

Sumarul rezultatelor consolidate IFRS-EU pentru primele 9 luni ale anului 2024

EBITDA de 1.062,0 mil. RON si profit net de 302,4 mil. RON in primele 9 luni din 2024

Evolutia principalilor indicatori din primele 9L ale anului 2024:

- **EBITDA – 1.062,0 mil. RON**, in scadere cu 124,5 mil. RON (10,5%) fata de primele 9 luni ale anului 2023;
- **Venituri operationale – 6.427,2 mil. RON**, in scadere cu 10,2% comparativ cu aceeasi perioada a anului 2023;
- **Profit net – 302,4 mil. RON**, in scadere cu 188,2 mil. RON fata de primele trei trimestre ale anului 2023;
- **CAPEX PIF (investitii puse in functiune) – 330,6 mil. RON**, in crestere cu 1,8% fata de 324,9 mil. RON in primele 9 luni 2023.

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

„Rezultatele consolidate pentru primele noua luni ale acestui an reflecta complexitatea unui context economic si de reglementare dinamic, dar si angajamentul nostru ferm de a raspunde acestor provocari cu responsabilitate si viziune strategica.

Am intensificat investitiile si am realizat progrese semnificative in implementarea strategiei noastre. In mod special, extinderea portofoliului in domeniul energiei regenerabile si finalizarea proiectului Vulturul demonstreaza angajamentul nostru fata de tranzitia energetica.

Ramanem dedicati obiectivului de a eficientiza si extinde operatiunile, de a consolida baza de active reglementate si de a creste rezilienta companiei in fata provocarilor pietei.

Cresterea volumelor de energie distribuita si investitiile semnificative in modernizarea infrastructurii demonstreaza determinarea noastra de a oferi servicii de inalta calitate pentru cei aproape 4 milioane de consumatori ai nostri.”

Analiza indicatorilor financiari la nivel consolidat

Principalele rezultate prezentate in continuare sunt extrase din situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024, intocmite conform cu IFRS-EU.

Rezultate Financiare (mil. RON)*	9L 2023	9L 2024	Δ	Δ%	T3 2023	T3 2024	Δ	Δ%
Venituri operationale	7.156,6	6.427,2	(729,4)	-10,2%	2.349,1	2.232,6	(116,5)	-5,0%
Alte venituri	2.667,9	948,7	(1.719,2)	-64,4%	793,1	423,0	(370,1)	-46,7%
Cheltuieli operationale	(9.026,1)	(6.752,1)	2.274,0	-25,2%	(2.666,3)	(2.354,7)	311,7	-11,7%
Profit operational (EBIT)	798,4	623,7	(174,6)	-21,9%	475,9	300,9	(175,0)	-36,8%
EBITDA	1.186,5	1.062,0	(124,5)	-10,5%	606,8	447,3	(159,5)	-26,3%
Rezultat financiar	(216,8)	(237,8)	(20,9)	9,7%	(75,2)	(66,7)	8,6	-11,4%
Profit net	490,5	302,4	(188,2)	-38,4%	348,1	200,3	(147,8)	-42,5%

*Sumele sunt rotunjite la nivelul celor mai apropiate valori intregi

Sursa: Electrica

In primele noua luni ale anului 2024, la nivelul Grupului Electrica, **EBITDA** a inregistrat o valoare de **1.062,0 mil. RON**, in scadere de 10,5% (sau 124,5 mil. RON), comparativ cu **1.186,5 mil. RON** in primele noua luni ale anului 2023. Ponderea cea mai mare in variatia EBITDA a fost scaderea veniturilor si altor venituri pe segmentul de furnizare cu un impact nefavorabil in valoare de 2.531,4 mil. RON (din care subventii 1.718,6 mil. RON - valori de recuperat de la Ministerul Energiei ca urmare a aplicarii plafonarii preturilor la energie electrica) compensat de impactul favorabil din scaderea costului de achizitie de energie electrica pe acelasi segment in valoare de 2.204,1 mil. RON.

Profitul operational inregistreaza o valoare de **623,7 mil. RON** pentru 9L 2024, in scadere cu 21,9%, de la **798,4 mil. RON** pentru 9L 2023, in principal pe fondul performantei segmentului de furnizare.

Profitul net pentru primele noua luni ale anului 2024 este de **302,4 mil. RON**, inregistrand o scadere de 188,2 mil. RON, de la **490,5 mil. RON** in aceeaasi perioada din 2023, fiind generata in principal de efectul negativ de 438,3 mil. RON din variatia rezultatului net al segmentului de furnizare (de la profit 78,5 mil. RON la 9L 2023 la pierdere 359,8 mil. RON la 9L 2024), compensat partial de efectul pozitiv de 274,6 mil. RON din variatia segmentului de distributie (de la profit 377,2 mil. RON la 9L 2023 la profit 651,8 mil. RON la 9L 2024).

Pe **segmentul de distributie**, veniturile au crescut cu aproximativ 255,0 mil. RON (sau 8,1%), la 3.390,6 mil. RON, de la 3.135,6 mil. RON in primele noua luni ale anului 2023, in principal din cresterea de tarife. Reamintim faptul ca, incepand cu 1 ianuarie 2024, tarifele s-au majorat cu aprox. 6,8% comparativ cu cele din T2 2023 (prin Ordin ANRE 115/2023), efect pozitiv la care se adauga cresterea volumelor de energie electrica distribuita cu aprox. 5,1%. Contributia segmentului de distributie de energie electrica la veniturile consolidate ale Grupului este de 29,2%.

In ceea ce priveste **segmentul de furnizare**, in primele noua luni ale anului 2024, veniturile au scazut cu 15,2%, la 4.531,0 mil. RON, aceasta variatie fiind generata, in principal, de scaderea costului de achizitie cu aprox. 41% (ceea ce determina venituri din subventii mai reduse si modificarea data de noul ghid ANRE din data de 29 iulie 2024 cu privire la noul calcul al sumelor de recuperat din plafonare - subventii) si de scaderea volumelor din vanzare de energie electrica cu 2%. Contributia segmentului de furnizare la veniturile consolidate ale Grupului este in proportie de 70,2%.

La 30 septembrie 2024, valoarea subventiilor de incasat era estimata la 1.392,3 mil. RON (31 decembrie 2023: 2.614,5 mil. RON). Din valoarea subventiilor de incasat, suma de 468,3 mil. RON reprezinta cereri neincasate depuse la autoritatile statului – respectiv 212,6 mil. RON de la Ministerul Energiei si 255,7 mil. RON de la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala (ANPIS) –, iar suma de 924 mil. RON reprezinta cereri care nu au fost inca depuse la autoritatile statului pana la 30 septembrie 2024. In perioada 1 octombrie – 04 noiembrie 2024 s-au incasat subventii in valoare de 28,4 mil. RON de la Ministerul Energiei.

ALTE INFORMATII OPERATIONALE IMPORTANTE

- **Volumul de energie electrica distribuita – 13,19 TWh**, in crestere cu 5,1% fata de primele noua luni ale anului 2023. DEER deserveste aproximativ 4,0 mil. utilizatori, pe o arie ce acopera circa 40,8% din suprafata Romaniei;
- **Volumul de energie electrica furnizata pe piata cu amanuntul - 5,6 TWh**, in scadere cu 1,8% comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut, pe fondul tendintei generale de scadere a consumului de energie electrica; Electrica Furnizare furnizeaza electricitate pentru aproximativ 3,5 mil. locuri de consum, atat pe piata concurentiala, cat si in regim de serviciu universal si ca furnizor de ultima instanta;
- **Cota de piata pe furnizarea de energie electrica** - Electrica Furnizare este al doilea cel mai mare furnizor, cu o **cota totala de piata de 15,43%**, cumulat pe primele 7 luni din 2024, si de **10,35% in regim concurential**, conform rapoartelor ANRE disponibile pentru 2024;
- Grupul Electrica urmareste in continuare extinderea portofoliului in domeniul productiei de energie electrica, in special din surse regenerabile, avand la acest moment parcuri fotovoltaice si proiecte de parcuri fotovoltaice, eoliene si de stocare in diferite faze de executie cu o capacitate instalata de aproximativ 304 MWp productie, precum si stocare cu o capacitate instalata de 100 MWh. Pentru proiectului Vultur, unde s-au finalizat lucrarile, incepand cu data de 21.10.2024 este racordat la Sistemul Energetic National si

functioneaza in perioada de probe conform reglementarilor aplicabile, iar in cazul proiectului Satu-Mare 2, acesta este in faza avansata de implementare executie, avand o cofinantare nerambursabila din programul PNRR. In plus, in data de 17 septembrie 2024, Electrica a anuntat atragerea a 3,4 mil. EUR prin PNRR pentru stocarea de energie electrica.

- **Baza Activelor Reglementate (BAR)**, in termeni nominali, cu inflatie de 4,6% pentru anul 2024 este estimata la sfarsitul trimestrului trei al anului 2024 la valoarea de **7,3 mld. RON**;
- La finalul trimestrului trei al anului 2024, operatorul Distributie Energie Electrica Romania (DEER) are **gradul mediu de realizare al investitiilor PIF** dupa cum urmeaza:
 - **Raportat la valorile aprobate de catre ANRE: 95,5%** din valoarea planificata la 9 luni, (330,6 mil. RON fata de 346,0 mil. RON planificat), respectiv 46% din valoarea anuala (330,6 mil. RON din 718,3 mil. RON planificat);
 - **Raportat la valorile bugetate: 81%** din valoarea planificata la 9 luni (330,6 mil. RON fata de 408,4 mil. RON bugetat), respectiv 36% din valoarea bugetata anuala (330,6 mil. RON din 918 mil. RON).
- Pana la data acestei raportari, Grupul Electrica a accesat peste 2,2 miliarde RON fonduri nerambursabile din Fondul de Modernizare pentru segmentul sau de distributie, precum si aproximativ 40 mil. RON din PNRR pentru productie si stocare.

Rezultatele prezentate in acest comunicat sunt bazate pe situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024, intocmite conform cu IFRS-EU.

Documentele aferente rezultatelor la T3 2024 sunt disponibile pe website Electrica la urmatorul link: <https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rezultate-financiare/situatiile-financiare-pentru-t3-2024/>, precum si in fisierul pdf atasat mai jos.

Reamintim faptul ca, managementul Electrica organizeaza in data de **19 noiembrie 2024, ora 16:00** (ora Romaniei), o teleconferinta pentru analisti si investitori: **Prezentarea Rezultatelor Financiare ale Grupului Electrica la T3 2024**. Teleconferinta va putea fi accesata online la urmatorul link: <https://87399.themediaframe.eu/links/electrica241119.html>

Detalii de contact: Electrica Relatia cu Investitorii - ir@electrica.ro ; +40731796111

Director General
Alexandru-Aurelian Chirita

Director Financiar
Stefan Alexandru Frangulea



SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

Situatii financiare interimare consolidate simplificate

la data si pentru perioada de noua luni incheiata la

30 septembrie 2024

intocmite in conformitate cu

Standardul International de Contabilitate – 34 „Raportare Financiara Interimara”, adoptat de catre Uniunea Europeana

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

SITUATII FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE LA DATA DE

SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

Cuprins

Situatia consolidata simplificata a pozitiei financiare	1
Situatia consolidata simplificata a profitului sau pierderii	3
Situatia consolidata simplificata a rezultatului global	5
Situatia consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii	7
Situatia consolidata simplificata a fluxurilor de numerar	9
Note la situatiile financiare interimare consolidate simplificate	
1. Entitatea care raporteaza si informatii generale	11
2. Bazele contabilitatii	18
3. Bazele evaluarii	18
4. Politici contabile semnificative	19
5. Segmente operationale	19
6. Venituri	22
7. Alte venituri din exploatare	22
8. Energie electrica, gaze naturale si marfuri achizitionate	22
9. Rezultat pe actiune	23
10. Impozit pe profit	23
11. Creante comerciale	25
12. Numerar si echivalente de numerar	26
13. Alte datorii	26
14. Imprumuturi bancare pe termen lung	27
15. Descoperiri de cont	32
16. Provizioane	33
17. Instrumente financiare – valori juste	33
18. Parti afiliate	33
19. Conditionalitati	36
20. Evenimente ulterioare	37

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A POZITIEI FINANCIARE
 LA DATA DE 30 SEPTEMBRIE 2024
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2023 (auditat)
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale privind acorduri de concesiune		6.493.340	6.220.530
Alte imobilizari necorporale		27.303	27.822
Fond comercial		24.663	24.663
Imobilizari corporale		660.558	594.994
Investitii in entitati asociate		16.628	16.638
Alte investitii		7.000	7.000
Creante privind impozitul amanat	10	89.402	32.404
Active aferente drepturilor de utilizare		44.435	40.993
Alte active imobilizate		51.350	51.954
Total active imobilizate		7.414.679	7.016.998
Active circulante			
Creante comerciale	11	3.010.991	2.540.442
Subventii de primit	7	1.392.327	2.614.535
Alte creante		70.605	93.832
Numerar si echivalente de numerar	12	640.538	377.215
Stocuri		116.738	115.660
Cheltuieli in avans		9.954	12.935
Creante privind impozitul pe profit curent		8.700	-
Active detinute in vederea vanzarii		280	280
Total active circulante		5.250.133	5.754.899
Total active		12.664.812	12.771.897
CAPITALURI PROPRII SI DATORII			
Capitaluri proprii			
Capital social		3.395.530	3.464.436
Prime de emisiune		103.049	103.049
Actiuni proprii		-	(75.372)
Contributii ale actionarilor in natura		7	7
Rezerva din reevaluare		162.125	159.536
Rezerve legale		449.363	449.363
Rezultat reportat		1.503.597	1.259.396
Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor Societatii		5.613.671	5.360.415
Interese care nu controleaza		-	(451)
Total capitaluri proprii		5.613.671	5.359.964

(Continuare la pagina 2)

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A POZITIEI FINANCIARE
 LA DATA DE 30 SEPTEMBRIE 2024
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2023 (auditat)
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi bancare pe termen lung	14	1.718.275	794.348
Leasing – termen lung		34.965	29.143
Datorii privind impozitul amanat	10	134.442	121.318
Beneficiile angajatilor		158.030	151.358
Alte datorii	13	33.322	37.161
Total datorii pe termen lung		2.079.034	1.133.328
Datorii curente			
Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung	14	519.939	523.294
Leasing – termen scurt		11.139	14.052
Descoperiri de cont	15	2.082.370	2.851.221
Datorii comerciale		1.015.939	1.671.478
Alte datorii	13	1.132.248	1.035.084
Venituri amanate		6.194	7.837
Beneficiile angajatilor		106.425	120.548
Provizioane	16	57.752	41.167
Datorii privind impozitul pe profit curent		40.101	13.924
Total datorii curente		4.972.107	6.278.605
Total datorii		7.051.141	7.411.933
Total capitaluri proprii si datorii		12.664.812	12.771.897

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

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

15 noiembrie 2024

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A REZULTATULUI GLOBAL
 PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	Perioada de noua luni incheiata la	
		30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2023 (neauditat si nerevizuit)
Venituri	6	6.427.190	7.156.560
Alte venituri din exploatare	7	948.656	2.667.884
Energie electrica, gaze naturale si marfuri achizitionate	8	(4.376.674)	(6.854.040)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune		(638.519)	(696.199)
Beneficiile angajatilor		(751.743)	(692.297)
Reparatii, intretinere si materiale		(48.193)	(69.711)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale		(438.193)	(388.167)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net		(89.175)	(23.272)
Alte cheltuieli de exploatare		(409.602)	(302.400)
Profit din exploatare		623.747	798.358
Venituri financiare		7.641	17.785
Cheltuieli financiare		(245.395)	(234.592)
Rezultatul financiar net		(237.754)	(216.807)
Cota parte din rezultatul entitatilor asociate		(10)	(34)
Profit inainte de impozitare		385.983	581.517
Cheltuiala cu impozitul pe profit	10	(83.615)	(90.994)
Profit net		302.368	490.523
Profit net atribuibil:			
- actionarilor Societatii		302.659	490.598
- intereselor care nu controleaza		(291)	(75)
Profit net		302.368	490.523
Rezultat pe actiune			
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	9	0,89	1,44

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

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

15 noiembrie 2024

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A REZULTATULUI GLOBAL
 PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	Perioada de trei luni incheiata la	
		30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2023 (neauditat si nerevizuit)
Venituri	6	2.232.550	2.349.072
Alte venituri din exploatare	7	423.002	793.119
Energie electrica, gaze naturale si marfuri achizitionate	8	(1.587.826)	(1.912.641)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune		(190.317)	(272.265)
Beneficiile angajatilor		(263.013)	(240.772)
Reparatii, intretinere si materiale		(18.127)	(19.913)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale		(146.365)	(130.959)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net		(29.553)	979
Alte cheltuieli de exploatare		(119.449)	(90.759)
Profit din exploatare		300.902	475.861
Venituri financiare		3.899	6.405
Cheltuieli financiare		(70.568)	(81.633)
Rezultatul financiar net		(66.669)	(75.228)
Cota parte din rezultatul entitatilor asociate		(3)	(2)
Profit inainte de impozitare		234.230	400.631
Cheltuiala cu impozitul pe profit	10	(33.921)	(52.486)
Profit net		200.309	348.145
Profit net atribuibil:			
- actionarilor Societatii		200.427	348.091
- intereselor care nu controleaza		(118)	54
Profit net		200.309	348.145
Rezultat pe actiune			
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	9	0,59	1,03

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

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

15 noiembrie 2024

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A REZULTATULUI GLOBAL
 PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2023 (neauditat si nerevizuit)
Profit net	302.368	490.523
<i>Elemente care nu vor fi reclassificate in profit sau pierdere</i>		
Reevaluarea datoriilor privind planurile de beneficii determinate	(1.559)	(5.798)
Impozit pe profit aferent reevaluarii datoriilor privind planurile de beneficii determinate	250	927
Alte elemente ale rezultatului global, dupa impozitare	(1.309)	(4.871)
Total rezultat global	301.059	485.652
Total rezultat global atribuibil:		
- actionarilor Societatii	301.350	485.727
- intereselor care nu controleaza	(291)	(75)
Total rezultat global	301.059	485.652

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

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

15 noiembrie 2024

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A REZULTATULUI GLOBAL
 PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Perioada de trei luni incheiata la	
	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2023 (neauditat si nerevizuit)
Profit net	200.309	348.145
<i>Elemente care nu vor fi reclassificate in profit sau pierdere</i>		
Reevaluarea datoriilor privind planurile de beneficii determinate	-	-
Impozit pe profit aferent reevaluarii datoriilor privind planurile de beneficii determinate	-	-
Alte elemente ale rezultatului global, dupa impozitare	-	-
Total rezultat global	200.309	348.145
Total rezultat global atribuibil:		
- actionarilor Societatii	200.427	348.091
- intereselor care nu controleaza	(118)	54
Total rezultat global	200.309	348.145

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

Director General
 Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar
 Stefan Alexandru Frangulea

15 noiembrie 2024

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

PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

Nota	Atribuibile actionarilor Societatii									
	Capital social	Prime de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat	Total	Interese care nu controleaza	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	3.464.436	103.049	(75.372)	7	159.536	449.363	1.259.396	5.360.415	(451)	5.359.964
Rezultat global										
Profitul net al perioadei (neauditat si nerevizuit)	-	-	-	-	-	-	302.659	302.659	(291)	302.368
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	(1.309)	(1.309)	-	(1.309)
Total rezultat global (neauditat si nerevizuit)	-	-	-	-	-	-	301.350	301.350	(291)	301.059
Tranzactii cu actionarii Societatii (neauditat si nerevizuit)										
Contributii si distribuii										
Reducerea actiunilor	(68.906)	-	75.372	-	-	-	(6.467)	-	-	-
Dividende catre actionarii Societatii	-	-	-	-	-	-	(39.999)	(39.999)	-	(39.999)
Total contributii si distribuii	(68.906)	-	75.382	-	-	-	(46.466)	(39.999)	-	(39.999)
Modificari ale intereselor de proprietate (neauditat si nerevizuit)										
Total modificari ale intereselor de proprietate	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total tranzactii cu actionarii Societatii	(68.906)	-	75.372	-	-	-	(46.466)	(39.999)	-	(39.999)
Alte modificari ale capitalurilor proprii (neauditat si nerevizuit)										
Achizitii filiale cu interese care nu controleaza	-	-	-	-	-	-	(8.095)	(8.095)	742	(7,353)
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	-	-	-	-	2.589	-	(2.589)	-	-	-
Sold la 30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	3.395.530	103.049	-	7	162.125	449.363	1.503.597	5.613.671	-	5.613.671

(Continuare la pagina 6)

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
 PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Nota	Atribuibile actionarilor Societatii									
	Capital social	Prime de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat	Total	Interese care nu controleaza	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)	3.464.436	103.049	(75.372)	7	92.117	429.583	554.634	4.568.454	(516)	4.567.938
Rezultat global										
Profitul net al perioadei (neauditat si nerevizuit)	-	-	-	-	-	-	490,598	490.598	(75)	490.523
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	(4.871)	(4.871)	-	(4.871)
Total rezultat global (neauditat si nerevizuit)	-	-	-	-	-	-	485.727	485.727	(75)	485.652
Tranzactii cu actionarii Societatii (neauditat si nerevizuit)										
Contributii si distribuii										
Dividende catre actionarii Societatii	-	-	-	-	-	-	(39.999)	(39.999)	-	(39.999)
Modificari ale intereselor de proprietate (neauditat si nerevizuit)	-	-	-	-	-	-	-	-	179	179
Total modificari ale intereselor de proprietate	-	-	-	-	-	-	-	-	179	179
Total tranzactii cu actionarii Societatii	-	-	-	-	-	-	(39.999)	(39.999)	179	(39.820)
Alte modificari ale capitalurilor proprii (neauditat si nerevizuit)										
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	-	-	-	-	(4.574)	-	4.574	-	-	-
Val. justa a intereselor care nu controleaza dobandite fara schimbarea controlului	-	-	-	-	-	-	(2.057)	(2.057)	-	(2.057)
Sold la 30 septembrie 2023 (neauditat si nerevizuit)	3.464.436	103.049	(75.372)	7	87.543	429.583	1.002.879	5.012.125	(412)	5.011.713

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

Director General

Alexandru – Aurelian Chirita

15 noiembrie 2024

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A FLUXURILOR DE NUMERAR
 PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

		Perioada de noua luni incheiata la	
Nota		30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2023 (neauditat si nerevizuit)
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare			
Profit net		302.368	490.523
Ajustari pentru:			
		13.534	13.270
		424.659	374.897
	11	89.175	23.272
	16	16.583	(13.342)
		237.754	216.807
	10	83.615	90.994
		2.156	(80)
		37	-
		10	34
		1.169.891	1.196.375
Modificari in:			
		(867.404)	45.938
	7	1.222.208	(983.331)
		(33.167)	(54.339)
		2.981	(2.132)
		(1.078)	(20.543)
		(235.762)	(126.619)
		136.430	219.581
		(9.045)	(6.512)
		(1.642)	(14.569)
Numerar generat din activitatea de exploatare		1.383.412	253.849
		(233.945)	(207.122)
		(106.985)	(11.124)
Numerar net generat din activitatea de exploatare		1.042.482	35.603

(Continuare la pagina 10)

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A FLUXURILOR DE NUMERAR
 PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

		Perioada de noua luni incheiata la	
	Nota	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2023 (neauditat si nerevizuit)
Fluxuri de numerar din activitatea de investitii			
Plati pentru achizitia de imobilizari corporale		(81.254)	(6.423)
Plati pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune		(779.945)	(622.598)
Plati pentru achizitia de alte imobilizari necorporale		(8.904)	(10.689)
Dobanzi incasate		5.679	1.851
Plati pentru achizita de filiale		-	(6.308)
Plati pentru achizitia de interese care nu controleaza, dobandite fara schimbarea controlului		(7.353)	(1.924)
Plati pentru achizitia de entitati asociate		-	(4.149)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale		-	80
Numerar net utilizat in activitatea de investitii		(871.777)	(650.160)
Fluxuri de numerar din activitatea de finantare			
Trageri din imprumuturi bancare pe termen lung	14	1.783.526	600.890
Trageri/(rambursari) din descoperiri de cont	14	(765.986)	50.873
Rambursari ale imprumuturilor bancare pe termen lung	14	(863.521)	(122.831)
Plati de leasing		(21.459)	(21.527)
Dividende platite		(39.942)	(40.078)
Numerar net din activitatea de finantare		92.618	467.327
Crestere/(descresterea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar			
		263.323	(147.238)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie		377.215	334.887
Numerar si echivalente de numerar la 30 septembrie	12	640.538	187.649

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

15 noiembrie 2024

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

(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 noua luni incheiata la 30 septembrie 2024.

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

La 30 septembrie 2024 si 31 decembrie 2023, actionarul principal al Societatii Energetice Electrice S.A. este Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Energiei care detine o cota de participatie de 49,785% din capitalul social.

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

La 30 septembrie 2024 si 31 decembrie 2023, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 septembrie 2024	% participatie la 31 decembrie 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%	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%
Sunwind Energy S.R.L. („SWE”)	Productia de energie electrica	42910478	Bucuresti	100%	100%
New Trend Energy S.R.L. („NTE”)	Productia de energie electrica	42921590	Bucuresti	100%	60%
Foton Power Energy S.R.L. („FPE”)	Productia de energie electrica	43652555	Bucuresti	100%	60%

La 30 septembrie 2024 si 31 decembrie 2023, entitatile asociate ale Societatii sunt urmatoarele:

Entitate asociata	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 septembrie 2024	% participatie la 31 decembrie 2023
Crucea Power Park S.R.L. („CPP”)	Productia de energie electrica	25242042	Constanta	40%	40%

Schimbari in structura Grupului in primele noua luni ale anului 2024

In data de data de 12 septembrie 2024, Electrica SA a finalizat achizitia companiei Foton Power Energy SRL, care are ca obiect principal de activitate productia de energie din surse fotovoltaice. Foton Power Energy SRL dezvolta proiectul fotovoltaic „Bihor 1” cu o capacitate instalata autorizata de 77.525 MW, situat in vecinatatea municipiului Oradea. Proiectul se afla in faza „ready-to-build”.

In data de 12 iulie 2024, Electrica a finalizat achizitia companiei New Trend Energy SRL, care are ca obiect principal de activitate productia de energie din surse fotovoltaice. New Trend Energy SRL dezvolta proiectul fotovoltaic „Satu Mare 3”

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

cu o capacitate instalata autorizata de 57 MW, situat in vecinatatea comunei Doba, Judetul Satu Mare. Proiectul se afla in faza „ready-to-build”.

Activitatile principale ale Grupului

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

Filiala de distributie a Societatii, Distributie Energie Electrica Romania S.A., formata prin fuziunea prin absorbtie a celor trei filiale de distributie Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A. si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A., opereaza acum linii electrice in 18 judete, din trei zone geografice ale tarii, reprezentand 40,8% din teritoriul Romaniei, si deserveste peste 3,93 milioane de utilizatori. Aceasta factureaza serviciul de distributie a energiei electrice catre furnizorii de energie electrica (in principal catre filiala Electrica Furnizare S.A.), care factureaza mai departe consumatorilor finali consumul de energie electrica.

Electrica Furnizare S.A. a opereaza pe segmentul de furnizare de energie electrica atat pe piata de energie electrica reglementata (furnizor de ultima instanta), cat si pe piata concurentiala, la nivel national, deservind un numar de aproximativ 3,5 milioane clienti. Electrica Furnizare S.A. detine o licenta de furnizare a energiei electrice care acopera intregul teritoriu al Romaniei, care a fost prelungita in anul 2021 pentru o perioada de 10 ani. In acelasi timp, Electrica Furnizare S.A. asigura furnizarea de energie electrica pentru clientii casnici in regim de serviciu universal. Totodata, detine si o licenta pentru desfasurarea activitatii de furnizare a gazelor naturale, valabila pana in anul 2032. In 2023, Electrica Furnizare S.A. a fost desemnata furnizor de ultima instanta („FUI”) pentru energie electrica in lunile mai si octombrie, iar pentru gaze naturale a fost furnizor de ultima instanta nominalizat in lunile aprilie si noiembrie 2023. Totodata, detine si licenta pentru desfasurarea activitatii de furnizare a gazelor naturale, valabila pana in anul 2032.

Grupul a intrat pe segmentul productiei de energie electrica, in special din surse regenerabile, incepand cu 31 august 2020, prin achizitia Electrica Energie Verde 1 S.R.L. (fosta Long Bridge Milenium S.R.L.), precum si prin cele cinci contracte de vanzare-cumparare de parti sociale in cinci societati de proiect care au ca obiect principal de activitate productia de energie din surse regenerabile. In prezent, una din societatile de proiect a fost absorbita prin fuziune de catre societatea mama unde se dezvolta un parc fotovoltaic cu o capacitate de 12 MW.

Prin fuziunea care a avut loc la 31 decembrie 2023 dintre societatea mama cu fosta sa filiala, Electrica Energie Verde 1 S.R.L., Electrica SA a devenit un producator de energie electrica din surse regenerabile care opereaza un parc fotovoltaic in Stanesti, judetul Giurgiu, cu o capacitate instalata de 7,5 MW (capacitate de functionare limitata la 6,8 MW).

Reglementari in sectorul energetic

Mediul de reglementare

Activitatea in sectorul energetic este reglementata de Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei.

Unele dintre principalele atributii ale ANRE sunt de a aproba preturi si tarife si de a emite metodologii de fundamentare utilizate pentru stabilirea preturilor si tarifelor reglementate.

Distributia energiei electrice

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

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***Ordin 28/23.03.2022****1 aprilie 2022 – 31 martie 2023**

	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

Ordin 27/29.03.2023**1 aprilie 2023 – 31 decembrie 2023**

	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

Ordin 79/06.07.2023**Incepand cu 1 ianuarie 2024**

	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
Zona Transilvania Nord	31,22	74,86	190,16
Zona Transilvania Sud	29,55	63,05	185,49
Zona Muntenia Nord	34,72	74,69	238,63

In 2022, conform ordonantei de urgenta a Guvernului (OUG) nr.119/2022, aprobata prin Legea nr. 357/2022, 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, 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.

ANRE a aprobat Ordinul nr.55/6.08.2024 de stabilire a ratei reglementate a rentabilitatii, in valoare de 6,94%, pentru perioada a cincea de reglementare 2025-2029 (PR5).

Metodologia de stabilire a tarifelor de distributie a fost aprobata in data de 17 septembrie prin Ordinul ANRE nr. 67/2024 si a intrat in vigoare la data de 20 septembrie 2024. Principalele modificari ale Metodologiei pentru PR5 fata de Metodologia pentru perioada a patra de reglementare (PR4):

- I. Costuri de operare si mentenanta controlabile (CC) si necontrolabile (CNC):
 - CC si factorul de eficienta pentru PR5 se vor stabili pe baza studiului OPEX realizat de ANRE cu un consultant extern;
 - Costurile de personal nu se supun eficientei si se vor ajusta anual cu rata inflatiei (RI) si cu 5%;
 - Costurile de cercetare-dezvoltare nu se vor supune eficientei, si pot fi solicitate de OD in valoare maxima de 5 mil RON pe total PR5;
 - Nu se recunosc cheltuieli aferente contractelor cu partile afiliate avand ca obiect reprezentarea OD, servicii de consultanta in domeniul reglementarii, si cheltuieli corespunzatoare profitului atribuit eventualelor parti subcontractate;

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

- Corectia de inflatie intre RI realizata si cea prognozata se aplica la costurile de personal doar in cazul in care diferenta de RI este pozitiva.

II. Investitii si BAR:

- Valoarea minima obligatorie pentru investitiile realizate din surse proprii pentru perioada de reglementare este egala cu valoarea costului cu amortizarea reglementata totala prognozata aprobata pentru perioada de reglementare;
- Valoarea minima obligatorie pentru investitiile realizate in RED din surse proprii in anul t pentru perioada de reglementare este egala cu 85% din valoarea costului cu amortizarea reglementata totala prognozata aprobata pentru anul t la inceputul perioadei de reglementare;
- BAR PR5 se va inflata cu RI prognozat utilizat la calculul RRR;
- Nu se vor recunoaste in BAR investitiile de tip actualizari ale aplicatiilor informatice sau ale bazelor de date, acestea se vor recunoaste ca si cheltuieli speciale in cadrul CNC;
- Activele de tip dotari vor fi recunoscute in BAR daca OD demonstreaza eficienta acestora.

III. Stimulente RRR:

- Nu se vor mai acorda stimulente RRR de 1% pentru investitii noi in RED si 1% pentru PIC;
- Pentru investitii in RED realizate in cadrul proiectelor cofinantate din fonduri UE nerambursabile se va acorda stimulent de 0,5%;
- Se acorda stimulent de 1% pentru valoarea care depaseste valoarea minima obligatorie a investitiilor realizate in RED;
- RRR se va majora sau se va diminua cu 0,5%, in functie de nivelul de performanta realizat de OD cu privire la dezvoltarea unei retele inteligente;
- RRR se diminueaza cu 2% pentru investitiile in dotari (cladiri administrative si imobiliarile corporale si necorporale), ce vor fi PIF in PR5. Prin exceptie, RRR nu se reduce in cazul dotarilor utilizate efectiv la lucrarile in RED si care conduc la mentinerea si/sau imbunatatirea parametrilor RED.

IV. CPT

- Tintele CPT se vor diminua liniar in timpul PR5 cu 15% pentru JT si cu 6% pentru MT;
- Pretul CPT recunoscut ex-post nu va depasi media ponderata a preturilor realizate de OD, plus 5%;
- In perioade de criza pe piata de energie, declarate prin acte normative, se va recunoaste pretul CPT realizat de OD.

V. Venituri si tarife

- Venitul reglementat se va compune din: venit nonCPT si venit CPT;
- Venitul nonCPT se liniarizeaza iar componenta tarifara aferenta, calculata ca medie ponderata, se va plafona la 10%;
- Venitul CPT sta la baza stabilirii unor tarife CPT, care nu se vor plafona si se vor recupera atat de la consumatori cat si de la producatori;
- Activitatea de inchiriere stalpi se reglementeaza si se va include in venitul serviciului 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. Ordonanta de Urgenta nr.32/2024, modifica si completeaza OUG nr.27/2022, iar pentru perioada 1 aprilie 2024 - 31 decembrie 2024 se modifica MACEE, astfel incat producatorii vor vinde voluntar catre OPCOM la pretul de 400 lei/MWh iar OD vor cumpara energie electrica de la OPCOM la pretul de 400 lei/MWh.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

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.

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.

Astfel, anul 2023 si primele trei trimestre din anul 2024 s-au aflat sub influenta urmatoarelor elemente:

- Plafonarea pretului la consumatorii casnici si non-casnici potrivit OUG nr. 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Limitarea pretului mediu de achizitie considerat pentru determinarea sumelor de recuperat de la bugetul de stat, initial la 1.300 RON/MWh, apoi la 900 RON/MWh (conform Legii nr. 206/2023, care aproba OUG 153/2022), iar incepand cu 1 aprilie 2024 la 700 RON/MWh (conform OUG 32/2024);
- Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE) prevede 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; pentru contractele incheiate pana la 31 martie 2024, pretul platit de OPCOM producatorilor de energie, pentru cantitatile de energie electrica vandute a fost de 450 RON/MWh, iar pretul de vanzare al OPCOM catre operatorii economici a fost 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 lunara 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 decontare in fiecare luna (contractele se incheie prin semnare, in maximum 3 zile lucratoare);
Incepand cu 1 aprilie 2024 se modifica pretul MACEE, respectiv scade de la 450 lei/MWh la 400 lei/MWh. Totodata, producatorii pot vinde energie electrica voluntar prin MACEE.
- Obligatia de inmagazinare pentru gaze naturale a fost calculata de ANRE in functie de doua criterii: obligatia tuturor furnizorilor de a inmagazina o cantitate de gaze care sa acopere in proportie de 90% capacitatea de inmagazinare a Romaniei si cota de piata pe care fiecare furnizor a avut-o in anul gazier 2022-2023 (cota de piata Electrica Furnizare S.A. a fost de 0,82%). Obligatia de inmagazinare pentru ciclul 2024-2025 a fost stabilita de catre ANRE prin decizia nr.360/28.02.2024 la un volum de 219 GWh, obligatie care trebuie indeplinita pana la data de 31.10.2024;

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

- Obligatia producatorilor de gaze naturale sa vanda cu pretul de 150 RON/MWh cantitatile necesare furnizarii clientilor casnici/producatorilor de energie termica se modifica incepand cu 1 aprilie 2024, respectiv scade pretul de vanzare a gazelor naturale de la 150 lei/MWh la 120 lei/MWh.

In conformitate cu prevederile OUG nr. 32/2024 de la 1 aprilie 2024:

- se modifica regula privind plata a 40% din suma aferenta plafonarii in termen de 10 zile de la data depunerii cererii - in noul mod de lucru pentru plata sumei aferente plafonarii vor fi 10 zile de la data in care ANRE confirmă la ME/ANPIS corectitudinea datelor "in limita sumelor disponibile in Fondul de Tranzitie Energetica si a altor sume legal constituite";
- furnizorii vor primi garantii de origine pentru cantitatea contractată prin MACEE;
- creste la 10% procentul pentru profitul acceptat in vederea supraimpozitării activitatii de trading;
- in perioada 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026 furnizorii pot elabora oferte pentru clientii finali doar daca achizitia acopera cel puțin 50% din necesarul de consum;
- componenta de furnizare gaze naturale este majorata de la 12 lei/MWh la 15 lei/MWh pentru clientii non-FUI, iar pentru clientii de gaze naturale preluati in regim de ultima instanta, majorarea este de la 13,5 lei/MWh la 15 lei/MWh.

Suplimentar, in data de 29.07.2024, ANRE a modificat Ghidul de completare a datelor care se incarca pe portalul ANRE in vederea decontarii de la bugetul de stat a sumelor aferente plafonarii preturilor la clientii finali, cu aplicabilitate de la 1 ianuarie 2024 pentru energie electrica. Principalele modificari constau in recunoasterea cantitatii pentru care se face decontarea, respectiv consumul facturat pentru luna de analiza, si modul de alocare a dezechilibrelor pe baza ponderii consumului realizat de fiecare categorie de clienti (eligibili si FUI). Acest algoritm de alocare a costurilor cu achizitia impacteaza in mod semnificativ recuperarea integrala a costurilor inregistrate de furnizori. Impactul financiar al acestor actualizari este prezentat in Situatiile Financiare publicate la 30 septembrie 2024.

Categoriile de clienti carora li se aplica plafonarea la energie electrica in anul 2023 si in primele trei trimestre din anul 2024:

- clientii casnici (transa <100 KWh/luna – pret maxim 0,68 lei/KWh, transa 100-300 KWh/luna - cu estimarea distincta a volumului ce depaseste 255 KWh/luna – respectiv nivelul de pret plafonat la 0,80 lei/KWh si cu pret maxim de 1,3 lei/KWh);
- clientii non-casnici - impartiti distinct in categoria de clienti ce beneficiaza de plafonare pentru 85% din consum cu pret plafonat la 1,0 lei/KWh, categorie de clienti ce beneficiaza de plafonare pentru 100% din consum, pret plafonat la 1,0 lei/KWh si restul companiilor la un pret maxim de 1,3 lei/KWh.

Categoriile de clienti carora li s-a aplicat plafonarea la gaze naturale in anul 2023 si in primele trei trimestre din anul 2024:

- clienti casnici – pretul maxim plafonat la 0,31 lei/KWh.
- clientii non-casnici - pretul maxim plafonat la 0,37 lei/KWh pentru un consum anual de pana la 50 GWh.

Sumele compensate sunt decontate de catre Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala („ANPIS”) pentru consumatorii casnici si de Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici.

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

Conform dispozitiilor OUG 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare, aplicarea schemei de sprijin prin plafonare se incheie la data de 31 martie 2025.

La data prezentei, din informatiile disponibile, se lucreaza la un nou mecanism de protectie pentru consumatorii vulnerabili dupa incheierea perioadei de aplicare a OUG 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

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.

Potrivit Ordonantei de Urgenta nr.153/2022, in perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 a fost instituit 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. Ordonanta de Urgenta nr. 32/2024, modifica si completeaza OUG nr. 27/2022, iar pentru perioada 1 aprilie 2024 - 31 decembrie 2024 se modifica MACEE, astfel incat producatorii vor vinde voluntar catre OPCOM la pretul de 400 lei/MWh iar OD vor cumpara energie electrica de la OPCOM la pretul de 400 lei/MWh.

Aparitia OUG nr. 32/2024 de la 1 aprilie 2024, care prevede cresterea procentului pentru profitul acceptat la supraimpozitarea activitatii de trading de la 2% la 10%, precum si faptul ca participarea la MACEE este voluntara, a condus la cresterea numarului de oferte de vanzare initiate de marii producatori (Hidroelectrica, Nuclearelectrica si CE Oltenia) pe pietele la termen.

Pretul mediu de tranzactionare al energiei in PZU in T3 2024 a inregistrat o crestere cu aproximativ 27%, de la 497,54 RON/MWh pret mediu inregistrat in T3 2023 la 633,60 RON/MWh. Cresterea preturilor a avut urmatoarele cauze:

- cresterea consumului de energie generat de temperaturile ridicate;
- reducerea volumelor ofertate la vanzare in MACEE (pana la lipsa totala a acestora);
- indisponibilitatile prelungite ale unitatilor de productie din regiune;
- decuplarea pietei de energie din Ungaria de tarile Europei de Sud-Est avand ca rezultat reducerea capacitatii nete de transfer din Ungaria;
- indisponibilitatea unei linii cheie de transmisie de 400 kV, responsabila pentru transportul fluxurilor de la vestul la estul Ungariei, precum si de la vest la sudul Europei, a cauzat congestionarea retelei in tarile din sud – estul Europei;
- debitul scazut al Dunarii, generat de seceta prelungita.

Astfel, in T3 2024 pretul de tranzactionare in PZU in orele de varf de seara a inregistrat valori de peste 4.000 lei/MWh, maximul inregistrat fiind in luna septembrie, respectiv 5.084 lei/MWh, cea mai mare valoare realizata de la infiintarea acestei piete.

Ca urmare, pentru **segmentul de distributie**, ANRE (<https://www.anre.ro/>) a adoptat masuri prin Ordinul nr. 129/12.10.2022, modificat prin Ordinul 104 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 martie 2025.

ANRE va determina sumele anuale recunoscute ale costurilor 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 pentru anul anterior. Calculul sumelor se realizeaza cu respectarea legislatiei specifice entitatilor care fac obiectul OUG 119/2022 cu completarile si modificarile ulterioare.

Pentru **segmentul de furnizare**, in primele trei trimestre din 2024, efectul preturilor cu amanuntul la energie electrica a fost acoperit prin subventii, ce trebuie recuperate de la autoritatile statului, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor la energie electrica si gaze naturale la clientii finali si ca urmare a aplicarii OUG 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare. Modalitatea de implementare a acestor scheme si mecanismul de decontare a sumelor acordate ca sprijin clientilor, ex post de la bugetul de stat catre furnizorii de energie electrica, au generat constrangeri din punct de vedere al fluxului de numerar, precum si incertitudini in ceea ce priveste recuperarea integrala

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

a sumelor respective de catre furnizori. In acest context, EFSA s-a adaptat la aceste modificari, astfel incat sa gestioneze impactul lor asupra activitatilor companiei in mod responsabil si sustenabil in contextul unui cadru de reglementare ce a cunoscut numeroase actualizari succesive si de importanta majora.

Atat in 2023 cat si in primele trei trimestre din anul 2024, piata energiei electrice a fost total liberalizata pentru toate categoriile de clienti si pretul s-a stabilit 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.

2. Bazele contabilitatii

Aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate („situatii financiare interimare”) au fost intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”) adoptate de Uniunea Europeana („IFRS-UE”).

Aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate au fost intocmite in vederea depunerii la Bursa de Valori Bucuresti. Aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate au fost autorizate pentru emitere de catre Consiliul de Administratie in data de 15 noiembrie 2024.

Rationamente profesionale si estimari

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

Rationamentele profesionale semnificative elaborate de catre conducere in aplicarea politicilor contabile ale Grupului si incertitudinile semnificative datorate estimarilor sunt aceleasi cu cele aplicate in situatiile financiare anuale consolidate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023.

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.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

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 2023.

Noile amendamente la standardele existente intrate in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2024 nu au un efect semnificativ asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate ale Grupului.

5. Segmente operationale

(a) Bazele segmentarii

Operatiunile fiecarui segment raportabil sunt sumarizate mai jos:

Segmente raportabile	Activitate
Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Vanzarea energiei electrice si gazelor naturale catre consumatorii finali (include Electrica Funizare S.A.).
Distributie de energie electrica	Operarea, mentenanta si constructia retelelor de energie electrica operate de Grup (include Societatea de Distributie Energie Electrica Romania S.A. si o partea din activtatea Electrica Serv S.A.).
Productie de energie electrica	Productia de energie electrica din surse regenerabile (include Sunwind Energy S.R.L., New Trend Energy S.R.L., Foton Power Energy S.R.L. si activitatea desfasurata de catre Electrica S.A. in segmentul de productie de energie electrica).
Servicii aferente retelelor de distributie externe	Reparatii, mentenanta si alte servicii pentru retele de distributie detinute de alti operatori de distributie (Electrica Serv S.A. – fara activitatea desfasurata in segmentul de distributie de energie electrica).

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

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

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

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
 LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

(b) Informatii cu privire la segmentele raportabile

Perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Distributie de energie electrica	Productie de energie electrica	Servicii aferente retelor de distributie externe	Total pentru segmentele raportabile	Sediul central	Eliminari si ajustari de consolidare	Total consolidat
Venituri de la clientii externi	4.509.730	1.876.411	2.577	38.410	6.427.128	62	-	6.427.190
Venituri din tranzactii cu alte segmente	21.254	1.514.215	4.716	47.764	1.587.949	-	(1.587.949)	-
Veniturile segmentului raportabil	4.530.984	3.390.626	7.293	86.174	8.015.077	62	(1.587.949)	6.427.190
Alte venituri	857.803	137.945	-	16.051	1.011.799	930	(64.073)	948.656
Profitul/(Pierdere) segmentului raportabil inainte de impozitare	(415.544)	794.763	2.477	(182)	381.514	64.210	(59.741)	385.983
Rezultat financiar net	(144,672)	(140,546)	(924)	2,867	(283,275)	105,522	(60,001)	(237,754)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(16,157)	(411,205)	(1,809)	(7,500)	(436,671)	(1,522)	-	(438,193)
EBITDA ajustata*	(254.715)	1.346.561	5.210	4.451	1.101.507	(39.790)	260	1.061.977
Ajustare pentru deprecierea imobilizailor corporale, net	-	(46)	-	-	(46)	-	-	(46)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(79.584)	(9.388)	-	(203)	(89.175)	-	-	(89.175)
Profitul/(Pierdere) net(a) a(l) segmentului	(359.760)	651.811	2.477	389	294.917	67.192	(59.741)	302.368
Beneficiile angajatilor	(87.583)	(611.812)	(31)	(26.711)	(726.137)	(25.606)	-	(751.743)
Cheltuieli de capital	16.373	666.295	64.541	1.400	748.609	5.084	-	753.693

Perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat si nerevizuit)	Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Distributie de energie electrica	Productie de energie electrica	Servicii aferente retelor de distributie externe	Total pentru segmentele raportabile	Sediul central	Eliminari si ajustari de consolidare	Total consolidat
Venituri de la clientii externi	5.304.371	1.820.091	6.035	25.916	7.156.413	147	-	7.156.560
Venituri din tranzactii cu alte segmente	39.460	1.315.498	5.952	57.124	1.418.034	-	(1.418.034)	-
Veniturile segmentului raportabil	5.343.831	3.135.589	11.987	83.040	8.574.447	147	(1.418.034)	7.156.560
Alte venituri	2.584.175	113.171	0	16.793	2.714.139	949	(47.204)	2.667.884
Profitul/(Pierdere) segmentului raportabil inainte de impozitare	94.552	451.267	4.208	877	550.904	18.883	11.730	581.517
Rezultat financiar net	(117.164)	(156.855)	(3.115)	9.377	(267.757)	50.950	-	(216.807)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(11.335)	(366.776)	(1.710)	(7.307)	(387.128)	(1.039)	-	(388.167)
EBITDA ajustata*	223.051	974.898	9.033	(1.193)	1.205.789	(31.028)	11.730	1.186.491
(Ajustari)/Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(14.088)	(9.349)	-	98	(23.339)	67	-	(23.272)
Profitul/(Pierdere) net(a) a(l) segmentului	78.536	377.190	3.595	591	459.912	18.881	11.730	490.523
Beneficiile angajatilor	(75.051)	(573.417)	(194)	(22.915)	(671.577)	(20.720)	-	(692.297)
Cheltuieli de capital	9.681	733.532	4.373	1.981	749.567	395	-	749.962

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

La 30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Distributie de energie electrica	Productie de energie electrica	Servicii aferente retelelor de distributie externe	Total pentru segmentele raportabile	Sediul central	Eliminari si ajustari de consolidare	Total consolidat
Activele segmentului	5.316.985	9.718.211	175.585	464.212	15.674.993	126.927	(3.137.108)	12.664.812
Creante comerciale si alte creante	3.368.243	1.189.948	6.934	98.433	4.663.558	1.873	(1.583.835)	3.081.596
Numerar si echivalente de numerar	52.135	575.959	950	4.556	633.600	6.938	-	640.538
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	2.854.165	861.842	26.274	31.948	3.774.229	72.655	(1.558.950)	2.287.934
Descoperiri de cont	1.608.082	135.824	-	-	1.743.906	338.464	-	2.082.370
Leasing	7.241	10.556	25.957	557	44.311	1.794	-	46.105
Imprumuturi bancare	25.061	1.982.423	-	-	2.007.484	230.730	-	2.238.214
La 31 decembrie 2023 (auditat)								
Activele segmentului	5.703.052	9.619.007	187.691	481.669	15.991.419	125.943	(3.345.465)	12.771.897
Creante comerciale si alte creante	2.662.875	1.784.184	8.999	109.668	4.565.726	3.055	(1.934.507)	2.634.274
Numerar si echivalente de numerar	184.140	166.103	19.299	3.898	373.440	3.775	-	377.215
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	3.129.486	1.520.819	12.388	52.979	4.715.672	61.885	(1.913.286)	2.864.271
Descoperiri de cont	1.869.706	774.529	-	-	2.644.235	206.986	-	2.851.221
Leasing	6.813	21.180	12.068	994	41.055	2.140	-	43.195
Imprumuturi bancare	200.000	900.874	-	-	1.100.874	216.768	-	1.317.642

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

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2023 (neauditat si nerevizuit)
Distributia si furnizarea energiei electrice	5.613.405	6.182.101
Furnizarea de gaze naturale	96.380	135.355
Venituri aferente constructiei retelelor electrice aferente acordurilor de concesiune	666.295	726.485
Reparatii, mentenanta si alte servicii prestate	48.174	60.741
Vanzari de marfuri	2.936	51.878
Total	6.427.190	7.156.560

In ceea ce priveste momentul recunoasterii veniturilor, majoritatea serviciilor furnizate de Grup sunt transferate clientului in timp, doar o mica parte in suma de 1.869 mii RON (perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2023: 1.993 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).

Alte servicii prestate reprezinta servicii de reconectare, venituri din vanzarea certificatelor verzi, servicii de consultanta, etc.

7. Alte venituri din exploatare

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2023 (neauditat si nerevizuit)
Subventii	836.606	2.555.206
Venituri din chirii	68.548	68.697
Penalitati pentru intarziere la plata de la clienti	17.098	42.697
Altele	26.404	1.284
Total	948.656	2.667.884

In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024, Electrica Furnizare S.A. a recunoscut subventii in valoare de 836.606 mii RON (perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2023: 2.555.206 mii RON, din care 2.545.379 mii RON cu Ministerul Energiei/Agentia Nationala de Plati si Insectie Sociala si 9.827 mii RON cu Agentia Judeteana de Plati si Insectie Sociala).

8. Energie electrica, gaze naturale si marfuri achizitionate

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2023 (neauditat si nerevizuit)
Energie electrica achizitionata	3.754.155	6.249.888
Certificate verzi achizitionate	398.463	393.411
Marfuri achizitionate	2.801	-
Gaze naturale achizitionate	221.255	210.741
Total	4.376.674	6.854.040

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

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

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

9. Rezultat pe actiune

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

Profitul atribuibil Societatii

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2023 (neauditat si nerevizuit)
Profitul atribuibil actionarilor Societatii	302.659	490.598
Profitul atribuibil actionarilor Societatii	302.659	490.598

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

Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare in circulatie (neauditat si nerevizuit) la 30 septembrie 2024 este 339.553.004 (30 septembrie 2023: 339.553.004).

Rezultat pe actiune

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2023 (neauditat si nerevizuit)
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	0,89	1,44

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

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2023 (neauditat si nerevizuit)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	124.137	64.271
(Beneficiu)/ Cheltuiala cu impozitul pe profit amanat	(40.522)	26.723
Total cheltuiala cu impozitul pe profit	83.615	90.994

ii. Reconcilierea ratei de impozitare efective

	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2023 (auditat)
Profit inainte de impozitare	385.983	897.917
Impozit calculat prin aplicarea ratei de impozitare	16% 61.757	16% 143.667
Efectul cheltuielilor nedeductibile	6% 22.504	2% 17.338
Efectul veniturilor neimpozabile	-2% (6.966)	-3% (25.426)
Deducerea rezervelor legale	-2% (5.851)	0% (3.165)
Alte efecte fiscale	5% 20.630	-1% (5.622)
Impactul pierderilor fiscale nerecunoscute in trecut	-2% (8.460)	0% (978)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	22% 83.615	14% 125.814

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

30 septembrie 2024	Sold la 30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)					
	Sold net la 1 ianuarie 2024	Recunoscute in situatia profitului sau pierderii	Recunoscute in alte elemente ale rezultatului global	Net	Creante privind impozitul amanat	Datorii privind impozitul amanat
Imobilizari corporale	59.516	(7.820)	(3.098)	48.598	-	48.598
Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	229.694	-	-	229.694	-	229.694
Beneficiile angajatilor	(27.244)	(1.002)	(250)	(28.496)	(28.496)	-
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(25.560)	(3.845)	-	(29.405)	(29.405)	-
Pierdere fiscala reportata	(4.356)	(29.699)	-	(34.055)	(34.055)	-
Alte elemente	(143.136)	(7.658)	-	(150.794)	(150.794)	-
Datorii/(creante) cu impozitul amanat inainte de compensare	88.914	(50.024)	(3.348)	35.542	(242.750)	278.292
Compensari	-	-	-	-	153.084	(153.084)
Datorii/(creante) nete cu impozitul amanat	88.914	(50.024)	(3.348)	35.542	(89.666)	125.208

30 septembrie 2023	Sold la 30 septembrie 2023 (neauditat si nerevizuit)					
	Sold net la 1 ianuarie 2023	Recunoscut e in situatia profitului sau pierderii	Recunoscute in alte elemente ale rezultatului global	Net	Creante privind impozitul amanat	Datorii privind impozitul amanat
Imobilizari corporale	36.980	(97)	-	36.883	-	36.883
Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	208.016	16.022	-	224.038	-	224.038
Beneficiile angajatilor	(21.101)	(1.608)	(927)	(23.636)	(23.636)	-
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(30.930)	4.899	-	(26.031)	(26.031)	-
Pierdere fiscala reportata	(6.068)	2.615	-	(3.453)	(3.453)	-
Alte elemente	(4.521)	(8.811)	-	(13.335)	(13.335)	-
Datorii/(creante) cu impozitul amanat inainte de compensare	182.376	13.020	(927)	194.466	(66.455)	260.921
Compensari	-	-	-	-	29.876	(29.876)
Datorii/(creante) nete cu impozitul amanat	182.376	13.020	(927)	194.466	(36.579)	231.045

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2023 (auditat)
Creante comerciale, valoare bruta	3.738.862	3.180.660
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(727.871)	(640.218)
Total creante comerciale, net	3.010.991	2.540.442

Creantele de la partile afiliate sunt prezentate in Nota 18.

Conform OUG nr. 119/2022, cu modificarile si completarile ulterioare, 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 (consumatorii casnici) si Inspectie Sociala si Ministerul Energiei (consumatorii non-casnici).

Distributie si furnizare energie electrica

La 30 septembrie 2024, sumele estimate a fi primite de la Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici erau de 10.130 mii RON (31 decembrie 2023: 10.130 mii RON) si de la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala pentru consumatorii casnici sunt de 23.525 mii RON (31 decembrie 2023: 36.496 mii RON). Creantele sunt inregistrate la linia „Distributia si furnizarea energiei electrice”.

Subventii de incasat

La 30 septembrie 2024, suma estimata pentru subventii era in valoare de 1.392,3 mil. RON (31 decembrie 2023: 2.614,5 mil. RON). Din valoarea subventiilor de incasat, suma de 468,3 mil. RON reprezinta cereri neincasate depuse la autoritatile statului, din care 212,6 mil. RON este suma estimata a fi primita de la Ministerul Energiei, respectiv 255,7 mil. RON de la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala, iar suma de 924 mil. RON reprezinta cereri care nu au fost inca depuse la autoritatile statului pana la 30 septembrie 2024.

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

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2023 (neauditat si nerevizuit)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale (pierderi previzionate pe durata de viata)		
Sold la 1 ianuarie (auditat)	640.218	652.689
Ajustari pentru pierderi recunoscute	166.700	93.163
Ajustari pentru pierderi reversate	(77.288)	(69.891)
Creante anulate	(1.759)	(12.280)
Sold la 30 septembrie (neauditat si nerevizuit)	727.871	663.681

Ajustarile pentru deprecierea creantelor sunt determinate conform standardului IFRS 9 „Instrumente financiare” in baza modelului de „pierderi de credit preconizate”. In aplicarea standardului IFRS 9, Grupul a identificat 5 grupuri de clienti pe baza unor caracteristici comune de risc: 3 grupuri separate pentru filialele de distributie si 2 grupuri (casnici si non-casnici) pentru filiala de furnizare.

O parte semnificativa a ajustarilor pentru creante incerte se refera la clienti in litigiu, insolventa sau faliment, multe dintre aceste creante fiind mai vechi de cinci ani. Grupul va derecunoaste aceste creante impreuna cu ajustarile aferente dupa finalizarea procedurilor de faliment. Aceste creante au fost tratate separat in calculul deprecierei conform IFRS 9.

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

In aplicarea IFRS 9 la 30 septembrie 2024, 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 166.700 mii RON.

12. Numerar si echivalente de numerar

	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2023 (auditat)
Conturi curente la banci	221.837	223.213
Depozite la vedere	418.251	153.997
Numerar	450	5
Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata simplificata a pozitiei financiare	640.538	377.215

In contextul situatiei consolidate a fluxurilor de numerar, activitatea fara numerar include compensarea intre creantele comerciale si datoriile comerciale in valoare 307.680 mii RON in 2024 (31 decembrie 2023: 160.104 mii RON).

13. Alte datorii

	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)		31 decembrie 2023 (auditat)	
	Curente	Pe termen lung	Curente	Pe termen lung
TVA de plata	481.773	-	588.814	-
Alte datorii catre Stat	4.192	-	33.372	-
Alte datorii	646.283	33.322	412.898	37.161
Total	1.132.248	33.322	1.035.084	37.161

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

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

Tragerile si rambursarile de imprumuturi in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024 au fost astfel:

	Moneda	Rata dobanzii	Scadenta finala	Imprumuturi pe termen lung
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)				1.317.642
Trageri in perioada, din care:				
BCR	RON	ROBOR 3M +1.3%	2028	220.000
BEI (transa 1)	EUR	EURIBOR 6M+spread+0,33%	2036	597.072
BEI (transa 2)	EUR	EURIBOR 6M+spread+0,33%	2036	447.804
BERD	RON	ROBOR 3M + spread % + margin 2,10%	2028	60.000
CEC Bank	RON	ROBOR 3M+2,85%	2026	150.000
Exim Bank	RON	ROBOR 3M+1,60%	2027	250.000
Unicredit Bank	RON	ROBOR 3M+3,15%	2029	24.881
ERSTE Group Bank si Raiffeisen Bank	RON	ROBOR 3M+1,16%	2024	13.768
Vista Bank	RON	ROBOR 3M+2,4%	2025	20.000
Total trageri				1.783.525
Dobanda in sold la 30 septembrie 2024				11.692
Plati de dobanzi aferente 2023 in 2024				(11.125)
Rambursari de imprumuturi, din care:				863.521
BRD	RON	3,99%	2026	15.600
BRD	RON	3,85%	2028	10.714
Banca Transilvania	RON	4,59%	2027	13.393
Unicredit Bank	RON	3,85%	2026	7.200
BCR	RON	ROBOR 3M+1%	2028	14.212
BERD	RON	ROBOR 6M + spread 0,30% + margin 1,15%	2031	22.949
BRD	RON	3,85%	2028	8.571
Exim Bank Romania	RON	ROBOR 3M+1,65%	2024	125.000
CEC Bank	RON	ROBOR 3M+2,85%	2026	350.000
Exim Bank 1430	RON	ROBOR 3M+1,60%	2027	250.000
Vista Bank	RON	ROBOR 3M+2,4%	2025	20.000
BRD	RON	ROBOR 3M +1.3%	2028	25.882
Sold la 30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)				2.238.214

La 30 septembrie 2024 si 31 decembrie 2023, imprumuturile bancare pe termen lung se prezinta astfel:

Creditor	Imprumutat	Sold la 30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)
Banca Transilvania	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	49.113	62.508
BCR	Distributie Energie Electrica Romania	195.324	-
UniCredit Bank	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	21.829	29.103
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	46.800	62.400
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	53.571	64.286

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

Creditor	Imprumutat	Sold la 30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	42.885	51.467
BCR	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	76.238	90.542
BERD	Distributie Energie Electrica Romania	162.735	189.970
BERD	Distributie Energie Electrica Romania	243.476	182.773
CEC Bank	Electrica Furnizare S.A.	-	200.000
UniCredit Bank	Electrica Furnizare S.A.	25.062	-
Exim Bank Romania	Distributie Energie Electrica Romania	41.675	167.825
Vista Bank	Societatea Energetica Electrica S.A.	125.000	125.000
ERSTE Group Bank si Raiffeisen Bank	Societatea Energetica Electrica S.A.	105.730	91.768
BEI Transa I	Distributie Energie Electrica Romania	599.301	-
BEI Transa II	Distributie Energie Electrica Romania	449.476	-
Total		2.238.214	1.317.642
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung		(508.247)	(512.169)
Mai putin: dobanda in sold		(11.692)	(11.125)
Total imprumuturi pe termen lung, net de portiunea pe termen scurt		1.718.275	794.348

Descrierea imprumuturilor bancare:*a) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Transilvania*

In data de 18 iulie 2019, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat cu Banca Transilvania un contract de credit pentru investitii cu scopul finantarii investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 125.000 mii RON; Rata dobanzii: fixa. 4.59% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana la 17.07.2027; Perioada de gratie: 12 luni.

La 30 septembrie 2024, soldul imprumutului este de 49.113 mii RON, din care principal 49.107 mii RON si dobanda acumulata 6 mii RON (31 decembrie 2023: 62.508 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 septembrie 2024, soldul imprumutului este de 21.829 mii RON, din care principal 21.600 mii RON si dobanda acumulata 229 mii RON (31 decembrie 2023: 29.103 mii RON).

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

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

In data de 29 octombrie 2019, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat cu BRD - Groupe Societe Generale un contract de credit pentru investitii cu scopul finantarii investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 130.000 mii RON; Rata dobanzii: fixa. 3,99% pe an ; Rambursari: rate trimestriale pana in 2026; Perioada de gratie: 12 luni.

La 30 septembrie 2024, soldul imprumutului este de 46.800 mii RON (31 decembrie 2023 : 62.400 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 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 septembrie 2024, soldul imprumutului este de 53.571 mii RON (31 decembrie 2023: 64.286 mii RON).

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

In data de 25 iunie 2020, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat un contract de credit pentru investitii cu BRD – Group Societe Generale pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie conform planului de investitii aprobat pentru anul 2020. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 80.000 mii RON; Rata de dobanda: fixa. 3.85% pe an ; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni.

La 30 septembrie 2024, soldul imprumutului este 42.885 mii RON din care 42.857 mii RON principal si 28 mii RON dobanda acumulata (sold imprumut la 31 decembrie 2023: 51.467 mii RON).

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

In data de 17 septembrie 2020, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat si Electrica S.A., in calitate de garant, au incheiat un contract de credit pentru investitii cu Banca Comerciala Romana S.A. pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie conform planului de investitii aprobat pentru anul 2020. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 155.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M+1% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 30 septembrie 2024, soldul imprumutului este 76.238 mii RON, din care principal 75.799 mii RON si dobanda acumulata 439 mii RON (31 decembrie 2023: 90.542 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 septembrie 2024, soldul imprumutului este 162.735 mii RON din care principal 160.700 mii RON si dobanda acumulata 2.035 mii RON (31 decembrie 2023: 189.970 mii RON, din care principal 183.657 mii RON si dobanda acumulata 6.313 mii RON). Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

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 reprezentand prima parte din Creditul Aprobata in suma de 210.000 mii EUR 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 septembrie 2024, soldul imprumutului este 599.301 mii RON din care principal 597.072 mii RON si dobanda acumulata 2.229 mii RON (La 31 decembrie 2023, soldul imprumutului este 0 mii RON). Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

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

In data de 7 decembrie 2021, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract de credit pentru investitii (trasa II) cu Banca Europeana pentru Investitii reprezentand a doua parte parte din Creditul Aprobata in suma de 210.000 mii EUR pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii 2021-2023. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 90.000 mii EUR; Rata de dobanda si rambursarile vor fi agreate pentru fiecare tragere. La 30 septembrie 2024 soldul imprumutului este 449.476 mii RON, din care principal 447.804 mii RON si dobanda acumulata 1.672 mii RON (La 31 decembrie 2023 soldul imprumutului este 0 mii RON). Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

j) 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 egale dupa perioada de gratie de 6 luni. La 30 septembrie 2024 soldul imprumutului este 41.675 mii RON din care principal 41.667 mii RON si dobanda acumulata 8 mii RON (31 decembrie 2023: 167.825 mii RON). Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

k) 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: 125.000 mii RON. La data de 28 iunie 2024, valoarea creditului a fost majorata cu 5.000 mii RON, pana la valoarea de 130.000 mii RON. Rata de dobanda: ROBOR 3M +2,4 % p.a. ; rambursare integrala la scadenta. La 30 septembrie 2024, soldul imprumutului este 125.000 mii RON si dobanda acumulata este de 801 mii RON (31 decembrie 2023: 125.000 mii RON).

l) 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 finantarea activitatii curente. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 180.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M + spread % + margin 2,10%; La data de 19 decembrie 2023, valoarea creditului a fost majorata cu 60.000 mii RON, pana la valoarea de 240.000 mii RON. La 30 septembrie 2024, soldul imprumutului este 243.476 mii RON din care principal 240.000 mii RON si dobanda acumulata 3.476 mii RON (31 decembrie 2023: 182.775 mii RON). Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

m) Facilitate Multicredit pentru finantari multiple prin accesarea de produse cash si non-cash acordat de catre CEC BANK SA ("CEC")

In data de 04 august 2023, Electrica Furnizare S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un Contract de Facilitate Multicredit, cu CEC Bank. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului 150.000 mii lei; Rata de dobanzii: ROBOR 3M+2,85%; rambursare integrala la scadenta; La data de 18 decembrie 2023, valoarea creditului a fost majorata cu 50.000 mii RON, pana la valoarea de 200.000 mii RON.

La 30 septembrie 2024, soldul imprumutului este 0 mii RON (31 decembrie 2023: 200.000 mii RON). Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

n) Facilitate de credit sindicalizata acordata de Erste Group Bank AG si Raiffeisen Bank SA

In data de 2 noiembrie 2021, Electrica S.A., in calitate de imprumutat a incheiat o facilitate de credit sindicalizata cu Erste Group Bank AG si Raiffeisen Bank SA. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului 750.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M+1,16%. La data de 3 noiembrie 2023 creditul a fost prelungit pentru o perioada de un an si valoarea maxima a creditului a fost diminuata la 450.000 mii RON. La data de 20 august 2024 au fost emise doua Scrisori de Confort, in valoare totala de 345.020 mii RON, dupa cum urmeaza : New Trend Energy SRL, 92.020 mii RON si Foton Power Energy SRL, 253.000 mii RON. La 30 septembrie 2024 soldul imprumutului este de 105.730 mii RON, din care principal 104.918 mii RON si dobanda acumulata 252 mii RON (31 decembrie 2023: 91.768 mii RON).

o) Credit pentru investitii acordat de catre Unicredit Bank

In data de 26 aprilie 2024, s-a semnat contractul de Credit nr.GRIM/8714, incheiat intre Electrica Furnizare S.A. si UniCredit Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care a fost acordat un credit pentru investitii, in valoare de 24.881 mii RON, cu valabilitate pana la 26.04.2029. Rata de dobanda : ROBOR 3M+3.15%.

La 30 septembrie 2024 soldul imprumutului este 25.061 mii RON, din care principal 24.881 mii RON si dobanda acumulata 180 mii RON.

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

In data de 08 mai 2024, s-a semnat contractul de Credit nr.FI N°.98.007, incheiat intre DEER si Banca Europeana pentru Investitii (BEI), SE Electrica SA in calitate de garant, prin care a fost acordat un credit pentru investitii, in valoare de 15.000 mii EUR, cu valabilitate pana la data de 14.07.2039. Rata de dobanda : EURIBOR 6M+spread+0,51%. La 30 septembrie 2024 soldul imprumutului este 0 mii RON.

q) Credit pentru acoperirea cheltuielilor de consum propriu tehnologic acordat de catre BCR – Banca Comerciala Romana ("BCR")

In data de 25 ianuarie 2022, s-a semnat Contractul de credit nr. 2022012502 incheiat de DEER si BCR in valoare de 220.000 mii RON. La data de 26 iunie 2024, valoarea creditului a fost majorata cu 150.000 mii RON, pana la valoarea de 370.000 mii RON. Astfel valabilitatea facilitatii s-a prelungit pana la data de 30.04.2028, avand o rata a dobanzii de ROBOR 3M +1,3%. La 30 septembrie 2024 soldul imprumutului este 195.324 mii RON, din care principal 194.118 mii RON si dobanda acumulata 1.206 mii RON.

r) Credit pentru acoperirea cheltuielilor de consum propriu tehnologic acordat de catre Raiffeisen Bank SA

In data de 26 mai 2022, s-a semnat Contractul de credit nr.20/2022 incheiat intre DEER si Raiffeisen in valoare de 220.000 mii RON. La data de 26 iunie 2024, valoarea creditului a fost majorata cu 100.000 mii RON, pana la valoarea de 320.000 mii RON. Astfel valabilitatea facilitatii s-a prelungit pana la data de 31.12.2027, avand o rata a dobanzii de ROBOR 1M+1,50%. La 30 septembrie 2024 soldul imprumutului este 0 mii RON.

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***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 septembrie 2024 cat si la 31 decembrie 2023.

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, UniCredit Bank, Vista Bank si Vista Leasing) cu o limita maxima de descoperiri de pana la 3.020.924 mii RON (limita maxima de descoperiri de pana la 2.963.947 mii RON la 31 decembrie 2023).

Facilitatile de descoperire de cont sunt utilizate pentru activitati de finantare. Soldul facilitatilor de descoperire de cont la 30 septembrie 2024 este de 2.083.258 mii lei (31 decembrie 2023: 2.851.221 mii lei).

La 30 septembrie 2024 si 31 decembrie 2023 descoperirile de cont se prezinta astfel:

Creditor (descoperiri de cont)	Imprumutat	Sold la 30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	Sold la 31 Decembrie 2023 (auditat)
ING Bank N.V.	Societatea Energetica Electrica S.A.	190.289	206.987
BRD	Societatea Energetica Electrica S.A.	148.176	-
Alpha Bank	Electrica Furnizare S.A.	21.002	213.702
BCR	Electrica Furnizare S.A.	290.672	378.887
BRD	Electrica Furnizare S.A.	216.702	218.817
Banca Transilvania	Electrica Furnizare S.A.	180.133	187.194
ING Bank N.V.	Electrica Furnizare S.A.	169.883	170.602
Raiffeisen Bank	Electrica Furnizare S.A.	405.519	369.274
UniCredit Bank	Electrica Furnizare S.A.	302.314	302.399
BNP Paribas	Electrica Furnizare S.A.	4.856	28.830
Vista Bank	Electrica Furnizare S.A.	17.000	-
BCR	Distributie Energie Electrica Romania S.A	-	210.593
Banca Transilvania	Distributie Energie Electrica Romania S.A	-	159.544
ING Bank N.V.	Distributie Energie Electrica Romania S.A	-	49.682
Intesa San Paolo	Distributie Energie Electrica Romania S.A	135.823	135.815
Raiffeisen Bank	Distributie Energie Electrica Romania S.A	-	218.895
Total overdrafts		2.082.370	2.851.221

Active garantate

La 30 septembrie 2024, pentru mai multe descoperiri de cont, Grupul are gaj (garantii) pentru sumele creantelor comerciale, asa cum este specificat in contracte.

Garantii bancare

Valoarea maxima a facilitatilor multiprodus (facilitati de credit pentru emiterea scrisorilor de garantie bancara si overdraft) este de 3.315.516 mii RON, din care utilizari non-cash 816.013 mii RON.

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***16. Provizioane**

	Fiscale	Altele	Total provizioane
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	1.084	40.083	41.167
Provizioane recunoscute	378	23.066	23.444
Provizioane utilizate	-	-	-
Provizioane reversate	(447)	(6.414)	(6.861)
Sold la 30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	1.015	56.735	57.750

La 30 Septembrie 2024 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 724 mii RON (31 decembrie 2023: 710 mii RON) si la diverse reclamatii si litigii care implica companiile din Grup in suma totala de 57.028 mii RON (31 decembrie 2023: 40.457 mii RON).

17. Instrumente financiare – valori juste**(a) Clasificari contabile si valori juste**

In conformitate cu IFRS 9, activele financiare sunt evaluate la costul amortizat, deoarece acestea sunt detinute in cadrul unui model de afaceri pentru a colecta fluxurile de numerar contractuale si aceste fluxuri de numerar constau exclusiv in plati de principal si dobanzi aferente.

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

(b) Evaluarea valorilor juste*Ierarhia valorilor juste*

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

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

18. Parti afiliate**(a) Actionarii principali**

La 30 septembrie 2024 si 31 decembrie 2023, actionarul principal al Societatii Energetice Electrica S.A. este Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Energiei care detine o cota de participatie de 49,785% din capitalul social.

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***(b) Remunerarea directorilor si administratorilor**

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2023 (neauditat si nerevizuit)
Remunerarea conducerii executive	15.117	28.447

Remunerarea conducerii executive se refera la directorii cu contract de mandat, cat si la cei cu contract de munca, atat din filiale cat si din cadrul Electrica SA. Aceasta cuprinde si beneficiile platite in cazul incetarii contractelor de mandat ale directorilor executivi.

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

	Perioada de noua luni incheiata la	
	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2023 (neauditat si nerevizuit)
Membrii Consiliului de Administratie	2.529	3.213

(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 noua luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	Perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2023 (auditat)
OPCOM	2.259.274	2.062.994	89.035	212.746
Transelectrica	961.911	458.236	128.629	170.242
Nuclearelectrica	122.055	624.254	33.438	107.671
Complexul Energetic Oltenia	35.243	828.311	5.152	132.693
Hidroelectrică	148.177	44.584	3.063	37
ANRE	14.173	16.724	3.506	12
Transgaz	6.315	4.034	474	1.850
SNGN Romgaz SA	27.896	39.111	3.122	9.081
Altii	4.143	3.737	755	1.513
Total	3.579.187	4.081.985	267.174	635.845

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:

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

Client	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (cu TVA)	Ajustare	Sold, valoare neta
	Perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)	30 septembrie 2024 (neauditat si nerevizuit)		
OPCOM	30.121	2.555	-	2.555
Transelectrica	209.787	12.051	-	12.051
Hidroelectrica	190.729	28.960	-	28.960
CFR Electrificare	11.628	3.149	-	3.149
Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere S.A.	25.437	18.633	3	18.629
Tetarom S.A.	-	-	-	-
CFR Telecomunicatii	2.569	48	-	48
C.N.C.F. CFR S.A.	59.853	20.521	10	20.511
CN Remin SA	163	71.235	71.148	87
Oltchim	-	115.426	115.426	-
C.N.C.A.F. MINVEST S.A.	-	26.802	26.802	-
CET Braila	1	3.379	3.377	1
Termoelectrica	-	1.206	1.206	-
Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala	-	23.752	-	23.752
Ministerul Energiei (*)	836.606	1.402.457	-	1.402.457
Altii	91.804	21.623	1.288	20.337
Total	1.458.698	1.751.797	219.260	1.532.537

(*) In Perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024, Electrica Furnizare S.A. a recunoscut subventii in valoare de 836.606 mii RON, ce urmeaza a fi primite de la Ministerul Energiei, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor pentru energiei electrice si a gazelor naturale conform legislatiei din vigoare.

Client	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (cu TVA)	Ajustare	Sold, valoare neta
	Perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat si nerevizuit)	31 decembrie 2023 (auditat)		
OPCOM	17.614	2.174	-	2.174
Transelectrica	146.154	44.220	-	44.220
Hidroelectrica	210.166	32.882	-	32.882
CN Romarm	16.480	4.279	-	4.279
SNGN Romgaz	26.116	-	-	-
Transgaz	999	544	-	544
CFR Electrificare	13.512	2.347	-	2.347
CN Remin S.A.	658	71.347	71.216	131
Oltchim	-	115.426	115.426	-
C.N.C.A.F. MINVEST S.A.	-	26.802	26.802	-
C.N.C.F. CFR S.A.	-	33.841	5	33.836
CET Braila	14	3.378	3.361	17
Termoelectrica	-	1.206	1.206	-
Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala	-	36.496	-	36.496
Agentia Judeteana pentru Plati si Inspectie Sociala	9.827	18.981	-	18.981
Ministerul Energiei	2.545.379	2.605.684	-	2.605.684

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

Altii	229.168	9.173	364	8.809
Total	3.216.087	3.008.780	218.380	2.790.400

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

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

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

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

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

Fosta filiala SDEE Muntenia Nord S.A. (actuala Distributie Energie Electrica Romania S.A.) a fost supusa unui control fiscal din partea Directiei de Impozite Locale din cadrul Primariei Municipiului Galati privind impozitele pe cladiri platite in perioada 2012-2016. Controlul fiscal a fost finalizat in luna decembrie 2019, cand a fost comunicat raportul de inspectie fiscala catre filiala. Raportul de inspectie fiscala a stabilit obligatii de plata suplimentare pentru filiala reprezentand impozitul pe cladiri pentru perioada 01.01.2012 - 31.12.2015 in valoare totala de 24.831 mii RON, din care principal in valoare de 12.051 mii RON si majorari de intarziere aferente calculate pana la luna octombrie 2019 in suma de 12.780 mii RON. 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 17 septembrie 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 14 februarie 2025, 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.

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

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE NOUA LUNI INCHEIATA LA 30 SEPTEMBRIE 2024

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

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

Nu sunt evenimente ulterioare semnificative de raportat in cadrul acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate dupa data de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024.

Director General

Alexandru – Aurelian Chirita

Director Financiar

Stefan Alexandru Frangulea

15 noiembrie 2024



RAPORTUL CONSOLIDAT AL ADMINISTRATORILOR

pentru TRIMESTRUL III 2024 (T3 2024)

(bazat pe situatiile financiare interimare consolidate simplificate intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana)

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

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

pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024

Cuprins

1. Date De Identificare Ale Emitentului	4
2. Prezentare.....	5
<i>Cifre cheie T3 2024: Operational</i>	<i>7</i>
<i>Cifre cheie T3 2024: Investitii – Gradul mediu de realizare - DEER.....</i>	<i>8</i>
<i>Cifre cheie T3 2024: Financiar</i>	<i>9</i>
2.1. <i>Evenimente cheie in perioada ianuarie – septembrie 2024 (T3 2024).....</i>	<i>10</i>
2.2. <i>Cadru de reglementare semnificativ aplicabil</i>	<i>19</i>
2.3. <i>Evenimente ulterioare.....</i>	<i>25</i>
2.4. <i>Sumar al indicatorilor financiari</i>	<i>28</i>
2.5. <i>Riscuri si incertitudini</i>	<i>28</i>
2.6. <i>Lichiditatea Grupului.....</i>	<i>31</i>
3. Structura Organizatorica	32
3.1. <i>Structura Grupului.....</i>	<i>32</i>
3.2. <i>Principalele elemente ale Planului Strategic pentru perioada 2024 – 2030</i>	<i>34</i>
3.3. <i>Informatii cheie pe segmente.....</i>	<i>35</i>
4. Structura Actionariat	41
5. Rezultate operationale conform IFRS-EU.....	43
6. Pozitia financiara conform IFRS-EU	49
7. Perspectivele cadrului de reglementare si impactul asupra pietei de energie.....	52
8. Declaratii.....	57
9. Anexe	58
9.1. <i>Anexa 1 – Indicatori economico-financiari ai Grupului Electrica la data de 30 septembrie 2024 conform Anexei 13/Regulamentul ASF nr. 5/2018.....</i>	<i>58</i>
9.2. <i>Anexa 2 – Cadru de reglementare aplicabil – emis in cursul anului 2024.....</i>	<i>59</i>
A.9.2.1 <i>Segmentul de distributie.....</i>	<i>59</i>
A.9.2.2 <i>Segmentul de furnizare</i>	<i>69</i>
9.3. <i>Anexa 3 – Lista tabelor</i>	<i>79</i>
9.4. <i>Anexa 4 – Lista figurilor.....</i>	<i>79</i>
Glosar	80

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: 15 noiembrie 2024

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 RON (Legal Entity Identifier): 213800P4SUNUM5AUDX61

Capital social subscris si varsat: 3.395.530.040 RON

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

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

Standarde contabile aplicabile: Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate la nivelul Uniunii Europene („IFRS-EU”).

Perioada de raportare: Trimestrul III 2024 (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2024).

Audit/revizuire: situatiile financiare interimare consolidate simplificate intocmite la data de si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024 nu sunt auditate sau 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 distributia de energie electrica către utilizatori, furnizarea de energie electrica către consumatori casnici și non-casnici, segmentul de servicii aferente rețelilor de distribuție externe precum și segmentul privind producția de energie electrica din surse regenerabile.

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

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

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

În cadrul segmentului de servicii aferente rețelilor de 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 electrica, din surse regenerabile, începând cu anul 2020 prin achiziția unui parc fotovoltaic având o capacitate instalată de 7,5 MW (capacitate de funcționare limitată la 6,8 MW), iar ulterior a achiziționat cinci proiecte de parcuri de producție de energie electrica din surse regenerabile (patru fotovoltaice – cu o capacitate instalată de 175,5 MW și un parc eolian cu o capacitate instalată de 121 MW, având atașată și o capacitate de stocare a energiei electrice de 60 MWh). În 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 27,1 MW. De asemenea, în primele 9 luni ale anului 2024 Grupul a încheiat un contract de tip EPC (Engineering, Procurement & Construction) pentru dezvoltarea proiectului fotovoltaic „Satu Mare 2”, proiectul având finanțare parțială din programul PNRR și stadiu avansat de execuție. Totodată, Electrica a atras finanțări nerambursabile în valoare de 3,4 mil. EUR prin PNRR pentru stocare de energie electrica cu o capacitate instalată de stocare de 69,93 MWh ce se va realiza în loc. Fantanele, județul Mureș.

În raportul consolidat al administratorilor la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024 sunt cuprinse principalele evenimente care au avut loc în perioada de 9 luni a exercitiului financiar curent (detaliat mai jos) și impactul acestora asupra raportării contabile este inclus rezultatelor operaționale ale Grupului. De asemenea, în acest raport sunt cuprinse și evenimentele semnificative ulterioare datei de raportare.

EVENIMENTE CHEIE

- LA DATA RAPORTULUI -

GENERAL

- ❖ In data de 26 ianuarie 2024 Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor a aprobat alegerea urmatoarelor membri ai Consiliului de Administratie al Societatii prin aplicarea metodei votului cumulativ:
 - Dl. Ion-Cosmin Petrescu
 - Dl. Dumitru Chirita
 - Dna. Georgiana Bogasievici
 - Dl. Dragos-Valentin Neacsu
 - Dl. Adrian-Florin Lotrean
 - Dl. Marian-Cristian Mocanu
 - Dna. Valentina-Elena Siclovan
- ❖ In data de 15 februarie 2024, Electrica a anuntat atragerea a unor noi finantari nerambursabile, de 171 mil. EUR, prin Fondul de Modernizare.
- ❖ In data de 28 februarie 2024, Electrica a anuntat admiterea oficiala a actiunilor Electrica in indicii FTSE Russell, incepand cu 18 martie 2024.
- ❖ In data de 2 august 2024, Electrica a anuntat ca DEER a atras inca 200 mil. EUR finantari europene nerambursabile prin Fondul pentru Modernizare (FM), reprezentand 80% din cheltuielile eligibile pentru sapte noi proiecte de investitii in retea de distributie de energie electrica.
- ❖ In data de 29 octombrie 2024, CA Electrica l-a ales pe dl. Mihai Diaconu in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie pentru perioada incepand cu data de 29 octombrie 2024 si pana la data de 31 ianuarie 2025 si a hotarat urmatoarea componenta pentru Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa:
 - dl. Marian - Cristian Mocanu – Presedinte;
 - dl. Mihai Diaconu – Membru;
 - dl. Dragos Valentin Neacsu – Membru.

DISTRIBUTIE

- ❖ Ordonanta de Urgenta nr. 32/2024, modifica si completeaza OUG nr. 27/2022, iar pentru perioada 1 aprilie 2024 - 31 decembrie 2024 se modifica MACEE, astfel incat producatorii vor vinde voluntar catre OPCOM la pretul de 400 RON/MWh iar OD vor cumpara energie electrica de la OPCOM la pretul de 400 RON/MWh.

FURNIZARE

- ❖ La 30 septembrie 2024, suma estimata pentru subventii era in valoare de 1.392,3 mil. RON (31 decembrie 2023: 2.614,5 mil. RON).
- ❖ ANRE a modificat Ghidul de completare a datelor care se incarca pe portalul ANRE in vederea decontarii de la bugetul de stat a sumelor aferente plafonarii preturilor la clientii finali, cu aplicabilitate de la 1 ianuarie 2024. Acest algoritm de alocare a costurilor cu achizitia impacteaza in mod semnificativ recuperarea integrala a costurilor inregistrate de furnizori.

PRODUCTIE

- ❖ In data de 11 aprilie 2024, Electrica a anuntat semnarea unui contract de tip EPC (Engineering, Procurement & Construction) pentru dezvoltarea proiectului fotovoltaic „Satu Mare 2”. Proiectul are finantare partiala din programul PNRR.
- ❖ In data de 17 septembrie 2024, Electrica a anuntat atragerea a 3,4 mil. EUR prin PNRR pentru stocarea de energie electrica.



Cifre cheie T3 2024: Operational

Distributie	Furnizare	Productie	Servicii
			

(evolutie vs perioada anterioara)

~3,97 mil. (+1,8%) utilizatori	~3,5 mil. (0%) Locuri de consum	Energie electrica din surse regenerabile - Eolian si fotovoltaic 4 proiecte in dezvoltare /implementare cu un total de 260 MWp si 100 MWh stocare 2 proiecte de investitii in derulare de 27 MWp respectiv 12 MWp 1 proiect operational de 7,5 MWp	Venituri si alte venituri: 102,2 mil. RON (+2.4%) din care: 42,1% - Lucrari executate cu clienti externi 56,8% - Lucrari executate in cadrul grupului 1,1% - Chirii
204.151 km (+0,7%) linii de tensiune 97.196 km² (+0%) arie de acoperire	15,43% (-8,0%) cota de piata totala (date aferente iulie 2024)	Participatie ELSA in filialele de productie: Sunwind Energy S.R.L. („SWE”) 100% (+0%) New Trend Energy S.R.L. („NTE”) 100% (+40%) Foton Power Energy S.R.L. („FPE”) 100% (+40%) Crucea Power Park S.R.L. („CPP”) 40% (+0%)	~7% cota de piata (cf. date anul 2023)
13,19 TWh (+5,1%) energie distribuita	5,6 TWh (-1,8%) energie furnizata retail	7.434 MWh cantitate energie produsa din surse regenerabile in primele 9 luni ale anului 2024	Categorii venituri: 53,7% - Servicii mentenanta 29,4% - Inchirieri Auto si utilaje 14,9% - Servicii inchiriere 2% - Servicii montaj panouri fotovoltaice

Cifre cheie T3 2024: Investitii – Gradul mediu de realizare - DEER

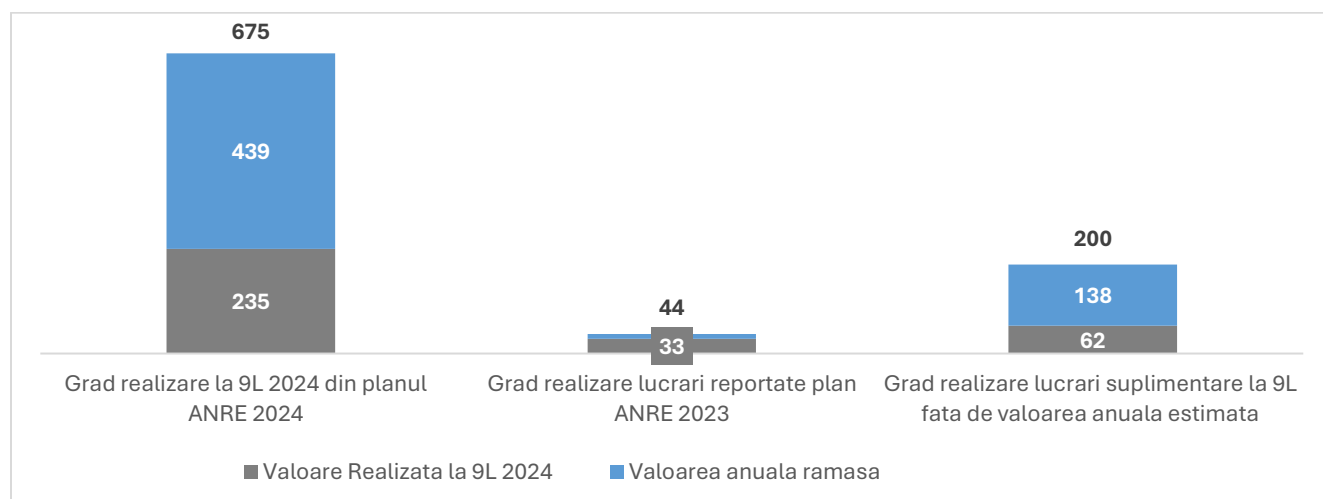
Pentru anul 2024 s-au bugetat urmatoarele valori pentru filiala Distributie Energie Electrica Romania (DEER): planul CAPEX este de 878 mil. RON ce reprezinta 78% din totalul planului CAPEX al Grupului in valoare totala de 1.127,3 mil. RON. Planul PIF transmis la ANRE 718 mil. RON (din care: 675 mil. RON plan aferent anului 2024 si aproximativ 44 mil. RON valori reportate aferente anului 2023) la care se adauga o valoare estimata de 200 mil. RON pentru lucrari suplimentare fata de planul ANRE.

Gradul mediu de executie al investitiilor CAPEX in primele trei trimestre al anului 2024 este de 115% din valoarea planificata la 9 luni (650,5 mil. RON estimat fata de 565,1 mil. RON planificat), respectiv 74% din valoarea anuala planificata.

Gradul mediu de realizare al investitiilor PIF pentru primele trei trimestre ale anului 2024:

- **Raportat la valorile aprobate de catre ANRE:** 95,5% din valoarea planificata la 9 luni, (330,6 mil. RON fata de 346,0 mil. RON planificat), respectiv 46% din valoarea anuala (330,6 mil. RON din 718,3 mil. RON planificat), din care:
 - grad realizare plan ANRE 2024, inclusiv lucrari suplimentare: 98% din planul la 9 luni (297,6 mil. RON din 302,4 mil. RON);
 - grad realizare lucrari reportate in 2024 din plan ANRE 2023: 76% (33,0 mil. RON din 43,7 mil. RON);
 - gradul de realizare total final al Planului PIF 2023 (inclusiv lucrarile suplimentare si recuperate) fiind aproximativ 113,87%.
- **Raportat la valorile bugetate:** 81% din valoarea planificata la 9 luni (330,6 mil. RON fata de 408,4 mil. RON bugetat), respectiv 36% din valoarea bugetata anuala (330,6 mil. RON din 918,3 mil. RON), din care:
 - grad realizare plan ANRE 2024: 78% din planul la 9 luni (235,2 mil. RON realizat din 302,4 mil. RON planificat);
 - grad realizare lucrari suplimentare: 100% la 9 luni (62,4 mil. RON din 62,4 mil. RON solicitari);
 - grad realizare lucrari reportate din 2023 executate in 2024: 76% (33,0 mil. RON din 43,7 mil. RON).

Figura 1 - Grad mediu de realizare PIF



Cifre cheie T3 2024: Financiar

Tabel 2: Rezultatul financiar consolidat T3 2024 vs T3 2023

(mil. RON)	9L 2024	9L 2023	Var (abs)	Var (%)
Venituri	6.427,2	7.156,6	(729,4)	-10.2%
Alte venituri din exploatare	948,7	2.667,9	(1.719,2)	-64.4%
Cheltuieli operationale	(6.752,1)	(9.026,1)	2.274,0	-25.2%
EBITDA ¹	1.062,0	1.185,5	(124,5)	-10.5%
EBIT	623,7	798,4	(174,6)	-21.9%
Rezultat brut inainte de impozitare	386,0	581,5	(195,5)	-33.6%
Rezultat net	302,4	490,5	(188,2)	-38.4%

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

2.1. Evenimente cheie in perioada ianuarie – septembrie 2024 (T3 2024)

In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024, au avut loc urmatoarele evenimente principale:

Principalele Hotarari ale Consiliului de Administratie (CA) ELSA

In cadrul sedintei din 22 ianuarie 2024 CA ELSA a hotarat prelungirea duratei mandatului acordat domnului Alexandru - Aurelian Chirita, in calitate de Director General interimar, in aceleasi conditii, pana la data de 31 martie 2024 (inclusiv).

In cadrul sedintei din 12 februarie 2024, CA ELSA l-a ales pe dl. Dumitru Chirita in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie pana pe data de 31 decembrie 2024.

De asemenea, Consiliul de Administratie a decis, in conformitate cu art. 18, alin. 14 din Actul Constitutiv al Societatii, infiintarea a doua pozitii de vicepresedinte. Astfel, Consiliul de Administratie i-a ales pe dl. Dragos Valentin Neacsu si pe dl. Adrian Florin Lotrean in calitate de Vicepresedinti ai Consiliului de Administratie pana la data de 31 decembrie 2024.

In cadrul aceleiasi sedinte din 12 februarie 2024, Consiliul de Administratie a hotarat urmatoarea componenta a comitetelor sale consultative, pana la 31 decembrie 2024:

Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa:

- Dl. Marian Cristian Mocanu – Presedinte;
- Dl. Dumitru Chirita – Membru;
- Dl. Dragos Valentin Neacsu – Membru.

Comitetul de Audit si Risc

- Dna. Valentina Elena Siclovan – Presedinte;
- Dl. Adrian Florin Lotrean – Membru;
- Dl. Ion Cosmin Petrescu – Membru.

Comitetul de Nominalizare si Remunerare

- Dl. Adrian Florin Lotrean – Presedinte;
- Dl. Marian Cristian Mocanu – Membru;
- Dl. Ion Cosmin Petrescu – Membru.

Comitetul de Guvernanta Climatica si Politici Publice:

- Dl. Dragos-Valentin Neacsu – Presedinte;
- Dna. Valentina - Elena Siclovan – Membru;
- Dna. Georgiana Bogasievici – Membru.

In data de 25 martie 2024, Consiliul de Administratie a decis prelungirea duratei mandatului acordat domnului Alexandru - Aurelian Chirita, in calitate de Director General interimar, in aceleasi conditii, pana la data de 31 decembrie 2024 (inclusiv).

In data de 19 septembrie 2024, Electrica a anuntat ca domnul Dumitru Chirita a renuntat la mandatul de Presedinte al CA din 19 septembrie 2024 si la calitatea de membru al CA incepand cu data de 19 octombrie 2024.

In aceeasi data, CA Electrica l-a ales pe domnul Ion-Cosmin Petrescu in functia de Presedinte CA, incepand cu data de 19 septembrie 2024 pana in 18 octombrie 2024.

In data de 19 septembrie 2024, CA ELSA a convocat AGEA pentru data de 8 noiembrie 2024.

Adunari Generale ale Actionarilor

In data de **26 ianuarie 2024**, a avut loc fizic si online prin platforma <https://electrica.voting.ro/>, cu un cvorum de 90,0675% din totalul drepturilor de vot si de 88,2849% din capitalul social, **Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor (AGOA)**, care a aprobat alegerea urmatorilor membri ai Consiliului de Administratie al Societatii prin aplicarea metodei votului cumulativ:

- Dl. Ion-Cosmin Petrescu
- Dl. Dumitru Chirita
- Dna. Georgiana Bogasievici
- Dl. Dragos-Valentin Neacsu
- Dl. Adrian-Florin Lotrean
- Dl. Marian-Cristian Mocanu
- Dna. Valentina-Elena Siclovan

Sunt considerati revocati urmatorii membri ai Consiliului de Administratie: Dl. Iulian Cristian Bosoanca, Dl. Radu Mircea Florescu si Dl. Gicu Iorga. Acestia nu au fost reconfirmati ca urmare aplicarii metodei votului cumulativ, mandatul lor incetând pe cale de consecinta la data AGOA, conform prevederilor art. 167 alin (3) din Regulamentul nr. 5/2018 al Autoritatii de Supraveghere Financiara.

De asemenea, actionarii Electrica au aprobat cu majoritatea voturilor exprimate de actionarii prezenti sau reprezentati:

- Stabilirea duratei mandatului membrilor alesi prin aplicarea metodei votului cumulativ, pentru o perioada de 4 (patru) ani;
- Stabilirea remuneratiei cuvenite membrilor Consiliului de Administratie alesi prin aplicarea metodei votului cumulativ, respectiv cea stabilita conform Politicii de Remunerare pentru Administratori si Directori Executivi, aprobata prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr. 1/27.04.2023;
- Stabilirea formei contractului de mandat ce va fi semnat cu membrii Consiliului de Administratie alesi prin aplicarea metodei votului cumulativ, respectiv cea aprobata prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr. 1 din data 9 februarie 2018.

In data de **25 aprilie 2024**, au avut loc fizic si online prin platforma <https://electrica.voting.ro/>, cu un cvorum de 90,6464% din totalul drepturilor de vot si de 88,8435% din capitalul social, **Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor (AGOA)** si **Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor (AGEA)**, care au aprobat, in principal:

- Situatiile Financiare Individuale pentru anul 2023 conform OMFP 2844/2016;
- Situatiile Financiare Consolidate pentru anul 2023 conform OMFP 2844/2016 si conform IFRS-EU;
- Repartizarea profitului net aferent anului 2023, respectiv valoarea dividendelor brute de 40 mil. RON, valoarea dividendului brut pe actiune de 0,1178 RON si a datei platii dividendelor – 21 iunie 2024;
- Bugetul de venituri si cheltuieli aferent anului 2024, la nivel individual si consolidat;
- Formularea unei actiuni civile in instanta pentru atragerea raspunderii dlui. George Cristodorescu, fost administrator al societatii;
- Anularea actiunilor proprii detinute de Electrica (actiuni de trezorerie) obtinute cu ocazia stabilizarii ulterioare Ofertei Publice Initiale (IPO) din iunie 2014, respectiv reducerea capitalului social cu numarul de actiuni anulate si modificarea Actului Constitutiv astfel incat sa reflecte aceste operatiuni.

De asemenea, AGEA a respins aprobarea unui plafon de pana la 300 mil. EUR pentru una sau mai multe emisiuni de obligatiuni.

Alte evenimente relevante

In data de 19 ianuarie 2024 Electrica a primit de la Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare (BERD) o notificare conform careia, in data de 15 ianuarie 2024, BERD a instrainat un numar de 205.505 actiuni Electrica, scazand sub pragul de 5% prevazut de articolul 71 din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, ajungand astfel la o detinere de 4,9502% din drepturile de vot ale Electrica calculate pe baza ansamblului actiunilor la care sunt anexate drepturi de vot, chiar daca pentru actiunile proprii (6.890.593 actiuni proprii) exercitarea acestora este suspendata, in conformitate cu prevederile art. 71 (1) din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata.

In data de 14 februarie 2024, Electrica a publicat indicatorii operationali cheie preliminari pentru T4 2023.

In data de 15 februarie 2024, Electrica a publicat un raport curent referitor la solutionarea definitiva a unui litigiu impotriva ANRE.

In data de 15 februarie 2024, Electrica a anuntat atragerea a unor noi finantari nerambursabile, de 171 mil. EUR, prin Fondul de Modernizare.

In data de 26 februarie 2024, Electrica a publicat un raport curent referitor la formularea unei actiuni in instanta impotriva DEER, ca urmare a implementarii unei masuri dispuse de CCR.

In data de 28 februarie 2024, Electrica a anuntat admiterea oficiala a actiunilor Electrica in indicii FTSE Russell, incepand cu 18 martie 2024.

In data de 29 februarie 2024, Electrica a publicat Situatiile Financiare Consolidate Preliminare pentru anul 2023, conform OMFP 2844/2016.

In data de 6 martie 2024, Electrica a publicat Situatiile Financiare Consolidate, auditate, pentru anul 2023, conform OMFP 2844/2016, si Situatiile Financiare Individuale, auditate, pentru anul 2023, impreuna cu rapoartele auditorului independent si Rapoartele Administratorilor pentru anul 2023.

In data de 25 martie 2024, Electrica a publicat Situatiile Financiare Consolidate, auditate, pentru anul 2023, conform IFRS-EU.

In data de 25 martie 2024, Electrica a publicat un raport curent referitor la Retratarea Situatiilor Financiare IFRS pentru anul 2022 si la diferentele dintre Situatiile Financiare IFRS-EU si OMFP 2844/2016 pentru anul 2023.

In data de 25 martie 2024, Electrica a publicat Planul CAPEX pentru anul 2024, la nivelul Grupului.

In data de 10 aprilie 2024, Electrica a publicat un raport curent referitor la solutionarea definitiva a dosarului 2229-2-2017 impotriva Curtii de Conturi.

In data de 11 aprilie 2024, Electrica a anuntat semnarea unui contract de tip EPC (Engineering, Procurement & Construction) pentru dezvoltarea proiectului fotovoltaic „Satu Mare 2”.

In data de 25 aprilie 2024, Electrica a publicat un comunicat referitor la efectul hotararilor AGEA din 25 aprilie 2024 asupra datei platii dividendelor aferente anului 2023.

In data de 30 aprilie 2024, Electrica a publicat un raport curent referitor la solutionarea definitiva in dosarul DEER nr. 375/1285/2021. 20 ELECTRICA S.A. - RAPORT CONSOLIDAT TRIMESTRUL I 2024 Public.

In data de 30 aprilie 2024, Electrica a publicat indicatorii operationali cheie preliminari pentru T1 2024.

In data de 2 mai 2024, Electrica a publicat un raport curent referitor la impactul estimat al solutiei finale in dosarul DEER nr. 375/1285/2021.

In data de 15 mai 2024, Electrica a publicat Situatiile Financiare Consolidate simplificate (neauditate) pentru T1 2024, conform IFRS-EU, impreuna cu Raportul Administratorilor pentru T1 2024.

In data de 16 mai 2024, Electrica a publicat un raport curent referitor la solutionarea de catre Curtea de Apel Bucuresti a unui litigiu EFSA – Dosar nr. 1927/2/2019.

In data de 16 mai 2024, Electrica a anuntat incheierea unui Memorandum de Intelegere cu Esyasoft Holding Ltd.

In data de 4 iunie 2024, Electrica a publicat un comunicat privind modalitatile de plata a dividendelor aferente anului 2023.

In data de 10 iunie 2024, Electrica a publicat un raport curent referitor la solutionarea in dosarul 107-1285-2024 – DEER – CCR.

In data de 28 iunie 2024, Electrica a publicat un raport curent cu clarificari asupra datei platii dividendelor aferente anului 2023.

In data de 11 iulie 2024, Electrica a publicat un raport curent referitor la admiterea de catre ORC Bucuresti a cererii de diminuare a capitalului social si data platii dividendelor aferente anului 2023.

In data de 22 iulie 2024, Electrica a anuntat ca, in data de 19 iulie 2024, ASF a emis Certificatul de Inregistrare a Instrumentelor Financiare (CIIF) aferent reducerii de capital social prin anularea actiunilor proprii.

In data de 22 iulie 2024, Depozitarul Central a operat reducerea capitalului social al Electrica prin anularea actiunilor proprii.

In data de 31 iulie 2024 Electrica a anuntat ca impreuna cu EsyaSoft Holding Ltd. din Dubai, UAE, parte a grupului International Holding Company (IHC), va constitui o societate pe actiuni (joint-venture) care va avea ca obiect de activitate productia si operarea de tehnologii avansate din domeniul energiei verzi, destinate pietei nationale si europene.

In data de 2 august 2024 Electrica a anuntat atragerea de noi finantari nerambursabile in valoare de 200 mil EUR prin Fondul de Modernizare.

In data de 9 august 2024 Electrica a publicat indicatorii operationali cheie preliminari pentru T2 2024.

In data de 17 septembrie 2024, Electrica a anuntat atragerea a 3,4 milioane euro prin PNRR pentru stocarea de energie electrica.

Lista completa a comunicatelor si a rapoartelor curente se regaseste pe website ELSA la adresa:

<https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rapoarte-curente/>

Tranzactii cu parti afiliate

In primele noua luni din anul 2024, ELSA a publicat 25 rapoarte curente, conform art. 108 din Legea nr. 24/2017, referitoare la tranzactiile incheiate intre DEER – OPCOM, EFSA – OPCOM, DEER – EFSA, EFSA – Transelectrica, EFSA – SNN, EFSA – Hidroelectrica si DEER - Hidroelectrica, 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.

De asemenea, au fost publicate inca doua rapoarte curente referitoare la detaliile contractelor prin MACEE incheiate de DEER si EFSA si la conventiile de trezorerie interna incheiate de ELSA cu EFSA, DEER si Electrica Serv.

In data de 31 ianuarie 2024, ELSA publicat Raportul auditorului referitor la tranzactiile raportate in S2 2023 conform Art. 108 din Legea 24/2017 (R).

In data de 30 iulie 2024, ELSA publicat Raportul auditorului referitor la tranzactiile raportate in S1 2024 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/>

Achizitii de actiuni in cadrul filialelor

In data de 15 iulie, Electrica a anuntat finalizarea achizitiei companiei New Trend Energy S.R.L., care dezvolta proiectul fotovoltaic "Satu Mare 3".

In data de 12 septembrie 2024, Electrica a anuntat finalizarea achizitiei companiei Foton Power Energy SRL, care dezvolta proiectul fotovoltaic "Bihor 1".

Litigii

- **Dosar nr. 2790/1/2023 (nr. anterior 360/2/2015)**

In data de 14 februarie 2024, Inalta Curte de Casatie si Justitie a solutionat definitiv dosarul nr. 2790/1/2023 (numar anterior 360/2/2015), impotriva ANRE, respingand recursul Electrica ca nefondat (actiunea fiind respinsa si la fond). Dosarul are ca obiect cererea Electrica de anulare a Ordinului presedintelui ANRE nr. 156/2014 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru Societatea Comerciala "Filiala de Distributie si Furnizare a Energiei Electrice Electrica Distributie Transilvania Sud S.A.", actuala Distributie Energie Electrica Romania S.A. (DEER), filiala a Electrica. Urmare a solicitarii Electrica, dosarul a fost suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului Electrica impotriva ANRE nr. 192/2/2015, avand ca obiect anularea ordinului Presedintelui ANRE nr. 146/2014 Ordinul nr. 146/2014 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilitatii aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestat de operatorii de distributie concesionari incepand cu data de 1 ianuarie 2015 si abrogarea art. 122 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobata prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 72/2013.

- **Dosar nr. 107/1285/2024**

In vederea implementarii masurilor dispuse de CCR pentru remedierea abaterilor constatate la punctele 1-4 din Decizia CCR nr. 12/27 decembrie 2016, emisa ca urmare a efectuarii controlului cu privire la modul de administrare a patrimoniului Electrica pentru perioada 01 ianuarie 2013 - 30 iunie 2014, in data de 23 februarie 2024, Electrica a formulat o cerere de chemare in judecata (dosar nr. 107/1285/2024), in contradictoriu cu Distributie Energie Electrica Romania SA (DEER), pentru:

- obligarea DEER la plata sumei de 235.567.249 RON, suma ce va fi reactualizata cu rata inflatiei, in baza imbogatirii fara just teme, astfel: - suma de 232.451.693 RON (compusa din 205.829.399 RON – plati efectuate pana la data de 30.06.2014, 22.950.254 RON – majorare nejustificata a cheltuielilor de exploatare/cheltuieli amortizare si 3.672.040 RON – diminuarea impozitului pe profit); - suma de 2.711.682 RON (2.337.657 RON - plati efectuate si 374.025 RON – impozit pe profit); - suma de 86.614 RON (74.667 RON – plati efectuate si 11.947 RON – impozit pe profit); - suma de 317.260 RON (273.500 RON – plati efectuate si 43.760 RON – impozit pe profit);

- obligarea paratei DEER la plata dobanzii legale calculate incepand cu data imbogatirii paratei, pana la data platii sumei ce face obiectul principal al actiunii.

Mentionam ca in perioada 19.09.2016 – 29.11.2016, activitatea Electrica a constituit obiectul unui control al Curtii de Conturi, avand ca tema de control "modul de administrare a patrimoniului pentru distributia si furnizarea energiei electrice" in perioada 01.01.2013 – 30.06.2014. Constatările echipei de control au fost consemnate in Raportul de Control intocmit in 29.11.2016 de catre auditorii publici externi din cadrul Curtii de Conturi a Romaniei, Departamentul IV, Directia 2, inregistrat la Societatea Energetica Electrica SA sub nr. 9900/20307/29.11.2016.

Raportul de control sus-mentionat, printre altele, s-au constatat urmatoarele abateri: 1. "Angajarea de fonduri banesti in suma estimata de 224.622.940 RON (fara TVA), pentru executia lucrarii de investitii „Sistemul AMR (Automatic Meter Reading) activitati de masurare si dispecer de consum la nivel SC Electrica SA", pentru care, bunurile achizitionate desi au fost evidentiata in contabilitate, nu se regasesc fizic in patrimoniu si nici nu au fost utilizate pentru activitatile desfasurate conform obiectului de activitate; 2. Majorarea nejustificata a cheltuielilor de exploatare cu suma estimata de 273.500 RON (fara TVA) reprezentand studii elaborate pentru activitati care nu se regasesc in obiectul de activitate al SC DFEE „Electrica SA", fiind aferente unor activitati apartinand altor persoane juridice (filialele acestora); 3. Majorarea nejustificata a cheltuielilor cu servicii de asistenta tehnica destinate desfasurarii activitatii altor persoane juridice (filialele de distributie), in suma estimata de 2.337.657,50 RON (fara TVA); 2/2 Public 4. Majorarea nejustificata a cheltuielilor de exploatare cu suma de 74.667,60 RON (fara TVA), reprezentand servicii de mentenanta echipamente de comunicatie, prestate altor persoane juridice (filialele acestora).

Subsecvent Raportului de control, au fost emise Decizia 12/27.12.2016 si Incheierea nr. 12/27.02.2017. Impotriva Deciziei nr. 12/27.12.2016 si a Incheierii nr. 12/27.02.2017, Societatea Energetica Electrica SA a formulat actiune in anulare, ce formeaza obiectul dosarului nr. 2229/2/2017*.

Mentionam ca instanta de judecata de fond a admis contestatia Electrica referitoare la abaterile mai sus mentionate si le-a desfiintat, solutie mentinuta in mod definitiv de catre Inalta Curte de Casatie si Justitie.

Avand in vedere ca abaterile sus-mentionate au fost desfiintate in mod definitiv de catre instantele de judecata, nu mai subzista motivul pentru care s-a formulat actiunea ce formeaza obiectul dosarului nr. 107/1285/2024. Pentru a nu genera cheltuieli suplimentare, Electrica nu a mai achitat taxele judiciare de timbru, drept pentru care instanta a anulat capetele de cerere din acest dosar.

• **Dosar nr. 2229/2/2017***

La data de 09.04.2024, dosarul ELSA impotriva Curtii de Conturi a Romaniei dosarul nr. 2229/2/2017* a fost solutionat definitiv. Urmare a hotararii Inaltei Curti de Casatie si Justitie, singura abatere (respectiv masura corelativa) din decizia Curtii de Conturi nr. 12/27.12.2016, pastrata partial de instantele de judecata, ca fiind temeinica si legala, este cea de la pct. 5, masura II.7 (privind 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), insa pentru chiria aferenta perioadei 17.07.2013 - 01.09.2013.

Restul punctelor si masurilor corelative din Decizia nr. 12/27.12.2016, contestate de Electrica, au fost anulate definitiv de catre instantele de judecata, si anume:

- 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 evidentiata 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);

- 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);
- 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;
- 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;
- partial pct. 5 (masura II.7), pentru chiria ce depaseste perioada 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;
- 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;
- 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.

Dosarul nr. 2229/2/2017* a avut ca obiect, in principal, anulara in parte a deciziei nr. 12/27.12.2016, emise de directorul Directiei 2 din cadrul Departamentului 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, anulara 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 mai sus indicate, 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.

• **Dosar DEER nr. 375/1285/2021**

In data de 23 aprilie 2024, Inalta Curte de Casatie si Justitie a solutionat definitiv litigiul initiat de Grup 4 Instalatii S.A. si continuat de G4 Electrice S.A., ca urmare a divizarii Grup 4 Instalatii SA, impotriva DEER, avand nr. 375/1285/2021. Instanta de fond a admis in parte actiunea precizata si a obligat parata sa lase reclamantei deplina proprietate si pasnica folosinta a terenului in suprafata de 10720 mp, inscris in CF 297841, avand nr. cadastral 297841, situat in Cluj – Napoca, str. Ilie Macelararu nr. 28A, str. Uzinei Electrice nr. 2, jud. Cluj, astfel cum a fost identificat in raportul de expertiza intocmit, urmand ca parata sa exercite in continuare folosinta asupra suprafetelor de teren pe care sunt amplasate constructiile C5 si C6, aflate in proprietatea sa. Instanta a obligat parata sa lase reclamantei deplina proprietate si pasnica folosinta a constructiilor avand nr. cadastrale 297841 – C1, avand suprafata construita la sol de 448 mp, 297841 – C2, avand suprafata construita la sol de 512 mp, 297841 – C3, avand suprafata construita la sol de 171 mp, 297841 – C4, avand suprafata construita la sol de 338 mp, situate in Cluj – Napoca, str. Ilie Macelararu nr. 28A, str. Uzinei Electrice nr. 2, jud. Cluj, astfel cum au fost identificate in raportul de expertiza intocmit in cauza. Totodata, instanta a dispus inscrierea dreptului de proprietate in favoarea

reclamantei asupra terenului in suprafata de 10720 mp., inregistrat in CF 297841, avand nr. cadastral 297841, situat in Cluj – Napoca, str. Ilie Macelar nr. 28A, str. Uzinei Electrice nr. 2, jud. Cluj, si asupra constructiilor avand nr. cadastrale 297841 C1 – C4, situate in Cluj – Napoca, str. Ilie Macelar nr. 28A, str. Uzinei Electrice nr. 2, jud. Cluj, astfel cum au fost identificate in raportul de expertiza intocmit si respinge, ca neintemeiate, cererile prin care se solicita rectificarea inregistrarii in cartea funciara in sensul anularii incheierilor de intabulare si radierii dreptului de proprietate al paratei.

In apel, Curtea de Apel Cluj a admis exceptia de nelegalitate a certificatului de atestare a Dreptului de proprietate seria M03 nr. 8696 din 28.08.2003 emis de Ministerul Economiei si Comertului, invocata de intimatele reclamante Grup 4 Instalatii SA si G4 Electrice SA si a respins apelul formulat de catre DEER.

In recurs, instanta a constatat nul recursul declarat de Ministerul Economiei, Antreprenoriatului si Turismului impotriva deciziei civile nr. 243A/2023 din 28 septembrie 2023, pronuntate de Curtea de Apel Cluj si a respins definitiv recursul DEER.

Litigiul a avut ca obiect obligarea DEER sa recunoasca, sa respecte dreptul de proprietate al G4 Instalatii S.A. cu privire la imobilele situate in Cluj Napoca, Str. Ilie Macelar nr. 28A si Str. Uzinei Electrice nr. 2, inregistrate in CF 297841 Cluj Napoca cu nr. cad. 297841, constand din teren in suprafata de 10720 mp si constructii: constructie inregistrata in CF cu nr. cad 297841-C1, constructie sediu administrativ cu suprafata de 1560 mp; corpul A, constructie nr. cad 297841-C2 - 512 mp, corpul B, constructie nr. cad. 297841 -C3 - 171 mp, corpul C, constructie nr. cad. 297841 - C4 - 338 mp, corpul D, constructie nr.cad. 297841-C6 - 348 mp - Statie Transformare 110/10 Kw. Totodata, s-a solicitat predarea imobilelor de mai sus si rectificarea inregistrarii CF in sensul: anularii incheierilor de intabulare prin care a fost inregistrat dreptul de proprietate al DEER, radierii dreptului de proprietate din CF, inregistrarii dreptului de proprietate in favoarea G4 Instalatii.

Impactul estimat al scoaterii din evidentele contabile ale activelor din litigiu este de aproximativ 35 mil. RON in situatiile financiare statutare individuale ale filialei DEER conform OMFP 1802/2014. Atat in setul de situatii financiare consolidate ale Grupului Electrica intocmite conform IFRS – EU cat si in setul de situatii financiare consolidate conform OMFP 2844/2016 impactul scoaterii din BAR (Baza activa de Reglementa a activelor din litigiu este estimat de aproximativ 2,7 mil. RON reprezentand valoarea ramasa de recuperat prin remunerarea in tarife (amortizarea mijloacelor fixe si RRR (Rata Reglementata a Rentabilitatii) aferent). De asemenea, o parte din activele in litigiu au fost incluse in BAR-ul initial DEER, iar valoarea ramasa in BAR la 31.12.2023 este de aproximativ 2,15 mil. RON. Impactul scoaterii din BAR a mijloacelor fixe din litigiu reprezinta o diferenta de venit negativa, estimata la o valoare de aproximativ 2,7 mil, valoare calculata ca suma intre valoarea ramasa neamortizata si rentabilitatea mijloacelor fixe scoase din BAR pe care DEER nu o va mai recupera prin tarife. Detaliile cu privire la sumele exacte si la impactul final se vor cunoaste dupa comunicarea hotararii instantei catre DEER si indeplinirea tuturor demersurilor legale necesare si vor fi reflectate in situatiile statutare anuale ale lui DEER aferente anului 2024 si se va analiza daca vor fi reflectate in situatiile financiare consolidate la nivel de grup intocmite conform IFRS-EU la 31 decembrie 2024.

- **Dosar EFSA nr. 1927/2/2019**

La data de 08.05.2024, Curtea de Apel Bucuresti a solutionat in prima instanta dosarul nr. 1927/2/2019, respingand actiunea ca neintemeiata.

Solutia completa a instantei: *"Respinge exceptia lipsei de interes invocata de E.ON Energie Romania SA, exceptia inadmisibilitatii, exceptia lipsei de interes, exceptia ramanerii fara obiect, exceptia autoritatii de lucru judecat invocate de Electrica Furnizare SA, ca neintemeiate. Respinge actiunea ca neintemeiata. Hotararea poate fi atacata cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare."*

Dosarul nr. 1927/2/2019 are ca obiect cererea introdusa SPEEH Hidroelectrica S.A., in contradictoriu cu ANRE, in care EFSA are calitatea de intervenient (la cererea ANRE, alaturi de ceilalti furnizori de ultima instanta din Romania), prin care SPEEH Hidroelectrica S.A. a solicitat: i. anulara partiala a Deciziei Presedintelui ANRE nr. 324/25.02.2019 privind stabilirea preturilor reglementate pentru energia electrica livrata si a cantitatilor de energie electrica vandute pe baza de contracte reglementate in perioada 01 martie 2019 - 31 decembrie 2019 de catre SPEEH Hidroelectrica S.A.; ii. emiterea unei Decizii prin care sa se aprobe pretul reglementat pentru energia electrica vanduta de SPEEH Hidroelectrica, in perioada 1 martie 2019 - 31 decembrie 2019, pe baza de contracte reglementate incheiate cu furnizorii de ultima instanta cu respectarea dispozitiilor legale; 2 iii. plata catre Hidroelectrica a sumelor reprezentand prejudiciul suferit ca urmare a efectelor Deciziei Presedintelui ANRE nr. 324/25.02.2019, suma la care se adauga dobanda legala raportata la pierderea suferita, prejudiciu aferent perioadei 1 martie 2019 - 31 decembrie 2019.

- **Dosar nr. 22635/3/2024**

Avand in vedere Hotararea AGOA nr. 2/25.04.2024, prin care s-a decis formularea unei actiuni civile, in instanta, in vederea recuperarii prejudiciului produs ELSA de catre dl. Cristodorescu George, ca urmare a neindeplinirii/indeplinirii necorespunzator a obligatiilor asumate contractual, la data de 01.07.2024, ELSA a formulat o cerere de chemare in judecata in contradictoriu cu dl. Cristodorescu George, avand ca obiect:

- Obligarea paratului la plata prejudiciului cauzat subscrisei in quantum de 570.928,16 RON reprezentand:

- a) contravaloarea indemnizatiei nete incasate de la subscrisa in mod nelegal in perioada 08.07.2021-15.05.2023, in quantum total de 384.062 RON;
- b) contravaloarea sumelor decontate de subscrisa in perioada 08.07.2021-15.05.2023, in quantum total de 125.061,13 RON;

- Obligarea paratului la plata dobanzii legale calculate de la primirea fiecarei remuneratii in parte si pana la data platii efective. Precizam ca valoarea dobanzilor calculata pana la data de 28.05.2024 este in quantum total de 50.660,58 RON aferenta sumei de la pct.1 a), si suma de 15.342,98 RON aferenta sumei de la pct. 1 b).

Actiunea a fost inregistrata pe rolul Tribunalului Bucuresti sub nr. 22635/3/2024 si se afla in procedura de regularizare. Prezentul litigiu a fost generat de faptul ca dl. Cristodorescu George: (i) a exercitat functia de administrator fara a avea acest drept, ca urmare a decaderii din dreptul de a exercita functia de administrator, (ii) si-a incalcat obligatia de a aduce la cunostinta ELSA faptul ca, urmare a pronuntarii Deciziei nr. 1280 din 08.07.2021 a Curtii de Apel Bucuresti, a intervenit decaderea din dreptul de a exercita functia de administrator, respectiv (iii) a incalcat prevederile din Contractul de mandat privind obligatia mandatarului de a raspunde pentru prejudiciile cauzate societatii.

- **Dosar nr. 17268/197/2024**

In data de 20.06.2024, urmare a ramanerii definitive a deciziei in dosarul nr. 2229/2/2017*, Electrica a introdus o actiune in pretentii impotriva dlui. Rosca Ioan, avand ca obiect:

- a) constatarea nulitatii absolute partiale a contractului de mandat nr. 32/03.10.2013, si anume a punctului 1.2.3 a Anexei 4 la acest contract ("Beneficii, cheltuieli si concediu"), pentru cauza ilicita;
- b) obligarea paratului: (1) la plata sumei de 4.571,15 RON, reprezentand contravaloarea chiriei aferente perioadei 17.07.2013 - 01.09.2013 si achitate de Electrica pentru un imobil, al carei beneficiar a fost paratul, urmare a calitatii de director general pe care acesta a detinut-o in cadrul Societatii in perioada 08.07.2013-10.03.2016 si care a fost retinuta cu titlu de prejudiciu adus societatii, prin raportul de control al CCR din data de 25.11.2016, respectiv mentinuta prin Decizia Curtii de Apel Bucuresti nr. 1107/06.07.2023 (definitiva), pronuntata in dosarul nr. 2229/2/2017*, la care se adauga reactualizarea cu rata inflatiei pana

la data platii efective; (2) la plata sumei de 1.519,70 RON, reprezentand dobanda legala aferenta, precum si in continuare a sumei reprezentand dobanda legala, pana la data platii efective.

Dosarul a fost inregistrat pe rolul Judecatoriei Brasov, avand termen in data de 09.12.2024.

2.2. Cadru de reglementare semnificativ aplicabil

Segmentul de distributie

Pentru segmentul de distributie, schimbarile semnificative ale legislatiei din Romania au fost detaliate in Anexa 9.2.1 *Segmentul de distributie*. 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, se capitalizeaza trimestrial, RRR = 50% din RRR aplicabila fiecarei perioade. OUG nr. 119/2022 a fost aprobata si modificata de Legea nr. 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 si modificarea 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: (i) **pe perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025** se instituie mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE); (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 retelor 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 RON/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 RON/MWh. OUG nr. 153/2022 a fost aprobata si modificata de Legea 206/2023.
- Ordonanta de Urgenta nr. 32/2024, modifica si completeaza OUG nr. 27/2022, iar pentru perioada 1 aprilie 2024 - 31 decembrie 2024 s-a modificat MACEE, astfel incat producatorii vande voluntar catre OPCOM la pretul de 400 RON/MWh iar OD cumpara energie electrica de la OPCOM la pretul de 400 RON/MWh.
- 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. Prin Ordinul ANRE nr. 104/2023 a fost modificata perioada de aplicare pana la 31 martie 2025, conform modificarilor aprobate de Legea nr. 357/2022.

- 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[^]1); (iii) In anul 2024, ANRE 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 a fost 15 august 2023.
- Metodologia de stabilire a tarifelor de distributie distributie a fost aprobata prin Ordinul ANRE nr.67/17.09.2024 si a intrat in vigoare la data de 20 septembrie 2024.

Principalele modificari:

Costuri controlabile de operare si mentenanta (Opex) controlabile (CC) si necontrolabile (CNC)

- CC si factorul de eficienta se vor stabili pe baza studiului OPEX realizat de ANRE cu un consultant extern;
- PEX nu se supune eficientei si se va ajusta anual cu rata inflatiei (RI) si cu 5%, corelat indicele de crestere a castigului salarial real cf CNSP;
- Costurile de cercetare-dezvoltare nu se vor supune eficientei si pot fi solicitate de OD, valoarea maxima fiind de 5 mil RON pe total PR5;
- Nu se recunosc cheltuieli aferente contractelor cu partile afiliate avand ca obiect reprezentarea OD, servicii de consultanta in domeniul reglementarii, si cheltuieli corespunzatoare profitului atribuit eventualelor parti subcontractate;
- Corectia de inflatie intre RI realizata si cea prognozata se aplica la PEX, doar in cazul in care diferenta de RI este pozitiva.

Cheltuieli cu investitiile si BAR

- BAR PR5 se va inflata cu RI prognozat utilizat la calculul RRR;
- Nu se vor recunoaste in BAR investitiile de tip actualizari ale aplicatiilor informatice sau ale bazelor de date, acestea se vor recunoaste ca si cheltuieli speciale in cadrul CNC;
- Activele de tip dotări vor fi recunoscute in BAR dacă OD demonstrează eficienta acestora.

Stimulente RRR

- Nu se vor mai acorda urmatoarele stimulente RRR: 1% investitii noi in RED si 1% pentru PIC;
- Pentru investitii in retele realizate in cadrul proiectelor cofinantate din fonduri UE nerambursabile se va acorda stimulent de 0,5%;
- Se acorda stimulent de 1% doar pentru valoarea care depaseste valoarea minima obligatorie pentru investitiile realizate in RED;
- RRR se va majora sau se va diminua cu 0,5%, in functie de nivelul de performanta realizat de OD cu privire la dezvoltarea unei retele inteligente;
- RRR se diminueaza cu 2% pentru investitiile in dotari (cladiri administrative si imobiliarile corporale si necorporale), ce vor fi PIF in PR5. Prin exceptie, RRR nu se reduce in cazul dotarilor utilizate efectiv la lucrarile in RED si care conduc la mentinerea si/sau imbunatatirea parametrilor RED.

Costurile cu achizitia energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT)

- Tintele CPT se vor diminua liniar pana la sfarsitul PR5 cu cel putin 15% in JT si cu 6% in MT;
- Pretul recunoscut CPT nu va depasi media ponderata a preturilor realizate de OD, plus 5%;
- In perioade de criza pe piata de energie, declarate prin acte normative, se va recunoaste pretul CPT realizat de OD.

Venituri si tarife

- Venitul reglementat se compune din 2 componente: venit nonCPT si venit CPT;
 - Venitul nonCPT se linarizeaza, pe baza lui se stabilesc tarife de distributie plafonate la 10%;
 - Venitul CPT sta la baza stabilirii unor tarife CPT, care nu se plafoneaza si se recupereaza de la consumatori (TD_{CPT}) si de la producatori;
 - Activitatea de inchiriere stalpi se reglementeaza si se include in venitul serviciului de distributie.
- Rata reglementata a rentabilitatii capitalului investit pentru PR5 (RRR) - ANRE a aprobat Ordinul nr.55/6.08.2024 de stabilire RRR PR5, in valoare de 6,94%.
 - Proiect de Ordin privind aprobarea Metodologiei pentru stabilirea indicatorilor de performanta in legatura cu dezvoltarea unei retele inteligente care sa promoveze eficienta energetica si integrarea energiei electrice produse din surse regenerabile. In cadrul Metodologiei se propune:
 - ✓ Stabilirea unui set de indicatori prin care se monitorizeaza:
 - calitatea serviciului de distributie/ transport al energiei electrice;
 - integrarea productiei de energie electrica din surse regenerabile (E-SRE), a instalatiilor de stocare si a serviciilor de flexibilitate;
 - nivelul de digitalizare a retelelor electrice.
 - ✓ Evaluarea performantei fiecarui operator de retea (OR) se face printr-un indicator de performanta compus, determinat ca medie ponderata a indicatorilor monitorizati;
 - ✓ Monitorizarea indicatorilor si determinarea indicatorului de performanta compus se face anual, incepand cu anul 2027;
 - ✓ In 2024-2025 indicatorul compus se determina ca medie ponderata pe baza indicatorilor de calitate, a celor de integrare a productiei, a instalatiilor de stocare si a serviciilor de flexibilitate, iar coeficienti de ponderare sunt egali;
 - ✓ Pentru indicatorii care reflecta gradul de digitalizare a retelelor, se propune stabilirea unor tinte care trebuie atinse de OR;
 - ✓ Pragurile fata de care RRR se majoreaza sau se diminueaza cu 0,5% in functie de valoarea realizata intr-un an a indicatorului de performanta compus:
 - A. daca este mai mare de 90%, RRR se majoreaza cu 0,5%;
 - B. daca este mai mica de 70%, RRR se diminueaza cu 0,5%.
 - Modificarea Procedurii de investitii prin Ordinul ANRE nr. 6/2023 are in vedere recunoasterea investitiilor OD in stocare si producere energie pentru regie si CPT: (i) includerea in categoria investitiilor justificabile a instalatiilor de productie a energiei din surse regenerabile pentru alimentarea CPT si consumului de regie din statie; (ii) includerea in categoria investitiilor necesare a instalatiilor de stocare a energiei electrice; (iii) posibilitatea OD sa detina instalatii de stocare, prin exceptare de la dispozitiile Legii energiei (art 46¹ alin. (1)), numai cu aprobarea prealabila de catre ANRE; (iv) stabilirea metodei de calcul a eficientei economice a investitiilor in productie/stocare, in vederea recunoasterii de catre ANRE.
 - Ordinul ANRE nr. 3/2024 pentru aprobarea *Procedurii privind aprobarea investitiilor operatorului de transport si de sistem si ale operatorilor de distributie concesionari, ce constau in instalatii de productie a energiei*

electrice din surse regenerabile de energie amplasate in statiile electrice de transformare proprii, pentru aprobare trebuie sa fie indeplinite urmatoarele conditii: (i) energia electrica produsa este consumata exclusiv pentru alimentarea consumului propriu al statiei electrice in care este amplasata instalatia; (ii) OTS/OD include masuri tehnice pentru gestionarea energiei produse, astfel incat sa nu poata fi realizata evacuarea acesteia in reteaua publica. Se impune prezentarea ex-ante a analizei cost-beneficii, precum si analiza, in fiecare an dupa punerea in functiune, a nivelului beneficiilor realizate in raport cu costurile incluse in tarifele de retea. In situatia in care beneficiile realizate sunt mai mici decat costurile de capital si operationale realizate, rentabilitatea aferenta investitiei, recunoscuta pentru anul respectiv, se diminueaza corespunzator, astfel incat costurile de capital si cele operationale aferente investitiei sa nu depaseasca beneficiile realizate. Investitiile aprobate se includ in planul de investitii al OTS/OD in categoria dotari, derogare pentru investitiile realizate in anul 2023 si aprobate conform procedurii, care se considera investitii suplimentare planului de investitii aferent anului 2023, in categoria dotari, si se raporteaza pana la data de 31 mai 2024 in cadrul unui tabel dedicat acestui tip de investitii. OTS/OD trebuie sa obtina in prealabil exceptarea prevazuta in Ordinul ANRE nr. 99/2023.

- Regulamentul aprobat prin Ordinul ANRE nr. 99/2023 permite acordarea catre OTS si OD a dreptului de a detine, dezvolta, administra sau exploata instalatii de stocare a energiei electrice (ISE) care reprezinta componente de retea complet integrate (CRCI), CRCI nu poate fi utilizata de OTS/OD pentru a cumpara sau vinde energie electrica pe pietele de energie electrica: in scopul echilibrarii sistemului sau managementului congestiilor sau pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al retelei electrice.
- Proiectul de Ordin privind modificarea si completarea Conditiei-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice la nivel national aprobate prin Ordinul ANRE nr. 177/2018, cu modificarile si completarile ulterioare, se afla in consultare publica:
 - modificarea si completarea prevederilor existente pentru asigurarea conformarii conditiilor - cadru cu prevederile art. 66 alineatele (5) si (7) din Legea 123/2012;
 - introduce prevederi care sa creeze conditii astfel incat SMI realizate sa fie capabile sa atinga criteriile de performanta prevazute in privinta fiabilitatii si a acuratetei transmiterii si valorificarii datelor de masurare si de instrumentatie colectate si tranzitate prin elementele sistemului;
 - cresterea acuratetei si a relevantei monitorizarii procesului de implementare a SMI prin actualizarea anexelor corespunzatoare; s-au operat detalieri ai explicatii ale indicatorilor si parametrilor monitorizati; s-au introdus prevederi pentru intocmirea rapoartelor anuale de monitorizare intr-un mod unitar si suficient de detaliat pentru a se asigura vizibilitate asupra desfasurarii procesului de implementare a SMI;
 - fundamentarea propunerilor de modificare a calendarului de implementare a SMI intr-un mod unitar prin introducerea anexei nr. 6 la conditiile – cadru ce cuprinde structuri cadru de referinta pentru intocmirea memoriilor justificative si a analizelor cost – beneficiu prin care se fundamenteaza solicitarile de modificare a calendarului de implementare a SMI;
 - inlocuirea sintagmei „utilizatori integrati in SMI” cu „locurile de consum/de productie si consum integrate in SMI” si reformularea referirilor la integrarea in SMI astfel incat aceasta sa se refere la locurile de consum/de productie si consum; referirea la utilizatori se face numai in legatura cu informarea, drepturile si obligatiile;
 - includerea de prevederi pentru asigurarea accesului utilizatorilor ale caror locuri de consum/de productie si consum sunt integrate in SMI, la datele de consum nevalidate, in timp aproape real, in conformitate cu prevederile Legii.

Segmentul de furnizare

Cadrul de reglementare a suferit modificari semnificative in ultimul deceniu in ceea ce priveste: liberalizarea 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 plafonarea preturilor catre consumatorii finali.

Incepand cu 1 noiembrie 2021, pe fondul cresterii pretului energiei si al gazelor naturale pe pietele internationale si nationale, a crizei energetice, 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 - 31 martie 2025.

Astfel, anul 2023 cat si primele trei trimestre ale anului 2024 s-au aflat sub influenta urmatoarelor elemente:

1. Plafonarea pretului la consumatorii casnici si non-casnici potrivit OUG nr. 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare;
2. Limitarea pretului mediu de achizitie considerat pentru determinarea sumelor de recuperat de la bugetul de stat, initial la 1.300 RON/MWh, apoi la 900 RON/MWh (conform Legii nr. 206/2023, care aproba OUG 153/2022), iar incepand cu 1 aprilie 2024 la 700 RON/MWh (conform OUG 32/2024);
3. Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE) prevede 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. Pentru contractele incheiate pana la 31 martie 2024, pretul platit de OPCOM producatorilor de energie, pentru cantitatile de energie electrica vandute, era de 450 RON/MWh, iar pretul de vanzare al OPCOM catre operatorii economici era tot de 450 RON/MWh (OPCOM avand 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 lunara 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 decontare in fiecare luna (contractele se incheie prin semnare, in maximum 3 zile lucratoare);

Incepand cu 1 aprilie 2024 se modifica pretul MACEE, respectiv scade de la 450 RON/MWh la 400 RON/MWh. Totodata, producatorii pot vinde energie electrica voluntar prin MACEE;

4. Obligatia de inmagazinare pentru gaze naturale a fost calculata de ANRE in functie de doua criterii: obligatia tuturor furnizorilor de a inmagazina o cantitate de gaze care sa acopere in proportie de 90% capacitatea de inmagazinare a Romaniei si cota de piata pe care fiecare furnizor a avut-o in anul gazier 2022-2023 (cota de piata EFSA a fost de 0,82%). Obligatia de inmagazinare pentru ciclul 2024-2025 a fost stabilita de catre ANRE prin decizia nr.360/28.02.2024 la un volum de 219 GWh, obligatie care trebuie indeplinita pana la data de 31.10.2024;
5. Obligatia producatorilor de gaze naturale de a vinde cu pretul de 150 RON/MWh cantitatile necesare furnizarii clientilor casnici/producatorilor de energie termica s-a modificat incepand cu 1 aprilie 2024, respectiv a scazut pretul de vanzare a gazelor naturale de la 150 RON/MWh la 120 RON/MWh;

In conformitate cu prevederile OUG nr. 32/2024 de la 1 aprilie 2024:

- se modifica regula privind plata a 40% din suma aferenta plafonarii in termen de 10 zile de la data depunerii cererii - in noul mod de lucru pentru plata sumei aferente plafonarii vor fi 10 zile de la data in care ANRE confirma la ME/ANPIS corectitudinea datelor *"in limita sumelor disponibile in Fondul de Tranzitie Energetica si a altor sume legal constituite"*;

- furnizorii vor primi garantii de origine pentru cantitatea contractata prin MACEE;
- creste la 10% procentul pentru profitul acceptat in vederea supraimpozitarii activitatii de trading;
- in perioada 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026 furnizorii pot elabora oferte pentru clientii finali doar daca achizitia acopera cel putin 50% din necesarul de consum;
- componenta de furnizare gaze naturale este majorata de la 12 RON/MWh la 15 RON/MWh pentru clientii nonFUI, iar pentru clientii de gaze naturale preluati in regim de ultima instanta, majorarea este de la 13,5 RON/MWh la 15 RON/MWh.

Suplimentar, in data de 29.07.2024, ANRE a modificat Ghidul de completare a datelor care se incarca pe portalul ANRE in vederea decontarii de la bugetul de stat a sumelor aferente plafonarii preturilor la clientii finali, cu aplicabilitate de la 1 ianuarie 2024 pentru energie electrica. Principalele modificari constau in recunoasterea cantitatii pentru care se face decontarea, respectiv consumul facturat pentru luna de analiza, si modul de alocare a dezechilibrelor pe baza ponderii consumului realizat de fiecare categorie de clienti (eligibili si FUI, inclusiv piata angro). Acest algoritm de alocare a costurilor cu achizitia impacteaza in mod semnificativ recuperarea integrala a costurilor inregistrate de furnizori.

Categoriile de clienti carora li s-a aplicat plafonarea la energie electrica in anul 2023 si in primele trei trimestre ale anului 2024:

- clientii casnici - transa <100 KWh/luna – pret maxim 0,68 RON/KWh, transa 100-300 KWh/luna - cu estimarea distincta a volumului ce depaseste 255 KWh/luna – respectiv nivelul de pret plafonat la 0,80 RON/KWh si cu pret maxim de 1,3 RON/KWh;
- clientii non-casnici - impartiti distinct in categoria de clienti ce beneficiaza de plafonare pentru 85% din consum cu pret plafonat la 1,0 RON/KWh, categorie de clienti ce beneficiaza de plafonare pentru 100% din consum, pret plafonat la 1,0 RON/KWh si restul companiilor la un pret maxim de 1,3 RON/KWh.

Categoriile de clienti carora li s-a aplicat plafonarea la gaze naturale in anul 2023 si in primele trei trimestre ale anului 2024:

- clienti casnici – pretul maxim plafonat la 0,31 RON/KWh;
- clientii non-casnici - pretul maxim plafonat la 0,37 RON/KWh pentru un consum anual de pana la 50 GWh.

Sumele compensate sunt decontate de catre Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala („ANPIS”) pentru consumatorii casnici si de catre Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici.

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

Conform dispozitiilor OUG 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare, aplicarea schemei de sprijin prin plafonare se incheie la data de 31 martie 2025.

La data prezentei, din informatiile disponibile, se lucreaza la un nou mecanism de protectie pentru consumatorii vulnerabili dupa incheierea perioadei de aplicare a OUG 27/2022, 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 echivalent cu produsul dintre valoarea cotei anuale obligatorii de achizitie de certificate verzi pentru anul respectiv si cantitatea de energie electrica furnizata consumatorilor finali. Costul certificatelor verzi se factureaza consumatorilor finali separat fata de tarifele pentru energia electrica.

Pretul energiei electrice

Cresterea procentului pentru profitul acceptat la supraimpozitarea activitatii de trading, precum si faptul ca MACEE a devenit o piata voluntara, au condus la cresterea numarului de oferte de vanzare initiate de marii producatori (Hidroelectrica, Nuclearelectrica si CE Oltenia).

Cresterea preturilor in PZU si reducerea volumelor ofertate la vanzare in MACEE (pana la lipsa totala a acestora) au influentat cresterea preturilor de tranzactionare in piete la termen, peste limita de 450 RON/MWh.

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

Pentru segmentul de furnizare, in primele trei trimestre din 2024 efectul preturilor cu amanuntul la energie electrica a fost acoperit prin subventii care au fost recuperate de la autoritatile statului, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor la energia electrica si gaze naturale la clientii finali si a OUG 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare. Modalitatea de implementare a acestor scheme si mecanismul de decontare a sumelor acordate ca sprijin clientilor, ex post de la bugetul de stat catre furnizorii de energie electrica, 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. In acest context, EFSA s-a adaptat la aceste modificari, astfel incat sa gestioneze impactul lor asupra activitatilor companiei in mod responsabil si sustenabil in contextul unui cadru de reglementare ce a cunoscut numeroase actualizari succesive si de importanta majora.

Subventii de incasat

La 30 septembrie 2024, suma estimata pentru subventii era in valoare de 1.392,3 mil. RON (31 decembrie 2023: 2.614,5 mil. RON). Din valoarea subventiilor de incasat, suma de 468,3 mil. RON reprezinta cereri neincasate depuse la autoritatile statului, din care 212,6 mil. RON este suma estimata a fi primita de la Ministerul Energiei, respectiv 255,7 mil. RON de la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala, iar suma de 924 mil. RON reprezinta cereri care nu au fost inca depuse la autoritatile statului pana la 30 septembrie 2024.

2.3. Evenimente ulterioare

In continuare sunt prezentate evenimentele relevante ce au avut loc la nivelul Grupului in perioada cuprinsa intre 30 septembrie 2024 si data prezentului raport.

Principalele Hotarari ale Consiliului de Administratie (CA) ELSA

In data de 21 octombrie 2024, CA ELSA a convocat AGEA pentru data de 11 decembrie 2024.

In data de 21 octombrie 2024, CA Electrica l-a ales dl. Ion Cosmin Petrescu in calitate de Presedinte CA pentru inca o luna, incepand cu data de 21 octombrie 2024 si pana la data de 20 noiembrie 2024. De asemenea, CA Electrica a hotarat si urmatoarea componenta a Comitetului de Strategie si Guvernanta Corporativa:

- dl. Marian - Cristian Mocanu – Presedinte;
- dna. Valentina Siclovan – Membru;
- dl. Dragos Valentin Neacsu – Membru.

Tot in data de 21 octombrie 2024, CA Electrica l-a numit pe dl. Mihai Diaconu in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie, incepand cu data de 21 octombrie 2024 si pana la data de 30 aprilie 2025 sau pana la data urmatoarei Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (AGOA), pe pozitia vacanta. Dl. Mihai Diaconu a acceptat mandatul de administrator pe 23 octombrie 2024.

In data de 21 octombrie 2024, Consiliul de Administratie al Electrica (CA ELSA) a aprobat valoarea Planului de Investitii (PIF – Puneri in Functiune) al filialei Distributie Energie Electrica Romania S.A. (DEER) pentru perioada 2025-2029 (PR5 - a cincea perioada de reglementare), in valoare totala de 3.702 mil. RON.

In data de 29 octombrie 2024, CA Electrica l-a ales pe dl. Mihai Diaconu in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie pentru perioada incepand cu data de 29 octombrie 2024 si pana la data de 31 ianuarie 2025 si a hotarat urmatoarea componenta pentru Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa:

- dl. Marian - Cristian Mocanu – Presedinte;
- dl. Mihai Diaconu – Membru;
- dl. Dragos Valentin Neacsu – Membru.

De asemenea, in cadrul sedintei din 29 octombrie 2024, CA Electrica a hotarat ca actuala componenta a Comitetelor CA sa fie valabila pana la data de 31 ianuarie 2025.

Adunari Generale ale Actionarilor

In data de 8 noiembrie 2024, a avut loc fizic si online prin platforma <https://electrica.voting.ro/>, cu un cvorum de 87,9981% din totalul drepturilor de vot si din capitalul social, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor (AGEA), care a aprobat, in principal:

- un plafon de pana la 500 mil. EUR in vederea emiterii de obligatiuni verzi sau obligatiuni sustenabile;
- contractarea unui credit sindicalizat de 3,1 mld. RON de la un consortiu de banci comerciale;
- doua proiecte de investitii, incluzand incheierea a doua contracte de tip EPC (Engineering, Procurement and Construction), pentru construirea parcurilor „Satu Mare 3” – dezvoltat de New Trend Energy SRL (NTE) –, in valoare de 38 mil. EUR, si „Bihor 1” – dezvoltat de Foton Power Energy SRL (FPE) – in valoare de 49,5 mil. EUR.

In data de 11 decembrie 2024, este convocata Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor (AGEA), avand ca principale puncte pe ordinea de zi urmatoarele:

- aprobarea garantarii de catre ELSA a unui credit de pana la 200 mil. EUR, pe care il va contracta DEER de la Banca Europeana de Investitii (BEI);
- ratificarea unui act aditional la contractul privind Facilitatea de Credit, incheiat din 3 noiembrie 2021, in valoare de 450 mil. RON, cu Erste Bank AG si Raiffeisen Bank SA, in scopul prelungirii cu 4 ani a datei de incetare si cu 1 an a perioadei de disponibilitate.

Alte evenimente relevante

In data de 30 octombrie 2024, Electrica a publicat indicatorii operationali cheie preliminari pentru T3 2024.

Tranzactii cu parti afiliate

Ulterior datei de 30 septembrie 2024, ELSA a publicat 5 rapoarte curente, conform art. 108 din Legea nr. 24/2017, referitoare la tranzactiile incheiate intre EFSA – OPCOM, DEER – EFSA, EFSA – TEL, EFSA – SNN si DEER – OPCOM, 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.

Achizitii de actiuni in cadrul entitatilor afiliate

In data de 15 octombrie 2024, Crucea Power Park a devenit filiala a Electrica, efect al detinerii de catre Electrica a 60% din capitalul social.

Litigii

Dosar nr. 2444/2/2021

La data de 25.10.2024, Inalta Curte de Casatie si Justitie a solutionat definitiv dosarul ELSA in contradictoriu cu ANAF, avand ca obiect:

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 dosarul 5433/2/2013; b) Sentinta nr. 5154/26.06.2017 pronuntata de Judecatoria Sector 1 Bucuresti in dosarul 51817/299/2016*; c) Sentinta nr. 624/06.03.2015 pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti in dosarul 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 re nascute in evidenta fiscala in mod nelegal, suma achitata de Electrica in data de 9 dec.2020 cu OP nr.1, in scopul accesarii facilitatilor fiscale prevazute de OUG 69/2020; - sa reflecte dreptul Electrica la restituirea sumei de 817.521 RON ce nu a facut obiect al restituirii prin plata efectuata 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.

La fond, prin hotararea nr. 1012/07.06.2023, instanta a admis in parte cererea Electrica si a obligat parata sa corecteze evidenta creantelor fiscale privind-o pe reclamanta in sensul evidentierii dreptului reclamantei la restituirea sumei de 5.860.080 RON si a sumei de 817.521 RON. De asemenea, instanta obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 5.161.491,64 RON cu titlu de dobanda. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 49.083,37 RON cu titlu de cheltuieli de judecata.

Impotriva acestei hotarari, ANAF a formulat recurs, iar Electrica recurs incident, ambele respinse la termenul din data de 25.10.2024, astfel incat hotararea nr. 1012/07.06.2023 a ramas definitiva.

Subventii

In perioada 1 octombrie – 04 noiembrie 2024 s-au incasat subventii in valoare de 28,4 mil. RON de la Ministerul Energiei.

2.4. Sumar al indicatorilor financiari

Sumarul principalilor indicatori financiari este prezentat in continuare:

- In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024, EBITDA a scazut cu 124,5 mil. RON fata de perioada similara a anului 2023, inregistrand o valoare pozitiva de 1.062,0 mil. RON comparativ cu rezultatul pozitiv de 1.186,5 mil. RON al anului precedent;
- Cheltuielile de capital la T3 2024 au fost de 753,7 mil. RON, in crestere cu aprox. 0,5% fata de 750,0 mil. RON in T3 2023, in linie cu evolutia anuala a planurilor de investitii aprobate si alocarea planului de investitii de-a lungul anului;
- Rezultatul operational inregistrat la T3 2024 este in valoare de 623,7 mil. RON, acesta inregistrand o scadere de 174,6 mil. RON comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut, cand Grupul a inregistrat un profit operational de 798,4 mil. RON;
- Cheltuielile cu achizitia de energie electrica au scazut considerabil cu 2.477,3 mil. RON, sau 36,1%, la 4.376,7 mil. RON in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024, fata de 6.854,0 mil. RON in perioada comparativa, in principal ca rezultat al diminuarii volumelor vandute cu 2% fata de perioada similara a anului 2023 si a scaderii costului de achizitie a energiei electrice pe segmentul de furnizare cu 41% la care se adauga si diminuarea costurilor cu energia electrica pentru acoperirea CPT pentru segmentul de distributie ca rezultat a implementarii MACEE;
- In T3 2024, veniturile din segmentul de furnizare de energie electrica au scazut cu 812,8 mil. RON, sau 15,2%, comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut, la 4.531,0 mil. RON (din care 4.509,7 mil. RON venituri cu clienti externi grupului), in principal ca efect net al urmatoarelor 3 categorii: i) reducerii cantitatii de energie furnizata pe piata cu amanuntul cu 2%, ii) al scaderii costului de achizitie ceea ce determina venituri din subventii mai reduse si iii) modificarea data de noul ghid ANRE din data de 29 iulie 2024 cu privire la noul calcul al sumelor de recuperat din plafonare (subventii); contributia segmentului de furnizare la veniturile consolidate ale Grupului este in proportie de 70,2%;
- Veniturile din segmentul de distributie de energie s-au majorat cu 255,0 mil. RON, sau 8,1%, la 3.390,6 mil. RON (din care 1.876,4 mil. RON venituri cu clienti externi grupului), fata de T3 2023, in principal datorita cresterii volumului de energie electrica distribuit cu 5,1% fata de perioada anterioara, coroborat si cu cresterea de tarife incepand cu 01.01.2024 vs. anul 2023 de aprox. 6,8%; contributia segmentului de distributie de energie electrica la veniturile consolidate ale Grupului este de 29,2%.

2.5. Riscuri si incertitudini

Riscuri si incertitudini prezente la 30 septembrie 2024 si aspecte privind principalele riscuri si incertitudini care ar putea afecta activitatea Grupului si lichiditatea sa in urmatorul trimestru din 2024:

Descrierea riscului	Actiuni de diminuare a riscului
Criza din Ucraina	
Razboiul ruso-ucrainean inceput in 2022 continua, mentinandu-se la nivel regional criza resurselor datorita impunerii Rusiei a unei serii de restrictii la nivel international, Rusia fiind jucator important pe piata gazelor naturale in Europa. Totodata, atacurile Rusiei s-au apropiat de granita Romaniei, generand ideea posibilitatii unor atacuri si pe	- Atenuarea impactului a fost posibila in activitatea de furnizare prin masurile de compensare si plafonare stabilite la nivel national. - In activitatea de distributie, impactul direct resimtit a fost vizibil prin pretul la care a putut fi achizitionata energia electrica aferenta consumului propriu tehnologic (CPT).

Descrierea riscului	Actiuni de diminuare a riscului
teritoriul Romaniei, actiune cu puternic impact politic datorita apartenentei la NATO. Posibilitatea extinderii razboiului si pe teritorii alaturate Rusiei si Ucrainei ar accentua puternic criza deja instalata la nivel regional. 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.	Aceste influente negative se pot mentine si in urmatoarea perioada datorita volatilitatii pietei dar si a unor posibile viitoare reglementari cu impact direct in activitatea Grupului.
Riscul de piata	
- Riscul de piata reprezinta riscul ca modificarea preturilor la energie si gaze naturale, a ratei de dobanda de referinta, precum preturile actiunilor, ratele de dobanda sau cursurile de schimb, sa afecteze veniturile Grupului sau valoarea detinerilor sale. In T3 2024 rata inflatiei in Romania a scazut usor de la nivelul de 4,9% la T3 2024 la 4,6%, prognoza pentru finalului T4 2024 indicand o crestere pana la 4.9%. - Pentru anul 2024, inflatia preturilor bunurilor energetice scade semnificativ, de la 2,5% la T1 2024 la o prognoza de -0,5 in T4 2024. Sursa: https://www.bnr.ro/Proiectii-BNR-22694-mobile.aspx	La nivelul activitatii de furnizare sunt implementate politici, proceduri si instrumente de administrare a riscurilor de piata pentru a gestiona si controla expunerile pe piata de energie electrica si gaze naturale. In acest sens au fost demarate proiecte interne de revizuire a strategiei de hedging, imbunatatirea capacitatii de prognoza a cererii. De asemenea a fost avuta in vedere adecvarea acestora la realitatea impusa de pietele specifice in aceasta perioada: scaderea consumului coroborata cu cresterea preturilor de achizitie.
Riscul de credit si de contrapartida	
- Riscul de credit reprezinta riscul producerii de pierderi financiare in conditiile in care o contrapartida / un client nu isi indeplineste obligatiile contractuale de achitare a facturilor la scadenta acestora - Riscul de contrapartida reprezinta si cunoasterea potentialilor parteneri de afaceri (clienti si furnizori) a reputatiei, a bonitati si a naturii afacerilor acestora, inainte de intrarea intr-o relatie contractuala. Are la baza respectarea cu strictete a prevederilor legale referitor la prevenirea spalarii banilor si combaterea finantarii terorismului.	Contextul de piata actual, implica o presiune semnificativa pe capacitatea contrapartidelor din piata de energie de a asigura livrarea la timp sau de a efectua plata unor compensatii aferente fapt pentru care la nivelul filialelor se urmareste monitorizarea si examinarea expunerii curente, limitele de credit si ratingurile contrapartidelor precum si provizioanele constituite.
Riscul de lichiditate	
Riscul de lichiditate reprezinta riscul ca Grupul sa nu isi poata indeplini obligatiile financiare ajunse la scadenta.	Abordarea Grupului in administrarea lichiditatii consta in asigurarea unui nivel suficient de lichiditati pentru achitarea obligatiilor scadente, atat in conditii normale cat si in conditii de stres, prin sistemul de management al trezoreriei prin cash pooling si accesarea unei game variate de linii de credit de tip overdraft.

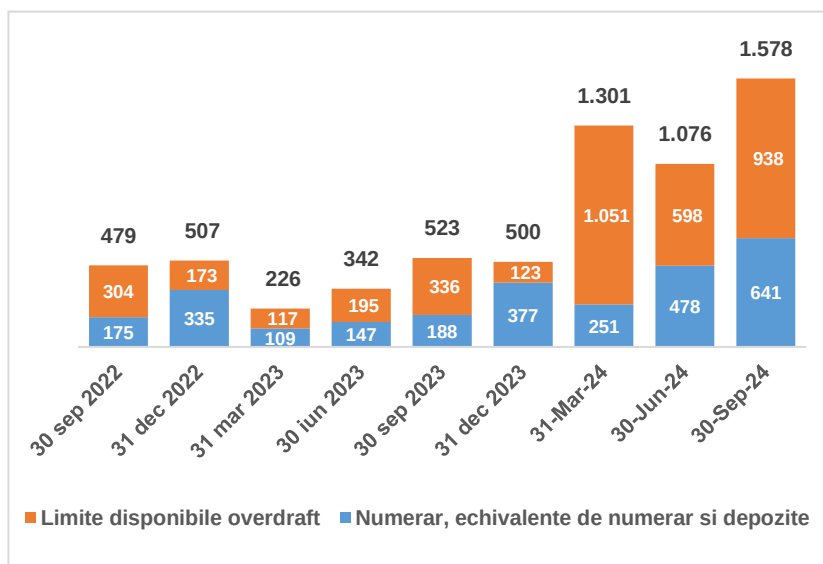
Descrierea riscului	Actiuni de diminuare a riscului
	- De asemenea, prefinantarea schemei de sprijin pentru segmental de furnizare implica un risc de lichiditate, inclusiv finantarea pretului la CPT care se va recupera prin tarifele viitoare. Nerecuperarea la timp a acestor sume de la stat (din motive neimputabile grupului) conduc la un risc de contagiune ridicat (in relatia cu activitatile de distributie din grup) asociat riscului de lichiditate. - 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.
Riscul legal si de reglementare	
- Pietele de energie si a gazelor naturale sunt reglementate de legislatia locala si europeana. - Aceste reglementari pot fi modificate sau pot fi interpretate diferit de catre autoritatile locale si pot afecta marjele de profit operationale ale Grupului. - Acest risc este sustinut si de istoricul legislativ al ultimilor ani, care contine o serie de legi ce au impactat semnificativ preturile la energie si gaze naturale, elementele de plafonare, etc.	- Grupul depune eforturi in vederea optimizarii eficientei operationale in conformitate cu reglementarile actuale si cele viitoare. - Impactul acestor reglementari este unul aproape de plaja maxima utilizata in evaluare cu consecinte imediate in profitabilitatea la nivel de grup.
Riscul operational	
- Grupul poate inregistra pierderi directe sau indirecte rezultand dintr-o gama larga de factori asociati proceselor, furnizorilor de servicii, tehnologiei si infrastructurii, si din factori externi, precum cerinte de reglementare sau legale si standarde general acceptate privind cele mai bune practici din domeniu. - Incalcarea sau defectiunea sistemelor de securitate si tehnologie a informatiei poate atrage dupa sine riscul de pierdere financiara, intreruperea operatiunilor sau deteriorarea reputatiei Grupului.	- Grupul are implementat un sistem de monitorizare operationala, documentat prin politici si proceduri, care asigura escaladarea si remediarea problemelor operationale potentiale. - In vederea implementarii celor mai bune practici in domeniu, la nivelul Grupului, SE Electrica S.A. a obtinut in anul 2022 certificarea pentru implementarea standardului 27001: Tehnologia Informatiei, Tehnici de securitate, Sisteme de management al securitatii informatiei. Este analizata in continuare extinderea certificarii si la nivelul celorlalte entitati din Grup.

Sursa: Electrica

2.6. Lichiditatea Grupului

La nivel de Grup, lichiditatea totala disponibila sub forma de numerar si limite descoperiri de cont la 30 septembrie 2024 era de 1,578 mil. RON, fapt datorat in principal nivelului mai redus de utilizare a limitelor descoperirilor de cont pe segmentele de distributie si furnizare. Nivelul numerarului efectiv la 30 septembrie 2024 era de 640,5 mil. RON, in crestere cu 34% fata de perioada anterioara de raportare (S1 2024).

Dupa aprobarea plafonului de finantare de pana la 1,5 mld. RON pentru Electrica Furnizare prin Hot AGEA nr. 1 din 21 martie 2022, majorat la 1,7 mld. RON prin Hot AGEA nr. 3 din 9 iunie 2022 si al plafonului de 0,85 mld. RON prin Hot AGEA nr. 4 din 22 noiembrie 2023, Grupul a intreprins demersurile cu bancile partenere pentru contractarea unor linii suplimentare de credit in vederea asigurarii finantarii. In plus, structurile bancare de cash pooling permit Grupului sa optimizeze utilizarea lichiditatii intre companii si sa acopere rapid eventuale nevoi neprevazute de lichiditate.



Sursa: Electrica

Nivelul incasarilor, platilor si lichiditatii este monitorizat continuu si indeaproape la nivelul fiecarei companii din Grup si consolidat pentru a detecta orice deviatie din timp.

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. De asemenea, Grupul detine o licenta de furnizare gaze naturale valabila pana in anul 2032;
- **Electrica Serv S.A. („SERV”)**, societate care incepand cu data de 30 noiembrie 2020 a absorbit Servicii Energetice Muntenia SA („SEM”), in urma unui proces de fuziune. SERV furnizeaza servicii de reparatii si alte servicii conexe catre terti si diverse servicii catre companiile din grup (inchiriere auto, inchiriere cladiri etc.);
- **Sunwind Energy S.R.L. („SWE”)**, dezvolta proiectul fotovoltaic „Satu Mare 2” cu o capacitate instalata proiectata de 27 MW, situat in vecinatatea orasului Satu Mare si a devenit filiala la data de 21 martie 2022 ca urmare a detinerii de catre ELSA a 60% din partile sociale. Ulterior, in data de 24 martie 2023, ELSA a achizitionat si restul de parti sociale pana la 100%;
- **New Trend Energy S.R.L. („NTE”)**, dezvolta proiectul fotovoltaic „Satu Mare 3”, cu o capacitate proiectata de 59 MW, situat in vecinatatea orasului Satu Mare si a devenit filiala la data de 27 mai 2022 ca urmare a detinerii de catre ELSA a 60% din partile sociale. Ulterior, in data de 12 iulie 2024, ELSA a achizitionat si restul de parti sociale pana la 100%;
- **Foton Power Energy S.R.L. („FPE”)**, dezvolta proiectul fotovoltaic „Bihor 1” cu o capacitate instalata proiectata de 77,5 MW, situat in vecinatatea municipiului Oradea si a devenit filiala la data de 31 iulie 2023 ca urmare a detinerii de catre ELSA a 60% din partile sociale. Ulterior, in data de 12 septembrie 2024, ELSA a achizitionat si restul de parti sociale pana la 100%.

Tabel 3: Filiale ELSA

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 septembrie 2024
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%
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	Bucuresti	100%
Foton Power Energy S.R.L. („FPE”)	Productia de energie electrica	43652555	Bucuresti	100%

Sursa: Electrica

Tabel 4: Entitatile asociate ELSA

Entitate asociata	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 septembrie 2024
Crucea Power Park S.R.L. („CPP”)	Productia de energie electrica	25242042	Constanta	40%

Sursa: Electrica

- **Crucea Power Park S.R.L. („CPP”)**, dezvolta proiectul eolian „Crucea Est”, cu o capacitate instalata proiectata de 121 MW si o capacitate de stocare a energiei electrice proiectata de 60 MWh (15 MW x 4h), situat in extravilanul comunei Crucea, jud. Constanta.

Tabel 5: Alte titluri imobilizate detinute de catre ELSA

Societate	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 septembrie 2024
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)	41850416	Bucuresti	7,42%

Sursa: Electrica

In data de 8 decembrie 2022 s-a realizat subscrierea efectiva in valoare de 7,0 mil. RON echivalentul a 8,06% din capitalul social al companiei CCP.RO Bucharest S.A. dupa majorarea capitalului social, CCP.RO devenind astfel o investitie financiara detinuta de ELSA pe termen lung. Urmare a doua operatiuni de majorare de capital social al Societatii, la care ELSA nu a participat, detinerea ELSA in capitalul social al CCP.RO a fost diminuata la 7,42%.

3.2. Principalele elemente ale Planului Strategic pentru perioada 2024 – 2030

Rezultatele Strategiei corporative pentru perioada 2019-2023 au constituit punctul de plecare pentru analizele si dezbaterile necesare demersului de elaborare a Strategiei corporative pentru perioada 2024-2030. Consiliul de Administratie a aprobat noile directii si obiective strategice, documentul fiind disponibil pe pagina web a companiei la sectiunea Investitori > Elemente de strategie > [Principalele elemente ale Strategiei Grupului Electrica pentru perioada 2024-2030 – document publicat in 22 decembrie 2023](#).

Principalele directii strategice asumate sunt:

- ❖ Contributia la tranzitia catre o economie verde; Promovarea securitatii retelelor si a sustenabilitatii afacerii;
- ❖ Accelerarea tranzitiei digitale in operatiunile Grupului. Prin adoptarea unor directii strategice, aliniate cu cele la nivel national si european, Grupul Electrica ar putea juca un rol important in transformarea sectorului energetic, contribuind la o noua era a energiei care sa fie sustenabila, eficienta si prietenoasa cu mediul.

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.

Obiectivele generale propuse in cadrul strategiei corporate, acopera toate operatiunile Grupului si constituie raspunsul adaptat noilor tendinte si cerinte ale pietei:

1. Diversificarea surselor regenerabile de energie → Contributia activa la proiecte de amploare pentru cresterea ponderii surselor de energie regenerabila in mixul energetic national prin investitii semnificative in dezvoltarea si implementarea de tehnologii de energie regenerabila, cum ar fi energie solara, eoliana, CCGT si potential hidrogen, inclusiv in a solutii de stocare a energiei.
2. Implementarea ESG in modelele de afaceri → Implementarea unui cadru de guvernanta cuprinzator pentru implicarea partilor interesate, concomitent cu promovarea unor practici sustenabile la nivelul Grupului, participarea activa la initiative care vizeaza reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera si combaterea schimbarilor climatice, investitii in programe de pregatire si educatie pentru a asigura o forta de munca pregatita pentru noile cerinte ale sectorului energetic, initiative de constientizare si educatie pentru comunitati si pentru clienti privind beneficiile si importanta energiei sustenabile.
3. Electrificare sustenabila si infrastructura moderna → Investitii in automatizarea si dezvoltarea retelelor inteligente pentru gestionarea eficienta a retelelor si distributia inteligenta a energiei, precum si pentru a sprijini tranzitia catre surse regenerabile, promovarea mobilitatii durabile prin investitii in infrastructura de incarcare pentru vehicule electrice.
4. Eficienta energetica si solutii pentru client → Implementarea unor programe extinse de eficienta energetica in operatiunile Grupului si integrarea tehnologiilor digitale pentru optimizarea si monitorizarea eficienta a consumului de energie, integrarea unor servicii inovatoare, solutii energetice personalizate si programe educationale, pentru clienti, cu scopul reducerii consumului de energie.
5. Digitalizare si inovatie → Automatizarea proceselor de afaceri si integrarea lor pe platforme interconectate pentru cresterea eficientei operationale, dezvoltarea de canale virtuale de comunicare pentru imbunatatirea exeperientei clientilor, sprijinirea initiativelor inovatoare si dezvoltarea de parteneriate strategice cu alte companii si organizatii pentru a impartasi expertiza si a colabora la proiecte inovatoare, care sa contribuie la modernizarea organizatiei si transformarea sectorului energetic.

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.

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.

De la o cultura orientata pe proces la o cultura orientata pe rezultate si centrata pe client, prin leadership si imbunatatirea satisfactiei angajatilor, ne propunem realinierea culturii la viziunea, misiunea si valorile de baza ale organizatiei pentru a atinge obiectivele strategice propuse in orizontul 2024-2030.

Suntem dedicati cultivarii unei culturi care imbratiseaza diversitatea, ramanem angajati sa creem cele mai echitabile si mai incluzive locuri de munca, avansand reprezentarea diversitatii la fiecare nivel al organizatiei.

Prin transpunerea obiectivelor strategice generale in obiective si planuri de initiative specifice, le nivelul fiecarei filiale, organizatia se adapteaza la conditiile de piata, asteptarilor clientilor si ritmului rapid al tehnologiei astfel incat sa livreze valoare in mod constant.

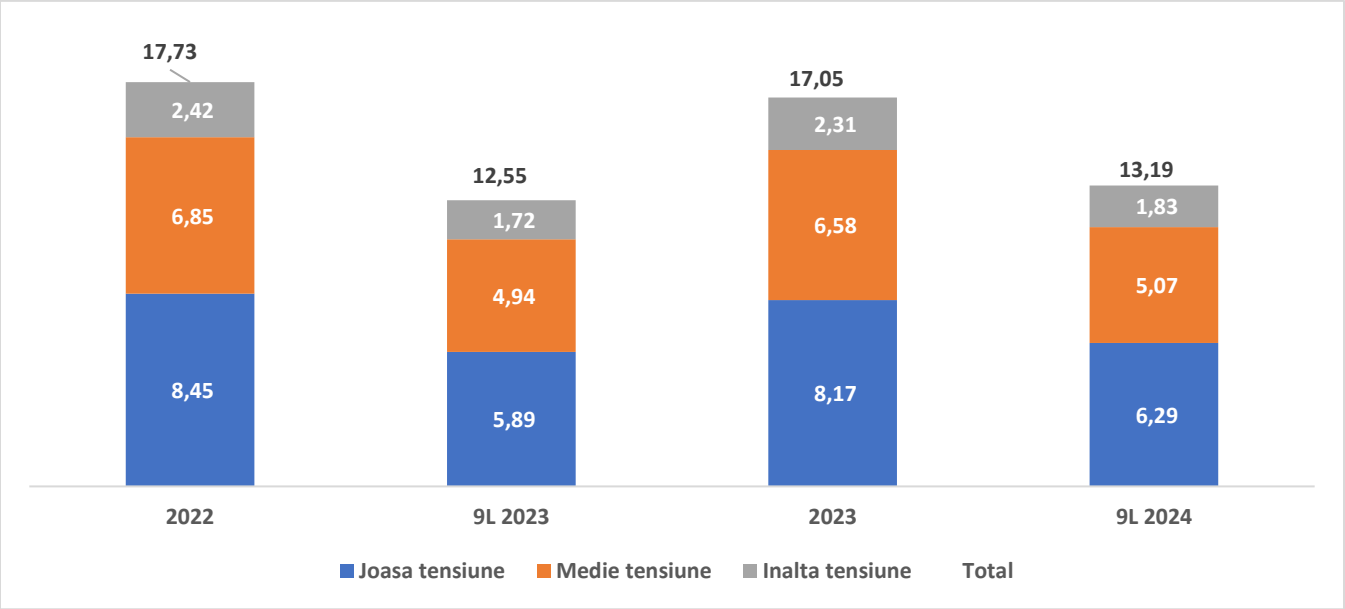
3.3. Informatii cheie pe segmente

Segmentul de distributie

Informatii pentru perioada incheiata la 30 septembrie 2024:

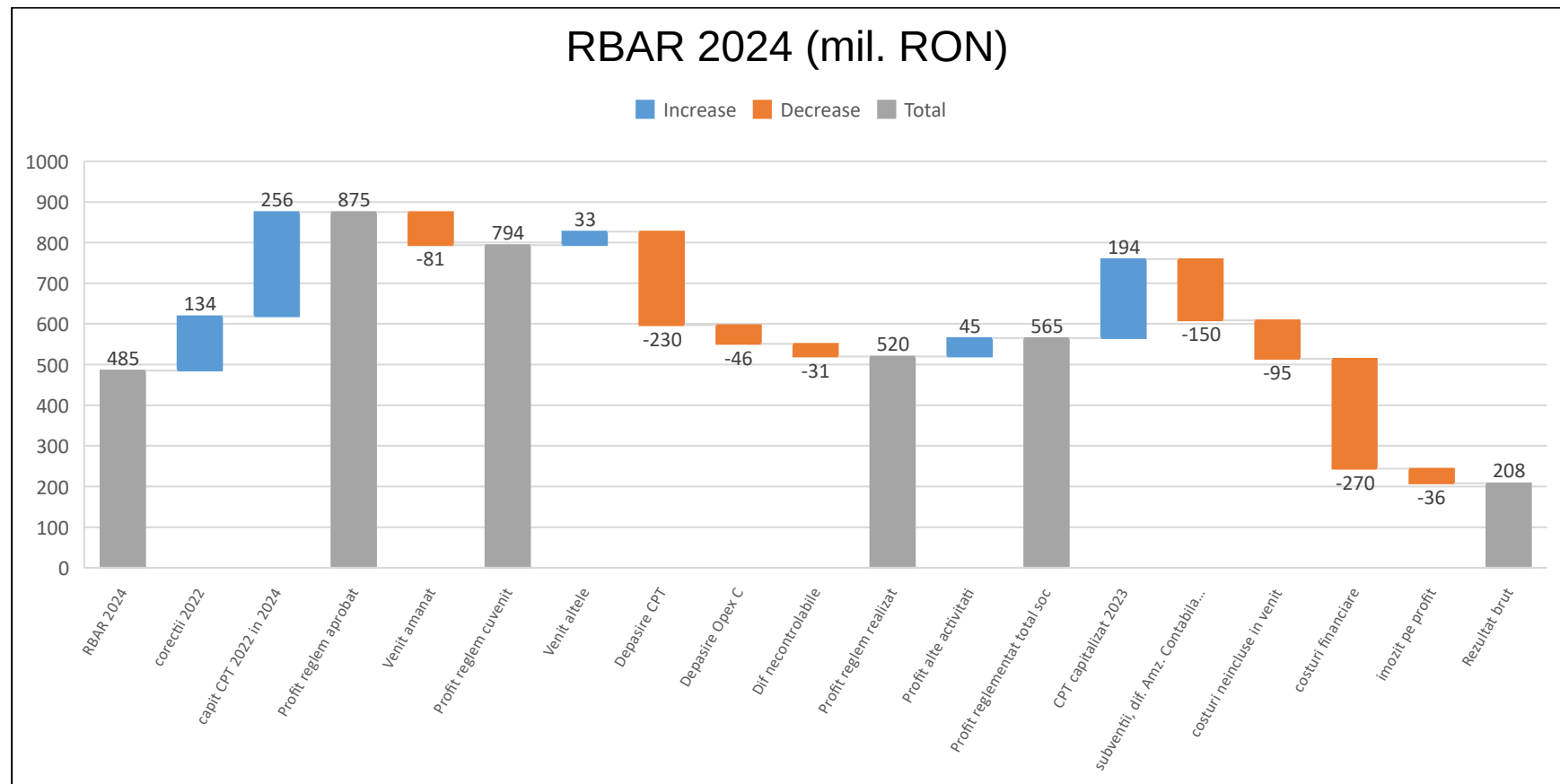
- Baza Activelor Reglementate (BAR), in termeni nominali, cu inflatie 4,6% pentru anul 2024, estimata la sfarsitul trimestrului trei al anului 2024 este de 7,3 mld. RON;
- 204.151 km de linii electrice – 7.604 km pentru inalta tensiune ("IT"), 47.074 km pentru medie tensiune ("MT") si 149.474 km pentru joasa tensiune ("JT");
- Suprafata totala acoperita: 97.196 km², 40,8% din teritoriul Romaniei;
- 3,97 mil. utilizatori deserviti pentru activitatea de distributie;
- 13,19 TWh de energie electrica distribuita in primele trei trimestre anului 2024, in crestere cu 5,1% fata de primele 9 luni ale anului 2023.

Figura 2 - Distributia de energie electrica pe niveluri de tensiune (TWh)



Sursa: Electrica

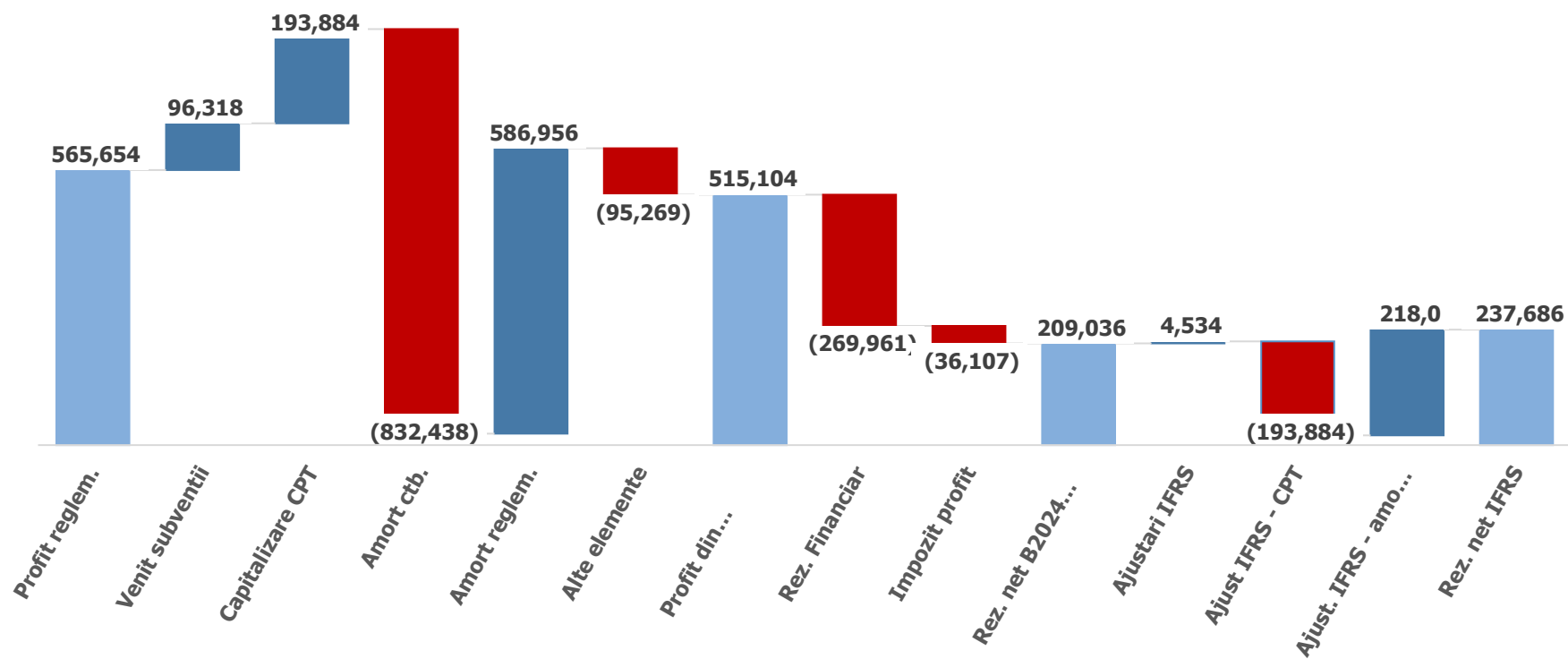
Figura 3 - Analiza RBAR rezultat segmentul de distributie pentru anul 2024 (mil. RON)



Sursa: Electrica

* Corectiile pentru anul 2022 sunt in valoare de 390 mil. RON si s-au reflectat in tarifele anului 2024

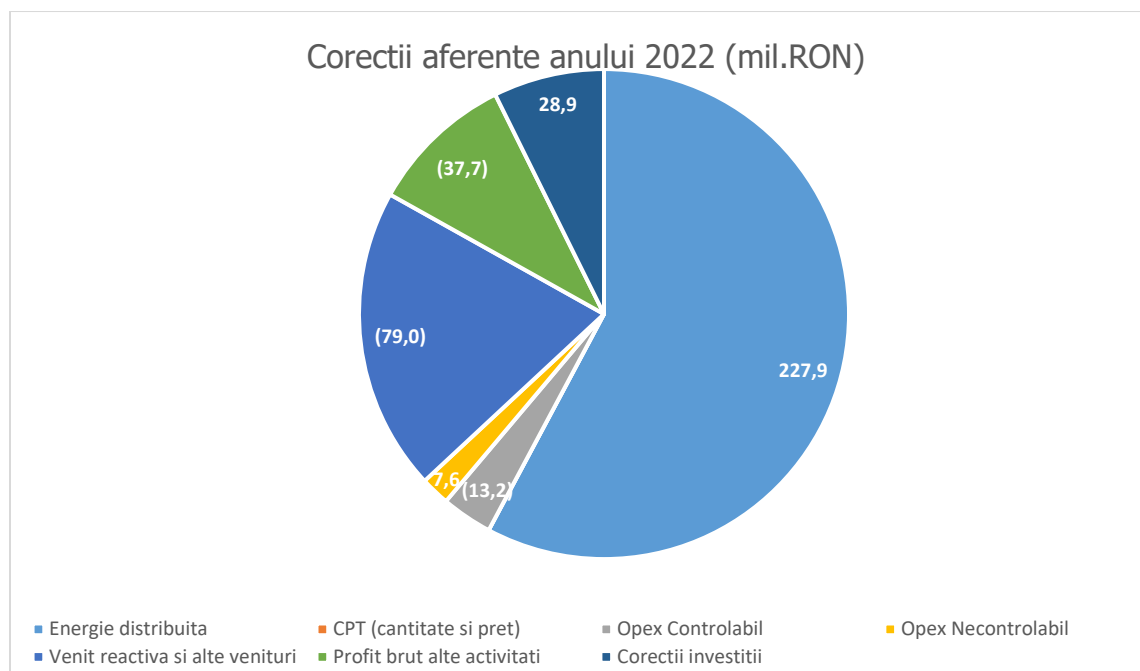
Figura 4 - profit reglementat – rez. IFRS(EU) bugetat pe segmentul de distributie pentru anul 2024 (mil. RON)



Sursa: Electrica

Corectiile aprobate de ANRE care afecteaza tarifele anului 2024 sunt pozitive in valoare de 390 mil. RON, din care, corectiile pozitive aferente anului 2022 de 134 mil. RON sunt reflectate pe componente in graficul de mai jos:

Figura 5 - Corectiile aprobate de ANRE care afecteaza tarifele anului 2024 (mil. RON)



Sursa: Electrica

La corectiile pozitive aferente anului 2022 se adauga corectia pozitiva de 256 mil. RON aferenta componentei pentru costul suplimentar de CPT capitalizat in anul 2022.

Segmentul de furnizare

Date de piata (conform raport ANRE aferent lunii iulie 2024):

- Piata de furnizare este formata din segmentul concurential, serviciu universal (SU) si ultima instanta (UI);
- Segmentul de serviciu universal si cel de ultima instanta cuprind cinci furnizori desemnati la nivel national;
- Segmentul concurential cuprinde 93 de furnizori (inclusiv cei de ultima instanta cu activitate pe segmentul concurential al pietei cu amanuntul), dintre care 84 sunt relativ mici (<4% cota de piata).

Electrica Furnizare are o cota de piata cumulata de 15,43%, pe piata concurentiala avand o cota de piata cumulata de 10,35% (raport ANRE iulie 2024). Comparativ, in anul 2023, Electrica Furnizare a avut o cota totala de piata de 16,77% si o cota de piata concurentiala de 10,45% (raport ANRE decembrie 2023).

La 30 septembrie 2024, 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) 5,6 TWh de energie electrica, reprezentand o diminuare de 1,8% fata de perioada similara anului anterior.

Segmentul de productie de energie electrica din surse regenerabile

Proiecte in dezvoltare/implementare

Pentru segmentul de productie, se continua dezvoltarea proiectelor deja achizitionate in vederea atingerii stadiului ready to build, respectiv activitati de dezvoltare (faza finala) in cele 3 filiale de productie:

- New Trend Energy S.R.L. - proiectul CEF Satu Mare 3 cu P=62 MWp;
- Foton Energy S.R.L. - proiectul CEF Bihor 1 cu P=77 MWp;
- Crucea Power Plant S.R.L. - proiectul parc eolian Crucea cu P=121 MWp si 30 MW stocare.

Stadiul proiectelor Satu Mare 3 si Bihor este ready-to-build avand toate autorizatiile necesare construirii iar Proiectul Crucea este in faza finala (stage4) de obtinere a Autorizatiei de Infiintare de la ANRE (celelalte aprobari: autorizatie de construire si Contract de Racordare necesare in vederea atingerii stadiului ready-to-build fiind deja obtinute) si de preluare a 100% din partile sociale.

- ELSA - Proiect de stocare cu capacitate de 35/70 MWh - Fantanele, dezvoltat intern.

Proiecte de investitii in derulare

- Sunwind Energy S.R.L. unde Electrica S.A. detine 100% din partile sociale, pentru proiectul CEF Satu Mare 2 cu P=27MWp, ca urmare a finalizarii selectiei contractorului EPC (inginerie, achizitii si constructii), s-a semnat contractul, acesta fiind in faza avansata de implementare executie, avand o cofinantare nerambursabila din programul PNRR.
- ELSA - Proiectul Vulturul cu P=12 MWp unde s-au finalizat lucrarile si incepand cu data de 21.10.2024 este racordat la Sistemul Energetic National si functioneaza in perioada de probe conform reglementarilor aplicabile.

Centrale functionale

- ELSA - Centrala fotovoltaica Stanesti, cu o capacitate de 7,5 MWp.

Suplimentar aspectelor mentionate anterior, se continua activitatile privind:

- Evaluarea de oportunitati de 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);
- S-au demarat activitatile de dezvoltarea de proiecte pentru: productia de energie utilizand capacitati eficiente si flexibile utilizand gaze naturale (hydrogen ready);
- S-au derulat activitati de dezvoltare de proiect pentru capacitati de stocare a energiei in baterii de 70 MWh si in urma participarii la o procedura competitiva de selectie s-a obtinut aprobarea si s-a incheiat un contract de finantare din fonduri nerambursabile (programul PNRR).

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.

In data de 22 iulie 2024 s-a inregistrat reducerea capitalului social cu 6.890.593 actiuni proprii detinute de Electrica in urma stabilizarii de dupa IPO din 2014, care aveau dreptul de vot suspendat. Astfel, incepand cu aceasta data, numarul total de drepturi de vot este egal cu numarul total de actiuni.

La data de 30 septembrie 2024, structura actionariatului, conform evidentelor Depozitarului Central, este prezentata in tabelul urmator.

Tabel 6: 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	49,7850%	49,7850%
Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare	6.942.585	2,0446%	2,0446%
Electrica SA	-	-	-
BNY MELLON DRS, New York, USA	1.934.808	0,5698%	0,5698%
Alte persoane juridice*	146.531.190	43,1541%	43,1541%
Persoane fizice	15.098.122	4,4465%	4,4465%
TOTAL	339.553.004	100,0000%	100,0000%

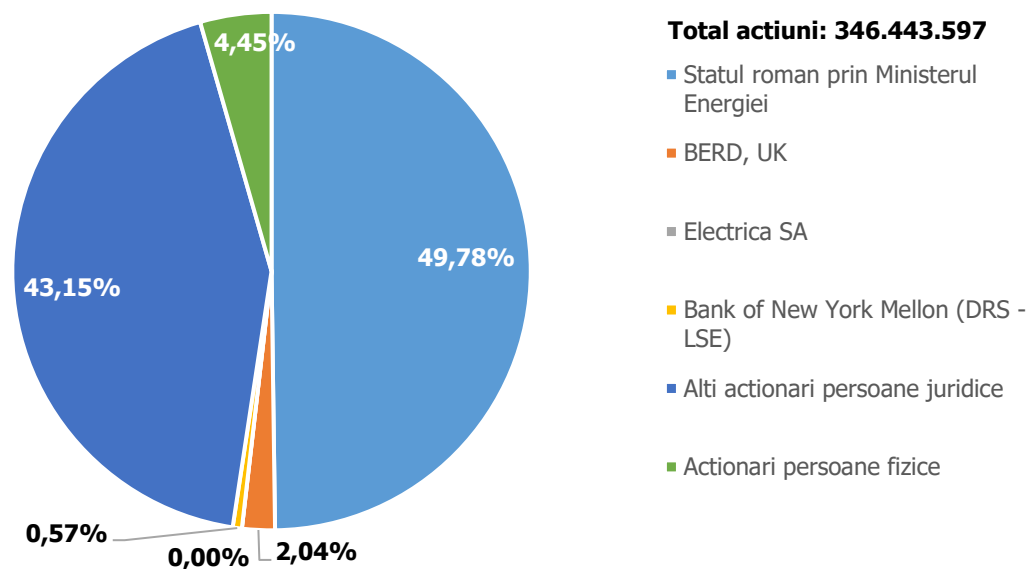
Sursa: Depozitarul Central, Electrica

Nota 1: Total Actiuni – 339.553.004 (toate cu drept de vot). In data de 22 iulie 2024 s-a inregistrat reducerea capitalului social cu 6.890.593 actiuni proprii detinute de Electrica in urma stabilizarii de dupa IPO din 2014, care aveau dreptul de vot suspendat. Astfel, incepand cu aceasta data, numarul total de drepturi de vot este egal cu numarul total de actiuni.

*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.

Figura 6 - Structura actionariatului la data de 30 septembrie 2024



Sursa: Depozitarul Central, Electrica

La sfarsitul lunii septembrie 2024, actiunile ELSA erau detinute de un numar total de 14.404 actionari, dintre care 243 persoane juridice si 14.161 persoane fizice din 29 de tari. Din totalul actiunilor, 93,58% (317.755.405 actiuni) erau detinute de investitori cu rezidenta in Romania. Astfel, actionarii straini detineau 6,42% din capitalul social (21.797.599 actiuni), cele mai mari ponderi fiind din partea actionarilor din SUA si Marea Britanie. Actionarii din Marea Britanie si Irlanda detineau 2,33% din capitalul social, iar cei din SUA detineau 2,38%, in aceasta categorie fiind inclusi si detinatorii de GDR-uri.

5. Rezultate operationale conform IFRS-EU

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

Tabel 7: Situatiia consolidata a profitului sau pierderii (mil. RON)

Indicator	30 septembrie 2024 (nerevizuit si neauditat)	30 septembrie 2023 (nerevizuit si neauditat)	Variatie (abs.)
Venituri	6.427,2	7.156,6	(729,4)
Alte venituri din exploatare	948,7	2.667,9	(1.719,2)
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	(4.376,7)	(6.854,0)	2.477,3
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	(638,5)	(696,2)	57,7
Beneficiile angajatilor	(751,7)	(692,3)	(59,4)
Reparatii, intretinere si materiale	(48,2)	(69,7)	21,5
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(438,2)	(388,2)	(50,0)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si a altor creante, net	(89,2)	(23,2)	(65,9)
Alte cheltuieli de exploatare	(409,6)	(302,4)	(107,2)
Profit din exploatare	623,7	798,4	(174,6)
Venituri financiare	7,6	17,8	(8,9)
Cheltuieli financiare	(245,4)	(234,6)	(10,8)
Rezultatul financiar net	(237,8)	(216,8)	(21,0)
Cota parte din rezultatul asociatilor	(0,0)	(0,0)	-
Profit inainte de impozitare	386,0	581,5	(195,5)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(83,6)	(91,0)	7,4
Profit net	302,4	490,5	(188,2)

Sursa: Electrica

Indicatori financiari cheie pentru perioada incheiata la 30 septembrie 2024:

- **Venituri: 6,4 mld. RON**, in scadere cu 729,4 mil. RON comparativ cu T3 2023;
- **EBITDA: 1.062,0 mil. RON**, in scadere cu 124,5 mil. RON comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut;
- **EBIT: 623,7 mil. RON**, in scadere cu 174,6 mil. RON fata de T3 2023;
- **EBT: 386,0 mil. RON**, in scadere cu 195,5 mil. RON fata de T3 2023;
- **Rezultat net:** profit de **302,4 mil. RON**, in scadere cu 188,2 mil. RON fata de T3 2023.

Venituri si alte venituri din exploatare

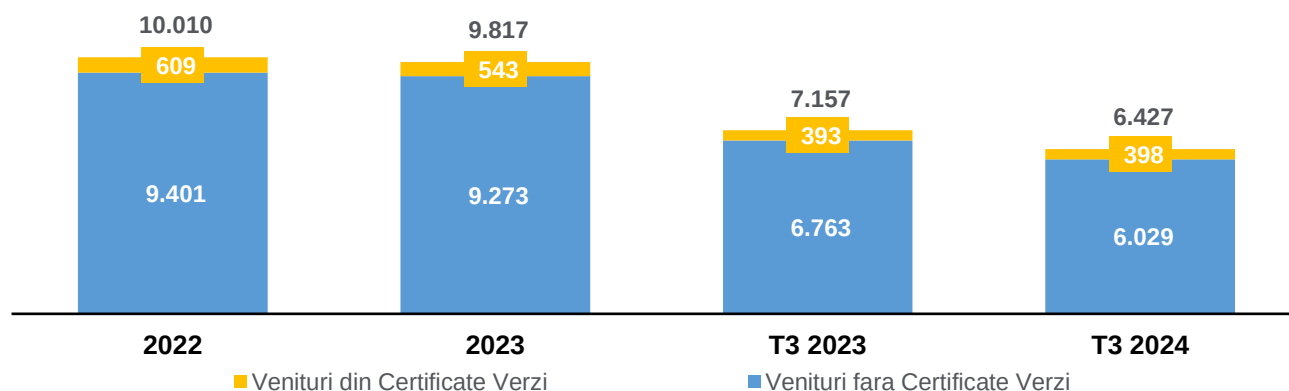
In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024 si respectiv la 30 septembrie 2023, Electrica a inregistrat venituri si alte venituri din exploatare in valoare de 7.375,8 mil. RON si respectiv 9.824,4 mil. RON, ceea ce reprezinta o scadere cu aprox. 2.448,6 mil. RON, sau 24,9%; variatia este 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 T3 2024 comparativ cu T3 2023, o scadere de 1.719,2 mil. RON datorata impactului negativ de 1.718,6 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 27/2022 si includerii modificarilor aduse de catre noul ghid publicat de ANRE in 29 iulie 2024.

Asadar, in data de 29 iulie 2024, ANRE a actualizat ghidul calculului sumelor de recuperat din plafonarea ce se realizeaza in baza prevederilor OUG 27/2022, incepand cu 1 ianuarie 2024, modul de alocare a dezechilibrelor si modul de alocarea a contractelor intre categoriile de clienti FUI/nonFUI sunt actualizate. Astfel, veniturile din subventii la 30 septembrie 2024 au fost de 836,6 mil. RON comparativ cu 2.555,2 mil. RON inregistrat in aceeaasi perioada a anului 2023.

Additional, incepand cu 1 aprilie 2024, se modifica pretul MACEE, respectiv scade de la 450 RON/MWh la 400 RON/MWh. Totodata, producatorii pot vinde energie electrica voluntar prin MACEE.

Venituri

Figura 7 - Venituri Q3 2024 si informatii comparative (mil. RON)



Sursa: Electrica

Veniturile au inregistrat o scadere de 729,4 mil. RON, sau 10,2%, fiind efectul net al urmatoarelor factori principali:

- scadere cu 812,8 mil. RON pe segmentul de furnizare;
- evolutia interna (din Grup): veniturile eliminate la consolidare in cadrul grupului au scazut cu 170,0 mil RON;
- cresterea cu 255,0 mil. RON a veniturilor din segmentul de distributie;
- crestere cu 3,1 mil. RON a veniturilor din segmentul de servicii energetice;
- scadere cu 4,7 mil. RON a veniturilor din segmentul de productie energie electrica.

In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024, veniturile din segmentul de distributie de energie electrica au crescut cu aprox. 255,0 mil. RON, sau 8,1%, la 3.390,6 mil. RON, de la 3.135,6 mil. RON in aceeaasi perioada a anului trecut, ca rezultat al urmatoarelor factori:

- impact favorabil de aprox. 315,2 mil. RON, din cresterea de tarife pe segmentul de distributie ce a fost datorat ordinului ANRE nr. 115/2023 in care tarifele de distributie au fost mai mari cu aprox. 6,8% fata de ultimele tarife crescute in T2 2023, cat si faptului ca incepand cu T2 2023 conform Ordinului ANRE nr. 27/2023 tarifele de distributie au fost mai mari cu aprox. 20% (26,1% zona MN; 21,5% zona TN si 10,9% zona TS) fata de tarifele aferente din T1 2023, efect pozitiv la care se adauga cresterea volumelor de energie electrica distribuita cu aprox. 5,1%;
- impact nefavorabil din evolutia veniturilor recunoscute in conformitate cu IFRIC 12, cu o valoare de 60,2 mil. RON comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut.

In ceea ce priveste segmentul de furnizare, veniturile din furnizarea de energie electrica si gaze naturale au scazut cu 812,8 mil. RON, sau 15,2%, la 4.531,0 mil. RON, de la 5.343,8 mil. RON in T3 2023.

Variatia veniturilor aferente segmentului de furnizare este generata in principal de efectul net al urmatoarelor 3 categorii: i) reducerii cantitatii de energie furnizata pe piata cu amanuntul cu 2%; ii) scaderea costului de achizitie ceea ce determina venituri din subventii mai reduse si iii) modificarea data de noul ghid ANRE din data de 29 iulie 2024 cu privire la noul calcul al sumelor de recuperat din plafonare (subventii).

Energie electrica si gaze naturale achizitionate

In T3 2024, cheltuiala cu energia electrica si gaze naturale achizitionate la nivel de Grup a scazut cu 2.477,3 mil. RON, sau 36,1%, la 4.376,7 mil. RON, de la 6.854,0 mil. RON in perioada comparativa.

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

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

Tabel 8: Structura cheltuielilor cu energia electrica si gaze naturale achizitionate (mil. RON)

Perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie	2024	2023	%
Energie electrica achizitionata	3.754,2	6.249,9	-39,9
Gaze naturale	221,3	210,7	5,0
Marfuri achizitionate	2,8	-	100
Certificate verzi	398,5	393,4	1,3
Total energie electrica si gaze naturale achizitionate	4.376,7	6.854,0	-36,1

Sursa: Electrica

Segmentul de furnizare

Costul cu energia achizitionata pentru furnizare (inclusiv serviciile de transport si de sistem) a scazut cu 2.204,1 mil. RON, sau 31,3%, la 4.832,8 mil. RON in T3 2024, de la 7.036,9 mil. RON inregistrate in T3 2023.

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.

Segmentul de distributie

In ceea ce priveste segmentul de distributie, in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024, costul energiei electrice achizitionate pentru acoperirea CPT a scazut cu 99,5 mil. RON, sau 12,8%, la 678,2 mil. RON, de la 777,7 mil. RON, evolutia fiind generata atat de scaderea preturilor de achizitie a energiei electrice cu 1% fata de primele 9 luni ale anului 2023 ca urmare a implementarii mecanismul de achizitie centralizata MACEE ce s-a modificat incepand cu 1 aprilie 2024, astfel, producatorii pot vinde voluntar 80% din energia disponibila la un pret de 400 RON/MWh, cat si de scaderea volumelor de energie electrica necesara pentru acoperirea CPT cu 12% fata de primele noua luni ale anului 2023.

Cheltuieli cu constructia retelelor electrice

In T3 2024, cheltuielile cu constructia retelelor electrice au scazut cu aprox. 57,7 mil. RON, sau 8,3%, la 638,5 mil. RON, de la 696,2 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 59,4 mil. RON, sau 8,6%, la 751,7 mil. RON in T3 2024, de la 692,3 mil. RON in T3 2023, determinata in principal de cresterea unor beneficii negociate prin CCM.

Alte cheltuieli de exploatare

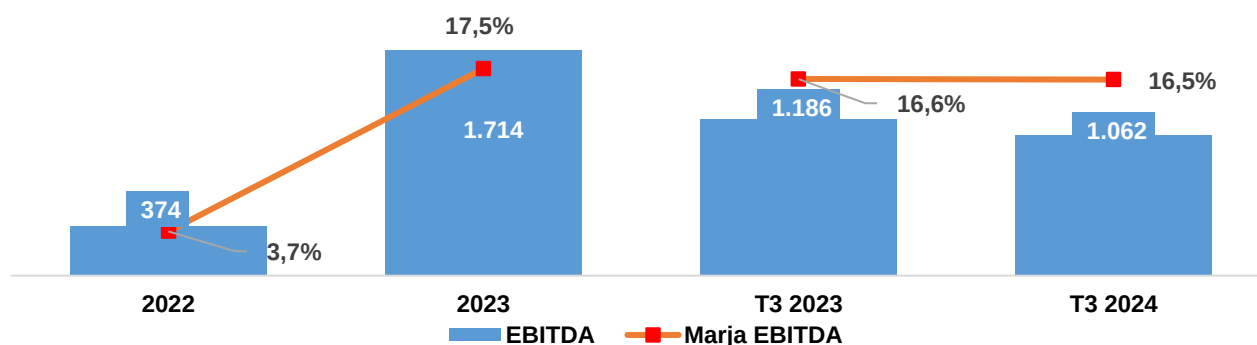
In primele noua luni din 2024, alte cheltuieli din exploatare au inregistrat o crestere de 107,2 mil. RON, sau 35,4%, ajungand la 409,6 mil. RON, de la 302,4 mil. RON in aceeaasi perioada a anului 2023, in principal datorita:

- efectul modificarii nete a provizioanelor, de aprox. 29,9 mil. RON;
- cheltuielile din exploatare au inregistrat o crestere cu 77,2 mil. RON, in special pe segmentul de furnizare, datorita cresterii cheltuielilor cu penalitatile, cauzate de intarzierile la plata a furnizorilor, a impozitelor si a ajustarilor de depreciere a creantelor.

EBITDA si marja EBITDA

EBITDA grupului a scazut cu aprox. 124,5 mil. RON comparativ cu aceeaasi perioada a anului precedent, avand o evolutie pozitiva, in scadere de la 1.186,5 mil. RON in 2023 la 1.062,0 mil. RON in 2024.

Figura 8 - EBITDA si marja EBITDA pentru T3 2024 si informatii comparative (mil. RON si %)

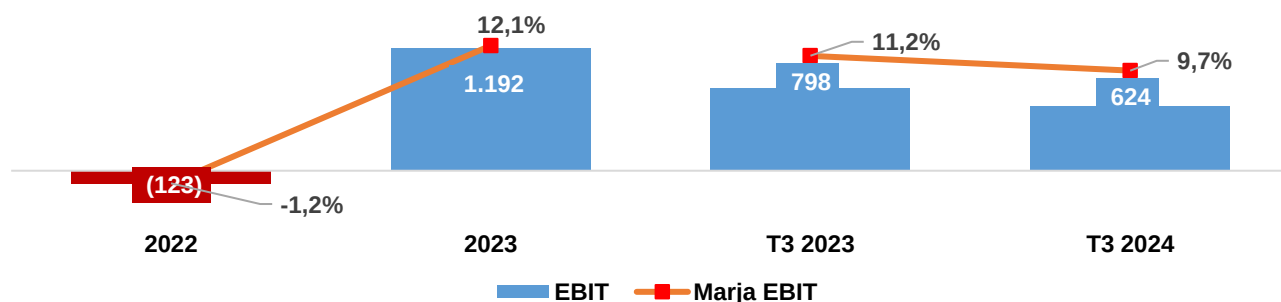


Sursa: Electrica

Rezultatul operational

Rezultatul operational (EBIT) al Grupului a scazut cu 174,6 mil. RON, comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut, de la 798,4 mil. RON la 623,7 mil. RON.

Figura 9 - EBIT si marja EBIT pentru T3 2024 si informatii comparative (mil. RON si %)



Sursa: Electrica

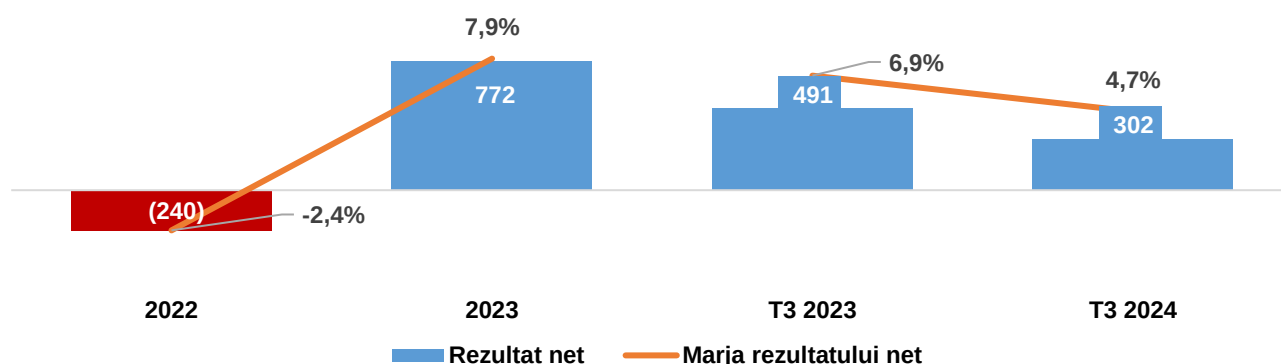
Rezultatul financiar net

Rezultatul financiar net la nivel de grup a scazut cu 20,9 mil. RON in T3 2024 fata de perioada similara din 2023, in principal ca urmare a cresterii cheltuielilor financiare cu 10,8 mil. RON aferente imprumurilor pentru prefinantarea schemei de sprijin pentru consumatorii de energie electrica si gaze naturale si a scaderii veniturilor financiare cu 10,1 mil. RON.

Rezultatul net al perioadei

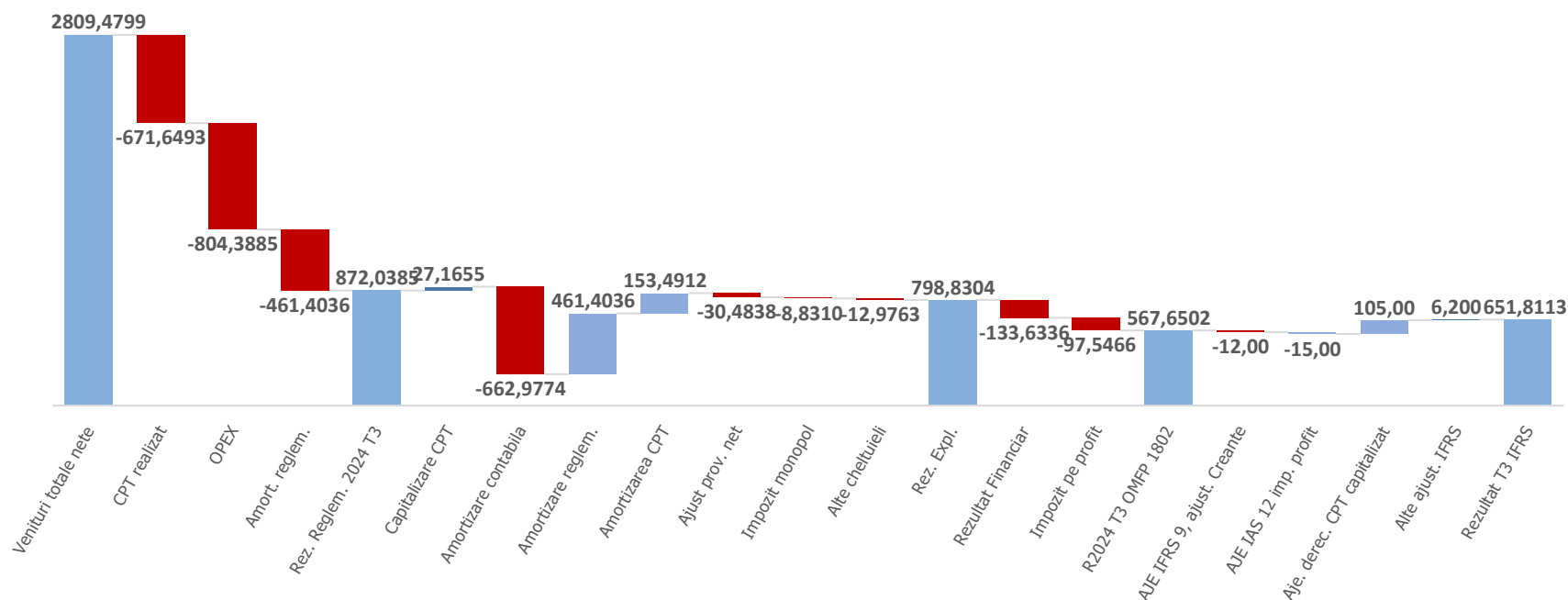
Ca urmare a factorilor prezentati mai sus, in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024, rezultatul net a scazut cu 188,2 mil. RON, ajungand la 302,4 mil. RON (profit), de la 490,5 mil. RON (profit) in perioada comparativa.

Figura 10 - Rezultatul net si marja pentru T3 2024 si informatii comparative (mil. RON si %)



Sursa: Electrica

Figura 11 - Analiza rez. net reglementat - OMFP 1802/2014 – IFRS(EU) segmentul de distributie la T3 2024 (mil. RON)



Sursa: Electrica

Rezultatul reglementat pozitiv de 872,0 mil. RON nu include efectul capitalizării deviației negative a costului de CPT – în valori realizate aceasta a fost de 27.2 mil. RON, determinată pentru cantitatea de CPT realizată în primele nouă luni ale anului 2024.

6. Pozitia financiara conform IFRS-EU

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

Tabel 9: Pozitia financiara (mil. RON)

	30 septembrie 2024 (nerevizuit si neauditat)	31 decembrie 2023 (auditat)	Variatie (abs.)
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale privind acorduri de concesiune	6.493,3	6.220,5	272,8
Alte imobilizari necorporale	27,3	27,8	(0,5)
Imobilizari necorporale - fond comercial	24,7	24,7	-
Imobilizari corporale	660,6	595,0	65,6
Investitii in entitati asociate	16,6	16,6	-
Alte investitii	7,0	7,0	-
Creante privind impozitul amanat	89,4	32,4	57,0
Alte active imobilizate	51,4	52,0	(0,6)
Active aferente drepturilor de utilizare	44,4	41,0	3,4
Total active imobilizate	7.414,7	7.017,0	397,7
Active circulante			
Creante comerciale	3.011,0	2.540,4	470,5
Alte creante	70,6	93,8	(23,2)
Numerar si echivalente de numerar	640,5	377,2	263,3
Subventii de incasat	1.392,3	2.614,5	(1,222,2)
Stocuri	116,7	115,7	1,1
Cheltuieli in avans	10,0	12,9	(3,0)
Creante privind impozitul pe profit curent	8,7	-	8,7
Active detinute in vederea vanzarii	0,3	0,3	-
Total active circulante	5.250,1	5.754,9	(504,8)
Total active	12.664,8	12.771,9	(107,1)
CAPITALURI PROPRII SI DATORII			
Capitaluri proprii			
Capital social	3.395,5	3.464,4	(68,9)
Prime de emisiune	103,0	103,0	-
Actiuni proprii	-	(75,4)	75,4
Contributii ale actionarilor in natura	0,0	0,0	-
Rezerva din reevaluare	162,1	159,5	2,6
Rezerve legale	449,4	449,4	-
Rezultat reportat	1.503,6	1.259,4	244,2
Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor companiei	5.613,7	5.360,4	253,3
Interese care nu controleaza	-	(0,5)	0,5
Total capitaluri proprii	5.613,7	5.360,0	253,7

	30 septembrie 2024 (nerevizuit si neauditat)	31 decembrie 2023 (auditat)	Variatie (abs.)
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Leasing pe termen lung	35,0	29,1	5,8
Datorii privind impozitul amanat	134,4	121,3	13,1
Beneficiile angajatilor	158,0	151,4	6,7
Alte datorii	33,3	37,2	(3,8)
Imprumuturi bancare pe termen lung	1.718,3	794,3	923,9
Total datorii pe termen lung	2.079,0	1.133,3	945,7
Datorii curente			
Leasing pe termen scurt	11,1	14,1	(2,9)
Descoperiri de cont	2.082,4	2.851,2	(755,1)
Datorii comerciale	1.015,9	1.671,5	(655,5)
Alte datorii	1.132,2	1.035,1	97,2
Venituri amanate	6,2	7,8	(1,6)
Beneficiile angajatilor	106,9	120,5	(13,6)
Provizioane	57,2	41,2	16,1
Datorii privind impozitul pe profit curent	40,1	13,9	26,2
Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung	519,9	523,3	(3,4)
Total datorii curente	4.972,1	6.278,6	(1.306,5)
Total datorii	7.051,1	7.411,9	(360,8)
Total capitaluri proprii si datorii	12.664,8	12.771,9	(107,1)

Sursa: Electrica

Pragul de materialitate stabilit intern la nivelul Grupului in analiza principalilor indicatori (mai jos) este in valoare de 53,1 mil. RON, reprezentand 5% din EBITDA.

Active imobilizate

Activele imobilizate au crescut cu 397,7 mil. RON in 2024, sau 5,7%, de la 7.017,0 mil. RON la 31 decembrie 2023, la 7.414,7 mil. RON la 30 septembrie 2024, aceasta variatie fiind in principal efectul cumulat al:

- cresterii cu 272,8 mil. RON a investitiilor in retea efectuate de filialele de distributie;
- cresterii cu 65,6 mil. RON a imobilizarilor corporale, in principal datorita dezvoltarii parcurilor de productie din resurse regenerabile (lucrari de investitii in curs);
- Cresterea cu 57,0 mil. RON a creantelor privind impozitul amanat (IAS 12).

Active circulante

In 2024, activele circulante au scazut cu 504,8 mil. RON comparativ cu decembrie 2023, sau 8,8%, de la 5.754,9 mil. RON la 5.250,1 mil. RON, aceasta evolutie, in principal, se datoreaza de scaderii soldului subventiilor de primit la 30 septembrie 2024 cu 1.222,2 mil. RON comparativ cu 31 decembrie 2023, efect diminuat de cresterea cu 470,5 mil. RON a creantelor comerciale.

Creante comerciale

Creantele comerciale includ in principal facturile nedecontate emise pana la data de raportare pentru furnizarea si

distributia de energie electrica si servicii, penalitati pentru intarziere la plata si creante estimate aferente energiei electrice livrate si serviciilor prestate pana la sfarsitul anului, dar facturate in perioada ulterioara sfarsitului de an.

Creantele comerciale au crescut cu 470,5 mil. RON in 2024, sau 18,5%, de la 2.540,4 mil. RON, la 3.011,0 mil. RON la 30 septembrie 2024 ca urmare a indisponibilitatii temporare a proceselor de preavizare/deconectare (lansarea procesului de preavizare s-a realizat in cursul lunii iunie 2024, iar a celui de deconectare, la inceputul lunii iulie 2024; ~67% din cresterea creantelor restante este generata de segmentul casnic), nefacturarea clientilor prosumatori si erori SAP IS-U privind locuri de consum cu eroare de citire/contor, citiri neplauzibile sau in outsourcing (ex: valoarea facturii emisa automat din SAP IS-U este peste anumite praguri/alerte).

Numerar si echivalente de numerar

Numerarul si echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitelor la vedere si conturile curente la banci.

Valoarea numerarului si echivalentelor de numerar a crescut cu 263,3 mil. RON, sau 69,8% de la 377,2 mil. RON la 31 decembrie 2023 la 640,5 mil. RON la 30 septembrie 2024.

Tabel 10: Numerar si echivalente de numerar

(mil. RON)	30 septembrie 2024	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Conturi curente la banci	221,8	223,2	141,7
Depozite la vedere	418,3	154,0	193,2
Numerar	0,4	0,0	0,0
Total numerar si echivalente de numerar	640,5	377,2	334,9

Sursa: Electrica

Datorii pe termen lung

Datoriile pe termen lung au crescut de la 1.133,3 mil. RON la 31 decembrie 2023 la valoarea de 2.079,0 mil. RON la 30 septembrie 2024.

Aceasta evolutie este un efect net al variatiei principalelor categorii de datorii pe termen lung, dintre care cea mai semnificativa o inregistreaza cresterea soldurilor imprumuturilor pe termen lung a filialei de distributie (Credit de investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Investitii "BEI") in valoare de 1.044,9 mil. RON, tragerile efectuate in 2024 fiind utilizate in principal pentru refinantarea sumelor utilizate din alte linii pentru proiectele de investitii.

Datorii curente

In primele 9 luni ale anului 2024, datoriile curente au scazut cu 1.306,5 mil. RON, ajungand la valoarea de 4.972,1 mil. RON, de la 6.278,6 mil. RON la sfarsitul anului 2023, in principal ca urmare a evolutiei categoriilor enumerate mai jos.

Descoperiri de cont

Descoperirile de cont au inregistrat o scadere de 27,0% in primele 9 luni ale anului 2024 de la 2.851,2 mil. RON la 31 decembrie 2023 la 2.082,4 mil. RON la 30 septembrie 2024 datorata utilizarii tragerii imprumutului cu BEI, refinantand o parte din sumele utilizate din alte linii pentru proiectele de investitii.

Datorii comerciale

La 30 septembrie 2024, datoriile comerciale au scazut cu aproximativ 655,5 mil. RON, la 1.015,9 mil. RON, de la 1.671,5 mil. RON la 31 decembrie 2023 (scadere de 229,9 mil. RON DEER si 414,9 mil. RON EFSA) in principal datorita scaderii pretului la energie in primele 9 luni ale anului 2024.

7. Perspectivile cadrului de reglementare si impactul asupra pietei de energie

Segmentul de distributie

Pentru segmentul de distributie, schimbarile semnificative ale legislatiei din Romania au fost detaliate la capitolul 2.2. *Cadru de reglementare aplicabil* si in Anexa A.9.2.1.

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 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.

Ordonanta de Urgenta nr. 32/2024, s-a modificat si a completat OUG nr. 27/2022, iar pentru perioada 1 aprilie 2024 - 31 decembrie 2024 s-a modificat MACEE, astfel incat producatorii vor vinde voluntar catre OPCOM la pretul de 400 RON/MWh iar OD cumpara energie electrica de la OPCOM la pretul de 400 RON/MWh.

Metodologia de stabilire a tarifelor de distributie aprobata prin Ordinul ANRE nr.67/2024, stabileste cadrul de reglementare pentru perioada a cincea de reglementare (PR5) si modalitatea de stabilire a veniturilor reglementate si a rentabilitatii activelor filialei de distributie. Valoarea RRR aprobata pentru PR5, de 6,94%, se majoreaza sau se diminueaza cu 0,5 puncte procentuale, in functie de nivelul de performanta realizat de OD cu privire la dezvoltarea unei retele inteligente care sa promoveze eficienta energetica si integrarea energiei produse din surse regenerabile, in raport cu valorile unui set de indicatori care se vor aproba conform unei metodologii elaborate de ANRE. Veniturile reglementate ale OD se compun din: (i) venituri nonCPT care se recupereaza prin tarifele aplicate consumatorilor si (ii) venituri CPT care se recupereaza atat de la consumatori cat si de la producatorii de energie electrica.

Segmentul de furnizare

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

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

Cadrul de reglementare a suferit schimbări semnificative în ultimul deceniu, incluzând liberalizarea pietelor de energie electrică și gaze naturale, separarea activităților de furnizare și distribuție, implementarea schemei suport pentru energia regenerabilă, sprijinirea prosumatorilor de energie electrică și plafonarea preturilor la clienții finali.

În anul 2024, prețul a fost stabilit de furnizori prin mecanisme de piață liberă, atât pentru ofertele de servicii universale cât și pentru ofertele aferente pieței concurențiale, cu respectarea regulilor de plafonare a preturilor la facturare.

În ceea ce privește furnizarea în regim de ultimă instanță a energiei electrice și a gazelor naturale a fost introdus un sistem de rotație lunară pentru nominalizarea furnizorului de ultimă instanță (FUI) care preia automat clienții din toate zonele țării. În acest scop, se stabilește lista FUI în funcție de cota de piață, fiecare FUI din lista fiind nominalizat pe rand, lunar, pentru a prelua automat clienții care rămân fără furnizor.

Astfel, în primele trei trimestre ale anului 2024, EFSA a fost furnizor de ultimă instanță nominalizat pentru energie electrică în lunile martie și august, iar pentru gaze naturale a fost furnizor de ultimă instanță nominalizat în luna iunie.

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

În ceea ce privește legislația aferentă prosumatorilor, modificarea pragului de putere electrică instalată în centralele electrice din surse regenerabile de energie aparținând prosumatorilor, de la 100 kW la 400 kW pe loc de consum și introducerea compensării cantitative, au condus la creșterea numărului de prosumatori în anul 2023 cu 185% față de anul 2022.

Nu în ultimul rând, în anul 2023 a intrat în vigoare Noul Regulament de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 5/2023, care a impus măsuri necesare a fi implementate în cadrul activității de furnizare energie electrică.

În contextul creșterii preturilor pe piețele de energie electrică și gaze naturale la nivel internațional și național, în România au fost aplicate o serie de scheme de sprijin pentru perioada 1 noiembrie 2021 - 31 martie 2025 destinate consumatorilor finali de energie electrică și gaze naturale. Având în vedere modalitatea de implementare a acestor scheme și mecanismul de decontare a sumelor acordate ca sprijin clienților, ex post de la bugetul de stat către furnizorii de energie electrică, acestea sunt de natură a genera constrângeri din punct de vedere al fluxului de numerar, precum și incertitudini în ceea ce privește recuperarea integrală a sumelor respective de către furnizori.

Anul acesta au fost aprobate câteva acte normative cu impact în activitatea de furnizare: OUG nr. 32/2024, OUG nr. 31/2024 și Ordinul ANRE nr. 6/2024.

Prin OUG nr. 32/2024 se aduc modificări schemei de plafonare instituită prin OUG nr. 27/2022. Astfel, începând cu data de 1 aprilie 2024, componenta de furnizare pentru gaze naturale se majorează la 15 RON/MWh atât pentru FUI, cât și pentru nonFUI; se modifică regula cu plată a 40% din suma aferentă plafonării în termen de 10 zile de la data depunerii; scade prețul de vânzare pentru producătorii de gaze naturale care desfasoară atât activități de extracție onshore/offshore, cât și activități de vânzare a gazelor naturale, de la 150 RON/MWh la 120 RON/MWh; scade prețul MACEE de la 450 RON/MWh până la 400 RON/MWh.

Totodată, producătorii pot vinde voluntar prin MACEE și furnizorii vor primi garanții de origine pentru cantitatea contractată prin MACEE; scade limita prețului mediu de achiziție acceptat pentru decontarea sumelor aferente plafonării la 700 RON/MWh pentru consumul înregistrat după 1 aprilie 2024. Nu în ultimul rând, furnizorii pot elabora oferte pentru clienții finali doar dacă achiziția acoperă cel puțin 50% din necesarul de consum. Totodată, OUG nr.

32/2024 specifica si termenele pentru introducerea datelor aferente decontarii in platforma ANRE: 30 iulie 2024 pentru perioada septembrie 2022 – august 2023, 31 decembrie 2024 pentru perioada septembrie 2023 – august 2024, 30 iulie 2025 pentru perioada septembrie 2024 – martie 2025.

Prin OUG nr. 31/2024 se modifica dispozitiile din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal referitor la impozitul minim, in sensul ca operatorii economici reglementati/licentiati de ANRE care, in anul precedent, au obtinut venituri din activitati de distributie/furnizare/transport de energie electrica si gaze naturale in proportie de peste 95% din veniturile totale nu intra sub incidenta acestor prevederi.

Prin Ordinul ANRE nr. 6/2024 au fost modificate si completate Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clientii finali si Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale la clientii finali cu prevederile privind factura electronica RO e-Factura.

In acest context, EFSA este in curs de adaptare a strategiei proprii la noile circumstante ale pietei.

Evolutia costurilor de achizitie

Masurile de reducere a pretului energiei electrice si al gazelor naturale aprobate prin: OUG 27, OUG 119 si OUG 153 au avut ca rezultat mentinerea tendintei de scadere a preturilor si in prima parte a anului 2024. Se mentine deficitul de energie electrica si gaze naturale disponibile in piata angro generat de implementarea la sfarsitul anului 2022, a unor masuri de reducere a preturilor energiei electrice si a gazelor naturale, respectiv:

- Introducerea mecanismului de achizitie centralizata a energiei electrice (MACEE);
- Plafonarea pretului de vanzare pe piata en detail pentru anumite categorii de clienti finali;
- Mecanismele de recunoastere a costului de achizitie realizat;
- Supraimpozitarea la producatori/traderi a veniturilor obtinute din vanzarea energiei electrice, in cazul in care pretul mediu depaseste 400 RON/MWh;
- Limitarea profitului din vanzarea angro a energiei electrice si a gazelor naturale la 10% diferenta urmand a fi platita la fondul de tranzitie energetica;
- Limitarea exportului de energie electrica;
- Stabilirea valorii maxime a pretului de achizitie recunoscut furnizorilor de energie electrica, pentru energia facturata clientilor plafonati, fiind disponibile oferte doar pentru perioade de o luna.

Supraimpozitarea veniturilor obtinute din vanzarea energiei de catre producatori/traderi precum si obligatia marilor producatori de a vinde energia produsa exclusiv prin MACEE au avut ca rezultat un numar redus de tranzactii in piata angro. Insa, aparitia OUG nr. 32/2024 de la 1 aprilie 2024, care prevede cresterea procentului pentru profitul acceptat la supraimpozitarea activitatii de trading de la 2% la 10% precum si faptul ca participarea la MACEE este voluntara, a condus la cresterea numarului de oferte de vanzare initiate de marii producatori (Hidroelectrica, Nuclearelectrica si CE Oltenia) pe pietele la termen.

Pretul mediu de tranzactionare al energiei in PZU in T3 2024 a inregistrat o crestere cu aproximativ 27%, de la 497,54 RON/MWh pret mediu inregistrat in T3 2023 la 633,60 RON/MWh. Aceasta tendinta de crestere a preturilor in PZU manifestata la finalul S1 si T3 a fost determinata de urmatoarele cauze:

- cresterea consumului de energie generat de temperaturile ridicate;
- reducerea volumelor ofertate la vanzare in MACEE (pana la lipsa totala a acestora);
- indisponibilitatile prelungite ale unitatilor de productie din regiune;
- decuplarea pietei de energie din Ungaria de tarile Europei de Sud-Est avand ca rezultat reducerea capacitatii nete de transfer din Ungaria;

- indisponibilitatea unei linii cheie de transmisie de 400kV, responsabila pentru transportul fluxurilor de la vest la estul Ungariei, precum si de la vest la sudul Europei, a cauzat congestionarea rețelei in tarile din sud-estul Europei;
- debitul scazut al Dunarii, generat de seceta prelungita.

Astfel, in T3 2024, pretul de tranzactionare in PZU in orele de varf de seara a inregistrat valori de peste 4000 RON/MWh, maximul inregistrat fiind in luna septembrie, respectiv 5.084 RON/MWh, cea mai mare valoare realizata de la infiintarea acestei piete.

Pentru gaze naturale, pretul de tranzactionare pe piata spot a inregistrat o usoara scadere in T3 2024, cu aproximativ 0,3% fata de pretul de tranzactionare realizat in T3 2023, de la 153,15 RON/MWh la 152,67 RON/MWh.

Pe fondul lichiditatii, in continuare, scazute a pietei, al impredictibilitatii create de cadrul legislativ precum si al limitarilor stabilite de guvern la preturile de achizitie/vanzare de energie electrica si gaze naturale, este dificil de apreciat care va fi evolutia pietei angro de energie electrica si de gaze naturale in anul 2024. In lipsa unor investitii majore in capacitatile noi de productie si de stocare, se estimeaza ca preturile vor fi in crestere, peste nivelul celor inregistrate in T3 2024, respectiv in anul 2023.

Impactul asupra clientilor

Impactul asupra clientilor in contextul intern si international dinamic:

- Accelerarea digitalizarii, prin automatizarea proceselor pentru optimizarea interactiunii cu clientul (imbunatatire grad de self-service, digitalizare end-to-end a interactiunii pe platformele on-line);
- Adaptarea la contextul intern si international al pietei de energiei, prin oferirea unor planuri tarifare si optiuni personalizabile in functie de stilul de viata si de nevoile specifice, cu accent pe eficienta energetica;
- Masuri de sprijin acordate atat consumatorilor casnici, cat si agentilor economici.

Segmentul de servicii energetice

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

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 ultimii ani fiscali;
- Consolidarea situatiei financiare curente si reinvestirea resurselor pentru dezvoltarea companiei pe noile directii de dezvoltare.

Perspectivile IT&C

Pentru anul 2024, in linie cu obiectivele si directiile incluse in Strategia de Digitalizare aprobata in 2022, Grupul si-a propus implementarea Central Finance SAP ce aduce numeroase beneficii organizatiei, avand un impact

semnificativ asupra eficienței operationale, precum și asupra luării deciziilor strategice și a performanței financiare. Central Finance SAP integrează datele financiare din diverse sisteme ERP și contabile, oferind o vedere unică și consolidată a situației financiare. Implementarea acestui sistem permite standardizarea și automatizarea proceselor financiare, reducând redundanța și complexitatea.

Prin implementarea Central Finance SAP, organizația va beneficia de o platformă puternică și integrată pentru gestionarea eficientă a proceselor financiare, facilitând creșterea și succesul pe termen lung.

Crearea unui laborator de inovare și dezvoltare a produselor pentru a explora și a implementa tehnologii emergente, cum ar fi inteligența artificială și IoT. Stimularea inovației și adaptabilității prin dezvoltarea de produse și servicii inovatoare, ceea ce sporește competitivitatea și poziționează organizația ca lider în domeniul său.

Creșterea amenințărilor cibernetice și a incidentelor de securitate poate pune în pericol datele și informațiile organizației noastre. Intentionăm să investim în soluții de securitate cibernetică avansate și să dezvoltăm programe de formare și conștientizare pentru angajați în ceea ce privește bunele practici de securitate.

Dincolo de infrastructura și serviciile tradiționale de IT&C, Grupul și-a propus continuarea și accelerarea inițiativelor de digitalizare și aplicarea tehnologiilor care determină o interacțiune mai rapidă, flexibilă și prietenoasă cu clienții.

Implementarea tehnologiilor ITC inovatoare permite organizației să evolueze mai rapid și să răspundă mai eficient la schimbările din piață și cerințele clienților. Prin digitalizare, putem oferi o experiență de client îmbunătățită prin personalizarea serviciilor, furnizarea de soluții mai rapide și mai flexibile și facilitarea comunicării bidirecționale cu clienții.

Digitalizarea oferă organizației noastre o mai mare adaptabilitate la schimbările din mediul de afaceri și la cerințele pieței, permitându-ne să ne adaptăm rapid la noile tendințe și să răspundem prompt la nevoile clienților.

8. Declaratii

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile financiare interimare consolidate simplificate intocmite pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024 in conformitate Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate la nivelul Uniunii Europene („IFRS-EU”), ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de numerar ale Grupului Electrica, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca acest Raport, intocmit in conformitate cu art. 67 din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si cu anexa nr. 13 a Regulamentului ASF nr. 5/2018 pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2024, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta Grupului.

**Presedinte Consiliu de Administratie,
Mihai Diaconu**

**Director General,
Alexandru-Aurelian CHIRITA**

**Director Directia Financiara,
Stefan Alexandru FRANGULEA**

9. Anexe

9.1. Anexa 1 – Indicatori economico-financiari ai Grupului Electrica la data de 30 septembrie 2024 conform Anexei 13/Regulamentul ASF nr. 5/2018

Indicator	Formula	Valoare
Indicatorul lichiditatii curente	Active curente/Datorii curente	1,06
Indicatorul gradului de indatorare	Capital imprumutat/Capital propriu * 100	40,5%
	Capital imprumutat/Capital angajat * 100	28,8%
Viteza de rotatie a debitelor-clienti	Sold mediu clienti/Cifra de afaceri * 270	126 zile
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	Cifra de afaceri/Active imobilizate	0,88

Sursa: Electrica

9.2. Anexa 2 – Cadrul de reglementare aplicabil – emis in cursul anului 2024

A.9.2.1 Segmentul de distributie

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

2024	
Reglementari referitoare la tarife:	▪ Tarifele serviciului de distributie a energiei electrice pentru anul 2024 au fost aprobate prin Ordinul ANRE nr. 115/2023, tarifele medii pentru DEER avand urmatoarele cresteri fata de tarifele de la 1 aprilie 2023: MN +7,6%, TN +5,8%, TS +6,9%; - in vigoare de la 1 ianuarie 2024. ▪ Ordin ANRE nr. 109/2023 de aprobare a 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. si Ordin ANRE nr. 116/2023 de aprobare a tarifului pentru achizitia serviciilor de sistem pentru operatorul de transport si sistem Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. - in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2024 Cu urmatoarele deviatii fata de tarifele de la 1 aprilie 2023: T_L: 1%. T_G: -5,4%, respectiv fata de 1 iunie 2023: T_S +38,1%. ▪ Ordin ANRE nr. 15/2024 privind aprobarea tarifului pentru achizitia serviciilor de sistem pentru operatorul de transport si sistem Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. – in vigoare incepand cu 1 iunie 2024 ○ Tariful de sistem a crescut la 1 iunie 2024 cu 40% fata de cel din 1 ianuarie 2024, de la 9,17 RON/MWh la 12,84 RON/MWh ▪ Ordinul ANRE nr.55/6.08.2024 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilitatii capitalului investit aplicata la aprobarea tarifelor pentru serviciile de transport si distributie ale energiei electrice si gazelor naturale, pentru a cincea perioada de reglementare, in valoare de 6,94%. ▪ Ordinul ANRE nr.67/17.09.2024 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice: I. OPEX: controlabil (CC) si necontrolabil (CNC) CC si factorul de eficienta se vor stabili pe baza studiului OPEX, realizat de ANRE cu un consultant extern. PEX nu se supune eficientei si se va ajusta anual cu rata inflatiei (RI) si cu 5%, corelat indicele de crestere a castigului salarial real cf CNSP. Costurile de cercetare-dezvoltare nu se vor supune eficientei, si pot fi solicitate de OD, valoarea maxima fiind de 5 mil RON pe total PR5. Nu se recunosc cheltuieli aferente contractelor cu partile afiliate avand ca obiect reprezentarea OD, servicii de consultanta in domeniul reglementarii, si cheltuieli corespunzatoare profitului atribuit eventualelor parti subcontractate. Corectia de inflatie intre RI realizata si cea prognozata se aplica la PEX, doar in cazul in care diferenta de RI este pozitiva. II. BAR si CAPEX BAR PR5 se va inflata cu RI prognozat utilizat la calculul RRR; Nu se vor recunoaste in BAR investitiile de tip actualizari ale aplicatiilor informatice sau ale bazelor de date, acestea se vor recunoaste ca si cheltuieli speciale in cadrul CNC. Activele de tip dotări vor fi recunoscute in BAR dacă OD demonstrează eficienta acestora. III. Stimulente RRR Nu se vor mai acorda urmatoarele stimulente RRR: 1% investitii noi in RED si 1% pentru PIC. Pentru investitii in retele realizate in cadrul proiectelor cofinantate din fonduri UE nerambursabile se va acorda stimulent de 0,5%. Se acorda stimulent de 1% doar pentru valoarea care depaseste valoarea minima obligatorie pentru investitiile realizate in RED RRR se va majora sau se va diminua cu 0,5%, in functie de nivelul de performanta realizat de OD cu privire la dezvoltarea unei retele inteligente; RRR se diminueaza cu 2% pentru investitiile in dotari (cladiri administrative si imobilizarile corporale si necorporale), ce vor fi PIF in PR5. Prin exceptie, RRR nu se reduce in cazul dotarilor utilizate efectiv la lucrarile in RED si care conduc la mentinerea si/sau imbunatatirea parametrilor RED. IV. CPT Tintele CPT se vor diminua liniar in timpul PR5 cu 15% pentru JT si cu 6% pentru MT.

2024	
	Pretul CPT recunoscut ex-post nu va depasi media ponderata a preturilor realizate de OD, plus 5%. In perioade de criza pe piata de energie, declarate prin acte normative, se va recunoaste pretul CPT realizat de OD. V. Venituri si tarife Venitul reglementat se va compune din: venit nonCPT si venit CPT. Venitul nonCPT se linarizeaza iar componenta tarifara aferenta, calculata ca medie ponderata, se va plafona la 10%. Venitul CPT sta la baza stabilirii unor tarife CPT, care nu se vor plafona si se vor recupera atat de la consumatori cat si de la producatori - Activitatea de inchiriere stalpi se reglementeaza si se va include in venitul serviciului de distributie. ▪ Proiect de Ordin privind aprobarea Metodologiei pentru stabilirea indicatorilor de performanta in legatura cu dezvoltarea unei retele inteligente care sa promoveze eficienta energetica si integrarea energiei electrice produse din surse regenerabile. In cadrul Metodologiei se propune: ○ Stabilirea unui set de indicatori prin care se monitorizeaza: A. calitatea serviciului de distributie/ transport al energiei electrice; B. integrarea productiei de energie electrica din surse regenerabile (E-SRE), a instalatiilor de stocare si a serviciilor de flexibilitate; C. nivelul de digitalizare a retelelor electrice. ○ Evaluarea performantei fiecarui operator de retea (OR) se face printr-un indicator de performanta compus, determinat ca medie ponderata a indicatorilor monitorizati; ○ Monitorizarea indicatorilor si determinarea indicatorului de performanta compus se face anual, incepand cu anul 2027; ○ In 2024-2025 indicatorul compus se determina ca medie ponderata pe baza indicatorilor de calitate, a celor de integrare a productiei, a instalatiilor de stocare si a serviciilor de flexibilitate, iar coeficienti de ponderare sunt egali; ○ Pentru indicatorii care reflecta gradul de digitalizare a retelelor, se propune stabilirea unor tinte care trebuie atinse de OR; ○ Pragurile fata de care RRR se majoreaza sau se diminueaza cu 0,5% in functie de valoarea realizata intr-un an a indicatorului de performanta compus: A. daca este mai mare de 90%, RRR se majoreaza cu 0,5%; B. daca este mai mica de 70%, RRR se diminueaza cu 0,5%.
Procedura de investitii	▪ Ordin ANRE nr. 3/2024 pentru aprobarea Procedurii privind aprobarea investitiilor operatorului de transport si de sistem si operatorilor de distributie, ce constau in instalatii de productie a energiei electrice din surse regenerabile de energie amplasate in statiile electrice de transformare proprii – in vigoare incepand cu 1 martie 2024 ○ Pentru aprobarea unei instalatii de productie a energiei electrice din surse regenerabile in incinta unei statii electrice de transformare proprii de catre ANRE, trebuie sa fie indeplinite urmatoarele conditii: - - energia electrica produsa este consumata exclusiv pentru alimentarea consumului propriu al statiei electrice in care este amplasata instalatia; - - OTS/OD include masuri tehnice pentru gestionarea energiei produse, astfel incat sa nu poata fi realizata evacuarea acesteia in reseaua publica. ○ Se impune prezentarea ex-ante a analizei cost-beneficii, precum si analiza, in fiecare an dupa PIF, a nivelului beneficiilor realizate in raport cu costurile incluse in tarifele de retea. In situatia in care beneficiile realizate sunt mai mici decat costurile de capital si operationale realizate, rentabilitatea aferenta investitiei, recunoscuta pentru anul respectiv, se diminueaza corespunzator, astfel incat costurile de capital si cele operationale aferente investitiei sa nu depaseasca beneficiile realizate; ○ Investitiile aprobate se includ in planul de investitii al OTS/OD in categoria dotari, derogare pentru investitiile realizate in anul 2023 si aprobate se considera investitii suplimentare planului de investitii aferent anului 2023, in categoria dotari si se raporteaza pana la data de 31 mai 2024 in cadrul unui tabel dedicat acestui tip de investitii. ▪ Proiect de ordin pentru modificarea Procedurii privind fundamentarea si aprobarea planurilor de dezvoltare si de investitii ale operatorului de

2024	
	transport si de sistem si ale operatorilor de distributie a energiei electrice aprobata prin Ordinul ANRE nr. 98/2022 - consultare publica - o art. 27, alin. (4), lit. g) - pentru clarificarea faptului ca instalatiile de productie a energiei electrice din surse regenerabile amplasate intr-o statie electrica pot fi folosite numai pentru acoperirea "<i>consumului administrativ</i>" si a "<i>consumului propriu</i>" al statiei electrice, in conformitate cu Ordinul ANRE nr. 3/2024; - o art. 40, alin. (2) impune conditia ca operatorii de retea sa realizeze planul de investitii in retea in cuantum de minim 95%. Reformularea acestui alineat este necesara pentru a clarifica faptul ca valorile planificate si cele realizate care se compara se refera la investitiile aferente retelei.
<u>Licente si autorizatii</u>	▪ Proiect de ordin privind modificarea Regulamentului pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice - aprobat prin Ordinul ANRE nr.12/2015, cu modificarile si completarile ulterioare- consultare publica - o imbunatatirea procesului de acordare/modificare/suspendare/retragere a autorizatiilor si licentelor operatorilor economici care desfasoara activitati in domeniul energiei electrice, prin revizuirea conditiilor aplicabile solicitantilor; - o corelarea prevederilor Regulamentului cu prevederile Ordinului ANRE nr. 118/2023 privind aprobarea tarifelor si contributiilor banesti percepute de ANRE in anul 2024; - o modificarea dispozitiilor legale referitoare la modalitatea de transmitere a documentelor de catre solicitantii de autorizatii/licente, in sensul prioritizarii mijloacelor de comunicatie electronice (portal pus la dispozitie de ANRE in acest sens, adresa de e-mail ANRE sau incarcare in platforma PCUe); - o includerea unui capitol dedicate transferului capacitatilor energetice in care sunt reglementate modalitatile de realizare/exploatare a capacitatilor energetice ce fac obiectul unui transfer, fie ca urmare a incheierii unor contracte prin care are loc transferul dreptului de proprietate/folosinta asupra acestora, fie ca urmare a unui proces de fuziune/divizare a titularilor de autorizatii de infiintare/licente; - o includerea in Regulament a situatiei de modificare a licentei pentru exploatarea comerciala a capacitatilor energetice prin includerea in cuprinsul acesteia a unor capacitate energetice asupra carora solicitantul poate detine drept de exploatare provizoriu, pana la data la care titularul licentei obtine dreptul de exploatare cu caracter definitiv, in cazul transferului dreptului de proprietate/folosinta asupra capacitatilor energetice respective. ▪ Ordin ANRE nr. 23/2024 pentru modificarea si completarea Normei tehnice privind stabilirea cerintelor pentru executarea lucrarilor sub tensiune in instalatii electrice, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 34/2021- Cod NTE 010/20/01 - in vigoare incepand cu 2 iulie 2024 - o stabilire noi cerinte care vor permite o implementare mai facila a tehnologiilor pentru executarea lucrarilor sub tensiune de catre operatorii economici atestati de catre ANRE, altii decat OR, producatorii de energie electrica sau clientii finali de energie electrica, industriali sau asimilati acestora; - o privind gradul/tipul de autorizare pentru electricienii apartinand operatorilor economici care desfasoara activitati in baza unor atestate emise de catre ANRE, altii decat OR, producatorii de energie electrica sau clientii finali de energie electrica, industriali sau asimilati acestora, care executa lucrari sub tensiune; - o a fost introdusa o noua cerinta referitoare la marcarea mijloacelor de protectie, sculelor, dispozitivelor si echipamentelor de munca utilizate pentru executarea de lucrari sub tensiune in conformitate cu prevederile standardului SR EN 61477-2009 - Lucrari sub tensiune Prescriptii minime pentru utilizarea sculelor, dispozitivelor si echipamentelor; - o au fost completate atat cerintele specifice pentru operatorii economici care executa lucrari sub tensiune cat si masurile organizatorice de securitatea muncii necesare pentru executarea lucrarilor sub tensiune la MT sau IT; - o s-a reformulat definitia emitentului pentru lucrari sub tensiune, cu luarea in considerare si a posibilitatii ca acesta sa apartina operatorului economic atestat de ANRE care executa lucrari sub tensiune.
<u>Sisteme de masurare</u>	▪ Proiect de Ordin privind modificarea si completarea Condițiilor-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de masurare

2024	
<u>inteligenta (SMI)</u>	inteligenta a energiei electrice la nivel national aprobate prin Ordinul ANRE nr. 177/2018 cu modificarile si completarile ulterioare - consultare publica - o modificarea si completarea prevederilor existente pentru asigurarea conformarii conditiilor - cadru cu prevederile art. 66 alineatele (5) si (7) din Legea 123/2012; - o introduce prevederi care sa creeze conditii astfel incat SMI realizate sa fie capabile sa atinga criteriile de performanta prevazute in privinta fiabilitatii si a acuratetei transmiterii si valorificarii datelor de masurare si de instrumentatie colectate si tranzitate prin elementele sistemului; - o cresterea acuratetei si a relevantei monitorizarii procesului de implementare a SMI prin actualizarea anexelor corespunzatoare; s-au operat detalieri ai explicatii ale indicatorilor si parametrilor monitorizati; s-au introdus prevederi pentru intocmirea rapoartelor anuale de monitorizare intr-un mod unitar si suficient de detaliat pentru a se asigura vizibilitate asupra desfasurarii procesului de implementare a SMI; - o fundamentarea propunerilor de modificare a calendarului de implementare a SMI intr-un mod unitar prin introducerea anexei nr. 6 la conditiile – cadru ce cuprinde structuri cadru de referinta pentru intocmirea memoriilor justificative si a analizelor cost – beneficiu prin care se fundamenteaza solicitarile de modificare a calendarului de implementare a SMI; - o inlocuirea sintagmei „utilizatori integrati in SMI” cu „locurile de consum/de productie si consum integrate in SMI” si reformularea referirilor la integrarea in SMI astfel incat aceasta sa se refere la locurile de consum/de productie si consum; referirea la utilizatori se face numai in legatura cu informarea, drepturile si obligatiile; - o includerea de prevederi pentru asigurarea accesului utilizatorilor ale caror locuri de consum/de productie si consum sunt integrate in SMI, la datele de consum nevalidate, in timp aproape real, in conformitate cu prevederile Legii.
<u>Reglementari tehnice</u>	a) Racordare la retea ▪ Ordin ANRE nr. 106/2023 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 – in vigoare incepand cu 10 ianuarie 2024 - o modificarile propuse prin proiectul de ordin implica OR in evaluarea pozitiei obiectivului de tip cladire in raport cu zona de siguranta a LEA cu tensiuni nominale mai mari de 1kV; - o asigura solicitantilor avizelor de amplasament facilitarea amplasarii obiectivului de tip cladire in exteriorul zonei de siguranta a LEA a carei dimensiune este calculata cu formula de la pct. 2.3 al Anexei nr. 6 la Norma, fara a mai fi necesara realizarea unei analize de risc. ▪ Ordinul ANRE nr.53/31.07.2024 pentru aprobarea Metodologiei privind alocarea capacitatii retelei electrice pentru racordarea locurilor de productie a energiei electrice, precum si pentru modificarea si completarea unor ordine ale ANRE din domeniul racordarii utilizatorilor la reseaua electrica de interes public - o Metodologia are ca scop stabilirea regulilor privind alocarea prin licitatie a capacitatilor disponibile in vederea racordarii locurilor de productie/de consum si de productie, cu puteri instalate ale instalatiilor de productie a energiei electrice mai mari sau egale cu 5 MW. - o Prin aceasta reglementare se va inlocui conceptul actual prin care se instituie obligatia participarii solicitantilor de racordare la lucrari de intarire generale in retelele electrice in amonte de punctul de racordare cu un mecanism de alocare a capacitatii retelei electrice bazat pe licitatie. Dezvoltarea si administrarea platformei pentru licitatii si organizarea activitatii respective se realizeaza de catre operatorul de transport si de sistem. - o Metodologia se aplica incepand cu data de 01.01.2026 pentru: - racordarea locurilor de productie/de consum si de productie cu/fara instalatii de stocare noi, cu puterea instalata a instalatiilor de productie a energiei electrice mai mare sau egala cu 5 MW, respectiv a instalatiilor de stocare noi, cu puterea instalata mai mare sau egala cu 5 MW; - acordarea unui spor de putere pentru evacuare in situatia amplasarii la un loc de productie/de consum si de productie existent a unor instalatii de productie a energiei electrice suplimentare/instalatii de stocare cu puterea instalata mai mare sau egala cu 5 MW;

2024	
	- racordarea la un loc de consum existent a unor instalatii de productie a energiei electrice/instalatii de stocare cu putere instalata mai mare sau egala cu 5 MW. ○ Prin acest mecanism, sumele colectate prin licitatie pentru lucrarile suplimentare de dezvoltare a retelei electrice, necesare pentru acoperirea cererilor solicitantilor pentru alocare de capacitate, se utilizeaza de catre operatorii de retea pentru dezvoltarea retelelor electrice. ○ Totodata, ordinul revizuieste prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, prin masuri care se refera, in principal, la constituirea garantiei financiare de 5% care se prevede in avizele tehnice de racordare emise pentru locuri de productie/de consum si de productie noi cu puteri instalate mai mari de 1 MW indiferent daca solutia de racordare prevede sau nu realizarea de lucrari de intarire in retelele electrice in amonte de punctul de racordare. ▪ Proiect de Ordin pentru aprobarea Procedurii privind regulile pentru racordarea la retelele electrice de interes public a echipamentelor si agregatelor pentru irigatii, a noilor statii de punere sub presiune, precum si pentru operatorii economici care desfasoara activitati incadrate in codul CAEN 01 Agricultura, vanatoare si servicii anexe si codul CAEN 10 Industrie alimentara - consultare publica ○ regulile se adreseaza racordarii la retelele electrice de interes publice a echipamentelor si agregatelor pentru irigatii, a noilor statii de punere sub presiune, precum si a locurilor de consum apartinand operatorilor economici care desfasoara activitati incadrate in codul CAEN 01 Agricultura, vanatoare si servicii anexe si codul CAEN 10 Industrie alimentara; ○ regulile se aplica la racordarea la retelele electrice a locurilor de consum noi; ○ ODC are obligatia sa asigure, in conditii de eficienta economica, finantarea si realizarea lucrarilor de proiectare si executie a instalatiilor de racordare a locurilor de consum, cu o lungime de pana la 2.500 metri, cand solutia de racordare prevede acelasi nivel de tensiune in punctul de delimitare si in punctul de racordare; in cazul in care instalatiile de racordare a locurilor de consum au lungime mai mare de 2.500 metri si cand solutia de racordare prevede acelasi nivel de tensiune in punctul de delimitare si in punctul de racordare, finantarea diferentei de lungime a acestora ce depaseste lungimea de 2.500 metri se asigura de utilizatori; ○ in cazul in care in zona amplasamentului locurilor de consum exista doar retea electrica cu nivel de tensiune diferit de cel din punctul de delimitare prevazut in solutia de racordare, ODC au obligatia sa asigure finantarea si realizarea lucrarilor de proiectare si executie a instalatiilor de racordare a locurilor de consum cu o lungime de pana la 2.500 metri, excluzand postul de transformare/statia electrica, dupa caz, care este finantat/finantata de utilizatori; in cazul in care in zona amplasamentului locurilor de consum exista doar retea electrica cu nivel de tensiune diferit de cel din punctul de delimitare prevazut in solutia de racordare si instalatiile de racordare a locurilor de consum au lungime mai mare de 2.500 metri, ODC au obligatia sa asigure finantarea si realizarea lucrarilor de proiectare si executie a instalatiilor de racordare pentru o lungime de pana la 2.500 metri, iar finantarea diferentei de lungime a acestora fata de lungimea de 2.500 metri si a postului de transformare/statiei electrice, dupa caz, se asigura de utilizatori; ○ termenul de realizare a racordarii, inclusiv receptia si punerea in functiune a instalatiei de racordare, este de maximum 120 de zile de la data obtinerii acordului/autorizatiei pentru instalatia de racordare; ○ instalatia de racordare intra in proprietatea ODC prin proces-verbal de predare-primire, la data punerii in functiune a acesteia, in conformitate cu prevederile din contractul de racordare; ○ utilizatorul al carui loc de consum este alimentat printr-o instalatie de racordare realizata in conformitate cu prevederile procedurii, are obligatia sa utilizeze locul de consum si sa pastreze destinatia acestuia pe o perioada de 15 ani de la data punerii in functiune a instalatiei de racordare; ○ ODC verifica indeplinirea obligatiei utilizatorului de a utiliza locul de consum si de a pastra destinatia acestuia minimum o data in fiecare an in perioada de 15 ani de la data punerii in functiune a instalatiei de racordare; ○ in cazul in care utilizatorul nu respecta obligatia de a utiliza locul de consum si de a pastra destinatia acestuia pe o perioada de 15 ani de la data punerii in functiune a instalatiei de racordare, acesta este obligat sa restituie ODC contravaloarea lucrarilor de proiectare si executie a instalatiei de racordare suportate de operator, proportional cu perioada ramasa neutilizata, in mod gradual.

2024	
	<u>b) Prosumatori</u> ▪ 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 faza II ○ clarificari 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.
	<u>c) Stocare</u> <i>Nu au fost emise modificari sau completari ale legislatiei pana la momentul publicarii prezentului raport.</i>
	<u>d) Standardul de performanta a serviciului de distributie</u> <i>Nu au fost emise modificari sau completari ale legislatiei pana la momentul publicarii prezentului raport.</i>
<u>Reglementari comerciale</u>	▪ Proiect de Ordin pentru modificarea Procedurii privind stabilirea consumului de energie electrica in sistem pausal, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 190/2020 - consultare publica ○ intocmirea de catre OR la data constatarii situatiei in care consumul de energie electrica nu poate fi determinat prin masurare a unei Note de constatare, aceasta are rolul de a consemna problemele tehnice identificate la grupul de masurare, nu este necesara semnarea acesteia de catre clientul final; ○ PV intocmit de catre OR se transmite de catre acesta atat clientului final cat si furnizorului de energie electrica in termen de maximum 5 zile lucratoare de la data intocmirii; in baza procesului verbal furnizorul are obligatia emiterii facturii; ○ nu este necesara semnarea procesului verbal de catre clientul final dar acesta poate contesta atat procesul verbal cat si factura emisa de furnizor in termen de maximum 20 zile de la comunicare; ○ eliminarea variantei de determinare a consumului de energie electrica in sistem pausal pe baza consumului mediu rezultat din istoricul de consum al ultimilor 3 ani, stabilit pentru o perioada de timp egala ca durata si similara din punct de vedere al conditiilor de consum cu cea in care grupul de masurare nu a functionat; in situatia in care nu exista un istoric de consum al ultimilor 3 ani, consumul mediu se stabileste pe baza istoricului de consum aferent unei perioade de 2 ani respectiv sau de 1 an, dupa caz, deoarece nu mai este aplicabila avand in vedere ca recalcularea se face in baza consumului mediu zilnic al noului contor; ○ introducerea modelului notei de constatare intocmita de catre OR; ○ introducerea modelul de raport de constatare in situatia in care contorul este/nu este supus verificarii metrologice intr-un laborator de metrologie autorizat. ▪ Ordin nr.54/30.07.2024 pentru modificarea si completarea Regulilor comerciale privind colectarea, prelucrarea si transmiterea valorilor masurate de energie electrica, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 62/2020 ○ Ordinul a intrat in vigoare incepand cu data de 31 iulie 2024, OTS, OD si OM actualizeaza procedurile proprii, in termen de 30 zile de la intrarea in vigoare ○ Modificarile aduse reprezinta actualizarea terminologiei: inlocuirea termenilor UD (unitate dispecerizabila), CD (consum dispecerizabil) si ISD (instalatie de stocare dispecerizabila) cu GFR (grup de furnizare a rezervelor) si UFR (unitate de furnizare a rezervelor), ca urmare a implementarii in legislatia secundara conexa a terminologiei existente in prezent in cadrul reglementarilor europene in vigoare.
<u>Conformitate</u>	▪ Proiect de Ordin privind modificarea si completarea Regulamentului pentru organizarea si desfasurarea activitatii de investigatie in domeniul energiei privind functionarea pietei angro de energie, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 25/2017 - consultare publica

2024	
	○ permite accesul investigatorilor la informatii clasificate nationale, cu autorizatie ulterioara emiterii certificatelor de securitate; ○ introduce o nota de fundamentare pentru finalizarea analizei preliminare, cu scopul de a alinia articolele din regulament; ○ stabileste un termen de 60 de zile pentru efectuarea analizei preliminare, cu posibilitatea de prelungire cu inca 60 de zile, pentru eficientizare; ○ uniformizeaza terminologia pentru structurile din cadrul ANRE conform organizatiei institutionale actuale; ○ clarifica procedura de aprobare interna a Raportului de investigatie in forma finala; ○ reglementeaza procesul de finalizare a investigatiei in cazul sanctiunilor raportate la cifra de afaceri; ○ clarifica modul de solutionare a plangerilor si introduce o analiza preliminara si o nota de fundamentare; ○ modifica termenul de initiere a investigatiei la plangere de la 90 la 60 de zile, cu conditia aprobarii Notei de fundamentare; ○ abroga prioritizarea cazurilor de catre Directia Investigatii, lasand aceasta decizie in responsabilitatea presedintelui ANRE; ○ elimina mentiunea despre exercitarea competentelor de investigatie prin sesizarea autoritatilor judiciare, deoarece REMIT are dispozitii specifice; ○ completeaza drepturile membrilor echipei de investigatie cu cele prevazute de REMIT; ○ impune participantilor la piata investigati sa ofere o declaratie privind corectitudinea si completitudinea documentelor furnizate, precum si sa desfasoare corespondenta/discutiile cu ANRE in limba romana; adauga obligatia echipei de investigatie de a urmari implementarea masurilor dispuse prin decizia de finalizare a investigatiei.
<u>Sanctiuni si reclamatii</u>	▪ Proiect de Ordin pentru modificarea si completarea Procedurii privind stabilirea si individualizarea sanctiunilor contraventionale raportate la cifra de afaceri rezultate din activitatea de control – consultare publica ○ modificarea si completarea Procedurii are in vedere ultimele modificari administrative din organizarea ANRE, dar si completarea acesteia in sensul reglementarii unei noi situatii, cea a actiunii de control de tip supraveghere; ○ in situatia unei actiuni de control de tip supraveghere, nota de sesizare sa tina loc raportului de control prevazut la art.2(1). ▪ Ordin nr.62/2024 pentru modificarea Procedurii privind solutionarea reclamatiiilor partilor interesate in sectorul energiei, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 194/2020 ○ se modifica avand in vedere dispozitiile din Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, art. 7² Solutionarea plangerilor si prin derogare de la prevederile OUG nr. 27/2002 privind reglementarea activitatii de solutionare a petitiilor, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr.233/2002, cu modificarile ulterioare; ○ in referatul de aprobare ANRE motiveaza modificarile ca urmare a cresterii numarului de reclamatii inregistrat la ANRE, a propunerilor primite din partea auditorilor interni, a modificarilor de natura informatica intervenite in organizarea institutiei, care au generat si schimbari in stocarea si arhivarea dosarelor reclamatiiilor, si mai ales a situatiilor din practica ca urmare a aplicarii prevederilor actului normativ. ▪ Proiect de Ordin privind modificarea si completarea Procedurii privind stabilirea si individualizarea sanctiunilor contraventionale raportate la cifra de afaceri, de catre Comitetul de reglementare al ANRE, ca urmare a actiunilor de investigatii, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 13/2022 - consultare publica ○ modificarea procedurii pentru indicarea tuturor prevederilor legale relevante din Legea nr. 123/2012 care guverneaza stabilirea sanctiunilor proportionale cu cifra de afaceri a persoanelor juridice investigate.

2024	
	- o abrogarea unor prevederi care nu se coreleaza cu dispozitiile actuale. - o schimbarea terminologiei pentru documentul emis de directia responsabila cu investigatiile, modificari si completari ale prevederilor referitoare la documentele prezentate pentru analiza si dezbatare trimise catre Comitetul de reglementare, pentru stabilirea si individualizarea sanctiunii prevazute de lege. Transmiterea documentelor pe suport hartie catre Comitetul de reglementare se face doar la solicitarea expresa a acestuia - o modificari si completari privind documentele prezentate pentru analiza si dezbatare catre Comitetul de reglementare, inclusiv aspecte legate de ducerea la indeplinire a deciziilor acestuia. - o clarificari privind determinarea cifrei de afaceri si introducerea unor clarificari privind modalitatea de solicitare a informatiilor necesare pentru stabilirea sanctiunii. - o modificari ale criteriilor de individualizare a sanctiunii si clasificarea faptelor in functie de gravitate.
<u>Legislatie primara</u>	▪ Ordonanta de Urgenta nr. 32/2024 – in vigoare incepand cu 1 aprilie 2024 - o modifica si completeaza OUG nr. 27/2022 pentru perioada 1 aprilie 2024 - 31 decembrie 2024, modifica MACEE, astfel incat OD cumpara energie electrica de la OPCOM la pretul de 400 RON/MWh, iar producatorii vor vinde voluntar catre OPCOM la pretul de 400 RON/MWh.
<u>Alinierea la legislatia europeana - Regulament UE nr. 943/2019</u>	<u>Functionarea pietei energiei electrice</u> ▪ Ordin ANRE nr. 2/2024 pentru modificarea 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 aprobat prin Ordinul ANRE nr. 12/2023 – in vigoare incepand cu 22 februarie 2024 - o Tinand cont de aprobarea Ordinului 95/2023 in care agregarea se poate face cumulativ (producatori, consumatori si detinatori de instalatii de stocare), agregarea participantilor la piata se realizeaza pentru activitatea de productie si/sau consum; - o OPCOM duce la indeplinire prevederile ordinului si publica pe pagina proprie de internet, in termen de 10 zile de la data intrarii in vigoare a ordinului, procedurile operationale actualizate. ▪ Ordin ANRE nr. 8/2024 pentru modificarea unor ordine ale ANRE privind piata de energie electrica – in vigoare incepand cu 31 martie 2024 - o Prelungirea termenului de la care se aplica prevederile Ordinului ANRE nr. 127/2021, respectiv de la data de 1 aprilie 2024 la data de 1 iunie 2024, din urmatoarele motive: - Modificarea modului aferent decontarii dezechilibrelor PRE dezvoltat de OTS ca urmare a modificarii formulelor de calcul al pretului final unic de dezechilibru; - Complexitatea procesului de implementare a noilor functii in sistemul EMS – SCADA si a modului de activare a rezervelor de restabilire a frecventei activata in mod automat utilizand ordinea de merit – RRFa; - Etapa de testare a aplicatiilor si a proceselor cu toate entitatile implicate in activitatea PE, in plus, acestea trebuie sa dezvolte aplicatii software necesare schimbului de date cu platforma PE, precum si pregatirea operatorilor in acest sens; - Volumul foarte mic al calificarilor pentru asigurarea serviciilor de sistem ca numar de participanti la piata de energie electrica, cu un volum de rezerve insuficient. - o Avand in vedere solicitarea OTS de derogare a termenului de aderare la platformele de echilibrare europene pentru rezervele de restabilire a frecventei activata in mod automat (RRFa) in luna iulie si respectiv septembrie 2024 pentru rezervele de restabilire a frecventei activata in mod manual (RRFm), scopul proiectului de ordin este de a include prevederi ale proceselor de ofertare, selectare si activare a ofertelor si pentru platforma pietei nationale de echilibrare (PE) pentru perioada tranzitorie pana la aderarea companiei la platformele europene;

2024	
	○ De asemenea este necesara prelungirea termenului de aplicare a acestuia de la data de 1 aprilie 2024 la data de 1 iunie 2024 si a Ordinului ANRE nr. 128/2021, pentru alinierea cu prevederile Ordinului ANRE nr. 127/2021. ▪ Ordin ANRE nr. 9/2024 pentru modificarea Ordinului ANRE nr. 124/2022 pentru aprobarea Regulilor pentru gestionarea congestiilor prin utilizarea pe baza de piata de catre operatorii de retea a flexibilitatii resurselor din retelele de distributie si a celor din retea de transport, a Regulilor aplicabile achizitiei de energie electrica reactiva pentru reglajul tensiunii in regim stationar de catre operatorul de transport si de sistem si a Regulilor aplicabile achizitiei de energie electrica reactiva pentru reglajul tensiunii in regim stationar de catre operatorii de distributie concesionari si pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare si pentru furnizorii de rezerva de stabilizare a frecventei si a Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru partile responsabile cu echilibrarea - in vigoare incepand cu 24 aprilie 2024 ○ modificarea termenului de aplicare a Ordinului ANRE nr. 124/2022 de la data de 1 mai 2024 la data de 1 mai 2025; ○ prelungirea termenului de transmitere la ANRE a procedurilor operationale aferente rezolvarii congestiilor pe baza utilizarii flexibilitatii resurselor pana la 5 aprilie 2025. ▪ Ordin ANRE nr. 18/2024 pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei privind piata de energie electrica – in vigoare incepand cu 1 iunie 2024 ○ Modificare Ordin 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare si pentru furnizorii de rezerva de stabilizare a frecventei si a Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru partile responsabile cu echilibrarea si pentru modificarea si abrogarea unor ordine ale ANRE. ▪ modificare data aplicare ordin din 1 iunie 2024 in 1 iulie 2024; ▪ prelungirea termenului de aplicare pentru modalitatea de achizitie prin mecanisme de piata a capacitatii pentru rezerva de stabilizare a frecventei (RSF), de la 1 iunie 2024 la 1 iunie 2025. ○ Modificare Ordin 128/2021 pentru aprobarea regulilor de suspendare si restabilire a activitatilor de piata si a regulilor de decontare aplicabile ▪ modificare data aplicare ordin din 1 iunie 2024 in 1 iulie 2024; ○ La data de 1 iulie 2024 se abroga Ordinul ANRE 23/2016 pentru aprobarea Regulamentului privind suspendarea functionarii pietei angro de energie electrica si regulile comerciale aplicabile. ▪ Ordin nr.62/2024 pentru modificarea Procedurii privind solutionarea reclamatilor partilor interesate in sectorul energiei, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 194/2020 ○ Anexa 1 contract cadru intre Contrapartea CfD si platitorul de contributie: ▪ conditiile de colectare a contributiei CfD; ▪ obligatiile, respectiv drepturile Contrapartii CfD; ▪ obligatiile platitorului de contributie CfD; ▪ termene de plata. ○ Anexa nr. 2 contract cadru intre Contrapartea CfD si operatorul schemei CfD: ▪ obiectul contractului;

2024	
	▪ condițiile de colectare a contribuției operatorului schemei CfD; ▪ obligațiile și drepturile operatorului schemei CfD; ▪ obligațiile contrapartii CfD; ▪ temene de plată. ▪ Ordin ANRE nr.51/17.07.2024 privind aprobarea Metodologiei de determinare și colectare a contribuției CfD ○ În vederea aplicării mecanismului de sprijin prin CfD pentru producția de energie prin tehnologii cu emisii reduse de carbon, fondurile necesare se constituie prin încasarea lunară de către Contrapartea CfD a contribuției CfD de la: a) furnizorii de energie electrică activi pe piața cu amănuntul de energie electrică din România; b) producătorii de energie electrică pentru energia electrică consumată din producția proprie la locuri proprii de consum și pentru care datorează tariful pentru serviciul de distribuție/transport; c) producătorii de energie pentru energia electrică furnizată consumatorilor racordați la barele centralelor și pentru care se datorează tariful pentru serviciul de distribuție/transport. - Metodologia stabilește: a) procesul de determinare a contribuției CfD ce trebuie colectată de contrapartea CfD, conform dispozițiilor legale; b) modul de determinare a costurilor anuale suportate de Contrapartea CfD și de Operatorul Schemei CfD pentru îndeplinirea sarcinilor administrative care le revin; c) procesul de colectare a datelor necesare pentru aprobarea contribuției CfD; d) modalitatea de revizuire a contribuției CfD. ▪ Ordinul ANRE nr. 66/17.09.2024 privind aprobarea contribuției pentru contracte pentru diferență (CfD), intră în vigoare pe 1 octombrie 2024 Se aprobă următoarele contribuții: - pentru contracte pentru diferență (CfD) în valoare totală de 0,000128 RON/kWh, exclusiv TVA; - aferența contractelor pentru diferență — componenta Operatorului schemei CfD în valoare de 0,000019 RON/kWh, exclusiv TVA; - aferența contractelor pentru diferență — componenta Contrapartii CfD, în valoare de 0,000109 RON/kWh, exclusiv TVA. ▪ Ordinul nr. 60/28.08.2024 pentru modificarea unor ordine ale ANRE privind piața de energie electrică, intră în vigoare pe 1 octombrie 2024 ○ Conceptul de cerere elastică este folosit pe platforma europeană de echilibrare, poate fi utilizat și pe perioadele de funcționare neconectată la platforma unică de echilibrare cu aplicarea unor reguli locale. Acest concept permite OTS optimizarea și reducerea costurilor de echilibrare a sistemului energetic prin folosirea unor oferte alternative ca de exemplu produse specifice de echilibrare locale. În timpul utilizării acestui concept OTS comunică prețurile maxime pe care este dispus să le plătească pentru energia de echilibrare selectată, acest fapt fiind în beneficiul tuturor participanților la piața de energie electrică prin reducerea costurilor de echilibrare. De asemenea, OTS are obligația publicării a doua zi după ziua de livrare, în mod transparent și nediscriminatoriu, prețurile ofertelor pe tipuri de rezerve, precum și a prețurilor marginale a energiei de echilibrare selectate pentru fiecare interval de decontare. ○ Au fost modificate regulile aplicate centralelor aflate în funcțiune pentru perioada de probe prin modificarea prețului oferit acestora pentru energia electrică produsă care este corelat cu prețul pentru piața pentru ziua următoare (PZU) pentru intervalul de decontare respectiv. Perioada de probe va fi efectuată într-un program stabilit cu OTS pentru fiecare producător în funcție de puterea și tensiunea de funcționare a acestuia. ○ De asemenea, s-a aprobat o prevedere prin care se impune operatorilor de rețea să transmită furnizorilor informații, în timp util, privind valorile măsurate aferente consumului acestora pentru a facilita luarea de măsuri proactive în vederea echilibrării portofoliilor acestora, cu aplicare de la 1 ianuarie 2025. Această prevedere s-a adoptat în vederea ameliorării prognozelor de consum, acest fapt putând duce la reducerea costurilor cu echilibrarea și implicit a costului energiei electrice pentru clientul final.

Sursa: Electrica

A.9.2.2 Segmentul de furnizare

În anul 2024, cu impact asupra activității de furnizare a energiei electrice și gazelor naturale, au fost adoptate următoarele acte normative:

2024
a. Legislație primară: ■ OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei: - perioada de aplicare a schemei suport (de tip plafonare) este de 1 an, respectiv 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023. - pentru energie electrică pretul final facturat este: maximum 0,68 RON/kWh (cu TVA inclus) pentru clienții casnici cu consum mediu lunar (realizat la locul de consum în anul 2021) mai mic sau egal cu 100 kWh, maximum 0,8 RON/kWh (cu TVA inclus) pentru clienții casnici cu consum mediu lunar cuprins între 100 kWh și 300 kWh inclusiv, maximum 1 leu/kWh (cu TVA inclus) pentru clienții noncascnici (încadrarea clienților casnici se face în funcție de consumul mediu lunar realizat în anul 2021, prețurile plafonate se vor aplica pentru toată perioada indiferent de cantitatea consumată. În cazul clienților casnici care nu s-au încadrat inițial la plafonare dar al căror consum în anul 2022 se încadrează, furnizorii emit în luna februarie 2023 facturi de regularizare utilizând prețul plafonat aferent tranșei în care a consumat). - pentru gaze naturale pretul final facturat este: maximum 0,31 RON/kWh (cu TVA inclus) pentru clienții casnici, maximum 0,37 RON/kWh (cu TVA inclus) pentru clienții noncascnici al căror consum anual de gaze naturale realizat în anul 2021 la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh și pentru producătorii de energie termică; - clienții racordați după data de 1 ianuarie 2022 vor fi facturați cu plafon: clienții casnici de energie electrică cu 0,68 RON/kWh (cu plafonul minim), clienții casnici de gaze naturale cu 0,31 RON/kWh (plafonul categoriei), clienții noncascnici de energie electrică cu 1 leu/kWh (plafonul categoriei) și clienții noncascnici de gaze naturale cu 0,37 RON/kWh (indiferent de consum); - clienții care nu se încadrează în plafon vor avea prețuri ajustabile lunar, variabila fiind o componentă de corecție pentru prețul de achiziție, astfel încât costul cu achiziția (cu PE în limita a 5%) să se transfere la clienții finali. Excepție fac doar primele două luni din perioada de aplicare, când prețul nu este ajustabil. La solicitarea clienților finali furnizorii pot încheia contracte de furnizare și în alte condiții decât cele prevăzute în articolul care se referă la clienții neplafonați. - abonamentul este inclus în plafon; în cazul în care prețul din contractele în vigoare încheiate cu clienții finali este mai mic decât prețul plafonat se aplică prețul contractual. - componenta de furnizare este 73 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice și 12 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale iar pentru clienții preluați în regim de ultimă instanță este 80 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice și 13,5 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale (OUG stabilește valoarea componentei de furnizare, fără a preciza că este un maxim). - pentru achiziția de energie electrică și gaze naturale dezechilibrul realizat lunar trebuie să nu depășească 5% din contravaloarea energiei livrate lunar clienților finali din portofoliu, ce depășește acest prag nu va fi recunoscut și decontat; achiziția realizată pentru furnizarea în regim de ultimă instanță nu are costul cu echilibrarea limitat la 5%; apare obligația de a constitui în perioada 1 aprilie – 31 octombrie 2022 depozite de înmagazinare de minim 30% din cantitatea de gaze naturale necesară consumului clienților finali din portofoliul propriu - recuperarea sumelor din plafonare se realizează integral cu condiția respectării limitei de 5% a costului cu dezechilibrele; se pot recupera și pierderile înregistrate din aplicarea schemei de sprijin în perioada 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2022 (se accepta un cost de furnizare de 73 RON/MWh și avem limitarea costurilor cu dezechilibrele la 5% din costul achiziției) - pentru ca recuperarea să fie la un nivel ridicat este necesar să facturăm tot consumul, inclusiv în regim de FUI, până la începutul lunii mai. - furnizorul are obligația de a notifica clienții cu privire la modificările care decurg din aplicarea prevederilor OUG odată cu prima factură transmisă după intrarea în vigoare (amenda este între 100 mii și 400 mii RON). - Amenzi: între 1-5% din cifra de afaceri pentru nerespectarea plafonării și limitărilor de costuri; între 20 mii – 400 mii RON pentru nerespectarea prevederilor pentru furnizarea în regim de ultimă instanță; între 100 mii și 400 mii RON dacă nu informăm clienții finali, dacă nu ținem diferențiat/segmentat evidența lunară a clienților, nu identificăm clienții în vederea aplicării plafoanelor sau dacă nu transmitem documentele solicitate de către ANRE. ■ Legea nr. 206/2022 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei

Principalele elemente noi sunt urmatoarele:

- se va introduce un formular unic de factura, elaborat prin Ordin comun de ANRE si ANPC;
- la clientii finali de energie electrica, care nu beneficiaza de plafonare, se factureaza minimul dintre pretul din contractul de furnizare in vigoare si pretul final rezultat prin aplicarea OUG.
- la clientii finali de gaze naturale se factureaza minimul dintre pretul din contract, pretul final plafonat si pretul rezultat din aplicarea OUG.

- **OGU nr. 119/2022** — Ordonanta de urgenta pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei:
 - perioada de aplicare a schemei suport (de tip plafonare) este 1 septembrie 2022-31 august 2023,
 - pretul final facturat plafonat pentru energie electrica este: maximum 0,68 RON/kWh, (cu TVA inclus) in cazul clientilor casnici al caror consum mediu lunar realizat la locul de consum in anul 2021 este cuprins intre 0-100 kWh inclusiv; maximum 0,80 RON/kWh (cu TVA inclus) in cazul clientilor casnici al caror consum mediu lunar realizat la locul de consum in anul 2021 a fost intre 100,01-300 kWh - pentru un consum lunar care este de maximum 255 kWh; maximum 1 leu/kWh (cu TVA inclus) pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum in anul 2021, in cazul intreprinderilor mici si mijlocii (IMM-uri), al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, al institutiilor publice; maximum 1 leu/kWh (cu TVA inclus) pentru consumul integral al spitalelor publice si private, al unitatilor de invatamant publice si private, al creselor, al furnizorilor publici si privati de servicii sociale. Pentru a beneficia de facilitatile prevazute de prezenta OUG incepand cu data de 1 septembrie 2022, clientii noncasnici mentionati anterior au obligatia de a depune catre furnizorul de energie electrica o solicitare insotita de o declaratie pe propria raspundere, in termen de maximum 30 de zile de la data intrarii in vigoare a prezentei OUG. Beneficiarii care se incadreaza in prevederile OUG care nu au depus solicitarea insotita de o declaratie pe propria raspundere in luna septembrie 2022, precum si cei infiintati dupa data de 1 septembrie 2022 beneficiaza de prevederile prezentei OUG incepand cu data de 1 a lunii urmatoare depunerii acestora la furnizor.
 - pretul final facturat plafonat pentru gaze naturale este: maximum 0,31 RON/kWh (cu TVA inclus) in cazul clientilor casnici (se aplica si in cazul locurilor de consum ale clientilor casnici racordate incepand cu data de 1 ianuarie 2022 sau pentru clientii casnici care nu au istoric in anul 2021 la furnizor, prin raportare la consumul lunar realizat); maximum 0,37 RON/kWh (cu TVA inclus) in cazul clientilor noncasnici al caror consum anual de gaze naturale realizat in anul 2021 la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum si in cazul producatorilor de energie termica (se aplica si in cazul locurilor de consum ale clientilor noncasnici racordate incepand cu data de 1 ianuarie 2022);
 - valorile si transele prevazute pentru schema de plafonare vor putea fi modificate prin hotarare a Guvernului, in functie de evolutiile inregistrate pe pietele interne si internationale de energie electrica si gaze naturale si de evolutia geopolitica din vecinatatea Romaniei;
 - componenta de furnizare a energiei electrice, respectiv a gazelor naturale este de 73 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 12 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale;
 - valorile aferente compensarilor, pentru fiecare furnizor se determina de catre ANRE, in termen de 30 de zile de la data primirii cererilor de decontare, depuse si inregistrate la ANPIS (clienti casnici), respectiv ME (clienti noncasnici) si, in copie, catre ANRE;
 - valoarea maxima a pretului mediu ponderat al energiei electrice la care ANRE calculeaza sumele de decontat de la bugetul de stat pentru furnizorii de energie electrica este de 1.300 RON/MWh;
 - incepand cu data de 1 septembrie 2022, pe perioada de aplicare a dispozitiilor prezentei ordonante de urgenta, producatorii de energie electrica, entitatile agregate de productie a energiei electrice, traderii, furnizorii care desfasoara activitatea de trading si agregatorii care tranzactioneaza cantitati de energie electrica si/sau gaze naturale pe piata angro platesc o contributie la Fondul de Tranzitie Energetica calculata conform metodologiei din prezenta OUG;
 - contractele bilaterale incheiate pe piata angro prin negociere directa se raporteaza la ANRE de catre partile contractante in termen de 2 zile lucratoare de la data incheierii;
 - vanzarea succesiva a unor cantitati de energie electrica sau gaze naturale de catre traderi si/sau furnizori cu activitati de trading, in scopul vadit de a creste pretul, se sanctioneaza de catre ANRE, cu amenda de 5% din cifra de afaceri;
- **OGU nr. 153/2022** — Ordonanta de urgenta pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei si modificarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei
 - pe perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 se instituie mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica;

2024

- Mecanismul prevede - OPCOM, in calitate de achizitor unic, cumpara energia electrica de la producatori (producatori de energie electrica cu o putere instalata mai mare sau egala cu 10 MW) si vinde energia electrica achizitionata furnizorilor de energie electrica care au contracte incheiate cu clienti finali, operatorului de transport si de sistem energie electrica si operatorilor de distributie energie electrica, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic; pretul platit de OPCOM producatorilor de energie electrica, pentru cantitatile de energie electrica vandute de acestia este de 450 RON/MWh iar pretul de vanzare al OPCOM catre operatorii economici este tot de 450 RON/MWh (OPCOM are dreptul sa perceapa participantilor la piata tarife/comisioane la nivelul costurilor inregistrate prin organizarea mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica); pentru realizarea tranzactiilor OPCOM organizeaza o procedura de achizitie anuala, precum si cate o procedura de achizitie suplimentara, in fiecare luna, pentru cantitatile de energie electrica care se livreaza in luna urmatoare; cantitatile de energie electrica anuale si lunare constituie obligatii ferme ale producatorilor de energie electrica si ale operatorilor economici si se repartizeaza uniform pe toate intervalele de decontare din fiecare luna (incheierea contractelor se realizeaza prin semnarea, in termen de maximum 3 zile lucratoare).
- **Legea nr. 357/2022** — Lege privind aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei
 - se aproba OUG nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022 cu unele modificari; plafonarea preturilor la energie electrica este prelungita pana la 31 martie 2025;
 - pretul final facturat plafonat al energiei electrice furnizate clientilor casnici in perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 este:
 - 0,68 RON/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul realizat in perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 de catre urmatoarele categorii de clienti: a) clientii casnici al caror consum lunar este cuprins intre 0 si 100kWh inclusiv; b) clientii casnici care utilizeaza dispozitive, aparate sau echipamente medicale necesare efectuarii tratamentelor, in baza unei cereri si a unei declaratii pe propria raspundere depuse in scris la Electrica Furnizare S.A., urmand ca pretul final facturat plafonat sa se aplice de la data de intai a lunii urmatoare celei in care s-au depus documentele mentionate, c) clientii casnici care au in intretinere cel putin 3 copii cu varsta de pana in 18 ani, respectiv 26 de ani, in cazul in care urmeaza o forma de invatamant, in baza unei cereri si a unei declaratii pe propria raspundere depuse in scris la Electrica Furnizare S.A., urmand ca pretul final facturat sa se aplice de la data de intai a lunii urmatoare celei in care s-au depus documentele mentionate, d) clientii casnici familii monoparentale, care au in intretinere cel putin un copil cu varsta de pana la 18 ani, respectiv 26 ani in cazul in care acesta urmeaza o forma de invatamant, in baza unei cereri si a unei declaratii pe propria raspundere depuse in scris la Electrica Furnizare S.A., urmand ca pretul final facturat sa se aplice de la data de intai a lunii urmatoare celei in care s-au depus documentele mentionate.
 - 0,80 RON/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul realizat in perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 de catre clientii casnici al caror consum lunar la locul de consum este cuprins intre 100,01 si 255 kWh. Consumul de energie electrica cuprins intre 255 si 300 kWh/luna se factureaza la pretul de 1,3 RON/kWh, cu TVA inclus. In cazul in care consumul depaseste 300 kWh/luna, intreg consumul se factureaza la pretul de 1,3 RON/kWh, cu TVA inclus.
 - 1,3 RON/kWh, cu TVA inclus, pentru consumatorii casnici care nu sunt prevazuti mai sus.
 - plafoanele in ceea ce priveste preturile la energie electrica aplicabile clientilor finali noncasnici, sunt:
 - maximum 1 leu/kWh, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum (cerere si declaratiei pe propria raspundere a reprezentatului legal) pentru: IMM-uri, Operatorii regionali (Legea nr. 51/2006), Societatea de Transport cu Metroul Bucuresti «Metrorex» – S.A., precum si aeroporturile, care sunt in subordinea/coordonarea sau sub autoritatea Ministerului Transporturilor si Infrastructurii, operatorii economici din domeniul industriei alimentare, identificati prin cod CAEN 10, precum si cei din domeniul agriculturii si pescuitului, identificati prin cod CAEN 01 si 03, autoritatile si institutiile publice locale, serviciile publice deconcentrate ale ministerelor si ale celorlalte organe centrale, companiile si societatile comerciale de interes judetean, municipal sau local, regiile autonome si toate entitatile publice si private care presteaza un serviciu public, institutiele nationale de cercetare-dezvoltare;
 - maximum 1 leu/kWh, pentru consumul integral al spitalelor publice si private, al unitatilor de invatamant publice si private, al creselor si al furnizorilor publici si privati de servicii sociale prevazute in Nomenclatorul serviciilor sociale;
 - maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul lunar realizat la locul de consum al institutiilor publice, altele decat cele prevazute anterior, precum si pentru locurile de consum apartinand cultelor recunoscute oficial in Romania;
 - clientii noncasnici care nu se incadreaza in una dintre categoriile de mai sus platesc pretul plafonat la maximum 1,3 RON/kWh, cu TVA inclus.
 - in ceea ce priveste pretul gazelor naturale la clientii noncasnici se includ ca beneficiari ai pretului plafonat la maximum 0,37 RON/kWh, cu TVA inclus, clientii noncasnici din cadrul parcurilor industriale reglementate de Legea nr. 186/2013, precum si cei din cadrul sistemelor de distributie inchise definite conform Legii nr. 123/2012. In plus, consumul limita de 50.000 MWh se va raporta la anul anterior anului current (nu la anul 2021); pentru locurile de consum ale clientilor noncasnici racordate dupa data de 1 ianuarie 2022, plafonarea se aplica numai in limita unui consum anual de cel mult 50.000 MWh.

2024

- se pastreaza principiul potrivit caruia, la facturarea energiei electrice si a gazelor naturale, furnizorii trebuie sa aplice pretul cel mai mic dintre (i) pretul final maxim plafonat, (ii) pretul contractual sau (iii) pretul final calculat conform prevederilor art. 5 si 6, doar in cazul gazelor naturale.
- **OUG nr. 192/2022** — Ordonanta de urgenta pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei
 - beneficiaza de pretul final facturat la energie electrica de maximum 0,68 RON/kWh clientii casnici la al caror loc de consum locuiesc persoane care utilizeaza dispozitive, aparate sau echipamente medicale alimentate de la reseaua electrica, necesare efectuarii tratamentelor medicale pe baza confirmarii de la medicul specialist si a unei cereri depuse la furnizor; pentru luna ianuarie 2023, in locul confirmarii medicale se depune o declaratie pe propria raspundere; pretul final facturat plafonat se aplica de la data de intai a lunii urmatoare celei in care s-au depus documentele prevazute anterior;
 - plafonarea se aplica si pentru locurile de consum utilizate in baza unui contract de inchiriere, se depun la furnizor de catre clientul casnic urmatoarele documente: cererea privind aplicarea pretului plafonat, copia contractului de inchiriere, declaratia pe propria raspundere a chiriasului ca se incadreaza in una dintre categoriile care beneficiaza de Plafonare sau confirmarea medical, dupa caz."
 - plafonarea la energie electrica se aplica pentru toate locurile de consum ale unui client casnic in functie de consumul realizat la fiecare dintre acestea.
 - se modifica mecanismele anuale si lunare de achizitie centralizata (MACEE) in ceea ce priveste transmiterea prognozei si a cantitatilor achizitionate, garantiile, platile, etc.
- **OUG nr. 32/2024** — Ordonanta de urgenta pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei si adoptarea unor masuri in domeniul energiei.
Principalele modificari sunt:
 - componenta de furnizare: pentru energie electrica nu se modifica, pentru gaze naturale se majoreaza la 15 RON/MWh de la 1 aprilie 2024, atat pentru FUI, cat si pentru nonFUI (plafoanele de pret nu se modifica) ;
 - incepand cu 1 aprilie 2024 nu mai functioneaza regula cu plata a 40% din suma aferenta plafonarii in termen de 10 zile de la data depunerii. Vor fi 10 zile pentru toata suma de la data in care ANRE confirma la ME/ANPIS corectitudinea datelor, "in limita sumelor disponibile in Fondul de Tranzitie Energetica si a altor sume legal constituite" ;
 - sunt precizate termene pentru introducerea datelor aferente decontarii in platforma ANRE:
 - 30 iulie 2024 pentru perioada septembrie 2022 – august 2023;
 - 31 decembrie 2024 pentru perioada septembrie 2023 – august 2024;
 - 30 iulie 2025 pentru perioada septembrie 2024 – martie 2025.
 - incepand cu 1 aprilie 2024 scade pretul cu care producatorii de gaze naturale care desfasoara atat activitati de extractie onshore si/sau offshore, cat si activitati de vanzare a gazelor naturale de la 150 RON/MWh la 120 RON/MWh;
 - in perioada 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026 furnizorii pot elabora oferte pentru clientii finali doar daca achizitia acopera cel putin 50% din necesarul de consum;
 - furnizorii vor primi garantii de origine pentru cantitatea contractata prin MACEE;
 - creste la 10% procentul pentru profitul acceptat in vederea supraimpozitarii activitatii de trading
 - se modifica pretul MACEE incepand cu 1 aprilie 2024: scade de la 450 RON/MWh pana la 400 RON/MWh. Totodata, producatorii pot vinde voluntar pe MACEE incepand cu 1 aprilie 2024;
 - scade limita pretului mediu de achizitie acceptat pentru decontarea sumelor aferente plafonarii la 700 RON/MWh pentru consumul inregistrat dupa 1 aprilie 2024.
- **OUG nr. 31/2024** — Ordonanta de urgenta privind reglementarea unor masuri fiscal-bugetare si pentru modificarea si completarea unor acte normative – se modifica dispozitiile din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal cu privire la art. 18¹ referitor la impozitul minim, in sensul urmatoar:
 - Art. 18¹, alin. (14) are urmatoarul cuprins: „Nu intra sub incidenta prezentului articol operatorii economici reglementati/licentiati de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei care, in anul precedent, au obtinut venituri din activitati de distributie/furnizare/transport de energie electrica si gaze naturale in proportie de peste 95% din veniturile totale din care se scad veniturile cuprinse in indicatorul Vs prevazute la alin. (3) lit. (i)—(vii).”
 - Art. 18³, alin. (11) are avea urmatoarul cuprins: „Contribuabilii reglementati/licentiati de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei care, in anul precedent, au obtinut venituri din activitati de distributie/furnizare/transport de energie electrica si gaze naturale in proportie de peste 95% din veniturile totale din care se scad veniturile cuprinse in indicatorul Vs prevazute la alin. (2) lit. (i)—(vii), nu intra sub incidenta prezentului articol.”
- **HG nr. 318/2024** — Hotarare privind aprobarea cadrului general pentru implementarea si functionarea mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferenta pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon
 - stabileste cadrul general care reglementeaza implementarea si functionarea mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferenta pentru producerea de energie electrica prin tehnologii cu emisii reduse de carbon;

2024

- Tehnologie eligibila de productie - tehnologia de productie a energiei electrice care utilizeaza: resurse eoliene onshore, resurse eoliene offshore, resurse solare fotovoltaice, resurse hidro, resurse nucleare, hidrogen si stocarea energiei. Pentru tehnologiile specificate mai sus, ministerul de resort elaboreaza scheme de ajutor de stat CfD sau acorda ajutor de stat CfD ad-hoc, care se supun autorizarii Comisiei Europene, iar calendarul oricarei licitatii CfD asociate unei scheme de ajutor de stat este supus unei autorizari;
- Contractul CfD aferent schemei CfD pentru tehnologiile eoliene onshore si solare fotovoltaice este prezentat in anexa la aceasta hotarare.
- **Ordin ME nr. 373/2024** — Ordin al ministrului energiei pentru aprobarea metodologiei privind evaluarea conformitatii cu principiul „Do no significant harm” (DNSH)
 - se aproba metodologia care are drept scop asigurarea respectarii principiului "Do no significant harm"/"a nu prejudicia in mod semnificativ" (DNSH) si al "imunizarii la schimbarile climatice" pentru masura privind activitatile economice pentru care se solicita sprijin sub forma instrumentelor financiare ecologice dedicate masurilor de imbunatatire a eficientei energetice in industrie.
- **Ordin ME nr. 336/2024** — Ordin al ministrului energiei pentru aprobarea schemei de ajutor de stat avand ca obiectiv sprijinirea investitiilor in lantul valoric industrial de productie si/sau asamblare si reciclare a bateriilor, celulelor si panourilor fotovoltaice
 - se aproba schema de ajutor de stat aferenta masurii de investitii I.4, submasurile 4.1 si 4.2, din cadrul componentei C.6 Energie - pilonul I. Tranzitie verde din Planul national de redresare si rezilienta al Romaniei, actualizata conform Deciziei Comisiei Europene C(2024) 1.380 final din 29.02.2024 referitoare la Schema de ajutor de stat SA 110458 (2023/N) - Romania - Modificarile la Schema de ajutor de stat SA.102924 pentru sprijinirea investitiilor in lantul valoric industrial de productie si/sau asamblare si reciclare a bateriilor, celulelor si panourilor fotovoltaice;
 - schema se aplica de la data publicarii in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, pana la epuizarea bugetului alocat, dar nu mai tarziu de sfarsitul celui de-al doilea trimestru al anului 2026. Bugetul total estimat al schemei este echivalentul in RON al sumei de EUR 258.700.000.
- **Ordin ME nr. 353/2024** — Ordin al ministrului energiei pentru aprobarea Schemei de ajutor de stat privind sprijinirea investitiilor in noi capacitati de productie a energiei electrice produse din surse regenerabile, aferenta Fondului pentru modernizare
 - se aproba schema de ajutor de stat privind sprijinirea investitiilor in noi capacitati de productie a energiei electrice produse din surse regenerabile, aferenta Fondului pentru modernizare. Schema bazata pe procedura de ofertare concurentiala se aplica pentru proiectele care vizeaza: realizarea capacitatilor noi de productie de energie electrica din surse eoliene, realizarea capacitatilor noi de productie de energie electrica din surse solare (sub 5 MW inclusiv si peste 5 MW), realizarea capacitatilor noi de productie de energie electrica din surse hidro. Schema se aplica numai instalatiilor noi de productie a energiei electrice din surse regenerabile de energie, fara finantarea capacitatilor de stocare a energiei.
- **Ordin ME nr. 354/2024** — Ordin al ministrului energiei pentru aprobarea Ghidului specific — Sprijinirea investitiilor in noi capacitati de productie a energiei electrice produse din surse regenerabile, aferenta Fondului pentru modernizare
 - se aproba Ghidul specific - Sprijinirea investitiilor in noi capacitati de productie a energiei electrice produse din surse regenerabile, aferenta Fondului pentru modernizare.
- **Legea nr. 113/2024** — Lege privind aprobarea Ordonantei Guvernului nr. 3/2023 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
 - se aproba OUG nr. 3 din 11 ianuarie 2023 pentru modificarea si completarea OUG nr. 166/2022.
- **Legea nr. 121/2024** — Lege privind energia eoliana offshore
 - reglementeaza cadrul general necesar implementarii in Romania a proiectelor de productie a energiei electrice din surse eoliene offshore. Implementarea proiectelor se realizeaza cu respectarea principiului nediscriminarii, in conditii de concurenta loiala, si cu respectarea principiului de prevenire si controlul integrat al poluarii prin utilizarea celor mai bune tehnici disponibile pentru activitatile cu impact semnificativ asupra mediului.
- **Legea nr. 135/2024** — Lege privind aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 75/2023 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
 - se aproba OUG nr. 75/2023 pentru modificarea si completarea OUG nr. 166/2022.
- **Ordin ME nr. 573/2024** — Ordin al ministrului energiei pentru reinstituirea Schemei de ajutor de stat avand ca obiectiv sprijinirea investitiilor in construirea de capacitati pentru productia de hidrogen verde in instalatii de electroliza
 - se aproba reinstituirea Schemei de ajutor de stat avand ca obiectiv sprijinirea investitiilor in construirea de capacitati pentru productia de hidrogen verde in instalatii de electroliza, aferenta masurii de investitii I.2 - Capacitatile de productie a hidrogenului verde care sa fie utilizat pentru stocarea energiei electrice si pentru decarbonizarea industriei din cadrul componentei 6 - Energie, pilonul I - Tranzitie verde din Planul national de redresare si rezilienta al Romaniei, sub conditia suspensiva de aprobare a reinstituirii acesteia prin decizie a Comisiei Europene.

2024

- prin reinstituirea schemei de ajutor de stat se stabileste valabilitatea acesteia pana la data de 31 decembrie 2024.

- **OUG nr. 68/2024** — 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
 - se stabilesc masurile pentru acordarea unui sprijin temporar aferent anului 2023 categoriilor de persoane vulnerabile, pentru a compensa pretul la energie indiferent de natura acesteia, respectiv energie electrica, energie termica furnizata in regim centralizat, gaze, butelie, butan, lemn de foc, rumegus, carbune, pacura, peleti, brichete, combustibili lichizi sau solizi si orice alte materiale de incalzire care pot fi utilizate la incalzirea locuintelor, precum si a unui sprijin temporar aferent anului 2024 pentru compensarea, incepand cu data de 31 decembrie 2024, a costului aferent achizitiei si montarii unor sisteme de repartizare a costurilor cu energia termica, in imobile de tip condominiu racordate la sistemul de alimentare centralizata cu energie termica sau dotate cu o sursa proprie locala de productie a energiei termice.
- **Legea nr. 204/2024** — Lege pentru aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 31/2024 privind reglementarea unor masuri fiscal-bugetare si pentru modificarea si completarea unor acte normative
 - se aproba OUG nr. 31/2024 privind reglementarea unor masuri fiscal-bugetare si pentru modificarea si completarea unor acte normative.
- **Legea nr. 217/2024** — Lege pentru aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 119/2023 privind reglementarea standardelor pentru instrumentele financiare ecologice dedicate sprijinirii masurilor de imbunatatire a eficientei energetice in industrie, precum si pentru modificarea Legii nr. 121/2014 privind eficienta energetica
 - se aproba OUG nr. 119/2023 privind reglementarea standardelor pentru instrumentele financiare ecologice dedicate sprijinirii masurilor de imbunatatire a eficientei energetice in industrie, precum si pentru modificarea Legii nr. 121/2014 privind eficienta energetica.
 - se modifica urmatoarele definitii: „instrument financiar - forma de sprijin financiar, de tipul imprumuturilor, garantiilor si contragarantiilor, influxurilor de capital, de cvasicapital sau investitiilor de tip mezanin, pentru operatorii din industrie in vederea imbunatatirii eficientei energetice”;
 - „principiul de «a nu prejudicia in mod semnificativ» sau «Do no significant harm», denumit in continuare DNSH - principiul reglementat prin art. 17 din Regulamentul (UE) 2020/852, aplicat pentru toate instrumentele financiare ecologice dedicate sprijinirii masurilor de imbunatatire a eficientei energetice in industrie, finantate din fonduri publice, atat din bugetul Uniunii Europene, cat si din bugetul de stat.”
- **Ordin ME nr. 1.120/2024** — Ordin al ministrului energiei privind aprobarea Schemei de ajutor de stat sub forma de contracte pentru diferenta pentru producerea de energie electrica din surse regenerabile de energie eoliana onshore si solara fotovoltaica:
 - se aproba Schema de ajutor de stat sub forma de contracte pentru diferenta pentru producerea de energie electrica din surse regenerabile de energie eoliana onshore si solara fotovoltaica - stabileste modul in care se va acorda ajutorul de stat prin intermediul contractelor pentru diferenta (contracte CfD), in baza Deciziei de autorizare a ajutorului de stat de catre Comisia Europeana C(2024) 1.596 final din 6.03.2024;
 - schema de ajutor de stat are ca obiectiv incheierea de contracte CfD pana la data de 31 decembrie 2025 pentru proiecte cu o capacitate totala de 5.000 MW, care utilizeaza tehnologii eligibile de productie a energiei solare fotovoltaice si eoliene onshore.
- **Ordin ME nr. 1.290/2024** — Ordin al ministrului energiei privind aprobarea initierii primei licitatii pentru Schema de ajutor de stat sub forma de contracte pentru diferenta pentru producerea de energie electrica din surse regenerabile de energie eoliana onshore si solara fotovoltaica, precum si a regulilor procedurii de ofertare aferente primei licitatii:
 - se aproba cadrul general intitulat "Initierea primei licitatii pentru Schema de ajutor de stat sub forma de contracte pentru diferenta pentru producerea de energie electrica din surse regenerabile de energie eoliana onshore si solara fotovoltaica”;
 - se aproba regulile procedurii de ofertare pentru prima licitatie aferenta Schemei de ajutor de stat sub forma de contracte pentru diferenta pentru producerea de energie electrica din surse regenerabile de energie eoliana onshore si solara fotovoltaica.

b. Legislatie secundara:

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

- **Ordin ANRE nr. 1/2024** — Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale obligatoriu de a fi constituit in depozitele de inmagazinare subterana in perioada 1 aprilie 2024— 31 octombrie 2024.
 - se aproba metodologia care are ca scop stabilirea modalitatii prin care se determina nivelul stocului minim de gaze naturale pe care titularii licentei de furnizare a gazelor naturale au obligatia sa il constituie in depozitele de inmagazinare subterana in perioada 1 aprilie 2024-31 octombrie 2024;

2024

- titularii licentelor de furnizare a gazelor naturale isi indeplinesc obligatia privind constituirea stocului minim de gaze naturale prin: inmagazinarea gazelor naturale in nume propriu, prin incheierea de contracte de inmagazinare; incheierea de contracte de vanzare-cumparare ce au ca obiect cantitati de gaze naturale inmagazinate de un alt furnizor; incheierea de contracte de mandat cu un alt furnizor;
 - cantitatile de gaze naturale reprezentand stocul minim ce urmeaza a fi inmagazinat reprezinta 90% din capacitatea de inmagazinare a SI la nivel national. Stocul minim de gaze naturale al titularilor licentelor de furnizare, este defalcat pe fiecare titular in functie de ponderea pe care o are cantitatea de gaze naturale vanduta clientilor finali de catre furnizorul respectiv in anul gazier 2022/2023 in totalul cantitatilor de gaze naturale vandute clientilor finali la nivel national.
- **Ordin ANRE nr. 2/2024** — Ordin pentru modificarea si completarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzactionare pe pietele organizate de energie electrica la termen administrate de Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale OPCOM — S.A., aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 12/2023.
- principalele modificari/completari ale Regulamentului privind cadrul organizat de tranzactionare pe pietele organizate de energie electrica la termen administrate OPCOM sunt:
 - in cazul participarii agregate, agregatorul comunica OP lista participatilor agregati, iar OP o include, ca anexa, in Conventia de participare la pietele contractelor bilaterale de energie electrica;
 - partea care reziliaza un contract incheiat pe PCCB-LE-flex transmite OP o notificare iar OP publica aceste informatii pe pagina proprie de internet si exclude respectivul contract din calculul indicilor de piata corespunzatori.
- **Ordin ANRE nr. 4/2024** — Ordin privind stabilirea cotei obligatorii de achizitie de certificate verzi, aferenta anului 2023.
- cota obligatorie de achizitie de certificate verzi de catre operatorii economici care au obligatia de achizitie de certificate verzi pentru anul 2023 se stabileste la valoarea de 0,4946974 certificate verzi/MWh (fata de 0,4943963 CV/MWh cota estimata pentru anul 2023 si 0,4934314 CV/MWh cota obligatorie pentru anul 2022);
 - intra in vigoare la data de 1 martie 2024.
- **Ordin ANRE nr. 6/2024** — Ordin pentru modificarea si completarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 5/2023, precum si pentru modificarea Regulamentului privind furnizarea gazelor naturale la clientii finali, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 29/2016.
- se realizeaza armonizarea prevederilor capitolului I din OUG 120/2021 si a celor din Legea nr. 296/2023 privind factura electronica RO e-Factura si factura electronica in Romania, cu prevederile din RFEE si RFGN;
 - s-a modificat structura elementelor ce trebuie incluse in factura pentru corelare cu campurile disponibile in sistemul electronic RO e-Factura (unele dintre informatiile minime prioritare vor fi incluse de furnizor in factura, iar altele pot fi incluse si in anexa la factura, care reprezinta detaliile de facturare, eventualele obligatii de plata neachitate si dobanzile penalizatoare pentru intarziere la plata facturii vor fi evidentiata ca si informatii);
 - s-au modificat prevederile referitoare la modalitatea de transmitere a facturii in cazul clientilor pentru care este incidenta obligatia de transmitere prin sistemul national de facturare electronica (preponderent noncasnici), fiind introdusa prevederea conform careia, in cazul acestora, factura si documentele anexate acesteia se transmit de catre furnizor prin sistemul de facturare electronica;
 - s-a reformulat prevederea conform careia la cererea clientului final, furnizorul are obligatia de a transmite o copie a facturii, aceasta ramanand aplicabila doar in cazul clientilor pentru care nu este incidenta obligatia de transmitere prin sistemul national de facturare electronica (preponderent casnic);
 - persoanele fizice/juridice (producatori, operatori de distributie neconcesionari, care nu detin licenta de furnizare) au obligatia de a publica pe pagina proprie de internet oferte de serviciu universal aplicabile clientilor casnici alimentati direct din instalatiile electrice aferente unitatilor de productie/din retelele electrice pe care acestia le exploateaza sau situati in proximitatea acestor retele si de a transmite oferta de serviciu universal clientilor casnici care solicita aceasta oferta, prin una din caile de comunicare posta, e-mail, portal, conform optiunii clientului.
- **Ordin ANRE nr. 8/2024** — Ordin pentru modificarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei privind piata de energie electrica
- prevederile Ordinului ANRE nr. 128/2021 si nr. 127/2021 (Ordin pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare si pentru furnizorii de rezerva de stabilizare a frecventei si a Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru partile responsabile cu echilibrarea si pentru modificarea si abrogarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei) se vor aplica de la 1 iunie 2024;
- **Ordin ANRE nr. 9/2024** — Ordin pentru modificarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 124/2022 privind aprobarea Regulilor pentru gestionarea congestiilor prin utilizarea pe baza de piata de catre operatorii de retea a flexibilitatii resurselor din retelele de distributie si a celor din reseaua de transport, a Regulilor aplicabile achizitiei de energie electrica reactiva pentru reglajul tensiunii in regim stationar de catre operatorul de transport si de sistem si a Regulilor aplicabile achizitiei de energie

electrica reactiva pentru reglajul tensiunii in regim stationar de catre operatorii de distributie concesionari si privind modificarea si completarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare si pentru furnizorii de rezerva de stabilizare a frecventei si a Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru partile responsabile cu echilibrarea si pentru modificarea si abrogarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei.

- se modifica prevederile art. 6 din Ordinul ANRE nr. 124/2022 in sensul ca Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice Transelectrica - S.A., Retele Electrice Muntenia - S.A., Retele Electrice Dobrogea - S.A. si Retele Electrice Banat - S.A., Distributie Energie Electrica Romania - S.A., Distributie Energie Oltenia - S.A. si Delgaz Grid - S.A. elaboreaza procedurile operationale proprii pentru punerea in aplicare a prevederilor din anexa nr. 1 pana la data de 5 aprilie 2025;
- se modifica prevederile art. 8 punctul (2) din Ordinul ANRE nr. 124/2022 in sensul ca prevederile art. 1, 3 si 4 intra in vigoare la data publicarii si se aplica de la data de 1 mai 2025 (nu se mai aplica de la data de 1 mai 2024 respectiv se amana aplicarea cu un an).

■ **Ordin ANRE nr. 15/2024** — 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..

- se aproba tariful pentru achizitia serviciilor de sistem, practicat de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. la valoarea de 12.84 RON/MWh (nu contine TVA);
- intra in vigoare la data de 1 iunie 2024.

■ **Ordin ANRE nr. 18/2024** — Ordin pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei privind piata de energie electrica

- se modifica si se completeaza Ordinul ANRE nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare si pentru furnizorii de rezerva de stabilizare a frecventei si a Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru partile responsabile cu echilibrarea;
- in perioada 1 iunie 2024-31 august 2024, achizitia serviciilor de capacitate de echilibrare pentru stabilitatea frecventei contractate de operatorul de transport si de sistem se realizeaza la un pret maximal de 82,30 RON/hMW pentru rezerva de reglaj secundar/rezerva de restabilire a frecventei cu activare automata activata la crestere si pentru cea activata la reducere, la un pret maximal de 37,94 RON/hMW pentru rezerva de reglaj tertiar rapid/rezerva de restabilire a frecventei cu activare manuala activata la crestere si la un pret maximal de 16,38 RON/hMW pentru cea activata la reducere;
- se modifica Ordinul ANRE nr. 128/2021 pentru aprobarea regulilor de suspendare si restabilire a activitatilor de piata si a regulilor de decontare aplicabile;
- intra in vigoare la data de 1 iunie 2024.

■ **Ordin ANRE nr. 14/2024** — Ordin privind aprobarea Procedurii de confirmare a dreptului de participare la pietele de energie electrica/gaze naturale din Romania a unor persoane juridice straine avand sediul social intr-un stat membru al Uniunii Europene.

- se aproba Procedura de confirmare a dreptului de participare la pietele de energie electrica/gaze naturale din Romania a unor persoane juridice straine avand sediul social intr-un stat membru al Uniunii Europene;
- in relatie cu persoanele juridice straine, care au obtinut de la ANRE confirmarea dreptului de a participa la pietele de energie electrica/gaze naturale din Romania, operatorii economici titulari de licente si clientii finali stabilesc raporturi comerciale si aplica reglementarile tehnice si comerciale in aceleasi conditii cu titularii licentelor acordate de ANRE pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale sau, dupa caz, pentru activitatea traderului de energie electrica/gaze naturale.

■ **Ordin ANRE nr. 17/2024** — Ordin privind aprobarea venitului reglementat, a venitului reglementat corectat si a tarifulor de transport pentru activitatea de transport al gazelor naturale prin Sistemul national de transport.

- se aproba venitul reglementat si venitul reglementat corectat aferente anului de reglementare cuprins intre 1 octombrie 2024 si 30 septembrie 2025, pentru activitatea de transport al gazelor naturale prin Sistemul national de transport desfasurata de Societatea Nationala de Transport Gaze Naturale TRANSGAZ - S.A.;
- intra in vigoare la data de 1 iunie 2024.

■ **Ordin ANRE nr. 19/2024** — Ordin privind aprobarea pretului de referinta al energiei electrice produse in cogenerare de inalta eficienta, care beneficiaza de bonus

- se aproba pretul de referinta de 353,39 RON/MWh, exclusiv TVA, pentru energia electrica produsa in cogenerare de inalta eficienta in perioada 1 iulie-31 octombrie 2024, pret care se va utiliza in analiza de supracompensare a activitatii aferente anului 2024 pentru producatorilor de energie electrica si termica in cogenerare care beneficiaza de bonus pentru cogenerarea de inalta eficienta;
- intra in vigoare la data de 1 iulie 2024.

■ **Ordin ANRE nr. 22/2024** — 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 2,8 euro/MWh, exclusiv TVA, aplicat de catre Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A., pentru toate tranzactiile de import, export si tranzit de energie electrica, programate cu sistemele electroenergetice ale tarilor perimetrice;
 - intra in vigoare la data de 1 iulie 2024.
- **Ordin ANRE nr. 48/2024** — 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 0,0094 RON/kWh, exclusiv TVA (in scadere cu 44% fata de valoarea anterioara de 0,0168 RON/kWh aplicata de la 01.01.2024);
 - intra in vigoare la data de 1 iulie 2024.
 - **Ordine ANRE nr. 24/2024 - 47/2024** — Ordine pentru aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distributie a gazelor naturale
 - acestea se aplica clientilor serviciului de distributie a gazelor naturale din localitatile pentru care Societatea detine licenta de distributie a gazelor naturale de la data de 1 iulie 2024.
 - **Ordin ANRE nr. 50/2024** — Ordin privind aprobarea Metodologiei de stabilire a pretului maximal pentru achizitionarea de catre operatorul de transport si de sistem a serviciului de sistem pentru reglajul tensiunii in reseaua electrica de transport
 - se aproba Metodologia de stabilire a pretului maximal pentru achizitionarea de catre operatorul de transport si de sistem a serviciului de sistem pentru reglajul tensiunii in reseaua electrica de transport. OTS achizitioneaza serviciul de sistem pentru reglajul tensiunii in RET prin proceduri transparente, nediscriminatorii si bazate pe piata de la oricare participant la piata, inclusiv participantii la piata care ofera energie din surse regenerabile, participantii la piata care ofera servicii de consum dispecerizabil, operatorii instalatiilor de stocare a energiei si participantii la piata angajati in agregare.
 - **Ordin ANRE nr. 52/2024** — Ordin privind aprobarea Contractului-cadru dintre contrapartea CfD si platitorul de contributie CfD pentru colectarea contributiei CfD si a Contractului-cadru dintre operatorul schemei CfD si contrapartea CfD.
 - se aproba Contractul-cadru dintre contrapartea CfD si platitorul de contributie CfD pentru colectarea contributiei CfD si a Contractul-cadru dintre operatorul schemei CfD si contrapartea CfD si furnizorii de energie electrica duc la indeplinire prevederile acestui ordin.
 - **Ordin ANRE nr. 51/2024** — Ordin privind aprobarea Metodologiei de determinare si colectare a contributiei aferente contractelor pentru diferenta
 - se aproba Metodologiei de determinare si colectare a contributiei aferente contractelor pentru diferenta, Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. are calitate de Operator al Schemei CfD, Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale "OPCOM" - S.A. are calitate de Contraparte CfD;
 - pentru aplicarea mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferenta pentru productia de energie prin tehnologii cu emisii reduse de carbon, fondurile necesare se constituie prin incasarea lunara de catre Contrapartea CfD a contributiei CfD de la toti furnizorii consumatorilor de energie electrica din Romania;
 - contributia CfD, contributia Operatorului Schemei CfD si contributia Contrapartii CfD intra in vigoare incepand cu data de 1 octombrie 2024.
 - **Ordin ANRE nr. 54/2024** — Ordin pentru modificarea si completarea Regulilor comerciale privind colectarea, prelucrarea si transmiterea valorilor masurate de energie electrica, aprobate prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 62/2020
 - se modifica/completeaza Regulile comerciale privind colectarea, prelucrarea si transmiterea valorilor masurate de energie electrica cu urmatoarele notiuni: profil specific de consum, profil rezidual de consum, prosumator, unitate de furnizare a rezervelor , grup de furnizare a rezervelor;
 - se modifica/completeaza termenele de transmitere catre participantii la piata responsabili a VM (valori masurate) si VMA (valori masurate aprobate);
 - intra in vigoare la data de 31 iulie 2024.
 - **Ordin ANRE nr. 57/2024** – 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.
 - se aproba tariful pentru achizitia serviciilor de sistem, practicat de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., in valoare de 11.51 RON/MWh;
 - intra in vigoare la data de 1 septembrie 2024.
 - **Ordin ANRE nr. 60/2024** – Ordin pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei privind piata de energie electrica

2024

- sunt adoptate reguli noi privind piata de echilibrare;
 - urmareste diminuarea costurilor cu echilibrarea SEN, putand conduce la reducerea preturilor de dezechilibru platite de PRE, participantii la piata, consumatorii finali;
 - este utilizat conceptul de "cerere elastica", folosit pe platforma europeana de echilibrare, la care sunt interconectate toate tarile din Europa; Se permite OTS optimizarea si reducerea costurilor de echilibrare a SEN prin folosirea unor oferte alternative ca de exemplu produse specifice de echilibrare locala; In timpul utilizarii cererii elastice, OTS comunica preturile maxime pe care este dispus sa le plateasca pentru energia de echilibrare selectata, acest fapt fiind in beneficiul tuturor participantilor la piata de energie electrica prin reducerea costurilor de echilibrare. Totodata, OTS are obligatia publicarii a doua zi dupa ziua de livrare, in mod transparent si nediscriminatoriu, preturile ofertelor pe tipuri de rezerva, precum si preturile marginale a energiei de echilibrare selectate pentru fiecare interval de decontare;
 - au fost modificate regulile aplicate centralelor aflate in functiune pentru perioada de probe, prin modificarea pretului oferit acestora pentru energia electrica produsa care este corelat cu pretul pentru PZU pentru intervalul de decontare respectiv. Perioada de probe va fi efectuata intr-un program stabilit cu OTS pentru fiecare producator in functie de puterea si tensiunea de functionare a acestuia;
 - se impune OR sa transmita furnizorilor informatii, in timp util, privind valorile masurate aferente consumului acestora pentru a facilita luarea de masuri proactive in vederea echilibrarii portofoliului;
 - intra in vigoare la data de 1 octombrie 2024, cu exceptia prevederii prin care se impune OR transmiterea de informatii in timp util privind valorile masurate, ce intra in vigoare la data de 1 ianuarie 2025.
- **Ordin ANRE nr. 59/2024** – Ordin pentru modificarea Metodologiei de determinare si colectare a contributiei aferente contractelor pentru diferenta, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 51/2024
- se modifica Metodologia de determinare si colectare a contributiei aferente contractelor pentru diferenta: 1.Operatorul Schemei CfD transmite catre Contrapartea CfD datele primite de la platitorii de contributie CfD, verificate, in termen de maximum 12 zile de la sfarsitul lunii, pentru luna calendaristica anterioara (initial in ordinul nr. 51/2024 termenul era de maximum 15 zile), 2.Contrapartea CfD trebuie sa plateasca factura emisa de Operatorul Schemei CfD pana cel tarziu in ultima zi a fiecarei luni pentru luna calendaristica precedenta (initial in ordinul nr. 51/2024 termenul de plata era data de 25 a fiecarei luni), etc.;
- **Ordin ANRE nr. 58/2024** – Ordin pentru modificarea Contractului-cadru dintre operatorul schemei CfD si contrapartea CfD, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 52/2024
- se modifica Contractul-cadru dintre operatorul schemei CfD si contrapartea CfD in sensul ca contrapartea CfD are obligatia sa plateasca lunar contravaloarea facturilor transmise de operatorul schemei CfD, pana cel tarziu in ultima zi a fiecarei luni pentru luna calendaristica precedenta, aferente contributiei CfD (initial in ordinul nr. 52/2024 termenul de plata era data de 25 a fiecarei luni);
- **Ordin ANRE nr. 62/2024** – Ordin pentru modificarea si completarea Procedurii privind solutionarea reclamatilor partilor interesate in sectorul energiei, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 194/2020
- se modifica si se completeaza Procedura privind solutionarea reclamatilor partilor interesate in sectorul energiei:Petitia/Sesizarea/Reclamatia adresata ANRE, care nu contine anexat raspunsul formulat de participantul la piata de energie sau dovada transmiterii solicitarii catre acesta, se redirectioneaza catre reclamat in vederea solutionarii si emiterii unui raspuns catre petent, cu informarea ANRE, Petitiile/Sesizarile/Reclamatii se adreseaza ANRE in scris, prin posta, prin depunerea in mod direct la registratura, prin transmiterea la numarul de fax al ANRE sau prin completarea formularului dedicat existent pe pagina proprie de internet a ANRE, etc.
- **Ordin ANRE nr. 66/2024** – Ordin privind aprobarea contributiei pentru contracte pentru diferenta (CfD)
- se aproba contributia pentru contracte pentru diferenta (CfD) in valoare totala de 0,000128 RON/kWh, exclusiv TVA (componenta Operatorului schemei CfD in valoare de 0,000019 RON/kWh, exclusiv TVA si componenta Contrapartii CfD, in valoare de 0,000109 RON/kWh, exclusiv TVA).

Sursa: Electrica

9.3. Anexa 3 – Lista tabelelor

TABEL 1: INFORMATII SOCIETATE.....	4
TABEL 2: REZULTATUL FINANCIAR CONSOLIDAT T3 2024 VS T3 2023.....	9
TABEL 3: FILIALE ELSA.....	33
TABEL 4: ENTITATILE ASOCIATE ELSA.....	33
TABEL 5: ALTE TITLURI IMOBILIZATE DETINUTE DE CATRE ELSA.....	33
TABEL 6: STRUCTURA ACTIONARIATULUI.....	41
TABEL 7: SITUATIA CONSOLIDATA A PROFITULUI SAU PIERDERII (MIL. RON).....	43
TABEL 8: STRUCTURA CHELTUIELILOR CU ENERGIA ELECTRICA SI GAZE NATURALE ACHIZITIONATE (MIL. RON).....	45
TABEL 9: POZITIA FINANCIARA (MIL. RON)	49
TABEL 10: NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR	51

9.4. Anexa 4 – Lista figurilor

FIGURA 1 - GRAD MEDIU DE REALIZARE PIF.....	8
FIGURA 2 - DISTRIBUTIA DE ENERGIE ELECTRICA PE NIVELURI DE TENSIUNE (TWH)	36
FIGURA 3 - ANALIZA RBAR REZULTAT SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE PENTRU ANUL 2024 (MIL. RON).....	37
FIGURA 4 - PROFIT REGLEMENTAT – REZ. IFRS(EU) BUGETAT PE SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE PENTRU ANUL 2024 (MIL. RON).....	38
FIGURA 5 - CORECTIILE APROBATE DE ANRE CARE AFECTEAZA TARIFELE ANULUI 2024 (MIL. RON)	39
FIGURA 6 - STRUCTURA ACTIONARIATULUI LA DATA DE 30 SEPTEMBRIE 2024.....	42
FIGURA 7 - VENITURI Q3 2024 SI INFORMATII COMPARATIVE (MIL. RON).....	44
FIGURA 8 - EBITDA SI MARJA EBITDA PENTRU T3 2024 SI INFORMATII COMPARATIVE (MIL. RON SI %).....	46
FIGURA 9 - EBIT SI MARJA EBIT PENTRU T3 2024 SI INFORMATII COMPARATIVE (MIL. RON SI %).....	47
FIGURA 10 - REZULTATUL NET SI MARJA PENTRU T3 2024 SI INFORMATII COMPARATIVE (MIL. RON SI %).....	47
FIGURA 11 - ANALIZA REZ. NET REGLEMENTAT - OMFP 1802/2014 – IFRS(EU) SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE LA T3 2024 (MIL. RON)	48

Glosar

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

IAS	Standard internațional de contabilitate
IFRIC	Comitetul pentru Interpretarea Standardelor Internaționale de Raportare Financiară
IFRS	Standardele Internaționale de Raportare Financiară
IPO	Oferta Publică Inițială („Initial Public Offering”)
INT	Îmbunătățirea Nivelului de Tensiune
ISE	Instalații de stocare a energiei electrice
ISIN	Număr internațional de identificare a valorilor mobiliare („International Securities Identification Number”)
IT	Înaltă Tensiune
JT	Joasă Tensiune
KPI	Indicatori Cheie de Performanță
kV	KiloVolt
LEA	Linie Electrică Aeriană
MACEE	Mecanism de Achiziție Centralizată de Energie Electrică
MGS	Marire Grad de Siguranță
MKP	Poziție cheie de management
MT	Medie Tensiune
MVA	Mega Volt Amper
MWh	MegaWat ora
OD	Operator de distribuție
OHSAS	Standard de sănătate și securitate în muncă
OMFP	Ordinul Ministerului Finanțelor Publice
OPCOM	Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale din România
OR	Operator de Rețea
OUG	Ordonanță de Urgență a Guvernului
OTS	Operator de transport și de sistem
P	Putere
PAM	Piața cu Amanunțul
PE	Piața de Echilibrare
PCCB (LE/NC)	Piața Centralizată pentru Contracte Bilaterale (Licitație Extinsă/Negociere Continuă)
PCGN - LN	Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – Licitație și Negociere
PCGN - LP	Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – Licitație Publică
PCGN - OTC	Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – OTC
PCB	Bifenili policlorurați
PCSU	Piața Centralizată pentru Serviciul Universal
PIB	Produs intern brut

PI-GN	Piata Intra-zilnica de Gaze Naturale
PP	Puncte procentuale
PPF-TL	Piata Produselor Flexibile pe Termen Mediu si Lung
PPB	Puncte procentuale de baza
PRE	Partea Responsabila cu Echilibrarea
PT	Post de Transformare
PTA	Post de Transformare Aerian
PZU	Piata pentru Ziua Urmatoare
PZU-GN	Piata pentru Ziua Urmatoare de Gaze Naturale
RED	Reteaua Electrica de Distributie
REMIT	Regulamentul (UE) nr 1227/2011 al Parlamentului European si al Consiliului privind integritatea si transparenta pietei angro de energie electrica
RET	Retea Electrica de Transport
RI	Relatia cu Investitorii
RON	Unitatea monetara a Romaniei
RRR	Rata Reglementata a Rentabilitatii
SAD	Sistem de Automatizare a Distributiei
SAPE	Societatea de Administrare a Participatiilor in Energie
SCADA	Supervisory Control And Data Acquisition
SDEE	Societatea de Distributie a Energiei Electrice
SDMN	Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord SA
SDTN	Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord SA
SDTS	Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud SA
SED	Servicii Energetice Dobrogea SA
SEE	Spatiul Economic European
SEM	Servicii Energetice Muntenia SA
SEN	Sistemul Energetic National
SEO	Servicii Energetice Oltenia SA
TVA	Taxa pe Valoare Adaugata
TWh	TeraWat ora
UE	Uniunea Europeana
UI	Ultima Instanta
UM	Unitate de masura
USD	Dolar American
WFM	Workforce management

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