. Cic, Tarnaveni, Mureseni, Reghin, Raci	1,7
Modernizarea serviciilor interne de c.a. si c.c. in statiile de transformare din gestiunea SDEE TS - Aeroport, Aurel Vlaicu, Cartisoara, Orlat, Dumbrava	1,3
INT si modernizare RED zona posturilor PT5 Bod si PT1 Bod, com. Bod, jud. Brasov	6,9
Modernizare RED 0,4 kV si bransamente str. Gheorghe Doja (tronson Piata Victoriei – Piata Garii) si Piatra de Moara, mun. Targu Mures, jud. Mures	1,2
Modernizare RED 0,4 kV si bransamente str. Budiului, Bega (partial) si Mestecanisului (partial), mun.Targu Mures, jud. Mures	1,7
Modernizare retea 0,4 kV zona Hipodrom 1, 2, 3, mun. Sibiu, jud. Sibiu	3,2
Modernizare RED 0,4 kV loc. Dumbraveni, jud. Sibiu	6,0
Modernizare retele electrice de distributie de 0,4 kV sat. Richis, com. Biertan, jud. Sibiu	1,6
Modernizare RED de 0.4 kV sat Dealu Frumos, com. Merghindeal, jud. Sibiu	1,5
Modernizare RED de 0.4 kV com. Mosna, jud. Sibiu	1,3
Modernizare RED de 0.4 kV com. Merghindeal, jud. Sibiu	1,2
Marire capacitate RED 20 kV zona Drumul Poienii - Schei, loc. Brasov, jud. Brasov	1,9
Modernizare RED j.t. in loc. Odorheiu Secuiesc, str. II Rakoczi Ferencz, jud. Harghita	1,5
Imbunatatire de tensiune si modernizare LEA 20 kV, LEA 0,4 kV si bransamente loc. Singeorgiu de Mures si Cotus, jud. Mures -Volumul I - sat Cotus si sat Tofalau	1,4
Modernizare RED 0,4 kV si bransamente str. Cuza Voda, Tusnad si Cardinal Iuliu Hossu, mun.Targu Mures, jud. Mures	1,9
<b>TRANSILVANIA NORD</b>	
Modernizare echipamente de comutatie aferente LEA MT pentru Sucursala de Distributie a Energiei Electrica Cluj-Napoca, jud.Cluj	1,1
Modernizare RED din Municipiul Cluj- Napoca, zona strazii Mihail Kogalniceanu si strazile adiacente, jud Cluj	1,3
Cresterea sigurantei in alimentarea cu energie electrica in localitatea Floresti, jud. Cluj –Vol. 6	2,0
Modernizare Distribuitor Iazuri	
Construire LES MT intre LEA 20 kV Vadu Crisului - Bauxita Cornet si LEA 20 kV Suncuius - Recea in vederea cresterii sigurantei in alimentare cu energie electrica	1,2
Imbunatatirea serviciului de distributie energiei electrice in statia 110/20kV CET 2 Oradea	2,3
Construire LES MT in vederea cresterii sigurantei in alimentare cu energie electrica in zona Matei Corvin, mun.Oradea, jud.Bihor	3,2
Trecere la 20 kV posturi de transformare in cabina metalica in loc. Baia Mare -20 PT-uri	4,1

**ELECTRICA S.A. - RAPORT CONSOLIDAT SEMESTRUL I 2023**

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
Instalarea sistemelor de panouri fotovoltaice pentru productia de energie electrica, in vederea acoperirii necesarului de consum propriu din sediile administrative si statiile electrice de transformare aflate in judetul Maramures, care apartin DEER SA – SR Baia Mare	1,1
Modernizare si trecere la 20 kV PTZ nr.7 si PTA nr.64 Sighetu Marmatiei, judetul Maramures	1,7
Modernizare LEA 20 KV Craidorolt, judetul Satu Mare	1,5
Cresterea sigurantei in distributia energiei electrice LEA 20 kV Halmeu - feeder Turt judetul Satu Mare	1,6
Modernizare si relocare PTA Negrilesti, PTA Negrilesti 2, PTA Negrilesti 3 si mod.LEA jt si bransamente In zona PTA Negrilesti, PTA Negrilesti 2, PTA Negrilesti 3, PTA Negrilesti 4 loc.Negrilesti judetul Satu Mare	1,0

Sursa: Electrica

In primul semestru al anului 2023, cele mai mari transferuri din imobilizari corporale in curs la imobilizari corporale reprezentand, in principal, punerea in functiune a obiectivelor de investitii, sunt urmatoarele:

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
<b>MUNTENIA NORD</b>	
Implementare unui sistem integrat de planificare a resurselor - Workforce Management	
WFM - Instrument IT de planificare si urmarire in teren a resurselor (umane, masini, dispozitive, materiale, dotari) implicate in procesele de afaceri: operare, mentenanta, lucrari de investitii cu forte proprii, acces retea, masura	7,1
Modernizare si integrare in SCADA statia de transformare 110/20/6 kV Buzau Est	4,0
ICT+INT consumatori in comuna Fulga jud. Prahova	3,7
Modernizare si consolidare infrastructura hardware si software sistem SAP [SAP-DEER] 2022_lot1 - OBIECT 2+OBIECT 1	3,7
ICTAEE consumatori zona Rizanesti - oras Valenii de Munte	2,8
Inlocuire grupuri tratare neutru in statiile 110/20 kV Vanatori si Liesti	2,8
Modernizare statie 110 kV Hipodrom inlocuire Trafo 1 (110/20/6kV) si Trafo 2 (110/6kV)	2,5
Modernizare statia 20/6kV Grup Scolar Sinaia	2,0
Realizare conditii de coexistenta cu retelele electrice existente necesare obtinerii avizului de amplasament pentru centura Galati, intre str. Brailei (DN25) si str. Calea Prutului (E87) mun. Galati	1,9
MGS AEE consumatori alimentati din LEA 20 kV Plavia, ax Iordacheanu si LEA 20 kV Mizil, ax Fantanele	1,4
MGS in alimentarea cu energie electrica a consumatorilor alimentati din LEA 20 KV Plopu – bucla intre LEA 20 KV Plopu si LEA 20 KV Pleasa 2, jud. Prahova	1,4
Modernizare RED zona PTA 5447 nr 1 si PTA 5449 nr. 2 INT, localitatea Cismele, comuna Smardan	1,3
Introducere in sisteme de telegestiune a consumatorilor de tip "agent Economic" existenti in cadrul SDEE Muntenia Nord - SROR Ploiesti - 1699 buc.	1,1
INT consumatori alimentati cu energie electrica din PTA2043 Mocesti comuna Iordacheanu jud. Prahova	1,1
Modernizare RED de joasa tensiune in localitatea Matca, com. Matca, Judetul Galati - etapa 1 - PTA 4207 Matca 2 si PTA 4206 Matca 4	1,1
Modernizare PT alimentate din LES 20 kV Blocuri, statia 110/20kV Titu, oras Titu, jud. Dambovita	1,1
ICT+INT consumtaori in comuna Baba Ana sat Conduratu jud. Prahova	1,1
Montare sisteme antifractie,control acces, supraveghere video, detectie si semnalizare incendiu pentru 12 obiective SROR Ploiesti: Sediul COR MT JT Valeni; Statia 20 kV Mihai Bravu+COR MT JT Ploiesti; PE Mizil; Statia 20 kV Sinaia+PE Sinaia; Statia 20 kV Slanic+PE Slanic; PE Boldesti; Statia 110 kV Floresti (actualizare sistem)+ PL Floresti+Depozitul Central Floresti; Statia 110 kV Tatarani (actualizare sistem)+ PL Tatarani; Statia 110 kV Urlati+PL Urlati; Statia 110 kV Baltesti (actualizare sistem); Statia 110 kV Ploiesti Est (actualizare sistem); Stalp racord Statia 110 kV Crang; Traseu canal cablu racord statia Movila Vulpii	1,1
<b>TRANSILVANIA SUD</b>	
Modernizare retea 0,4 kV zona Hipodrom 1, 2, 3, mun. Sibiu, jud. Sibiu	4,1
Modernizare LES 20 kV in zona Statiei 220/110/20 kV Alba Iulia, mun. Alba Iulia, jud.Alba	4,1
Modernizare RED 20 kV in zona Bulevardul Revolutiei 1989 mun. Alba Iulia, jud. Alba	4,7



DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
Modernizare RED 20 kV in zona Piata Iuliu Maniu, mun. Alba Iulia, jud. Alba	3,2
Modernizare RED 20 kV in zona Cartierului Lipoveni, mun. Alba Iulia, jud. Alba	3,4
Modernizare RED 20 kV in zona Cartierului Maieri, mun. Alba Iulia, jud. Alba	5,4
Alimentare de rezerva barele 20 kV - Statia Sanpaul, jud. Mures	3,8
Modernizarea serviciilor interne de c.a. si c.c. in statiile de transformare din gestiunea SDEE TS - St. Cugir, Teius, Lupsa, Sebes	2,6
Modernizarea serviciilor interne de c.a. si c.c. in statiile de transformare din gestiunea SDEE TS - St. Sf. Gheorghe, Campu Frumos, Covasna, Capeni	1,7
Modernizarea serviciilor interne de c.a. si c.c. in statiile de transformare din gestiunea SDEE TS - St. Cic, Tarnaveni, Mureseni, Reghin, Raci	1,7
Modernizare LEA j.t. si bransamente loc. Hodac, jud. Mures	2,5
Modernizare RED 0,4 kV si bransamente str. Budiului, Bega (partial) si Mestecanisului (partial), mun.Targu Mures, jud. Mures	1,7
Modernizare RED de 0.4 kV com. Barghis, jud. Sibiu	1,2
Modernizare RED de 0.4 kV sat Dealu Frumos, com. Merghindeal, jud. Sibiu	2,2
INT si modernizare LEA j.t. Bucerdea Granoasa, jud. Alba	1,2
Imbunatatire de tensiune si modernizare LEA 20 kV, LEA 0,4 kV si bransamente loc. Singeorgiu de Mures si Cotus, jud. Mures -Volumul I - sat Cotus si sat Tofalau	2,1
INT, reconductorare retea JT securizare bransamente loc. Dataseni, jud. Mures	1,2
<b>TRANSILVANIA NORD</b>	
Modernizare posturi de transformare aeriene - Sucursala Oradea	1.3
Construire LES MT in vederea cresterii sigurantei in alimentare cu energie electrica a consumatorilor alimentati din Statia 110/6 kV CET 1 - SDG 6 kV, mun.Oradea, jud.Bihor	1,1
Modernizare posturi de transformare PTA Reteag Poieni, PTA Reteag Moara, modernizare Racord Reteag Poieni si LEA JT si bransamente din zona PTA Reteag Poieni, PTA Reteag Sat, PTA Reteag SMA si PTA Reteag Moara, loc. Reteag, jud. Bistrita Nasaud	1,5
Modernizare post de transformare PTA Cosbuc 2 si LEA JT si bransamente din zona PTA Cosbuc 2 Loc Cosbuc Jud. Bistrita Nasaud	1,0
Modernizare PTA Chiochis Sat si modernizare LEA JT si bransamente zonaPTA Chiochis Sat si PTA Chiochis2 Loc. Chiochis jud. Bistrita Nasaud	1,2
Modernizare grupuri tratare neutru Statia 110/20 KV Simleu	1,0
Extindere retea electrica de distributie publica localitatea Grosii Tiblesului, zona Valea Tiblesului (Bradului), jud.Maramures	1,3

Sursa: Electrica

## 11.4. Anexa 4 - Litigii

Situatia litigiilor Grupului Electrica in semestrul I – 2023:

### A.11.4.1 Litigii cu ANRE

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
1	Reclamant: ELSA; Parat: ANRE 361/2/2015	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 155/2014 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia reactiva, pentru DEER (ex SDTN).	Curtea de Apel Bucuresti	Instanta de fond respinge cererea ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare.
2	Reclamant: ELSA; Parat: ANRE; 360/2/2015	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 156/2014 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru DEER (ex SDTS).	Curtea de Apel Bucuresti	Instanta de fond respinge cererea ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare.
3	Reclamant: ELSA; DEER Parat: ANRE 7614/2/2018	Actiune in anularea partiala a Ordinului ANRE nr. 169/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Actiune respinsa la fond. S-a formulat recurs, respins definitiv la data de 16.05.2023.
4	Reclamant: ELSA; DEER Parat: ANRE 7591/2/2018	Actiune in anularea Ordinului ANRE nr. 168/2018 privind rata reglementata a rentabilitatii si obligarea ANRE la emiterea unui nou ordin.	Curtea de Apel Bucuresti	Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 541/36/2018 al Curtii de Apel Bucuresti.
5	Reclamant: ELSA, DEER Parat: ANRE 434/2/2019	Actiune judiciara avand ca obiect anulare acte emise de autoritatile de reglementare – Ordin nr. 197/2018 privind aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva pentru DEER (ex SDMN).	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.
6	Reclamant: ELSA, DEER Parat: ANRE 435/2/2019	Actiune judiciara avand ca obiect anulare acte emise de autoritatile de reglementare – Ordin nr. 199/2018 privind aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva pentru DEER (ex SDTS).	Inalta Curte de Casatie si Justitie	La termenul din 9 iunie 2020 instanta a respins actiunea, ca neintemeiata. S-a formulat recurs, la data de 26.04.2023 s-a admis recursul DEER si Electrica. Astfel, instanta caseazaaseaza incheierea din 17.03.2020 si sentinta si trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante.
7	Reclamant: ELSA, DEER Parat: ANRE 436/2/2019	Actiune judiciara avand ca obiect anulare acte emise de autoritatile de reglementare – Ordin nr. 198/2018 privind aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva pentru DEER (ex SDTN).	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.
8	Reclamant: DEER Parat: ANRE 184/2/2015	Contencios administrativ – Anularea Ordinului ANRE nr. 146/2014 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilitatii aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestat de OD concesionari incepand cu data de 1 ianuarie 2015 si abrogarea art. 122 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 72/2013.	Curtea de Apel Bucuresti	La data de 29.04.2022 instanta a respins cererea. Solutia este definitiva prin neapelare de catre reclamant.

**ELECTRICA S.A. - RAPORT CONSOLIDAT SEMESTRUL I 2023**

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
9	Reclamant: DEER Parat: ANRE 309/2/2020	Actiune judiciara avand ca obiect anulare acte emise de autoritatile de reglementare – Ordin nr. 227/2019 privind aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva pentru DEER (ex SDMN).	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.
10	Reclamant: DEER Parat: ANRE 305/2/2020	Actiune in anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 228/2019 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru DEER (ex SDTN).	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Actiune respinsa la fond. S-a formulat recurs, in curs de solutionare.
11	Reclamant: DEER Parat: ANRE 371/2/2015	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 156/2014 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru DEER (ex SDTS).	Curtea de Apel Bucuresti	Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 208/2/2015.
12	Reclamant: DEER Parat: ANRE 208/2/2015	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 146/2014 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilitatii aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestat de OD concesionari incepand cu data de 1 ianuarie 2015 si abrogarea art. 122 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobata prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 72/2013.	Curtea de Apel Bucuresti	Formulat cerere de repunere pe rol. Conexat la dosarul 184/2/2015. La data de 29.04.2022 instanta a respins cererea. Solutia este definitiva prin neapelare de catre reclamant.
13	Reclamant: DEER Parat: ANRE 303/2/2020	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 229/2019 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru DEER (ex SDTS).	Curtea de Apel Bucuresti	La data de 02.11.2022 instanta a suspendat dosarul. Formulata cerere de repunere pe rol. Incheierea din 07.06.2023 - suspenda dosarul.
14	Reclamant: DEER Parat: ANRE 53/2/2022	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 119/2021 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru DEER	Curtea de Apel Bucuresti	Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 6176/2/2022.
15	Reclamant: DEER Parat: ANRE 6176/2/2022	Actiune in anularea partiala a Ordinului ANRE nr. 169/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice.	Curtea de Apel Bucuresti	In Actiune respinsa la fond. Cu recurs in 15 zile de la comunicarea hotararii.

Sursa: Electrica

## A.11.4.2 Litigii in materie fiscala

Nr. crt.	Parti/Nr. Dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
1	Reclamant: ELSA Parat: ANAF 17237/299/2017	1. Suspendarea executarii silite inceputa de intimata ANAF-DGAMC in dosarul de executare nr. 13267221 in baza titlului executoriu nr. 13725/3 mai 2017 si a somatiei nr. 13739/3 mai 2017; 2. Anularea titlului executoriu nr. 13725/3 mai 2017, a somatiei nr. 61/90/1/2017/263129 (ce poarta si nr. 13739/3 mai 2017) emisa de ANAF-DGAMC, pentru suma de 39.248.818 RON si a tuturor actelor de executare subsecvente emise in legatura cu executarea silita a sumei de 39.248.818 RON in dosarul de executare nr. 13267221.	Tribunalul Bucuresti	Cerere admisa la fond. Solutia a fost atacata cu apel.
2	Reclamant: ELSA Parat: ANAF – DGAMC 25091/299/2018	Contestatie la executare si suspendarea executarii silite - anulare titlului executoriu nr. 13566/ 22 iunie 2018 si a somatiei 13567/ 22 iunie 2018, emise in dosarul de executare 13267221/61/90/1/2018/278530, in cuantum total de 10.024.825 RON (reprezentand amenda partiala de la Consiliului Concurentei).	Judecatoria Sector 1	Suspendat pana la solutionarea dosarului nr. 3889/2/2018.
3	Reclamant: ELSA Parat: ANAF – DGAMC 2444/2/2021	1. obligarea ANAF la corectarea evidentei creantelor fiscale, tinuta in baza art. 153 CPF, astfel incat aceasta sa reflecte dezlegarile date de instantele judecatoresti in litigiile dintre parti, prin hotarari ce au intrat in puterea lucrului judecat respectiv prin: a) Sentinta nr. 1078/17.04.2015 pronuntata de CAB in Dos. 5433/2/2013; b) Sentinta nr. 5154/26.06.2017 pronuntata de Jud. Sect. 1 Bucuresti in Dos. 51817/299/2016*; c) Sentinta nr. 624/06.03.2015 pronuntata de CAB in dos. 7614/2/2013; obligarea ANAF la intocmirea acelor acte sau operatiuni administrative de corectie care: - Sa reflecte dreptul Electrica la restituirea sumei de 5.860.080 RON reprezentand obligatii fiscale renascute in evidenta fiscala in mod nelegal; - Sa reflecte dreptul Electrica la restituirea sumei de 817.521 RON ce nu a facut obiect al restituirii prin plata efectuata de ANAF in data de 22 septembrie 2020, ce rezulta din anularea deciziei fiscale in dosarul de la punctul 1, lit. a); 2. Obligarea ANAF sa efectueze plata dobanzilor legale aferente perioadei 12.12.2016 – 21.09.2020, calculate in procent de 0,02% pe zi de intarziere la debitul de 18.687.515 RON ce a fost restituit la data de 22.09.2020, in suma totala de 5.161.491,64 RON; 3. Stabilirea unui termen de 15 zile de la pronuntarea hotararii pentru ca ANAF – DGAMC sa regleze fisa fiscala in sensul indicat mai sus, cu impunerea unor penalitati de 1.000 RON/ zi de intarziere pentru depasirea acestui termen, datorate Electrica de catre DGAMC.	Curtea de Apel Bucuresti	La termenul din 07.06.2023, instanta admite in parte cererea. Obliga parata sa corecteze evidenta creantelor fiscale privind-o pe reclamanta in sensul evidentierii dreptului reclamantei la restituirea sumei de 5.860.080 lei si a sumei de 817.521 lei. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 5.161.491,64 lei cu titlu de dobanda. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 49.083,37 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare.

Nr. crt.	Parti/Nr. Dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
4	Reclamant: DEER Parat: DGAMC - ANAF 359/2/2021 (fost 1018/2/2016*)	Anulare act administrativ – Decizia nr. 462/ 23 noiembrie 2015, suma de 7.731.693 RON (4.689.686 RON impozit pe profit + 3.042.007 RON TVA) si pentru suma de 6.154.799 RON (3.991.503 RON dobanzi/ majorari si penalitati de intarziere aferente impozitului pe profit + 2.163.296 RON dobanzi/ majorari si penalitati de intarziere aferente TVA).	Curtea de Apel Bucuresti - rejudecare	Instanta de fond a respins actiunea ca neintemeiata. Reclamanta a formulat recurs, admis de catre instanta, care caseaza hotararile atacate si, rejudecand, admite in parte actiunea. Anuleaza in parte Decizia nr. 462/23.11.2015 emisa de A.N.A.F –DGSC, cu privire la punctul 3. Obliga parata A.N.A.F –DGSC sa solutioneze pe fond contestatia privind suma de 10.091.323 RON. Trimite spre rejudecare aceleiasi instante cererea privind celelalte obligatii fiscale retinute de organul fiscal, in cuantum de 13.886.492 RON. Definitiva (dosar nr. 1018/2/2016*). In rejudecare dosarul nr. 1018/2/2016* a fost inregistrat cu numar nou, respectiv 359/2/2021. - In curs de solutionare.  DGAMC – ANAF a respins prin Decizia de Solutionare nr. 154/02.07.2020, contestatia privind suma de 10.091.323 RON (Pct. 3 din Decizia nr. 462/2015) motiv pentru care s-a formulat si depus in data de 22.12.2020 actiune in anulare (dosar nr. 641/42/2020).
5	Reclamant: DEER Parat: DGAMC – ANAF 641/42/2020	Anulare act administrativ – Decizia de Solutionare 154/02.07.2020 pentru suma de 10.091.323 RON (pct. 3 din Decizia nr. 462/23.11.2015)	Curtea de Apel Ploiesti	In curs de solutionare.
6	Reclamant: DEER Parat: Primaria Galati - DITVL Galati, 263/42/2020	Anulare acte administrative emise de organele fiscale din cadrul Primariei Galati - DITVL Galati, respectiv Raport de inspectie fiscala, Decizie de impunere si Decizie de solutionare a contestatiei. Conform Raportului de inspectie fiscala, echipa de control a determinat un impozit suplimentar pe cladiri, impreuna cu accesoriile aferente, in cuantum total de 24.831.292,57 RON, pentru perioada 2012-2015.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta fond a respins actiunea ca neintemeiata. S-a formulat recurs, in curs de solutionare.
7	Reclamant: EL SERV Parat: ANAF 31945/3/2018	Anulare act administrativ decizie nr. 221/19 iulie 2017 – anulare valoare penalitati aferente deciziei nr. 305/2017 de mai sus, 118.215 RON.	Tribunalul Bucuresti	Dosarul a fost suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 5786/2/2018 si urmare a solutionarii acestuia, a fost respus pe rol – in curs de solutionare. Dosarul 5786/2/2018 a avut ca obiect anulare act administrativ RIF ANAF 2017 si decizie nr. 305/30 mai 2017, in valoare de 46.260.952 RON, suma cu

**ELECTRICA S.A. - RAPORT CONSOLIDAT SEMESTRUL I 2023**

Nr. crt.	Parti/Nr. Dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
				care a fost diminuată pierderea fiscală a companiei; 7.563.561 RON TVA stabilit suplimentar de plată prin refuzul de deducere a TVA + accesorii aferente. Cererea a fost respinsă de către instanța.
8	Reclamant: EFSA Parat: ANAF – DGAMC 8709/2/2018*	Anulare: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Decizie DGSC nr. 325/ 26 iunie 2018</li> <li>• Decizie F-MC 678/28 decembrie 2017</li> <li>• Raport F-MC 385/28 decembrie 2017</li> <li>• Decizie 511/24 octombrie 2018</li> <li>• Decizie 21095/24 iulie 2018</li> </ul> Valoare: 11.483.652 RON	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.

Sursa: Electrica

**A.11.4.3 Alte litigii semnificative (a caror valoare este de peste 500 mii EUR)**

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
1	Creditor: ELSA Debitor: Petprod S.A. 47478/3/2012/a1	Faliment- inscriere la masa credala pentru suma de 2.591.163 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura in derulare.
2	Creditor: ELSA Debitor: CET Braila S.A. 2712/113/2013	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 3.826.035 RON.	Tribunalul Braila	Procedura in derulare.
3	Creditor: ELSA, AAS, BCR SA si altii Debitor: Oltchim S.A. 887/90/2013	Faliment - suma ramasa de recuperat 116.058.538 RON.	Tribunalul Valcea	Procedura in derulare. Suma inscrisa in tabelul definitiv al crentelor, actualizat in urma ramanerii definitive a deciziei Tribunalului EU de la Luxemburg din 15.12.2021, in baza careia au fost anulate partial masurile dispuse prin Decizia CE privind ajutorul de stat acordat ilegal catre Oltchim SA.
4	Creditor: ELSA Debitor: Romenergy Industry SRL 2088/107/2016	Faliment - inscriere la masa credala cu suma de 2.917.266 RON	Curtea de Apel Alba Iulia	Procedura a fost inchisa la termenul din data de 12.12.2022, hotararea fiind atacata cu apel de catre DEER– respins definitiv la data de 06.04.2023.
5	Creditor: ELSA Debitor: Transenergo Com S.A. 1372/3/2017	Procedura insolventei. Debit: 37.088.830 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura de reorganizare in derulare. La data de 03.02.2021 a fost confirmat Planul de reorganizare al debitoarei conform caruia creantele chirografare nu participa la distribuire. Apelul ELSA impotriva sentintei de confirmare a planului de reorganizare a fost respins definitiv.
6	Creditor: ELSA Debitor: Electra Management & Suppy SRL 41095/3/2016	Faliment. Debit: 6.027.537 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura in derulare. In cauza este formulata si cerere de atragere a raspunderii, ce face obiectul dosarului asociat nr. 41095/3/2016/a1, in care ELSA are calitatea de intervenient accesoriu.
7	Creditor: ELSA Debitor: Fidelis Energy SRL 3052/99/2017	Faliment. Debit: 11.357.813,97 RON	Tribunalul Iasi	Procedura in derulare. La data de 26.04.2023, s-a dispus trecerea la faliment. Din totalul sumei inscrise la masa credala, suma de 66.066,07 lei, reprezentand debit ELSA fata de Fidelis Energy, se va compensa, creanta totala

ELECTRICA S.A. - RAPORT CONSOLIDAT SEMESTRUL I 2023

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
				urmand a fi redusa in tabelul definitiv consolidat cu aceasta suma.
8	Reclamant: ELSA Parat: Consiliul Concurentei 1100/1/2023	Contestatie in anulare impotriva hotararii civile nr. 5599 din 22 noiembrie 2022, pronuntata de ICCJ In dosarul nr. 3889/2/2018. Dosarul 3889/2/2018 a avut ca obiect anularea Deciziei Consiliului Concurentei nr. 77/20 decembrie 2017, prin care se stabileste in sarcina ELSA o amenda in cuantum de 10.800.984 RON si in subsidiar reducerea amenzii stabilite pana la nivelul minim legal de 0,5% din cifra de afaceri a ELSA, prin reindividualizarea presupusei fapte anticoncurentiale, cu retinerea si deplina valorificare a tuturor circumstantelor atenuante aplicabile ELSA.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	In procedura prealabila.
9	Reclamant: ELSA Parat: Elite Insurance Company 44380/3/2018	Pretentii - solicitare contravaloare polita asigurare emisa pentru garantarea obligatiilor Transenergo Com S.A., in cuantum de 4.000.000 RON.	Tribunalul Bucuresti	Suspendat, in temeiul art. 307 Cod procedura civila .
10	Reclamant: ELSA Parat: Silver Broker de Asigurare-Reasigurare SRL (fosta Zurich Broker de Asigurare – Reasigurare SRL) 37068/3/2021/a1 37068/3/2021/a2	Insolventa . Creanta– 4.065.408 RON (ELSA)	Tribunalul Bucuresti	Urmare a inceterii dosarului nr. 3310/3/2020 in temeiul art. 75 din Legea nr. 85/2014, ELSA a formulat cerere de inscriere la masa credala in dosarul falimentului Silver Broker de Asigurare-Reasigurare SRL nr. 37068/3/2021, cererea fiind respinsa. ELSA a formulat contestatie, ce face obiectul dosarului nr. 37068/3/2021/a1 si 37068/3/2021/a2, in curs de solutionare.
11	Reclamant: ELSA Parat: Fosti administratori si directori 35729/3/2019	Pretentii – solicitare contravaloare prejudicii constatate ca urmare a controlului Curtii de Conturi, in cuantum de 322.835.121 RON.	Tribunalul Bucuresti	Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului 2229/2/2017.
12	Reclamant: VIR Company International S.R.L. Parat: DEER 7507/105/2017	Pretentii - suma solicitata de VIR Company International SRL se compune din: - 5.000.000 EUR, prejudiciu ca urmare a emiterii cu intarziere a certificatului de racordare aferent centralei fotovoltaice amplasate in comuna Valea Calugareasca, sat Darvari. - 155.000 EUR, contravaloare cantitate de energie electrica produsa de centrala in perioada de efectuare a probelor tehnologice; - 145.000 EUR, contravaloare certificate verzi aferente cantitatii de energie produse de centrala	Tribunalul Prahova	Instanta de fond respinge exceptiile inadmisibilitatii si lipsei de obiect a cererii introductive invocate de parata, ca nefondate. Respinge cererea introductiva ca nefondata. Admite in parte cererea formulata de parata privind plata cheltuielilor de judecata si obliga reclamanta catre parata la plata cheltuielilor de judecata, respectiv la plata sumei in cuantum de 50.000 lei reprezentand onorariu avocat redus. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. In data de 07.07.2022, instanta a admis in parte cererea de majorare a onorariului expert pentru suma in cuantum de 13.100 lei si obliga reclamanta catre expert a acestei

ELECTRICA S.A. - RAPORT CONSOLIDAT SEMESTRUL I 2023

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		fotovoltaica in perioada de efectuare a probelor tehnologice. In plus, solicita obligarea DEER (ex SDMN) la plata dobanzii penalizatoare de 5,75%/an pentru toate sumele de bani solicitate si cheltuieli de judecata.		sume. Cu recurs in 15 zile de la comunicarea hotararii.
13	Creditor: DEER Debitor: Transenergo Com S.A. 1372/3/2017	Procedura inoventei. Debit: 9.274.831 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura in derulare. La data de 3 februarie 2021 a fost confirmat Planul de reorganizare al debitoarei conform caruia creantele chirografare nu participa la distribuire. Debitul reprezinta cumulul creantelor ca urmare a fuziunii filialelor de distributie.
14	Reclamant: DEER Parat: ELSA 18976/3/2020 (33763/3/2019)	Actiune in restituire, conform Deciziei Curtii de Conturi - 20.350.189 RON, reprezentand plata nedatorata efectuata de DEER (ex SDMN).	Tribunalul Bucuresti	Solutionarea litigiului s-a suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 1677/105/2017.
15	Reclamant: Tutu Daniel si Tudori Ionel Parat: DEER 180/233/2020*	Actiune in pretentii, contravaloare teren aferent Statiei de transformare Galati Centru - 2.500.000 RON.	Judecatoria Galati	Instanta de fond a admis in parte cererea Obliga paratele la plata catre reclamanti a sumei de 241.600 euro cu titlu de despagubiri pentru lipsa de folosinta a veniturilor. Obliga paratele la plata catre reclamanti a dobanzii legale cu privire la despagubirile stabilite de la momentul ramanerii definitive pana la plata efectiva. Definitiveaza onorariul expertilor la suma de 1.600 lei pentru expert Bogatu Mirela Dorina si suma de 1.500 lei pentru expert Grecu Iulian si obliga reclamantii la plata catre expertul Bogatu Mirela Dorina a sumei de 600 lei – diferenta de onorariu expert si catre expert Grecu Iulian a sumei de 500 lei – diferenta de onorariu. Obliga paratele la plata catre reclamatul TUTU DANIEL a sumei de 38.605 lei si catre reclamantul TUDORI IONEL a sumei de 12000 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Declarat apel.
16	Reclamant: Primaria Orasului Sinaia Parat: DEER 3719/105/2020**	Actiune „obligatia de a face” in contencios administrativ. Primaria Sinaia solicita: -in principal: obligarea MN la respectarea HCL 113/2015 in sensul executarii lucrarilor privind amplasarea in subteran a retelelor tehnico-edilitare pentru proiectul "Eficienta energetica si extindere iluminat zona istorica - Sinaia" - in subsidiar: in cazul in care MN nu va executa in timp util lucrarile si Primaria va executa lucrarile in numele si pe seama noastra, MN sa fie obligata sa suporte c/val acestora 7.659.402,72 RON + TVA (9.101.192 RON);	Curtea de Apel Ploiesti	Instanta de fond respinge cererea ca neintemeiata. Formulata recurs, este in procedura de regularizare.



ELECTRICA S.A. - RAPORT CONSOLIDAT SEMESTRUL I 2023

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		- actualizarea sumei solicitate in subsidiar cu rata inflatiei si dobanda legala.		
17	Reclamant: DEER Parat: Romenergy Industry S.A. 2088/107/2016	Faliment – debit: 9.224.595,51 RON.	Curtea de Apel Alba Iulia	Instanta de fond a admis cererea de inchidere a procedurii de faliment. Declarat apel, respins la 06.04.2023. Debitul reprezinta cumulul creantelor ca urmare a fuziunii filialelor de distributie. Definitiva.
18	Reclamant: Asirom Vienna Insurance Group S.A. Parat: DEER 439/111/2017	Pretentii – actiune in regres, pentru suma de 2.842.347 RON, care reprezinta despagubirea achitata de reclamanta asiguratului SC Ciocorom SRL in urma unui incendiu ce a avut loc in 7 martie 2013. Se invoca culpa DEER (ex SDTN) pentru supratensiune in urma unei intreruperi in alimentarea cu energie electrica.	Curtea de Apel Oradea	Cerere respinsa la fond si in apel. Cu recurs in 30 de zile de la comunicare.
19	Reclamant: Energo Proiect SRL Parat: DEER, DEER SA-Sucursala Oradea 374/1285/2018*	Pretentii in suma de 2.387.357 RON.	Curtea de Apel Cluj	La fond si in apel, actiunea a fost respinsa. Instanta admite recursul declarat de reclamanta ENERGO PROIECT S.R.L., caseaza decizia si trimite cauza spre o noua judecata, aceleiasi instante. Apel in rejudecare.
20	Reclamant: DEER Parat: ELSA 4469/62/2018	Pretentii rezultate din constatările Curtii de Conturi a Romaniei, in cuantum de 8.951.811 RON.	Tribunalul Brasov	Fond. ICCJ a solutionat conflictul negativ de competenta dintre Tribunalul Brasov si Tribunalul Bucuresti, dosarul aflandu-se in curs de solutionare pe rolul Tribunalului Brasov.
21	➤ Reclamant: DEER ➤ Parati: directori si administratori 342/62/2020*	Pretentii impotriva fostilor directori generali ai societatii, ca urmare a neaducerii la indeplinire a unor masuri dispuse de catre Curtea de Conturi pentru suma de 8.951.812 RON.	Tribunalul Brasov	Suspendat pana la solutionarea dosarului 4469/62/2018.
22	Reclamant: EL SERV Parat: Servicii Energetice Banat S.A. 8776/30/2013 (conexat cu 2982/30/2014)	Faliment – debit: admisa la masa credala suma de 72.180.439,68 RON.	Tribunalul Timis	Procedura in derulare.
23	Reclamant: EL SERV Parat: SEO 2570/63/2014	Faliment – debit: admisa la masa credala suma de 26.533.446 RON.	Tribunalul Dolj	Procedura in derulare.
24	Reclamant: EL SERV Parat: SED 8785/118/2014	Faliment – admisa la masa credala suma de 15.130.315,27 RON	Tribunalul Constanta	Procedura in derulare.
25	Reclamant: EL SERV Parat: SE MOLDOVA 4435/110/2015	Faliment – debit: admisa la masa credala suma de 73.708.082,90 RON.	Tribunalul Bacau	Procedura in derulare.
26	Reclamant: EL SERV Parat: New Koppel Romania 20376/3/2016	Pretentii – 655.164 EUR, echivalentul a 3.210.305,75 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura in derulare.

ELECTRICA S.A. - RAPORT CONSOLIDAT SEMESTRUL I 2023

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
27	Reclamant: Integrator S.A. Parat: EL SERV, SAP Romania 34479/3/2016**	Pretenții – 1.277.435,25 EUR licente + 2.650.855,68 EUR mentenanța – RON 19.321.005,11	Curtea de Apel Bucuresti	Suspendat la data de 12.06.2019 pana la stabilirea competentei in dosarul 30 266/2017 inregistrat la Tribunalul Karlsruhe si declinat in favoarea Tribunalului Mannheim.
28	Reclamant: EL SERV Parati: directori si administratori 2013-2014 35815/3/2019	Actiune in atragerea raspunderii directorilor si administratorilor – masura II.7 din Decizia nr.13/27.12.2016 emisa de Curtea de Conturi a Romaniei – 7.165.549 RON + dobanzi legale in cuantum de 4,485,340.29 RON.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta a respins cererea ca prescisa, obligand reclamanta si la plata cheltuielilor de judecata. Apel sususpendat, avand in vedere decesul intimatului Popescu Romeo, fiind initiate demersuri pentru identificarea mostenitorilor. Dosarul a fost repus pe rol, apelul fiind respins ca nefondat. In cauza a fost formulat recurs, aflat in procedura filtru .
29	Reclamant: EL SERV Parati: directori si administratori 2010-2014 35828/3/2019	Actiune in atragerea raspunderii directorilor si administratorilor – masura II.8 din Decizia nr.13/27.12.2016 emisa de Curtea de Conturi a Romaniei pentru suma de 19.611.812 RON + dobanzi legale in cuantum de 14.475.832,43 RON.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta respinge cererea de chemare in judecata, astfel cum a fost modificata si precizata, ca prescisa. Obliga reclamanta sa plateasca cheltuieli de judecata. In cauza a fost formulat apel, respins ca nefondat. S-a formulat recurs, in procedura preliminara.
30	Creditor: EFSA Debitor: Apaterm S.A. Galati 4783/121/2011*	Faliment - inregistrare la masa credala pentru suma de 2.547.551 RON.	Tribunalul Galati	Procedura in derulare.
31	Creditor: EFSA Debitor: Filiala Ariesmin S.A. 7375/107/2008	Faliment - inregistrare la masa credala pentru suma de 20.711.588 RON.	Tribunalul Alba	Procedura in derulare.
32	Creditor: EFSA Debitor: Filiala Zlatmin S.A. 6/107/2003	Faliment - inregistrare la masa credala pentru suma de 9.314.176 RON.	Tribunalul Alba	Procedura in derulare.
33	Creditor: EFSA Debitor: Nitramonia S.A. 1183/62/2004	Faliment - inregistrare la masa credala pentru suma de 2.321.847 RON.	Tribunalul Brasov	Procedura in derulare.
34	Creditor: EFSA Debitor: Remin S.A. 32/100/2009	Procedura insolventei - inregistrare la masa credala pentru suma de 71.443.402 RON.	Tribunalul Timisoara	Procedura in derulare.
35	Creditor: EFSA Debitor: Oltchim S.A. 887/90/2013	Faliment - inregistrare la masa credala pentru suma de 16.700.311 RON.	Tribunalul Valcea	Procedura in derulare.
36	Creditor: EFSA Debitor: Energon Power and Gas S.R.L. 53/1285/2017	Procedura insolventei - inregistrare la masa credala pentru suma de 2.421.236 RON.	Tribunalul Specializat Cluj	Procedura inchisa la data de 06.06.2023. Hotarare definitiva.
37	Creditor: EFSA Debitor: CUG S.A. 2145/1285/2005	Faliment - inregistrare la masa credala pentru suma de 7.880.857 RON.	Tribunalul Specializat Cluj	Procedura in derulare.
38	Creditor: EFSA Debitor: Colterm 4657/30/2021	Insolventa - inregistrare la masa credala pentru suma de 2.520.449,97 RON.	Tribunalul Timis	Procedura in derulare.

ELECTRICA S.A. - RAPORT CONSOLIDAT SEMESTRUL I 2023

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
39	Reclamant: EFSA Parat: ELSA 6665/3/2019	Pretentii - cerere de plata pentru facturi platite fara documente justificative, asa cum a fost constatat de catre Curtea de Conturi – 7.025.632 RON.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta de fond a respins cererea EFSA. EFSA a formulat apel, respins de catre instanta. EFSA a formulat recurs, respins definitiv de catre instanta.
40	Reclamant: UAT Targu Secuiesc Parat: EFSA 886/119/2022	Pretentii Valoare -2.718.151,15 RON	Tribunalul Covasna	In curs de solutionare.
41	Reclamant:EDPR Romania SRL Parat: EFSA 19662/3/2022	Pretentii Valoare -3.880.124,69 RON	Tribunalul Bucuresti	Judecata cauzei a fost suspendata pana la solutionarea definitiva a dosarului nr.3664/2/2022.
42	Reclamant:EFSA Parat: ARC PARC INDUSTRIAL SRL Chemat in garantie: VIBRACOUSTIC ROMANIA SRL 585/1285/2022	Pretentii: Valoare -7.294.831,26 lei	Tribunalul Specializat Cluj	In curs de solutionare.
43	Reclamant:Municipiul Oradea Parat:EFSA 752/111/2023*	Pretentii Valoare:- 4.177.879 RON	Tribunalul Bihor	In curs de solutionare.
44	Creditor: EFSA Debitor:UZTEL SA 1223/105/2023	Insolventa:-Inscriere la masa credala cu suma de 2.466.866,78 RON	Tribunalul Prahova	In curs de solutionare.
45	Reclamant:EFSA Parat: ARC PARC INDUSTRIAL SRL 253/1285/2023	Pretentii: Valoare:- 2.800.000 RON	Tribunalul Specializat Cluj	Admite in parte cererea de emitere a ordonantei de plata. Ordoneaza debitoarei sa achite creditoarei suma de 393.654,37 lei. Respinge cererea in rest. Fixeaza termen de plata de 30 zile de la comunicarea prezentei ordonante. Obliga debitoarea sa achite creditoarei suma de 200 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata. Cu drept de a formula cerere in anulare in termen de 10 zile de la comunicare.
46	Reclamant: IVAN LAURA IONELA IVAN CORNEL IONUT IVAN VLADIMIR MIHAI Parat: EL SERV 34705/3/2015	Raspundere civila delictuala accident de munca soldat cu deces salariat (cuantum despagubiri pretinse: 3 mil. EUR)	Tribunalul Bucuresti	Cauza este suspendata in baza art. 413 alin. 1 pct. 1 cpc. (dosar penal pe rol).
47	Reclamant: CAZACU MARIA Parat: DEER 7212/200/2020	Raspunderea comitentului pentru fapta prepusului - accident de munca soldat cu deces salariat AISE (cuantum despagubiri pretinse: 510.000 EUR)	Judecatoria Buzau	In curs de solutionare.

## ELECTRICA S.A. - RAPORT CONSOLIDAT SEMESTRUL I 2023

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
48	Reclamant DEER Parat: COS Targoviste 1906/120/2013	Insolventa – faliment: 1.357.789,92 lei – creanta inregistrata la masa credala	Tribunalul Dambovita	Procedura in derulare. Creantele curente in au fost incasate.
49	Reclamant: Verta Tel SRL Parat: DEER 4106/3/2021	Pretentii – raspundere contractuala – 2.009.233 RON	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Actiune respinsa la fond; Apel admis parțial cu trimitere spre rejudecare capat 3 cerere. Recurs respins la 23.03.2023. Definitiva.
50	Reclamanta: DEER Parata: Getica 95 Com SRL 1666/114/2021*	Procedura insolventei - inregistrare la masa credala pentru suma de 26.283.220,67 RON.	Tribunalul Buzau	Instanta a admis cererea de inchidere a procedurii insolventei. Definitiva. Creanta recuperata integral. S-a formulat apel Apel admis trimite cauza spre rejudecare si continuare procedura de insolventa.
51	Reclamanta: DEER Parata: AEM SA 1347/119/2021	Pretentii – raspundere contractuala – 2.851.297,30 RON.	Tribunalul Covasna	In curs de solutionare.
52	Reclamant- Rebrean Gheorghe Parat-DEER 1635/112/2022	Pretentii- reclamantul solicita daune morale in valoare de 500 000 mii euro si 370 lei daune materiale ca urmare a vatamarii corporale prin electrocutare savarsita in data de 12.08.2020.	Tribunalul Bistrita-Nasaud	La termenul din 29.06.2023 – instanta admite in parte actiunea, obliga DEER la plata sumei de 60.000 de euro cu titlu de daune morale si 150 lei daune materiale. Cu apel in 30 de zile de la comunicarea hotararii.
53	Reclamanta: DEER Parata: Electric Planners SRL 25660/3/2022	Pretentii – raspundere contractuala – 2.553.038,40 RON.	Tribunalul Bucuresti	In curs de solutionare.
54	Reclamant: Allsys Energy SA Parat: DEER 14183/3/2023	Litigiu achizitii - anulare decizie reziliere 5 acorduri cadru pentru Sucursala MM, BH, BN, SJ, SM. Solicitare plata daune interese – 8.345.730,71 RON.	Tribunalul Bucuresti	In curs de solutionare.

Sursa: Electrica

## A.11.4.4 Litigii impotriva Curtii de Conturi

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
1	Reclamant: ELSA Parat: Curtea de Conturi a Romaniei  2229/2/2017*	Anularea in parte a deciziei nr. 12/ 27 decembrie 2016, emise de directorul directiei 2 din cadrul Departamentul IV al Curtii de Conturi a Romaniei, respectiv in ceea ce priveste neregulile retinute la punctele 1 pana la 8, cu consecinta inlaturarii masurilor dispuse la punctele 1, 3 pana la 9 inclusiv, in sarcina ELSA, prin decizia contestata; anularea in parte a incheierii nr. 12/27 februarie 2017 a Curtii de Conturi a Romaniei prin care a fost respinsa contestatia promovata de ELSA impotriva deciziei nr. 12, respectiv in ceea ce priveste neregulile si masurile dispuse mai sus indicate. In subsidiar, prelungirea termenelor pentru aducerea la indeplinire a tuturor masurilor dispuse in sarcina ELSA prin decizia nr. 12/ 27 decembrie 2016 cu cel putin 12 luni; suspendarea caracterului executoriu al Deciziei nr. 12 pana la solutionarea definitiva a prezentului litigiu.	Curtea de Apel Bucuresti	La termenul din 06.07.2023, instanta a admis in parte cererea formulata de ELSA si a anulat in parte Incheierea nr. 12/27.02.2017 si Decizia nr. 12/27.12.2016, emise de Curtea de Conturi a Romaniei, cu privire la abaterile de la pct.1, pct.2, pct.3, pct.4 pct.5 partial, pentru chiria ce depaseste perioada 17.07.2013-01.09.2013, pct.6, pct.7 si cu privire la masurile corelative, masura de la pct.II.7 fiind mentinuta pentru chiria aferenta perioadei 17.07.2013-01.09.2013. Respinge ca neintemeiat capatul de cerere privind prelungirea termenelor de implementare. Ia act ca reclamanta si-a rezervat dreptul de a solicita pe cale separata cheltuielile de judecata efectuate in cauza.Cu recurs in 15 de zile de la comunicare.
2	Reclamant: EL SERV Parat: Curtea de Conturi a Romaniei 2098/2/2017	Litigii Curtea de Conturi a Romaniei, pentru anularea actului administrativ - Incheiere nr. 11/ 27 februarie 2017.	Curtea de Apel Bucuresti	La termenul din 31.07.2023, instanta admite in parte cererea: respinge exceptia de nelegalitate ca neintemeiata si admite in parte actiunea in anulare astfel cum a fost precizata. Anuleaza in parte incheierea nr. 11/27.02.2017, decizia nr. 13/27.12.2016 si raportul de control nr. 9.100 – 15.553/05.12.2016, respectiv in ceea ce priveste masurile dispuse la pct. I.3, II.7 si II.8. Respinge actiunea in anulare in rest ca neintemeiata. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 24.801,175 RON cu titlu de cheltuieli de judecata, conform prevederilor art. 453 alin. 2 C.pr.civ. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare
3	Reclamant: DEER Parat: Curtea de Conturi a Romaniei Intervenient: EL SERV 1677/105/2017	Actiune in anulare si suspendare masuri dispuse prin Decizia Camerei de Conturi Prahova nr. 45/2016, ca urmare a Raportului de Control al Camerei de Conturi Prahova nr. 6618/ 11 noiembrie 2016.	Tribunalul Prahova	Respinge cererea. Cu recurs in 15 zile de la comunicarea hotararii.

Sursa: Electrica

## A.11.4.5 Litigii cu impact semnificativ

ELECTRICA S.A. - RAPORT CONSOLIDAT SEMESTRUL I 2023

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
1	Reclamant: DEER Parat: Consiliul Local al Municipiului Oradea, RCS&RDS  3340/111/2015	Anularea HCL Oradea nr. 108/17 februarie 2014 privind organizarea licitatiei publice pentru concesionarea suprafetei de 100.000 mp teren, in vederea realizarii unei canalizatii subterane pentru amplasarea de retele de comunicatii electronice si electrice.	Tribunalul Bihor	La cererea paratului RCS-RDS s-a dispus suspendarea cauzei pana la solutionarea dosarului 2414/2/2016 cu Delalina SRL, dosar aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti. Dosarul 2414/2/2016 a fost solutionat definitiv la data de 22.03.2021, fara a fi formulata cerere de repunere pe rol, urmand a fi constatata de catre instanta perimarea cererii, DEER nemaiastrand interes in sustinerea cererii de chemare in judecata. Cerere perimata la 28.03.2023. Definitiva.
2	Reclamant: Mun. Carei si altii Parat: DEER  15600/211/2016*	Pretentii - se solicita acordarea despagubirilor sub forma de daune materiale si daune morale, cauzate prin intrerupererea alimentarii cu energie electrica a consumatorilor, in mun. Carei, in perioada 31.12.2014-02.01.2015.	Curtea de Apel Cluj	La termenul din 21.04.2021, instanta respinge actiunea unui reclamant ca urmare a admiterii exceptiei lipsei capacitatii de folosinta, respinge exceptia lipsei calitatii procesual active a reclamantilor, invocata de parate, respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a paratei DEER(TN), respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a paratei Electrica Furnizare SA si admite in parte actiunea in contradictoriu cu parata ELECTRICA FURNIZARE SA. Respinge ca neintemeiata cererea de chemare in judecata formulata de reclamantii de la paragraful anterior in contradictoriu cu DEER (TN). Obliga parata ELECTRICA FURNIZARE S.A., la plata daunelor morale in favoarea reclamantilor in mod diferentiat, in quantum de 500 RON pentru o parte dintre reclamanti, 750 RON si 1000 RON pentru alti reclamanti, respingand totodata daunele morale pentru alti reclamanti. Apel formulat de catre Electrica Furnizare . In apel, instanta respinge ca nefondat apelul principal declarat de apelanta Electrica Furnizare SA si respinge, ca nefondat apelul incident declarat de intimatii TN, si MC. Respins recursul. Solutionat definitiv la 20.01.2023.
3	Reclamant: E-Distributie Banat S.A. Parat: ELSA 12857/3/2019	(i) Respectarea de catre ELSA a obligatiei de a nu face in raport cu capitalul social si Actul Constitutiv al EDB si incetarea demersurilor abuzive constand in solicitarile adresate ONRC de a modifica structura capitalului social si actul constitutiv al EDB prin majorarea capitalului social cu valoarea terenurilor din Certificatele de atestare a dreptului de proprietate detinute de ELSA asupra terenurilor folosite de EDB in vederea desfasurarii activitatii; (ii) Constatatarea faptului ca ELSA nu detine calitatea de autoritate publica implicata in procesul de privatizare si, pe cale de consecinta, constatarea inexistentei dreptului Electrica de a solicita ONRC modificarea actului constitutiv al EDB prin majorarea capitalului social cu valoarea terenurilor detinute de ELSA pe baza CADP asupra terenurilor folosite de EDB; (iii) Fata de demersurile abuzive	Curtea de Apel Bucuresti	Actiune respinsa la fond; s-a declarat apel, respins definitiv de catre instanta la data de 07.03.2023.

ELECTRICA S.A. - RAPORT CONSOLIDAT SEMESTRUL I 2023

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		efectuate in opinia EDB, obligarea ELSA la plata daunelor interese a caror existenta si cuantum vor fi demonstrate pana la termenul prevazut de lege.		
4	Reclamant: ELSA SAPE Parat: E-Distributie Banat 949/30/2019	Actiune in anulare hot AGA nr. 5/06.12.2018 (majorare capital social in favoarea SAPE).	Curtea de Apel Timisoara	Actiune respinsa la fond; a fost formulat apel, in curs de solutionare. La acest dosar a fost conexat ds. 988/30/2019.
5	Reclamant: ELSA; Parat: UAT Bicz 91/188/2020	1. obligarea paratei sa ne lase in deplina proprietate si posesie terenul terenul in suprafata de 10.524 mp (din acte 22.265 mp), situat in Bicz, Jud. Neamt. 2. rectificarea inscrierilor din cartea funciara nr. 52954 a Orasului Bicz, in sensul suprimarii inscrierilor necorespunzatoare facute in cuprinsul acesteia, pentru a pune de acord starea tabulara cu situatia juridica reala a imobilului, respectiv al radierii dreptului de proprietate a proprietarului tabular Orasul Bicz inscrierea dreptului de proprietate a Societatii Energetice Electrice Electrica S.A. 3. obligarea paratei la plata cheltuielilor de judecata.	Curtea de Apel Bacau	Instanta de fond anuleaza partial Hotararea Consiliului Local a orasului Bicz nr. 94/25.08.2016, respectiv in ceea ce priveste suprafata de 10.524 mp teren intravilan Bicz, str. Energiei, nr. 3 (fosta Uzinei), situat la ultima pozitie a tabelului din Anexa la HCL nr. 94/25.08.2016, in urma admiterii exceptiei de nelegalitate, invocata de reclamanta. Respinge actiunea in revendicare formulata de ELSA ca nefondata. Admite in parte actiunea in rectificarea cartii funciare. Dispune rectificarea Cartii funciare nr. 52954 a Orasului Bicz, privind terenul in suprafata de 10.524 mp, situat in Bicz, str. Energiei, nr. 3, jud. Neamt (fosta Uzinei), in sensul radierii dreptului de proprietate al paratului orasul Bicz, ca urmare a anularii pariale a HCL nr. 94/25.08.2016, cu privire la acest teren. Respinge ca nefondata solicitarea reclamantei de a se dispune rectificarea Cartii funciare nr. 52954 a Orasului Bicz, privind terenul in suprafata de 10.524 mp, situat in Bicz, str. Energiei, nr. 3, jud. Neamt (fosta Uzinei), in sensul inscrierii dreptului de proprietate a ELSA asupra terenului sus mentionat. ELSA a formulat apel, respins de catre instanta; sentinta a fost atacata cu recurs , respins definitiv la termenul din data de 09.01.2023.
6	Reclamant: DEER Parat: ANARC (ANCOM) si Telekom Romania Communications SA 7407/2/2020	Contestatie impotriva Deciziei nr. 1177/13.11.2020 a presedintelui ANARC. S-a solicitat anularea in parte a deciziei ANCOM si respingerea in intregime a cererii Telekom Romania.	Curtea de Apel Bucuresti	Actiune respinsa la fond. Cu recurs in 15 de zile de la comunicare.
7	Reclamant: Primaria Valenii de Munte Parat: DEER (ex SDMN) 2848/105/2020	Primaria Valenii de Munte solicita obligarea DEER (Ploiesti) sa preia instalatii de iluminat public si sa achite contravaloarea acestora 466.880 RON.	Tribunalul Prahova	Respins cererea, cu recurs in 15 zile de la comunicare.
8	Reclamant : Grup 4 Instalatii Parat: DEER 375/1285/2021	Obligarea DEER sa recunoasca, sa respecte dreptul de proprietate al G4Instalatiilor cu privire la imobilele situate in Cluj Napoca, Str. Ilie Macelarului nr. 28A si Str. Uzinei Electrice nr. 2, inscrise in CF 297841 Cluj Napoca cu nr. cad. 297841, constand din teren in suprafata	Curtea de apel Cluj	Instanta de judecata admite exceptia necompetentei materiale a Tribunalului Specializat Cluj, exceptie invocata din oficiu si in consecinta declina competenta de solutionare a cererii de chemare in judecata in favoarea Tribunalului Cluj-Sectia civila. Cerere admisa in parte la fond. Formulata apel, in curs de solutionare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		<p>de 10720 mp si constructii: constructie inscrisa in CF cu nr. cad 297841-C1, constructie sediu administrativ cu suprafata de 1560 mp; corpul A, constructie nr. cad 297841-C2 - 512 mp, corpul B, constructie nr. cad. 297841 -C3 - 171 mp, corpul C, constructie nr. cad. 297841 - C4 - 338 mp, corpul D, constructie nr.cad. 297841-C6 - 348 mp - Statie Transformare 110/10 Kw. Se solicita predarea imobilelor de mai sus si rectificarea inscrierilor CF in sensul: anularii incheierilor de intabulare prin care a fost inscris dreptul de proprietate al DEER, radierii dreptului de proprietate din CF, inscrierii dreptului de proprietate in favoarea G4I.</p>		
9	<p>Reclamant: ELSA Parat: Kaufland Romania SCS, Municipiul Deva, prin Primar si Consiliul Local al Municipiului Deva 156/221/2021</p>	<p>1. obligarea paratilor sa ne lase in deplina proprietate si posesie suprafetele de teren care se suprapun cu terenul ELSA situat in mun. Deva, str. Dorobanti nr. 1, jud. Hunedoara, astfel: (a) Kaufland Romania SCS - suprafetele de teren de 15 mp si 50 mp (parte din parcare Kaufland Deva), identificate prin IE 68452, ce se suprapun la N-V cu terenul aflat in proprietatea Electrica; (b) Municipiul Deva, prin Primar si Consiliul Local al Municipiului Deva - suprafetele de teren: (i) de 2 mp (parte din "Spatiul de joaca pentru copii"), identificat prin IE 71851, ce se suprapune la N-E cu terenul aflat in proprietatea Electrica si (ii) de 23 mp (parte din "Calea Zarandului"), identificat prin IE 75973, ce se suprapune la S-V cu terenul aflat in proprietatea Electrica; 2. granituirii proprietatilor sus-mentionate, prin stabilirea liniei de hotar in functie de actele de proprietate ale partilor; 3. rectificarea inscrierilor din cartea funciara in ceea ce priveste suprafetele de teren sus-mentionate, in sensul suprimarii inscrierilor necorespunzatoare facute in cuprinsul acesteia, pentru a pune de acord starea tabulara cu situatia juridica reala a bunurilor imobile, respectiv al radierii dreptului de proprietate al proprietarilor tabulari si</p>	Tribunalul Hunedoara	<p>Cerere admisa in parte la fond. ELSA a formulat apel – in curs de solutionare de catre Sectia I Civila a Tribunalului Hunedoara (urmare a solutionarii exceptiei necompetentei materiale).</p>



ELECTRICA S.A. - RAPORT CONSOLIDAT SEMESTRUL I 2023

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		inscrierea dreptului de proprietate al reclamantei ELSA asupra acestor suprafete de teren.		
10	Creditor: Eurototal Comp SRL Debitor: DEER 1221/1285/2022	Insolventa – 1.255.000 RON	Curtea de Apel Cluj	Suma a fost achitata integral in data de 03.01.2023, iar creditoarea a renuntat la judecarea cererii de deschidere a procedurii insolventei, ulterior formuland recurs. Recurs nul. Definitiva.
11	Reclamant: SINAN MUSTAFA Parat: DEER,  10249/211/2023	Actiune in raspundere contractuala. Solicita plata sumei de 144.978,69 lei reprezentand bonus neacordat la finalul contractului de mandat, si dobanda legala penalizatoare aferenta.	Judecatoria Cluj-Napoca	In curs de solutionare.

Sursa: Electrica

## 11.5. Anexa 5 – Lista tabelelor

Tabel 1: Informatii societate .....	4
Tabel 2: Filiale ELSA.....	27
Tabel 3: Entitatile asociate ELSA.....	27
Tabel 4: Alte titluri imobilizate detinute de catre ELSA .....	28
Tabel 5: Structura actionariatului.....	36
Tabel 6: Situatiya consolidata a profitului sau pierderii (mil. RON).....	38
Tabel 7: Structura cheltuielilor cu energia electrica si gaze naturale achizitionate (mil. RON).....	41
Tabel 8: Principalii factori potentiali de schimbare a pietei de energie electrica .....	54

## 11.6. Anexa 6 – Lista figurilor

Figura 1: Distributia de energie electrica pe niveluri de tensiune (TWh) .....	32
Figura 2: Analiza RBAR rezultat segmentul de distributie pentru anul 2023 (mil. RON) .....	33
Figura 3: Analiza profit reglementat – rezultat OMFP 2844 bugetat pe segmentul de distributie pentru anul 2023 (mil. RON).....	34
Figura 4: Corectiile aprobate de ANRE care afecteaza tarifele anului 2023 (mil. RON).....	35
Figura 5: Structura actionariatului la data de 30 iunie 2023.....	37
Figura 6: Venituri S1 2023 si informatii comparative (mil. RON).....	40
Figura 7: EBITDA si marja EBITDA pentru S1 2023 si informatii comparative (mil. RON si %) .....	43
Figura 8: EBIT si marja EBIT pentru S1 2023 si informatii comparative (mil. RON si %) .....	44
Figura 9: Rezultatul net si marja rezultatului net pentru S1 2023 si informatii comparative (mil. RON si %).....	44
Figura 10: Analiza rezultat net reglementat - OMFP 1802/2014 - OMFP 2844/2016 pentru segmentul de distributie la S1 2023 (mil. RON).....	45

## Glosar

<b>AGA</b>	Adunarea Generala a Actionarilor
<b>AGEA</b>	Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor
<b>AGOA</b>	Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor
<b>ANAF</b>	Agentia Nationala de Administrare Fiscala
<b>ANRE</b>	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei
<b>ASF</b>	Autoritatea de Supraveghere Financiara
<b>BAR</b>	Baza Activelor Reglementate
<b>BTA</b>	Transfer de activitati („Busines Transfer Agreement“)
<b>BVB</b>	Bursa de Valori Bucuresti
<b>CA</b>	Consiliu de Administratie
<b>CADP</b>	Certificat de Atestare a Dreptului de Proprietate
<b>CAPEX</b>	Investitii
<b>CGC</b>	Codul de Guvernanta Corporativa
<b>CNR</b>	Comitet de Nominalizare si Remunerare
<b>CNTEE</b>	Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice
<b>CPC</b>	Componenta de Piata Concurentiala
<b>CPT</b>	Consum Propriu Tehnologic
<b>CSR</b>	Responsabilitate sociala corporativa („Corporate Social Responsibility“)
<b>CV</b>	Certificate Verzi
<b>DEER</b>	Distributie Energie Electrica Romania
<b>DMS</b>	Sistem de Management al Distributiei de energie electrica
<b>EBIT</b>	Rezultatul inainte de deducerea cheltuielilor privind dobanzile si a impozitului pe profit
<b>EBITDA</b>	Rezultatul inainte de deducerea cheltuielilor privind dobanzile, impozitul pe profit, amortizarea si deprecierea
<b>EFSA</b>	Electrica Furnizare SA
<b>ELSA</b>	Electrica SA
<b>ERM</b>	Managementul riscului intreprinderii („Enterprise Risk Management“)
<b>EUR</b>	Unitatea monetara de baza a mai multor state membre ale Uniunii Europene
<b>FCA</b>	Financial Conduct Authority – Regatul Unit
<b>FUI</b>	Furnizor de Ultima Instanta
<b>GDR</b>	Certificate de Depozit Globale

<b>IAS</b>	Standard international de contabilitate
<b>IFRIC</b>	Comitetul pentru Interpretarea Standardelor Internationale de Raportare Financiara
<b>IFRS</b>	Standardele Internationale de Raportare Financiara
<b>IPO</b>	Oferta Publica Initiala („Initial Public Offering“)
<b>ISIN</b>	Numar international de identificare a valorilor mobiliare („International Securities Identification Number“)
<b>IT</b>	Inalta Tensiune
<b>JT</b>	Joasa Tensiune
<b>KPI</b>	Indicatori Cheie de Performanta
<b>kV</b>	KiloVolt
<b>MKP</b>	Pozitie cheie de management
<b>MT</b>	Medie Tensiune
<b>MVA</b>	Mega Volt Amper
<b>MWh</b>	MegaWat ora
<b>OD</b>	Operator de distributie
<b>OHSAS</b>	Standard de sanatate si securitate in munca
<b>OMFP</b>	Ordinul Ministerului Finantelor Publice
<b>OPCOM</b>	Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania
<b>OUG</b>	Ordonanta de Urgenta a Guvernului
<b>OTS</b>	Operator de transport si de sistem
<b>PAM</b>	Piata cu Amanuntul
<b>PCCB (LE/NC)</b>	Piata Centralizata pentru Contracte Bilaterale (Licitatie Extinsa/Negociere Continua)
<b>PCGN - LN</b>	Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – Licitatie si Negociere
<b>PCGN - LP</b>	Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – Licitatie Publica
<b>PCGN - OTC</b>	Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – OTC
<b>PCB</b>	Bifenili policlorurati
<b>PCSU</b>	Piata Centralizata pentru Serviciul Universal
<b>PIB</b>	Produs intern brut
<b>PI-GN</b>	Piata Intra-zilnica de Gaze Naturale
<b>PPF-TL</b>	Piata Produselor Flexibile pe Termen Mediu si Lung
<b>PPB</b>	Puncte procentuale de baza
<b>PRE</b>	Partea Responsabila cu Echilibrarea
<b>PZU</b>	Piata pentru Ziua Urmatoare

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

Nota: Cifrele prezentate in acest document sunt rotunjite pe baza metodei de rotunjire la cea mai apropiata valoare; ca rezultat, pot aparea diferente de rotunjire