

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

SITUATII FINANCIARE

PREGATITE IN CONFORMITATE CU OMFP 1802/2014 CU MODIFICARILE ULTERIOARE

LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR

INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024

CUPRINS	PAGINA
RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT	1 – 3
BILANTUL	4 – 7
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE	8 – 10
SITUATIA FLUXURILOR DE NUMERAR	11 – 12
SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII	13 – 14
NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE	15 – 53
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR	1 – 34

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
BILANT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Denumirea indicatorului	Nr. rd.	Nr. nota	Sold la inceputul anului	Sold la sfarsitul anului
A	B		1	2
A. ACTIVE IMOBILIZATE				
I. IMOBILIZARI NECORPORALE				
1. Cheltuieli de constituire (ct. 201-2801)	01		-	-
2. Cheltuieli de dezvoltare (ct. 203-2803-2903)	02		-	-
3. Concesiuni, brevete, licente, marci, drepturi si valori similare si alte imobilizari necorporale (ct. 205+208-2805-2808-2905-2908)	03		965.007.012	937.424.370
4. Fond comercial (ct. 2071-2807)	04		-	-
5. Active necorporale de explorare si evaluare a resurselor minerale (ct. 206-2806-2906)	05		-	-
6. Avansuri (ct. 4094-4904)	06		-	-
TOTAL (rd. 01 la 06)	07	3	965.007.012	937.424.370
II. IMOBILIZARI CORPORALE				
1. Terenuri si constructii (ct. 211+212-2811-2812-2911-2912)	08		7.419.174.259	7.595.594.581
2. Instalatii tehnice si masini (ct. 213+223-2813-2913)	09		3.133.175.993	3.264.788.725
3. Alte instalatii, utilaje si mobilier (ct. 214+224-2814-2914)	10		29.726.861	27.842.265
4. Investitii imobiliare (ct. 215-2815-2915)	11		-	-
5. Avansuri si imobilizari corporale in curs (ct. 231-2931)	12		564.620.699	698.235.398
6. Investitii imobiliare in curs de executie (ct. 235-2935)	13		-	-
7. Active corporale de exploatare si evaluare a resurselor minerale (ct. 216-2816-2916)	14		-	-
8. Active biologice productive (ct. 217+227-2817-2917)	15		-	-
9. Avansuri (ct. 4093-4903)	16		4.677.192	2.011.471
TOTAL: (rd. 08 la 16)	17	3	11.151.375.004	11.588.472.440
III. IMOBILIZARI FINANCIARE				
1. Actiuni detinute la entitatile afiliate (ct. 261-2961)	18		10	10
2. Imprumuturi acordate entitatilor afiliate (ct. 2671+2672-2964)	19		-	-
3. Actiuni detinute la entitatile asociate si la entitatile controlate in comun (ct. 262+263-2962)	20		-	-
4. Imprumuturi acordate entitatilor asociate si entitatilor controlate in comun (ct. 2673+2674-2965)	21		-	-
5. Alte titluri imobilizate (ct. 265-2963)	22		-	-
6. Alte imprumuturi (ct. 2675*+2676*+2678*+2679*-2966*-2968*)	23		51.195.325	3.910.600
TOTAL: (rd. 18 la 23)	24	3	51.195.335	3.910.600
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 07+17+24)	25	3	12.167.577.351	12.529.807.420
B. ACTIVE CIRCULANTE				
I. STOCURI				
1. Materii prime si materiale consumabile (ct.301+302+303+/308++321+322+323+328+351+358+ 381+/-388-391-392-3951- 3958-398)	26		89.611.243	82.434.889
2. Productia in curs de executie (ct. 331+332+341+/-348*-393-3941-3952)	27		2.408.021	3.025.654

Notele atasate fac parte integranta din aceste situatii financiare.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
BILANT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Denumirea indicatorului	Nr. rd.	Nr. nota	Sold la inceputul anului	Sold la sfarsitul anului
A	B		1	2
3. Produse finite si marfuri (ct. 345+346+347+/-348+354+356+357+361+326+/-368+371+327+/-378-3945-3946-3947-3953-3954-3956-3957-396-397-din ct. 4428)	28		-	-
4. Avansuri pentru cumparari de stocuri (ct. 4091-4901)	29		-	-
TOTAL: (rd. 26 la 29)	30	5	92.019.264	85.460.543
II. CREANTE				
1. Creante comerciale (ct.2676*+2678*+2679*-2966*-2968*+4092+411+413+418-4902-491)	31		234.886.475	369.986.478
2. Sume de incasat de la entitatile afiliate (ct. 451**-495*)	32		1.091.642.580	1.262.782.903
3. Sume de incasat de la entitatile asociate si la entitatile controlate in comun (ct. 453-495*)	33		-	-
4. Alte creante (ct.425+4282+431**+436**+437**+4382+441**+4424+4428**+444**+445+446**+447**+4482+4582+4662+461+ 473**-496+5187)	34		105.827.362	84.639.592
5. Capital subscris si nevarsat (ct. 456-495*)	35		-	-
6. Creante reprezentand dividende repartizate in cursul exercitiului financiar(ct.463)	35a		-	-
TOTAL: (rd. 31 la 35+35a)	36	4	1.432.356.417	1.717.408.973
III. INVESTITII FINANCIARE PE TERMEN SCURT				
1. Actiuni detinute la entitatile afiliate (ct. 501-591)	37		-	-
2. Alte investitii pe termen scurt (ct.505+506+507+din ct. 508-595-596-598+5113+5114)	38		-	-
TOTAL: (rd. 37 + 38)	39		-	-
CASA SI CONTURI LA BANCII (din ct. 508+ct. 5112+512+531+532+541+542)	40	6	167.948.228	290.801.562
IV.				
ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL (rd. 30+36+39+40)	41		1.692.323.909	2.093.671.078
CHELTUIELI IN AVANS (ct. 471) (rd.43+44) din care :	42		10.368.772	6.629.570
C. Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (din ct. 471*)	43		7.210.677	5.273.594
Sume de reluat intr-o perioada mai mare de un an (din ct. 471*)	44		3.158.095	1.355.976
TOTAL ACTIVE			13.870.270.032	14.630.108.068
DATORII: SUMELE CARE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA DE PANA LA UN AN				
1. Imprumuturi din emisiuni de obligatiuni, prezentandu-se separat imprumuturile din emisiunea de obligatiuni convertibile (ct. 161+1681-169)	45		-	-
2. Sume datorate institutiilor de credit (ct.1621+1622+1624+1625+1627+1682 +5191+5192+5198)	46		1.081.056.582	494.372.441
3. Avansuri incasate in contul comenzilor (ct. 419)	47		-	-
4. Datorii comerciale - furnizori (ct. 401+404+408)	48		721.683.377	542.771.274
5. Efecte de comert de platit (ct. 403+405)	49		-	-
6. Sume datorate entitatilor din grup (ct. 1661+ 1685+ 2691+ 451***)	50		951.857.790	633.418.901
7. Sume datorate entitatilor asociate si entitatilor controlate in comun (ct.1663+1686+2692+2693+453***)	51		-	-

Notele atasate fac parte integranta din aceste situatii financiare.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
BILANT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Denumirea indicatorului	Nr. rd.	Nr. nota	Sold la inceputul anului	Sold la sfarsitul anului
A	B		1	2
8. Alte datorii, inclusiv datoriile fiscale si datoriile privind asigurarile sociale (ct.1623+1626+167+1687+2695+421+423+ 424+426+427 +4281+431***+436***+437***+4381+441***+4423+ 4428***+ 444***+446***+447***+4481+455+456***+ 457+ 4581+462+4661+ 467+473***+509+5186+5193+5194+5195+5196+5197)	52		388.476.693	399.612.502
TOTAL (rd. 45 la 52)	53	7	3.143.074.442	2.070.175.118
ACTIVE CIRCULANTE, RESPECTIV DATORII CURENTE NETE (rd. 41+43-53-70-73-76)	54		(1.565.690.473)	(96.353.052)
F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd. 25+44+54)	55		10.605.044.973	12.434.810.344
DATORII: SUMELE CARE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA MAI MARE DE UN AN				
1. Imprumuturi din emisiuni de obligatiuni (161+1681-169)	56		-	-
2. Sume datorate institutiilor de credit (ct.1621+1622+1624+1625+1627+1682+5191+5192+ 5198)	57		594.347.508	1.774.969.395
3. Avansuri incasate in contul comenzilor (ct. 419)	58		-	-
4. Datorii comerciale - furnizori (ct. 401+404+408)	59		-	-
5. Efecte de comert de platit (ct. 403+405)	60		-	-
6. Sume datorate entitatilor din grup (ct. 1661+1685 +2691 + 451***)	61		766.325.000	756.325.000
7. Sume datorate entitatilor asociate si entitatilor controlate in comun (ct.1663+1686+2692+2693+453***)	62		-	-
8. Alte datorii, inclusiv datoriile fiscale si datoriile privind asigurarile sociale (ct.1623+1626+167+1687+2695+421+423+424+426 +427+4281+431***+436***+437***+4381+441***+4423+4428***+44 4***+446***+447***+4481+455+456***+4581+ 462+ 4661+467+473*** +509+5186+5193+5194+5195+5196+ 5197)	63		-	-
TOTAL: (rd. 56 la 63)	64	7	1.360.672.508	2.531.294.395
H. PROVIZIOANE				
1. Provizioane pentru beneficiile angajatilor (ct. 1515+1517)	65		140.619.161	157.554.747
2. Provizioane pentru impozite (ct. 1516)	66		-	-
3. Alte provizioane (ct. 1511+1512+1513+1514+1518)	67		51.497.598	64.393.871
TOTAL PROVIZIOANE: (rd. 65 la 67)	68	8	192.116.759	221.948.618
I. VENITURI IN AVANS				
1. Subventii pentru investitii (ct. 475) (rd. 70+71)	69		293.167.891	205.822.425
Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (ct. 475*)	70		21.593.048	28.304.936
Sume de reluat intr-o perioada mai mare de un an (ct. 475*)	71		271.574.843	177.517.489
2. Venituri inregistrate in avans (ct. 472) (rd. 73+74)	72		342.144	342.144
Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (ct. 472*)	73		-	-
Sume de reluat intr-o perioada mai mare de un an (ct. 472*)	74		342.144	342.144
3. Venituri in avans aferente activelor primite prin transfer de la clienti (ct. 478) (rd.76+77)	75		2.016.839.548	2.147.725.285
Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (ct. 478*)	76		100.557.569	96.817.670
Sume de reluat intr-o perioada mai mare de un an (ct. 478*)	77		1.916.281.979	2.050.907.615

Notele atasate fac parte integranta din aceste situatii financiare.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
BILANT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Denumirea indicatorului	Nr. rd.	Nr. nota	Sold la inceputul anului	Sold la sfarsitul anului
A	B		1	2
Fond comercial negativ (ct. 2075)	78		-	-
TOTAL (rd. 69+72+75+78)	79	9	2.310.349.583	2.353.889.854
J. CAPITAL SI REZERVE				
I. CAPITAL		10		
1. Capital subscris si varsat (ct. 1012)	80		1.405.500.870	1.405.500.870
2. Capital subscris si nevarsat (ct. 1011)	81		-	-
3. Patrimoniul regiei (ct. 1015)	82		-	-
4. Patrimoniul institutelor nationale de cercetare-dezvoltare (ct. 1018)	83		-	-
5. Alte elemente de capitaluri proprii (ct. 1031)	84		-	-
TOTAL (rd. 80 la 84)	85		1.405.500.870	1.405.500.870
II. PRIME DE CAPITAL (ct. 104)	86		-	-
III. REZERVE DIN REEVALUARE (ct 105)	87		2.707.861.927	2.476.769.023
IV. REZERVE				
1. Rezerve legale (ct. 1061)	88		221.180.777	259.179.601
2. Rezerve statutare sau contractuale (ct. 1063)	89		-	-
3. Alte rezerve (ct. 1068)	90		136.331.172	926.404.032
TOTAL (rd. 88 la 90)	91		357.511.949	1.185.583.633
Actiuni proprii (ct. 109)	92		-	-
Castiguri legate de instrumentele de capitaluri proprii (ct. 141)	93		-	-
Pierderi legate de instrumentele de capitaluri proprii (ct. 149)	94		-	-
V. PROFITUL SAU PIERDEREA REPORTAT Sold C (ct. 117)	95		1.912.752.287	1.774.202.039
Sold D (ct. 117)	96		-	-
VI. PROFITUL SAU PIERDEREA EXERCITIULUI FINANCIAR				
Sold C (ct. 121)	97		509.121.818	648.743.341
Sold D (ct. 121)	98		-	-
Repartizarea profitului (ct. 129)	99	10	28.692.111	37.998.823
CAPITALURI PROPRII – TOTAL				
(rd. 85+86+87+91-92+93-94+95-96+97-98-99)	100		6.864.056.740	7.452.800.083
Patrimoniul public (ct. 1016)	101		-	-
Patrimoniul privat (ct. 1017)	102		-	-
CAPITALURI - TOTAL (rd. 100+101+102)	103		6.864.056.740	7.452.800.083
TOTAL PASIV			13.870.270.032	14.630.108.068

Aceste situatii financiare au fost semnate si aprobate la data de 24.04.2025, de catre:

Director General
Suciu Mihaela Rodica
 Mihaela-
 Rodica Suciu
 Digitally signed by
 Mihaela-Rodica Suciu
 Date: 2025.04.24
 20:45:03 +03'00'

Director Divizia Financiara
Andro Anamaria Cristina
 Anamaria-
 Cristina Andro
 Digitally signed by
 Anamaria-Cristina Andro
 Date: 2025.04.24 20:43:34
 +03'00'

Manager Departament Contabilitate si Fiscalitate
Stegarita Marian Marian
 Stegarita
 Digitally signed by
 Marian Stegarita
 Date: 2025.04.24
 20:32:55 +03'00'

Notele atasate fac parte integranta din aceste situatii financiare.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Denumirea Indicatorului A	Nr. rd. B	Nr. Nota	2023 1	2024 2
1 Cifra de afaceri neta(rd. 02+03-04+06)	01		3.492.782.232	3.808.818.368
-din CA neta corespunz.activ.preponderente desf.	01a		3.492.782.232	3.808.818.368
Productia vanduta(ct. 701+702+703+704+705+706+708)	02		3.491.089.830	3.805.347.470
Venituri din vanzarea marfurilor (ct. 707)	03		1.692.402	3.470.878
Reduceri comerciale acordate (ct 709)	04		-	-
Venituri din subventii de exploatare aferente cifrei de afaceri nete (ct. 7411)	06		-	-
2 Venituri aferente costului productiei in curs de executie				
(ct. 711 + 712) Sold C	07		-	617.633
Sold D	08		142.937	-
3 Venituri din productia de imobilizari necorporale si corporale				
(ct. 721+722)	09		168.744.425	341.281.476
4 Venituri din reevaluarea imobilizarilor corporale (ct. 755)	10		56.420.176	-
5 Venituri din productia de investitii imobiliare (ct.725)	11		-	-
6 Venituri din subventii de exploatare				
(ct.7412+7413+7414+7415+7416+7417+7419)	12		-	-
7 Alte venituri din exploatare (ct.751+758+7815) `	13		161.173.495	202.095.265
din care, venituri din subventii pentru investitii (ct.7584)	14		106.895.948	116.904.549
din care, venituri din fond comercial negativ (ct. 7815)	15		-	-
VENITURI DIN EXPLOATARE – TOTAL (rd. 01+07-08+09+10+11+12+13)	16	11	3.878.977.391	4.352.812.742
8 Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile (ct. 601+602)	17		97.220.652	88.202.438
Alte cheltuieli materiale(ct. 603+604+606+608)	18		1.052.700.547	1.112.494.834
Alte cheltuieli externe (cu energie si apa) (ct. 605)	19		56.125.479	31.032.566
- din care, cheltuielile priv.consumul de energie (6051)	19a		49.859.233	24.457.370
- din care cheltuieli priv consumul de gaze (6053)	19b		5.024.307	4.998.483
Cheltuieli privind marfurile (ct. 607)	20		1.613.429	3.231.919
Reduceri comerciale permise (ct 609)	21		-	-
9 Cheltuieli cu personalul (rd. 23+24), din care:	22	12	841.060.145	946.775.328
Salarii si indemnizatii(ct. 641+642+643+644)			798.765.356	903.046.472
Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala (ct. 645+646)	23		42.294.789	43.728.856
	24			
10 a)Ajustarea de valoare privind imobilizarile corporale si necorporale				
(rd. 26-27)	25		734.898.814	799.675.097
a.1) Cheltuieli de exploatare priv. amortizarea imobilizarilor (ct. 6811)	26a		722.020.713	801.479.210
a.2) Alte cheltuieli (ct. 6811+6813+6817+din ct.6818)	26		14.326.828	7.136.617
a.3) Venituri (ct. 7813+din ct.7818)	27		1.448.727	8.940.730
b)Ajustarea de valoare privind activele circulante (rd. 29-30)	28		12.831.625	54.588.134
b.1) Cheltuieli (ct. 654+6814+din ct.6818)	29		32.845.341	71.779.703
b.2) Venituri (ct. 754+7814+din ct.7818)	30		20.013.716	17.191.569
11 Alte cheltuieli de exploatare (rd.32+33+33d+33f+33h+33j+34+35+36+37)	31	13	296.717.627	355.367.076
11.1 Cheltuieli privind prestatiile externe				
(ct.611+612+613+614+615+621+622+623+624+625+626+ 627+628)	32		154.760.283	187.393.977
11.2 Cheltuieli cu redeventele, locatiile de gestiune si chirile (ct.612),				
din care:	33		67.633.703	68.408.838
- cheltuieli cu redeventele (ct.6121)	33a		3.086.522	3.670.343
- cheltuieli cu locatiile de gestiune (ct.6122)	33b		-	-
- cheltuieli cu chiriile (ct.6123)	33c		64.547.181	64.738.495
11.3 Cheltuieli aferente drepturilor de proprietate intelectuala (ct.616),				
din care:	33d		-	-
-cheltuielile in relatia cu entitatile afiliate	33e		-	-
11.4 Cheltuieli de management (ct.617), din care:	33f		-	-

Notele atasate fac parte integranta din aceste situatii financiare.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Denumirea Indicatorului	Nr. rd.	Nr. Nota	2023	2024
A	B		1	2
-cheltuielile in relatia cu entitatile afiliate	33g		-	-
11.5 Cheltuieli de consultanta (ct.618), din care:	33h		267.591	130.768
-cheltuielile in relatia cu entitatile afiliate	33i		-	73.224
11.6 Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate; cheltuieli reprezentand transferuri si contributii datorate in baza unor acte normative speciale (ct. 635+6586*)	33j		40.584.505	41.436.358
11.7 Cheltuieli cu protectia mediului inconjurator (ct.652)	34		76.633	93.623
11.8 Cheltuieli din reevaluarea imobilizarilor corporale (ct. 655)	35		18.405.488	-
11.9 Cheltuieli privind calamitatile si alte evenimente similare (ct.6587)	36		-	-
11.10 Alte cheltuieli (ct. 651+6581+6582+6583+6584+6588)	37		14.989.424	57.903.512
12 Ajustari privind provizioanele (rd.40-41)	39		21.323.971	29.831.859
Cheltuieli (ct. 6812)	40		48.393.217	47.730.086
Venituri (ct. 7812)	41		27.069.246	17.898.227
CHELTUIELI DE EXPLOATARE – TOTAL (rd. 17 la 20- 21+22+25+28+31+39)	42	13	3.114.492.289	3.421.199.251
PROFITUL SAU PIERDEREA DIN EXPLOATARE :				
- Profit (rd. 16-42)	43		764.485.102	931.613.491
- Pierdere (rd. 42-16)	44		-	-
13 Venituri din interese de participare (ct. 7611++7612+7613)	45		-	-
- din care, veniturile obtinute de la entitatile afiliate	46		-	-
14 Venituri din dobanzi (ct. 766*)	47		2.218.795	11.470.476
- din care, veniturile obtinute de la entitatile afiliate	48		-	-
15 Venituri din subventii de exploatare pentru dobanda datorata (ct. 7418)	49		-	-
16 Alte venituri financiare				
(ct.7615+762+764+765+767+768+7615)	50		2.918.910	3.364.744
- din care, venituri din alte imobilizari financiare (ct.7615)	51		-	-
VENITURI FINANCIARE – TOTAL (rd. 45+47+49+50)	52		5.137.705	14.835.220
17 Ajustari de valoare privind imobilizarile financiare si investitiile detinute ca active circulante (rd. 54-55)	53		-	-
Cheltuieli (ct. 686)	54		-	-
Venituri (ct. 786)	55		-	-
18 Cheltuieli privind dobanzile (ct. 666*)	56		192.060.274	181.061.330
- din care, cheltuieli catre entitatile afiliate	57		75.376.423	51.487.018
19 Alte cheltuieli financiare (ct. 663+664+665+667+668)	58		3.720.322	5.410.913
CHELTUIELI FINANCIARE – TOTAL (rd. 53+56+58)	59		195.780.596	186.472.243
PROFITUL SAU PIERDEREA FINANCIAR(A):				
- Profit (rd. 52-59)	60		-	-
- Pierdere (rd. 59-52)	61		190.642.891	171.637.023
VENITURI TOTALE (rd. 16+52)	62		3.884.115.096	4.367.647.962
CHELTUIELI TOTALE (rd. 42+59)	63		3.310.272.885	3.607.671.494
PROFITUL SAU PIERDEREA BRUTA				
- Profit (rd. 62-63)	64		573.842.211	759.976.468
- Pierdere (rd. 63-62)	65			
20 IMPOZITUL PE PROFIT CURENT (ct. 691)	66	14	64.720.393	111.233.127

Notele atasate fac parte integranta din aceste situatii financiare.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Denumirea Indicatorului	Nr. rd. B	Nr. Nota	2023	2024
A			1	2
21 Cheltuieli cu impozitul pe profit rezultat din decontarile in cadrul grupului fiscal in domeniul impozitului pe profit (ct.694)	66a			
22 Venituri din impozitul pe profit rezultat din decontarile in cadrul grupului fiscal in domeniul impozitului pe profit (ct.794)	66b		-	-
23 Impozitul specific unor activitati(ct.695)	67		-	-
24 Alte impozite ne reprezentate la elementele de mai sus (ct. 698)	68		-	-
PROFITUL SAU PIERDEREA NET(A) A EXERCITIULUI FINANCIAR:				
-Profit (rd. 64-65-66-67-68)	69		509.121.818	648.743.341
-Pierdere (rd. 65 + 66 + 67+68-64)	70			

Aceste situatii financiare au fost semnate si aprobate la data de 24.04.2025, de catre:

Director General
Suciu Mihaela Rodica

Mihaela-
Rodica Suciu

Digitally signed by
Mihaela-Rodica Suciu
Date: 2025.04.24
20:45:42 +03'00'

Director Divizia Financiara
Andro Anamaria Cristina

Anamaria-
Cristina Andro

Digitally signed by Anamaria-
Cristina Andro
Date: 2025.04.24 20:40:11
+03'00'

Manager Departament Contabilitate si Fiscalitate
Stegarita Marian

Marian
Stegarita

Digitally signed by Marian
Stegarita
Date: 2025.04.24 20:33:14
+03'00'

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
SITUATIA FLUXURILOR DE NUMERAR
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

	2023	2024
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Metoda indirecta		
Profit inainte de impozitare	573.842.211	759.976.468
Ajustari pentru elemente nemonetare:		
Cheltuieli de exploatare privind amortizarea si deprecierea imobilizarilor	734.898.814	799.675.097
Venituri din productia de imobilizari necorporale (capitalizare CPT)	(18.366.020)	(190.932.365)
Ajustari pentru deprecierea activelor circulante, net	12.831.625	54.588.134
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli, net	21.323.971	29.831.859
Pierdere/(castigul) din vanzarea de mijloace fixe	2.632.602	39.698.977
Pierdere/(castigul) din reevaluarea imobilizarilor corporale	(38.014.688)	-
Venituri din taxa de racordare	(106.895.948)	(116.904.549)
Rezultat financiar net	190.642.891	171.637.023
Rezultatul din exploatare inaintea modificarilor capitalului circulant	1.372.895.458	1.547.570.644
Modificari ale capitalului circulant net in:		
Stocuri	(23.138.477)	6.503.638
Creante comerciale si alte creante	(780.616.642)	(335.396.405)
Furnizori si alte datorii	139.146.015	(481.049.579)
Venituri in avans	358.215.253	160.444.820
Modificarile capitalului circulant	(306.393.851)	(649.947.526)
Dobanzi platite	(185.797.687)	(169.578.477)
Impozit pe profit platit	(23.039.022)	(121.001.268)
	(208.836.709)	(290.579.745)
Flux net de numerar generat de/(utilizat in) activitatea de exploatare	857.664.898	607.043.373
Flux de numerar din activitatea de investitii		
Achizitii de imobilizari	(1.138.332.420)	(691.279.382)
Incasari debitori din taxa de racordare	170.961.677	192.124.259
Achizitii din imobilizari din contributii de la client (taxa de racordare)	(76.404.351)	(120.754.622)
(Pierdere)/castigul din vanzarea de imobilizari corporale	(2.632.602)	(39.698.977)
Dobanzi incasate	2.219.277	11.471.581
Flux net de numerar generat de/(utilizat in) activitatea de investitii	(1.044.188.419)	(648.137.141)
Flux de numerar din activitatea financiara		
Trageri/(rambursari) din cash pooling ELSA	41.250.804	(354.071.811)
Dividende platite	-	(60.000.000)
Trageri imprumuturi termen lung	180.000.000	1.797.417.000
Trageri/(rambursari) din descoperiri de cont	166.145.670	(777.774.270)
Rambursari de imprumuturi pe termen lung	(104.399.766)	(441.623.817)
Flux net de numerar generat de/(utilizat in) activitatea financiara	282.996.708	163.947.102

Notele atasate fac parte integranta din aceste situatii financiare.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
SITUATIA FLUXURILOR DE NUMERAR
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

	2023	2024
Cresterea/(Descresterea) neta a disponibilitatilor si elementelor asimilate	96.473.187	122.853.334
Disponibilitati si elemente asimilate la inceputul anului	71.475.041	167.948.228
Disponibilitati si elemente asimilate la sfarsitul anului	167.948.228	290.801.562

Aceste situatii financiare au fost semnate si aprobate la data de 24.04.2025, de catre:

Director General
Suciu Mihaela Rodica

Mihaela-
Rodica Suciu

Digitally signed by
Mihaela-Rodica Suciu
Date: 2025.04.24
20:46:04 +03'00'

Director Divizia Financiara
Andro Anamaria Cristina

Anamaria-
Cristina Andro

Digitally signed by
Anamaria-Cristina Andro
Date: 2025.04.24 20:40:43
+03'00'

Manager Departament Contabilitate si Fiscalitate
Stegarita Marian Marian
Stegarita

Digitally signed by Marian
Stegarita
Date: 2025.04.24 20:33:29
+03'00'

Notele atasate fac parte integranta din aceste situatii financiare.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

In anul 2024 situatia modificarilor in capitalurile proprii se prezinta astfel:

Descriere element	Sold la 1 ianuarie 2024	Cresteri		Reduceri		Sold la 31 decembrie 2024
		Total, din care	prin transfer	Total, din care	prin transfer	
0	1	2	3	4	5	6=1+2-4
Capital subscris	1.405.500.870	-	-	-	-	1.405.500.870
Rezerva din reevaluare	2.707.861.927			231.092.904	231.092.904	2.476.769.023
Rezerva legala	221.180.777	37.998.823	37.998.823	-	-	259.179.601
Alte rezerve	136.331.172	790.072.860	790.072.860	-	-	926.404.032
Profit / (pierdere) reportata	1.912.752.287	995.578.006	995.578.006	1.134.128.254	1.074.128.255	1.774.202.039
Rezultatul exercitiului financiar - profit	509.121.818	648.743.341	-	509.121.818	509.121.818	648.743.341
Repartizarea profitului	(28.692.111)	(37.998.823)	(37.998.823)	(28.692.111)	(28.692.111)	(37.998.823)
Total capitaluri si rezerve	6.864.056.740	2.434.394.207	1.785.650.866	1.845.650.865	1.785.650.866	7.452.800.083

- In cursul anului 2024, Societatea a inregistrat un profit de 648.743.341 lei.

Acesta se va repartiza in baza hotararii AGA, pe urmatoarele destinatii:

- Rezerva legala 37.998.823 lei
- Dividende 100.000.000 lei
- Alte rezerve pentru investitii 510.744.518 lei

Suma de 790.072.860 lei, crestere in alte rezerve, este ca urmare a Hotararii AGOA nr.5/14 mai 2024 privind distribuirea profitului din 2022 (369.643.152,53 lei) si 2023 (420.429.707,44 lei).

Aceste situatii financiare au fost semnate si aprobate la data de 24.04.2025, de catre:

Director General
Suciu Mihaela Rodica

Mihaela-
Rodica Suciu

Digitally signed by
Mihaela-Rodica Suciu
Date: 2025.04.24
20:46:21 +03'00'

Director Divizia Financiara
Andro Anamaria Cristina

Anamaria-
Cristina Andro

Digitally signed by
Anamaria-Cristina Andro
Date: 2025.04.24
20:41:10 +03'00'

Manager Departament Contabilitate si Fiscalitate
Stegarita Marian Marian

Stegarita

Digitally signed by Marian
Stegarita
Date: 2025.04.24 20:33:39
+03'00'

Notele atasate fac parte integranta din aceste situatii financiare.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

In anul 2023 situatia modificarilor in capitalurile proprii se prezinta astfel:

Descriere element	Sold la 1 ianuarie 2023	Cresteri		Reduceri		Sold la 31 decembrie 2023
		Total, din care	prin transfer	Total, din care	prin transfer	
0	1	2	3	4	5	6=1+2-4
Capital subscris	1.405.500.870	-	-	-	-	1.405.500.870
Rezerva din reevaluare	1.526.200.899	1.285.728.195		104.067.167	104.067.167	2.707.861.927
Rezerva legala	192.488.667	28.692.111	28.692.111	-	-	221.180.777
Alte rezerve	136.331.172	-	-	-	-	136.331.172
Profit / (pierdere) reportata	1.439.041.968	493.180.092	493.180.092	19.469.773	19.469.773	1.912.752.287
Rezultatul exercitiului financiar - profit	389.112.926	509.121.818	-	389.112.926	389.112.926	509.121.818
Repartizarea profitului	(19.469.773)	(28.692.111)	(28.692.111)	(19.469.773)	(19.469.773)	(28.692.111)
Total capitaluri si rezerve	5.069.206.729	2.288.030.104	493.180.092	493.108.093	493.180.093	6.864.056.740

- In cursul anului 2023, Societatea a inregistrat un profit de 509.121.818 lei.

Acesta se va repartiza in baza hotararii AGA, pe urmatoarele destinatii:

- Rezerva legala 28.692.111 lei
- Dividende 60.000.000 lei
- Alte rezerve 420.429.707 lei

Aceste situatii financiare au fost semnate si aprobate la data de 24.04.2025, de catre:

Director General
Suciu Mihaela Rodica

**Mihaela-
Rodica Suciu**

Digitally signed by
Mihaela-Rodica Suciu
Date: 2025.04.24
20:46:39 +03'00'

Director Divizia Financiara
Andro Anamaria Cristina

**Anamaria-
Cristina Andro**

Digitally signed by
Anamaria-Cristina Andro
Date: 2025.04.24 20:41:32
+03'00'

Manager Departament Contabilitate si Fiscalitate
Stegarita Marian Marian
Stegarita

Digitally signed by
Marian Stegarita
Date: 2025.04.24
20:33:50 +03'00'

Notele atasate fac parte integranta din aceste situatii financiare.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

1. INFORMATII DESPRE SOCIETATE

Societatea Distributie Energetica Electrica Romania SA ("Societatea") este inregistrata la Oficiul Registrul Comertului cu numarul J12/352/26.02.2002, cod de inregistrare fiscala RO 14476722, avand Sediul Social in jud. Cluj, loc. Cluj-Napoca, str. Ilie Macelar, nr. 28 A, cod postal 400380.

Capitalul social subscris si varsat la 31.12.2024 in valoare de 1.405.500.870 lei este compus dintr-un numar de 140.550.087 actiuni nominative in valoare de 10 lei/ actiune. Actionariatul societatii este dupa cum urmeaza :

- Societatea Energetica Electrica SA detine un numar de 140.550.086 actiuni cu o valoare nominala de 10 lei/actiune si o valoarea nominala totala de 1.405.500.860 lei, care reprezinta un procent de 99,99999929% din capitalul social;
- Societatea Filiala de Intretinere si Servicii Energetice Electrica Serv SA detine un numar de 1 actiune cu o valoare nominala de 10 lei/actiune si o valoare nominala totala de 10 lei, care reprezinta un procent de 0,00000071% din capitalul social.

Sucursalele regionale de distributie a energiei electrice ale Societatii sunt urmatoarele:

Pentru zona Transilvania Nord:

Nr.crt	Sucursala	Punct de lucru	CUI	Adresa	Nr.inreg. Registrul comertului
1	SDEE Baia Mare	Baia Mare	14527362	Baia Mare, str.Victoriei nr.64	J24/141/2002
2	SDEE Zalau	Zalau	14319574	Zalau, b-dul Mihai Viteazu nr.79	J31/59/2002
3	SDEE Cluj	Cluj-Napoca	14496789	Cluj-Napoca, str.Taberei nr.20	J12/426/2002
4	SDEE Bistrita	Bistrita	14513740	Bistrita, str.Vasile Conta nr.11	J06/97/2002
5	SDEE Oradea	Oradea	14515791	Oradea, str.Grivitei nr.32	J05/265/2002
6	SDEE Satu Mare	Satu Mare	14512590	Satu Mare, str.Mircea cel Batran nr.10	J30/151/2002

Pentru zona Muntenia Nord:

Nr.crt	Sucursala	Punct de lucru	CUI	Adresa	Nr.inreg. Registrul comertului
1	SDEE Braila	Braila	14534157	Braila, Str.Plevna, nr.23	J9/127/2002
2	SDEE Buzau	Buzau	14533682	Buzau, B-dul Maresal Averescu, Nr.3	J10/170/2002
3	SDEE Focsani	Focsani	14576918	Focsani, B-dul Independentei, Nr.2	J39/168/2002
4	SDEE Galati	Galati	14565366	Galati, Str.Nicolae Balcescu, nr.35A	J17/291/2002
5	SDEE Ploiesti	Ploiesti	14542990	Ploiesti, Str.Marasesti, nr.44	J29/362/2002
6	SDEE Targoviste	Targoviste	14576918	Targoviste, Calea Domneasca, Nr.236	J15/129/2002

Pentru zona Transilvania Sud:

Nr.crt	Sucursala	Punct de lucru	CUI	Adresa	Nr.inreg. Registrul comertului
1	SDEE Alba	Alba Iulia	14519580	Alba Iulia, P-ta Consiliul Europei, nr. 1	J01/121/2002
2	SDEE Brasov	Brasov	14526006	Brasov, str. Pictor Luchian, nr. 25	J08/328/2002
3	SDEE Covasna	Sfantu Gheorghe	14531754	Sfantu Gheorghe, str. Lunca Oltului, nr. 9A	J14/56/2002
4	SDEE Harghita	Miercurea Ciuc	14536166	Miercurea Ciuc, str. Kossuth Lajos, nr. 1	J19/81/2002
5	SDEE Mures	Targu Mures	14516614	Targu Mures, str. Calarasilor, nr. 103	J26/201/2002
6	SDEE Sibiu	Sibiu	14528309	Sibiu, str. Uzinei, nr. 1-7	J32/214/2002

Societatea Distributie Energetica Elctrica Romania SA. are ca obiect principal de activitate distributia energiei electrice, conform Ordinului nr. 337/2007 privind actualizarea Clasificarii activitatilor din economia nationala- Rev. CAEN (2), codul 3513. Operatiunile se desfasoara intr-un areal limitat din punct de vedere geografic in conformitate cu contractul de concesiune, iar natura serviciilor prestate si a obligatiilor specifice sunt stipulate in conditiile de licenta ale operatorului concesionar. Astfel, DEER prin zonele sale de retea, 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), operand instalatii electrice ce functioneaza la tensiuni intre 0,4 kV si 110 kV.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

1. INFORMATII DESPRE SOCIETATE (continuare)

Societatea detine licenta exclusiva pentru distributie in aceste zone de retea valabila pana in 29.04.2027, cu posibilitate de prelungire pe 25 ani.

Societatea factureaza servicii de distributie de energie electrica furnizorilor de energie electrica (in principal Societatea Electrica Furnizare SA), care factureaza mai departe consumatorilor finali in regiunile Muntenia Nord (judetele Prahova, Buzau, Dambovita, Braila, Galati si Vrancea), Transilvania Nord (judetele Cluj, Maramures, Satu Mare, Salaj, Bihor si Bistrita-Nasaud) si Transilvania Sud (judetele Brasov, Alba, Sibiu, Mures, Harghita si Covasna), operand cu statii de transformare si linii electrice cu tensiuni de 0,4 kV pana la 110 kV.

Mediul de reglementare

Activitatea in sectorul energetic este reglementata de Autoritatea Nationala pentru Reglementare in domeniul Energiei („ANRE”).

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

Distributia energiei electrice

Activitatea de distributie a energiei electrice este o activitate de tip monopol. Tarifele de distributie se stabilesc prin metoda „cosului de tarife plafon”. Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice aplicabile exercitiilor financiare 2023 si 2024 a fost aprobata prin Ordinul ANRE 169/2018 cu modificarile ulterioare (Ordinele nr. 193/2018, nr. 60/2019, nr. 203/2019, nr. 207/2021, nr. 3/2021, nr.101/2021, nr. 129/2022, nr. 1/2023, nr.79/2023 si nr.53/2024).

Tarifele specifice de distributie pe cele trei niveluri de tensiune (inalta, medie si joasa) si pe regiuni, aplicabile in 2022, 2023 si 2024, au fost aprobate prin ordine ANRE astfel (RON/MWh):

Ordin 28/2022			
Incepand cu 1 aprilie 2022			
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
DEER - Zona Transilvania Nord	23,77	57,49	144,73
DEER - Zona Transilvania Sud	24,63	54,52	158,84
DEER - Zona Muntenia Nord	23,35	56,7	175,26
Ordin 27/2023			
Incepand cu 1 aprilie 2023			
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
DEER - Zona Transilvania Nord	26,94	60,9	157,27
DEER - Zona Transilvania Sud	26,85	55,74	150,17
DEER - Zona Muntenia Nord	29,2	58,33	198,81
Ordin 115/2023			
Incepand cu 1 ianuarie 2024			
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
DEER - Zona Transilvania Nord	31,22	74,86	190,16
DEER - Zona Transilvania Sud	29,55	63,05	185,49
DEER - Zona Muntenia Nord	34,72	74,69	238,63

Urmatoarele elemente sunt considerate de ANRE la stabilirea venitului tinta initial aferent unui an al perioadei de reglementare: costuri de operare si mentenanta controlabile si necontrolabile; costul energiei electrice achizitionate pentru consumul propriu tehnologic (pierderi in retea de distributie); cheltuiala cu amortizarea reglementata; rentabilitatea bazei reglementate a activelor („BAR”); veniturile aferente energiei reactive si veniturile din alte activitati, cat si corectii din perioadele anterioare.

Incepand cu anul 2019, rata reglementata de rentabilitate a BAR este 5,66%, in conformitate cu Ordinul ANRE nr. 168/2018. Pentru investitiile in retelele electrice de distributie puse in functiune in perioada 2019-2023 se acorda un stimulent in valoare de 1 punct procentual peste rata reglementata a rentabilitatii aprobata prin Ordinul ANRE nr. 168/2018. Ulterior, conform Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 19/2019, nivelul ratei reglementate a rentabilitatii aprobat a fost de 6,9%.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

1. INFORMATII DESPRE SOCIETATE (continuare)

In data de 9 ianuarie 2020 a intrat in vigoare OUG nr. 1 care a modificat:

- Legea energiei electrice privind abrogarea articolului care a aprobat valoarea RRR de 6,9%, incepand cu 30 aprilie 2020;
- Legea de functionare a ANRE, impunand stabilirea valorii contributiei percepute de catre ANRE (astfel prin Ordinul ANRE nr. 1/2020 contributia s-a modificat de la 2% la 0,2%).

In data de 13 mai 2020, a intrat in vigoare Ordinul ANRE nr. 75/2020 pentru stabilirea ratei reglementate a rentabilitatii aplicata la stabilirea tarifelor pentru serviciile de distributie, de transport si de sistem a energiei electrice si a gazelor naturale pana la sfarsitul perioadei a patra de reglementare.

Astfel, pentru anul 2020, rata reglementata a rentabilitatii se prezinta astfel:

- Pentru perioada 1 ianuarie 2020 – 29 aprilie 2020: 6,9%;
- Pentru perioada 30 aprilie 2020 – 12 mai 2020 : 5,66% plus un stimulent de 1% pentru investitiile noi ;
- Pentru perioada 13 mai 2020 – 31 decembrie 2020 : 6,39% plus un stimulent de 1% pentru noile investitii.

Incepand cu anul 2021, rata reglementata a rentabilitatii este 6,39% plus un stimulent de 1% pentru noile investitii respectiv un stimulent de 2% pentru investitiile realizate din fonduri proprii in cadrul unor proiecte cofinantate din fonduri europene nerambursabile, puse in functiune incepand cu data de 1 februarie 2021.

Tarifele anului 2024 au fost reglementate de *Ordinul 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 prevederi:*

- (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 s-a stabilit conform Normelor metodologice care completeaza Metodologia (Anexa 1^A);
- (iii) In anul 2024, ANRE a aprobat 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 pentru achizitia prin MACEE si 25% pretul PZU pentru luna mai 2023;
- (v) Rata reglementata a rentabilitatii pentru anul 2024 a fost 6,39%;

Ajustarea tarifelor

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.

Avand in vedere modificarile legislatiei primare privind gratuitatea racordarii utilizatorilor la retea, incepand cu anul 2021 au fost introduse ajustari ale venitului reglementat cu valoarea racordarilor suportate de utilizatori si rambursate de societate ulterior precum si cu contravaloarea compensatiilor cuvenite primului utilizator..

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.

Baza reglementata a activelor („BAR”)

In conformitate atat cu vechea metodologie de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie aprobata prin Ordinul ANRE nr. 72/2013 cu modificarile ulterioare (Ordinele ANRE nr. 112/2014, nr. 146/2014 si nr. 165/2015) cat si cu noua metodologie de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie aprobata prin Ordinul ANRE nr. 169/2018 cu modificarile ulterioare (Ordinul ANRE nr. 193/2018, nr. 60/2019 , nr. 203/2019, nr. 207/2021, nr. 3/2021, nr. 101/2021, si nr.79/2023), denumita in continuare Metodologie, determinarea tarifelor de distributie are la baza, printre altele, BAR-ul. Calculul BAR se bazeaza pe cheltuielile de capital.

Baza reglementata a activelor la inceputul primei perioade de reglementare (1 ianuarie 2005) („BAR initial”) include valoarea neta a imobilizarilor corporale si necorporale recunoscute de ANRE si folosite numai pentru distributia reglementata a energiei electrice.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

1. INFORMATII DESPRE SOCIETATE (continuare)

BAR-ul calculat ulterior cuprinde pe langa BAR initial, ca valoare neta, si valoarea neta a activelor corporale si necorporale achizitionate ulterior prin investitii aprobate de ANRE. BAR-ul nu include mijloacele fixe finantate din donatii sau sau alte fonduri nerambursabile, incluzand taxa de racordare primita de la noii utilizatori ai retelei de distributie a energiei electrice.

Capitalizare costuri suplimentare cu Consumul Propriu Tehnologic (CPT)

Avand in vedere situatia generata de cresterile preturilor de achizitie a energiei electrice pentru acoperirea CPT incepand cu a doua jumatate a anului 2021 si inceputul anului 2022, in conditiile aprobarii ORDONANTA DE URGENTA nr. 27 din 18 martie 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, au fost aprobate tarifele incepand cu data de 01 aprilie 2022 care au inclus corectiile privind costurile cu CPT inregistrate in anul 2021 fata de valorile recunoscute ex-ante, si care sunt aplicabile pana la 31.03.2023. Astfel au fost acoperite cheltuielile realizate si recunoscute de DEER in anul 2021.

Asa cum este cunoscut datorita evolutiei preturilor din anii 2021/2022, a fost adaptat cadrul legislativ pentru recunoasterea diferentelor intre costurile incluse in tarife si cele realizate ca active ale societatii fara a fi incluse in BAR dar cu tratament similar BAR, prin adoptarea OUG 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, OUG 153/2022 pentru modificarea si completarea

Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei si modificarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei precum si Ordinul ANRE nr.129/2022 pentru aprobarea Normelor metodologice privind recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate, Ordinul MF nr.3900 privind aprobarea precizarilor contabile in aplicarea prevederilor art. III din Ordonanta 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. In anul 2023 cadrul de reglementare a fost actualizat, OUG nr. 153/2022 a fost aprobata si modificata de Legea 206/2023 iar prin Ordinul ANRE nr. 104/2023 a fost modificat Ordinul ANRE nr.129/2022, prin actualizarea perioadei de aplicare pana la 31 martie 2025, si calculul valorilor de capitalizat trimestriale prin raportarea la valorile planificate.

Prin actele normative precizate a fost reglementata recunoasterea costurilor suplimentare cu achizitia CPT fata de cele incluse in tarife, ca active ce vor fi remunerate cu $\frac{1}{2}$ din rata rentabilitatii activelor in perioada de aplicare, avand o durata de amortizare liniara de 5 ani, componenta tarifara rezultata nu intra in sfera de aplicabilitate a plafonarii, conform art.116 din Metodologie.

Conform reglementarilor ANRE, costurile capitalizate ale imobiliarilor necorporale se inregistreaza in evidenta contabila si deci in situatiile financiare anuale conform instructiunilor elaborate de Ministerul Finantelor. ANRE va determina sumele anuale recunoscute ale costurilor capitalizate pe baza cantitatilor si preturilor recunoscute pentru CPT, precum si corectiile viitoare ale valorii acestor active.

Licenta pentru prestarea serviciului de distributie a energiei electrice

Avand in vedere:

- Aprobarea de catre organele societare competente a fuziunii prin absorbtie dintre Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord SA (societate absorbanta) si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud SA si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord SA (societati absorbite), cu data efectiva a fuziunii 31.12.2021, precum si modificarea denumirii societatii absorbante din Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord SA in Distributie Energie Electrica Romania SA;
- Ca efect al fuziunii, toate drepturile, obligatiile si activele societatilor absorbite sunt transferate societatii absorbante, societatile absorbite urmand sa fie radiate;

Prin urmare, s-a modificat licenta pentru prestarea serviciului de distributie a energiei electrice nr. 453 din 29.04.2002, de pe Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord SA pe Distributie Energie Electrica Romania SA, in timp ce licentele cu nr. 455 din 29.04.2002 si 465 din 29.04.2002 aferente societatilor: Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord SA, respectiv Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud SA, au fost retrase.

1. INFORMATII DESPRE SOCIETATE (continuare)

Concesiunea serviciului de distributie a energiei electrice

Societatile fuzionate (in calitate de concesionari) au incheiat in anul 2005 contracte de concesiune cu Ministerul Economiei si Comertului (in calitate de concedent), care au ca obiect concesionarea serviciului de distributie a energiei electrice in teritoriile determinate, pe riscul si raspunderea concesionarilor si cu respectarea reglementarilor tehnice aplicabile in operarea, modernizarea, reabilitarea si dezvoltarea retelelor de distributie a energiei electrice prevazute in Legea energiei, termenilor si conditiilor licentei de distributie a energiei electrice si reglementelor emise de ANRE astfel:

- Contractul numarul 7/2005 pentru regiunea Transilvania Nord, care cuprinde teritoriul judetelor Bihor, Bistrita-Nasaud, Cluj, Maramures, Satu-Mare, Salaj
- Contractul numarul 10/2005 pentru regiunea Transilvania Sud, care cuprinde teritoriul judetelor Alba, Brasov, Covasna, Harghita, Mures, Sibiu
- Contractul numarul 9/2005 pentru regiunea Muntenia Nord, care cuprinde teritoriul judetelor Prahova, Buzau, Galati, Braila, Dambovita si Vrancea

Contractele de concesiune au fost actualizate prin acte aditionale in anii 2008, 2015, 2016 si 2017, prin actul aditional nr. 6/ 30.10.2020 toate cele 3 contracte au fost incheiate pe societatea Distributie Energie Electrica Romania SA, cu valabilitate de la 1 ianuarie 2021, iar prin actul aditional nr.7/2023 incheiat in ianuarie 2023 prin care in categoria bunurilor relevante sunt incluse activele constituite pe seama costurilor suplimentare cu achizitia CPT in perioada 2022-2025 .

Contractele de concesiune sunt incheiate pe o perioada de 49 de ani, cu posibilitatea prelungirii pentru o perioada egala cu cel mult jumatate din aceasta perioada. Ca pret pentru concesiune, Societatea plateste o redeventa anuala recunoscuta in tariful de distributie de 1/1000 din veniturile din distributia energiei electrice. Pentru prestarea serviciului de distributie a energiei electrice Societatea foloseste activele reprezentand reseaua de distributie aflate in proprietatea acesteia, situate in teritoriul mentionat mai sus. Conform contractului de concesiune, concedentul va cumpara la sfarsitul contractului de concesiune dreptul de proprietate asupra "bunurilor relevante", respectiv retelele de distributie a energiei electrice si activele constituite pe baza cheltuielilor cu achizitia CPT incepand cu anul 2022, la un pret egal cu baza reglementata a activelor asa cum este stabilita de autoritatea de reglementare.

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. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE

2.1 Bazele întocmirii situatiilor financiare

Acestea sunt situatiile financiare ale Societatii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024 intocmite in conformitate cu:

- Legea contabilitatii 82/1991 (republicata 2008), cu modificarile ulterioare;
- Legea nr. 31/1990 privind Societatile Comerciale, republicata cu modificarile si completarile ulterioare;
- Ordinul Ministrului Finantelor Publice Nr. 897/2015 din 3 august 2015 pentru aprobarea Normelor metodologice privind reflectarea in contabilitate a principalelor operatiuni de fuziune, divizare, dizolvare si lichidare a societatilor, precum si de retragere sau excludere a unor asociati din cadrul societatilor;
- Prevederile Ordinului Ministrului Finantelor Publice nr. 1802/2014 privind situatiile financiare anuale individuale si situatiile financiare anuale consolidate, cu modificarile ulterioare („OMFP 1802/2014”);
- Prevederile Ordinului Ministrului Finantelor nr. 107/20.01.2025 privind principalele aspecte legate de întocmirea și depunerea situațiilor financiare anuale și a raportărilor contabile anuale ale operatorilor economici la unitățile teritoriale ale Ministerului Finanțelor, precum și pentru reglementarea unor aspecte contabile.

Politicele contabile adoptate pentru întocmirea si prezentarea situatiilor financiare sunt in conformitate cu principiile contabile prevazute de OMFP 1802/2014.

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

Aceste situatii financiare cuprind:

- Bilant
- Cont de profit si pierdere
- Situatia fluxurilor de numerar
- Situatia modificarilor capitalurilor proprii
- Note explicative la situatiile financiare

Situatiile financiare se refera doar la Distributie Energie Electrica Romania S.A..Societatea nu are filiale care sa faca necesara consolidarea.

Inregistrările contabile pe baza carora au fost întocmite aceste situatii financiare sunt efectuate in lei ("RON").

Aceste situatii financiare nu sunt menite sa prezinte pozitia financiara, rezultatul operatiunilor, fluxurile de numerar si un set complet de note la situatiile financiare in conformitate cu reglementari si principii contabile acceptate in tari si jurisdictii altele decat Romania. De aceea, situatiile financiare nu sunt întocmite pentru uzul persoanelor care nu cunosc reglementarile contabile si legale din Romania, inclusiv OMFP 1802/2014.

2.2 Principii contabile semnificative

Situatiile financiare pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024 au fost întocmite in conformitate cu urmatoarele principii contabile:

Principiul continuitatii activitatii

Societatea isi va continua in mod normal functionarea fara a intra in stare de lichidare sau reducere semnificativa a activitatii.

Principiul permanentei metodelor

Societatea aplica consecvent de la un exercitiu financiar la altul politicile contabile si metodele de evaluare.

Principiul prudentei

La întocmirea situatiilor financiare anuale, recunoasterea si evaluarea s-a realizat pe o baza prudenta si, in special:

- a) in contul de profit si pierdere a fost inclus numai profitul realizat la data bilantului;
- b) datoriile aparute in cursul exercitiului financiar curent sau al unui exercitiu precedent, au fost recunoscute chiar daca acestea devin evidente numai intre data bilantului si data întocmirii acestuia;
- c) deprecierea au fost recunoscute, indiferent daca rezultatul exercitiului financiar este pierdere sau profit.

Principiul contabilitatii de angajamente

Efectele tranzactiilor si ale altor evenimente au fost recunoscute atunci cand tranzactiile si evenimentele s-au produs (si nu pe masura ce numerarul sau echivalentul sau a fost incasat sau platit) si au fost înregistrate in contabilitate si raportate in situatiile financiare ale perioadelor aferente.

Au fost luate in considerare toate veniturile si cheltuielile exercitiului, fara a se tine seama de data incasarii sau efectuarii platii. Veniturile si cheltuielile care au rezultat direct si concomitent din aceeasi tranzactie au fost recunoscute simultan in contabilitate, prin asocierea directa intre cheltuielile si veniturile aferente, cu evidentiarea distincta a acestor venituri si cheltuieli.

Principiul intangibilitatii

Bilantul de deschidere al exercitiului financiar corespunde cu bilantul de inchidere al exercitiului financiar precedent.

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

Principiul evaluarii separate a elementelor de activ si pasiv

In vederea stabilirii valorii corespunzatoare unei pozitii din bilant s-a determinat separat valoarea fiecaror componente ale elementelor de active si de datorii.

Principiul necompensarii

Valorile elementelor ce reprezinta active nu au fost compensate cu valorile elementelor ce reprezinta datorii, respectiv veniturile cu cheltuielile.

Contabilizarea si prezentarea elementelor din situatiile financiare tinand cont de fondul economic al tranzactiei sau al angajamentului in cauza

Inregistrarea in contabilitate si prezentarea in situatiile financiare a operatiunilor economico-financiare reflecta realitatea economica a acestora, punand in evidenta drepturile si obligatiile, precum si riscurile asociate acestor operatiuni.

Principiul evaluarii la cost de achizitie sau cost de productie

Elementele prezentate in situatiile financiare au fost evaluate pe baza principiului costului de achizitie sau al costului de productie, mai putin imobiliarile corporale, care sunt evaluate pe baza metodei reevaluarii.

Principiul pragului de semnificatie

Entitatea se poate abate de la cerintele cuprinse in reglementarile contabile aplicabile referitoare la prezentarile de informatii si publicare, atunci cand efectele respectarii lor sunt nesemnificative

2.3 Moneda de raportare

Contabilitatea se tine in limba romana si in moneda nationala („RON”). Contabilitatea operatiunilor efectuate in valuta se tine atat in moneda nationala, cat si in valuta. Elementele incluse in aceste situatii sunt prezentate in lei romanesti.

2.4 Utilizarea estimarilor contabile

Intocmirea situatiilor financiare in conformitate cu OMF 1802/2014, cu modificarile ulterioare, presupune efectuarea de catre conducere a unor estimari si presupuneri care influenteaza valorile raportate ale activelor si datoriilor si prezentarea activelor si datoriilor contingente la data situatiilor financiare, precum si valorile veniturilor si cheltuielilor din perioada de raportare. Rezultatele reale pot fi diferite de cele estimate. Aceste estimari sunt revizuite periodic si, daca sunt necesare ajustari, acestea sunt inregistrate in contul de profit si pierdere in perioada cand acestea devin cunoscute.

2.5 Continuitatea activitatii

Situatiile financiare au fost intocmite pe baza continuitatii activitatii. In efectuarea acestei judecati, managementul Distributie Energie Electrica Romania SA (DEER), parte a Grupului Electrica, grup de societati interconectate atat prin control cat si prin detinere de participatii calificate in care Societatea Energetica Electrica SA este societatea-mama a grupului, ia in considerare performanta curenta si accesul la resurse financiare si se bazeaza pe o prognoza a Grupului care include urmatoarele ipoteze:

- Terminarea schemei de sprijin la 30 iunie 2025 conform legislatiei in vigoare, cu un flux stabil de rambursare a cererilor de rambursare a subventiilor;
- Se preconizeaza reinnoirea descoperirilor de cont existente confirmate in limita de 3.219.057 mii RON (din care descoperiri de cont in sold la 31 decembrie 2024 in valoare de 2.490.609 mii RON).

Societatea, filiala a Grupul Electrica („Grupul”) este o entitate controlate de catre Grup.

Grupul controleaza o entitate daca este expus sau are dreptul asupra rentabilitatii variabile pe baza participarii sale in entitate si are capacitatea de a-si utiliza autoritatea asupra entitatii pentru a influenta valoarea rentabilitatii. Filialele sunt incluse in aria de consolidare din momentul in care incepe exercitarea controlului si pana in momentul incetarii lui.

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

La data publicarii acestor situatii financiare consolidate, pozitia de reglementare poate fi modificata in continuare si pot exista legi suplimentare care ar putea avea un impact negativ asupra fluxurilor de numerar operationale ale Societatii in perioada de prognoza. Avand in vedere incertitudinile actuale ale pietei, Grupul monitorizeaza indeaproape contextul pietei si analizeaza continuu oportunitatile de optimizare a datoriilor si de crestere a descoperirilor de cont bancare si a creditelor pe termen lung. Avand in vedere importanta Grupului atat ca furnizor si distribuitor de energie electrica pentru piata romaneasca avand o cota de piata de 39,7% (conform celui mai recent raport disponibil ANRE 2023 pentru segmentul de distributie) pe distributie de energie electrica si de 15,36% (conform celui mai recent raport ANRE septembrie 2024 pentru segmentul de furnizare) pe piata de furnizare energie electrica si a faptului ca principalul actionar al societatii Electrica SA este Statul Roman, conducerea considera ca va fi disponibila o finantare suficienta pentru a acoperi orice cerinta de finantare care ar putea rezulta din aceste incertitudini si Grupul isi va putea indeplini obligatiile la scadenta.

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

2.6 Conversii valutare

Tranzactiile realizate in valuta sunt inregistrate initial la cursul de schimb valutar comunicat de Banca Nationala a Romaniei de la data tranzactiei.

La data bilantului elementele monetare exprimate in valuta si creantele si datoriile exprimate in lei a caror decontare se face in functie de cursul unei valute se evalueaza si se prezinta in situatiile financiare anuale la cursul de schimb valutar comunicat de Banca Nationala a Romaniei, valabil la data incheierii exercitiului financiar.

Castigurile si pierderile din diferentele de curs valutar, realizate si nerealizate, intre cursul de schimb al pietei valutare comunicat de Banca Nationala a Romaniei de la data inregistrarii creantelor sau datoriilor in valuta si a celor exprimate in lei si a caror decontare se face in functie de cursul unei valute, sau cursul la care acestea sunt inregistrate in contabilitate si cursul de schimb de la data incheierii exercitiului financiar, sunt inregistrate in contul de profit si pierdere al exercitiului financiar respectiv.

Elementele nemonetare achizitionate cu plata in valuta si inregistrate la cost istoric (imobilizari, stocuri) se prezinta in situatiile financiare anuale utilizand cursul de schimb valutar de la data efectuarii tranzactiei. Elementele nemonetare achizitionate cu plata in valuta si inregistrate la valoarea justa (de exemplu, imobilizarile corporale reevaluate) se prezinta in situatiile financiare anuale la aceasta valoare.

Activele si datoriile monetare exprimate in valuta sunt reevaluate in lei la cursul de schimb de la sfarsitul fiecărei luni iar diferentele de curs sunt inregistrate in contul de profit si pierdere.

Cursul de schimb valutar la 31 decembrie 2023 a fost de 4,9746 RON pentru 1 EURO, respectiv la 31 decembrie 2024 a fost de 4,9741 RON pentru 1 EURO

2.7 Politici contabile semnificative

a) Imobilizari corporale

i. Recunoastere si evaluare

Imobilizarile corporale sunt recunoscute initial la cost. Costul imobilizarilor corporale include pretul de achizitie si alte cheltuieli directe legate de achizitie si punere in functiune a imobilizarilor corporale.

Piese de schimb importante (contoarele) si echipamentele de securitate sunt considerate imobilizari corporale atunci cand se estimeaza ca vor fi folosite pe parcursul unei perioade mai mari de un an.

Dupa recunoasterea initiala, imobilizarile corporale sunt inregistrate la cost, mai putin amortizarea cumulata si pierderile de valoare (a se vedea politica contabila pct.f)) si periodic sunt reevaluate.

Elementele dintr-o grupa de imobilizari corporale se reevalueaza simultan pentru a se evita reevaluarea selectiva si raportarea in situatiile financiare anuale a unor valori care sunt o combinatie de costuri si valori calculate la date diferite. Daca un activ imobilizat este reevaluat, toate celelalte active din grupa din care face parte trebuie reevaluate.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

Reevaluarile sunt efectuate cu suficienta regularitate astfel incat valoarea contabila sa nu difere substantial de cea care ar fi determinata folosind valoarea justa de la data bilantului.

La reevaluarea unei imobilizari corporale, amortizarea cumulata la data reevaluarii este eliminata din valoarea contabila bruta a activului, iar valoarea neta determinata in urma corectarii cu ajustarile de valoare este recalculata la valoarea reevaluat a activului.

ii. Cheltuielile ulterioare

Cheltuielile ulterioare efectuate in legatura cu o imobilizare corporala sunt cheltuieli ale perioadei in care au fost efectuate sau majoreaza valoarea imobilizarii respective, in functie de beneficiile economice aferente acestor cheltuieli, potrivit criteriilor generale de recunoastere.

In cazul inlocuirii unei componente a unui activ pe termen lung, Societatea recunoaste costul inlocuirii partiale, valoarea contabila a partii inlocuite fiind scoasa din evidenta, cu amortizarea aferenta, daca informatiile necesare sunt disponibile si sunt indeplinite criteriile de recunoastere pentru imobilizarile corporale.

Costul inspectiilor sau reviziilor generale regulate, efectuate de entitate pentru depistarea defectiunilor, sunt recunoscute la momentul efectuării fiecărei inspectii generale, drept cheltuiala sau in valoarea contabila a elementului de imobilizari corporale ca o inlocuire, daca sunt indeplinite cumulativ urmatoarele conditii:

- Inspectiile sau reviziile generale sunt obligatorii pentru mentinerea si operarea la parametri normali ai echipamentelor si utilajelor
- Costul inspectiilor sau reviziilor generale depaseste pragul de semnificatie stabilit prin politicile contabile ale entitatii.

In cazul recunoasterii costului inspectiei ca o componenta a activului, valoarea componentei se amortizeaza pe perioada dintre doua inspectii planificate. Costul reviziilor si inspectiilor curente, altele decat cele recunoscute, ca o componenta a imobilizarii reprezinta cheltuieli ale perioadei.

iii. Amortizarea

Amortizarea este calculata pentru a diminua valoarea bruta, mai putin valoarea reziduala, utilizand metoda liniara de amortizare pe durata de functionare a imobilizarilor corporale si a componentelor lor, care sunt contabilizate separat.

Societatea calculeaza amortizarea contabila pe baza duratelor economice de viata ramase stabilite de evaluator in raportul de evaluare sau in baza duratelor stabilite de departamentele tehnice ale Societatii. Amortizarea fiscala este calculata pe baza duratelor fiscale din Catalogul privind clasificarea imobilizarilor corporale conform HG 2139/2004 actualizata.

b) Duratele economice de amortizare (in ani) folosite pentru imobilizarile corporale utilizate de Societate se prezinta astfel:

Categorii	Durate Economice
	Min. – Max.
Cladiri	
Administrative si industriale	40-60
Instalatii speciale	
Linii de distributie a energiei electrice	
Aeriene pe stalpi de lemn	9-15
Aeriene pe stalpi de beton	30-40
Subterane	18-30
Alte cabluri	12-24
Transformatoare	15-35
Contoare	10-15
Aparate de masura si control	4-15
Mijloace de transport	6-8
Birotica	6-15
Altele	5-8

Terenurile si imobilizarile in curs nu se amortizeaza. Investitiile se amortizeaza incepand cu luna urmatoare punerii in functiune.

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

c) Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale achizitionate de Societate sunt prezentate la cost mai putin amortizarea cumulata si pierderile de valoare (a se vedea politica contabila f)). Amortizarea este recunoscuta in contul de profit si pierdere pe baza metodei liniare pe perioada de viata estimata a imobilizarii necorporale. Majoritatea imobilizarilor necorporale inregistrate de Societate este reprezentata de programe informatice dedicate. Acestea sunt amortizate liniar pe o perioada de 3 - 6 ani.

Prin actul normativ OUG.119/2022 a fost reglementata recunoasterea costurilor suplimentare cu achizitia CPT fata de cele incluse in tarife, ca active necorporale ce vor fi remunerate cu $\frac{1}{2}$ din rata rentabilitatii activelor in perioada de aplicare, avand o durata de amortizare liniara de 5 ani, componenta tarifara rezultata nu intra in sfera de aplicabilitate a plafonarii, conform art.116 din Metodologie.

d) Stocuri

Stocurile sunt alcatuite din materiale consumabile si alte materiale. Acestea sunt inregistrate ca stocuri in momentul achizitiei si sunt trecute pe cheltuieli in momentul consumului. Costul stocurilor cuprinde toate costurile de achizitie si alte costuri ocazionate de aducerea stocurilor la locul de consum.

Costul stocurilor se bazeaza pe metoda de evaluare costul mediu ponderat. Unde este cazul, sunt inregistrate ajustari pentru depreciere pentru stocuri in exces, inechitate sau rebuturi.

e) Creante comerciale si alte creante

Conturile de clienti si conturi asimilate includ in principal facturile emise pana la 31 decembrie pentru distributia de energie electrica, inclusiv creantele estimate aferente energiei electrice distribuite pana la sfarsitul anului, dar facturate in perioada ulterioara sfarsitului de an.

Conturile de clienti si conturi asimilate sunt inregistrate la valoarea nominala, diminuata la valoarea recuperabila estimata, prin inregistrarea unei ajustari pentru pierderi de valoare. In general ajustarile de valoare sunt inregistrate pentru creante vechi si penalitati de intarziere la plata.

f) Numerar si echivalente de numerar

Disponibilitatile banesti sunt formate din conturi la banci, depozite bancare pe termen de cel mult trei luni daca sunt detinute cu scopul de a acoperi nevoia de numerar pe termen scurt. Descoperitul de cont este inclus in bilant in cadrul sumelor datorate institutiilor de credit ce trebuie platite intr-o perioada de un an.

Pentru situatia fluxului de numerar, numerarul si echivalentele acestuia cuprind conturi curente la banci si alte valori reprezentand timbre postale.

g) Pierderi de valoare

Valoarea contabila a activelor Societatii, altele decat stocurile, este analizata la data fiecarui bilant pentru a determina posibilele scadere de valoare. Daca o asemenea scadere este probabila, este estimata valoarea recuperabila a activului in cauza. Daca este cazul, o ajustare pentru depreciere este recunoscuta in contul de profit si pierdere sau in capitalurile proprii cand valoarea contabila a activului este superioara valorii sale recuperabile.

Ajustarea pentru depreciere poate fi reluata daca s-a produs o schimbare in conditiile existente la momentul determinarii valorii recuperabile. Reluarea unei ajustari pentru depreciere poate fi efectuata numai in asa fel incat valoarea neta a activului sa nu depaseasca valoarea sa neta contabila istorica, tinand cont de amortizare.

h) Capital social

Societatea recunoaste modificarile la capitalul social numai dupa aprobarea lor in Adunarea Generala a Actionarilor si inregistrarea la Oficiul Registrului Comertului.

i) Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca datorie in perioada in care este aprobata repartizarea lor.

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

j) Rezerva din reevaluare

Reevaluarile sunt efectuate cu suficienta regularitate la data bilantului, astfel incat valoarea contabila sa nu difere substantial de cea care ar fi determinata folosind valoarea justa.

Diferenta dintre valoarea rezultata in urma reevaluarii si valoarea contabila neta este prezentata la rezerva din reevaluare, ca un subelement distinct in "Capital si rezerve".

Daca rezultatul reevaluarii este o crestere fata de valoarea contabila neta, atunci aceasta se trateaza astfel:

- ca o crestere a rezervei din reevaluare prezentata in cadrul elementului "Capital si rezerve", daca nu a existat o descrestere anterioara recunoscuta ca o cheltuiala aferenta acelui activ, sau

- ca un venit care sa compenseze cheltuiala cu descresterea recunoscuta anterior la acel activ.

Daca rezultatul reevaluarii este o descrestere a valorii contabile nete, aceasta se trateaza astfel:

- ca o cheltuiala cu intreaga valoare a deprecierei atunci cand in rezerva din reevaluare nu este inregistrata o suma referitoare la acel activ (surplus din reevaluare); sau

- ca o scadere a rezervei din reevaluare cu minimul dintre valoarea acelei rezerve si valoarea descresterii, iar eventuala diferenta ramasa neacoperita se inregistreaza ca o cheltuiala.

Surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul direct in rezultatul reportat (contul 1175 "Rezultatul reportat reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare"), atunci cand acest surplus reprezinta un castig realizat. Castigul se considera realizat pe masura ce activul este folosit de entitate; valoarea rezervei transferate este diferenta dintre amortizarea calculata pe baza valorii contabile reevaluate si valoarea amortizarii calculate pe baza costului initial al activului.

Conform legislatiei fiscale in vigoare, rezerva din reevaluare se impoziteaza in momentul schimbarii destinatiei acesteia. Incepand cu 1 mai 2009, ca urmare a modificarilor survenite in legislatia fiscala, rezervele din reevaluare inregistrate dupa 1 ianuarie 2004 devin taxabile pe masura amortizarii imobilizarii corporale respective.

k) Rezerve legale

Rezervele legale se constituie in proportie de 5% din profitul brut de la sfarsitul anului pana cand rezervele legale totale ajung la 20% din capitalul social varsat in conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit si nu sunt distribuibile.

l) Venituri in avans

Veniturile in avans cuprind tariful de racordare, donatii si plusuri de inventar. Acestea sunt reluate la venit in momentul recunoasterii costurilor aferente (amortizarea imobilizarilor corporale aferente).

m) Tariful de racordare

Incepand cu anul 2020, cadrul de reglementare privind racordarile s-a schimbat in mod repetat, procesul de racordare derulandu-se succesiv in baza urmatoarelor Ordine ANRE: Ordinul ANRE nr 160/2020 pentru modificarea si completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 59/2013, Ordinul ANRE nr. 17/2021 de aprobare a Procedurii privind racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum apartinand utilizatorilor de tip clienti finali noncasnici prin instalatii de racordare cu lungimi de pana la 2.500 metri si clienti casnici, Ordinul ANRE nr. 18/2022 de aprobare a Procedurii privind racordarea la retelele electrice de interes public de joasa tensiune a locurilor de consum apartinand utilizatorilor clienti casnici, Ordinul ANRE nr. 17/2022 pentru modificarea si completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 59/2013, Ordinul ANRE nr. 19/2022 de aprobare a Procedurii privind racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum si de productie apartinand prosumatorilor, Ordinul ANRE nr. 4/2023 pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei din domeniul racordarii utilizatorilor la retea electrica de interes public.

In anul 2023 s-a introdus gratuitatea racordarii echipamentelor si agregatelor pentru irigatii si clientilor noncasnici cu codl CAEN 01 Agricultura, vanatoare si servicii anexe si cod CAEN 10 Industrie alimentara, pentru instalatii de racordare cu lungime mai mica de 2,5 km, finantarea diferentei de retea ce depaseste lungimea de 2,5 km se asigura de clientii noncasnici.

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

Dreptul de utilizare, conform legii, a instalatiilor finantate de catre utilizatori si exploatate de catre operatorii de retea se inregistreaza de catre operatorii de retea in conturi in afara bilantului (contul 8039 «Alte valori in afara bilantului»/analitic distinct).

In anul 2024 a fost aprobat Ordinul 53/2024 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 presedintelui ANRE din domeniul racordarii utilizatorilor la reseaua electrica de interes public. Metodologia produce efecte incepand cu 2025 si introduce reguli noi de alocare a capacitatii de racordare pentru unitatile de productie.

Dreptul de utilizare, conform legii, a instalatiilor finantate de catre utilizatori si exploatate de catre operatorii de retea se inregistrează de către operatorii de retea în conturi în afara bilanțului (contul 8036 «Imobiliz.primite in exploatare cf.conventiei de exploatare).

n) Subventii

Subventiile guvernamentale, inclusiv subventiile nemonetare la valoarea justa, nu trebuie recunoscute pana cand nu exista suficienta siguranta ca:

- 1) entitatea va respecta conditiile impuse de acordarea lor; si
- 2) subventiile vor fi primite.

Doar primirea unei subventii nu furnizeaza ea insasi dovezi concludente ca toate conditiile atasate acordarii subventiei au fost sau vor fi indeplinite.

Contabilitatea proiectelor finantate din subventii se tine distinct, pe fiecare proiect, sursa de finantare, potrivit contractelor incheiate, fara a se intocmi situatii financiare anuale distincte pentru fiecare asemenea proiect.

Pentru asigurarea corelarii cheltuielilor finantate din subventii cu veniturile aferente se procedeaza astfel:

1) din punctul de vedere al contului de profit si pierdere:

- in cursul fiecarei luni se evidentiaza cheltuielile dupa natura lor;
- la sfarsitul lunii se evidentiaza la venituri subventiile corespunzatoare cheltuielilor efectuate;

2) din punctul de vedere al bilantului:

- creanta din subventii se recunoaste in corespondenta cu veniturile din subventii, daca au fost efectuate cheltuielile suportate din aceste subventii, sau pe seama veniturilor amanate, daca aceste cheltuieli nu au fost efectuate inca;
- periodic, odata cu cererea de rambursare a contravalorii cheltuielilor suportate sau pe baza altor documente prin care se stabilesc si aproba sumele cuvenite, se procedeaza la regularizarea sumelor inregistrate drept creanta din subventii.

o) Imprumuturi

Imprumuturile bancare pe termen lung sunt recunoscute la cost.

p) Datorii aferente contractelor de leasing

Contractele de leasing in care Societatea preia in mod substantial riscurile si beneficiile asociate proprietatii sunt clasificate ca leasing financiar. Celelalte contracte sunt clasificate ca leasing operational. Datoria fata de Societatea de leasing este inclusa in bilant ca si datorie privind contractul de leasing. Costurile de finantare sunt inregistrate in contul de profit si pierdere pe perioada leasingului la o rata constanta a dobanzii.

Platile facute in cadrul contractelor de leasing operational sunt inregistrate in contul de profit si pierdere liniar pe durata contractului de leasing. Reducerile de prime de leasing primite sunt recunoscute in contul de profit si pierdere ca reducere a cheltuielilor

q) Furnizori si alte datorii

Datoriile catre furnizori sunt evidentiata la cost si includ facturile pentru livrari, lucrari contractate si servicii.

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

r) Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute in bilant atunci cand pentru Societate se naste o obligatie legala sau implicita legata de un eveniment trecut si este probabil ca in viitor sa fie necesara consumarea unor resurse economice care sa stinga aceasta obligatie. Provizioanele sunt revizuite la fiecare sfarsit de an si ajustate pentru a reflecta estimarea curenta cea mai adecvata.

Un provizion este recunoscut in momentul in care:

- o entitate are o obligatie curenta generata de un eveniment anterior;
- este probabil ca o iesire de resurse sa fie necesara pentru a onora obligatia respectiva; si
- poate fi realizata o estimare credibila a valorii obligatiei.

Provizioane pentru pensii si alte beneficii

In conformitate cu HG nr. 1041/2003 si nr. 1461/2003, Societatea furnizeaza beneficii in natura sub forma de energie gratuita angajatilor care s-au pensionat anterior datei de 30 septembrie 2000 din unitati care au apartinut fostului Minister al Energiei. De asemenea, Societatea furnizeaza beneficii in bani in functie de vechimea in munca si la pensionare pentru salariatii. Societatea inregistreaza provizioane pentru beneficiile angajatilor pe baza calculelor actuariale efectuate de actuari profesionisti.

s) Recunoasterea veniturilor

Veniturile din servicii sunt recunoscute in perioada in care acestea sunt prestate. Veniturile reprezinta, in principal, valoarea serviciului de distributie a energiei electrice. Veniturile sunt recunoscute la valoarea justa a serviciilor prestate sau bunurilor livrate, nete de TVA, accize si alte taxe aferente vanzarii.

Veniturile din distributia energiei electrice catre consumatori sunt recunoscute atunci cand energia electrica este livrata catre consumatori, pe baza citirilor de contoare si pe baza estimarilor pentru energia electrica nefacturata.

t) Venituri si cheltuieli financiare

Veniturile financiare cuprind: venituri din diferente favorabile de curs valutar, venituri din dobanzi, alte venituri financiare. Cheltuielile financiare includ: diferente nefavorabile de curs valutar, cheltuieli cu dobanzile, alte cheltuieli financiare. Principiul separarii exercitiilor financiare este respectat pentru recunoasterea acestor tipuri de cheltuieli si venituri.

u) Costuri privind salariatii

Drepturile salariatilor pe termen scurt includ salariile si contributiile sociale. Drepturile salariatilor pe termen scurt sunt recunoscute ca si cheltuieli o data cu prestarea serviciilor de catre acestia.

v) Impozitul pe profit

Impozitul pe profit este calculat pe baza rezultatului fiscal anual, utilizand cota de impozit in vigoare la data bilantului, ajustat cu corectiile anilor anteriori.

w) Parti afiliate

In conformitate cu Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 1802/2014 cu modificarile ulterioare, partile afiliate (sau legate) sunt definite dupa cum urmeaza:

(a) O entitate este legata unei entitati raportoare daca intruneste oricare dintre urmatoarele conditii:

(i) entitatea si entitatea raportoare sunt membre ale aceluiasi grup (ceea ce inseamna ca fiecare societate-mama, filiala si filiala din acelasi grup este legata de celelalte);

(ii) o entitate este entitate asociata sau entitate controlata in comun a celeilalte entitati (sau entitate asociata sau entitate controlata in comun a unui membru al grupului din care face parte cealalta entitate);

(iii) ambele entitati sunt entitati controlate in comun ale aceluiasi tert;

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

(iv) o entitate este entitate controlata in comun a unei terte entitati, iar cealalta este o entitate asociata a terrei entitati;

(v) entitatea este un plan de beneficii postangajare in beneficiul angajatilor entitatii raportoare sau ai unei entitati legate entitatii raportoare. In cazul in care chiar entitatea raportoare reprezinta ea insasi un astfel de plan, angajatorii sponsori sunt, de asemenea, legati entitatii raportoare;

(vi) entitatea este controlata sau controlata in comun de o persoana identificata la alin. b;

(vii) o persoana identificata la alin. b subpct. (i) influenteaza semnificativ entitatea sau este un membru al personalului-cheie din conducerea entitatii (sau a societatii-mama a entitatii).

(viii) entitatea sau orice membru al unui grup din care aceasta face parte furnizeaza servicii personalului-cheie din conducerea entitatii raportoare sau al societatii-mama a entitatii raportoare.

(b) O persoana sau un membru apropiat al familiei persoanei respective este legat(a) unei entitati raportoare daca acea persoana:

(i) detine controlul sau controlul comun asupra entitatii raportoare;

(ii) are o influenta semnificativa asupra entitatii raportoare; sau

(iii) este un membru al personalului-cheie din conducerea entitatii raportoare sau a societatii-mama a entitatii raportoare.

O entitate raportoare este scutita de la cerintele de raportare conform Ordinului Ministrului Finantelor Publice nr. 1802/2014 cu modificarile ulterioare referitoare la tranzactiile cu partile legate si soldurile deschise, inclusiv angajamente, cu:

a) un guvern care detine controlul sau controlul in comun sau exercita o influenta semnificativa asupra entitatii raportoare; si

b) o alta entitate care este o parte legata, deoarece acelasi guvern detine controlul sau controlul in comun sau exercita o influenta semnificativa atat asupra entitatii raportoare, cat si asupra celeilalte entitati.

Daca o entitate a avut tranzactii cu partile legate pe parcursul perioadelor acoperite de situatiile financiare, aceasta trebuie sa prezinte natura relatiei cu partile legate, precum si informatiile cu privire la respectivele tranzactii si soldurile scadente, inclusiv angajamentele, necesare pentru ca utilizatorii sa inteleaga efectul potential al relatiei asupra situatiilor financiare.

x) Datorii contingente

O datorie contingenta este:

a) obligatie potentiala, aparuta ca urmare a unor evenimente trecute, anterior datei bilantului si a carei existenta va fi confirmata numai de aparitia sau neaparitia unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu pot fi in totalitate sub controlul entitatii; sau

b) o obligatie curenta aparuta ca urmare a unor evenimente trecute, anterior datei bilantului, dar care nu este recunoscuta deoarece:

- nu este sigur ca vor fi necesare iesiri de resurse pentru stingerea acestei datorii; sau
- valoarea datoriei nu poate fi evaluata suficient de credibil.

Datoriile contingente nu sunt recunoscute in bilant, ele sunt prezentate doar in notele explicative la situatiile financiare.

Datoriile contingente sunt continuu evaluate pentru a determina daca a devenit probabila o iesire de resurse care incorporeaza beneficiile economice. Daca se considera ca este necesara iesirea de resurse, generata de un element considerat anterior datorie contingenta, se va recunoaste, dupa caz, o datorie sau un provizion in situatiile financiare aferente perioadei in care a intervenit modificarea incadrarii evenimentului.

y) Evenimente ulterioare datei bilantului

Prezentele situatii financiare reflecta evenimentele ulterioare sfarsitului de an, evenimente care furnizeaza informatii suplimentare despre pozitia Societatii la data incheierii bilantului sau cele care indica o posibila incalcare a principiului continuitatii activitatii (evenimente ce determina ajustari). Evenimentele ulterioare ce nu constituie evenimente ce determina ajustari sunt prezentate in note atunci cand sunt considerate semnificative.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

3. ACTIVE IMOBILIZATE

Intre 1 ianuarie si 31 decembrie 2024, activele imobilizate au evoluat astfel:

Elemente de active	Sold la 1 ianuarie 2024	Intrari directe	Transferuri	Reduceri	Sold la 31 decembrie 2024
0	1	2	3	4	5=1+2+3-4
Imobilizari necorporale					
Concesiuni si alte imobilizari necorporale	1.415.984.503	191.511.965	27.215.052	2.697.872	1.632.013.648
Fond comercial	11.377.000	-	-	-	11.377.000
Avansuri	-	-	-	-	-
Total imobilizari necorporale	1.427.641.503	191.511.965	27.215.052	2.697.872	1.643.390.648
Terenuri si amenajari	207.208.339	-	947.974	31.792.147	176.364.166
Constructii	7.214.779.553	187.663	505.599.751	6.034.644	7.714.532.323
Instalatii tehnice si masini	3.140.777.364	(271.092)	388.235.126	4.859.867	3.523.881.531
Alte instalatii, utilaje si mobilier	29.758.485	153.081	359.525	3.198	30.267.893
Avansuri si imobilizari corporale in curs	574.816.115	1.111.969.110	(922.357.428)	54.661.860	709.765.937
Total imobilizari corporale	11.167.339.856	1.112.038.762	(27.215.052)	97.351.716	12.154.811.850
Actiuni detinute la filiale	10	-	-	-	10
Alte creante	51.195.325	51.550.803	-	98.835.528	3.910.600
Total imobilizari financiare	51.195.335	51.550.803	-	98.835.528	3.910.610
Total imobilizari	12.645.896.695	1.355.101.530	-	198.885.116	13.802.113.109

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

3. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

	Sold la			Sold la
	01 ianuarie 2024	Cresteri	Reduceri	31 decembrie 2024
Amortizare cumulata				
6	7	8	9	10=7+8-9
Imobilizari necorporale				
Cheltuieli de constituire si dezvoltare	-	-	-	-
Concesiuni si alte imobilizari necorporale	450.977.491	246.277.756	2.697.873	694.557.374
Fond comercial	11.377.000	-	-	11.377.000
Total imobilizari necorporale	462.354.491	246.277.756	2.697.873	705.934.374
Imobilizari corporale				
Amenajari de terenuri	-	18.604	-	18.604
Constructii	-	294.250.277	752.864	293.497.413
Instalatii tehnice si masini	-	258.518.051	2.234.920	256.283.131
Alte instalatii, utilaje si mobilier	-	2.414.522	3.096	2.411.426
Total imobilizari corporale	-	555.201.454	2.990.880	552.210.574
Total imobilizari	462.354.491	801.479.210	5.688.753	1.258.144.948
	Sold la 1			Sold la 31
	ianuarie 2024	Cresteri	Reduceri	decembrie 2024
11	12	13	14	15=12+13-14
Ajustari pentru depreciere				
Ajustari pentru deprecierea concesiuni, brevete, licente, marci	-	31.904	-	31.904
Ajustari pentru deprecierea terenurilor si amenajari	-	1.116.469	-	1.116.469
Ajustari pentru deprecierea constructiilor	2.813.633	207.977	2.352.188	669.422
Ajustari pentru deprecierea instalatiilor	7.601.371	1.377.408	6.169.104	2.809.675
Ajustari pentru deprecierea altor imobilizari	31.624	14.202	31.624	14.202
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor in curs	5.518.224	4.388.659	387.815	9.519.068
Total imobilizari	15.964.852	7.136.619	8.940.731	14.160.740
Valoare neta	Sold la 1 ianuarie 2024		Sold la 31 decembrie 2024	
16	17=1-7-12		18=5-10-15	
Imobilizari necorporale				
Concesiuni si alte imobilizari necorporale		965.007.012		937.424.370
Fond comercial		-		-
Avansuri si imobilizari necorporale in curs		-		-
Total imobilizari necorporale		965.007.012		937.424.370
Imobilizari corporale				
Terenuri si amenajari de terenuri		207.208.339		175.229.093
Constructii		7.211.965.920		7.420.365.488
Instalatii tehnice si masini		3.133.175.993		3.264.788.725
Alte instalatii, utilaje si mobilier		29.726.861		27.842.265
Avansuri si imobilizari corporale in curs		569.297.891		700.246.869
Total imobilizari corporale		11.151.375.004		11.588.472.440
Imobilizari financiare				
Actiuni detinute la filiale		10		10
Alte creante		51.195.325		3.910.600
Total imobilizari financiare		51.195.335		3.910.610
Total active imobilizate		12.167.577.351		12.529.807.420

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

3. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

Imobilizarile necorporale includ in principal imobilizari necorporale privind licente si costuri de implementare ale sistemului contabil si de gestiune SAP ERP si alte programe informatice, precum si capitalizarea costurilor CPT.

In anul 2024 valorile nete ale costurilor capitalizate cu consumul propriu tehnologic au fost de 756.182.339 lei (770.703.055 lei in anul 2023).

Imobilizarile corporale includ, in principal, linii de distributie de energie electrica de joasa, medie si inalta tensiune.

In cadrul „Constructiilor” sunt cuprinse cladiri administrative, restul reprezentand retele electrice si constructii speciale aferente retelelor electrice.

„Instalatii tehnice si masini” reprezinta, in principal, echipamente si aparataje pentru statii electrice si posturi de transformare si aparate si instalatii de masurare, control si reglare si autoturisme.

Societatea a inclus in cursul anului 2024 costurile indatorarii in legatura contractele de credit pentru investitii de la BEI, in costul activelor cu ciclu lung de fabricatie si anume:

Denumire lucrare	Durata executie	Dobanda capitalizata an 2024
Modernizare si integrare in SCADA statia 110 kV Buzau Sud	36 luni	28.837
Implementare sistem integrat de planificare resurse WFM	18 luni	74.519
		103.356

Societatea aplica modelul reevaluarii pentru evaluarea imobilizarilor corporale. Ultima reevaluare a fost efectuata de catre un evaluator independent – Darian SRL la 31.12.2023.

Modificarile rezervei din reevaluare pe parcursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2024 sunt prezentate astfel:

Rezerva din reevaluare	Sold la 31 decembrie 2024
Rezerva din reevaluare la inceputul perioadei 01.01.2024	2.707.861.927
Sume transferate din rezerva din reevaluare in alte rezerve	(231.092.904)
Rezerva din reevaluare la 31.12.2024	2.476.769.023

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

4. CREANTE

La 31 decembrie 2024, fata de 31 decembrie 2023, creantele Societatii se prezinta astfel:

Creante	Sold la 31 decembrie 2023	Sold la 31 decembrie 2024	Termen de lichiditate sub 1 an
0	1	2	3
Avansuri la furnizori	502	33.556.571	33.556.571
Clienti, valoare contabila bruta	260.092.370	362.821.447	362.821.447
Ajustare pentru clienti incerti	(25.206.397)	(26.391.540)	(26.391.540)
Total creante comerciale terti	234.886.475	369.986.478	369.986.478
Creante comerciale - societati afiliate	1.077.251.112	1.129.837.832	1.129.837.832
Alte creante de incasat de la societati afiliate	38.019.201	204.995.975	204.995.975
Ajustare pentru serviciul de distributie facturat si RED	(5.208.542)	(1.155)	(1.155)
Ajustari aferente creantelor de incasat de la societati afiliate	(18.419.191)	(72.049.749)	(72.049.749)
Total creante comerciale afiliati	1.091.642.580	1.262.782.903	1.262.782.903
Debitori diversi	76.606.044	106.294.744	106.294.744
Ajustare pentru debitori diversi incerti	(30.916.166)	(33.651.740)	(33.651.740)
Creante cu bugetul statului	5.062.151	-	-
Alte creante	55.075.333	11.996.588	11.996.588
Total alte creante	105.827.332	84.639.592	84.639.592
Total creante	1.432.356.417	1.717.408.973	1.717.408.973

Creantele de incasat de la entitatile afiliate reprezinta, in principal, servicii de distributie energie electrica catre Societatea Electrica Furnizare (Societate care factureaza consumatorilor finali).

Debitorii diversi, in sold la 31 decembrie 2024 includ in principal debite din taxa de racordare in suma precum si din racordari la reseaua electrica de distributie de interes public a ansamblurilor de blocuri de locuinte si/sau de locuinte individuale, debitori din sustrageri de energie electrica si debitori din penalitati.

Creantele comerciale-terti includ, in principal, creante din tariful de distributie al energiei electrice catre alti furnizori de energie electrica in afara de Electrica Furnizare, clienti incerti si clienti aflati in faliment pentru care sunt constituite ajustari de depreciere.

Avansurile la furnizori includ, in principal, contravaloarea energiei electrice contractata si platita pana la data de 31 decembrie 2024 si care se livreaza in anul 2025.

Creantele cu bugetul statului sunt in suma de 0 lei (contravaloarea TVA-ului neexigibil aferent facturilor nesoite si TVA la incasare in anul 2023 in suma de 5.062.151 lei).

Alte creante includ in principal contravaloare sume FNUASS de recuperat de la Casa de Asigurari de Sanatate in valoare de 10.460.239 lei (9.849.632 lei in anul 2023) si subventii de incasat de la Autoritatea de Management POIM din fonduri nerambursabile europene pentru proiectele derulate de DEER in suma de 1.522.845 lei (45.190.885 lei in anul 2023).

In cursul anului au fost inregistrate pierderi din creante de 1.739.162 lei (10.377.775 lei in 2023).

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

5. STOCURI

Situatia stocurilor aflate in gestiune la data de 31 decembrie 2024 este urmatoarea:

Nr crt	Natura stocurilor	31 decembrie 2024		
		Cost	Ajustari pentru depreciere	Total
1	Materii prime si materiale consumabile	88.637.493	6.202.604	82.434.889
2	Productie in curs de executie	3.025.654	-	3.025.654
3	Avansuri	-	-	-
TOTAL		91.663.147	6.202.604	85.460.543

Situatia stocurilor aflate in gestiune la data de 31 decembrie 2023 este urmatoarea:

Nr crt	Natura stocurilor	31 decembrie 2023		
		Cost	Ajustari pentru depreciere	Total
1	Materii prime si materiale consumabile	95.308.764	5.697.521	89.611.243
2	Productie in curs de executie	2.408.021	-	2.408.021
3	Avansuri	-	-	-
TOTAL		97.716.785	5.697.521	92.019.264

6. CASA SI CONTURI LA BANCII

La 31 decembrie 2024, fata de 31 decembrie 2023, disponibilitatile banesti si elementele asimilate sunt dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2024
Disponibilitati in banca	167.945.477	290.798.951
Alte valori	2.751	2.611
Total casa si conturi la banci	167.948.228	290.801.562
Total disponibilitati si elemente asimilate conform situatiei fluxurilor de trezorerie	167.948.228	290.801.562

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

7. DATORII

La 31 decembrie 2024, fata de 31 decembrie 2023, datoriile Societatii se prezinta astfel:

Datorii	Sold la 31 decembrie 2023	Sold la 31 decembrie 2024	Termen de lichiditate		
			Sub 1 an	Peste 1 an	Peste 5 ani
0	1	2	3	4	5
Sume datorate institutiilor de credit	1.675.404.090	2.269.341.836	494.372.441	902.110.915	872.858.480
Furnizori	268.718.616	187.614.557	187.614.557	-	-
Furnizori de imobilizari	452.964.761	355.156.717	355.156.717	-	-
Total datorii comerciale	721.683.377	542.771.274	542.771.274	-	-
Furnizori - societati afiliate	62.736.798	90.219.733	90.219.733	-	-
-Furnizori de imobilizari – societati afiliate	1.905.155	1.878.295	1.878.295	-	-
Alte datorii catre societatile afiliate (Electrica)	1.651.765.328	1.297.645.873	541.320.873	510.000.000	246.325.000
Garantii aferente soc.afiliate	-	-	-	-	-
Creditori diversi – societati afiliate	1.775.509	-	-	-	-
Sume datorate catre societatile afiliate	1.718.182.790	1.389.743.901	633.418.901	510.000.000	246.325.000
Anticipatii si garantii	33.007.513	31.089.142	31.089.142	-	-
Asigurari sociale si alte taxe legate de salarii	27.861.140	43.167.216	43.167.216	-	-
Salarii si alte drepturi salariale	29.266.580	37.312.351	37.312.351	-	-
Alte dat.catre bug.statului si bug.locale	56.000.655	92.004.790	92.004.790	-	-
Alte datorii	242.340.805	196.039.003	196.039.003	-	-
Total alte datorii	388.476.693	399.612.502	399.612.502	-	-
Total datorii	4.503.746.950	4.601.469.513	2.070.175.118	1.412.110.915	1.119.183.480

Datoriile catre furnizori, altele decat partile afiliate cuprind in principal datorii catre furnizorii de energie electrica constand din contravaloarea energiei achizitionate, datorii pentru servicii diverse, achizitii de materiale pentru executarea lucrarilor cu forte proprii, achizitii de echipamente de protectia muncii, contori etc.

In categoria alte datorii sunt cuprinse : salariile si alte drepturi salariale, asigurarile sociale, impozitul pe profit etc.

Datoriile catre partile afiliate sunt prezentate la Nota 15.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

7. DATORII (continuare)

Tragerile si rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, au fost astfel:

	Moneda	Rata dobanzii	An scadenta finala	Valoare (RON)
Sold la 1 ianuarie 2024				900.875.472
Trageri/preluari de imprumuturi in perioada. din care:				
		Rata flotanta (2,1% +		
BERD	RON	rata interbancara + ROBOR spread)	2028	60.000.000
BEI	EUR	3,733%	2039	1.044.813.000
BCR	RON	Rata flotanta (ROBOR3M+1,30%)	2028	220.000.000
RAIFFEISEN	RON	Rata flotanta (ROBOR3M+1,30%)	2027	220.000.000
Exim Bank Romania	RON	Rata flotanta (ROBOR3M+1,60%)	2027	250.000.000
Total trageri/preluari				1.794.813.000
Dobanda in sold				25.886.242
Plati de dobanzi				-11.125.801
Diferente curs valutar contracte EURO				-252.000
Rambursari in perioada din care:				605.434.483
BRD	RON	3,99%	2026	20.800.000
BRD	RON	3,85%	2028	14.285.714
BRD	RON	3,85%	2028	11.428.571
Banca Transilvania	RON	4,59%	2027	17.857.143
Unicredit Bank	RON	3,85%	2026	9.600.000
BCR	RON	ROBOR3M+1%	2028	18.949.754
RAIFFEISEN	RON	Rata flotanta (ROBOR3M+1,30%)	2027	16.923.077
BCR	RON	Rata flotanta (ROBOR3M+1,30%)	2028	38.823.529
		Rata flotanta (1,15% +		
BERD	RON	rata interbancara + ROBOR spread)	2031	22.957.176
		Rata flotanta (2,1% +		
BERD	RON	rata interbancara + ROBOR spread)	2028	17.142.853
Exim Bank Romania	RON	ROBOR 3M+1,65%	2024	166.666.666
Exim Bank Romania	RON	Rata flotanta (ROBOR3M+1,60%)	2027	250.000.000
Sold la 31 decembrie 2024				2.104.762.430

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

7. DATORII (continuare)

La 31 decembrie 2024, fata de 31 decembrie 2023, portiunea pe termen lung a imprumuturilor bancare se prezinta astfel:

Creditor	Imprumutat	Sold la	Sold la
		31 decembrie 2023	31 decembrie 2024
Banca Transilvania	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	62.507.968	44.648.548
UniCredit Bank	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	29.102.611	19.408.927
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	62.400.000	41.600.000
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	64.285.714	50.037.431
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	51.467.071	40.029.944
BCR	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	90.542.177	71.474.691
BERD	Distributie Energie Electrica Romania	189.971.371	165.746.936
BERD	Distributie Energie Electrica Romania	182.774.500	225.985.191
Exim Bank Romania	Distributie Energie Electrica Romania	167.825.025	
RAIFFEISEN	Distributie Energie Electrica Romania		205.041.175
BCR	Distributie Energie Electrica Romania		182.364.245
BEI	Distributie Energie Electrica Romania		604.814.481
BEI	Distributie Energie Electrica Romania		453.610.861
Total		900.875.472	2.104.762.430
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung		(295.402.164)	(303.906.793)
Mai putin: dobanda in sold		(11.125.799)	(25.886.242)
Total imprumuturi pe termen lung. net de portiunea pe termen scurt		594.347.509	1.774.969.395

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: 125.000.000 RON; Rata dobanzii: fixa. 4.59% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana la 17.07.2027; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2024, soldul imprumutului este de 44.648.548 RON, din care principal 44.642.857 RON si dobanda acumulata 5.691RON (31 decembrie 2023: 62.507.968 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: 60.000.000 RON; Rata dobanzii: fixa. 3.85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana la 13.11.2026; Perioada de gratie: 12 luni.

La 31 decembrie 2024, soldul imprumutului este de 19.408.927 RON, din care principal 19.200.000RON si dobanda acumulata 208.927 RON (31 decembrie 2023: 29.102.611 RON).

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

7. DATORII (continuare)

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: 130.000.000 RON; Rata dobanzii: fixa. 3,99% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2026; Perioada de gratie: 12 luni. La 30 decembrie 2024, soldul imprumutului este de 41.600.000 RON (31 decembrie 2023: 62.400.000 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: 100.000.000RON; Rata dobanzii: fixa. 3.85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2024, soldul imprumutului este de 50.037.431 RON, din care 50.000.000lei principal si 37.431 RON dobanda acumulata (31 decembrie 2023: 64.285.714 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: 80.000.000 RON; Rata de dobanda: fixa. 3.85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2023, soldul imprumutului este 40.029.944 RON din care 40.000.000lei principal si 29.944 RON dobanda acumulata (sold imprumut la 31 decembrie 2023: 51.467.071RON).

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: 155.000.000 RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M+1% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2023, soldul imprumutului este 71.474.691 RON, din care principal 71.061.559 RON si dobanda acumulata 413.132 RON (31 decembrie 2023: 90.011.308 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: 195.136.000 RON; Rata de dobanda: agreata pentru fiecare tragere; Rambursari: 17 rate semestriale pana in 31.07.2031; Perioada de gratie: 24 luni. La 31 decembrie 2024, soldul imprumutului este 165.746.936 RON din care principal 160.700.235 RON si dobanda acumulata 5.046.701 RON (31 decembrie 2022: 189.970.372 RON). Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

h) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Investitii-Transa A ("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 Aprobat in suma de 210.000.000 EUR pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii 2021-2023. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 120.000.000 EUR Rata de dobanda: fixa. 3.733% pe an; Rambursari: rate semestriale din 2027 pana in 2039. La 31 decembrie 2024, soldul imprumutului este 604.514.481RON din care principal 596.897.000 RON si dobanda acumulata 7.922.481 RON(31 decembrie 2023: 0 RON). Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

7. DATORII (continuare)

i) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Investitii-Transa B("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 (transa II) cu Banca Europeana pentru Investitii reprezentand a doua parte parte din Creditul Aprobat in suma de 210.000.000 EUR pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii 2021-2023. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 90.000.000 EUR; Rata de dobanda: fixa. 3.733% pe an; Rambursari: rate semestriale din 2027 pana in 2039. La 31 decembrie 2024, soldul imprumutului este 453.210.861 RON din care principal 447.669.000 RON si dobanda acumulata 5.541.861RON(31 decembrie 2023: 0 RON). Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

j) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Investitii –transa C("BEI")

In data de 8 mai 2024, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract de credit pentru investitii (transa III) cu Banca Europeana pentru Investitii in suma de 15.000.000 EUR pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii 2021-2023. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 15.000.000 EUR; Rata de dobanda si rambursarile vor fi agreate pentru fiecare tragere. La 31 decembrie 2024, soldul imprumutului este 0 RON, intrucat nu a fost trasa nicio suma din imprumut. Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

k) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Investitii –2024-2026("BEI")

In data de 16 decembrie 2024, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract de credit pentru investitii cu Banca Europeana pentru Investitii in suma de 200.000.000 EUR pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii 2024-2026. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 200.000.000 EUR; Rata de dobanda si rambursarile vor fi agreate pentru fiecare tragere. La 31 decembrie 2024, soldul imprumutului este 0 RON, intrucat nu a fost trasa nicio suma din imprumut. Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

k) Credit pentru finantarea activitatii curente acordat de Eximbank Romania

In data de 22 decembrie 2022, Distributie Enrgie 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: 250.000.000 RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M +1.65 % p.a.; rambursare in sase rate trimestriale egale dupa perioada de gratie de 6 luni. Creditul a fost rambursat integral in cursul anului 2024. (31 decembrie 2023: 167.825.058 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: 180.000.000RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M + spread % + margin 2,10%; La data de 19 decembrie 2023, valoarea creditului a fost majorata cu 60.000.000 RON, pana la valoarea de 240.000.000RON. La 31 decembrie 2024, soldul imprumutului este 225.985.191RON din care principal 222.857.173RON si dobanda acumulata 3.128.048RON (31 decembrie 2023: 182.774.500 RON). Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

m) Credite pentru finantarea activitatii curente acordat de Eximbank Romania

In data de 21 decembrie 2023, Distributie Enrgie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract pentru un credit la termen acordat de Eximbank Romania pe termen de luni; Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 250.000.000 RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M +1.65 % p.a.; rambursare in treizeci si sase rate lunare egale dupa perioada de gratie de 12 luni. La 31 decembrie 2023 soldul imprumutului a fost 0 RON, Imprumutul a fost tras integral si ulterior rambursat in cursul anului 2024.

n) Credite pentru finantarea activitatii curente acordat de BCR – Banca Comerciala Romana ("BCR")

In data de 26 iunie 2024 s-a semnat un act aditional la contractul de credit incheiat in anul 2022 cu BCR pentru transformarea facilitatii de tip overdraft in suma de 220.000.000 RON intr-o facilitate la termen pe 4 ani. Principalele prevederi sunt: Rata de dobanda: ROBOR3M+1.30% p.a.; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028. La 31 decembrie 2024, soldul imprumutului este 182.364.245 RON din care principal 181.176.471RON si dobanda acumulata 1.187.774RON.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

7. DATORII (continuare)

o) Credite pentru finantarea activitatii curente acordat de Raiffeisen Bank

In data de 26 iunie 2024 s-a semnat un act aditional la contractul de credit incheiat in anul 2022 cu Raiffeisen Bank pentru transformarea facilitatii de tip overdraft in suma de 220.000.000 RON intr-o facilitate la termen pe 4 ani. Principalele prevederi sunt: Rata de dobanda: ROBOR3M+1.30% p.a.; Rambursari: rate trimestriale pana in 2027. La 31 decembrie 2024, soldul imprumutului este 205.041.175RON din care principal 203.076.923RON si dobanda acumulata 1.964.252RON.

Sistem cash pooling la nivelul Grupului

- In data de 20 decembrie 2019, intre ING Bank N.V., Electrica SA si Distributie Energie Electrica Romania SA (fosta Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A.), a fost incheiat un acord ce vizeaza implementarea unei scheme de cash pooling care implica Electrica SA, societatea mama, in calitate de coordonator al structurii de cash pooling „cash pool leader” si filialele sale de distributie (Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A., Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A. si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A.), in calitate de participant prin care banca va transfera automat toate sumele disponibile existente la sfarsitul fiecarei zile din conturile bancare curente ale participantilor in contul bancar principal al Electrica SA.
- In cazul in care conturile bancare curente ale participantilor au un sold negativ la sfarsitul zilei, banca va transfera sumele necesare din contul bancar principal al Electrica SA in conturile bancare curente ale participantilor, astfel incat la sfarsitul fiecarei zile, soldul conturilor bancare curente ale participantilor sa fie nul. In cazul in care soldul contului bancar principal al Electrica SA nu este suficient pentru a acoperi soldul negativ al conturilor bancare curente ale participantilor, banca va pune la dispozitie fondurile necesare din facilitatea de descoperit de cont care este semnata intre banca si Electrica SA.
- Facilitatea de credit oferita de coordonator, fiecarui participant, in limita sumei de 180.000.000 RON; Rata dobanzii: ROBOR 1M + 0,58% p.a. Cu toate acestea, in situatia in care sumele trase de participantii sunt acoperite atat din lichiditatile interne ale Electrica SA, cat si prin efectuarea de trageri din linia de credit acordata Electrica SA, cuantumul dobanzilor datorate de participantii catre Electrica SA va fi calculat utilizand o rata de dobanda ponderata, calculata pe baza Ratei Interne ROBOR 1M + 0,83% p.a./ROBOR3M+2.95%p.a. si Ratei Bancii ROBOR1M+2,25%p.a;

Soldul cumulat al facilitatii la data de 31.12.2024 este de 0 lei. DEER SA are plasamente la data de 31.12.2024 in suma totala de 114.500.000lei. iar dobanda de incasat la 31.12.2024 este de 620.987lei.

Descoperiri de cont

Pana la data autorizarii acestor situatii financiare consolidate de catre Consiliul de Administratie, DEER SA are facilitati de descoperiri de cont de la diverse banci (ING Bank N.V., Raiffeisen Bank, Banca Comerciala Romana, Banca Transilvania, Intesa Sanpaolo Bank,) cu o limita maxima de descoperiri de cont pana la 595.590.383 RON (in timp ce limita maxima de descoperiri de cont a fost pana la 785.863.039 RON la 31 decembrie 2023).

Facilitatile de descoperire de cont sunt utilizate pentru activitati de finantare. Soldul restant al facilitatilor de descoperire de cont la 31 decembrie 2024 este de 164.579.406 RON (31 decembrie 2023: 774.528.619 RON).

Creditor (descoperiri de cont)	Imprumutat	Sold la 31 Decembrie 2023	Sold la 31 Decembrie 2024
BCR	Distributie Energie Electrica Romania S.A	210.593.142	1.543
Banca Transilvania	Distributie Energie Electrica Romania S.A	159.543.655	-
ING Bank N.V	Distributie Energie Electrica Romania S.A	49.681.654	-
Intesa San Paolo	Distributie Energie Electrica Romania S.A	135.815.342	135.654.562
Raiffeisen Bank	Distributie Energie Electrica Romania S.A	218.894.826	28.923.301
Total overdrafts		774.528.619	164.579.406

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

7. DATORII (continuare)

Indicatori financiari

Indicatorii financiari (la nivel DEER SA) 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 la 31 decembrie 2024.

Garantii bancare

Valoarea maxima a facilitatilor multiprodus (facilitati de credit pentru emiterea scrisorilor de garantie bancara si overdraft) este de 853.590.383 RON, din care utilizari non-cash 258.000.000RON.

8. PROVIZIOANE

La 31 decembrie 2024, situatia provizioanelor se prezinta astfel:

	Sold la 31 decembrie 2023	Constituiiri	Reluari	Sold la 31 decembrie 2024
Provizioane pentru litigii	8.801.571	11.857.469	5.025.922	15.633.118
Provizioane pentru pensii si obligatii similare	140.619.161	16.935.586	-	157.554.747
Alte provizioane	42.696.027	18.937.031	12.872.305	48.760.753
Total	192.116.759	47.730.086	17.898.227	221.948.618

8.1. Provizioane pentru litigii si alte provizioane

La 31 decembrie 2024 provizioanele pentru litigii, riscuri si cheltuieli inregistrate in „Alte provizioane” se prezinta dupa cum urmeaza:

	Sold la 31 decembrie 2023	Constituiiri	Reluari	Sold la 31 decembrie 2024
Provizioane pentru litigii	8.801.571	11.857.469	5.025.922	15.633.118
Provizioane pentru contracte de mandat	1.226.576	1.093.048	1.226.576	1.093.048
Provizioane clauza neconcurenta	288.824	-	-	288.824
Provizioane energie pensionari	1.838.851	-	-	1.838.851
Provizioane pentru contracte CIM	3.769.711	4.340.332	3.769.711	4.340.332
Provizioane pentru zile concediu neefectuat	8.219.378	10.058.221	7.876.018	10.401.581
Provizioane servicii de telecomunicatii	3.008.065	3.445.430	-	6.453.495
Provizion riscuri ANCOM	24.344.623	-	-	24.344.623
Total	51.497.599	30.794.500	17.898.227	64.393.872

Soldul provizioanelor pentru litigii la 31 decembrie 2024 este de 15.633.118 lei.

La 31 decembrie 2024, provizioanele pentru litigii se refera in principal la solicitari de reajustari retroactive pret contract, pretentii-contravaloare lucrari intarire retea, pretentii - restituire contravaloare lucrari de proiectare si executie, despagubiri si alte diverse reclamatii si litigii care implica societatea.

Cele mai semnificative provizioane constituite in cursul anului sunt: provizioanele pentru litigii in valoare de 11.857.469 RON si provizioanele pentru concedii neefectuate in valoare de 10.058.221 RON, provizioanele totale constituite in anul 2024 fiind in suma de 30.794.500 RON cu reluari corespunzatoare de 17.898.227 RON.

In cursul anului 2022 a fost inregistrat un provizion in valoare de 24.344.623 lei la ANCOM. Prin actiunea formulata in dosarul 7407/2/2020 a fost contestata Hotararea ANCOM 1177/13.11.2020 prin care s-au stabilit tarifele de chirie a stalpilor pentru fostele SDEE MN, SDEE TN, SDEE TS (DEER actual). Decizia 1177/13.11.2020 a fost emisa de ANCOM ca urmare a contestatiei Telekom Romania, nemultumita de tarifele practicate de fostele SDEE MN, SDEE TN si SDEE TS (DEER actual), in baza studiului aprobat la nivelul Grupului. In anul 2022, Curtea de Apel Bucuresti a respins recursul formulat de DEER prin sentinta 2509/2022, prin urmare Societatea a inregistrat un provizion in acest sens, calculat ca diferenta intre tarifele din contract si cele din decizia ANCOM.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

8. PROVIZIOANE (continuare)

8.2. Provizioane pentru beneficiile angajatilor

In conformitate cu HG nr. 1041/2003 si nr. 1461/2003, Societatea a furnizat beneficii in natura sub forma de energie gratuita angajatilor care s-au pensionat din cadrul societatii.

Prin decizia nr. 3807/2022 pronunțată in dosarul nr. 3781/2/2020, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursurile principale declarate de reclamanta Societatea Energetica Electrica S.A. și de intervenientele Societatea Filiala de Întreținere și Servicii Energetice „Electrica Serv” S.A. și Distribuție Energie Electrica România S.A. și a dispus anularea Hotărârii de Guvern nr.1041/2003 privind unele măsuri de reglementare a facilităților acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice.

Prin urmare, societatea a luat decizia de a înceta acordarea acestui beneficiu începând cu data de 27 iunie 2022. Încetarea valabilității temeiului legal respectiv conduce implicit la eliminarea acestui beneficiu si, deci, la eliminarea acestui beneficiu din calculul actuarial. Avand in vedere complexitatea calculului Societatea a contractat un actuar independent - Gelid Actuarial Company S.R.L.

In baza raportului de calcul actuarial Societatea a inregistrat in 2024 o crestere a provizionului pentru pensii si beneficii ale angajatilor:

Sold initial (01.01.2024)	140.619.161
Beneficii la pensionare în bani	46.340.276
Beneficii la pensionare în energie	-
Ajutor în cazul decesului unui angajat	3.725.299
Alte beneficii pe termen lung	107.489.172
Sold final (31.12.2024)	157.554.747
Sold initial (1 ianuarie 2024)	140.619.161
Constituire provizion pentru pensii si beneficii ale angajatilor	16.935.586
Reluare provizion pentru pensii si beneficii angajati	-
Sold final (31.12.2024)	157.554.747

Beneficiile acordate angajatilor conform Contractului Colectiv de Munca sunt in principal urmatoarele:

Prime jubiliare la vechime in munca in cadrul Societatii

Vechime	Valoarea beneficiului in relatie cu salariul de baza	
	2023	2024
20 ani	100%	100%
30 ani	200%	200%
35 ani	300%	300%
40 ani	400%	400%
45 ani	500%	500%

Prime la pensionare in functie de vechimea in cadrul Societatii

Prime la pensionare in functie de vechimea in cadrul Societatii

Vechime	DEER Valoarea beneficiului in relatie cu salariul de baza	
	2023	2024
Intre 8 la 10 ani	200%	200%
Intre 10 si 25 ani	300%	300%
Peste 25 ani	400%	400%

8. PROVIZIOANE (continuare)

Principalele ipoteze care au stat la baza calculului actuarial la 31.12.2024 au fost urmatoarele:

1. Ipoteze demografice despre caracteristicile viitoare ale angajatilor eligibili pentru beneficii:

1.1 Mortalitatea angajatilor si a membrilor familiilor lor:

Tabela de Mortalitate a populației României 2018 (bărbați și femei) emisă de Institutul Național de Statistică (INSSE) a fost folosită în calcularea beneficiilor acordate salariaților în RON.

1.2 Rata rotatiei angajatilor:

Pentru calculul ratei de rotație a angajaților s-au folosit datele istorice cumulate pentru toate cele trei societăți participante la fuziune. Rata rotației angajaților în 2024 a fost 1,8%. Pentru raportarea la 31 decembrie 2024 s-a considerat valoarea medie anuală ale ultimilor trei ani care a fost 1,8%. Pe baza structurii pe vârste a personalului angajat, modelul ține cont de numărul de ani rămași până la pensionare și estimează numărul total de angajați care ar fi probabil să plece din companie la 1,8% din numărul total al angajaților. Astfel, rata de fluctuație a angajaților este:

– 4,6% pa pentru angajații care mai au până la pensionare 35 de ani sau mai mult;

– liniar descrescătoare la 0% pentru angajații cu numărul de ani până la pensionare cuprins între 35 de ani și 5 ani.

Pentru ultimii 5 ani până la pensionare am considerat că angajații nu mai caută sa-și schimbe locul de muncă și că au acumulat suficientă experiență pentru a nu fi înlocuiți pe motive disciplinare sau profesionale.

1.3 Rata concedierilor

Pentru perioada de după 31 decembrie 2024 nu a fost comunicat un plan de reducere a personalului.

2. Ipoteze financiare

2.1 Rata de actualizare: Pentru rata de actualizare s-au considerat randamentele obligațiunilor de pe piața activă la sfârșitul lunii decembrie 2024. Duratele reziduale până la maturitate disponibile au fost de 1-11 ani și 13 ani. Pentru celelalte durate s-a estimat rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson. Asumsiile pe termen lung au fost:

– Rata estimată a inflației pe termen lung 2% pa

– Randamentul real pe termen lung estimat al obligațiunilor guvernamentale 1,30% pa

– Prima de lichiditate pentru România 0%.

Astfel, s-a considerat o rata forward de echilibru de 3,30% pa.

Metoda asigură compatibilitatea dintre rata de actualizare și rata inflației.

Rata de actualizare medie ponderată este 7,0% pa.

2.2 Rata inflației: Pe baza statisticilor emise de INSSE și a prognozei BNR din luna decembrie 2024 s-a estimat rata inflației după cum urmează:

– 3,8% în 2025

– 2,9% în 2026

– 2,7% în 2027

– 2,5% în 2028-2031 și urmând o tendință descrescătoare în anii următori.

Rata medie ponderată a inflației este 2,7% p.a.

2.3 Rata de creștere a salariilor: Conducerea companiei nu a comunicat creșteri salariale. Pentru 2025 și anii următori am considerat o creștere medie anuală a salariilor cu egală cu rata anuală a inflației.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

9. VENITURI IN AVANS

	Sold la 31 decembrie 2023	Sold la 31 decembrie 2024
Venituri in avans reprezentand imobilizari corporale din tariful de racordare, subventii pentru investitii, donatii si plusuri de inventar, din care tariful de racordare :	2.310.007.439	2.353.547.710
Alte venituri in avans	2.016.839.547	2.147.725.285
	342.144	342.144
Total	2.310.349.583	2.353.889.854

10. CAPITAL SOCIAL SI REZERVE

Capital social subscris si varsat la 31.12.2024 este in valoare 1.405.500.870 lei (la 31.12.2023 este in valoare de 1.405.500.870 lei) , compus dintr-un numar de 140.550.087 actiuni nominative in valoare de 10 lei/ actiune, actionarul principal fiind Societatea Energetica Electrica SA.

Prin HAGEA DEER nr.4/18.08.2021 se aproba transferul unei actiuni detinute de Societatea Energetica Electrica SA in DEER SA catre Societatea Filiala de Intretinere si Servicii Energetice Electrica Serv SA.

In cursul anului 2022 se majoreaza capitalul social cu valoarea totala de 296.080 lei reprezinta aport in natura de teren subscris de Societatea Energetica Electrica SA prin HAGEA 5/31.05.2022.

Astfel, actionariatul societatii la 31.12.2024 este acelasi cu cel de la 31.12.2023 dupa cum urmeaza :

- Societatea Energetica Electrica SA detine un numar de 140.550.086 actiuni cu o valoare nominala de 10 lei/actiune si o valoare nominala totala de 1.405.500.860 lei, care reprezinta un procent de 99,99999929% din capitalul social;
- Societatea Filiala de Intretinere si Servicii Energetice Electrica Serv SA detine un numar de 1 actiune cu o valoare nominala de 10 lei/actiune si o valoare nominala totala de 10 lei, care reprezinta un procent de 0,00000071% din capitalul social.

Repartizarea profitului

In cursul anului 2024, Societatea a inregistrat un profit de 648.743.341 lei. Acesta se va repartiza in baza hotararii AGA, pe urmatoarele destinatii:

- Rezerva legala 37.998.823 lei;
- Dividende 100.000.000 lei
- Alte rezerve pentru investitii 510.744.518 lei.

11. VENITURI DIN EXPLOATARE

Indicatorul	2023 1	2024 2
Cifra de afaceri neta	3.492.782.232	3.808.818.368
Venituri aferente costului productiei in curs de executie	(142.937)	617.633
Productia imobilizata	150.378.405	150.349.111
Venituri din productia de imobilizari necorporale (capitalizare CPT)	18.366.020	190.932.365
Venituri din reevaluarea imobilizarilor corporale	56.420.176	-
Venituri din subventii din exploatare	-	-
Alte venituri din exploatare	161.173.495	202.095.265
Total venituri din exploatare	3.878.977.391	4.352.812.742

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

11. VENITURI DIN EXPLOATARE (continuare)

Variatia veniturilor din productia de imobilizari necorporale (capitalizare CPT) se datoreaza urmatoarelor premize:

- In 2024 costul anual unitar de achizitie energie pentru acoperirea CPT (561,68) a fost mai mare cu 11% fata de costul unitar de achizitie energie electrica pentru acoperirea CPT al anului 2023 (523,20 lei/MWh).
- In 2024 s-au capitaliza costuri cu CPT (avand costul realizat cu CPT peste cel prognozat – inclus in tarife), in valoare de 190.932.365 lei.

Pentru 2023 si 2024 cifra de afaceri neta este compusa din urmatoarele:

Indicatorul	2023	2024
	1	2
Venituri realizate din distributia energiei electrice	3.354.595.616	3.683.145.339
Venituri din chirii	91.595.348	90.039.485
Lucrari diverse prestate catre terti	44.898.866	32.162.646
Venituri din vanzari de marfa	1.692.402	3.470.898
Cifra de afaceri neta	3.492.781.232	3.808.818.368

Alte venituri din exploatare includ urmatoarele:

Indicatorul	2023	2024
	1	2
Venituri din penalitati pentru intarzierea la plata	36.041.553	2.720.541
Reluarea veniturilor in avans pe masura amortizarii imobilizarilor corporale aferente	106.895.948	116.904.549
Alte venituri din activitatea de exploatare	18.235.994	82.470.175
Total alte venituri din exploatare	161.173.495	202.095.265

12. CHELTUIELI CU PERSONALUL SI INFORMATII PRIVIND SALARIATII. MEMBRII FORURILOR DE ADMINISTRATIE, CONDUCERE SI SUPRAVEGHERE

Cheltuielile totale cu personalul au fost dupa cum urmeaza:

	2023	2024
Salarii aferente exercitiului	758.231.336	857.449.242
Tichete de masa	40.534.020	45.597.230
Cheltuieli cu contributiile sociale si cheltuieli sociale	42.294.789	43.729.006
Total	841.060.145	946.775.478

Remunerarea directorilor si administratorilor a fost dupa cum urmeaza:

- In anul 2023 platile cu remunerarea directorilor cu contract de mandat au fost in suma de 13.066.027 lei (plus cheltuieli cu contributiile sociale in suma de 289.406 lei);
- In anul 2024 platile cu remunerarea directorilor cu contract de mandat au fost in suma de 3.965.040 lei (plus cheltuieli cu contributiile sociale in suma de 87.462 lei);
- In anul 2023 platile cu remunerarea secretariatului Consiliului de Administratie/Comitet de Management au fost in suma de 236.796 lei (plus cheltuieli cu contributiile sociale in suma de 6.535 lei);
- In anul 2024 platile cu remunerarea secretariatului Consiliului de Administratie/Comitet de Management au fost in suma de 219.664 lei (plus cheltuieli cu contributiile sociale in suma de 4.942 lei);
- In anul 2023 platile cu remunerarea Consiliului de Administratie au fost in suma de 607.390 lei (plus cheltuieli cu contributiile sociale in suma 13.666 lei).
- In anul 2024 platile cu remunerarea Consiliului de Administratie au fost in suma de 512.340 lei (plus cheltuieli cu contributiile sociale in suma de 11.528 lei);

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

12. CHELTUIELI CU PERSONALUL SI INFORMATII PRIVIND SALARIATII. MEMBRII FORURILOR DE ADMINISTRATIE, CONDUCERE SI SUPRAVEGHERE (continuare)

Nu au fost acordate imprumuturi sau avansuri directorilor sau administratorilor.

Numarul mediu de angajati a fost urmatorul:

	2023	%	2024	%
Muncitori	3647	57	3588	56
Alte categorii	2740	43	2791	44
Total	6387	100	6379	100

13. CHELTUIELI DE EXPLOATARE

Indicatorul	2023	2024
Cheltuieli cu materii prime si materiale consumabile	97.220.652	88.202.438
Cheltuieli cu energia achizitionata	1.040.062.842	1.097.927.228
Alte cheltuieli materiale	12.637.705	14.567.606
Alte cheltuieli din afara (consum propriu de energie si apa)	56.125.479	31.032.566
Cheltuieli privind marfurile	1.613.429	3.231.919
Ajustarea valorii imobilizarilor corporale si necorporale	734.898.814	799.675.097
Ajustarea valorii activelor circulante. net	12.831.625	54.588.134
Cheltuieli privind prestatiile externe	222.661.577	255.933.583
Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	40.584.505	41.436.358
Cheltuieli cu protectia mediului inconjurator	76.633	93.623
Cheltuieli din reevaluarea imobilizarilor corporale	18.405.488	-
Cheltuieli cu despagubiri, donatii si active cedate	14.989.424	57.903.512
Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli. net	21.323.971	29.831.859
Subtotal cheltuieli de exploatare	2.273.432.144	2.474.423.923
Cheltuieli cu salariile (a se vedea Nota 12)	841.060.145	946.775.328
Total cheltuieli de exploatare	3.114.492.289	3.421.199.251

Cheltuielile de exploatare

Ponderea cea mai mare in cheltuielile de exploatare o au cheltuielile cu achizitia de energie. Energia achizitionata este destinata doar acoperirii consumului propriu tehnologic.

Cheltuielile privind prestatiile externe includ urmatoarele:

Indicatorul	2023	2024
Cheltuieli pentru lucrari de intretinere si reparatii	32.008.427	40.895.663
Cheltuieli cu alte servicii executate de terti	62.476.947	80.121.306
Cheltuieli cu servicii de citire contoare de energie electrica	29.830.874	31.718.095
Cheltuieli cu transportul de bunuri si personal	10.684	564.720
Cheltuieli cu chiriile	67.633.703	68.408.838
Cheltuieli cu posta si telecomunicatiile	7.756.108	6.510.636
Cheltuieli cu deplasările	3.003.768	3.773.009
Cheltuieli cu serviciile bancare	13.747.710	17.342.359
Cheltuieli de protocol, reclama si publicitate	1.336.133	2.265.568
Cheltuieli cu primele de asigurare	3.883.674	2.890.364
Alte cheltuieli	973.549	1.443.025
Total cheltuieli privind prestatiile externe	222.661.577	255.933.583

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

13. CHELTUIELI DE EXPLOATARE (continuare)

Alte cheltuieli se refera la onorarii si comisioane.

Cheltuielile cu alte servicii executate de terti se refera la urmatoarele: cheltuieli cadastru, abonamente si publicatii, protectia muncii, pregatire cadre, servicii informatice si altele.

14. IMPOZITUL PE PROFIT

	2023	2024
Profit inainte de impozitare	573.842.211	759.976.468
Cheltuieli nedeductibile	836.398.638	1.002.345.948
Alte influente de natura cheltuielilor deductibile	(962.581.379)	(1.225.836.767)
Venituri neimpozabile	(206.700.475)	(160.299.296)
Alte influente de natura veniturilor impozabile	192.670.004	416.666.292
Profit impozabil	433.628.999	792.852.645
Cheltuiala cu impozitul pe profit (16%)	69.380.640	126.856.423
Suma reprezentand sponsorizari in limita prevazuta de lege	(521.190)	(1.875.381)
Bonificatie OUG 153/2020	(4.139.057)	(13.747.915)
Pierdere de recuperat din anul precedent	-	-
Pierdere de recuperat anii urmatori		
Total cheltuiala cu impozitul pe profit	64.720.393	111.233.127

Principalele cheltuieli nedeductibile sunt urmatoarele:

- cheltuiala cu provizioanele si ajustarile de valoare nedeductibile fiscal ale activelor in suma de 124.366.277 lei;
- amortizarea contabila a imobilizarilor in suma de 801.479.210 lei;
- cheltuieli cu amenzi si penalitati datorate catre autoritati 1.437.303 lei.

Alte influente de natura cheltuielilor deductibile sunt in principal urmatoarele:

- amortizarea fiscala a imobilizarilor corporale inregistrata in an in suma de 1.186.204.644 lei;
- valoarea ramasa fiscala ptr.mijl.fixe cedate/casate 1.633.300 lei ;
- rezerva legala constituita 37.998.823 lei.

Principalele venituri neimpozabile sunt urmatoarele:

- reluarea provizioanelor in principal provizioane pentru stocuri, provizioane aferente contractelor de mandat, provizioane pentru litigii, provizioane pentru active imobilizate, ajustari pentru clienti si debitori 43.394.747 lei;
- amortizarea contabila a veniturilor in avans in suma de 116.904.549 lei ;

Alte influente de natura veniturilor impozabile sunt in principal urmatoarele:

- rezerva din reevaluarea imobilizarilor corporale dedusa fiscal in 2024, in suma de 220.450.047 lei;
- rezerva din reevaluarea mijl.fixe inreg.dupa 01.01.2004 , cuprinsa in valoarea ramasa fiscala la data casarii /cedarii mijl.fixe 5.946.351 lei.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

15. INFORMATII PRIVIND RELATIILE CU PARTILE AFILIATE

15.1 Natura Tranzactiilor cu partile afiliate

Partile afiliate precum si o descriere sumara a activitatilor si a relatiilor lor cu Societatea sunt dupa cum urmeaza:

Parte afiliata	Activitatea	Principalele relatii cu Societatea
Societatea Energetica Electrica SA, Societatea mama	Distributia si comercializarea energiei electrice, consultanta si management. Actionar majoritar al societatii.	Refacturari diverse, dividende, sume trase cash pooling, servicii catre Societate
Electrica Serv, societate din grup	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	Prestarea de servicii de intretinere si reparatii, servicii auto si alte servicii catre Societate
Electrica Furnizare SA, societate din grup	Comercializarea energiei electrice	Facturarea serviciului de distributie a energiei electrice pentru consumatorii care au contracte de furnizare a energiei electrice si gaz incheiate cu Electrica Furnizare SA
Foton Power Energy S.R.L	Productia de energie electrica	Nu sunt tranzactii semnificative
Crucea Power Park S.R.L	Productia de energie electrica	Nu sunt tranzactii semnificative
Sunwind Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	Nu sunt tranzactii semnificative
New Trend Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	Nu sunt tranzactii semnificative
Electrica Esyasoft Smart Solutions SA	Productia de energie electrica	Nu sunt tranzactii semnificative

15.2 Sume datorate si de primit de la partile afiliate

Creante si datorii de la/catre societatile afiliate:

	Sold creante 31 decembrie 2024	Sold datorie 31 decembrie 2024
Societatea Energetica Electrica	-	1.297.822.167
Societatea Electrica Serv	463.963	40.035.844
Societatea Electrica Furnizare	1.262.318.940	51.885.890
TOTAL	1.262.782.903	1.389.743.901
	Sold creante 31 decembrie 2023	Sold datorie 31 decembrie 2023
Societatea Energetica Electrica	17.091	1.652.962.004
Societatea Electrica Serv	278.288	56.824.709
Societatea Electrica Furnizare	1.087.890.119	8.396.077
New Trend Energy	3.457.082	-
TOTAL	1.091.642.580	1.718.182.790

Creantele de la Electrica Furnizare includ, in principal, valoarea serviciilor de distributie de energie electrica.

Datoriile catre societatile afiliate provin in principal din:

- Imprumuturi, dobanzi aferente imprumuturilor, sume trase din cash pooling, precum si alte servicii de la Societatea Energetica Electrica SA;
- lucrari de investitii, achizitii si inchirieri auto, servicii de mentenanta si reparatii de la Electrica Serv;
- achizitia de energie (dezechilibru negativ) de pe piata de echilibrare, achizitie de energie electrica si gaze pentru consum propriu de la Electrica Furnizare SA.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

15. INFORMATII PRIVIND RELATIILE CU PARTILE AFILIATE (continuare)

15.3 Informatii cu privire la tranzactiile cu partile afiliate

Tranzactiile cu partile afiliate:

	DEER Vanzari /venituri in 2024	DEER Cumparari / cheltuieli in 2024
Societatea Energetica Electrica SA	174.428	314.732
Societatea FISE Electrica Serv	523.134	79.219.916
Societatea Electrica Furnizare	2.109.756.924	80.036.150
Servicii Energetice Muntenia	-	-
SUNWIND ENERGY SRL	6.331.299	-
NEW TREND ENERGY SRL	4.842.171	-
FOTON POWER ENERGY SRL	223	-
TOTAL	2.121.628.179	159.570.798

	DEER Vanzari /venituri in 2023	DEER Cumparari / cheltuieli in 2023
Societatea Energetica Electrica SA	15.859	76.664.539
Societatea FISE Electrica Serv	986.117	73.623.281
Societatea Electrica Furnizare	1.953.314.519	165.552.275
Servicii Energetice Muntenia	3.877.390	-
SUNWIND ENERGY SRL	-	-
NEW TREND ENERGY SRL	-	-
FOTON POWER ENERGY SRL	6.902	-
TOTAL	1.958.200.787	315.840.095

Tranzactiile de cumparari cu Societatea Energetica Electrica SA reprezinta in principal urmatoarele: chirie spatii ,servicii remunerare garantare facilitate de credit , dobanda credit , servicii garantare scrisori garantie.

Tranzactiile de cumparari cu Societatea Electrica Furnizare reprezinta urmatoarele: consum energie electrica, consum gaz, chirie spatiu, alte servicii (utilitati,penalitati).

Tranzactiile de cumparari cu Societatea Electrica Serv reprezinta urmatoarele: achizitii auto, servicii de intretinere si reparatii, prestatii auto si alte servicii (sanatate si securitatea muncii, chirie spatiu, etc.).

Tranzactiile de vanzari cu Societatea Electrica Furnizare reprezinta urmatoarele: servicii de distributie de energie electrica, energie reactiva, piata de echilibrare, servicii de interventie in retea, servicii informatice, chirie spatiu, servicii telecomunicatii si taxe deconectare.

Tranzactiile de vanzari cu Societatea Electrica Serv reprezinta urmatoarele: servicii telecomunicatii, penalitati pentru nerespectarea termenului de livrare, avize.

Tranzactiile de cumparari nu includ:

- de la Societatea Energetica Electrica SA: dividendele, refacturari, sume trase-cash pooling;
- de la Societatea Electrica Furnizare: refacturare utilitati, compensatii intreruperi lungi neplanificate Ordin ANRE 11/2016, Grup TVA 4620080000/4610080000;
- de la Societatea FISE Electrica Serv: garantiile de participare la licitatii, refacturare utilitati.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

15. INFORMATII PRIVIND RELATIILE CU PARTILE AFILIATE (continuare)

15.4. Solduri si tranzactii cu alte societati in care Statul detine controlul sau influenta semnificativa

In anul 2024 si 2023 Societatea a avut tranzactii de cumparare si vanzare cu societati in care Statul detine controlul sau influenta semnificativa, dintre care principalele sunt mentionate mai jos :

	Sold creante la 31 decembrie 2023	Sold creante la 31 decembrie 2024	Sold datorie la 31 decembrie 2023	Sold datorie la 31 decembrie 2024
Transelectrica	-	-	651	20.461.694
Hidroelectrica	32.864.393	65.424.067	37.418	2.504
Electrificare CFR	2.346.712	12.820	--	-
S.N.G.N. ROMGAZ SA	2.337.561	2.210.553	-	-
CNAIR	332.415	8.554.908	3.529	398
OPCOM	1.944.011	1.671	106.833.122	42.192.379
Termoficare Oradea	-	148	269.722	89.656
ANRE	25.160	45.040	12.375	-
Posta Romana	-	-	14.757	6.610
Municipiu Galati	-	-	57.279	42.959
Nuclearelectrica	-	-	-	-
Ploiesti Industrial Parc	1.682.547	1.682.234	-	-
Societatea Complexul Energetic Oltenia	-	68.029	-	-
Altii	7.127.557	16.056.165	1.000.379	640.845
TOTAL	48.660.356	94.055.635	108.229.232	63.437.045

	Vanzari 2023	Vanzari 2024	Cumparari 2023	Cumparari 2024
ANRE	24.100	19.880	5.689.566	3.498.767
Transelectrica	-	-	703.075	71.869.768
Hidroelectrica	287.611.845	264.876.520	19.003.488	228.746
OPCOM	20.619.007	213.453	840.634.656	925.449.223
Termoficare Oradea	1.726.067	30.631	914.861	654.401
Electrificare CFR	18.795.195	15.949.669	-	-
CNCFR	711.947	316.485	102.199	94.422
Serviciul de telecomunicatii speciale	3.294	2.675.531	-	-
S.N.G.N. ROMGAZ SA	22.096.964	20.219.689	-	-
Municipiul Buzau	265.588	-69.057	-	-
Municipiul Galati	1.045.274	2.045.179	74.967	-
Posta Romana	-	140	47.897	42.509
Nuclearelectrica	-	-	-	37.893.007
Consiliul Judetean Brasov	449.007	-	-	-
Consiliul Judetean Galati	994.210	-	-	-
Compania Nationala de Administrare a				
Infrastructurii Rutiere	24.276.375	25.555.644	101.323	109.113
Ploiesti Industrial Parc	8.782.413	8.867.760	-	-
Prahova Industrial Parc	756.597	3.450.191	-	-
Societatea Complexul Energetic Oltenia	1.366.276	464.117	-	1.345.608
Unitatea Militara nr.02444 Sibiu	2.696.232	1.411.093	-	-
Municipiul Sfantu Gheorghe	10.314	156.369	-	-
Municipiul Brasov	1.053.562	1.099.187	-	-
Municipiul Alba Iulia	2.505.182	206.479	-	-
Municipiul Focsani	143.716	889.237	-	-
Municipiul Bistrita	1.466.125	1.561.134	-	-
Altii	63.157.742	67.963.858	3.057.211	3.131.519
	460.557.033	417.903.189	870.329.243	1.044.317.083

DISTRIBUTIE ENERGIEI ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

16. ANGAJAMENTE

1) Angajamente contractuale

Descrierea serviciilor	Ramas de executat la 31 decembrie 2023	Ramas de executat la 31 decembrie 2024
Achizitii energie electrica	401.573.475	561.641.742
Achizitii mijloace fixe	586.958.319	454.910.200
Total de executat	988.531.794	1.016.551.942

2) Garantii

La 31 decembrie 2024 Societatea are emise scrisori de garantie bancara in suma de lei 186.840.808 lei pentru urmatoarele societati:

Furnizor	Sold la 31 decembrie 2024
PRIMARIA MUNICIPIULUI GALATI	13.020.789
OPCOM	148.000.000
TRANSELECTRICA	9.910.000
NOVA POVER	9.644.712
AMV SOLAR	4.541.040
ALIVE CAPITAL	1.724.267
Total	186.840.808

17. CONTINGENTE

17.1 Riscuri fiscale

Cadrul legislativ-fiscal din Romania si implementarea sa in practica se modifica frecvent si face subiectul unor interpretari diferite din partea diverselor Ministere ale Guvernului. Guvernul roman are o serie de agentii care sunt autorizate sa efectueze controale asupra companiilor romanesti, precum si asupra firmelor straine care isi desfasoara activitatea in Romania. Aceste controale sunt similare, in natura lor, cu auditul fiscal efectuat de catre autoritatile fiscale din numeroase tari, dar se pot axa nu numai pe aspecte fiscale, ci si pe alte elemente legale sau de reglementare, de interes pentru agentia respectiva. In plus, agentii care efectueaza aceste controale par a fi mult mai putin reglementate, iar compania ce face subiectul controlului pare sa detina mult mai putine modalitati practice de protectie decat in numeroase alte tari.

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 zile de la stabilirea obligatiilor de plata. In consecinta, societatile pot datora impozite si amenzi. In plus, legislatia fiscala este supusa unor modificari frecvente, iar autoritatile manifesta de multe ori inconsecventa in interpretarea legislatiei.

Declaratiile de impozit pe profit fac subiectul reviziei si corectiilor autoritatilor fiscale, in general in general pe o perioada de cinci ani dupa data completarii lor.

17.2 Pretul de transfer

In conformitate cu legislatia fiscala, evaluarea fiscala a unei tranzactii realizate cu partile afiliate are la baza conceptul de pret de piata aferent respectivei tranzactii. In baza acestui concept, preturile de transfer trebuie sa fie ajustate astfel incat sa reflecte preturile de piata care ar fi fost stabilite intre entitati intre care nu exista o relatie de afiliere si care actioneaza independent, pe baza „conditiilor normale de piata”.

Este probabil ca verificari ale preturilor de transfer sa fie realizate in viitor de catre autoritatile fiscale pentru a determina daca respectivele preturi respecta principiul „conditiilor normale de piata” si ca baza impozabila a contribuabilului roman nu este distorsionata.

17. CONTINGENTE (continuare)

17.3 Terenuri utilizate de Societate

Conform politicii Societatii, situatiile financiare includ valoarea terenurilor pentru care s-au obtinut titluri de proprietate la data elaborarii situatiilor financiare.

Potrivit Legii nr. 99/1999, in cazul in care Societatea obtine titlul de proprietate pentru teren dupa momentul privatizarii terenul va fi considerat aport in natura al statului sau al autoritatilor locale. In acest sens Societatea va majora capitalul social cu valoarea terenurilor, iar beneficiari ai acestei majorari vor fi statul sau autoritatile locale.

Legea 318/2003 (actuala lege 123/2012) prevede ca terenurile aferente retelelor publice de distributie existente la data intrarii in vigoare a legii (16.08.2003) pentru care operatorul de distributie, titular de licenta, nu a dobandit dreptul de proprietate, in conditiile legii, sunt si raman in proprietatea publica a statului. Totodata, titularii de licenta pentru exploatarea capacitatilor de productie, transport sau distributie a energiei electrice dobandesc drepturi de uz, servitute de trecere subterana, de suprafata sau aeriana si drepturi de acces la utilitatile publice in legatura cu terenurile proprietate publica sau privata situate in vecinatatea capacitatii energetice.

Legea nu impiedica totusi Societatea sa obtina titluri de proprietate asupra suprafetelor de teren pe care se situeaza cladiri si constructii proprietatea Societatii care nu apartin de retea publica de distributie. Aceste terenuri reprezinta aport al Societatii Energetica Electrica SA la capitalul social al Societatii.

Societatea este implicata intr-o serie de procese legate de proprietatea asupra unor terenuri pe care se afla situate punctele de transformare si retelele de distributie. procese aflate deja in desfasurare in momentul aparitiei legii 318/2003, insa Societatea considera ca rezultatul acestei actiuni in justitie nu este semnificativ pentru situatiile financiare.

17.4 Ajutoare de concediere si pachete compensatorii

a) Beneficii in urma disponibilizarilor individuale la initiativa Societatii

Potrivit contractului colectiv de munca incheiat intre Societate si Sindicate, la desfacerea contractului individual de munca al salariatilor din initiativa Societatii, acesta va plati angajatilor beneficii la desfacerea contractului de munca in functie de vechimea in munca, astfel:

Vechime	Numar salarii medii brute pe Societate
1- 2 ani	2
2 - 5 ani	3
5 - 10 ani	4
10 - 20 ani	5
Peste 20 ani	8

b) Beneficii in urma disponibilizarilor colective la initiativa Societatii

In cazul concedierilor colective, conform contractului colectiv de munca, Societatea va plati angajatilor beneficii la desfacerea contractului de munca in functie de vechimea in munca, astfel:

Vechime	Numar salarii medii brute pe unitate
1- 3 ani	3
3 - 5 ani	6
5 - 10 ani	7
10 - 20 ani	11
peste de 20 ani	16

Prevederile de mai sus nu se aplica salariatilor cu contract individual de munca incheiat pe durata determinata. Prevederile de mai sus nu se aplica salariatilor care beneficiaza de alte drepturi salariale compensatorii superioare cumulate, stabilite prin reglementari legale privind reorganizarea sau restructurarea Societatii. Angajatii reincadrati in cadrul Societatii dupa disponibilizare nu beneficiaza de drepturile prevazute mai sus.

17. CONTINGENTE (continuare)

Societatea este implicata intr-o serie de litigii si dispute. Societatea 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 datorita sanselor reduse de solutionare favorabila a acestora. Societatea 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.

Situatiile financiare nu includ niciun provizion pentru datorii referitoare la plati compensatorii, deoarece nu exista o obligatie prezenta legata de acest aspect.

17.5. Riscul activitatii de distributie

Contextul international al pietelor de energie caracterizat printr-un dezechilibru intre cerere si oferta la nivel european, coroborat cu politicile energetice dezvoltate atat la nivelul UE, cat si la nivel national, a condus la o crestere a preturilor energiei electrice incepand cu anul 2021. Mai mult, cresterea puternica a preturilor la energie este atat rezultatul unor factori externi, precum cresterea exponentiala a pretului certificatelor de emisie, cat si al unor factori interni, cum ar fi ponderea foarte mare a energiei tranzactionate pe piata zilei urmatoare (PZU), contextul geopolitic generat de razboiul din Ucraina, contextul economic postapandemic. Intregul sector energetic a fost afectat de cresterea pretului la energie electrica.

DEER SA revizuieste si implementeaza activ politici si strategii de recuperare a pierderii generate de cresterea pretului energiei, strategii care vizeaza printre altele modul de stabilire a pretului de vanzare pentru 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.

18. EVENIMENTE ULTERIOARE

La 1 ianuarie 2025 a inceput o noua perioada de reglementare PR5, Metodologie care reglementeaza stabilirea tarifelor in PR5 a fost aprobata prin ordinul ANRE nr.67/2024.

Prevederi:

VENITURI SI TARIFE

Incepand cu cea de a cincea perioada de reglementare DEER va avea tarife unice pe niveluri de tensiune si nu pe zone de concesiune. Venitul reglementat are doua componente:

- Componenta nonCPT care va fi supusa liniarizarii si plafonarii anuale, crestere de maxim 10% pe tarif mediu;
- Componenta CPT corespunde acoperirii costului cu achizitia energiei electrice pentru acoperirea CPT si eliminarii congestiilor si se imparte in doua categorii de venit reglementat, care se recupereaza:

de la consumatorii retelei de distributie, si de la producatorii racordati la reseaua de distributie din centrale electrice cu capacitate instalata mai mare de 5 MW. Transferarea de la OTS la OD a tarifului TG_Tp aferent tranzitelor suplimentare din retelele de distributie pentru cota aferenta producatorilor si modificarea reglementarilor ANRE astfel incat sa se prevada incheierea de contracte pentru utilizarea retelei de distributie intre OD si producatori.

RI va fi diferita intre elementele venitului reglementat OPEX /CAPEX.

OPEX

OPEX a fost definit ca fiind costuri fixe.

OPEXC, costurile de operare si mentenanta controlabile, si factorul de eficienta Xinitial au fost stabilite la inceputul perioadei de reglementare, utilizand metoda si analiza comparativa indicata de consultant in cadrul Studiului privind bunele practici de reglementare referitoare la tratarea costurilor de operare si mentenanta controlabile.

Au fost introduse stimulente pentru sprijinirea activitatii de cercetare aferenta domeniului de activitate si pentru a facilita inovarea in domenii precum serviciile de flexibilitate si interconectare de ex. costuri ocazionate de proiecte pilot pentru achizitia serviciilor de flexibilitate, pentru domeniul de cibersecurity etc;

Au fost introduse stimulente pentru realizarea investitiilor cu finantare/cofinantare din fonduri europene, daca operatorul are o structura specializata pentru aceasta activitate.

DISTRIBUTIE ENERGIEI ELECTRICE ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2024
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

18. EVENIMENTE ULTERIOARE (continuare)

Recunoasterea in categoria OPEXNC (necontrolabil) a costurilor cu lucrarile necesare aducerii in stare corespunzatoare din punct de vedere tehnic, a retelelor electrice de distributie preluate.

Recunosterea in cheltuieli speciale a upgrad-urilor de softuri fara a mai recunoaste rentabilitatea (nu se mai considera investitii).

CPT

Se introduce tratament distinct pentru costurile cu achizitia energiei electrice pentru acoperirea CPT si pentru restul costurilor. Venitul reglementat CPT nu intra in liniarizare pe baza acestuia se calculeaza componenta tarifara CPT care nu este supusa plafonarii; Stabilirea tintelor CPT pentru nivelul de IT in cazul in care exista o cantitate prognozata de CPT aferenta tranzitelor suplimentare aceasta se va recupera de la OTS si de la producatorii cu Pi mai mare 5MW;

Stabilirea tintelor are in vedere o scadere pana la finalul perioadei si sa fie mai mici decat realizatul minim/media minimelor din PR4. Pretul prognozat pentru achizitia energiei electrice necesara acoperirii CPT este stabilit pe baza pretului mediu realizat in sem. II t-1 si sem. I t;

Pretul recunoscut pentru achizitia energiei electrice necesara acoperirii CPT nu poate depasi o valoare egala cu media ponderata a preturilor realizate de operatorii de retea plus 5%;

Sunt prevazute ajustarile de venit ca urmare a variatiilor de pret de achizitie in timpul perioadei;

Au fost introduse prevederi referitoare la CPT capitalizat, mod de stabilire venit respectiv corectia valorii ca urmare a corectiilor efectuate cu inflatia.

CAPEX

Activele din categoria dotari care nu apartin RED, sunt recunoscute in BAR si remunerate cu RRR redus cu 2 puncte procentuale.

Se propune sistem de remunerare al investitiilor pe baza nivelului de performanta, care se va concretiza intr-un set de indicatori stabiliti ulterior de ANRE, fara a se detalia mecanismul de aplicare.

Pentru BAR PR4 s-a acordat inflatia realizata, incepand cu PR5 BAR se actualizeaza cu inflatia utilizata la tarife. RBAR realizat se calculeaza la BAR final nu la BAR mediu.

Se modifica acordarea stimulentei pentru mijloacele fixe apatinand RED se acorda unui supliment doar pentru investitii in RED incluse in plan si care depasesc minimul acceptat (amortizarea reglementata) se acorda 1 pp la RRR aprobat, in PR4 s-a acordat la toate mf noi in RED.

Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat al contractelor de credit pentru investitii incheiate cu Banca Europeana pentru Investitii, la data de 14 iulie 2021 respectiv 7 decembrie 2021, a tras integral suma totala a creditelor in valoare de 210.000.000 euro la data de 26.02.2024.

Aceste situatii financiare au fost semnate si aprobate la data 24.04.2025, de catre:

Director General
Suciu Mihaela

Mihaela-Rodica Suciu
Digitally signed by
Mihaela-Rodica Suciu
Date: 2025.04.24
20:46:58 +03'00'

Director Divizia Financiara
Andro Anamaria Cristina

Anamaria-Cristina Andro
Digitally signed by
Anamaria-Cristina Andro
Date: 2025.04.24 20:42:48
+03'00'

Manager Departament Contabilitate si Fiscalitate
Stegarita Marian Marian

Marian Stegarita
Digitally signed by
Marian Stegarita
Date: 2025.04.24
20:34:03 +03'00'

RAPORTUL ADMINISTRATORILOR

care insoteste situatiile financiare anuale intocmite conform OMFP 1802/2014 la data de 31.12.2024

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024**

DATE DE IDENTIFICARE ALE RAPORTULUI

Data raportului : 31.12.2024

Denumire: DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.;

Sediul Social: jud. Cluj, loc. Cluj-Napoca, str. Ilie Măcelaru, nr. 28 A, cod poștal 400380;

Telefon: +40264.205.069;

Fax: +40264.205.998

Cod Fiscal: RO 14476722

Numarul de Ordine în Registrul Comerțului: J12/352/2002;

Capital Social: RON, vărsat integral;

Capital social subscris si varsat la 31.12.2023 este in valoare de 1.405.500.870 lei, compus dintr-un numar de 140.550.087 actiuni nominative in valoare de 10 lei/ actiune, actionariatul societatii este dupa cum urmeaza :

- Societatea Energetica Electrica SA detine un numar de 140.550.086 actiuni cu o valoare nominala de 10 lei/actiune si o valoarea nominala totala de 1.405.500.860 lei, care reprezinta un procent de 99,99999929% din capitalul social;

- Societatea Filiala de Intretinere si Servicii Energetice Electrica Serv SA detine un numar de 1 actiune cu o valoare nominala de 10 lei/actiune si o valoare nominala totala de 10 lei, care reprezinta un procent de 0,00000071% din capitalul social.

DECLARAȚII

Societatea Distribuție Energie Electrică România S.A. (DEER SA) și-a achitat obligațiile datorate la bugetul Statului la 31 decembrie 2024.

Modificările privind structura capitalului social sunt prezentate în capitolul «Capitalul Social».

Componenta Consiliului de Administrație al DEER SA pentru anul 2024:

In perioada 01 ianuarie 2024 - 31 martie 2024 :

Dna Anna-Maria Vasile - presedinte
Dna Oana Babagianu - membru
Dl. Andrei-Gabriel Benghea-Malaies - membru
Dna Niculina – Cristina Somlea – membru
Dl. Constantin Cristian Olaru – membru

In perioada 01 aprilie 2024 – 31 decembrie 2024

Dna Anna-Maria Vasile - presedinte
Dna Oana Babagianu - membru
Dna Niculina – Cristina Somlea – membru
Dl. Constantin Cristian Olaru – membru
Dna Laura Victoria Iancu – membru

Mentionam faptul ca, în sedinta din data de 20.07.2022 membrii Consiliului de Administrație au ales presedintele consiliului de administrație, în persoana dnei Anna-Maria Vasile, calitate pe care a detinut-o până în data de 31 iulie 2023.

Începând cu data de 01 august 2023, odată cu încheierea noilor contracte de mandat, doamna Anna Maria Vasile a fost desemnată în calitate de Președinte al CA DEER, pentru toată perioada de exercitare a mandatului.

În cursul anului 2024, Consiliul de Administrație a adoptat un număr de 37 hotărâri, iar Adunarea Generală a Acționarilor a adoptat un număr de 16 hotărâri (8-AGEA, 8-AGOA).

Atașate la prezentul Raport sunt Situațiile Financiare anuale individuale ale societății Distribuție Energie Electrică România SA pentru exercitiul financiar încheiat la 31.12.2024, întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr.1.802/2014 pentru aprobarea Reglementărilor contabile privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale consolidate, cu modificările ulterioare ("OMFP nr. 1802/2014") și auditate de către auditorul extern Deloitte Audit SRL.

Referitor la declarația nefinanciară, respectiv obligațiile prevăzute de la pct. 492¹¹-492¹⁵ din Reglementările contabile aprobate prin OMFP 1802/2014 pentru aprobarea Reglementărilor contabile privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale consolidate, cu modificările ulterioare, facem precizarea că societății Distribuție Energie Electrică România SA i se aplică prevederile art. 492¹⁸ din reglementări, fiind scutită de obligațiile prevăzute de la pct. 492¹¹-492¹⁵.

Astfel, prevederile pct.492¹⁸ precizează:

« (1) Dacă sunt îndeplinite condițiile de la **alin. (3)**, o filială este scutită de la obligațiile prevăzute la pct. 492¹¹-492¹⁵ în cazul în care aceasta și filialele sale sunt incluse în raportul consolidat al administratorilor al unei societăți-mamă, întocmit în conformitate cu secțiunile 7^{1.3} și 8.14. O entitate care este filială a unei societăți-mamă stabilite într-o țară terță este, de asemenea, scutită de obligațiile prevăzute la pct. 492¹¹-492¹⁵ în cazul în care entitatea respectivă și filialele sale sunt incluse în raportarea consolidată privind durabilitatea a societății-mamă stabilite într-o țară terță și în cazul în care respectiva raportare consolidată privind durabilitatea este realizată în conformitate cu standardele de raportare privind durabilitatea adoptate de către Comisia Europeană în temeiul art. 29b din Directiva 2013/34/UE, astfel cum se completează prin Directiva (UE) 2022/2.464.

(2) Entitatea prevăzută la alin. (1) este denumită în continuare filială scutită.

(3) Scutirea prevăzută la alin. (1) se aplică în următoarele condiții: a) raportul administratorilor al filialei scutite conține toate informațiile următoare:

(i) denumirea și sediul social ale societății-mamă care raportează informații la nivel de grup în conformitate cu prezentul capitol;

Societatea-mamă este **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A, Sediul social: București, str. Grigore Alexandrescu, nr. 9, sector 1, Romania**

(ii) linkurile către raportul consolidat al administratorilor al societății-mamă sau, după caz, către raportarea consolidată privind durabilitatea a societății-mamă,

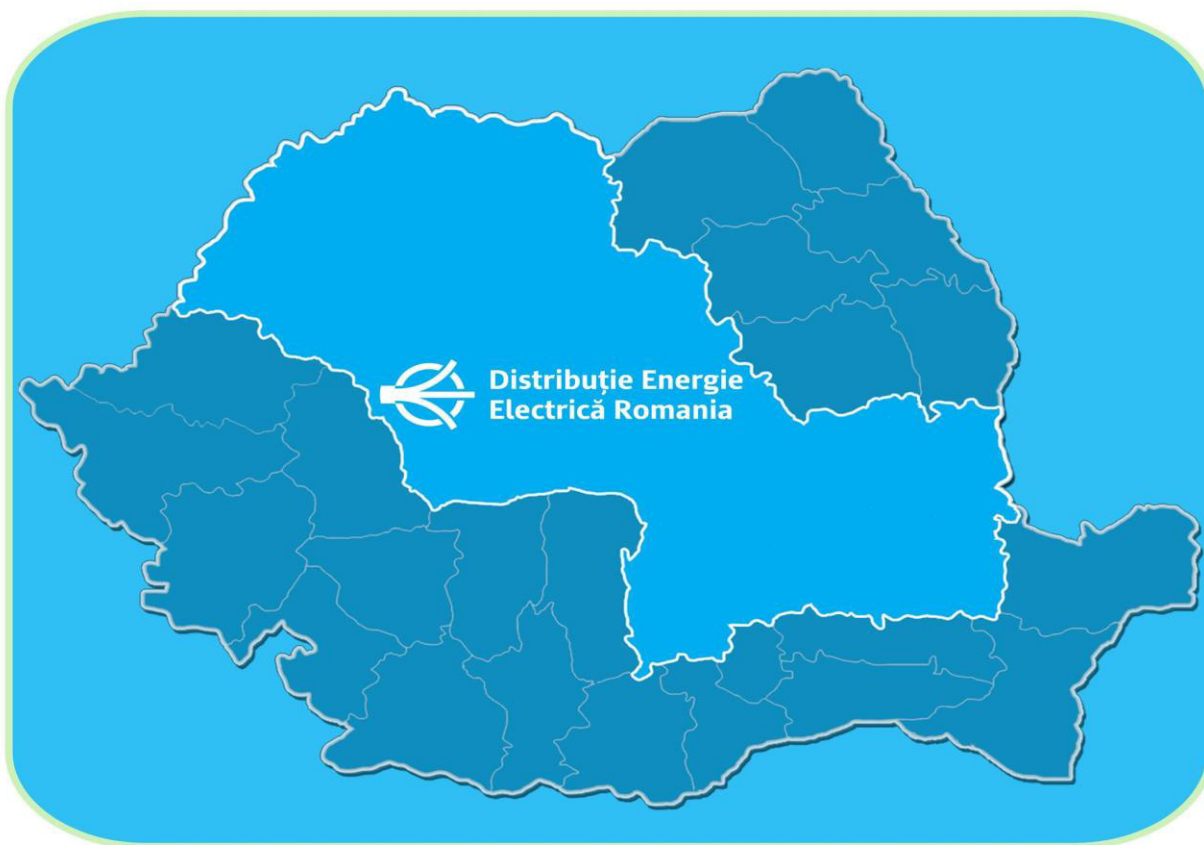
Link : https://www.electrica.ro/wp-content/uploads/2025/03/ELSA_RO_AGOA_OGMS_1.32.3_2024_Directors_Report_Raportarea_privind_Durabilitatea_OMFP_searchable_28Mar2025.pdf

(iii) Societatea DEER SA este astfel entitatea – filiala care este scutită de obligațiile prevăzute la pct. 492¹¹-492¹⁵;

PREZENTARE

Distributie Energie Electrica Romania SA, formata prin fuziunea 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: Alba, Bihor, Bistrița-Năsăud, Brașov, Brăila, Buzău, Cluj, Covasna, Dâmbovița, Galați, Harghita, Maramureș, Mureș, Prahova, Satu Mare, Sibiu, Sălaj și Vrancea, având o arie de operare de 97.196 kilometri pătrați, din trei zone geografice ale tarii, reprezentand 40,7% din teritoriul Romaniei, si va deservi peste 3,8 milioane de utilizatori. 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.

Distributie Energie electrica Romania are in componenta sa 18 sucursale de distributie a energiei electrice, fara personalitate juridica, respectiv: Sucursala Cluj-Napoca, Sucursala Oradea, Sucursala Baia Mare, Sucursala Satu Mare, Sucursala Bistrita, Sucursala Zalau, Sucursala Braila, Sucursala Buzau, Sucursala Focsani, Sucursala Galati, Sucursala Ploiesti, Sucursala Targoviste, Sucursala Alba, Sucursala Brasov, Sucursala Covasna, Sucursala Harghita, Sucursala Mures, Sucursala Sibiu.



Misiune

Distribuția de energie electrică la standarde de înaltă calitate, în condiții de siguranță, permanență, accesibilitate și sustenabilitate.

Viziune

Excelență și robustețe în distribuția de energie electrică, prin promovarea inovației în dezvoltarea rețelilor, eficienței energetice și energiei verzi, pentru satisfacerea exigențelor clienților din comunitățile în care activăm.

Valori

Încredere, Competență, Siguranță, Sustenabilitate.

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024**

REGLEMENTARI IN SECTORUL ENERGETIC

Mediul de reglementare

Activitatea in sectorul energetic este reglementata de Autoritatea Nationala pentru Reglementare in domeniul Energiei („ANRE”).

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

Distributia energiei electrice

Activitatea de distributie a energiei electrice este o activitate de tip monopol. Tarifele de distributie se stabilesc prin metoda „cosului de tarife plafon”. Metodologia de stabilire a tarifulor pentru serviciul de distributie a energiei electrice aplicabile exercitiilor financiare 2023 si 2024 a fost aprobata prin Ordinul ANRE 169/2018 cu modificarile ulterioare (Ordinele nr. 193/2018, nr. 60/2019, nr. 203/2019, nr. 207/2021, nr. 3/2021, nr.101/2021, nr. 129/2022, nr. 1/2023 si nr.79/2023).

Tarifele specifice de distributie pe cele trei niveluri de tensiune (inalta, medie si joasa) si pe regiuni, aplicabile in 2022, 2023 si 2024, au fost aprobate prin ordine ANRE astfel (RON/MWh):

	Ordin 28/2022		
	Incepand cu 1 aprilie 2022		
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
DEER - Zona Transilvania Nord	23,77	57,49	144,73
DEER - Zona Transilvania Sud	24,63	54,52	158,84
DEER - Zona Muntenia Nord	23,35	56,7	175,26
	Ordin 27/2023		
	Incepand cu 1 aprilie 2023		
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
DEER - Zona Transilvania Nord	26,94	60,9	157,27
DEER - Zona Transilvania Sud	26,85	55,74	150,17
DEER - Zona Muntenia Nord	29,2	58,33	198,81
	Ordin 115/2023		
	Incepand cu 1 ianuarie 2024		
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
DEER - Zona Transilvania Nord	31,22	74,86	190,16
DEER - Zona Transilvania Sud	29,55	63,05	185,49
DEER - Zona Muntenia Nord	34,72	74,69	238,63

Urmatoarele elemente sunt considerate de ANRE la stabilirea venitului tinta initial aferent unui an al perioadei de reglementare: costuri de operare si mentenanta controlabile si necontrolabile; costul energiei electrice achizitionate pentru consumul propriu tehnologic (pierderi in reseaua de distributie); cheltuiala cu amortizarea reglementata; rentabilitatea bazei reglementate a activelor („BAR”); veniturile aferente energiei reactive si veniturile din alte activitati, cat si corectii din perioadele anterioare.

Incepand cu anul 2019, rata reglementata de rentabilitate a BAR este 5,66%, in conformitate cu Ordinul ANRE nr. 168/2018. Pentru investitiile in retelele electrice de distributie puse in functiune in perioada 2019-2023 se acorda un stimulent in valoare de 1 punct procentual peste rata reglementata a rentabilitatii aprobata prin Ordinul ANRE nr. 168/2018. Ulterior, conform Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 19/2019, nivelul ratei reglementate a rentabilitatii aprobat a fost de 6,9%.

In data de 9 ianuarie 2020 a intrat in vigoare OUG nr. 1 care a modificat:

- Legea energiei electrice privind abrogarea articolului care a aprobat valoarea RRR de 6,9%, incepand cu 30 aprilie 2020;
- Legea de functionare a ANRE, impunand stabilirea valorii contributiei percepute de catre ANRE (astfel prin Ordinul ANRE nr. 1/2020 contributia s-a modificat de la 2% la 0,2%).

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. – RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024

În data de 13 mai 2020, a intrat în vigoare Ordinul ANRE nr. 75/2020 pentru stabilirea ratei reglementate a rentabilității aplicată la stabilirea tarifelor pentru serviciile de distribuție, de transport și de sistem a energiei electrice și a gazelor naturale până la sfârșitul perioadei a patra de reglementare.

Astfel, pentru anul 2020, rata reglementată a rentabilității se prezintă astfel:

- Pentru perioada 1 ianuarie 2020 – 29 aprilie 2020: 6,9%;
- Pentru perioada 30 aprilie 2020 – 12 mai 2020 : 5,66% plus un stimulent de 1% pentru investițiile noi ;
- Pentru perioada 13 mai 2020 – 31 decembrie 2020 : 6,39% plus un stimulent de 1% pentru noile investiții.

Începând cu anul 2021, rata reglementată a rentabilității este 6,39% plus un stimulent de 1% pentru noile investiții respectiv un stimulent de 2% pentru investițiile realizate din fonduri proprii în cadrul unor proiecte cofinanțate din fonduri europene nerambursabile, puse în funcțiune începând cu data de 1 februarie 2021.

Tarifele anului 2024 au fost reglementate de *Ordinul ANRE nr. 79/2023 privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 169/2018 cu următoarele prevederi:*

- (i) Anul 2024 reprezintă perioada de tranziție de la perioada a patra (PR4) la perioada a cincea de reglementare (PR5);
- (ii) Venitul tinta al OD pentru anul 2024 s-a stabilit conform Normelor metodologice care completează Metodologia (Anexa 1[^]1);
- (iii) În anul 2024, ANRE a aprobat pentru DEER tarife de distribuție zonale stabilite pe baza unui venit reglementat unic și a unei tinte unice de CPT;
- (iv) Pretul CPT prognozat pentru anul 2024 se calculează ca medie ponderată considerând 75% pretul aprobat pentru achiziția prin MACEE și 25% pretul PZU pentru luna mai 2023;
- (v) Rata reglementată a rentabilității pentru anul 2024 a fost 6,39%;

Ajustarea tarifelor

Anual, ANRE efectuează corectia veniturilor datorată: modificării cantităților de energie electrică distribuită față de cele prognozate; modificării cantităților și pretului de achiziție pentru consumul propriu tehnologic reglementat (pierderile rețelei de distribuție) față de cele prognozate; modificării anuale a costurilor de operare și mentenanță controlabile, realizate și acceptate față de cele prognozate; modificării anuale a costurilor de operare și mentenanță necontrolabile realizate față de cele prognozate; modificării veniturilor din energia reactivă față de cele prognozate; nerealizării/ depășirii programului de investiții aprobat; veniturilor din alte activități desfășurate de operatorul de distribuție și cantității de energie electrică recuperate din recalculări.

Având în vedere modificările legislației primare privind gratuitatea racordării utilizatorilor la rețea, începând cu anul 2021 au fost introduse ajustări ale venitului reglementat cu valoarea racordărilor suportate de utilizatori și rambursate de societate ulterior precum și cu contravaloarea compensațiilor convenite primului utilizator.

În activitățile reglementate, autoritatea de reglementare stabilește, prin mecanismul de ajustare a tarifului (după cum este prezentat mai sus), criteriile de recunoaștere a surplusurilor sau deficitelor aferente unei perioade în perioadele viitoare.

Baza reglementată a activelor („BAR”)

În conformitate atât cu vechea metodologie de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție aprobată prin Ordinul ANRE nr. 72/2013 cu modificările ulterioare (Ordinele ANRE nr. 112/2014, nr. 146/2014 și nr. 165/2015) cât și cu metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție aprobată prin Ordinul ANRE nr. 169/2018 cu modificările ulterioare (Ordinul ANRE nr. 193/2018, nr. 60/2019, nr. 203/2019, nr. 207/2021, nr. 3/2021, nr. 101/2021, și nr.79/2023), denumită în continuare Metodologie, determinarea tarifelor de distribuție are la bază, printre altele, BAR-ul. Calculul BAR se bazează pe cheltuielile de capital.

Baza reglementată a activelor la începutul primei perioade de reglementare (1 ianuarie 2005) („BAR inițial”) include valoarea netă a imobilizărilor corporale și necorporale recunoscute de ANRE și folosite numai pentru distribuția reglementată a energiei electrice.

BAR-ul calculat ulterior cuprinde pe lângă BAR inițial, ca valoare netă, și valoarea netă a activelor corporale și necorporale achiziționate ulterior prin investiții aprobate de ANRE. BAR-ul nu include mijloacele fixe finanțate din donații sau alte fonduri nerambursabile, incluzând taxa de racordare primită de la noii utilizatori ai rețelei de distribuție a energiei electrice.

Capitalizare costuri suplimentare cu CPT

Având în vedere situația generată de creșterile prețurilor de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea CPT începând cu a doua jumătate a anului 2021 și începutul anului 2022, în condițiile *aprobarii ORDONANȚA DE URGENTĂ nr. 27 din 18 martie 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*, au fost aprobate tarifele începând cu data de 01 aprilie 2022 care au inclus corecțiile privind costurile cu CPT înregistrate în anul 2021 față de valorile recunoscute ex-ante, și care sunt aplicabile până la 31.03.2023. Astfel au fost acoperite cheltuielile realizate și recunoscute de DEER în anul 2021.

Asa cum este cunoscut datorita evolutiei preturilor din anii 2021/2022, a fost adaptat cadrul legislativ pentru recunoasterea diferentelor intre costurile incluse in tarife si cele realizate ca active ale societatii fara a fi incluse in BAR dar cu tratament similar BAR, prin adoptarea **OUG 119/2022** pentru modificarea și completarea 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, **OUG 153/2022** pentru modificarea și completarea 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 și modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea 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 precum și **Ordinul ANRE nr.129/2022** pentru aprobarea Normelor metodologice privind recunoașterea în tarife a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic față de costurile incluse în tarifele reglementate, **Ordinul MF nr.3900** privind aprobarea precizărilor contabile în aplicarea prevederilor art. III din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea 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. In anul 2023 cadrul de reglementare a fost actualizat, OUG nr. 153/2022 a fost aprobată și modificată de Legea 206/2023 iar prin Ordinul ANRE nr. 104/2023 a fost modificat Ordinul ANRE nr.129/2022, prin actualizarea perioadei de aplicare până la 31 martie 2025, și calculul valorilor de capitalizat trimestriale prin raportarea la valorile planificate.

Prin actele normative precizate a fost reglementată recunoașterea costurilor suplimentare cu achiziția CPT față de cele incluse în tarife, ca active ce vor fi remunerate cu ½ din rata rentabilității activelor în perioada de aplicare, având o durată de amortizare liniară de 5 ani, componenta tarifară rezultată nu intră în sfera de aplicabilitate a plafonării, conform art.116 din Metodologie.

Grup TVA

Grupul de TVA la nivel ELSA a fost constituit în conformitate cu prevederile art. 269 (9) din Codul fiscal și normele de aplicare a acestuia, Ordinului ANAF nr. 3006/2016 privind aprobarea Procedurii de implementare și de administrare a grupului fiscal unic.

DEER SA face parte din grupul de TVA la nivel ELSA, lider de grup fiind EFSA, grupul fiind constituit pentru o perioadă de cel puțin 2 ani de la data înființării respectiv 20.08.2020. Grupul de TVA este activ atâta timp cât sunt îndeplinite în mod cumulativ condițiile prevăzute în Codul Fiscal și Ordinul ANAF 3006/2016

Sistem cash pooling la nivelul Grupului

În data de 20 decembrie 2019, între ING Bank N.V., Electrica SA și Distribuție Energie Electrică România SA (fosta Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A.), a fost încheiat un acord ce vizează implementarea unei scheme de cash pooling care implică Electrica SA, societatea mamă, în calitate de coordonator al structurii de cash pooling „cash pool leader” și filialele sale de distribuție (Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A., Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A. și Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A.), în calitate de participant prin care banca va transfera automat toate sumele disponibile existente la sfârșitul fiecărei zile din conturile bancare curente ale participanților în contul bancar principal al Electrica SA.

În cazul în care conturile bancare curente ale participanților au un sold negativ la sfârșitul zilei, banca va transfera sumele necesare din contul bancar principal al Electrica SA în conturile bancare curente ale participanților, astfel încât la sfârșitul fiecărei zile, soldul conturilor bancare curente ale participanților să fie nul. În cazul în care soldul contului bancar principal al Electrica SA nu este suficient pentru a acoperi soldul negativ al conturilor bancare curente ale participanților, banca va pune la dispoziție fondurile necesare din facilitatea de descoperit de cont care este semnată între banca și Electrica SA.

Facilitatea de credit oferită de coordonator, fiecărui participant, în limita sumei de 180.000.000 RON; Rata dobânzii: ROBOR 1M + 0,58% p.a. Cu toate acestea, în situația în care sumele trase de participanți sunt acoperite atât din lichiditățile interne ale Electrica SA, cât și prin efectuarea de trageri din linia de credit acordată Electrica SA, cuantumul dobânzilor datorate de participanți către Electrica SA va fi calculat utilizând o rată de dobândă ponderată, calculată pe baza Ratei Interne ROBOR 1M + 0,83% p.a./ROBOR3M+2.95%p.a. și Ratei Bancii ROBOR1M+2,25%p.a;

Soldul cumulativ al facilității la data de 31.12.2024 este de 0 lei. DEER SA are plasamente la data de 31.12.2024 în suma totală de 114.500.000lei. iar dobânda de încasat la 31.12.2024 este de 620.987lei.

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024

RISCURI SI INCERTITUDINI

- **Riscul de pret (reglementare)**

Risc	Descriere impact potențial	Factor atenuator
Inregistrarea de deviatii semnificative ale cantitatilor distribuite efectiv fata de cele estimate.	Inregistrarea unor deviatii de venituri (pozitive sau negative) din distributia de energie electrica care vor fi corectate in perioadele urmatoare	Corectiile se vor inregistra in PR5
Depasirea tintelor de CPT	Inregistrarea unor costuri suplimentare cu energia pentru CPT care se vor suporta de catre OD, fara a putea fi recuperate in viitor	Plan de masuri privind incadrarea in tintele de CPT asumate
Depasirea costurilor controlabile aprobate	Inregistrarea unor costuri suplimentare celor aprobate, care se vor suporta de catre OD, fara a putea fi recuperate in viitor	Plan de masuri privind incadrarea in tintele de OPEX controlabil asumate
Nerealizarea planului de investitii cu forte proprii	Depasirea nivelului de PEX si OPEX aprobat, cu impact asupra nerecuperarii depasirilor prin tarifele de distributie. Nerealizarea planului anual de investitii.	Plan de masuri pentru asigurarea realizarii planului de investitii cu forte proprii.
Nerealizarea planurilor de investitii si mentenanta asumate	Plata unor amenzi din cifra de afaceri, care vor impacta negativ profitul, nefiind recunoscute in tarife.	Plan de masuri pentru realizarea planurilor de investitii aprobate de ANRE
Nerecunoasterea investitiilor realizate	Inregistrarea unor costuri cu investitiile care, ulterior, pot fi considerate nejustificate de ANRE (motivat de documentarea incomplete, nerealizarea beneficiilor sau inregistrarea incorecta a mijloacelor fixe).	Inregistrarea si documentarea corecta a investitiilor realizate pentru evitarea oricarei nerecunoasteri.
Nerecunoasterea costurilor realizate.	Inregistrarea unor valori de OPEX care, ulterior, pot fi considerate nejustificate de ANRE	Respectarea cu strictete a modului de inregistrare si raportare a costurilor realizate, mentinand incadrarea in categoriile trimise la ANRE la fundamentarea PR4.

Riscurile prezentate mai sus impacteaza asupra activitatii societatii prin urmatoarele:

- Necesitatea mobilizarii unor resurse financiare suplimentare, si aici amintim pe langa costurile efective de realizare a masurilor impuse si costurile finantarii acestora;
- Necesitatea mobilizarii unor resurse umane suplimentare;
- Posibilitatea neincadrarii in unele termene prevazute de noile reglementari, depasiri de termene ce pot antrena penalitati sub forma de corectii asupra planurilor de investitii, sanctiuni din partea autoritatilor.
- **Performanța financiară a companiei a fost afectată negativ de modificări ale prețurilor pentru energia electrică și de modificările legislative si de reglementare.** Evoluția prețurilor de pe piața angro a energiei electrice va afecta veniturile viitoare, profitabilitatea, fluxurile de numerar și ritmul de creștere al afacerilor companiei, iar orice modificare a acestor prețuri din piața angro ar putea conduce la reducerea venitului net al companiei sau la creșterea pierderilor nete ale companiei. Oricare dintre aceste evoluții vor produce efecte negative asupra activității, rezultatelor operaționale, situației financiare si perspectivelor companiei.
- **Performanța financiară a companiei poate fi afectată negativ de modificarea tarifelor de distribuție reglementate.** Orice modificare nefavorabilă a parametrilor care stau la baza stabilirii tarifelor reglementate precum și deviațiile față de țintele operaționale stabilite de ANRE, ar putea avea efecte negative asupra activității, rezultatelor operaționale, situației financiare și perspectivelor companiei.
- **Compania ar putea suferi pierderi în cazul în care ANRE modifică rata reglementată a rentabilității („RRR”) în fiecare an.** În cazul unei eventuale scăderi a RRR, compania nu ar dispune de sursele necesare pentru a-și continua programul de investiții la nivelul aprobat ex-ante. Cu toate acestea, întrucât conform legislației în vigoare, se vor aplica amenzi de către ANRE în cazul în care planul de investiții nu este îndeplinit în proporție de 95%, execuția planurilor de investiții ar putea avea un efect negativ asupra cash flow-ului, marjelor de distribuție și rezultatelor operaționale ale companiei.

- **Riscul de management**

Este acoperit printr-o modalitate utilizată de Societate, și anume existența unor contracte de performanță pentru întregul management al Societății în care sunt definiți indicatorii de performanță care trebuie îndepliniți.

- **Riscul de rată a dobânzii**

Riscul de nivel al ratei dobânzii este riscul ca valoarea unui instrument financiar să fluctueze, datorită modificării ratelor dobânzilor de pe piața în comparație cu rata dobânzii aplicabilă acelui instrument financiar. Riscul de flux de numerar al dobânzii este riscul ca, costul cu dobânda să fluctueze în timp.

- **Riscul de curs valutar**

Moneda utilizată pe piața internă este leul românesc, iar pentru împrumuturi, costurile de finanțare sunt exprimate în diferite monede externe. Ca urmare, împrumuturile în valută sunt ulterior exprimate în lei, la cursul de la sfârșitul anului. Diferențele rezultate sunt incluse în contul de profit și pierdere și nu afectează fluxul de numerar până în momentul lichidării datoriei. Societatea nu are solduri semnificative în moneda străină, deci consideră că riscul valutar este redus.

- **Riscul de lichiditate**

Riscul de lichiditate reprezintă riscul ca Societatea să întâmpine dificultăți în onorarea obligațiilor asociate datoriilor financiare care sunt decontate prin transferul numerarului sau altui activ financiar. Politica Societății în privința managementului lichidității este de a menține, în măsura în care este posibil, suficiente resurse lichide pentru a onora obligațiile pe măsură ce acestea ajung la scadență, în condiții normale și de stres, pentru evitarea pierderilor neacceptabile.

Ca management al riscului de lichiditate, politica Societății este de a menține linii de credit disponibile și de a utiliza atât împrumuturi pe termen mediu, cât și împrumuturi pe termen lung, pentru investiții.

- **Riscul de credit**

Creanțele comerciale sunt prezentate diminuate de ajustările pentru clienți incerti.

- **Riscuri fiscale**

Cadrul legislativ-fiscal din Romania si implementarea sa in practica se modifica frecvent si face subiectul unor interpretari diferite din partea diverselor Ministere ale Guvernului. Guvernul roman are o serie de agentii care sunt autorizate sa efectueze controale asupra companiilor romanesti. precum si asupra firmelor straine care isi desfasoara activitatea in Romania. Aceste controale sunt similare. in natura lor, cu auditul fiscal efectuat de catre autoritatile fiscale din numeroase tari, dar se pot axa nu numai pe aspecte fiscale, ci si pe alte elemente legale sau de reglementare, de interes pentru agentia respectiva. In plus, agentile care efectueaza aceste controale par a fi mult mai putin reglementate, iar compania ce face subiectul controlului pare sa detina mult mai putine modalitati practice de protectie decat in numeroase alte tari.

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 zile de la stabilirea obligatiilor de plata. In consecinta, societatile pot datora impozite si amenzi. In plus, legislatia fiscala este supusa unor modificari frecvente, iar autoritatile manifesta de multe ori inconsecventa in interpretarea legislatiei.

Declaratiile de impozit pe profit fac subiectul reviziei si corectiilor autoritatilor fiscale, in general in general pe o perioada de cinci ani dupa data completarii lor.

Managementul considera ca a inregistrat in mod adecvat obligatiile fiscale din situatiile financiare anexate ; totusi, persista riscul ca autoritatile fiscale sa adopte pozitii diferite in legatura cu interpretarea acestor probleme.

- **Prețul de transfer**

În conformitate cu legislația fiscală, evaluarea fiscală a unei tranzacții realizate cu părțile afiliate are la bază conceptul de preț de piață aferent respectivei tranzacții. În baza acestui concept, prețurile de transfer trebuie să fie ajustate astfel încât să reflecte prețurile de piață care ar fi fost stabilite între entități între care nu există o relație de afiliere și care acționează independent, pe baza „condițiilor normale de piață”.

Este probabil ca verificări ale prețurilor de transfer să fie realizate în viitor de către autoritățile fiscale, pentru a determina dacă respectivele

prețuri respectă principiul „condițiilor normale de piață” și ca bază impozabila a contribuabilului român nu este distorsionată.

- **Riscul in activitatea de distributie reglementata**

Dupa liberalizarea totala a pietei de energie electrica de la 1 ianuarie 2021 pentru toate tipurile de consumatori, contextul international al pietelor de energie caracterizat printr-un dezechilibru intre cerere si oferta la nivel european, coroborat cu politicile energetice dezvoltate atat la nivelul UE, cat si la nivel national, a condus la o crestere a preturilor energiei electrice. Mai mult, cresterea puternica a preturilor la energie este atat rezultatul unor factori externi, precum cresterea exponentiala a pretului certificatelor de emisie, cat si al unor factori interni, cum ar fi ponderea foarte mare a energiei tranzactionate pe piata zilei urmatoare (PZU), contextul geopolitic generat de razboiul din Ucraina, contextul economic postapandemic. Intregul sector energetic a fost afectat de cresterea pretului la energie electrica.

DEER revizuieste si implementeaza activ politici si strategii de recuperare a pierderii generate de cresterea pretului energiei, strategii care vizeaza printre altele modul de stabilire a pretului de vanzare pentru 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.

- **Riscuri de reglementare**

Respectiv modificari legislative cu timp scurt de adaptare la noile cerinte dar cu implicatii semnificative in special zona de risc de piata si de contrapartida/credit. Riscurile de reglementare pot aparea ca si consecinta a unor evenimente internationale (ex. Razboiul Rusia-Ucraina) care declanseaza o serie de evolutii de piata impredictibile dar si restrictii si sanctiuni la nivel international care se rasfrang si la nivel regional si local.

MANAGEMENTUL RISCULUI

In temeiul prevederilor art. 4 alin. (3) din Ordonanta Guvernului nr. 119/1999 privind controlul intern/managerial si controlul financiar preventiv, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare, Societatea dispune de un sistem de control intern/managerial a carui concepere si aplicare permit conducerii sa furnizeze o asigurare rezonabila ca fondurile gestionate in scopul indeplinirii obiectivelor generale si specifice au fost utilizate in conditii de legalitate, regularitate, eficacitate, eficienta si economicitate.

Sistemul de control intern/managerial cuprinde mecanisme de autocontrol, iar aplicarea masurilor vizand cresterea eficacitatii acestuia are la baza evaluarea riscurilor.

In acest sens, mentionam urmatoarele:

Procesul de management al riscului este parte integrantă a managementului la nivelul DEER și este adaptat proceselor de afaceri din cadrul societății. Politica de management al riscului are ca obiectiv implementarea la nivelul organizației a principiilor definite de SR ISO 31000:2018 - Managementul Riscului”.

La nivelul conducerii executive există un Comitet pentru Supravegherea Riscurilor, format din Directorul General, Directorul Financiar și Managerul de Risc de la nivelul DEER, având ca principal scop analiza principalelor riscuri cu care se confruntă societatea, precum și emiterea de recomandări cu privire la aspectele care țin de gestionarea riscului prin măsuri specifice.

Riscurile gestionate la nivelul Biroului de Managementul Riscurilor - DEER sunt riscurile care pot avea un impact financiar negativ asupra DEER în cazul în care acestea s-ar materializa și apariția acestora este în principal determinată de desfășurarea activităților din cadrul universului economic al DEER, activități care se desfășoară în scopul îndeplinirii obiectivelor specifice fiecărei entități organizaționale, derivate din obiectivele generale ale societății.

Managementul Riscului face parte din responsabilitățile managementului și este parte integrantă în toate procesele organizaționale, inclusiv în planificarea strategică și în procesele de management.

Completarea Registrului riscurilor la nivel centralizat pe Societate, prin agregarea datelor/ informațiilor cuprinse în Formularele de Identificare a Riscurilor de la nivelul direcțiilor executive și ale Structurilor Regionale.

Registrului riscurilor la nivelul Societatii este actualizat anual.

Procedurile operationale sunt elaborate in proportie de 100% din totalul activitatilor procedurabile inventariate si sunt actualizate ca urmare a modificării documentelor de referință, a unor modificări intervenite în procesul / subprocesul / activitatea documentată, a unui audit intern, în urma analizei periodice a SMI sau a sesizării oricărui utilizator care constată că nu mai corespunde realității;

Programul de dezvoltare a sistemului de control intern/managerial cuprinde, in mod distinct, actiuni de perfectionare profesionala a personalului de conducere, de executie si a auditorilor interni.

În cadrul entității există departament de audit intern.

Controlul intern reprezintă ansamblul procedurilor și politicilor adoptate de către conducerea DEER și implementate de către angajați cu privire la structura organizatorică, procedurile, metodele, tehnicile și instrumentele aplicate, în scopul implementării strategiei și obiectivelor companiei. Controlul intern include toate formele de control efectuate la nivelul societății, cum ar fi control financiar preventiv, controlul intern și managerial, control de conformitate.

Controlul intern și sistemele de gestionare a riscurilor au ca principale obiective:

- protejarea resurselor organizației împotriva risipei, neglijenței, abuzurilor, fraudei etc;
- conformitatea cu legislația în vigoare și reglementările interne;
- fiabilitatea raportării financiare (acuratețe, caracter complet și prezentare corectă a informației);
- asigurarea unui climat bazat pe identificarea, înțelegerea și controlul riscurilor, care să contribuie la realizarea obiectivelor organizatorice;
- operațiuni de afaceri eficiente și eficace și utilizarea resurselor;
- aplicarea hotărârilor Consiliului de administrație și ale conducerii executive și urmărirea acestora.

Realizarea acestor obiective se efectuează după cum urmează:

- recrutarea de personal cu un nivel de competență adecvat, în conformitate cu necesitățile societății, însoțit de dezvoltarea unui plan de formare continuă care să permită o actualizare a cunoștințelor specifice sau suplimentarea resurselor interne cu consultanți externi, atunci când este cazul;
- definirea clară și alocarea responsabilităților aferente fiecărei persoane implicate în procesul organizatoric; separarea atribuțiilor privind efectuarea de operațiuni între persoane, astfel încât atribuțiile de aprobare, control și înregistrare să fie, într-o măsură adecvată, încredințate unor persoane diferite (conform organigramei Societății);
- întocmirea și implementarea regulamentelor, politicilor, procedurilor, formularelor etc.;
- existența unui Manual de politici contabile întocmit potrivit cerințelor legislației în vigoare, aprobat de către Consiliul de Administrație;
- existența unui calendar și a unui proces bine definit privind elaborarea de informații contabile și financiare conforme cu cerințele de raportare (rapoarte financiare, inclusiv situații financiare, rapoarte anuale și interimare, buget, etc) și verifici
- carea și aprobarea corespunzătoare a acestora de către Consiliul de Administrație în vederea publicării acestora.

Cadrul sistemului de control intern ar consta în următoarele elemente:

- Mediul de control – Existența unui mediu de control reprezintă fundamentul unui sistem de control intern eficient. Acesta constă în angajamentul față de integritate și valorile etice (în acest sens au fost elaborate o serie de politici privind toleranța zero față de corupție, antifraudă și împotriva spălării de bani, evitarea și combaterea conflictelor de interese, cadourile, cheltuielile de protocol și interzicerea platilor de facilitare, transparența și implicarea partilor interesate), precum și măsuri organizatorice (politici de delegare de la autorități și responsabilități);
- Evaluarea riscurilor – În general, toate procesele se regăsesc sub sfera de acoperire a sistemului de control intern. Se efectuează o identificare a riscurilor majore sau critice, asociate anumitor activități și obiective;
- Activități de control menite să diminueze riscurile – Activitățile de control au diferite forme (control managerial, control general, control financiar preventiv, etc.) și ele sunt implementate și realizate cu scopul de a reduce riscurile semnificative operaționale și de conformitate prin stabilirea și implementarea măsurilor de tratare necesare diminuării riscurilor și verificarea eficacității acestora ;
- Informare și comunicare – Informarea sprijină toate celelalte componente ale sistemului de control intern prin comunicarea către angajați a responsabilităților privind controlul și furnizarea de informații într-un format adecvat și în timp util pentru ca toți salariații să poată să-și îndeplinească atribuțiile. Comunicarea internă se produce prin diseminarea informațiilor către toate nivelele, iar cea externă

înseamnă diseminarea de informații către părți externe, conform cerințelor și așteptărilor;

– Activități de monitorizare – Consiliul de Administrație împreună cu Departamentul de Audit evaluează eficacitatea și implementarea eficientă a sistemului de control intern;

Managementul monitorizează funcționarea controalelor interne prin analize periodice; de exemplu realizarea bugetului, monitorizarea incidentelor de securitate, rapoarte de audit intern și extern, rapoartele de control intern.

Deficiențele în implementarea sau funcționarea controalelor interne sunt documentate în rapoartele de control intern și audit intern și sunt aduse la cunoștința conducerii operative pentru a dispune măsurile de corectare.

Prin misiunile de audit intern se evaluează sistemul de control intern, riscurile și strategiile de control implementate și se sugerează inițiative, propuneri, soluții și recomandări de atenuare a pericolului de fraude și de îmbunătățiri a strategiilor de control.

Auditul intern cuprinde, dar nu se limitează la, examinarea și evaluarea caracterului adecvat și a eficacității guvernării corporative a organizației, managementul riscului, precum și a controalelor interne și calitatea performanței în îndeplinirea responsabilităților atribuite pentru a atinge strategiile și obiectivele asumate ale organizației.

Manualul de politici contabile se aplică în mod consecvent în toate societățile din cadrul Societății în vederea asigurării unui tratament contabil uniform aplicat pentru aceleași situații de afaceri, pentru pregătirea situațiilor financiare anuale și interimare ale Societății. Acest manual este revizuit în funcție de schimbările survenite în legislația aplicabilă.

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024**

ELEMENTE DE BILANT

Informație financiară selectată din Situațiile Financiare pe Anul 2024 – "Bilant".

Bilantul contabil oferă o imagine sintetică fidelă, clară și completă a poziției financiare, performanței și a modificărilor poziției financiare a Societății. În capitolele bilanțiere sunt cumulate solduri contabile nete la finalul exercitiului financiar 2024 față de finalul exercitiului financiar 2023. Structurile Bilantului direct legate de evaluarea poziției financiare sunt activele, datoriile și capitalurile proprii.

-mii lei-

Indicator [mii lei]	Sold la începutul anului	Sold la sfârșitul anului	Creșteri/Scaderi [+/-]	Variație (%)
ACTIVE IMOBILIZATE-Total	12.167.577	12.529.807	362.230	3%
Imobilizări necorporale	965.007	937.424	-27.583	-3%
Imobilizări corporale	11.151.375	11.588.472	437.097	4%
Imobilizări financiare	51.195	3.911	-47.285	-92%
ACTIVE CIRCULANTE-Total	1.692.324	2.093.671	401.347	24%
Stocuri	92.019	85.461	-6.559	-7%
Creante	1.432.356	1.717.409	285.053	20%
Trezorerie	167.948	290.802	122.853	73%
CHELTUIELI ÎN AVANS	10.369	6.630	-3.739	-36%
TOTAL ACTIV	13.870.270	14.630.108	759.838	5%
DATORII	4.503.747	4.601.470	97.723	2%
Datorii ce trebuie plătite într-o perioadă de până la 1 an	3.143.074	2.070.175	-1.072.899	-34%
Datorii ce trebuie plătite într-o perioadă mai mare de 1 an	1.360.673	2.531.294	1.170.622	86%
PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ȘI CHELTUIELI	192.117	221.949	29.832	16%
VENITURI ÎN AVANS	2.310.350	2.353.890	43.540	2%
Capital social subscris varsat	1.405.501	1.405.501	0	0%
Rezerve din reevaluare	2.707.862	2.476.769	-231.093	-9%
Rezerve	357.512	1.185.584	828.072	232%
Rezultat reportat Profit/Pierdere	1.912.752	1.774.202	-138.550	-7%
Rezultatul exercitiului	509.122	648.743	139.622	27%
Repartizarea profitului	-28.692	-37.999	-9.307	32%
TOTAL CAPITAL PROPRIU	6.864.057	7.452.800	588.743	9%
TOTAL CAPITALURI	6.864.057	7.452.800	588.743	9%
TOTAL PASIV	13.870.270	14.630.108	759.838	5%

În conformitate cu cerințele legale, Deloitte Audit SRL va audita Situațiile Financiare ale Societății de Distribuție a Energiei Electrice România SA, întocmite în conformitate cu OMFP 1802/2014, împreună cu Raportul Administratorilor pentru exercitiul financiar 2024 și va emite Raportul de Audit.

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024**

Analiza indicatorilor bilantieri ca evolutie a soldurilor contabile nete la finele anului 2024 față de finele anului anterior este explicată pe baza principalelor capitole bilantiere astfel:

Active imobilizate

La 31 decembrie 2024 față de 31 decembrie 2023 activele imobilizate au crescut cu 362.230 mii lei, respectiv cu 3%. Creșterea valorii nete a activelor imobilizate se datorează creșterii imobilizărilor corporale prin transferul imobilizărilor corporale în curs la imobilizări corporale reprezentate, în principal, de punerea în funcțiune a obiectivelor de investiții. La prezentarea în bilant a valorii activelor imobilizate s-a ținut cont de deprecierea de valoare a imobilizărilor aflate în exploatare, precum și ieșirile de mijloace fixe din casare.

Active circulante

Activele circulante au înregistrat o creștere de 401.347 mii lei, adică cu 24%, datorită creșterii soldului la capitolul creante și conturi la bănci.

Stocuri

La 31 decembrie 2024, stocurile au scăzut cu 6.559 mii lei, soldul fiind de 85.461 mii lei față de 92.019 mii lei la 31.12.2023.

Creante

La 31 decembrie 2024, creantele sunt în sumă de 1.717.409 mii lei, având termen de lichiditate sub 1 an, în creștere cu 20% față de valoarea înregistrată la finele anului anterior de 1.432.356 mii lei.

Creșterea creanțelor rezulta atât din creșterea cifrei de afaceri față de anul anterior cu 9% cât și din tranzacțiile de pe piața de echilibrare și tarifele practicate în anul 2024 cât și din neîncasarea creanțelor comerciale de la societățile afiliate, EFSA în principal (73,5% din sold).

AN	Creante comerciale	Creante parti afiliate	Alte creante	Total creante
[mii lei]				
2023	234.886	1.091.643	105.827	1.432.356
2024	369.986	1.262.783	84.640	1.717.409
Diferenta	135.100	171.140	-21.187	285.053

Creanțele de încasat de la entitățile afiliate reprezintă, în principal, servicii de distribuție energiei electrice către Societatea Electrica Furnizare SA (societate care facturează consumatorilor finali). Creanțele comerciale includ și creanțe din tariful de distribuție al energiei electrice ale altor furnizori de energie electrică în afara de Societatea Electrica Furnizare SA.

Pe parcursul anului 2024 au crescut și soldurile creanțelor restante față de finele anului 2023, unii clienți întâmpinând dificultăți financiare pe fondul creșterii prețurilor la energia pentru CPT. Pentru clienții intrați în insolvență au fost constituite provizioane pentru deprecierea creanțelor.

Alte creante includ în principal contravaloare sume FNUASS de recuperat de la Casa de Asigurări de Sănătate în valoare de 10.460 mii lei (9.850 mii lei în anul 2023) și subvenții de încasat de la Autoritatea de Management POIM din fonduri nerambursabile europene pentru proiectele derulate de DEER în suma de 1.523 mii lei (45.191 mii lei în anul 2023), debitorii din dezvoltatori și tarif racordare în suma de 50.264 mii lei, debitorii din penalități facturate (alții decât serviciul de distribuție) 15.1115 mii lei.

Casa și Conturi la bănci

La data de 31 decembrie 2024 poziția de disponibilități a Societății a crescut de la 167.948 mii lei de la 31 decembrie 2023 la 290.802 mii lei la 31.12.2024, adică cu 122.853 mii lei, pe seama unor încasări la finalul anului, atât din activitatea curentă, cât și din tarifului de racordare.

Liniile de credit ale societății au fost utilizate la maxim, astfel soldul utilizat la 31.12.2023 a fost de 942.354 mii lei, iar la finele anului 2024 a fost de 164.562 mii lei.

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024**

Cheltuieli în avans

La finele anului 2024, cheltuielile înregistrate în avans au fost de 6.630 mii lei, în scadere cu 3.739 mii lei, față de soldul înregistrat la finele anului anterior unde ponderea o reprezintă cheltuielile în avans înregistrate la final de an care se vor repartiza în cursul anului următor reprezentând în principal: energie electrică - CPT ianuarie 2025, mentenanță licențe, asigurările de răspundere profesională, comisioane credite cu repartizare pe 12 luni.

Datoriile societății

AN	Sume datorate instituțiilor de credit pe termen scurt	Sume datorate instituțiilor de credit pe termen lung	Datorii comerciale către terți	Datorii către partii afiliate pe termen scurt	Datorii către partii afiliate pe termen lung	Alte datorii	Total
[mii lei]							
2023	1.081.057	594.348	721.683	951.858	766.325	388.477	4.503.747
2024	494.372	1.774.969	542.771	633.419	756.325	399.613	4.601.469
Diferența	-586.685	1.180.621	-178.912	-318.439	-10.000	11.136	97.722

În cursul anului 2024 au fost încheiate/prelungite următoarele contracte de credit:

- prelungire cu un an a facilității cash pooling cu SE ELECTRICA în valoare de 540.000 mii lei
- prelungire cu un an a facilității overdraft cu Banca Transilvania în valoare de 160.000 mii lei
- prelungire cu un an a facilității overdraft cu Intesa San Paolo în valoare de 135.000 mii lei
- prelungire cu un an a facilității overdraft cu ING N.V. Amsterdam Sucursala București (plafon cash și non-cash) în valoare de 220.000 mii lei
- transformarea facilității overdraft cu Banca Comercială Română (plafon cash și non-cash) în valoare de 220.000 mii lei în credit la termen
- transformarea facilității overdraft cu Raiffeisen Bank (plafon cash) în valoare de 220.000 mii lei în credit la termen
- un contract privind facilitatea overdraft cu Banca Comercială Română (plafon cash și non-cash) în valoare de 150.000 mii lei
- un contract privind facilitatea overdraft cu Raiffeisen Bank (plafon cash) în valoare de 100.000 mii lei
- un contract de finanțare a planului de investiții 2024-2026 cu Banca Europeană de Investiții în suma de 200.000 mii euro

Suma utilizată din împrumuturile de tip overdraft la finele anului 2024 a fost de 164.562 mii lei în scadere cu 777.775 mii lei față de suma utilizată la finele anului anterior.

Contractele de împrumut încheiate cu instituțiile de credit conțin clauze referitoare la indicatori financiari. Toți indicatorii financiari stipulați în contractele de împrumut au fost îndepliniți la 31 decembrie 2024 la nivel DEER.

Dividende

Pe parcursul anului 2024 au fost achitate sume reprezentând dividende de plată în suma de 60.000 mii lei. După constituirea rezervei legale în suma de 28.692 mii lei, diferența 420.430 mii lei a fost aprobată să fie distribuită la alte rezerve.

Rezultatul net al exercițiului încheiat la 31.12.2024 este în valoare de 648.743 mii lei iar propunerea de repartizare a acestuia este următoarea :

Destinația	Suma (mii lei)
Profit contabil net după deducerea impozitului pe profit de repartizat la data de 31.12.2024	648.743
Repartizare profit contabil net pe următoarele destinații:	648.743
Rezerva legală (5% din profitul brut)	37.999
Dividende	100.000
Alte rezerve (surse proprii de finanțare pentru investiții)	510.744

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024**

Venituri în avans

Soldul la 31 decembrie 2024 în valoare de 2.353.890 mii lei reprezintă în principal veniturile în avans primite de la clienți pentru realizarea investițiilor din tarif de racordare. Veniturile în avans au crescut cu 2%.

Potrivit modificărilor legislative introduse în anul 2021 privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice, pentru instalațiile de racordare la rețeaua electrică realizate începând cu data de 1 ianuarie 2021, operatorul de rețea, respectiv utilizatorul acesteia, recunoaște o imobilizare corporală atunci când instalația realizată este în proprietatea acestuia.

Operatorul de distribuție concesionar are obligația să asigure finanțarea și realizarea lucrărilor de proiectare și execuție a instalațiilor de racordare privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum aparținând utilizatorilor de tip clienți finali noncasnici prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici.

Capitalul social

Capital social subscris și varsat la 31.12.2023 este în valoare de 1.405.500.870 lei, compus dintr-un număr de 140.550.087 acțiuni nominative în valoare de 10 lei/ acțiune, acționariatul societății este după cum urmează :

- Societatea Energetica Electrica SA detine un număr de 140.550.086 acțiuni cu o valoare nominală de 10 lei/acțiune și o valoare nominală totală de 1.405.500.860 lei, care reprezintă un procent de 99,99999929% din capitalul social;

- Societatea Filiala de Intretinere si Servicii Energetice Electrica Serv SA detine un număr de 1 acțiune cu o valoare nominală de 10 lei/acțiune și o valoare nominală totală de 10 lei, care reprezintă un procent de 0,00000071% din capitalul social.

REZULTATE OPERATIONALE

Extras din Contul de profit și pierdere în conformitate cu Situațiile financiare la 31.12.2024 :

-mii lei-

Indicator	31 Decembrie 2023	31 Decembrie 2024
CIFRA DE AFACERI NETA	3.492.782	3.808.818
Productia imobilizata	168.744	341.281
Venituri din subventii din exploatare	-	0
Alte venituri din exploatare	217.451	202.713
VENITURI DE EXPLOATARE-TOTAL	3.878.977	4.352.813
Cheltuieli cu materii prime si materiale consumabile, inclusiv materiale auxiliare si marfa, mai puțin cheltuielile de CPT	111.472	106.002
Cheltuieli cu energia achizitionata	1.040.063	1.097.927
Alte cheltuieli externe (cu energie și apă)	56.125	31.033
Cheltuielile cu salariile si asigurarile sociale	841.060	946.775
Ajustarea valorii imobilizarilor corporale si necorporale	734.899	799.675
Cheltuieli privind prestatiile externe	222.662	255.934
Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	40.585	41.436
Alte cheltuieli din exploatare, inclusiv ajustari din riscuri si cheltuieli	67.626	142.417
CHELTUIELI DE EXPLOATARE-TOTAL	3.114.492	3.421.199
REZULTAT DIN EXPLOATARE -PROFIT	764.485	931.613
PROFIT SAU PIERDERE FINANCIARA	(190.643)	(171.637)
PROFITUL SAU PIERDEREA BRUTA	573.842	759.976
Impozit pe profit	64.720	111.233
PROFITUL SAU PIERDEREA NETA A PERIOADEI DE RAPORTARE (Profit net)	509.122	648.743

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024**

Cifra de afaceri neta

La finalul anului 2024 Cifra de afaceri neta comparata cu cifra de afaceri raportata la finele anului 2023 prezinta crestere de 9%, astfel:

Indicatori (mii lei)	31 decembrie 2023	31 decembrie 2024	Cresteri /Scaderi	Variatie (%)
Cifra de afaceri neta, din care:	3.492.782	3.808.818	316.036	9,0%
Venituri realizate din energia electrica, din care:	3.354.596	3.683.145	328.549	9,79%
- Venit aferent serviciului de distributie en. activa	2.958.547	3.413.821	455.274	15,4%
Venituri din chirii	91.595	90.039	-1.556	-1,7%
Lucrari diverse prestate catre terti	44.899	32.163	-12.736	-28,4%
Venituri din vanzari de marfa	1.692	3.471	1.779	105,1%

In cadrul cifrei de afaceri ponderea semnificativa este obtinuta din prestarea serviciului de distributie a energiei electrice reflectata in cadrul **veniturilor din energie electrica**, compuse la randul lor din veniturile din prestarea serviciului de distributie al energiei active, venituri obtinute din energia reactiva si venituri din energia tranzactionata pe piata de echilibrare.

In anul 2024, veniturile din prestarea serviciului de distributie a **energiei electrice active** au fost in valoare de 3.413.821 mii lei, fata de anul 2023 cand acestea au fost 2.958.547 mii lei in crestere cu 15%.

Pentru detalii ale acestei variatii a se vedea tabelul de mai jos :

Indicatori	31 decembrie 2023	31 decembrie 2024	Variatie	%
Total en.distrib. (MWh)	17.051.734	17.767.234	715.500	4%
Total venit activa (mii lei)	2.958.547	3.413.821	455.274	15%

Veniturile din facturarea tarifului de distributie au crescut fata de anul anterior cu 715.500 mii lei atat datorita cresterii tarifelor aprobate pentru anul 2024 cat si a cantitatii de energie distribuita, care a fost mai mare cu 4% fata de 2023.

Tarifele specifice de distributie pe cele trei niveluri de tensiune (inalta, medie si joasa) si pe regiuni, aplicabile in 2024, au fost aprobate prin ordine ANRE astfel (RON/MWh, prezentate cumulativ pentru nivelurile de medie si joasa tensiune):

	Ordin 115/2023		
	Incepand cu 1 ianuarie 2024		
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
DEER - Zona Transilvania Nord	31,22	74,86	190,16
DEER - Zona Transilvania Sud	29,55	63,05	185,49
DEER - Zona Muntenia Nord	34,72	74,69	238,63

Alte venituri din energie se refera la veniturile din energia reactiva si venituri din energie pe piata de echilibrare. Veniturile din energia reactiva au fost in scadere cu 27,9% iar veniturile din energie pe piata de echilibrare au fost in scadere cu 59.

Productia de imobilizari

Fata de anul anterior, productia interna de imobilizari efectuate cu forte proprii prezinta o scadere usoara de 0,02%, respectiv de la 150.378 mii lei la 150.349 mii lei. Productia interna se refera la lucrari de investitii in domeniul constructiilor energetice executate cu personal propriu, inclusiv proiectare, componenta principala a valorii reprezentand manopera interna si consumuri materiale.

De asemenea, in cadrul veniturilor din productia de imobilizari corporale si **necorporale** au fost recunoscute si costurile suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate, conform **Ordinului ANRE nr.129/2022**, in valoare de **190.932 mii lei**.

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024**

Urmare a modificarilor legislative din cursul anului 2022, prin adaptarea legislatiei contabile la modificarile cadrului de reglementare ANRE, valorile aferente costurilor suplimentare de achizitie a CPT sunt inregistrate contabil trimestrial ca active necorporale si sunt supuse deprecierii prin amortizare contabila liniara pe o durata de 5 ani. Primul activ necorporal inregistrat se refera la perioada cumulata ianuarie-septembrie 2022, dupa intrarea in vigoare a **Ordinului MF nr. 3.900/2022**, amortizarea sumelor corespunzatoare activelor recunoscute se inregistreaza in contabilitate incepand cu data de 1 a lunii urmatoare fiecareia dintre perioade.

Alte venituri de exploatare, cuprind urmatoarele:

Indicator (mii lei)	31 decembrie 2023	31 decembrie 2024	Variatie	%
Venituri din despagubiri si penalitati	36.042	63.480	27.438	76%
Reluarea veniturilor din subventii pentru investitii pe masura amortizarii	106.896	116.905	10.009	9%
Alte venituri din activitatea de exploatare	18.236	21.710	3.474	19%
Total alte venituri din exploatare	161.173	202.095	40.922	25%

Cresteri semnificative s-au inregistrat la veniturile obtinute din despagubiri si penalitati, in principal ca urmare a depasirii termenelor de plata sau alte clauze contractuale nerespectate in cadrul contractelor comerciale.

Cheltuieli din exploatare

Cheltuieli cu materii prime si materiale consumabile

Comparativ cu realizarile anului 2023, cheltuielile materiale au scazut cu 5% in exercitiul financiar 2024, adica cu 5.470 mii lei.

Alte cheltuieli materiale

In cadrul altor cheltuieli materiale sunt cuprinse in principal costurile pentru achizitia de energie electrica pentru acoperirea CPT si cheltuielile cu consumurile obiectele de inventar. Cresterea fata de anul anterior este de 6%.

Energie electrica achizitionata pentru CPT - In perioada incheiata la 31 decembrie 2024, costul energiei electrice achizitionate pentru acoperirea consumului propriu tehnologic a crescut cu 57.864 mii lei (6%), la 1.097.927 mii lei, de la 1.040.063 mii lei inregistrat in perioada incheiata la 31 decembrie 2023, asa cum reiese din tabelul de mai jos :

Indicatori	31 decembrie 2023	31 decembrie 2024	Variatie	%	Efect volum	Efect pret
Cantitate de energie pt. CPT (MWh)	1.887.574	1.850.259	-37.315	-2%		
Pret mediu (RON/MWh)	551,00	593,39	42,39	7,7%		
Cheltuiala cu energia pt. CPT (mii RON)	1.040.063	1.097.927	57.864	5,6%	-22.143	80.007

Pentru anul 2024, valoarea de 190.932 mii lei reprezentand cost suplimentar cu CPT fata de valoarea recunoscuta in venitul reglementat a fost capitalizata prin inregistrarea unei imobilizari necorporale cu durata de amortizare pe 5 ani.

Cheltuieli cu salariile si asigurarile sociale

Evolutia cheltuielilor salariale in 2024 fata de 2023 a fost:

Indicatori	2023	2024	Variatie	%
Salarii aferente exercitiului	758.231	857.449	99.218	13,1%
Tichete de masa	40.534	45.597	5.063	12,5%
Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala	42.295	43.729	1.434	3,4%
Total	841.060	946.775	105.715	12,6%

Evolutia numarului de angajati a fost urmatorul:

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024**

Indicator	2023	2024	Dif. 2024 vs 2023
Număr mediu de personal	6.387	6.379	-8
Numar de personal la sfarsitul exercitiului financiar	6.584	6.527	-57

Cheltuielile cu salariile si asigurarile sociale au crescut in anul 2024 cu 105.715 mii lei (12,6%) la o valoare de 946.775 mii lei de la 841.060 mii lei la finele anului 2023.

Cheltuielile privind prestatiile externe

Pe parcursul anului 2024 au crescut cu 33.272 mii lei, la 255.934 mii lei de la 222.662 mii lei, adica cu 14.9% mai mult si includ in principal, urmatoarele :

Indicatorul	2023	2024	Variatie	%
Cheltuieli pentru lucrari de intretinere si reparatii	32.008	40.896	8.887	27,8%
Cheltuieli cu alte servicii executate de terti	62.477	80.121	17.644	28,2%
Cheltuieli cu servicii de citire contoare de energie electrica, operatori date si call center	29.831	31.718	1.887	6,3%
Cheltuieli cu transportul de bunuri si personal	11	565	554	5185,5%
Cheltuieli cu chirile	67.634	68.409	775	1,1%
Cheltuieli cu posta si telecomunicatiile	7.756	6.511	-1.245	-16,1%
Cheltuieli cu deplasările	3.004	3.773	769	25,6%
Cheltuieli cu serviciile bancare	13.748	17.342	3.595	26,1%
Cheltuieli de protocol. reclama si publicitate	1.336	2.266	929	69,6%
Cheltuieli cu primele de asigurare	3.884	2.890	-993	-25,6%
Alte cheltuieli	974	1.443	469	48,2%
Total cheltuieli de exploatare	222.662	255.934	33.272	14,9%

Cheltuielile cu alte servicii executate de terti se refera la urmatoarele: cheltuieli cadastru, abonamente si publicatii, protectia muncii, pregatire cadre, servicii informatice si altele . Alte cheltuieli se refera la onorarii, comisioane si consultanta.

Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate

Cheltuielile cu impozitele si taxele au crescut fata de anul anterior cu 2%, respectiv cu 852 mii lei.

Ajustari de valoare privind activele circulante si provizioanele pentru riscuri si cheltuieli

Variatia neta a ajustarilor privind activele circulante este in crestere cu 41.757 mii lei fata de anul 2023.

Variatia neta a ajustarilor privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli este in crestere cu 8.508 mii lei.

In baza raportului de calcul actuarial Societatea a inregistrat in 2024 o crestere a provizionului pentru pensii si beneficii ale angajatilor:

Sold initial (01.01.2024)	140.619.161
Beneficii la pensionare în bani	46.340.276
Beneficii la pensionare în energie	-
Ajutor în cazul decesului unui angajat	3.725.299
Alte beneficii pe termen lung	107.489.172
Sold final (31.12.2024)	157.554.747
 Sold initial (1 ianuarie 2024)	 140.619.161
Constituire provizion pentru pensii si beneficii ale angajatilor	16.935.586
Reluare provizion pentru pensii si beneficii angajati	-
Sold final (31.12.2023)	157.554.747

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024**

Profitul din exploatare

În anul 2024 s-a realizat un profit din exploatare de 931.613 mii lei, în creștere cu 167.128 mii lei, față de rezultatul anului 2023.

Rezultatul financiar

Rezultatul din activitatea financiară, în valoare negativă de -171.637 mii lei, a înregistrat o creștere față de rezultatul financiar cumulat înregistrat în anul 2023 cu 19.006 mii lei.

Cheltuiala cu impozitul pe profit

La 31 decembrie 2024, cheltuiala cu impozitul pe profit este 111.233 mii lei.

	2023	2024
Profit înainte de impozitare	573.842.211	759.976.468
Cheltuieli nedeductibile	836.398.638	1.002.345.948
Alte influente de natura cheltuielilor deductibile	(962.581.379)	(1.225.836.767)
Venituri neimpozabile	(206.700.475)	(160.299.296)
Alte influente de natura veniturilor impozabile	192.670.004	416.666.292
Profit impozabil	433.628.999	792.852.645
Cheltuiala cu impozitul pe profit (16%)	69.380.640	126.856.423
Suma reprezentând sponsorizări în limita prevăzută de lege	(521.190)	(1.875.381)
Bonificație OUG/2020	(4.139.057)	(13.747.915)
Pierdere de recuperat din anul precedent	-	-
Pierdere de recuperat anii următori		
Total cheltuiala cu impozitul pe profit	64.720.393	111.233.127

Principalele cheltuieli nedeductibile sunt următoarele:

- cheltuiala cu provizioanele și ajustările de valoare nedeductibile fiscal ale activelor în suma de 124.366.277 lei;
- amortizarea contabilă a imobilizărilor în suma de 801.479.210 lei;
- cheltuieli cu amenzi și penalități datorate către autorități 1.437.303 lei.

Alte influente de natura cheltuielilor deductibile sunt în principal următoarele:

- amortizarea fiscală a imobilizărilor corporale înregistrată în an în suma de 1.186.204.644 lei;
- valoarea rămasă fiscală ptr.mijl.fixe cedate/casate 1.633.300 lei ;
- rezerva legală constituită 37.998.823 lei.

Principalele venituri neimpozabile sunt următoarele:

- reluarea provizioanelor în principal provizioane pentru stocuri, provizioane aferente contractelor de mandat, provizioane pentru litigii, provizioane pentru active imobilizate, ajustări pentru clienți și debitori 43.394.747 lei;
- amortizarea contabilă a veniturilor în avans în suma de 116.904.549 lei ;

Alte influente de natura veniturilor impozabile sunt în principal următoarele:

- rezerva din reevaluarea imobilizărilor corporale dedusă fiscal în 2024, în suma de 220.450.047 lei;
- rezerva din reevaluarea mijl.fixe înreg.dupa 01.01.2004 , cuprinsă în valoarea rămasă fiscală la data casării /cedării mijl.fixe 5.946.351 lei.

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024**

Profitul net al perioadei

Ca efect al variațiilor menționate mai sus, la finele anului 2024, rezultatul net a crescut cu 139.622 mii lei, fata de rezultatul anului 2023, crescand de la profit net de 509.122 mii lei, la 648.743 mii lei.

INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

Nr. crt.	Denumire indicator	Formula de calcul	31-Dec-23	31-Dec-24	Diferente	Variatie
INDICATORI DE LICHIDITATE						
1	Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante / Datorii curente	0,54	1,01	0,47	88%
2	Indicatorul lichiditatii imediate	(Active circulante-Stocuri) / Datorii curente	0,51	0,97	0,46	91%
INDICATORI DE SOLVABILITATE						
1	Gradul de indatorare	Datorii totale/ Total Capitaluri	65,61%	61,74%	-0,04	-6%
INDICATORI DE ACTIVITATE						
1	Numarul de zile de stocare	Stocuri medii /Cheltuieli cu consumul stocurilor * 360 zile	290	284	-6	-2%
2	Durata de recuperare a creantelor	Sold clienți mediu / Cifra de afaceri * 360 zile	91	125	34,37	38%
3	Durata medie de plata a arieratelor curente	Datorii comerciale sub 1 an medii/Costul vanzarilor * 360 zile	66	63	-3	-5%
4	Viteza de rotatie a activelor imobilizate	Cifra de afaceri/Active imobilizate	0,287	0,304	0.017	6%
5	Viteza de rotatie a activelor totale	Cifra de afaceri/Active totale	0,252	0,260	0,008	3%
INDICATORI DE PROFITABILITATE						
1	Rentabilitatea capitalului angajat	Profit inaintea platii impozitului pe profit + a dobanzii / Total capitaluri * 100	11,14%	12,50%	1,36%	80%
2	Marja bruta din Vanzari	Profitul brut din exploatare / Cifra de afaceri *100	21,89%	24,46%	2,57%	5%
INDICATORI DE RENTABILITATE						
1	ROA (return on assets)	Profit net / Active Totale	3,67%	4,43%	0,76%	21%
2	ROE (return on equity)	Profit Net / Capitaluri proprii	7,42%	8,70%	1,29%	17%
3	EBITDA	Profit din exploatare + Amortizare contabila +- Ajustari Imobilizari	1.461.369	1.731.289	269.919	18%
4	marja EBITDA	EBITDA/Venituri din exploatare	37,67%	39,77%	2,1%	6%

ACTIVITĂȚI DIN DOMENIUL CERCETĂRII ȘI DEZVOLTĂRII

Societatea nu desfasoara activitati de cercetare.

ASPECTE DE MEDIU

Societatea are un sistem de management integrat calitate – mediu – sănătate și securitate în muncă (SMI), care este implementat atât la nivelul societății, cât și în cele 18 sucursale din subordine. În cursul anului 2024, din punct de vedere al managementului de mediu, Societatea a desfășurat acțiuni în vederea menținerii certificării sistemului de management de mediu. Urmare a auditului extern de recertificare, efectuat de SRAC CERT SRL, s-a menținut certificarea SMI implementat în DEER S.A.

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. – RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024

În anul 2024, Societatea a continuat programul de monitorizare și de prevenire a poluării la nivelul tuturor instalațiilor sale, conform obligațiilor de conformare referitoare la protecția mediului.

În principal, cheltuielile de mediu s-au efectuat pentru realizarea măsurilor privind: prevenirea poluării apei și a solului, reducerea emisiilor în atmosferă, managementul deșeurilor și protejarea biodiversității.

În anul 2024, cheltuielile de mediu au totalizat: 93,62332 mii lei, împărțite pe cele 3 zone de distribuție, după cum urmează:

Transilvania Nord: 16,83314 mii lei,

Muntenia Nord: 53,10822 mii lei,

Transilvania Sud: 23,68196 mii lei.

În anul 2024, a continuat activitatea de înlocuire/eliminare a echipamentelor care conțin PCB (bifenili policlorurați) cu echipamente ecologice, ținându-se cont de cerințele legale în vigoare.

Conform Planurilor de eliminare a echipamentelor cu conținut de PCB, autorizate la nivelul fiecărei Sucursale, în anul 2024, au fost eliminate 15960 kg de condensatoare și transformatoare cu conținut de PCB.

Distribuție Energie Electrică România S.A. se conformează la legislația aplicabilă referitoare la: gestionarea deșeurilor, gestionarea uleiurilor uzate, utilizarea și gestionarea substanțelor și deșeurilor periculoase, protecția atmosferei, protecția apelor, protecția solului, precum și conservarea biodiversității.

EVENIMENTE ULTERIOARE

La 1 ianuarie 2025 a început o nouă perioadă de reglementare PR5, Metodologia care reglementează stabilirea tarifelor în PR5 a fost aprobată prin Ordinul ANRE nr.67/2024 iar rata rentabilității capitalului investit pentru PR5 a fost aprobată la o valoare de 6,94% prin Ordinul ANRE nr. 55/2024.

Prevederi:

VENITURI SI TARIFE

Începând cu cea de a cincea perioadă de reglementare DEER va avea tarife unice pe niveluri de tensiune și nu pe zone de concesiune.

Venitul reglementat are două componente:

- Componenta nonCPT care va fi supusă liniarizării și plafonării anuale, creștere de maxim 10% pe tarif mediu;
- Componenta CPT corespunde acoperirii costului cu achiziția energiei electrice pentru acoperirea CPT și eliminării congestiilor și se împarte în două categorii de venit reglementat, care se recuperează de la consumatorii rețelei de distribuție, și de la producătorii racordați la rețeaua de distribuție din centrale electrice cu capacitate instalată mai mare de 5 MW. Transferarea de la OTS la OD a tarifului TG_Tp aferent tranzitelor suplimentare din rețelele de distribuție pentru cota aferentă producătorilor și modificarea reglementărilor ANRE astfel încât să se prevadă încheierea de contracte pentru utilizarea rețelei de distribuție între OD și producători.

RI va fi diferită între elementele venitului reglementat OPEX /CAPEX.

OPEX

OPEX a fost definit ca fiind costuri fixe.

OPEXC, costurile de operare și mentenanță controlabile, și factorul de eficiență Xinitial au fost stabilite la începutul perioadei de reglementare, utilizând metoda și analiza comparativă indicată de consultant în cadrul Studiului privind bunele practici de reglementare referitoare la tratarea costurilor de operare și mentenanță controlabile.

Au fost introduse stimulente pentru sprijinirea activității de cercetare aferentă domeniului de activitate și pentru a facilita inovarea în domenii precum serviciile de flexibilitate și interconectare de ex. costuri ocazionate de proiecte pilot pentru achiziția serviciilor de flexibilitate, pentru domeniul de cibersecurity etc;

Au fost introduse stimulente pentru realizarea investițiilor cu finanțare/cofinanțare din fonduri europene, dacă operatorul are o structură specializată pentru această activitate.

Recunoașterea în categoria OPEXNC (necontrolabil) a costurilor cu lucrările necesare aducerii în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic, a rețelelor electrice de distribuție preluate.

Recunoașterea în cheltuieli speciale a upgrad-urilor de softuri fără a mai recunoaște rentabilitatea (nu se mai consideră investiții).

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. – RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024

CPT

Se introduce tratament distinct pentru costurile cu achiziția energiei electrice pentru acoperirea CPT și pentru restul costurilor. Venitul reglementat CPT nu intra în linia de bază pe care se calculează componenta tarifară CPT care nu este supusă plafonării;

Stabilirea tintelor CPT pentru nivelul de IT în cazul în care există o cantitate prognoată de CPT aferentă tranzitelor suplimentare aceasta se va recupera de la OTS și de la producătorii cu P_i mai mare 5MW;

Stabilirea tintelor are în vedere o scădere până la finalul perioadei și să fie mai mici decât realizatul minim/media minimelor din PR4.

Pretul prognozat pentru achiziția energiei electrice necesară acoperirii CPT este stabilit pe baza pretului mediu realizat în sem. II t-1 și sem. I t;

Pretul recunoscut pentru achiziția energiei electrice necesară acoperirii CPT nu poate depăși o valoare egală cu media ponderată a preturilor realizate de operatorii de rețea plus 5%;

Sunt prevăzute ajustările de venit ca urmare a variațiilor de pret de achiziție în timpul perioadei;

Au fost introduse prevederi referitoare la CPT capitalizat, mod de stabilire venit respectiv corecția valorii ca urmare a corecțiilor efectuate cu inflația.

CAPEX

Activele din categoria dotări care nu aparțin RED, sunt recunoscute în BAR și remunerate cu RRR redus cu 2 puncte procentuale.

Se propune sistem de remunerare al investițiilor pe baza nivelului de performanță, care se va concretiza într-un set de indicatori stabiliți ulterior de ANRE, fără a se detalia mecanismul de aplicare.

Pentru BAR PR4 s-a acordat inflația realizată, începând cu PR5 BAR se actualizează cu inflația utilizată la tarife.

RBAR realizat se calculează la BAR final nu la BAR mediu.

Se modifică acordarea stimulentei pentru mijloacele fixe aparținând RED se acordă unui supliment doar pentru investiții în RED incluse în plan și care depășesc minimumul acceptat (amortizarea reglementată) se acordă 1 pp la RRR aprobat, în PR4 s-a acordat la toate mf noi în RED.

În tarifele anului 2025 a fost recunoscută o corecție ca urmare a unei Hotărâri judecătorești prin care ANRE a fost obligată să recalculeze RRR de 5,66% la o valoare care să respecte intervalele dintr-un studiu acceptat de instanță, noua valoare luată în calcul de ANRE pentru perioadele în care a fost aplicat RRR de 5,66% a fost de 6,23%.

CHELTUIELI DE CAPITAL

Cheltuieli cu investițiile programate și realizate – ZONA TN

Nr. crt	Explicații	Realizat 2023 [mii lei]	Program 2024 [mii lei]	Realizat 2024 [mii lei]	Procent realizare din programul anual [%]	Variație 2024/ 2023 [%]
1	Surse proprii	273,607	298,131	298,058	100%	9%
1.1	Din care: restituire Dezvoltatori	3,565	3,650	12,585	345%	253%
2	Surse atrase (Fonduri europene)	58,211	5,400	16,045	297%	-72%
3	Tarif de racordare (contribuții financiare)	47,188		55,869		18%
4	Total	379,006	303,531	369,972	122%	-2%

Programul de investiții aferent anului 2024 a fost orientat spre câteva direcții principale, cum ar fi:

- modernizarea rețelelor 110kV (stații de transformare 110kV/MT și linii 110 kV);
- modernizarea echipamentelor de comutație aferente LEA MT;
- modernizarea rețelelor de medie tensiune (linii electrice aeriene și subterane, posturi de transformare);
- realizarea de noi puncte de injecție MT/JT;
- modernizarea rețelelor de joasă tensiune (linii electrice aeriene și subterane, bransamente);
- electrificarea localităților și extinderea rețelelor electrice de distribuție, conform prevederilor Legii Energiei nr. 123/2012 și a Ordinului ANRE nr. 36/2019;
- investiții în sistemul de contorizare;

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024**

- dezvoltarea sistemelor de masurare inteligente;
- lucrari de racordare utilizatori casnici si non-casnici executate in conformitate cu Ordinele ANRE ;
- dezvoltarea sistemului informatic SAP;
- sisteme informatice, aplicatii si licente.

Cheltuieli cu investitiile programate si realizate – ZONA MN :

Nr. crt	Explicatii	Realizat 2023 [mii lei]	Program 2024 [mii lei]	Realizat 2024 [mii lei]	Procent realizare din programul anual [%]	Variatie 2024/2023[%]
1	Surse proprii	344,975	303900	303,868	100%	-12%
1.1.	Din care: Restituire dezvoltatori	2,683	574	2,189	382%	-18%
2	Surse atrase (Fonduri europene)	44,380	5,000	202	4%	-100%
3	Tarif de racordare (contributii financiare)	66,727		44,049		-34%
4	Total	456,082	308,900	348,120	113%	-24%

Programul de investitii aferent anului 2024 a fost orientat spre câteva directii principale, cum ar fi:

- modernizarea rețelilor 110kV (statii de transformare 110kV/MT);
- modernizarea rețelilor de medie tensiune (linii electrice aeriene și subterane, posturi de transformare);
- lucrărilor de înlocuire a transformatoarelor de 110kV/MT cu transformatoare cu pierderi reduse în Statiile 110 KV;
- realizarea de noi puncte de injectie MT/JT;
- integrare in sistem SCADA (Sistem de Automatizare a Distribuției);
- modernizarea rețelilor de joasă tensiune (linii electrice aeriene și subterane, bransamente);
- electrificarea localitatilor și extinderea rețelilor electrice de distributie conform prevederilor Legii Energiei nr. 123/2012 și a Ordinului ANRE nr. 36/2019;
- investitii în sistemul de contorizare;
- dezvoltarea sistemelor de masurare inteligente;
- lucrari de racordare utilizatori casnici si non-casnici executate in conformitate cu Ordinele ANRE;
- dezvoltare sistem informatic SAP;
- sisteme informatice, aplicatii si licente.

Cheltuieli cu investitiile programate si realizate – ZONA TS :

Nr. crt	Explicatii	Realizat 2023 [mii lei]	Program 2024 [mii lei]	Realizat 2024 [mii lei]	Procent realizare din programul anual [%]	Variatie 2024/2023[%]
1	Surse proprii	328,985	304,500	303,387	100%	-8%
1.1	Din care: Restituire Dezvoltatori	12,182	8,600	6,856	80%	-44%
2	Surse atrase (Fonduri europene)	57,296	4,300	20,283	472%	-65%
3	Tarif de racordare (contributii financiare)	21,584		35,884		66%
4	Total	407,865	308,800	359,554	116%	-12%

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024**

Programul de investitii aferent anului 2024 a fost orientat spre câteva directii principale, cum ar fi:

- modernizarea rețelilor 110kV (statii de transformare 110kV/MT);
- modernizarea rețelilor de medie tensiune (linii electrice aeriene și subterane, posturi de transformare);
- modernizarea echipamentelor de comutație aferente LEA MT;
- realizarea de noi puncte de injectie MT/JT;
- dezvoltarea sistemelor DMS/SCADA și SAD (Sistem de Automatizare a Distribuției);
- modernizarea rețelilor de joasă tensiune (linii electrice aeriene și subterane, bransamente);
- electrificarea localitatilor și extinderea rețelilor electrice de distribuție, conform prevederilor Legii Energiei nr. 123/2012 și a Ordinului ANRE nr. 36/2019
- dezvoltarea Sistemului Informatic Integrat;
- investitii în sistemul de contorizare;
- dezvoltarea sistemelor de masurare inteligente;
- lucrari de racordare utilizatori casnici si non-casnici executate in conformitate cu Ordinele ANRE;
- dezvoltarea sistemului informatic SAP;
- sisteme informatice, aplicatii si licente.

Investitiile de capital in rețeaua de distribuție vor avea impactul pozitiv anticipat asupra rezultatelor operationale in masura in care sunt recunoscute in BAR de catre ANRE si tinand cont de rata de rentabilitate aprobata de catre autoritatea de reglementare.

Situatia punerilor în funcțiune, pe anul 2024 – pe zone:

Nr. Crt	Realizari PIF – ZONA TN	Realizat 2023 (mii lei)	Program 2024 [mii lei]	Realizat 2024 [mii lei]	Procent realizare din programul anual [%]	Variatie 2024/2023[%]
1	Puneri in functiune din programul de baza si suplimentare (fara tarif de racordare)	240,960	220,706	258,826	117%	7%
1.1	Din care: restituire Dezvoltatori	3,565	982	10,061	1025%	182%
2	Puneri in functiune (recuperate) – pentru program	12,079	16,008	11,084		
3	Puneri in functiune – din Fonduri Europene	73,821		73		-100%
4	Puneri in functiune – din Tarif de Racordare (contributii financiare)	33,160		41,879		26%
5	Restituiri NON-BAR (OD5)	12,753		9,519		-25%
6	Total	372,773	236,714	321,382	136%	-14%

Nr. Crt	Realizari PIF – ZONA MN	Realizat 2023 (mii lei)	Program 2024 [mii lei]	Realizat 2024	Procent realizare din programul anual [%]	Variatie 2024/2023[%]
1	Puneri in functiune din programul de baza si suplimentare (fara tarif de racordare)	229,601	225,936	275,417	122%	20%
1.1.	Din care: Restituire dezvoltatori	2,683	10,083	2,189	22%	-18%
2	Puneri in functiune (recuperate) – pentru program	27,728	10,626	9,350.8		
3	Puneri in functiune – din Fonduri Europene	56,349		81		-100%

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024**

4	Puneri in functiune – din Tarif de Racordare (contributii financiare)	41,983		47,409		13%
5	Restituiri NON-BAR (OD5)	12,024		2,611		-78%
6	Total	367,685	236,562	334,868	142%	-9%
Nr. Crt	Realizari PIF – ZONA TS	Realizat 2023 [mii lei]	Program 2024 [mii lei]	Realizat 2024 [mii lei]	Procent realizare din programul anual [%]	Variatie 2024/2023[%]
1	Puneri in functiune din programul de baza si suplimentare (fara tarif de racordare)	211,041	228,028	240,831.45	106%	14%
1.1.	Din care Dezvoltatori restituiti	8,672	3,309	4,834	146%	-44%
2	Puneri in functiune (recuperate) – pentru program 2024	55,664	16,285	12,540.1		
3	Puneri in functiune – din Fonduri Europene	71,239		272		-100%
4	Puneri in functiune – din Tarif de Racordare (contributii financiare)	17,295		6,117		-65%
5	Restituiri NON-BAR (OD5)	17,801		13,815		-22%
6	Total	373,040	244,313	273,575	112%	-27%

Ca urmare a investitiilor realizate, valoarea Bazei Activelor Reglementate (BAR) s-a modificat progresiv, avand o evolutie crescatoare, respectiv:

31.12.2024 estimat				
	MN	TN	TS	DEER
BAR inchidere	2.794.657	2.725.113	2.525.876	8.045.646

31.12.2023 revizuit				
	MN	TN	TS	DEER
BAR inchidere	2.684.604	2.614.183	2.396.632	7.695.419

31.12.2022 revizuit				
	MN	TN	TS	DEER
BAR inchidere	2.149.735	2.098.303	1.888.736	6.136.774

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024

Realizari PIF mai importante in cursul anului 2024

DESCRIERE PIF MN	Valoare (mil. RON)
Modernizare si integrare in SCADA statia 110/MT kV Zatna, jud. Braila	4.37
Modernizare statie 110 kV Hipodrom inlocuire trafo 1 (110/20/6kV) cu trafo 2 (110/6kV)	5.03
Modernizare LEA de joasa tensiune si injectie de putere din zona PTA1,2,3 si 4 Zavoaia, localitatea Zavoaia, judetul Braila	1.75
Modernizare si integrare in SCADA statia 110/MT kV Lunca, jud. Braila	1.98
MGS in aee a consumatorilor din cartierele Radu Negru si Buzaului, mun. Braila	2.06
MGS in aee a consumatorilor din zona Bulevardului Dorobanti, mun Braila	1.22
Modernizare echipamente energetice din PT din gestiunea SR Braila-15buc	1.99
Modernizare LEA 20 kV Maxineni - SPP20	2.64
Modernizare si securizare bransamente electrice din gestunea SR Braila etapall- 636 buc BMPIM	2.77
Modernizare si integrare in SCADA statia 110 kV Buzau Sud	2.65
Modernizare LEA 20 kV Apa Oreavu, jud. Buzau	2.52
Modernizare PTA20/0,4 kV, inlocuire transformatoare de putere din gestiunea SR Buzau	1.30
Modernizare LEA JT si injectie de putere din zona PTA 9184 IVC Zoita, localitatea Cuculeasa, com. Ziduri, jud. Buzau	1.60
Modernizare RED si bransamente Homocea, jud. Vrancea	8.77
Modernizare PTA inlocuire transformatoare 20/0,4 kV existente cu transformatoare cu pierderi reduse, anul 2023 SR Focsani - 10 buc	1.32
Modernizare statii 110 kV: Filesti, SNG, Tecuci, Ionasesti - inlocuire transformatoare de putere 110/6kV - 4 buc	3.17
Rețele electrice pentru modernizare centrala termica sediu sucursala Galati - sediu str Nicolae Balcescu nr 35A mun Galati	4.80
Modernizare RED 0,4 kV si injectie de putere in zona PTA 5811 Branistea 2 si PTA 5814 Branistea 4, in localitatea Branistea, judetul Galati.	1.57
Modernizare echipamente energetice din posturile de transformare din gestiunea DEER - Sucursala Galati (inlocuire transformatoare de putere 20/0,4kV - 10 buc)	1.24
Modernizare statie 20/6 kV Ploiesti Vest, integrare in sistemul SCADA si tratare neutru cu BSRC, jud. Prahova	1.03
Modernizare Statiei 20/6 kV Slanic si tratare neutru, jud. Prahova	6.28
Montaj GTN cu BRSC in statia 20/6kV Columbia	2.40
ICT AEE localit Plopeni	5.53
Modernizare statie 20/6 kV Plopeni; montare tratare neutru 6 kV	2.52
Modernizare instalatii de distributie a energiei electrice apartinand SDEE Ploiesti, la blocuri de locuinte din Cartier Ploiesti Nord, judetul Prahova - ETAPA II	1.65
INT+Modernizare LEA JT si bransamente electrice consumatori din zona PTA 3038 Varnita+PTA 3128 Varnita jud. Prahova	2.95
INT consumatori alimentati cu energie electrica din PTA3019 Zalhanaua comuna Manesti sat Zalhanaua jud. Prahova	2.03
Modernizare LES 20kV SD1C-PTZ 2146-PTz 2138- PC 6012 din LEA 20Kv Moreni1, statia 110/20 kV Floresti, localitatea Filipestii de Padure jud. Prahova	1.99
Trecerea retelei de distributie a energiei electrice de la 6kV la 20kV, loc Floresti	3.09
Modernizare RED localitatea Albesti Paleologu, jud Prahova	1.98
Modernizare PT, LEA si bransamente electrice consumatori din zona PTA 3020 Coada Izvorului, sat Coada Izvorului, com. Manesti	2.33
MGS in alimentarea cu energie electrica a consumatorilor alimentati din LEA 20 kV Plavia-Ax Iordacheanu si LEA 20 kV Mehedinta I	2.71

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024

Inj p mod PT-LEA br PTA3108CAP Injectie de putere, modernizare PT, LEA si bransamente electrice consumatori din zona PTA 3108 CAP Malaiesti sat malaiesti comuna rafov, jud Prahova	2.26
Modernizare si integrare in SCADA statia 110/20 kV Potlogi	6.28
INT comuna Matasaru, satele: Matasaru, Odaia Turcului, Cretulesti, Poroinica, Putul cu Salcie, Salcioara, judetul Dambovita	1.12
Modernizare posturi de transformare alimentate din:LES 10 kV Oras1, Oras 2, Oras 3, Fluide Foraj, Epurare, Fabrica de Confectii, municipiul Moreni, jud Dambovita	1.03
Modernizare LEA 0,4kV si bransamente in solutie antifurt localitatea Fantanele, comuna Cojasca jud. Dambovita	8.55
Modernizare PTZ-uri C.E. MT-JT Gaesti: PTZ 5016 Blocuri Gaesti, PTZ 5031 Blocuri Gaesti, PTZ 5185 Blocuri Gaesti, PTZ 5136 CTA Gaesti, PTZ 6128 IGO Titu, PTZ 5103 Fca de Gheata, PTAB 5211 13 Decembrie, PA 5002 PTTR, PTZ 514 F-ca de paine6, PTZ 5127 F-ca de Branza si US 5230 Mogosani	4.23
Modernizare posturi de transformare alimentate din LES 20kV Blocuri 1, Blocuri 2, IPL, Trainica 1, Trainica 2, oras Pucioasa, judetul Dambovita	10.33
Modernizare si securizare bransamente electrice din gestiunea COR MTJT Targoviste - SR Targoviste et 1 anul 2022 (Br mono-377buc si br trif - 23 buc)	1.44
Modernizare LEA0,4kV si bransamente cu distributie pe medie tensiune si contorizare in solutie antifurt, zona Merisu com Costetsii din Vale jud. Dambovita	4.09
INT consumatori localitatea Cranguri jud. Dambovita	2.60
INT utilizatori Adanca si Sacuieni, jud. Dambovita	2.21
Modernizare LEA de joasă tensiune si injectie de putere din zona PTA 2070, PTA 2183, PTA 2184, localitatea Sperieteni, judet Dambovita	2.20
Modernizare LEA jt si injectie de putere din zona PTA 2036, PTA 2093, PTA 2291 localitatea Manesti jud Dambovita	2.44
Modernizare posturi de transformare alimentate din LES 20kV Blocuri ST 110/20/6 kV Gaesti oras Gaesti jud Dambovita	2.81
Montarea grupurilor de masura de balanta in posturile de transformare existente la nivelul SR Braila, pentru pregatirea implementarii sistemului de masurare inteligenta - 800buc	4.13
Montarea grupurilor de masura de balanta in posturile de transformare existente la nivelul SR Buzau, pentru pregatirea implementarii sistemului de masurare inteligenta - 1168 buc	4.39
Montarea grupurilor de masura de balanta in posturile de transformare existente la nivelul SR Focsani, pentru pregatirea implementarii sistemului de masurare inteligenta 832 buc	4.07
Montarea grupurilor de masura de balanta in posturile de transformare existente la nivelul SR Galati, pentru pregatirea implementarii sistemului de masurare inteligenta 1694 buc	5.62
Montarea grupurilor de masura de balanta in posturile de transformare existente la nivelul SR Ploiesti, pentru pregatirea implementarii sistemului de masurare inteligenta 622 buc	3.12
Montarea grupurilor de masura de balanta in posturile de transformare existente la nivelul SR targoviste, pentru pregatirea implementarii sistemului de masurare inteligenta 206 buc	1.09
Achizitie si montare contori 2024 VP Ploiesti	1.73
Achizitie si montare contori 2024 VP Targoviste	1.10
Realizarea unui sistem de distributie inteligenta a energiei electrice intr-o zona omogena de consumatori din cartierele Tiglina 1, Tiglina 2, Tiglina 3 - Micro 16, Tiglina 4 din mun Galati jud. Galati	1.03
SMI_ ELECTROGRUP SR GALATI	1.08
SMI_ ELECTROGRUP SR TARGOVISTE	2.12
Implementarea SMI sistemului de masurare inteligenta a energiei electrice la nivelul localitatii Brebu jud Prahova	1.05
SMI com Golesti si sat Cotesti	1.16
Montarea grup. de masura in PT SR GL PIF	2.09

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024

DESCRIERE PIF TN	Valoare (mil. RON)
Sistem de management al intreruperilor (OMS)	3.27
Modernizare posturi de transformare aeriene, SDEE TN - Sucursala Cluj-Napoca, jud. Cluj - Vol.4 - zona COR Cluj 2	3.17
Modernizare instalatie legare la pamant a PT-urilor alimentate din Statia Baciui , Statia Nadas si Statia Nord	1.44
Inchidere bucla 20 kV intre Jucu-Valcele si Jucu Geaca, realizare PTA 20/0.4 kV - 250 kVA si injectie de putere in Caian Vama	1.32
Modernizare si securizare bransamente electrice SR Cluj	1.32
Montarea grupurilor de masura de balanta in posturile de transformare existente la nivelul zonei Transilvania Nord, pentru pregatirea implementarii sistemului de masurare inteligenta - zona SR Cluj	20.91
Cresterea sigurantei in alimentarea cu energie electrica in localitatea Floresti, jud. Cluj –Vol. 6 Modernizare Distribuitor Iazuri	3.95
Descentralizare RED si injectie de putere in zona Valea Seaca, mun Cluj Napoca, jud. Cluj	1.56
Construire cladire aferenta Centrului de Relatii cu Utilizatorul si dispecerat- SR Cluj-Napoca	4.38
Modernizare LEA 20 KV Beius - Budureasa	1.14
Cresterea sigurantei in alimentare cu energie electrica in zona Coadă Lacului, jud.Bihor	4.05
Modernizare retea joasa tensiune existenta, localitatea Urviș, jud. Bihor	1.77
Modernizare LEA JT, bransamente si Injectie de putere zona PTA Adevarului Oradea	1.18
Modernizare LEA JT si injectie de putere loc. Dobresti, jud. Bihor	2.40
Modernizare LEA JT si injectie de putere loc Serghis jud. Bihor	1.93
Injectie de putere loc. Munteni	4.23
Injectie de putere si modernizare retea j.t.in loc.Remeti-catun Boncesti	2.49
Modernizare LEA 0,4kV, bransamente si injectie de putere din zonele PTA 3 si PTA 4 in localitatea Dobresti	2.87
Montare panouri fotovoltaice, pe cladiri DEER Sucursala Oradea	1.31
Modernizare servicii proprii si eficientizare energetica Statiile 110kV/MT Targu Lapus, Baia Mare 4, Baia Borsa, Tocila	1.44
Modernizare retele electrice si bransamente localitatea Rohia	5.78
Modernizare retele joasa tensiune loc. Baia Mare, centru istoric etapa 3	5.09
Modernizare retele electrice in localitatea Cernesti din gestiunea COR MT JT Baia Mare	3.42
Trecere la 20 kV PTM nr.13,42,52,53 Sighetu Marmatiei	2.03
Tratare neutru 20KV in Statia Carpati	2.29
Injectie de putere LEA 0,4 KV zona PTA 4249 loc. Gherta Mica, jud. Satu Mare	1.40
Implementarea sistemului de masurare inteligenta la nivelul localitatilor ODOREU, PAULESTI si SOCOND, judetul SATU MARE / I-22-4002	1.06
Injectie de putere si mod. LEAjt si br. Zona PTA Lesu Ilvei ;	1.92
Modernizare LEA jt si br. zona Loc. Anies jud.BN.	1.75
Modernizare LEA jt si br. zona Loc. Ilva Mare jud.BN. jud.BN	3.02
MODERNIZARE LEA MT AXA LECHINTA-TEACA, BN	1.56
Modernizare S-axa 20kV Crasna – Cizer, jud. Salaj	1.05
Modernizare S-axa 20KV Almas	1.40
Inlocuire conductor de protectie din LEA 110KV Salaj-Jibou si LEA 110KV Jibou-Cehu Silvaniei/I-23-6504	3.71
Construire punct de conexiune si reglementare consumatori existenti pe joasa tensiune str. Razboieni, Zalau	1.58
Normalizare tensiune si modernizare LEA 0,4 kV Chiesd - alimentata din PTA Chiesd 1 si PTA Chiesd 2	2.45
Imp SMI Lot 3 - zona PL Lechinta	2.98

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024**

Implementare Sistem de Măsurare Inteligentă la nivelul jud. Cluj - LOT 1-2024 (DCE), loc. Feleacu	1.08
Implementare Sistem de Măsurare Inteligentă la nivelul jud. Satu Mare -2024- lot 1- (DCE) - loc. Bixad si Calinesti Oas	2.12

DESCRIERE PIF TS		Valoare (mil. RON)
Modernizare si consolidare infrastructura HW si SW sistem SAP [SAP-DEER] - LOT 1		3.00
Modernizare LEA 0.4 kV in zona centrala a mun. Reghin, zona PT 14, 55/15, 71, 65, jud. Mures		1.72
INT, modernizare LEA j.t. si bransamente loc. Batos, jud. Mures		1.62
Modernizare RED 0,4 kV loc. Dumbraveni, jud. Sibiu		5.61
OMS - SiStem de urmarire si gestionare a intreruperilor, integrat cu sistemele existente SCADA/DMS si SAP-ERP		3.27
Marire si modernizare capacitate de compensare curenti capacitivi RED 20 kV - statia de transformare 110/20 kV Barabant, jud. Alba		3.82
INT si modernizare LEA 0,4 kV loc. Craciunelu de Jos, jud. Alba		6.74
Modernizare si INT LEA N56:N7040,4 kV si bransamente loc. Sebesel, com. Sasciori, jud. Alba		5.71
INT si Modernizare LEA j.t si bransamente loc. Necsesti, com. Vadu Motilor, jud. Alba		2.39
Implementare Sistem de Masurare Inteligenta la nivelul loc. Blaj, jud. Alba (6567 monofazate/455 bucati)		1.66
Implementare Sistem de Masurare Inteligenta la nivelul loc. Cugir, jud. Alba (9.953 monofazate/632 trifazate)		2.66
Implementare Sistem de Masurare Inteligenta la nivelul loc. Abrud jud. Alba		1.31
Modernizare RED, loc. Bran - Etapa 3 zona PA 1, PT 5, PT 7 Bran, jud. Brasov		4.91
MGS si modernizare LES 20 kV, LES 0,4 kV Racadau, jud. Brasov		1.58
INT si modernizare RED zona posturilor PT5 Bod si PT1 Bod, com. Bod, jud. Brasov		4.26
Marire grad de siguranta barele 6 kV, 20 kV in statia 110/20/6 kV Bartolomeu, jud. Brasov		1.96
Modernizare circuite primare in statiile electrice de transformare din gestiunea COR IT Brasov- inlocuire intreruptoare in celulele 110 kV, jud. Brasov		1.07
Modernizare RED, loc. Bran, jud. Brasov - Etapa 1 - zona PT2, PT 11, Bran		6.18
Modernizare RED din municipiul Sacele prin trecerea din LEA(MT+JT) in LES (MT+JT), inlocuire LES existent (MT+JT) cu izolatie de hartie in LES cu izolatie polietilena reticulara(XLPE), refacere bransamente si externalizarea grupurilor de masura (Etapa 1)		9.94
Montarea grupurilor de masura de balanta in posturile de transformare existente la nivelul zonei Transilvania Sud, pentru pregatirea implementarii sistemului de masurare inteligenta-BV		1.50
Modernizare si securizare bransamente la nivelul Suc. Brasov 2024		1.20
Modernizare RED de j.t. prin trecerea LEA 0.4 kV in LES 0.4 kV, modernizarea si securizarea bransamentelor electrice str. Fabricii, Tigaretei, Tutunului si Salciilor, mun. Sf. Gheorghe, jud. Covasna		7.18
Modernizare RED str. Mihai Viteazu, zona de centru a orasului Intorsura Buzaului, jud. Covasna		5.93

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024

Modernizare RED str. Scolii, Kalvin, Dozsa Gyorgy, Piliske, 1 Decembrie 1918, Prundul de jos, din orasul Covasna, jud. Covasna	4.83
Extindere RED pentru Amenajari sportive si parcaj - zona Nord DN12, Sf.Gheorghe, jud. Covasna	1.57
Modernizare si INT LEA 0.4 kV si bransamente loc. Cetatuia, jud. Harghita	1.85
MGS in alimentare cu energie electrica LES 20 kV CEKEND intre Statia Tabara cel. Cekend si PT-88+PT65 Odorhei, LES 20 kV UFET intre Statia Tabara cel. UFET si PT-35 Odorhei Intercalare Punct de Conexiune nou intre LES Cekend si LEA NORADA	2.41
Modernizare RED 20 kV Cekend intre PT 50 - PT 57 si PT 67 - PT 68 in mun. Odorheiu Secuiesc, jud. Harghita	1.20
Modernizare LES 20 kV Beclean intre PT 19 - PT 9, PT 19 - PT 8, PT 60 - PT 8 in mun. Odorheiu Secuiesc, jud. Harghita	1.80
MGS in alimentare cu energie electrica zona LES 20 kV Tratate, mun. Odorheiu Secuiesc, jud. Harghita	2.60
Extindere RED in vederea alimentarii cu energie electrica a zonei industriale din com. Remetea, jud. Harghita - Bayer Strada SRL	22.08
Modernizare LES 20 kV - zona CE m.t.-j.t. Tg. Mures (LES 20 kV Tudor 1, intre PA 19-PT 270, LES 20 kV Tudor 5, intre PA 31-PT 274, LES 20 kV derivatia Scoala Forestiera intre PT 301-PT 538), jud. Mures	1.25
INT si modernizare LEA JT si bransamente, loc. Sacareni, com. Ernei, jud. Mures	1.74
INT, Modernizare LEA j.t. si bransamente zona PT5 Cipaieni, jud. Mures, obiectul 1	1.17
INT si modernizare RED 0,4 kV str. Valea Iubirii, loc. Corunca jud. Mures	2.39
INT si modernizare RED 0,4 kV loc. Merisor, jud. Mures	1.14
Montarea grupurilor de masura de balanta in posturile de transformare existente la nivelul zonei Transilvania Sud , pentru pregatirea implementarii sistemului de masurare inteligenta-MS	1.45
Injectie de putere loc. Sanmartinu de Campie, com. Raci, jud. Mures	1.07
MGS LEA 20 kV Oras 1- zona Spitalului Orasenesc Ludus, loc. Ludus, jud. Mures	3.14
Modernizare posturi de transformare aeriene 20/0,4 kV din gestiunea DEER Sucursala Mures, jud. Mures	1.17
Modernizare RED de 0.4 kV com. Mosna, jud. Sibiu	1.15
INT si modernizare retea distributie energie electrica medie si joasa tensiune, zona Miercurea Sibiului, jud. Sibiu	9.26
Modernizare RED j.t. loc. Ludos, jud. Sibiu	1.84
Modernizare RED, loc. Bran - Etapa 2 zona PT 4 Bran, jud. Brasov	1.05

DEZVOLTAREA PREVIZIBILA A SOCIETATII

I. Evenimente cheie – cadrul de reglementare

1. Tarife distributie 2024

Tarifele anului 2024 au fost reglementate de Ordinul 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 prevederi:

- Anul 2024 reprezinta perioada de tranzitie de la perioada a patra (PR4) la perioada a cincea de reglementare (PR5);
- Venitul tinta al OD pentru anul 2024 s-a stabilit conform Normelor metodologice care completeaza Metodologia (Anexa 1[^]1);
- In anul 2024, ANRE a aprobat pentru DEER tarife de distributie zonale stabilite pe baza unui venit reglementat unic si a unei tinte unice de CPT;
- Pretul CPT prognozat pentru anul 2024 a fost calculat ca medie ponderata considerand 75% pretul aprobat pentru achizitia prin MACEE si 25% pretul PZU pentru luna mai 2023;
- Rata reglementata a rentabilitatii pentru anul 2024 a fost 6,39%;

Cadrul de reglementare pentru capitalizarea costurilor suplimentare cu CPT inregistrate in perioada 1 ianuarie 2022 31 martie 2025, a fost actualizat.

Reglementarile care prin care au fost instituite masurile de mai sus:

- 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
- OUG nr. 119 /2022 pentru modificarea și completarea 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;
- OUG nr. 153 /2022 pentru modificarea și completarea 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 și modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea 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;
- ORDIN ANRE nr. 28 /2022 pentru modificarea anexei nr. 1 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 119/2021 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Distribuție Energie Electrică Romania - S.A.;
- ORDIN nr. 129 din 12 octombrie 2022 pentru aprobarea Normelor metodologice privind recunoașterea în tarife a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic față de costurile incluse în tarifele reglementate;
- ORDIN nr. 3.900/2022 privind aprobarea precizărilor contabile în aplicarea prevederilor art. III din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea 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;
- Ordinul ANRE nr. 104/2023 pentru modificarea Ordinului ANRE nr.129/2022;
- Ordinul MF nr. 5.378 din 12 decembrie 2023.

2. Racordare utilizatori

Ordinul ANRE nr. 53/2024 pentru aprobarea Metodologiei privind alocarea capacitatii rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice, precum si pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei din domeniul racordarii utilizatorilor la rețeaua electrica de interes public a adus urmatoarele modificari:

Aprobarea Metodologiei

- Stabilirea regulilor privind alocarea prin licitație a capacităților disponibile în vederea racordării locurilor de producere/de consum și de producere, cu puteri instalate ale instalațiilor de producere a energiei electrice mai mari sau egale cu 5 MW. Prin Metodologie se va înlocui conceptul actual prin care se instituie obligația participării solicitanților de racordare la lucrări de întărire generale în rețelele electrice în amonte de punctul de racordare cu un mecanism de alocare a capacității rețelei electrice bazat pe licitație.
- Dezvoltarea și administrarea platformei pentru licitații și organizarea activității respective se realizează de către operatorul de transport și de sistem.
- Capacitatea disponibilă în RED, care nu include lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, se determină, separat pentru fiecare zonă de concesiune/de activitate a OD, pentru fiecare zonă de rețea, la nivelul de 110 kV și la MT
- Sumele colectate prin licitație pentru lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, necesare pentru acoperirea cererilor solicitanților pentru alocare de capacități, se utilizează de către OR pentru dezvoltarea rețelelor electrice.

Modificarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public (Ordin nr. 59/2013 A)

- Au fost actualizate prevederile care se referă, în principal, la constituirea garanției financiare de 5% care se prevede în ATR emise pentru locuri de producere/de consum și de producere noi cu puteri instalate mai mari de 1 MW indiferent dacă soluția de racordare prevede sau nu realizarea de lucrări de întărire în rețelele electrice în amonte de punctul de racordare.
- Modificarea Continutului-cadru al avizelor tehnice de racordare (Ordinul ANRE nr. 74/2014 A): revizuirea prevederilor privind garanțiile financiare care se constituie în favoarea OR, în concordanță cu modificările aduse Ord. ANRE 59/2013,
- Modificarea Contractelor-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public (ordin ANRE 105/2022 A): s-au realizat completări pentru corelarea din Ord. ANRE 59/2013, privind garanțiile financiare

3. Investiții

A fost aprobat Ordinul nr. 3/2024 pentru aprobarea Procedurii privind aprobarea investițiilor operatorului de transport și de sistem și ale operatorilor de distribuție concesionari, ce constau în instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie amplasate în stațiile electrice de transformare proprii

Energia electrică generată de instalațiile de producere E-SRE este utilizată de OTS/OD concesionari exclusiv pentru acoperirea consumului propriu al stației electrice de transformare proprii în care sunt instalate. OTS/OD concesionari asigură managementul energiei electrice produse de aceste instalații pentru a evita evacuarea în RET/RED a en.el. generate de aceste instalații.

OTS/OD concesionari care solicită la ANRE realizarea unei investiții ce constă în instalații de producere E-SRE amplasate în incinta unei stații electrice de transformare proprii trebuie să justifice prin documente prudentă investiției, necesitatea, oportunitatea și eficiența.

În situația în care instalația de producere pentru care se solicită aprobarea (Decizie) este prevăzută cu instalații pentru stocarea energiei produse, care reprezintă componente de rețea complet integrate OTS/OD concesionari trebuie să obțină în prealabil excepția prevăzută în Regulamentul privind acordarea operatorului de transport și de sistem și operatorilor de distribuție a dreptului de a deține, dezvolta, administra sau exploata instalații de stocare a energiei electrice care sunt componente de rețea complet integrate, aprobat prin Ord. ANRE nr. 99/2023.

OR transmite anual ANRE pentru anul anterior, pe durata de viață reglementată a instalațiilor, o situație a costurilor și beneficiilor realizate pentru fiecare investiție de acest tip. Dacă beneficiile realizate sunt mai mici decât costurile de capital și operaționale realizate, rentabilitatea aferentă investiției, recunoscută pentru anul respectiv, se diminuează corespunzător, astfel încât costurile de capital și cele operaționale aferente investiției să nu depășească beneficiile realizate.

Investițiile aprobate conform Procedurii se includ în planul de investiții al OTS/OD concesionari în categoria Dotări.

II. Segmente operaționale

Tarife de distribuție și Metoda de reglementare

Începând cu 1 ianuarie 2021, segmentul de distribuție al Grupului Electrica se referă la activitatea DEER (cu zonele de rețea Transilvania Nord, Transilvania Sud și Muntenia Nord) și FISE EL SERV.

Segmentul de distribuție a energiei electrice reprezintă o arie de activitate reglementată, în care operațiunile se desfășoară într-un areal limitat din punct de vedere geografic în conformitate cu contractul de concesiune, iar natura serviciilor prestate și a obligațiilor specifice sunt stipulate în condițiile de licență ale operatorului concesionar. Astfel, DEER prin zonele sale de rețea, este operatorul de distribuție a energiei electrice în regiunile Transilvania Nord (judetele Cluj, Maramureș, Satu Mare, Salaj, Bihor și Bistrița-Năsăud), Transilvania Sud (judetele Brașov, Alba, Sibiu, Mureș, Harghita și Covasna) și Muntenia Nord (judetele Prahova, Buzău, Dambovită, Braila, Galați și Vrancea), operând instalații electrice ce funcționează la tensiuni între 0,4 kV și 110 kV.

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024**

DEER detine licenta exclusiva pentru distributie in aceste zone de retea valabila pentru urmatoorii doi ani cu posibilitate de prelungire pentru inca o perioada de 25 de ani.

Tarifele specifice sunt determinate si aprobate de catre ANRE prin metoda “cos de tarife plafon”, dupa cum a fost stabilit prin Ordinul ANRE nr. 169/18 septembrie 2018 privind aprobarea metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice (aplicabile in cea de-a patra perioada de reglementare 2019 - 2023), cu modificarile si completarile ulterioare si respectiv OUG nr. 1/15 ianuarie 2020 si Ordinul ANRE nr. 75/6 mai 2020 privind stabilirea RRR aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice.

Ca urmare a aprobarii legislatiei primare pentru atenuarea impactului evolutiei preturilor in piata de energie, declararea anului 2024 ca perioada de tranzitie catre PR5, in anul 2024 tarifele pentru serviciul de distributie au fost aprobate si intra in vigoare cu data de 1 Ianuarie 2024 si au fost fundamentate in baza prevederilor Ordinului ANRE nr.79/2023 pentru completarea si actualizarea metodologiei aprobata prin Ordinul ANRE nr.196/2018.

Tarifele de distributie a energiei electrice aprobate de ANRE pentru anul 2025 sunt unice la nivelul ariei de licenta, dupa cum urmeaza (RON/MWh):

Ordin 97/2024			
Incepand cu 1 ianuarie 2025			
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
DEER SA	34,14	80,69	236,10

**Președintele Consiliului de Administratie DEER SA
Anna Maria Vasile**

Digitally signed by
ANNA-MARIA VASILE
Date: 2025.04.24 14:36:30
+03'00'