

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 2025

CUPRINS**PAGINA**

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT	1 – 3
BILANT	4 – 7
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE	8 – 10
SITUATIA FLUXURILOR DE NUMERAR	11 – 11
SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII	12 – 13
NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE	14 – 61
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR	1 – 27

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
BILANT
LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Bilant la 31 decembrie 2025

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		937.424.370	702.116.876
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	937.424.370	702.116.876
II. IMOBILIZARI CORPORALE				
1. Terenuri si constructii (ct. 211+212-2811-2812-2911-2912)	08		7.595.594.581	7.884.758.987
2. Instalatii tehnice si masini (ct. 213+223-2813-2913)	09		3.264.788.725	3.478.521.366
3. Alte instalatii, utilaje si mobilier (ct. 214+224-2814-2914)	10		27.842.265	31.106.526
4. Investitii imobiliare (ct. 215-2815-2915)	11		-	-
5. Avansuri si imobilizari corporale in curs (ct. 231-2931)	12		698.235.398	786.420.079
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		2.011.471	1.600.872
TOTAL: (rd. 08 la 16)	17	3	11.588.472.440	12.182.407.830
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		3.910.600	5.915.852
TOTAL: (rd. 18 la 23)	24	3	3.910.600	5.915.862
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 07+17+24)	25	3	12.529.807.420	12.890.440.568
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		82.434.889	52.803.945
2. Productia in curs de executie (ct. 331+332+341+/-348*-393-3941-3952)	27		3.025.654	2.060.170

Notele atasate sunt parte integranta din situatiile financiare.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
BILANT
LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Bilant la 31 decembrie 2025

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	85.460.543	54.864.115
II. CREANTE				
1. Creante comerciale (ct.2676*+2678*+2679*-2966*-2968*+4092+411+413+418-4902-491)	31		369.986.478	375.108.577
2. Sume de incasat de la entitatile afiliate (ct. 451**-495*)	32		1.262.782.903	654.569.844
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		84.639.592	255.962.940
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	1.717.408.973	1.285.641.361
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		-	-
IV. CASA SI CONTURI LA BANCII (din ct. 508 + ct. 5112+ 512+531+532+541+542)	40	6	290.801.562	1.944.408.953
ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL (rd. 30+36+39+40)	41		2.093.671.078	3.284.914.429
C. CHELTUIELI IN AVANS (ct. 471) (rd.43+44) din care :	42		6.629.570	13.878.887
- Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (din ct. 471*)	43		5.273.594	10.397.741
- Sume de reluat intr-o perioada mai mare de un an (din ct. 471*)	44		1.355.976	3.481.146
TOTAL ACTIVE			14.630.108.068	16.189.233.884
D. 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		494.372.441	413.813.375
3. Avansuri incasate in contul comenzilor (ct. 419)	47		-	-
4. Datorii comerciale - furnizori (ct. 401+404+408)	48		542.771.274	650.881.789
5. Efecte de comert de platit (ct. 403+405)	49		-	-
6. Sume datorate entitatilor din grup (ct. 1661+ 1685+ 2691+ 451***)	50		633.418.901	603.081.544
7. Sume datorate entitatilor asociate si entitatilor controlate in comun (ct.1663+1686+2692+2693+453***)	51		-	-

Notele atasate sunt parte integranta din situatiile financiare.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
BILANT
LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Bilant la 31 decembrie 2025

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		399.612.502	471.169.754
TOTAL (rd. 45 la 52)	53	7	2.070.175.118	2.138.946.462
E. ACTIVE CIRCULANTE, RESPECTIV DATORII CURENTE NETE (rd. 41+43-53-70-73-76)	54		(96.353.052)	1.035.715.069
F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd. 25+44+54)	55		12.434.810.344	13.929.636.783
G. 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		1.774.969.395	2.778.364.096
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		756.325.000	246.325.000
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***+ 444***+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	2.531.294.395	3.024.689.096
H. PROVIZIOANE				
1. Provizioane pentru beneficiile angajatilor (ct. 1515+1517)	65		157.554.747	162.212.131
2. Provizioane pentru impozite (ct. 1516)	66		-	-
3. Alte provizioane (ct. 1511+1512+1513+1514+1518)	67		64.393.871	34.562.063
TOTAL PROVIZIOANE: (rd. 65 la 67)	68	8	221.948.618	196.774.194
I. VENITURI IN AVANS				
1. Subventii pentru investitii (ct. 475) (rd. 70+71)	69		205.822.425	366.226.274
- Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (ct. 475*)	70		28.304.936	29.474.782
- Sume de reluat intr-o perioada mai mare de un an (ct. 475*)	71		177.517.489	336.751.492
2. Venituri inregistrate in avans (ct. 472) (rd. 73+74)	72		342.144	540.639
- Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (ct. 472*)	73		-	198.495
- 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		2.147.725.285	2.296.593.905
- Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (ct. 478*)	76		96.817.670	90.977.362
- Sume de reluat intr-o perioada mai mare de un an (ct. 478*)	77		2.050.907.615	2.205.616.543

Notele atasate sunt parte integranta din situatiile financiare.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

BILANT

LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Bilant la 31 decembrie 2025

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	2.353.889.854	2.663.360.818
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		2.476.769.023	2.289.876.622
IV. REZERVE				
1. Rezerve legale (ct. 1061)	88		259.179.601	281.100.174
2. Rezerve statutare sau contractuale (ct. 1063)	89		-	-
3. Alte rezerve (ct. 1068)	90		926.404.032	1.437.148.550
TOTAL (rd. 88 la 90)	91		1.185.583.633	1.718.248.724
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		1.774.202.039	1.961.094.439
- Sold D (ct. 117)	96		-	-
VI. PROFITUL SAU PIERDEREA EXERCITIULUI FINANCIAR- Sold C (ct. 121)	97		648.743.341	812.663.232
- Sold D (ct. 121)	98		-	-
Repartizarea profitului (ct. 129)	99	10	37.998.823	21.920.573
CAPITALURI PROPRII – TOTAL (rd. 85+86+87+91-92+93-94+95-96+97-98-99)	100		7.452.800.083	8.165.463.314
Patrimoniul public (ct. 1016)	101		-	-
Patrimoniul privat (ct. 1017)	102		-	-
CAPITALURI - TOTAL (rd. 100+101+102)	103		7.452.800.083	8.165.463.314
TOTAL PASIV			14.630.108.068	16.189.233.884

Aceste situatii financiare au fost semnate si aprobate la data de **14 aprilie 2026**, de catre:

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Contul de profit si pierdere		Nr. rd.	Nr. Nota	2024	2025
A		B		1	2
1	Cifra de afaceri neta(rd. 02+03-04+06)	01		3.808.818.368	4.312.446.414
	- din CA neta corespunz. activ. preponderente desf.	01a		3.808.818.368	4.312.446.414
	Productia vanduta(ct. 701+702+703+704+705+706+708)	02		3.805.347.470	4.306.533.890
	Venituri din vanzarea marfurilor (ct. 707)	03		3.470.878	5.912.524
	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		-	963.071
3	Venituri din productia de imobilizari necorporale si corporale (ct. 721+722)	09		341.281.476	200.735.539
4	Venituri din reevaluarea imobilizarilor corporale (ct. 755)	10		-	-
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		202.095.265	233.586.277
	- din care, venituri din subventii pentru investitii (ct.7584)	14		116.904.549	118.022.028
	- 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	4.352.812.742	4.745.805.159
8	Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile (ct. 601+602)	17		88.202.438	98.281.811
	Alte cheltuieli materiale(ct. 603+604+606+608)	18		1.112.494.834	1.214.705.707
	Alte cheltuieli externe (cu energie si apa) (ct. 605)	19		31.032.566	60.462.748
	- din care, cheltuielile priv.consumul de energie (6051)	19a		24.457.370	52.414.006
	- din care cheltuieli priv consumul de gaze (6053)	19b		4.998.483	5.950.553
	Cheltuieli privind marfurile (ct. 607)	20		3.231.919	5.789.333
	Reduceri comerciale primite (ct 609)	21		-	-
9	Cheltuieli cu personalul (rd. 23+24), din care:	22	12	946.775.328	1.063.558.331
	Salarii si indemnizatii(ct. 641+642+643+644)			903.046.472	1.016.814.292
	Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala (ct. 645+646)	23		43.728.856	46.744.039
		24			
10	a) Ajustarea de valoare privind imobilizarile corporale si necorporale (rd. 25a+26-27)	25		799.675.097	880.781.168
	a.1) Cheltuieli de exploatare priv. amortizarea imobilizarilor (ct. 6811)	26a		801.479.210	873.489.683
	a.2) Alte cheltuieli (ct. 6811 +6813+6817+din ct.6818)	26		7.136.617	13.385.235
	a.3) Venituri (ct. 7813+din ct.7818)	27		8.940.730	6.093.750
	b) Ajustarea de valoare privind activele circulante (rd. 29-30)	28		54.588.134	(60.930.519)
	b.1) Cheltuieli (ct. 654+6814+din ct.6818)	29		71.779.703	84.382.052
	b.2) Venituri (ct. 754+7814+din ct.7818)	30		17.191.569	145.312.571
11	Alte cheltuieli de exploatare (rd.32+33+33d+33f+33h+33j+34+35+36+ 37)	31	13	355.367.076	378.592.798
	11.1 Cheltuieli privind prestatii externe (ct.611+ 612 +613+614+615+621+622+623+624+625+626+627+628)	32		187.393.977	219.870.948
	11.2 Cheltuieli cu redeventele, locatiile de gestiune si chirile (ct.612), din care:	33		68.408.838	65.406.126
	- cheltuieli cu redeventele (ct.6121)	33a		3.670.343	4.192.404
	- cheltuieli cu locatiile de gestiune (ct.6122)	33b		-	-

Notele atasate sunt parte integranta din situatiile financiare.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Contul de profit si pierdere	Nr. rd.	Nr. Nota	2024	2025
A	B		1	2
- cheltuieli cu chiriile (ct.6123)	33c		64.738.495	61.213.722
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		-	-
- cheltuielile in relatia cu entitatile afiliate	33g		-	-
11.5 Cheltuieli de consultanta (ct.618), din care:	33h		130.768	92.306
- cheltuielile in relatia cu entitatile afiliate	33i		73.224	66.906
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		41.436.358	73.241.689
11.7 Cheltuieli cu protectia mediului inconjurator (ct.652)	34		93.623	142.225
11.8 Cheltuieli din reevaluarea imobilizarilor corporale (ct. 655)	35		-	-
11.9 Cheltuieli privind calamitatile si alte evenimente similare (ct.6587)	36		-	-
11.10 Alte cheltuieli (ct. 651+6581+6582+6583+6584+6588)	37		57.903.512	19.839.504
12 Ajustari privind provizioanele (rd.40-41)	39		29.831.859	(25.174.424)
Cheltuieli (ct. 6812)	40		47.730.086	32.194.648
Venituri (ct. 7812)	41		17.898.227	57.369.072
CHELTUIELI DE EXPLOATARE – TOTAL (rd. 17 la 20-21+22+25+28+31+39)	42	13	3.421.199.251	3.616.066.953
PROFITUL SAU PIERDEREA DIN EXPLOATARE :				
- Profit (rd. 16-42)	43		931.613.491	1.129.738.206
- 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		11.470.476	44.710.037
- din care, veniturile obtinute de la entitatile afiliate	48		1.266.895	4.479.812
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		3.364.744	11.316.569
- din care, venituri din alte imobilizari financiare (ct.7615)	51		-	-
VENITURI FINANCIARE – TOTAL (rd. 45+47+49+50)	52		14.835.220	56.026.606
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		181.061.330	211.213.973
- din care, cheltuieli catre entitatile afiliate	57		51.487.018	61.399.580
19 Alte cheltuieli financiare (ct. 663+664+665+667+668)	58		5.410.913	57.989.244
CHELTUIELI FINANCIARE – TOTAL (rd. 53+56+58)	59		186.472.243	269.203.217
PROFITUL SAU PIERDEREA FINANCIAR(A):				
- Profit (rd. 52-59)	60		-	-
- Pierdere (rd. 59-52)	61		171.637.023	213.176.611
VENITURI TOTALE (rd. 16+52)	62		4.367.647.962	4.801.831.765
CHELTUIELI TOTALE (rd. 42+59)	63		3.607.671.494	3.885.270.170

Notele atasate sunt parte integranta din situatiile financiare.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.**CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE****PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Contul de profit si pierdere		Nr. rd.	Nr. Nota	2024	2025
A		B		1	2
PROFITUL SAU PIERDEREA BRUTA					
- Profit (rd. 62-63)		64		759.976.468	916.561.595
- Pierdere (rd. 63-62)		65			
20	Impozitul pe profit curent (ct. 691)	66	14	111.233.127	103.898.363
21	Cheltuieli cu impozitul pe profit, respectiv impozitul pe profit la nivelul impozitului minim pe cifra de afaceri, rezultat din decontarile in cadrul grupului fiscal in domeniul impozitului pe profit (ct.694)	66a		-	-
22	Venituri din impozitul pe profit, respectiv impozitul pe profit la nivelul impozitului minim pe cifra de afaceri, rezultat din decontarile in cadrul grupului fiscal in domeniul impozitului pe profit (ct.794)	66b		-	-
23	Cheltuieli cu impozitul pe profit la nivelul impozitului minim pe cifra de afaceri (ct. 697)	67a		-	-
24	Alte impozite ne reprezentate la elementele de mai sus (ct. 698)	68		-	-
PROFITUL SAU PIERDEREA NET(A) A EXERCITIULUI FINANCIAR:					
-Profit (rd. 64+66b)-(65+66+66a+67a+68)		69		648.743.341	812.663.232
-Pierdere (rd. 65+66++66a+67a+68)-(64+66b)		70		-	-

Aceste situatii financiare au fost semnate si aprobate la data de **14 aprilie 2026**, de catre:

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
SITUATIA FLUXURILOR DE NUMERAR
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

Situatia fluxurilor de numerar - Metoda indirecta	2024	2025
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare:		
Profit inainte de impozitare	759.976.468	916.561.595
Ajustari pentru elemente nemonetare:		
Cheltuieli de exploatare privind amortizarea si deprecierea imobilizarilor	799.675.097	880.781.168
Venituri din productia de imobilizari necorporale (capitalizare CPT)	(190.932.365)	(38.166.685)
Ajustari pentru deprecierea activelor circulante, net	54.588.134	(60.930.520)
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli, net	29.831.859	(25.174.424)
Pierdere/(castigul) din vanzarea de mijloace fixe	39.698.977	2.922.299
Pierdere/(castigul) din reevaluarea imobilizarilor corporale	-	-
Venituri din taxa de racordare	(116.904.549)	(118.022.028)
Rezultat financiar net	171.637.023	213.176.611
Rezultatul din exploatare inaintea modificarilor capitalului circulant	1.547.570.644	1.771.148.016
Modificari ale capitalului circulant net in:		
Stocuri	6.053.638	30.068.134
Creante comerciale si alte creante	(335.396.405)	485.977.108
Furnizori si alte datorii	(481.049.579)	(786.609.094)
Venituri in avans	160.444.820	427.294.497
Modificarile capitalului circulant	(649.947.526)	156.730.645
Dobanzi platite	(169.578.477)	(211.510.535)
Impozit pe profit platit	(121.001.268)	(117.584.881)
Dobanzi si impozit profit platite	(290.579.745)	(329.095.416)
Flux net de numerar generat de/(utilizat in) activitatea de exploatare	607.043.373	1.598.783.245
Flux de numerar din activitatea de investitii:		
Achizitii de imobilizari	(691.279.382)	(919.451.762)
Incasari debitori din taxa de racordare	192.124.259	316.837.600
Achizitii din imobilizari din contributi de la client (taxa de racordare)	(120.754.622)	(190.885.716)
(Pierdere)/castigul din vanzarea de imobilizari corporale	(39.698.977)	(2.922.299)
Dobanzi incasate	11.471.581	38.431.025
Flux net de numerar generat de/(utilizat in) activitatea de investitii	(648.137.141)	(757.991.152)
Flux de numerar din activitatea financiara:		
Trageri din cash pooling ELSA	(354.071.811)	-
Dividende platite	(60.000.000)	(100.000.000)
Trageri imprumuturi termen lung	1.797.417.000	1.420.713.000
Trageri/(rambursari) din descoperiri de cont	(777.774.270)	(164.579.406)
Rambursari de imprumuturi pe termen lung	(441.623.817)	(343.318.296)
Flux net de numerar generat de/(utilizat in) activitatea financiara	163.947.102	812.815.298
Cresterea/(Descresterea) neta a disponibilitatilor si elementelor asimilate	122.853.334	1.653.607.391
Disponibilitati si elemente asimilate la inceputul anului	167.948.228	290.801.562
Disponibilitati si elemente asimilate la sfarsitul anului	290.801.562	1.944.408.953

Aceste situatii financiare au fost semnate si aprobate la data de **14 aprilie 2026**, de catre:

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025
 (Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

In anul 2025 situatia modificarilor in capitalurile proprii se prezinta astfel:

Descriere element	Sold la 1 ianuarie 2025	Cresteri		Reduceri		Sold la 31 decembrie 2025
		Total, din care	prin transfer	Total, din care	prin transfer	
<i>0</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=1+2-4</i>
Capital subscris	1.405.500.870	-	-	-	-	1.405.500.870
Rezerva din reevaluare	2.476.769.023	-	-	186.892.401	186.892.401	2.289.876.622
Rezerva legala	259.179.601	21.920.573	21.920.573	-	-	281.100.174
Alte rezerve	926.404.032	510.744.518	510.744.518	-	-	1.437.148.550
Profit / (pierdere) reportata	1.774.202.039	835.635.741	835.635.741	648.743.341	548.743.341	1.961.094.439
Rezultatul exercitiului financiar - profit	648.743.341	812.663.232	-	648.743.341	648.743.341	812.663.232
Repartizarea profitului	(37.998.823)	(21.920.573)	(21.920.573)	(37.998.823)	(37.998.823)	(21.920.573)
Total capitaluri si rezerve	7.452.800.083	2.159.043.491	1.346.380.260	1.446.380.260	1.346.380.260	8.165.463.314

In cursul anului 2025, Societatea a inregistrat un profit de 812.663.232 lei.

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

- Rezerva legala 21.920.573 lei, ultima repartizare
- Dividende 150.000.000 lei
- Alte rezerve pentru investitii 640.742.659 lei

Aceste situatii financiare au fost semnate si aprobate la data de **14 aprilie 2026**, de catre:

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025
 (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	
<i>0</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=1+2-4</i>
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, creștere în 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 **14 aprilie 2026**, de catre:

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE****PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

1. INFORMATII DESPRE SOCIETATE

Societatea Distributie Energie Electrica Romania SA ("Societatea") este inregistrata la Oficiul Registrul Comertului cu numarul J2002000352121, cod de inregistrare fiscala RO 14476722, avand sediul social in jud. Cluj, loc. Cluj-Napoca, str. Ilie Macelar, nr. 28A. Conform Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor DEER nr. 1/05.02.2026, a fost aprobată schimbarea sediului social al Distribuție Energie Electrică Romania SA de la adresa str. Ilie Măcelaru, nr. 28A, Cluj-Napoca, jud. Cluj la adresa str. Arinilor, nr. 22B, Cluj-Napoca, jud. Cluj.

Capitalul social subscris si varsat la 31.12.2025 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	J2002000141240
2	SDEE Zalau	Zalau	14319574	Zalau, b-dul Mihai Viteazu nr. 79	J2002000059316
3	SDEE Cluj	Cluj-Napoca	14496789	Cluj-Napoca, str.Taberei nr. 20	J2002000426123
4	SDEE Bistrita	Bistrita	14513740	Bistrita, str.Vasile Conta nr. 11	J2002000097060
5	SDEE Oradea	Oradea	14515791	Oradea, str.Grivitei nr. 32	J2002000265056
6	SDEE Satu Mare	Satu Mare	14512590	Satu Mare, str.Mircea cel Batran nr. 10	J2002000151308

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	J2002000127097
2	SDEE Buzau	Buzau	14533682	Buzau, B-dul Maresal Averescu, nr. 3	J2002000170107
3	SDEE Focsani	Focsani	14576918	Focsani, B-dul Independentei, nr. 2	J2002000168395
4	SDEE Galati	Galati	14565366	Galati, Str.Nicolae Balcescu, nr. 35A	J2002000291178
5	SDEE Ploiesti	Ploiesti	14542990	Ploiesti, Str.Marasesti, nr. 44	J2002000362290
6	SDEE Targoviste	Targoviste	14576918	Targoviste, Calea Domneasca, nr. 236	J2002000129156

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	J2002000121013
2	SDEE Brasov	Brasov	14526006	Brasov, str. Pictor Luchian, nr. 25	J2002000328089
3	SDEE Covasna	Sfantu Gheorghe	14531754	Sfantu Gheorghe, str. Lunca Oltului, nr. 9A	J2002000056144
4	SDEE Harghita	Miercurea Ciuc	14536166	Miercurea Ciuc, str. Kossuth Lajos, nr. 1	J2002000081197
5	SDEE Mures	Targu Mures	14516614	Targu Mures, str. Calarasilor, nr. 103	J2002000201269
6	SDEE Sibiu	Sibiu	14528309	Sibiu, str. Uzinei, nr. 1-7	J2002000214320

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

1. INFORMATII DESPRE SOCIETATE (continuare)

Societatea Distributie Energie Electrica 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 (3), codul 3514. 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.

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. Societatea face parte din grupul Electrica S.A („Grupul”).

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 exercitiului financiar 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), iar metodologia pentru exercitiul financiar al anului 2025 Ordinul ANRE 67/2024.

Tarifele specifice de distributie pe cele trei niveluri de tensiune (inalta, medie si joasa) si pe regiuni, aplicabile in 2023,2024 si 2025, au fost aprobate prin ordine ANRE astfel (RON/MWh):M

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

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

1. INFORMATII DESPRE SOCIETATE (continuare)

Distributia energiei electrice (continuare)

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%. Incepand cu anul 2020 nivelul ratei reglementate a rentabilitatii este de 6,39%, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 75/2020 aplicabila pentru anii 2020-2024.

Incepand cu anul 2025, primul an al perioadei a cincea de reglementare nivelul ratei reglementate a rentabilitatii este de 6,94%, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 55/2024.

La 1 ianuarie 2025 a inceput o noua perioada de reglementare PR5, Metodologie care reglementeaza stabilirea tarifulor in PR5 a fost aprobata prin ordinul ANRE nr. 67/2024, prin care au fost introduse anumite schimbari in tratamentul de reglementare ale elementelor venitului reglementat.

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.

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

Anumite activitati au fost reclasificate din categoria nereglementate in categoria reglementate (activitatea de inchiriere stalpi).

OPEX

OPEX, 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 ocazionale 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.

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 tarifară 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.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

1. INFORMATII DESPRE SOCIETATE (continuare)

CPT (continuare)

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%.

CAPEX

Incepand cu anul 2025, primul an al perioadei a cincea de reglementare nivelul ratei reglementate a rentabilitatii este de 6,94%, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 55/2024.

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.

S-a modificat acordarea stimulentei pentru mijloacele fixe apatinand RED , prin acordarea unui supliment doar pentru investitii in RED incluse in plan si care depasesc minimul acceptat (amortizarea reglementata) se acorda 1 pp la RRR aprobat.

Ajustarea tarifulor

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

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 metodologiile anterioare (aprobata prin Ordinul ANRE nr. 72/2013) cu modificarile ulterioare respectiv 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), cat si cu noua metodologie aprobata prin ordinul ANRE 67/2024, denumita in continuare Metodologie, determinarea tarifulor 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.

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 alte fonduri nerambursabile, incluzand taxa de racordare primita de la noii utilizatori ai retelei de distributie a energiei electrice.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

1. INFORMATII DESPRE SOCIETATE (continuare)

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 datoritaevolutiei 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 imobilizarilor 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.

Mecanismul capitalizarii a fost aplicat pana la data 31 martie 2025, incepand cu anul 2026 aceste costuri nu se mai capitalizeaza, recuperarea prin tarife a costurilor capitalizate in perioada 2022-2025 se va realiza pana in anul 2029 inclusiv.

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. Licenta este valabila pana in anul 2027 cu posibilitatea prelungirii pentru inca 25 ani.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

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 regulementelor emise de ANRE astfel:

- Contractul nr. 7/2005 pentru regiunea Transilvania Nord, care cuprinde teritoriul judetelor Bihor.
- Bistrita-Nasaud, Cluj, Maramures, Satu-Mare, Salaj.
- Contractul nr. 10/2005 pentru regiunea Transilvania Sud, care cuprinde teritoriul judetelor Alba, Brasov, Covasna, Harghita, Mures, Sibiu.
- Contractul nr. 9/2005 pentru regiunea Muntenia Nord, care cuprinde teritoriul judetelor Prahova, Buzau, Galati, Braila, Dambovită 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 2025 întocmite 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. 2036/23.12.2025 privind principalele aspecte legate de întocmirea și depunerea situațiilor financiare anuale și a raportărilor contabile anuale ale operatorilor economici la Agenția Națională de Administrare Fiscală.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

2.1 Bazele intocmirii situatiilor financiare (continuare)

Politicele contabile adoptate pentru intocmirea si prezentarea situatiilor financiare sunt in conformitate cu principiile contabile prevazute de OMFP 1802/2014. Modificarea Manualului de politici contabile DEER a fost aprobata prin Hotararea de CA nr. 24 din 30.09.2025.

Aceste situatii financiare cuprind:

- Bilant
- Cont de profit si pierdere
- Situatiile fluxurilor de numerar
- Situatiile 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 intocmite 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 financiarenu sunt intocmite 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 intocmite 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 intocmirea 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 intocmirii acestuia;
- c) deprecierile 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 inregistrate 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.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

2.2 Principii contabile semnificative (continuare)

Principiul intangibilitatii

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

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 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 este o entitate controlate de catre Grup.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

2.5 Continuitatea activitatii (continuare)

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.

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 fiecarei luni iar diferentele de curs sunt inregistrate in contul de profit si pierdere.

Cursul de schimb valutar la 31 decembrie 2024 a fost de 4,9741 RON pentru 1 EURO, respectiv la 31 decembrie 2025 a fost de 5,0985 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.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

2.7 Politici contabile semnificative (continuare)

a) Imobilizari corporale (continuare)

i. Recunoastere si evaluare (continuare)

Piese de schimb si echipamentul de service sunt, in general, contabilizate ca stocuri si recunoscute in contul de profit si pierdere atunci cand sunt consumate. Totusi, piesele de schimb importante si echipamentele de securitate sunt considerate imobilizari corporale atunci cand o societate preconizeaza ca le va utiliza pe parcursul unei perioade mai mari de un an. Societatea contabilizeaza astfel de piese de schimb importante aprobate ca si imobilizari corporale in curs conform unei Listei aprobate de catre Divizia tehnica de specialitate (DDR-conform Organigrama in vigoare). Lista pieselor de schimb gestionate ca si imobilizari corporale in curs va fi actualizata anual, daca este cazul, pana la 31.12 an curent pentru tot anul urmator, cu exceptia anului 2025 a carei lista va fi aprobata pana la 01.08.2025.

Inainte de includerea efectiva in lucrari de investitii aceste repere se vor evidentia si comporta ca si un stoc, dar din punct de vedere contabil ele vor fi inregistrate intr-un analitic distinct 231* – „Stoc echipamente importante”, in lista analitica pentru fiecare reper se va aplica acelasi tratament ca si la stocuri si anume: fizic se vor pastra in magazia unui gestionar, prin constituire de garantie gestionara pe durata existentei in magazie, semestrial se va verifica vechimea pe durata de pastrare in magazie, constituire ajustare de depreciere atunci cand sunt indeplinite criteriile din politica contabila precizate pentru stocuri, emitere liste de inventar cel putin odata pe an la inventarierea anuala sau ori de cate ori este necesar, fiind de natura stocurilor.

Acelasi tratament se va aplica si pentru stocul existent de contoare, contabilizat in analiticul distinct de 231* - „Imobilizari corporale-contori stoc”.

Costul indatorarii

Costurile indatorarii atribuibile activelor cu ciclu lung de fabricatie sunt incluse in costurile de productie ale acestora, in masura in care sunt legate de perioada de productie. In costurile indatorarii se include dobanda la capitalul imprumutat pentru finantarea achizitiei, constructiei sau productiei de active cu ciclu lung de fabricatie.

Dobanda la capitalul imprumutat in legatura cu activele care nu indeplinesc conditia de durata mai mare de un an, respectiv acele active care solicita in mod necesar o perioada substantiala de timp pentru a fi gata in vederea utilizarii sale prestabilite sau pentru vanzare, reprezinta cheltuiala a perioadei. Constituie, de asemenea, cheltuiala a perioadei cheltuielile reprezentand diferentele de curs valutar.

Costurile indatorarii suportate de entitate in legatura cu imprumutul de fonduri se includ in costul bunurilor sau serviciilor cu ciclu lung de fabricatie, cu respectarea principiului prudentei.

Activele financiare si stocurile care sunt fabricate pe o baza repetitiva de-a lungul unei perioade scurte de timp nu sunt considerate active cu ciclu lung de fabricatie. Nu sunt active cu ciclu lung de fabricatie nici activele care in momentul achizitiei sunt gata pentru utilizarea lor prestabilita sau pentru vanzare.

Capitalizarea costurilor indatorarii trebuie sa inceteze cand se realizeaza cea mai mare parte a activitatilor necesare pentru pregatirea activului cu ciclu lung de fabricatie, in vederea utilizarii prestabilite sau a vanzarii acestuia.

Un activ este in mod normal pregatit pentru utilizarea sau vanzarea sa prestabilita atunci cand constructia fizica a activului este terminata, chiar daca unele lucrari administrative de rutina pot continua inca. Daca mai sunt de realizat doar modificari minore, cum ar fi decorarea interioara a unei cladiri conform specificatiilor cumparatorului sau utilizatorului, atunci se considera ca a fost incheiata cea mai mare parte a activitatilor.

Entitatile care au inclus in valoarea activelor cu ciclu lung de fabricatie costuri ale indatorarii prezinta informatii corespunzatoare in notele explicative la situatiile financiare.

Data inceperii capitalizarii costurilor indatorarii, ca parte a costului unui activ cu ciclu lung de productie, este data la care entitatea indeplineste pentru prima data toate conditiile de mai jos:

- a) suporta cheltuielile pentru activul respectiv;
- b) suporta costurile indatorarii; si
- c) intreprinde activitatile necesare pentru pregatirea activului in vederea utilizarii sale prestabilite sau pentru vanzare.

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

2.7 Politici contabile semnificative (continuare)

a) Imobilizari corporale (continuare)

i. Recunoastere si evaluare (continuare)

Costul indatorarii (continuare)

O entitate suporta cheltuieli pentru un activ cu ciclu lung de fabricatie doar atunci cand acele cheltuieli au generat plati in numerar, transferuri de alte active sau asumarea unor datorii purtatoare de dobanda.

Activitatile necesare pregatirii activului pentru utilizarea sa prestabilita sau pentru vanzare nu cuprind numai construirea fizica a activului. Ele includ lucrarile tehnice si administrative anterioare inceperii constructiei fizice, cum ar fi activitatile asociate cu obtinerea avizelor anterioare inceperii constructiei fizice.

Totusi, asemenea activitati exclud detinerea unui activ atunci cand nu are loc nicio activitate de productie sau de dezvoltare care sa modifice starea activului. De exemplu, costurile indatorarii suportate in cursul amenajarii terenului sunt capitalizate in perioada in care se desfasoara activitatile legate de amenajare. In schimb, costurile indatorarii suportate in perioada in care un teren dobandit in scopul construirii de cladiri este detinut fara a fi supus unor activitati asociate de amenajare nu sunt acceptate pentru capitalizare.

O entitate trebuie sa intrerupa capitalizarea costurilor indatorarii pe parcursul perioadelor prelungite in care aceasta nu lucreaza efectiv la realizarea activului cu ciclu lung de fabricatie.

O entitate poate suporta costuri ale indatorarii in timpul unei perioade prelungite in care ea intrerupe activitatile necesare pregatirii unui activ pentru utilizarea sa prestabilita sau pentru vanzare. Capitalizarea costurilor indatorarii nu se intrerupe pe parcursul perioadei in care entitatea executa lucrari tehnice si administrative semnificative sau atunci cand o amanare temporara este o parte necesara a procesului de pregatire a unui activ pentru utilizarea sa prestabilita sau pentru vanzare.

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

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 efectuarii fiecarei 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.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

2.7 Politici contabile semnificative (continuare)

a) Imobilizari corporale (continuare)

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.

Pe perioada neutilizării activului, amortizarea nu este nici întreruptă, nici diminuată în funcție de utilizarea redusă a acestuia, cu excepția cazului în care activul este complet amortizat. Cu toate acestea, în cazul utilizării metodei de amortizare calculată pe unitate de produs sau serviciu, cheltuielile de amortizare pot fi zero atunci când nu există producție, amortizarea bazându-se în acest caz pe utilizarea activului.

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 2139/2004actualizata.

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

Categorie	Durate Economice
	Min. – Max.
Cladiri	
Administrative si industriale	40-60
Instalatii speciale	
Linii de distributie a energiei electrice	
Aeriane pe stalpi de lemn	9-15
Aeriane 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.

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 ½ 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.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

2.7 Politici contabile semnificative (continuare)

c) Imobilizari necorporale (continuare)

Capitalizare costuri suplimentare cu Consumul Propriu Tehnologic (CPT)

Prin actele normative aparute 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. Amortizarea sumelor corespunzătoare activelor necorporale recunoscute se înregistrează în contabilitate începând cu data de 1 a lunii următoare capitalizării, cu respectarea legislației aplicabile.

Conform reglementarilor ANRE, costurile capitalizate ale imobilizarilor necorporale se înregistreaza 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.

Sumele capitalizate se înregistrează în contabilitate prin articolul contabil 208 «Alte imobilizări necorporale»/analitic distinct = 721 «Venituri din producția de imobilizări necorporale», după cum urmează:

- a) la data de 30 septembrie 2022, pentru sumele corespunzătoare perioadei 1 ianuarie 2022 - 30 septembrie 2022;
- b) la data de 31 decembrie 2022, pentru sumele corespunzătoare perioadei 1 octombrie 2022 - 31 decembrie 2022;
- c) la data de 31 martie 2023, pentru sumele corespunzătoare perioadei 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2023;
- d) la data de 30 iunie 2023, pentru sumele corespunzătoare perioadei 1 aprilie 2023 - 30 iunie 2023;
- e) la data de 31 august 2023, pentru sumele corespunzătoare perioadei 1 iulie 2023 - 31 august 2023.
- f) la data de 31 decembrie 2023, pentru sumele corespunzătoare perioadei 1 septembrie 2023 - 31 decembrie 2023;
- g) trimestrial, în ultima zi a fiecărui trimestru, pentru sumele corespunzătoare acestuia, în perioada 1 ianuarie 2024 - 31 martie 2025.

Determinarea sumelor prevăzute pentru capitalizare se efectuează cu respectarea legislației specifice entităților care fac obiectul Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 119/2022, cu completările ulterioare. Amortizarea sumelor corespunzătoare activelor recunoscute ca active se înregistrează în contabilitate începând cu data de 1 a lunii următoare fiecăreia dintre perioadele prevăzute, cu respectarea legislației aplicabile.

d) Stocuri

Stocurile sunt alcătuite din materiale consumabile si alte materiale. Acestea sunt înregistrate 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 înregistrate ajustari pentru depreciere pentru stocuri in exces, inechite 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 înregistrate la valoarea nominala, diminuata la valoarea recuperabila estimata, prin înregistrarea unei ajustari pentru pierderi de valoare. In general ajustarile de valoare sunt înregistrate pentru creante vechi si penalitati de intarziere la plata.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

2.7 Politici contabile semnificative (continuare)

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 scaderi 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.

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.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

2.7 Politici contabile semnificative (continuare)

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 reseaua electrica de interes public.

In anul 2023 s-a introdus gratuitatearacordarii 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.

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 instalațiilor finanțate de către utilizatori și exploatate de către operatorii de rețea se înregistrează de către operatorii de rețea 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.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

2.7 Politici contabile semnificative (continuare)

n) Subventii (continuare)

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 evidentiate la cost si includ facturile pentru livrari, lucrari contractate si servicii.

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.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

2.7 Politici contabile semnificative (continuare)

r) Provizioane (continuare)

Provizioane pentru deprecierea creantelor

Societatea analizeaza fiecare creanta in parte si inregistreaza la fiecare sfarsit de trimestru ajustari pentru deprecierea creantelor astfel:

- a) pentru creantele comerciale facturate si neincasate intr-o perioada cuprinsa intre 181 si 269 de zile se va constitui o ajustare de 50 % din valoarea creantei;
- b) pentru creantele comerciale facturate si neincasate intr-o perioada cuprinsa intre 270 zile si 365 zile se va constitui o ajustare de 70% din valoarea creantei;
- c) pentru creantele comerciale facturate si neincasate intr-o perioada mai mare de 365 zile se va constitui o ajustare de 100% din valoarea creantei;
- d) pentru creantele facturate reprezentand penalitati de intarziere la plata/penalitati pentru nerespectarea unor clauze contractuale se vor constitui ajustari calculate de la data emiterii facturii astfel:
 - in procent de 50% pentru creantele a caror vechime este cuprinsa in intervalul de 60-120 zile.
 - in procent de 100% pentru creantele mai vechi de 121 zile.
- e) pentru alti debitorisi vor constitui ajustari calculate de la data scadentei, astfel:
 - pentru taxe de timbru si alte debite aferente dosarelor juridice ajustare in procent de 100%;
 - pentru creante din sustrageri de energie electrica, defecte accidentale, pagube, etc. ajustare in procentele stabilite la pct. a)+b)+c) de la creantele comerciale;
- f) pentru creantele pentru clientii aflati in stare de concordat preventiv/ insolventa/faliment, se vor constitui ajustari in procent de 100% din valoarea creantei (inclusiv pentru penalitatile aferente);
- g) pentru creantele devenite incerte (deschidere actiune instantan/actiuni de cercetare penala), se vor constitui ajustari in procent de 100% din valoarea creantei (inclusiv pentru penalitati aferente).

Pentru creantele facturate debitorilor din tarif de racordare/dezvoltatori/extindere retea, nu se constituie ajustari de catre Societate.

Vechimea creantelor se calculeaza de regula de la data scadentei fiecarei facturi, cu exceptia celor mentionate in mod expres.

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.

Alte provizioane

Provizioanele de risc cauzate de Standardul de performanta pentru serviciul de distributie, se revizuiesc semestrial, in baza unui raport transmis de Departamentul de specialitate.

Conform prevederilor ANRE (Ordin 46/2021 si Ordin 64/2022) sunt stabilite Standardele de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

2.7 Politici contabile semnificative (continuare)

r) Provizioane (continuare)

Alte provizioane (continuare)

Prin acest Standard se stabilesc indicatorii de performanta privind serviciul de distributie a energiei electrice cu privire la:

- a) continuitatea alimentarii cu energie electrica a utilizatorilor;
- b) calitatea tehnica a energiei electrice distribuite;
- c) calitatea comerciala a serviciului de distributie a energiei electrice.

Utilizatorii indreptatiti la compensatii pe standardul de performanta primesc prin facturile emise de furnizorii de energie electrica contravaloarea acestora, in situatia in care contractul de distributie este incheiat prin intermediul unui furnizor.

Operatorul de distributie are obligatia de a notifica furnizorul cu privire la dreptul utilizatorului de a primi o compensatie, precizând și valoarea acesteia. Furnizorul achita utilizatorului sumele si recupereaza valorile achitate de la Societate.

Departamentul de specialitate comunica lunar furnizorilor de energie lista utilizatorilor indreptatiti la compensatie pe standard de performanta, precum si valoarea acestora.

Avand in vedere intarzierea la plata, de catre furnizorii de energie, a compensatiilor cuvenite, seimpune necesitatea constituirii unui provizion de risc, pentru compensatiile notificate si inca neachitate.

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.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

2.7 Politici contabile semnificative (continuare)

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;

(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 subpt. (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 scutitade 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.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

2.7 Politici contabile semnificative (continuare)

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 unui 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.

z) Impozitul amanat

In conformitate cu art. 18 alin. (10) din Legea nr. 431/2023 si cu Ordinul ministrului finantelor nr. 203/2026, societatea prezinta informatii privind impozitul amanat. Determinarea activelor si datoriilor privind impozitul amanat se realizeaza cu respectarea principiilor prevazute de IAS 12 „Impozitul pe profit”, astfel cum este adoptat de Uniunea Europeana. Cerintele de prezentare prevazute de IAS 12 nu se aplica.

Impozitul amanat se determina prin raportare la:

- a) valoarea contabila a elementelor din bilant, stabilita in conformitate cu OMF nr. 1802/2014, cu modificarile ulterioare;
- b) baza lor fiscala, stabilita in conformitate cu Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificarile ulterioare;

Impozitul amanat este prezentat exclusiv in aceasta nota explicativa la situatiile financiare anuale si nu este recunoscut in contabilitate.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE****PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

3. ACTIVE IMOBILIZATE

Intre 1 ianuarie si 31 decembrie 2025, activele imobilizate au evoluat astfel:

Elemente de active	Sold la 1 ianuarie 2025	Intrari directe	Transferuri	Reduceri	Sold la 31 decembrie 2025
0	1	2	3	4	5=1+2+3-4
Imobilizari necorporale					
Concesiuni si alte imobilizari necorporale	1.632.013.648	38.166.685	12.842.662	2.284.126	1.680.738.869
Fond comercial	11.377.000	-	-	-	11.377.000
Avansuri	-	-	-	-	-
Total imobilizari necorporale	1.643.390.648	38.166.685	12.842.662	2.284.126	1.692.115.869
Terenuri si amenajari	176.364.166	-	-	-	176.364.166
Constructii	7.714.532.323	316.010	601.673.586	2.019.160	8.314.502.759
Instalatii tehnice si masini	3.523.881.531	58.150	491.204.245	1.785.160	4.013.358.766
Alte instalatii, utilaje si mobilier	30.267.893	-	5.625.771	16.644	35.877.020
Avansuri si imobilizari corporale in curs	709.765.937	1.257.202.171	(1.111.346.264)	53.411.652	802.210.192
Total imobilizari corporale	12.154.811.850	1.257.576.331	(12.842.662)	57.232.616	13.342.312.903
Actiuni detinute la filiale	10	-	-	-	10
Alte creante	3.910.600	4.921.094	-	2.915.842	5.915.852
Total imobilizari financiare	3.910.610	4.921.094	-	2.915.842	5.915.862
Total imobilizari	13.802.113.109	1.300.664.110	-	62.432.584	15.040.344.634

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

3. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

	Sold la 1 ianuarie 2025	Cresteri	Reduceri	Sold la 31 decembrie 2025
Amortizare cumulata	7	8	9	10=7+8-9
6				
Imobilizari necorporale				
Cheltuielile de constituire si dezvoltare	-	-	-	-
Concesiuni si alte imobilizari necorporale	694.557.374	286.341.382	2.276.763	978.621.993
Fond comercial	11.377.000	-	-	11.377.000
Total imobilizari necorporale	705.934.374	286.341.382	2.276.763	989.998.993
Imobilizari corporale				
Amenajari de terenuri	18.604	113.401	-	132.005
Constructii	293.497.413	309.415.292	158.900	602.753.805
Instalatii tehnice si masini	256.283.131	275.258.290	737.934	530.803.487
Alte instalatii, utilaje si mobilier	2.411.426	2.361.318	9.193	4.763.551
Total imobilizari corporale	552.210.574	587.148.301	906.027	1.138.452.848
Total imobilizari	1.258.144.948	873.489.683	3.182.790	2.128.451.841
	Sold la 1 ianuarie 2025	Cresteri	Reduceri	Sold la 31 decembrie 2025
Ajustari pentru depreciere	12	13	14	15=12+13-14
11				
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	669.422	1.656.211	219.974	2.105.659
Ajustari pentru deprecierea instalatiilor	2.809.675	3.891.098	2.666.860	4.033.913
Ajustari pentru deprecierea altor imobilizari	14.202	5.538	12.797	6.943
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor in curs	9.519.068	7.832.388	3.162.215	14.189.241
Total imobilizari	14.160.740	13.385.235	6.093.750	21.452.225

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

3. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

	Sold la 1 ianuarie 2025	Sold la 31 decembrie 2025
Valoare neta		
16	17=1-7-12	18=5-10-15
Imobilizari necorporale		
Concesiuni si alte imobilizari necorporale	937.424.370	702.116.876
Fond comercial	-	-
Avansuri si imobilizari necorporale in curs	-	-
Total imobilizari necorporale	937.424.370	702.116.876
Imobilizari corporale		
Terenuri si amenajari de terenuri	175.229.093	175.115.692
Constructii	7.420.365.488	7.709.643.295
Instalatii tehnice si masini	3.264.788.725	3.478.521.366
Alte instalatii, utilaje si mobilier	27.842.265	31.106.526
Avansuri si imobilizari corporale in curs	700.246.869	788.020.951
Total imobilizari corporale	11.588.472.440	12.182.407.830
Imobilizari financiare		
Actiuni detinute la filiale	10	10
Alte creante	3.910.600	5.915.852
Total imobilizari financiare	3.910.610	5.915.862
Total active imobilizate	12.529.807.420	12.890.440.568

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 2025 valorile nete ale costurilor capitalizate cu consumul propriu tehnologic au fost de 548.846.781 lei (756.182.339 lei in anul 2024).

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 retelor 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

Lucrarile sunt in curs, nefiind inca finalizate.

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

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

3. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

Modificarile rezervei din reevaluare pe parcursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2025 sunt prezentate astfel:

	Sold la 31 decembrie 2025
Rezerva din reevaluare	
Rezerva din reevaluare la inceputul perioadei 01.01.2025	2.476.769.023
Sume transferate din rezerva din reevaluare in alte rezerve	(186.892.401)
Rezerva din reevaluare la 31.12.2025	2.289.876.622

4. CREANTE

La 31 decembrie 2025, fata de 31 decembrie 2024, creantele Societatii se prezinta astfel:

Creante	Sold la 31 decembrie 2024	Sold la 31 decembrie 2025	Termen de lichiditate sub 1 an
0	1	2	3
Avansuri la furnizori	33.556.571	51.153.108	51.153.108
Cienti, valoare contabila bruta	362.821.447	348.874.430	348.874.430
Ajustare pentru clienti incerti	(26.391.540)	(24.918.961)	(24.918.961)
Total creante comerciale terti	369.986.478	375.108.577	375.108.577
Creante comerciale - societati afiliate	1.129.837.832	646.422.811	646.422.811
Alte creante de incasat de la societati afiliate	204.995.975	15.998.129	15.998.129
Ajustare pentruserviciul de distributie facturat si RED	(1.155)	-	-
Ajustari aferente creantelor de incasat de la societati afiliate	(72.049.749)	(7.851.096)	(7.851.096)
Total creante comerciale afiliati	1.262.782.903	654.569.844	654.569.944
Debitori diversi	106.294.744	122.094.099	122.094.099
Ajustare pentru debitori diversi incerti	(33.651.740)	(35.864.649)	(35.864.649)
Creante cu bugetul statului	-	5.497.256	5.497.256
Alte creante	11.996.588	164.236.234	164.236.234
Total alte creante	84.639.592	255.962.940	255.962.940
Total creante	1.717.408.973	1.285.641.361	1.285.641.361

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 2025 includ in principal debite din taxa de racordare in suma precum si din racordari la retea 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 2025 si care se livreaza in anul 2026.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE****PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

4. CREANTE (continuare)

Creantele cu bugetul statului reprezinta contravaloarea impozitului pe profit de recuperat in suma de 5.497.256 lei (contravaloarea in anul 2024 in suma de 0 lei).

Alte creante includ in principal contravaloare sume FNUASS de recuperat de la Casa de Asigurari de Sanatate in valoare de 8.769.449 lei (10.460.239lei in anul 2024) si subventii de incasat de la Autoritatea de Management POIM din fonduri nerambursabile europene pentru proiectele derulate de DEER in suma de 149.175.924 lei (1.522.845 lei in anul 2024).

Cheltuielile din pierderi de creante si debitori diversi au avut o evolutie in sensul cresterii acestora de la 1.739.161 lei in 2024 la 2.000.664 lei in 2025, respectiv cu 15%, avand drept cauza principala inchiderea procedurilor de faliment ale unor societati partenere.

5. STOCURI

Situatia stocurilor aflate in gestiune la data de 31 decembrie 2025 este urmatoarea:

Natura stocurilor	31 decembrie 2025		
	Cost	Ajustari pentru depreciere	Total
Materii prime si materiale consumabile	59.534.843	6.730.898	52.803.945
Productie in curs de executie	2.060.170	-	2.060.170
Avansuri	-	-	-
TOTAL	61.595.013	6.730.898	54.864.115

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

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

6. CASA SI CONTURI LA BANCII

La 31 decembrie 2025, fata de 31 decembrie 2024, disponibilitatile banesti si elementele asimilate sunt dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2025
Disponibilitati in banca	290.798.951	1.944.408.953
Alte valori	2.611	-
Total casa si conturi la banci	290.801.562	1.944.408.953
Total disponibilitati si elemente asimilate conform situatiei fluxurilor de trezorerie	290.801.562	1.944.408.953

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE****PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

7. DATORII

La 31 decembrie 2025, fata de 31 decembrie 2024, datoriile Societatii se prezinta astfel:

Datorii	Sold la 31 decembrie 2024	Sold la 31 decembrie 2025	Termen de lichiditate		
			Sub 1 an	Peste 1 an	Peste 5 ani
0	1	2	3	4	5
Sume datorate institutiilor de credit	2.269.341.836	3.192.177.471	413.813.375	1.163.910.144	1.614.453.952
Furnizori	187.614.557	221.888.004	221.888.004	-	-
Furnizori de imobilizari	355.156.717	428.993.785	428.993.785	-	-
Total datorii comerciale	542.771.274	650.881.789	650.881.789	-	-
Furnizori – societati afiliate	90.219.733	80.689.426	80.689.426	-	-
Furnizori de imobilizari – societati afiliate	1.878.295	1.362.294	1.362.294	-	-
Alte datorii catre societatile afiliate (Electrica)	1.297.645.873	767.346.304	521.021.304	246.325.000	-
Garantii aferente soc.afiliate	-	8.520	8.520	-	-
Creditori diversi – societati afiliate	-	-	-	-	-
Sume datorate catre societatile afiliate	1.389.743.901	849.406.544	603.081.544	246.325.000	-
Anticipatii si garantii	31.089.142	113.501.615	113.501.615	-	-
Asigurari sociale si alte taxe legate de salarii	43.167.216	55.863.636	55.863.636	-	-
Salarii si alte drepturi salariale	37.312.351	51.134.147	51.134.147	-	-
Alte dat.catre bug.statului si bug.locale	92.004.790	66.395.166	66.395.166	-	-
Alte datorii	196.039.003	184.275.190	184.275.290	-	-
Total alte datorii	399.612.502	471.169.754	471.169.754	-	-
Total datorii	4.601.469.513	5.163.635.558	2.138.946.462	1.410.235.144	1.614.453.952

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 EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE****PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025**

(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 2025, au fost astfel:

	Moneda	Rata dobanzii	An scadenta finala	Valoare (RON)
Sold la 1 ianuarie 2025				2.104.762.430
Trageri/preluari de imprumuturi in perioada, din care:				
Credit sindicalizat	RON		2029	296.000.000
BEI	EUR		2040	74.659.500
BEI	EUR		2039	995.440.000
Total trageri/preluari				1.366.099.500
Dobanda in sold				35.729.448
Plati de dobanzi				-25.884.240
Diferente curs valutar contracte EURO				52.377.130
Rambursari in perioada din care:				340.906.795
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	18.949.749
RAIFFEISEN	RON	Rata flotanta (ROBOR3M+1,30%)	2027	67.692.308
BCR	RON	Rata flotanta (ROBOR3M+1,30%)	2028	51.764.706
BERD	RON	Rata flotanta (1,15% + rata interbancara + ROBOR spread)	2031	22.957.176
BERD	RON	Rata flotanta (2,1% + rata interbancara + ROBOR spread)	2028	68.571.429
Credit sindicalizat	RON	ROBOR3M+1.35%	2029	37.000.000
Sold la 31 decembrie 2025				3.192.177.472

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE****PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

7. DATORII (continuare)

La 31 decembrie 2025, fata de 31 decembrie 2024, portiunea pe termen lung a imprumuturilor bancare se prezinta astfel:

Creditor	Imprumutat	Sold la 31 decembrie 2024	Sold la 31 decembrie 2025
Banca Transilvania	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	44.648.548	26.789.129
UniCredit Bank	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	19.408.928	9.714.475
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	41.600.000	20.800.000
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	50.037.431	35.744.077
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	40.029.944	28.592.817
BCR	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	71.474.691	52.454.023
BERD	Distributie Energie Electrica Romania	165.746.936	142.616.026
BERD	Distributie Energie Electrica Romania	225.985.191	156.669.172
RAIFFEISEN	Distributie Energie Electrica Romania	205.041.175	136.890.290
BCR	Distributie Energie Electrica Romania	182.364.245	130.437.238
BEI	Distributie Energie Electrica Romania	604.814.481	619.940.619
BEI	Distributie Energie Electrica Romania	453.610.861	464.955.464
BEI	Distributie Energie Electrica Romania	-	77.443.262
BEI	Distributie Energie Electrica Romania	-	1.029.317.187
Credit sindicalizat	Distributie Energie Electrica Romania	-	259.813.692
Total		2.104.762.430	3.192.177.472
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung		-303.906.794	-377.906.797
Mai putin: dobanda in sold		-25.886.242	-35.906.579
Total imprumuturi pe termen lung. net de portiunea pe termen scurt		1.774.969.395	2.778.364.096

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 lei; Rata dobanzii: fixa. 4,59% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana la 17.07.2027; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2025, soldul imprumutului este de 26.789.129 lei, din care principal 26.785.714 lei si dobanda acumulata 3.415 lei (31 decembrie 2024: 44.648.548 lei).

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 lei; Rata dobanzii: fixa. 3,85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana la 13.11.2026; Perioada de gratie: 12 luni.

La 31 decembrie 2025, soldul imprumutului este de 9.714.475 lei, din care principal 9.200.000 lei si dobanda acumulata 114.4737 lei (31 decembrie 2024: 19.408.927 lei).

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

7. DATORII (continuare)

Descrierea imprumuturilor bancare (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 lei; Rata dobanzii: fixa. 3,99% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2026; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2025, soldul imprumutului este de 20.800.000 lei (31 decembrie 2024: 41.600.000 lei).

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: 100.000.000 lei; Rata dobanzii: fixa. 3.85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2025, soldul imprumutului este de 35.744.077 lei, din care 35.714.286 lei principal si 29.792 lei dobanda acumulata (31 decembrie 2024: 50.037.431 lei).

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 lei; Rata de dobanda: fixa. 3,85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2024, soldul imprumutului este 28.592.817 lei din care 28.571.429 lei principal si 21.389 lei dobanda acumulata (sold imprumut la 31 decembrie 2024: 40.029.944 lei).

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 lei; Rata de dobanda: ROBOR 3M + 1% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2025, soldul imprumutului este 52.454.023 lei, din care principal 52.111.810 lei si dobanda acumulata 342.214 lei (31 decembrie 2024: 71.474.691 lei).

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 lei; Rata de dobanda: agreata pentru fiecare tragere; Rambursari: 17 rate semestriale pana in 31.07.2031; Perioada de gratie: 24 luni. La 31 decembrie 2025, soldul imprumutului este 142.616.026 lei din care principal 137.743.059 lei si dobanda acumulata 4.872.967 lei (31 decembrie 2024: 165.746.936 LEI). 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 2025, soldul imprumutului este 619.940.619 lei din care principal 611.820.000 lei si dobanda acumulata 8.120.619 RON(31 decembrie 2024: 604.514.481 lei). Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

7. DATORII (continuare)

Descrierea imprumuturilor bancare (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 Aprobata 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 464.955.464 lei din care principal 458.865.000 lei si dobanda acumulata 6.090.464 lei (31 decembrie 2024: 453.210.861 lei). Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

i) 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 agreeate pentru fiecare tragere. La 31 decembrie 2024, soldul imprumutului este 0 lei, intrucat nu a fost trasa nicio suma din imprumut. Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

j) 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 investitiile 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 agreeate pentru fiecare tragere La 31 decembrie 2025, soldul imprumutului este 1.209.317.187 lei, din care principal 1.019.700.000 RON si dobanda acumulata 9.617.187 lei (Sold la 31 decembrie 2024: 0 RON). Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

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

In data de 17 martie 2023, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract de credit pentru investitii cu Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare pentru finantarea activitatii curente.

Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 180.000.000 RON; 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 240.000.000 RON. La 31 decembrie 2024, soldul imprumutului este 156.669.172 lei din care principal 154.285.714 lei si dobanda acumulata 2.383.457 lei (Sold la 31 decembrie 2024: 225.985.191 lei). Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

l) 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 lei intr-o facilitate la termen pe 4 ani. Principalele prevederi sunt: Rata de dobanda: ROBOR 3M + 1.30% p.a.; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028. La 31 decembrie 2025, soldul imprumutului este 130.437.238 lei din care principal 129.411.765 lei si dobanda acumulata 1.025.473 lei. (Sold la 31 decembrie 2024: 182.364.245 lei).

m) 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: ROBOR 3M + 1.30% p.a.; Rambursari: rate trimestriale pana in 2027. La 31 decembrie 2025, soldul imprumutului este 136.890.290 lei din care principal 135.384.615 lei si dobanda acumulata 1.505.674 lei. (Sold la 31 decembrie 2024: 205.041.175 lei).

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

7. DATORII (continuare)

Descrierea imprumuturilor bancare (continuare)

n) *Credit sindicalizat pentru finantarea/refinantarea activitatii curente si pentru finantarea activitatii de investitii pentru anii 2025-2027*

In data de 30 aprilie 2025 s-a semnat contractul de credit de catre DEER (co-imprumutat impreuna cu SOCIETATEA ENERGETICĂ ELECTRICA S.A si ELECTRICA FURNIZARE S.A.) cu un sindicat bancar (grup de banci) pentru doua facilitati de finantare:

- Facilitatea D1 in valoare de 296.000.000 RON cu scop de refinantare a unor linii de credit overdraft printr-un credit la termen. Principalele prevederi: Rata de dobanda: ROBOR 3M + 1.35% p.a. Rambursare prin rate trimestriale pana la 30.04.2029. La 31 decembrie 2025 este 259.813.692 RON, din care principal 259.000.000 RON si dobanda acumulata 813.692 RON.
- Facilitatea D2 in valoarea de 500.000.000 RON pentru finantarea sau refinanțarea oricăror cheltuieli de capital (capex) prevăzute în planurile de cheltuieli de capital aprobate la nivelul DEER pentru fiecare din anii 2025, 202 si 2027. Principalele prevederi: Rata de dobanda: ROBOR 3M + 1.35% p.a. Perioada de tragere: 2025-2027. Rambursare pana in anul 2032. La 31 decembrie 2025 este 0.

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/ ROBOR 3M + 2.95% p.a. si Ratei Bancii ROBOR 1M + 2,25% p.a.;

Soldul cumulat al facilitatii la data de 31.12.2025 este de 0 lei.

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) cu o limita maxima de descoperiri de cont pana la 300.000.000 RON (in timp ce limita maxima de descoperiri de conta fost pana la 595.590.383 RON la 31 decembrie 2024).

Facilitatile de descoperire de cont sunt utilizate pentru activitati de finantare, soldul facilitatilor de descoperire de cont la 31 decembrie 2025 este de 0.

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 2025.

Garantii bancare

Valoarea maxima a facilitatilor multiprodus (facilitati de credit pentru emiterea scrisorilor de garantie bancara si overdraft) este de 355.000.000 RON, din care utilizari non-cash 205.000.000 RON.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE****PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

8. PROVIZIOANE

La 31 decembrie 2025, situatia provizioanelor se prezinta astfel:

	Sold la 31 decembrie 2024	Constituiiri	Reluari	Sold la 31 decembrie 2025
Provizioane pentru litigii	15.633.118	2.263.643	9.961.318	7.935.443
Provizioane pentru pensii si obligatii similare	157.554.747	4.756.019	98.635	162.212.131
Alte provizioane	48.760.753	25.174.986	47.309.119	26.626.620
Total	221.948.618	32.194.648	57.369.072	196.774.194

8.1. Provizioane pentru litigii si alte provizioane

La 31 decembrie 2025 provizioanele pentru litigi,riscuri si cheltuieli inregistrate in „Alte provizioane” se prezinta dupa cum urmeaza:

	Sold la 31 decembrie 2024	Constituiiri	Reluari	Sold la 31 decembrie 2025
Provizioane pentru litigii	15.633.118	2.263.643	9.961.318	7.935.443
Provizioane pentru contracte de mandat	1.093.048	1.186.781	1.093.048	1.186.781
Provizioane clauza neconcurenta	288.824	1.514.363	-	1.803.187
Provizioane energie pensionari	1.838.851	-	1.838.851	-
Provizioane pentru contracte CIM	4.340.332	4.426.396	4.340.332	4.426.396
Provizioane pentru zile concediu neefectuat	10.401.581	11.671.371	9.599.176	12.473.776
Provizioane servicii de telecomunicatii	6.453.495	-	6.093.090	360.405
Provizion riscuri ANCOM	24.344.623	-	24.344.623	-
Provizioane riscuri si cheltuieli-compensatii standard	-	6.376.075	-	6.376.075
Total	64.393.872	27.438.629	57.270.438	34.562.063

Soldul provizioanelor pentru litigii la 31 decembrie 2025 este de 7.935.443 lei.

La 31 decembrie 2025, 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 concedii neefectuate in valoare de 11.671.371 lei si provizioanele pentru riscuri si cheltuieli compensatii standard 6.376.075 lei, provizioanele totale constituite in anul 2025 fiind in suma de **27.438.629** lei cu reluari corespunzatoare de **57.270.438** lei.

In cursul anului 2025 provizionul in valoare de 24.344.623 lei la ANCOM a fost reluat pe baza deciziei ICCJ nr. 659/2025, dosar 7407/2/2020, in urma reluarii examinarii recursului declarat de recurenta-reclamanta DEER SA impotriva incheierilor din data de 10 ianuarie 2022 si 28 februarie 2022 si impotriva Sentintei civile nr. 2509 din 28 decembrie 2022 pronuntate de Curtea de Apel Bucuresti.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE****PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025**

(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 în 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. Având în vedere complexitatea calculului Societatea a contractat un actuar independent - Gelid Actuarial Company S.R.L.

In baza raportului de calcul actuarial Societatea a înregistrat în 2025 o creștere a provizionului pentru pensii si beneficii ale angajatilor:

Sold initial (01.01.2025)	157.554.747
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 (31.12.2025)	162.212.131
Sold initial (1 ianuarie 2025)	157.554.747
Constituire provizion pentru pensii si beneficii ale angajatilor	4.756.019
Reluare provizion pentru pensii si beneficii angajati	98.635
Sold final (31.12.2025)	162.212.131

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	
	2024	2025
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

Vechime	DEER Valoarea beneficiului in relatie cu salariul de baza	
	2024	2025
Intre 8 la 10 ani	200%	200%
Intre 10 si 25 ani	300%	300%
Peste 25 ani	400%	400%

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

8. PROVIZIOANE (continuare)

8.2. Provizioane pentru beneficiile angajatilor (continuare)

Principalele ipoteze care au stat la baza calculului actuarial la 31.12.2025

Principalele ipoteze care au stat la baza calculului actuarial la 31.12.2025 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 2025 a fost 1,2%. Pentru raportarea la 31 decembrie 2025 s-a considerat valoarea medie anuală ale ultimilor trei ani care a fost 1,6%. 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:

- 4,0% p.a. 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 dupa 31 decembrie 2025 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 2025. Duratele reziduale până la maturitate disponibile au fost de 1-12 ani și 14 ani. Pentru celelalte durate s-a estimat rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson. Asumpțiile pe termen lung au fost:

- Rata estimată a inflației pe termen lung 2% p.a.
- Randamentul real pe termen lung estimat al obligațiunilor guvernamentale 1,30% p.a.
- Prima de lichiditate pentru România 0%.

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

Metoda asigură compatibilitatea dintre rata de actualizare și rata inflației.

Rata de actualizare medie ponderată este 6,4% pa.

2.2. Rata inflatiei: Pe baza statisticilor emise de INSSE și a prognozei BNR din luna decembrie 2025 s-a estimat rata inflației după cum urmează:

- 7,1% în 2025
- 5,8% în 2026
- 3,2% în 2027
- 3,0% în 2028
- 2,8% în 2029
- 2,5% în 2030-2031 și urmând o tendință descrescătoare în anii următori.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

8. PROVIZIOANE (continuare)

8.2. Provizioane pentru beneficiile angajatilor (continuare)

Principalele ipoteze care au stat la baza calculului actuarial la 31.12.2025 (continuare)

Rata medie ponderată a inflației este 3,0% pa.

- 2.3. Rata de creștere a salariilor: Conducerea companiei nu a comunicat creșteri salariale. Pentru 2026 și anii următori am considerat o creștere medie anuală a salariilor cu egală cu rata anuală a inflației.

9. VENITURI IN AVANS

	Sold la 31 decembrie 2024	Sold la 31 decembrie 2025
Venituri in avans reprezentand imobilizari corporale din tariful de racordare, subventii pentru investitii, donatii si plusuri de inventar:	2.353.547.710	2.662.820.179
- tarif de racordare	2.147.725.285	2.296.593.905
Alte venituri in avans	342.144	540.639
Total	2.353.889.854	2.663.360.818

10. CAPITAL SOCIAL SI REZERVE

Capital social subscris si varsat la 31.12.2025 este in valoare 1.405.500.870 lei (la 31.12.2024 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 31.12.2025 este acelasi cu cel de la 31.12.2024, 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.

Repartizarea profitului

In cursul anului 2025, Societatea a inregistrat un profit de 812.663.232 lei.

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

- Rezerva legala 21.920.573 lei
- Dividende 150.000.000 lei
- Alte rezerve pentru investitii 641.225.636 lei

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

11. VENITURI DIN EXPLOATARE

Indicatorul	2024	2025
	1	2
Cifra de afaceri neta	3.808.818.368	4.312.446.414
Venituri aferente costului productiei in curs de executie	617.633	(963.071)
Productia imobilizata	150.349.111	162.568.854
Venituri din productia de imobilizari necorporale (capitalizare CPT)	190.932.365	38.166.685
Venituri din reevaluarea imobilizarilor corporale	-	-
Venituri din subventii din exploatare	-	-
Alte venituri din exploatare	202.095.265	233.586.277
Total venituri din exploatare	4.352.812.742	4.745.805.159

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

- In 2025 costul anual unitar de achizitie energie pentru acoperirea CPT (654,87 MWh) a fost mai mare cu 12,5% fata de costul unitar de achizitie energie electrica pentru acoperirea CPT al anului 2024 (581,68 lei/MWh).
- In 2025 s-au capitaliza costuri cu CPT in valoare de 38.166.685 lei, doar primul trimestru al anului.

Pentru 2024 si 2025 cifra de afaceri neta este compusa din urmatoarele:

Indicatorul	2024	2025
	1	2
Venituri realizate din distributia energiei electrice	3.683.145.339	4.198.527.442
Venituri din chirii	90.039.485	60.962.835
Lucrari diverse prestate catre terti	32.162.646	47.043.613
Venituri din vanzari de marfa	3.470.898	5.912.524
Cifra de afaceri neta	3.808.818.368	4.312.446.414

Alte venituri din exploatare includ urmatoarele:

Indicatorul	2024	2025
	1	2
Venituri din penalitati si despagubiri	63.480.288	80.030.436
Reluarea veniturilor in avans pe masura amortizarii imobilizarilor corporale aferente	116.904.549	118.022.028
Alte venituri din activitatea de exploatare	21.710.428	35.533.813
Total alte venituri din exploatare	202.095.265	233.586.277

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE****PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025**

(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

Cheltuielile totale cu personalul au fost dupa cum urmeaza:

	2024	2025
Salarii aferente exercitiului	857.449.242	963.513.402
Tichete de masa	45.597.230	53.300.890
Cheltuieli cu contributiile sociale si cheltuieli sociale	43.728.856	46.744.039
Total	946.775.328	1.063.558.331

Remunerarea directorilor si administratorilor a fost dupa cum urmeaza:

- 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 2025 platile cu remunerarea directorilor cu contract de mandat au fost in suma de 4.239.199 lei (plus cheltuieli cu contributiile sociale in suma de 95.519 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 2025 platile cu remunerarea secretariatului Consiliului de Administratie/Comitet de Management au fost in suma de 231.641 lei (plus cheltuieli cu contributiile sociale in suma de 5.212 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);
- In anul 2025 platile cu remunerarea Consiliului de Administratie au fost in suma de 539.212 lei (plus cheltuieli cu contributiile sociale in suma de 12.132 lei);

Nu au fost acordate imprumuturi sau avansuri directorilor sau administratorilor.

Numarul mediu de angajati a fost urmatorul:

	2024	%	2025	%
Muncitori	3.588	56	3.534	56
Alte categorii	2.791	44	2.746	44
Total	6.379	100	6.280	100

La finele anului 2025 s-au acordat alte drepturi de personal pentru plecarile voluntare - VLP cu un impact de 16.755.167 lei nivelul acestuia fiind determinat prin incetarea CIM la solicitarea salariatilor si cu acordul societatii pentru un numar de 185 angajati, majoritatea fiind in proximitatea varstei si a stagiului de cotizare in sistemul de pensii care sa le permita sa se inscrie la pensie.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE****PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025**

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

13. CHELTUIELI DE EXPLOATARE

Indicatorul	2024	2025
Cheltuieli cu materii prime si materiale consumabile	88.202.438	98.281.811
Cheltuieli cu energia achizitionata	1.097.927.228	1.201.505.344
Alte cheltuieli materiale	14.567.606	13.200.363
Alte cheltuieli din afara (consum propriu de energie si apa)	31.032.566	60.462.748
Cheltuieli privind marfurile	3.231.919	5.789.333
Ajustarea valorii imobilizarilor corporale si necorporale	799.675.097	880.781.168
Ajustarea valorii activelor circulante. net	54.588.134	(60.930.519)
Cheltuieli privind prestatiile externe	255.933.583	285.369.380
Cheltuieli cu alte impozite. taxe si varsaminte asimilate	41.436.358	73.241.689
Cheltuieli cu protectia mediului inconjurator	93.623	142.225
Cheltuieli din reevaluarea imobilizarilor corporale	-	-
Cheltuieli cu despagubiri. donatii si active cedate	57.903.512	19.839.504
Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli, net	29.831.859	(25.174.424)
Subtotal cheltuieli de exploatare	2.474.423.923	2.552.508.622
Cheltuieli cu salariile (a se vedea Nota 12)	946.775.328	1.063.558.331
Total cheltuieli de exploatare	3.421.199.251	3.616.066.953

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	2024	2025
Cheltuieli pentru lucrari de intretinere si reparatii	40.895.663	53.842.076
Cheltuieli cu alte servicii executate de terti	67.308.401	74.672.106
Cheltuieli cu servicii de citire contoare de energie electrica	44.531.000	59.070.838
Cheltuieli cu transportul de bunuri si personal	564.720	1.532.665
Cheltuieli cu chiriile	68.408.838	65.406.126
Cheltuieli cu posta si telecomunicatiile	6.510.636	15.471.406
Cheltuieli cu deplasările	3.773.009	4.921.066
Cheltuieli cu serviciile bancare	17.342.359	3.393.775
Cheltuieli de protocol. reclama si publicitate	2.265.568	1.688.444
Cheltuieli cu primele de asigurare	2.890.364	3.476.235
Alte cheltuieli	1.443.025	1.894.643
Total cheltuieli privind prestatiile externe	255.933.583	285.369.380

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.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

14. IMPOZITUL PE PROFIT

a) Impozit profit datorie

	2024	2025
Profit inainte de impozitare	759.976.468	916.561.595
Cheltuieli nedeductibile	1.002.345.948	1.020.316.287
Alte influente de natura cheltuielilor deductibile	(1.225.836.767)	(1.194.801.178)
Venituri neimpozabile	(160.299.296)	(327.466.903)
Alte influente de natura veniturilor impozabile	416.666.292	328.524.077
Profit impozabil	792.852.645	743.133.878
Cheltuiala cu impozitul pe profit (16%)	126.856.423	118.901.421
Suma reprezentand sponsorizari in limita prevazuta de lege	(1.875.381)	(2.161.687)
Bonificatie OUG 153/2020	(13.747.915)	(12.841.371)
Pierdere de recuperat din anul precedent	-	-
Pierdere de recuperat anii urmatoari	-	-
Total cheltuiala cu impozitul pe profit	111.233.127	103.898.363

Principalele cheltuieli nedeductibile sunt urmatoarele:

- cheltuiala cu provizioanele si ajustarile de valoare nedeductibile fiscal ale activelor in suma de 126.171.001 lei;
- amortizarea contabila a imobilizarilor in suma de 876.488.769 lei;
- cheltuieli cu amenzi si penalitati datorate catre autoritati 3.967.297 lei.

Alte influente de natura cheltuielilor deductibile sunt in principal urmatoarele:

- amortizarea fiscala a imobilizarilor corporale inregistrata in an in suma de 1.171.242.234 lei;
- valoarea ramasa fiscala pentru mijloace fixe cedate/casate 1.638.371 lei;
- rezerva legala constituita 21.920.573 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 207.745.402 lei;
- amortizarea contabila a veniturilor in avans in suma de 118.022.028 lei;
- venituri din anulara/recuperarea cheltuielilor nedeductibile 1.638.371 lei.

Alte influente de natura veniturilor impozabile sunt in principal urmatoarele:

- amortizarea fiscala a veniturilor in avans in suma de 189.975.717 lei;
- rezerva din reevaluarea imobilizarilor corporale dedusa fiscal in 2025, in suma de 136.555.930 lei;
- rezerva din reevaluarea mijl.fixe inreg.dupa 01.01.2004, cuprinsa in valoarea ramasa fiscala la data casarii /cedarii mijl.fixe 1.992.430 lei.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(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

15.2 Sume datorate si de primit de la partile afiliate

Creante si datorii de la/catre societatile afiliate

	Sold creante la 31 decembrie 2025	Sold datorie la 31 decembrie 2025
Societatea Energetica Electrica	73.220	767.510.968
Societatea Electrica Serv	272.764	31.543.996
Societatea Electrica Furnizare	654.223.860	62.874.599
TOTAL	654.569.844	861.929.563
	Sold creante la 31 decembrie 2024	Sold datorie la 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
New Trend Energy fara sold	-	-
TOTAL	1.262.782.903	1.389.743.901

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

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE****PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025***(Toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)***15. INFORMATII PRIVIND RELATIILE CU PARTILE AFILIATE (continuare)****15.2 Sume datorate si de primit de la partile afiliate (continuare)***Creante si datorii de la/catre societatile afiliate (continuare)*

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 SA;
- achizitia de energie (dezechilibru negativ) de pe piata de echilibrare, achizitie de energie electrica si gaze pentru consum propriu de la Electrica Furnizare SA.

15.3 Informatii cu privire la tranzactiile cu partile afiliate*Tranzactiile cu partile afiliate*

	DEER Vanzari / Venituri 2025	DEER Cumparari / Cheltuieli 2025
Societatea Energetica Electrica SA	22.151.275	62.388.592
Societatea FISE Electrica Serv	2.076.806	90.385.390
Societatea Electrica Furnizare	2.392.241.804	134.882.362
SUNWIND ENERGY SRL	44.403	-
NEW TREND ENERGY SRL	1.037.921	-
FOTON POWER ENERGY SRL	-	-
TOTAL	2.417.552.209	287.656.344
	DEER Vanzari / Venituri 2024	DEER Cumparari / Cheltuieli 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

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, consumgaz, 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.

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE****PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025**

(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 (continuare)**

Tranzactiile cu partile afiliate (continuare)

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.

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

In anul 2025 si 2024 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 2024	Sold creante la 31 decembrie 2025	Sold datorie la 31 decembrie 2024	Sold datorie la 31 decembrie 2025
Transelectrica	-	-	20.461.694	21.522.658
Hidroelectrica	65.424.067	44.925.498	2.504	28.623
Electrificare CFR	12.820	1.203.768	-	4.794.777
S.N.G.N. ROMGAZ SA	2.210.553	2.232.514	-	13.004.687
CNAIR	8.554.908	4.255.738	398	2.595
OPCOM	1.671	-	42.192.379	53.777
Termoficare Oradea	148	75	89.656	128.443
ANRE	45.040	20.000	-	-
Posta Romana	-	-	6.610	79.227
Municipiu Galati	-	20.521	42.959	30.768
Nuclearelectrica	-	-	-	14.445.751
Ploiesti Industrial Parc	1.682.234	-	-	-
Societatea Complexul Energetic Oltenia	68.029	83.410	-	5.221.392
Altii	16.056.165	25.230.696	640.845	969.632
TOTAL	94.055.635	77.972.220	63.437.045	60.282.330

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025

(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 (continuare)

	Vanzari 2024	Vanzari 2025	Cumparari 2024	Cumparari 2025
ANRE	19.880	-	3.498.767	3.848.132
Transelectrica	-	17.101.918	71.869.768	74.354.653
Hidroelectrica	264.876.520	434.663.724	228.746	73.660.989
OPCOM	213.453	90.281	925.449.223	183.929.120
Termoficare Oradea	30.631	68.476	654.401	662.683
Electrificare CFR	15.949.669	15.870.091	-	22.119.335
CNCFR	316.485	1.684	94.422	152.765
Serviciul de telecomunicatii speciale	2.675.531	477.296	-	-
S.N.G.N. ROMGAZ SA	20.219.689	26.577.593	-	34.837.397
Municipiul Buzau	-69.057	43.933	-	102.455
Municipiul Galati	2.045.179	531.242	-	57.039
Posta Romana	140	165	42.509	222.112
Nuclearelectrica	-	-	37.893.007	131.459.196
Compania Nationala de Administrare a				
Infrastructurii Rutiere	25.555.644	2.708.651	109.113	88.797
Ploiesti Industrial Parc	8.867.760	9.517.413	-	-
Prahova Industrial Parc	3.450.191	584.369	-	-
Societatea Complexul Energetic Oltenia	464.117	428.264	1.345.608	31.469.782
Unitatea Militara nr.02444 Sibiu	1.411.093	31.891	-	-
Municipiul Sfantu Gheorghe	156.369	11.659	-	30.296
Municipiul Brasov	1.099.187	1.359.261	-	10.499
Municipiul Alba Iulia	206.479	1.695.318	-	112.330
Municipiul Focsani	889.237	1.826.117	-	2.060
Municipiul Bistrita	1.561.134	382.297	-	12.180
Electrocentrale Bucuresti	-	-	-	14.970.421
Altii	67.963.858	136.773.407	3.094.150	3.228.731
	417.903.189	650.745.050	1.044.279.714	575.330.972

16. INFORMATII PRIVIND IMPOZITUL AMANAT

Conform notei 2 la situatiile financiare punctul z, Societatea prezinta mai jos doar cu scop informativ informatii privind impozitul amanat. Cerintele legale pentru prezentarea acestor informatii se aplica incepand cu situatiile financiare pentru 31 decembrie 2025, pentru comparabilitate, Societatea prezinta informatii privind impozitul amanat si pentru perioada anterioara.

	Sold final net impozit amanat la 1 ianuarie 2025	Impact aferent contului de profit si pierdere	Sold final net impozit amanat la 31 decembrie 2025	Activ impozit amanat	Datorie impozit amanat
2025					
Imobilizari corporale	413.725.464	38.517.739	452.243.204	-	452.243.204
Imobilizari corporale (rezerva din reevaluare)	367.453.094	(28.696.122)	338.756.973	-	338.756.973
Provizioane pentru pensii si obligatii	(25.208.760)	(745.181)	(25.953.941)	(25.953.941)	-
Provizioane concediu neefectuat	(1.780.253)	(215.551)	(1.995.804)	(1.995.804)	-
Alte provizioane	-	(1.020.172)	(1.020.172)	(1.020.172)	-
Impozit amanat datorie / (activ)	754.189.546	7.840.713	762.030.259	(28.969.917)	791.000.176

DISTRIBUTIE ENERGIEIELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

17. ANGAJAMENTE

1) Angajamente contractuale DCE

Descrierea serviciilor	Ramas de executat la 31 decembrie 2024	Ramas de executat la 31 decembrie 2025
Achizitii energie electrica	561.641.742	427.315.366
Achizitii mijloace fixe	454.910.200	518.236.888
Total de executat	1.016.551.942	945.552.254

2) Garantii

La 31 decembrie 2025 Societatea are emise scrisori de garantie bancara in suma de 154.798.385 lei pentru urmatoarele societati:

Furnizor	Sold la 31 decembrie 2025
PRIMARIA MUNICIPIULUI GALATI	13.020.789
OPCOM SA	-
CNTEE TRANSELECTRICA SA	9.910.000
NOVA POVER	-
AMV SOLAR	-
ALIVE CAPITAL SA	1.724.267
BURSA ROMANA DE MARFURI SA	22.000.000
COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA SA	5.221.392
NUCLEARELECTRICA BUCURESTI SA	48.528.796
HIDROELECTRICA SA	10.000.000
ROMGAZ SA	23.408.848
ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA	5.973.835
OMV PETROM SA	12.377.256
FUNDPOL CAPITAL SRL	2.633.202
Total	154.798.385

18. CONTINGENTE

18.1 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, 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 pe o perioada de cinci ani dupa data completarii lor.

18. CONTINGENTE (continuare)

18.2 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.

18.3 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.

18.4 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

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2025
(toate sumele sunt exprimate in LEI daca nu este specificat altfel)

18. CONTINGENTE (continuare)

18.4 Ajutoare de concediere si pachete compensatorii (continuare)

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.

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

18.5. Alte litigii si dispute

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.

18.6. 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 mare a energiei tranzactionate pe piata zilei urmatoare (PZU), contextul geopolitic generat de razboiul din Ucraina. Intregul sector energetic a fost afectat de cresterea pretului la energie electrica.

Modificari legislative UE si nationale privind decarbonizarea si introducerea unor tinte mai ambitioase de reducere a emisiilor si de integrare a surselor regenerabile, care pot impune investitii suplimentare in modernizarea retelelor, cu presiuni asupra tarifelor reglementate.

Implementarea unui nou cadru reglementare care sa faciliteze participarea activa a prosumatorilor, a agregatorilor si a comunitatilor de energie. Aceasta poate schimba fundamental modelul de operare al distribuitorilor, necesitand adaptari tehnologice si operationale rapide.

Cresterea exigentelor UE si nationale privind securitatea cibernetica a infrastructurilor critice, inclusiv a retelelor de distributie, in contextul amenintarilor geopolitice care necesita investitii semnificative in sisteme de securitate cibernetica, audituri regulate si personal specializat, cu impact asupra costurilor operationale.

DEER SA revizuieste si implementeaza activ politici si strategii de adaptare la cerintele pietei, strategii care vizeaza printre altele asigurarea de noi facilitati de finantare, monitorizarea atenta a termenelor de plata pentru furnizori si pentru clienti, monitorizarea fluxului de numerar zilnic si prognozat.

19. EVENIMENTE ULTERIOARE

Nu este cazul de evenimente ulterioare materiale.

Aceste situatii financiare au fost semnate si aprobate la data de **14 aprilie 2026**, de catre:

RAPORTUL ADMINISTRATORILOR

care însoțește situațiile financiare anuale întocmite în conformitate cu OMFP 1802/2014 la data de 31 decembrie 2025

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2025

DATE DE IDENTIFICARE ALE RAPORTULUI

Data raportului : 31.12.2025

Denumire: DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.;

Sediul Social: jud. Cluj, loc. Cluj-Napoca, str. Arinilor, nr. 22 B, cod poștal 400568;

Telefon: +40264.205.069;

Fax: +40264.205.998

Cod Fiscal: RO 14476722

Numarul de Ordine în Registrul Comerțului: J2002000352121;

Capital Social: RON, vărsat integral;

Capital social subscris si varsat la 31.12.2025 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, fiecare având o valoare nominală de **10 lei/acțiune**

Structura actionariatului 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.

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. – RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2025

DECLARAȚII

Societatea Distribuție Energie Electrică România S.A. (DEER SA) și-a achitat obligațiile datorate la bugetul Statului la 31 decembrie 2025.

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

Componenta Consiliului de Administrație al DEER SA pentru anul 2025:

In perioada 01.01.2025 – 31.12.2025

Dna Anna-Maria Vasile - presedinte

Dna Oana Babagianu - membru

Dna Niculina – Cristina Somlea – membru

DI. Constantin Cristian Olaru – membru

Dna Laura Victoria Iancu – membru

Mentionam faptul ca în perioada 01.01.2025-31.12.2025 presedintele Consiliului de Administrație a fost doamna Anna-Maria Vasile, începând cu data de 23.01.2026, odată cu organizarea și desfășurarea primei ședințe a Consiliului de Administrație al DEER, doamna Anna Maria Vasile a fost desemnată în calitate de Președinte al CA DEER, pentru toată perioada de exercitare a mandatului.

În cursul anului 2025, Consiliul de Administrație a adoptat un număr de 31 hotărâri, iar Adunarea Generală a Acționarilor a adoptat un număr de 10 hotărâri (4-AGEA, 6-AGOA).

Atașate la prezentul Raport sunt Situațiile Financiare anuale individuale ale societății Distribuție Energie Electrică România SA pentru exercitiul financiar încheiat la 31.12.2025, 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 **raportarea privind durabilitatea** prevăzută de Reglementările contabile aprobate prin OMFP nr. 1.802/2014, cu modificările ulterioare, facem precizarea că societății **Distribuție Energie Electrică România S.A.** îi sunt aplicabile dispozițiile privind scutirea filialelor incluse în raportarea consolidată a societății-mamă.

În acest sens, obligația de raportare privind durabilitatea este îndeplinită la nivel de grup de către societatea-mamă **Societatea Energetică Electrică S.A.**, companie listată, care publică raportarea privind durabilitatea la nivel consolidat, în conformitate cu reglementările contabile aplicabile.

Astfel, potrivit prevederilor pct. 492¹⁸ din OMFP nr. 1.802/2014:

(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 a fost modificată și completată ulterior.

(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;

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

În acest sens:

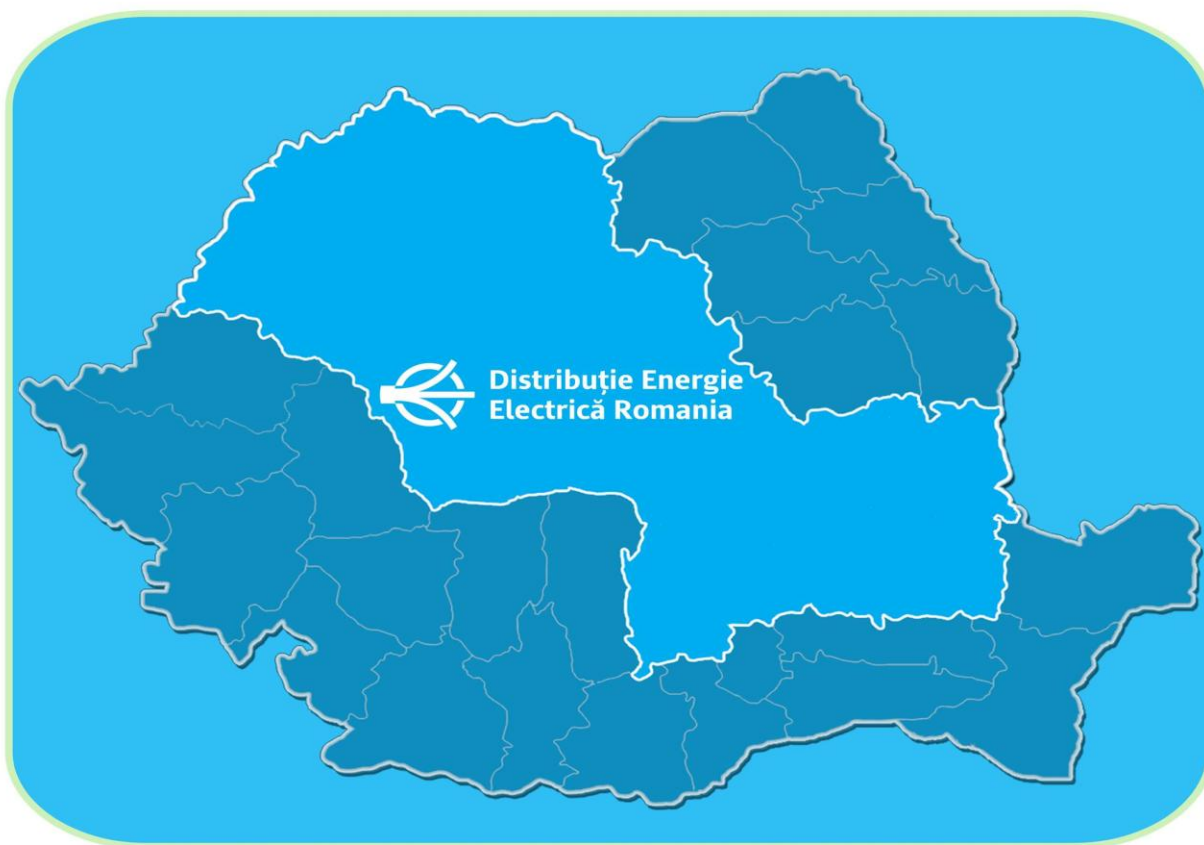
- societatea-mamă este **Societatea Energetică Electrică S.A.**, cu sediul social în București, str. Grigore Alexandrescu nr. 9, sector 1, România;
- raportul consolidat al administratorilor (care include raportarea privind durabilitatea aferentă exercitiului financiar 2025, precum și opinia auditorului) poate fi consultat la următorul link:
https://www.electrica.ro/wp-content/uploads/2026/03/ELSA_RO_AGOA_OGMS_3.3_2025_Directors_Report_IFRS_searchable_27Mar2026.pdf

Prin urmare, **Distribuție Energie Electrică România S.A.** are calitatea de filială scutită de la obligațiile de raportare privind durabilitatea prevăzute de reglementările contabile aplicabile, aceste obligații fiind îndeplinite la nivel consolidat de către societatea-mamă.

PREZENTARE

Distribuție Energie Electrică România SA, formată prin fuziunea celor trei filiale de distribuție Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A. și Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A., operează acum linii electrice în 18 județe: 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 țării, reprezentând 40,7% din teritoriul României, și deserveste peste 3,8 milioane de utilizatori. Facturează serviciul de distribuție a energiei electrice către furnizorii de energie electrică (în principal către filiala Electrica Furnizare S.A.), care facturează mai departe consumatorilor finali consumul de energie electrică.

Distribuție Energie Electrică România are în componența sa 18 sucursale de distribuție a energiei electrice, fără personalitate juridică, respectiv: Sucursala Cluj-Napoca, Sucursala Oradea, Sucursala Baia Mare, Sucursala Satu Mare, Sucursala Bistrița, Sucursala Zalău, Sucursala Braila, Sucursala Buzău, Sucursala Focșani, Sucursala Galați, Sucursala Ploiești, Sucursala Târgoviște, Sucursala Alba, Sucursala Brașov, Sucursala Covasna, Sucursala Harghita, Sucursala Mureș, 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 2025**

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 atribuții 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 exercitiului financiar 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), iar metodologia pentru exercitiul financiar al anului 2025 Ordinul ANRE 67/2024.

Tarifele specifice de distributie pe cele trei niveluri de tensiune (inalta, medie si joasa) si pe regiuni, aplicabile in 2024 si 2025, au fost aprobate prin ordine ANRE astfel (RON/MWh):

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

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 rețeaua 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 a fost 5,66%, in conformitate cu Ordinul ANRE nr. 168/2018. Pentru investitiile in rețelele 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%. Incepand cu anul 2020 nivelul ratei reglementate a rentabilitatii este de 6,39%, aprobata prin Ordinul ANRE nr.75/2020 aplicabila pentru anii 2020-2024.

Incepand cu anul 2025, primul an al perioadei a cincea de reglementare nivelul ratei reglementate a rentabilitatii este de 6,94%, aprobata prin Ordinul ANRE nr.55/2024.

La 1 ianuarie 2025 a inceput o noua perioada de reglementare PR5. Metodologia care reglementeaza stabilirea tarifulor in PR5 a fost aprobata prin ordinul ANRE nr.67/2024, prin care au fost introduse anumite schimbari in tratamentul de reglementare ale elementelor venitului reglementat.

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 linarizarii 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 rețelei de distributie, si de la producatorii racordati la rețeaua de distributie din centrale electrice cu capacitate instalata mai mare de 5 MW.

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

Anumite activitati au fost reclasificate din categoria nereglementate in categoria reglementate (activitatea de inchiriere stalpi).

OPEX

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 activității de cercetare aferentă domeniului de activitate și pentru a facilita inovarea în domenii precum serviciile de flexibilitate și interconectare de ex. costuri ocazionale 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.

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

CPT

Se introduce tratament distinct pentru costurile cu achiziția energiei electrice pentru acoperirea CPT și pentru restul costurilor. Venitul reglementat CPT nu intră în liniarizare pe baza acestuia se calculează componenta tarifară CPT care nu este supusă plafonării;

Stabilirea tintelor CPT pentru nivelul de IT în cazul în care există o cantitate prognozată 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%;

CAPEX

Începând cu anul 2025, primul an al perioadei a cincea de reglementare nivelul ratei reglementate a rentabilității este de 6,94%, aprobată prin Ordinul ANRE nr.55/2024.

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.

S-a modificat acordarea stimulentei pentru mijloacele fixe aparinând RED se acordă unui supliment doar pentru investiții în RED incluse în plan și care depășesc minimul acceptat (amortizarea reglementată) se acordă 1 pp la RRR aprobat.

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 cuvenite 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 metodologiile anterioare (aprobată prin Ordinul ANRE nr. 72/2013 cu modificările ulterioare respectiv 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), cât și cu noua metodologie aprobată prin ordinul ANRE 67/2024, 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 initial”) 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 initial, 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 sau alte fonduri nerambursabile, incluzând taxa de racordare primită de la noii utilizatori ai rețelei de distribuție a energiei electrice.

Capitalizare costuri suplimentare cu Consumul Propriu Tehnologic (CPT)

Având în vedere situația generată de creșterile preturilor de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea CPT începând cu a doua jumătate a anului 2021 și începutul anului 2022, în condițiile aprobării ORDONANȚEI 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 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 imobilizarilor 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.

Mecanismul capitalizarii a fost aplicat pana la data 31 martie 2025, incepand cu anul 2026 aceste costuri nu se mai capitalizeaza, recuperarea prin tarife a costurilor capitalizate in perioada 2022-2025 se va realiza pana in anul 2029 inclusiv.

Grup TVA

Grupul de TVA la nivel ELSA a fost constituit in conformitate cu prevederile art. 269 (9) din Codul fiscal si normele de aplicare a acestuia, Ordinului ANAF nr. 3006/2016 privind aprobarea Procedurii de implementare si 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 perioada de cel putin 2 ani de la data infiintarii respectiv 20.08.2020. Grupul de TVA este activ atata timp cat sunt indeplinite in mod cumulativ conditiile prevazute in Codul Fiscal si Ordinul ANAF 3006/2016

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 participanti 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 participanti 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 31.12.2025 este de 0 lei.

RISCURI SI INCERTITUDINI

• Riscul de pret (reglementare)

Risc	Descriere impact potential	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 t+2
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.

Performanta financiara a companiei a fost afectata negativ de modificari ale preturilor pentru energia electrica si de modificarile legislative si de reglementare. Evolutia preturilor de pe piata angro a energiei electrice va afecta veniturile viitoare, profitabilitatea, fluxurile de numerar si ritmul de crestere al afacerilor companiei, iar orice modificare a acestor preturi din piata angro ar putea conduce la reducerea venitului net al companiei sau la cresterea pierderilor nete ale companiei. Oricare dintre aceste evolutii vor produce efecte negative asupra activitatii, rezultatelor operationale, situatiei financiare si perspectivelor companiei.

Performanta financiara a companiei poate fi afectata negativ de modificarea tarifelor de distributie reglementate. Orice modificare nefavorabila a parametrilor care stau la baza stabilirii tarifelor reglementate precum si deviatii fata de tintele operationale stabilite de ANRE, ar putea avea efecte negative asupra activitatii, rezultatelor operationale, situatiei financiare si perspectivelor companiei.

Compania ar putea suferi pierderi in cazul in care ANRE modifica rata reglementata a rentabilitatii („RRR”). In cazul unei eventuale scaderi a RRR, compania nu ar dispune de sursele necesare pentru a-si continua programul de investitii la nivelul aprobat ex-ante. Cu toate acestea, intrucat conform legislatiei in vigoare, se vor aplica amenzi de catre ANRE in cazul in care planul de investitii nu este indeplinit in proportie de 95%, executia planurilor de investitii ar putea avea un efect negativ asupra cash flow-ului, marjelor de distributie si rezultatelor operationale 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 impozabilă a contribuabilului român nu este distorsionată.

- ***Riscul în activitatea de distribuție reglementată***

Contextul internațional al pietelor de energie caracterizat printr-un dezechilibru între cerere și ofertă la nivel european, coroborat cu politicile energetice dezvoltate atât la nivelul UE, cât și la nivel național, a condus la o creștere a prețurilor energiei electrice începând cu anul 2021. Mai mult, creșterea puternică a prețurilor la energie este atât rezultatul unor factori externi, precum creșterea exponențială a prețului certificatelor de emisie, cât și al unor factori interni, cum ar fi ponderea mare a energiei tranzacționate pe piața zilei următoare (PZU), contextul geopolitic generat de războiul din Ucraina. Întregul sector energetic a fost afectat de creșterea prețului la energie electrică.

Modificări legislative UE și naționale privind decarbonizarea și introducerea unor ținte mai ambițioase de reducere a emisiilor și de integrare a surselor regenerabile, care pot impune investiții suplimentare în modernizarea rețelelor, cu presiuni asupra tarifelor reglementate.

Implementarea unui nou cadru reglementar care să faciliteze participarea activă a prosumatorilor, a agregatorilor și a comunităților de energie. Aceasta poate schimba fundamental modelul de operare al distribuitorilor, necesitând adaptări tehnologice și operaționale rapide.

Creșterea exigentelor UE și naționale privind securitatea cibernetică a infrastructurilor critice, inclusiv a rețelelor de distribuție, în contextul amenințărilor geopolitice care necesită investiții semnificative în sisteme de securitate cibernetică, audituri regulate și personal specializat, cu impact asupra costurilor operaționale.

DEER SA revizuieste și implementează activ politici și strategii de adaptare la cerințele pieței, strategii care vizează printre altele asigurarea de noi facilități de finanțare, monitorizarea atentă a termenelor de plată pentru furnizori și pentru clienți, monitorizarea fluxului de numerar zilnic și prognozat.

- ***Riscuri de reglementare***

Respectiv modificări legislative cu timp scurt de adaptare la noile cerințe dar cu implicații semnificative în special zona de risc de piață și de contrapartidă/credit. Riscurile de reglementare pot apărea ca și consecință a unor evenimente internaționale (ex. Războiul Rusia-Ucraina) care declanșează o serie de evoluții de piață imprevizibile dar și restricții și sancțiuni la nivel internațional care se rasfrâng și la nivel regional și local.

MANAGEMENTUL RISCULUI

În temeiul prevederilor art. 4 alin. (3) din Ordonanța Guvernului nr. 119/1999 privind controlul intern/managerial și controlul financiar preventiv, republicată, cu modificările și completările ulterioare, Societatea dispune de un sistem de control intern/managerial a cărui concepere și aplicare permit conducerii să furnizeze o asigurare rezonabilă că fondurile gestionate în scopul îndeplinirii obiectivelor generale și specifice au fost utilizate în condiții de legalitate, regularitate, eficacitate, eficiență și economicitate.

Sistemul de control intern/managerial cuprinde mecanisme de autocontrol, iar aplicarea măsurilor vizând creșterea eficacității acestuia are la bază evaluarea riscurilor.

În acest sens, menționăm următoarele:

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 Compartimentului 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.

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. – RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2025

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.

In cadrul entitatii exista departament de audit intern.

Controlul intern reprezinta ansamblul procedurilor si politicilor adoptate de catre conducerea DEER si implementate de catre angajati cu privire la structura organizatorica, procedurile, metodele, tehnicile si instrumentele aplicate, in scopul implementarii strategiei si obiectivelor companiei. Controlul intern include toate formele de control efectuate la nivelul societatii, cum ar fi control financiar preventiv, controlul intern si managerial, control de conformitate.

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

- protejarea resurselor organizatiei impotriva risipei, neglijentei, abuzurilor, fraudei etc;
- conformitatea cu legislatia in vigoare si reglementarile interne;
- fiabilitatea raportarii financiare (acuratete, caracter complet si prezentare corecta a informatiei);
- asigurarea unui climat bazat pe identificarea, intelegerea si controlul riscurilor, care sa contribuie la realizarea obiectivelor organizationale;
- operatiuni de afaceri eficiente si eficace si utilizarea resurselor;
- aplicarea hotararilor Consiliului de administratie si ale conducerii executive si urmarirea acestora.

Realizarea acestor obiective se efectueaza dupa cum urmeaza:

- recrutarea de personal cu un nivel de competenta adecvat, in conformitate cu necesitatile societatii, insotit de dezvoltarea unui plan de formare continua care sa permita o actualizare a cunostintelor specifice sau suplimentarea resurselor interne cu consultanti externi, atunci cand este cazul;
- definirea clara si alocarea responsabilitatilor aferente fiecarei persoane implicate in procesul organizational; separarea atributiilor privind efectuarea de operatiuni intre persoane, astfel incat atributiile de aprobare, control si inregistrare sa fie, intr-o masura adecvata, incredintate unor persoane diferite (conform organigramei Societatii);
- intocmirea si implementarea regulamentelor, politicilor, procedurilor, formularelor etc.;
- existenta unui Manual de politici contabile intocmit potrivit cerintelor legislatiei in vigoare, aprobat de catre Consiliul de Administratie;
- existenta unui calendar si a unui proces bine definit privind elaborarea de informatii contabile si financiare conforme cu cerintele de raportare (rapoarte financiare, inclusiv situatii financiare, rapoarte anuale si interimare, buget, etc) si verifi
- carea si aprobarea corespunzatoare a acestora de catre Consiliul de Administratie in vederea publicarii acestora.

Cadrul sistemului de control intern ar consta in urmatoarele elemente:

- Mediul de control – Existenta unui mediu de control reprezinta fundamentul unui sistem de control intern eficient. Acesta consta in angajamentul fata de integritate si valorile etice (in acest sens au fost elaborate o serie de politici privind toleranta zero fata de coruptie, antifrauda si impotriva spalarii de bani, evitarea si combaterea conflictelor de interese, cadourile, cheltuielile de protocol si interzicerea platilor de facilitare, transparenta si implicarea partilor interesate), precum si masuri organizatorice (politici de delegare de a autoritatii si responsabilitatii);

– Evaluarea riscurilor – In general, toate procesele se regasesc sub sfera de acoperire a sistemului de control intern. Se efectueaza o identificare a riscurilor majore sau critice, asociate anumitor activitati si obiective;

– Activitati de control menite sa diminueze riscurile – Activitatile de control au diferite forme (control managerial, control general, control financiar preventiv, etc.) si ele sunt implementate si realizate cu scopul de a reduce riscurile semnificative operationale si de conformitate prin stabilirea si implementarea masurilor de tratare necesare diminuarii riscurilor si verificarea eficacitatii acestora ;

– Informare si comunicare – Informarea sprijina toate celelalte componente ale sistemului de control intern prin comunicarea catre angajati a responsabilitatilor privind controlul si furnizarea de informatii intr-un format adecvat si in timp util pentru ca toti salariatii sa poata sa-si indeplineasca atributiile. Comunicarea interna se produce prin diseminarea informatiilor catre toate nivelele, iar cea externa inseamna diseminarea de informatii catre parti externe, conform cerintelor si asteptarilor;

– Activitati de monitorizare – Consiliul de Administratie impreuna cu Departamentul de Audit evalueaza eficacitatea si implementarea eficienta a sistemului de control intern;

Managementul monitorizeaza functionarea controalelor interne prin analize periodice; de exemplu realizarea bugetului, monitorizarea incidentelor de securitate, rapoarte de audit intern si extern, rapoartele de control intern.

Deficientele in implementarea sau functionarea controalelor interne sunt documentate in rapoartele de control intern si audit intern si sunt aduse la cunostinta conducerii operative pentru a dispune masurile de corectie.

Prin misiunile de audit intern se evalueaza sistemul de control intern, riscurile si strategiile de control implementate si se sugereaza initiative, propuneri, solutii si recomandari de atenuare a pericolului de fraude si de imbunatatiri a strategiilor de control.

Auditul intern cuprinde, dar nu se limiteaza la, examinarea si evaluarea caracterului adecvat si a eficacitatii guvernarii corporative a organizatiei, managementul riscului, precum si a controalelor interne si calitatea performantei in indeplinirea responsabilitatilor atribuite pentru a atinge strategiile si obiectivele asumate ale organizatiei.

Manualul de politici contabile se aplica in mod consecvent in toate societatile din cadrul Societatii in vederea asigurarii unui tratament contabil uniform aplicat pentru aceleasi situatii de afaceri, pentru pregatirea situatiilor financiare anuale si interimare ale Societatii. Acest manual este revizuit in functie de schimbarile survenite in legislatia aplicabila.

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2025**

ELEMENTE DE BILANT

Informație financiară selectată din Situațiile Financiare pe Anul 2025 – "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 2025 față de finalul exercitiului financiar 2024. 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	12.529.807	12.890.441	360.633	3%
Imobilizări necorporale	937.424	702.117	-235.307	-25%
Imobilizări corporale	11.588.472	12.182.408	593.936	5%
Imobilizări financiare	3.911	5.916	2.005	51%
ACTIVE CIRCULANTE-Total	2.093.671	3.284.914	1.191.243	57%
Stocuri	85.461	54.864	-30.596	-36%
Creante	1.717.409	1.285.641	-431.768	-25%
Trezorerie	290.802	1.944.409	1.653.607	569%
CHELTUIELI ÎN AVANS	6.630	13.879	7.249	109%
TOTAL ACTIV	14.630.108	16.189.234	1.559.126	11%
DATORII	4.601.470	5.163.635	562.165	12%
Datorii ce trebuie plătite într-o perioadă de până la 1 an	2.070.175	2.138.946	68.771	3%
Datorii ce trebuie plătite într-o perioadă mai mare de 1 an	2.531.294	3.024.689	493.395	19%
PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ȘI CHELTUIELI	221.949	196.774	-25.175	-11%
VENITURI ÎN AVANS	2.353.890	2.663.361	309.471	13%
Capital social subscris varsat	1.405.501	1.405.501	0	0%
Rezerve din reevaluare	2.476.769	2.289.877	-186.892	-8%
Rezerve	1.185.584	1.718.249	532.665	45%
Rezultat reportat Profit/Pierdere	1.774.202	1.961.094	186.892	11%
Rezultatul exercitiului	648.743	812.663	163.920	25%
Repartizarea profitului	-37.999	-21.921	16.078	-42%
TOTAL CAPITAL PROPRIU	7.452.800	8.165.463	712.663	10%
TOTAL CAPITALURI	7.452.800	8.165.463	712.663	10%
TOTAL PASIV	14.630.108	16.189.234	1.559.126	11%

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 2025 și va emite Raportul de Audit.

Analiza indicatorilor bilanțieri ca evoluție a soldurilor contabile nete la finele anului 2025 față de finele anului anterior este explicată pe baza principalelor capitole bilanțiere astfel:

Active imobilizate

La 31 decembrie 2025 față de 31 decembrie 2024 activele imobilizate au crescut cu 360.633 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.

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. – RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2025

Active circulante

Activele circulante au înregistrat o creștere de 1.191.243 mii lei, adică cu 57%, datorită creșterii soldului la capitolul conturi la bănci.

Stocuri

La 31 decembrie 2025, stocurile au scăzut cu 30.596 mii lei, soldul fiind de 54.864 mii lei față de 85.461 mii lei la 31.12.2024. Stocurile de natura echipamentelor importante, în valoare de 18.096 mii lei au fost transferate în contul 23100900 – Echipamente importante, urmând a fi încorporate în lucrări de investiții, restul scaderii soldului la conturile de materiale se regăsește în creșterea consumului de materiale (piese de schimb, obiecte de inventar).

Creante

La 31 decembrie 2025, creanțele sunt în sumă de 1.285.641 mii lei, având termen de lichiditate sub 1 an, în scadere cu 25% față de valoarea înregistrată la finele anului anterior de 1.717.409 mii lei.

AN	Creante comerciale	Creante parti afiliate	Alte creante	Total creante
[mii lei]				
2024	369.986	1.262.783	84.640	1.717.409
2025	375.109	654.570	255.963	1.285.641
Diferenta	5.123	-608.213	171.323	-431.768

Creanțele de încasat de la entitățile afiliate reprezintă, în principal, servicii de distribuție a 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 2025 au scăzut soldurile creanțelor restante față de finele anului 2024, datorită încasărilor de la Societatea Electrica Furnizare SA. Creanțele cu bugetul statului reprezintă contravaloarea impozitului pe profit de recuperat în sumă de 5.497.256 lei (contravaloarea în anul 2024 în sumă de 0 lei).

Alte creanțe includ în principal contravaloare sume FNUASS de recuperat de la Casa de Asigurări de Sănătate în valoare de 8.769 mii lei (10.460 mii lei în anul 2024) și subvenții de încasat de la Autoritatea de Management POIM din fonduri nerambursabile europene pentru proiectele derulate de DEER în suma de 149.176 mii lei (1.523 mii lei în anul 2024), debitorii din dezvoltatori și tarif racordare în sumă de 75.207 mii lei (50.264 mii lei în anul 2024), debitorii din penalități facturate (alții decât serviciul de distribuție) 13.192 mii lei (15.115 mii lei în anul 2024).

Casa și Conturi la bănci

La data de 31 decembrie 2025 poziția de disponibilități a Societății a crescut la 1.944.409 mii lei față de 290.802 mii lei de la 31 decembrie 2024, adică cu 1.653.607 mii lei, pe seama tragerilor din creditele BEI, sume ce au asigurat finanțarea activității de investiții, precum și urmare a îmbunătățirii încasărilor din activitatea curentă.

Liniiile de credit ale societății nu au fost utilizate la 31.12.2025. La finele anului 2025 au fost de 0 mii lei.

Cheltuieli în avans

La finele anului 2025, cheltuielile înregistrate în avans au fost de 13.879 mii lei, în creștere cu 7.249 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 2026, comisioane credite cu repartizare pe 12 luni, mentenanța licențe, asigurările de răspundere profesională.

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 parti afiliate pe termen scurt	Datorii către parti afiliate pe termen lung	Alte datorii	Total
[mii lei]							
2024	494.372	1.774.969	542.771	633.419	756.325	399.613	4.601.470
2025	413.813	2.778.364	650.882	603.082	246.325	471.170	5.163.635
Diferenta	-80.559	1.003.395	108.111	-30.337	-510.000	71.557	562.165

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2025**

În cursul anului 2025 au fost încheiate/prelungite următoarele contracte de credit:

- închidere facilitare overdraft cu Banca Transilvania în valoare de 160.000 mii lei, prin refinanțare din credit sindicalizat ;
- închidere facilitare overdraft cu Intesa San Paolo în valoare de 135.000 mii lei prin refinanțare din credit sindicalizat ;
- prelungire cu un an a facilității overdraft cu Banca Comercială Română (plafon cash și non-cash) în valoare de 150.000 mii lei ;
- prelungire cu un an a facilității overdraft cu Raiffeisen Bank (plafon cash) în valoare de 100.000 mii ;
- un contract sindicalizat de finanțare activitate curentă în suma de 296.000 mii lei și de finanțare activitate de investiții în suma de 500.000 mii lei ;
- rambursare creditele de investiții între-grup încheiate cu SE ELECTRICA în valoare de 520.000 mii lei ;

Nu au fost sume utilizate din împrumuturile de tip overdraft la finele anului 2025 în scadere cu 164.562 mii lei față de suma utilizată la finele anului anterior.

Contractele de împrumut încheiate cu instituțiile de credit contin clauze referitoare la indicatori financiari. Toți indicatorii financiari stipulați în contractele de împrumut au fost îndepliniți la 31 decembrie 2025 la nivel DEER.

Dividende

Pe parcursul anului 2025 au fost achitate sume reprezentând dividende de plată în suma de 100.000 mii lei. După constituirea rezervei legale în suma de 37.999 mii lei, diferența 510.745 mii lei a fost aprobată să fie distribuită la alte rezerve.

Rezultatul net al exercițiului încheiat la 31.12.2025 este în valoare de 812.663 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 31.12.2025	812.663
Repartizare profit contabil net pe următoarele destinații:	812.663
Rezerva legală (5% din profitul brut)	21.921
Dividende	150.000
Alte rezerve (surse proprii de finanțare pentru investiții)	640.742

Venituri în avans

Soldul la 31 decembrie 2025 în valoare de 2.663.361 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 13%.

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 31.12.2025 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 deține 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 Filială de Întreținere și Servicii Energetice Electrica Serv SA deține 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.

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2025

REZULTATE OPERATIONALE

Extras din Contul de profit si pierdere in conformitate cu Situatiile financiare la 31.12.2025 :

Indicator [mii lei]	31 Decembrie 2024	31 Decembrie 2025
CIFRA DE AFACERI NETA	3.808.818	4.312.446
Productia imobilizata	341.281	200.736
Venituri din subventii din exploatare	0	0
Alte venituri din exploatare	202.713	232.623
VENITURI DE EXPLOATARE-TOTAL	4.352.813	4.745.805
Cheltuieli cu materii prime si materiale consumabile, inclusiv materiale auxiliare si marfa, mai putin cheltuielile de CPT	106.002	117.272
Cheltuieli cu energia achizitionata	1.097.927	1.201.505
Alte cheltuieli externe (cu energie și apă)	31.033	60.463
Cheltuielile cu salariile si asigurarile sociale	946.775	1.063.558
Ajustarea valorii imobilizarilor corporale si necorporale	799.675	880.781
Cheltuieli privind prestatiile externe	255.934	285.369
Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	41.436	73.242
Alte cheltuieli din exploatare, inclusiv ajustari din riscuri si cheltuieli	142.417	-66.123
CHELTUIELI DE EXPLOATARE-TOTAL	3.421.199	3.616.067
REZULTAT DIN EXPLOATARE -PROFIT	931.613	1.129.738
PROFIT SAU PIERDERE FINANCIARA	(171.637)	-213.177
PROFITUL SAU PIERDEREA BRUTA	759.976	916.562
Impozit pe profit	111.233	103.898
PROFITUL SAU PIERDEREA NETA A PERIOADEI DE RAPORTARE (Profit net)	648.743	812.663

Cifra de afaceri neta

La finalul anului 2025 Cifra de afaceri neta comparata cu cifra de afaceri raportata la finele anului 2024 prezinta crestere de 13%, astfel:

Indicatori [mii lei]	31 decembrie 2024	31 decembrie 2025	Cresteri /Scaderi	Variatie (%)
Cifra de afaceri neta, din care:	3.808.818	4.312.446	503.628	13,2%
Venituri realizate din energia electrica, din care:	3.683.145	4.194.262	511.117	13,9%
- Venit aferent serviciului de distributie en. activa	3.413.821	3.922.857	509.036	14,9%
Venituri din chirii	90.039	60.963	-29.076	-32,3%
Lucrari diverse prestate catre terti	32.163	52.322	20.159	62,7%
Venituri din vanzari de marfa	3.471	5.913	2.442	70,3%

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 2025, veniturile din prestarea serviciului de distributie a **energiei electrice active** au fost in valoare de 3.922.857 mii lei, fata de anul 2024 cand acestea au fost 3.413.821 mii lei in crestere cu 15%.

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

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2025

Indicatori	31 decembrie 2024	31 decembrie 2025	Variație	%
Total en.distrib. (MWh)	17.767.234	18.029.426	262.192	1,5%
Total venit activa (mii lei)	3.413.821	3.922.857	509.036	15%

Veniturile din facturarea tarifului de distributie au crescut fata de anul anterior cu 509.036 mii lei atat datorita cresterii tarifelor aprobate pentru anul 2025 cat si a cantitatii de energie distribuita, care a fost mai mare cu 1,5% fata de 2024.

Tarifele specifice de distributie pe cele trei niveluri de tensiune (inalta, medie si joasa) si pe regiuni, aplicabile in 2025, au fost aprobate prin ordine ANRE astfel (RON/MWh, prezentate cumulat pentru nivelurile de medie si joasa tensiune):

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

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 14% iar veniturile din energie pe piata de echilibrare au fost in crestere cu 172%.

Productia de imobilizari

Fata de anul anterior, productia interna de imobilizari efectuate cu forte proprii prezinta o crestere de 8%, respectiv de la 150.349 mii lei la 162.569 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 **38.167 mii lei**.

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 2024	31 decembrie 2025	Variatie	%
Venituri din despagubiri si penalitati	63.480	80.030	16.550	26,1%
Reluarea veniturilor din subventii pentru investitii pe masura amortizarii	116.905	118.022	1.117	1,0%
Alte venituri din activitatea de exploatare	21.710	35.534	13.824	63,7%
Total alte venituri din exploatare	202.095	233.586	31.491	15,6%

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 comercialesi la veniturile din energia recuperata din recalculari.

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2025**

Cheltuieli din exploatare

Cheltuieli cu materii prime si materiale consumabile

Comparativ cu realizarile anului 2024, cheltuielile materiale au crescut cu 11% in exercitiul financiar 2025, adica cu 10.079 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 obiectelor de inventar. Cresterea fata de anul anterior este de 9,2%.

Energie electrica achizitionata pentru CPT - In perioada incheiata la 31 decembrie 2025, costul energiei electrice achizitionate pentru acoperirea consumului propriu tehnologic a crescut cu 103.578 mii lei (9,4%), la 1.201.505 mii lei, de la 1.097.927 mii lei inregistrat in perioada incheiata la 31 decembrie 2024, asa cum reiese din tabelul de mai jos :

Indicatori	31 decembrie 2024	31 decembrie 2025	Variatie	%	Efect volum	Efect pret
Cantitate de energie pt. CPT (MWh)	1.850.259	1.736.640	-113.619	-6,1%		
Pret mediu (lei/MWh)	593,39	691,9	98,47	16,6%		
Cheltuiala cu energia pt. CPT (mii lei)	1.097.927	1.201.505	103.578	9,4%	-78.608	181.186

Pentru anul 2025, valoarea de 38.167 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 2025 fata de 2024 a fost:

Indicatori [mii lei]	2024	2025	Variatie	%
Salarii aferente exercitiului	857.449	963.513	106.064	12,4%
Tichete de masa	45.597	53.301	7.704	16,9%
Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala	43.729	46.744	3.015	6,89%
Total	946.775	1.063.558	116.783	12,33%

Evolutia numarului de angajati a fost urmatorul:

Indicator	2024	2025	Dif. 2025 vs 2024
Număr mediu de personal	6.379	6.280	-99
Numar de personal la sfarsitul exercitiului financiar *)	6.527	6.252	-275

*) nr de personal la sf an este nr efectiv CIM, nu include mandat si CA

Cheltuielile cu salariile si asigurarile sociale au crescut in anul 2025 cu 116.783 mii lei (12,33%) la o valoare de 1.063.558 mii lei de la 946.775 mii lei la finele anului 2024, justificat in principal prin:

- negocierea cresterilor salariale in anul 2025 cu partenerul social, corespunzator obligatiei anuale intemeiata pe prevederile CCM, cu o crestere medie anuala de aprox. 6% a salariilor de incadrare si influenta acestora si in obligatiile la buget
- incetarea CIM, cu acordul DEER a 185 angajati, majoritatea fiind in proximitatea varstei si a stagiului de cotizare in sistemul de pensii, cu acordarea unor salarii compensatorii (VLP), in suma de 17.132 mii.

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2025**

Cheltuielile privind prestatiile externe

Pe parcursul anului 2025 au crescut cu 29.435 mii lei, de la 255.934 mii lei la 285.369 mii lei, adica cu 11,5% mai mult si includ in principal, urmatoarele :

Indicatorul [mii lei]	2024	2025	Variatie	%
Cheltuieli pentru lucrari de intretinere si reparatii	40.896	53.842	12.946	31,7%
Cheltuieli cu alte servicii executate de terti	80.121	74.672	-5.449	-6,8%
Cheltuieli cu servicii de citire contoare de energie electrica, operatori date si call center	31.718	59.071	27.353	86,2%
Cheltuieli cu transportul de bunuri si personal	565	1.533	968	171,3%
Cheltuieli cu chiriile	68.409	65.406	-3.003	-4,4%
Cheltuieli cu posta si telecomunicatiile	6.511	15.471	8.960	137,6%
Cheltuieli cu deplasarile	3.773	4.921	1.148	30,4%
Cheltuieli cu serviciile bancare	17.342	3.394	-13.948	-80,4%
Cheltuieli de protocol. reclama si publicitate	2.266	1.688	-578	-25,5%
Cheltuieli cu primele de asigurare	2.890	3.476	586	20,3%
Alte cheltuieli	1.443	1.895	452	31,3%
Total cheltuieli de exploatare	255.934	285.369	29.435	11,5%

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 76,8%, respectiv cu 31.805 mii lei in principal datorita impozitului pe constructii speciale.

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

Variatia neta a ajustarilor privind activele circulante este in scadere cu 115.519 mii lei fata de anul 2024.

Variatia neta a ajustarilor privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli este in scadere cu 55.006 mii lei.

In baza raportului de calcul actuarial Societatea a inregistrat in 2025 o crestere a provizionului pentru pensii si beneficii ale angajatilor:

Sold initial (01.01.2025)	157.555
Beneficii la pensionare în bani	46.340
Beneficii la pensionare în energie	-
Ajutor în cazul decesului unui angajat	3.725
Alte beneficii pe termen lung	107.489
Sold final (31.12.2025)	162.212

Sold initial (1 ianuarie 2025)	157.555
Constituire provizion pentru pensii si beneficii ale angajatilor	4.756
Reluare provizion pentru pensii si beneficii angajati	99
Sold final (31.12.2025)	162.212

Profitul din exploatare

In anul 2025 s-a realizat un profit din exploatare de 1.129.738 mii lei, în crestere cu 198.125 mii lei, față de rezultatul anului 2024.

Rezultatul financiar

In primele luni ale anul 2025 s-au tras integral sumele disponibile in doua contracte de credit pentru finantarea activitatii de investitii semnate cu BEI (in suma totala de 215 mii euro). Cheltuiala cu dobanzile aferente acestor sume, modificarea ratei dobanzii pentru trei dintre cele 4 credite intragrup pentru investitii, precum si fluctuatiile pietei monetare au condus la cresterea cu 30.153 mii lei a cheltuielilor totale cu dobanzile. Prin tragerea sumelor mentionate in euro a crescut nivelul soldului creditelor in aceasta moneda,

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2025**

ajungand la 425.000 mii euro. Cursului de schimb valutar pe parcursul anului 2025 s-a caracterizat prin perioade de volatilitate afectand nivelul cheltuielilor cu diferentele de curs valutar, in crestere cu 52.578 mii lei in anul 2025 fata de anul 2024.

Pentru imbunatatirea rezultatului financiar, excedentul de disponibil aflat in conturile bancare a fost plasat in depozite la termen, negociate, care au adus venituri din dobanzi in crestere cu 33.240 mii lei in anul 2025 fata de anul 2024.

Cheltuiala cu impozitul pe profit

La 31 decembrie 2025, cheltuiala cu impozitul pe profit este 103.898 mii lei.

	2024	2025
Profit inainte de impozitare	759.976	916.562
Cheltuieli nedeductibile	1.002.346	1.020.316
Alte influente de natura cheltuielilor deductibile	(1.225.837)	(1.194.801)
Venituri neimpozabile	(160.299)	(327.467)
Alte influente de natura veniturilor impozabile	416.666	328.524
Profit impozabil	792.853	743.134
Cheltuiala cu impozitul pe profit (16%)	126.856	118.901
Suma reprezentand sponsorizari in limita prevazuta de lege	(1.875)	(2.162)
Bonificatie OUG 153/2020	(13.748)	(12.841)
Pierdere de recuperat din anul precedent	-	-
Pierdere de recuperat anii urmasori		
Total cheltuiala cu impozitul pe profit	111.233	103.898

Principalele cheltuieli nedeductibile sunt urmatoarele:

- cheltuiala cu provizioanele si ajustarile de valoare nedeductibile fiscal ale activelor in suma de 126.171 mii lei;
- amortizarea contabila a imobilizarilor in suma de 876.489 mii lei;
- cheltuieli cu amenzi si penalitati datorate catre autoritati 3.967 mii lei.

Alte influente de natura cheltuielilor deductibile sunt in principal urmatoarele:

- amortizarea fiscala a imobilizarilor corporale inregistrata in an in suma de 1.171.242 mii lei;
- valoarea ramasa fiscala ptr.mijl.fixe cedate/casate 1.638 mii lei ;
- rezerva legala constituita 21.920 mii 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 207.745 mii lei;
- amortizarea contabila a veniturilor in avans in suma de 118.022 mii lei ;
- venituri din anulara/recuperarea cheltuielilor nedeductibile 1.638 mii lei.

Alte influente de natura veniturilor impozabile sunt in principal urmatoarele:

- amortizarea fiscala a veniturilor in avans in suma de 189.976 mii lei ;
- rezerva din reevaluarea imobilizarilor corporale dedusa fiscal in 2025, in suma de 136.556 mii lei;
- rezerva din reevaluarea mijl.fixe inreg.dupa 01.01.2004 , cuprinsa in valoarea ramasa fiscala la data casarii /cedarii mijl.fixe 1.992 mii lei.

Profitul net al perioadei

Ca efect al variatiilor mentionate mai sus, la finele anului 2025, rezultatul net a crescut cu 163.920 mii lei, fata de rezultatul anului 2024, crescand de la profit net de 648.743 mii lei, la 812.663 mii lei.

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2025**

INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

Nr. crt.	Denumire indicator	Formula de calcul	31-Dec-24	31-Dec-25	Diferente	Variatie
INDICATORI DE LICHIDITATE						
1	Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante / Datorii curente	1,01	1,54	0,53	52%
2	Indicatorul lichiditatii imediate	(Active circulante-Stocuri) / Datorii curente	0,97	1,51	0,54	56%
INDICATORI DE SOLVABILITATE						
1	Gradul de indatorare	Datorii totale/ Total Capitaluri	61,74%	63,24%	1,50%	2%
INDICATORI DE ACTIVITATE						
1	Numarul de zile de stocare	Stocuri medii /Cheltuieli cu consumul stocurilor * 360 zile	284	235	-48,78	-17%
2	Durata de recuperare a creantelor	Sold clienți mediu / Cifra de afaceri * 360 zile	125	105	-19,67	-16%
3	Durata medie de plata a arieratelor curente	Datorii comerciale sub 1 an medii/Costul vanzarilor * 360 zile	63	54	-9,14	-15%
4	Viteza de rotatie a activelor imobilizate	Cifra de afaceri/Active imobilizate	0,304	0,335	0,03	10%
5	Viteza de rotatie a activelor totale	Cifra de afaceri/Active totale	0,26	0,266	0,01	2%
INDICATORI DE PROFITABILITATE						
1	Rentabilitatea capitalului angajat	Profit inaintea platii impozitului pe profit + a dobanzii / Total capitaluri * 100	12,50%	13,84%	1,3%	11%
2	Marja bruta din Vanzari	Profitul brut din exploatare / Cifra de afaceri *100	24,46%	26,20%	1,7%	7%
INDICATORI DE RENTABILITATE						
1	ROA (return on assets)	Profit net / Active Totale	4,43%	5,02%	0,6%	13%
2	ROE (return on equity)	Profit Net / Capitaluri proprii	8,70%	9,95%	1,3%	14%
3	EBITDA	Profit din exploatare + Amortizare contabila +- Ajustari Imobilizari	1.731.289	2.010.519	279.230	16%
4	marja EBITDA	EBITDA/Venituri din exploatare	39,77%	42,36%	2,6%	7%

ACTIVITĂȚI DIN DOMENIUL CERCETĂRII ȘI DEZVOLTĂRII

Societatea nu desfășoara activitati de cercetare.

ASPECTE DE MEDIU

Societatea are un sistem de management integrat calitate – mediu – sănătate și securitate în muncă – energie (SMI), care este implementat atât la nivelul societății, cât și în cele 18 Sucursale din subordine. În cursul anului 2025, 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 supraveghere, efectuat de SRAC CERT SRL, s-a menținut certificarea SMI (calitate – mediu – sănătate și securitate în muncă) implementat în DEER S.A. De asemenea a fost implementat si certificat sistemul de management al energiei conform standardului SR EN ISO 50001:2019

În anul 2025, 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 2025, cheltuielile de mediu au totalizat: 142,22543 mii lei, împărțite pe cele 3 zone de distributie, după cum urmează:

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2025**

- Transilvania Nord: 16,41713 mii lei,
- Muntenia Nord: 31,74911 mii lei,
- Transilvania Sud: 94,05919 mii lei.

În anul 2025, conform legislației, la nivelul DEER S.A., au fost scoase din exploatare toate echipamentele (condensatoare) cu PCB (bifenili policlorurați) care se mai aflau în funcțiune în instalațiile la nivelul Sucursalelor.

La finalul anului 2025, au fost eliminate, prin operatorul economic autorizat SETCAR S.A. Brăila, 23.555 kg de condensatoare cu conținut de PCB, astfel încât DEER S.A. nu mai deține condensatoare 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

CHELTUIELI DE CAPITAL

Cheltuieli cu investițiile programate și realizate – DEER

Nr. crt	Explicații	Realizat 2024 [mii lei]	Program 2025 [mii lei]	Realizat 2025 [mii lei]	Procent realizare din programul anual [%]	Variație 2025/ 2024 [%]
1	Surse proprii	905.872	970.800	848.272	87%	-6%
2	Surse atrase (Fonduri europene)	36.657	336.000	225.214	67%	514%
3	Tarif de racordare (contribuții financiare)	135.802	93.600	140.682	150%	4%
4	Total	1.078.331	1.400.400	1.214.168	87%	13%

Programul de investiții aferent anului 2025 a fost orientat spre câteva direcții principale, cum ar fi:

- modernizarea rețelilor 110kV (stații 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 localităților și extinderea rețelilor electrice de distribuție, conform prevederilor Legii Energiei nr. 123/2012 și a Ordinului ANRE nr. 36/2019
- dezvoltarea Sistemului Informatic Integrat;
- investiții în sistemul de contorizare;
- dezvoltarea sistemelor de măsurare inteligente;
- lucrări de racordare utilizatori casnici și non-casnici executate în conformitate cu Ordinele ANRE;
- sisteme informatice, aplicații și licențe.

Investițiile de capital în rețeaua de distribuție vor avea impactul pozitiv anticipat asupra rezultatelor operaționale în măsura în care sunt recunoscute în BAR de către ANRE și ținând cont de rata de rentabilitate aprobată de către autoritatea de reglementare.

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2025

Situatia punerilor în funcțiune, pe anul 2025 – DEER

Nr. Crt	Realizari PIF – DEER	Realizat 2024 (mii lei)	Program 2025 [mii lei]	Realizat 2025 [mii lei]	Procent realizare din programul anual [%]	Variatie 2025/2024[%]
1	Puneri în funcțiune din programul de baza și suplimentare (fără tarif de racordare)	775.068	734.240	843.994	115%	9%
2	Puneri în funcțiune (recuperate) – pentru program	32.975	34.417	34.417	100%	4%
3	Puneri în funcțiune – din Fonduri Europene	426	81.775	89.314	109 %	-79%
4	Puneri în funcțiune – din Tarif de Racordare (contribuții financiare)	95.248		135.481		42%
5	Restituiri NON-BAR (OD5)	25.946		11.617		-55%
6	Total	929.662	768.657	1.114.824	145%	20%

Realizari PIF mai importante în cursul anului 2025

DESCRIERE PIF DEER	Valoare (mil. RON)
Modernizare LEA 0.4 kV și injectie de putere loc. LIVADA , jud.Cluj	2,37
Injectie de putere și modernizare LEA j.t. inclusiv bransamente în loc.Iclod zona garii, jud.Cluj	1,10
Construire cladire aferenta Centrului de Relatii cu Utilizatorul și dispecerat- SR Cluj-Napoca	12,38
Asigurarea continuitatii și siguranței în alimentare a Statiei Baciș prin înlocuirea Trafo 3 20/10 kV 10 MVA cu trafo 20/10 kV 16 MVA	1,78
Inchidere bucla între LEA MT ST Sud-TV Feleac și LEA MT Floresti- Baisoara	2,24
Descentralizare RED și injectie de putere în loc. Ciurila, zona Centru, jud. Cluj	1,07
Descentralizare RED și injectie de putere în zona Kos Karoly, mun. Cluj-Napoca, jud. Cluj	3,46
Trecere la 20 KV rețele SDEE Satu Mare - Distribuitor Micro 15-2, etapa II	2,49
Trecere la 20 KV rețele SDEE Satu Mare - Distribuitor Micro 15-1, etapa II	4,22
Modernizare grupuri tratare neutru Statia 110/20 KV Carei Unio	2,73
Modernizare rețea joasă tensiune existentă, localitatea Miersig, jud. Bihor	2,72
Modernizare rețea joasă tensiune existentă, localitatea Urviș, jud. Bihor	1,46
Modernizare rețele electrice și bransamente localitatea zona PTA 23 Moisei	3,68
Modernizare rețele electrice în localitatea Cernesti din gestiunea COR MT j.t. Baia Mare	4,26
Modernizare LEA j.t. și br. zona Loc. Lunca Ilvei etapa 1 jud.BN	1,12
Injectie de putere, loc Pusta Vale, oras Simleu, jud. Salaj	1,08
Modernizare S-axa 20 kV Crasna – Cizer, jud. Salaj	1,46
Modernizare LEA 0,4kV, bransamente și injectie de putere din zonele PTA 3 și PTA 4 în localitatea Dobresti	1,19
Modernizare posturi de transformare aeriene 2023-Sucursala Oradea - vol 2	1,13
Modernizare rețele joasă tensiune loc. Baia Mare, centru istoric etapa 3	1,68

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2025

Modernizare aparate de comutatie in LEA 20 KV din gestiunea COR MT/j.t. Baia Mare	1,02
Modernizare aparate de comutatie in LEA 20 KV din gestiunea COR MT/j.t. Sighetu Marmatiei	1,81
Modernizare LEA j.t. loc.Borzel	1,61
Modernizare posturi de transformare SR Baia Mare prin instalare de transformatoare cu pierderi reduse etapa 2024 din gestiunea COR MT/j.t. Baia Mare	5,94
Modernizare LEA j.t. si Bransamente, din zona PTA Lunca Ilvei 6, PTA Lunca Ilvei 2, PTA Lunca Ilvei 7, PTA Lunca Ilvei 3, PTA Lunca Ilvei 8, PTA Lunca Ilvei 4 si PTA Lunca Ilvei 5, loc. Lunca Ilvei – etapa2, BN	2,30
Injectie de putere si modernizare retea joasa tensiune existenta, localitatea Lupoaia, jud. Bihor	1,48
Moderniz-securizare brans SR CLUJ	2,33
Modernizare si integrare in SCADA statia 110/MT kV Lunca, jud. Braila	10,90
Modernizare si integrare in SCADA statie de transformare 110/20 kV Lebada	9,96
Modernizare statii 110kV: Km 221, inlocuire transformator de putere 110/6kV (Trafo 2), Spiru Haret, inlocuire transformator de putere 110/6kV (Trafo 3), SRPA 1A Lacu Rezii, inlocuire transformator de putere 110/6kV (Trafo 2)	8,54
Modernizare LEA de joasa tensiune si injectie de putere din zona PTA1,2,3 si 4 Zavoaia, localitatea Zavoaia, judetul Braila	5,10
Modernizare LEA 20 kV Maxineni - SPP20	2,49
Modernizare si integrare in SCADA statia 110 kV Buzau Sud	12,66
ICTAEE consumatori LEA 20 kV Padina (buclare LEA 20 kV Padina – LEA 20 kV Rusetu)	5,01
Modernizare statii 110kV Buzau Nord si Buzau Est - inlocuire transformatoare de putere 110/6 kV (3 buc)	13,30
Modernizare LEA j.t. din zona PTA 0037 si PTA 0097, localitatea Matesti, com Sapoca, jud. Buzau	2,51
Modernizare LEA j.t. din zona PTA 0051, PTA0052, PTA 0149; PTA0168, localitatea Balaceanu, jud. Buzau	3,03
Modernizare LEA j.t. din zona PTA 0028 Boboc, PTA0070 Cochirleanca, PTA 00091 Cochirleanca, localitatile Boboc si Cochirleanca, com Cochirleanca, jud. Buzau	5,07
Marire grad siguranta in alimentarea cu energie electrica prin buclarea LEA 20 kV Ceramica cu LEA 20 kV Tifesti si LEA 20 kV Tricotaje	2,98
Modernizare LES 20 kV Focsani, etapa 2, dintre: ST 110/20 kV Focsani Nord-PTZ 2850, PA 2888-PTZ 2512, ST 110/20/6kV Ceil - PTZ 9037, PT 2021 - PA 2444, PTZ 2411 - PT 2412, PTZ 2608 - PT 2609, PT 2609 - PT 2302, PTZ 2714 - PTS 2711, ST 110/20 kV Magura - PTZ 2217	2,81
Modernizare LEA de joasa tensiune si injectie de putere in satul Livezile, comuna Livezile, judetul Vrancea	1,75
Modernizare LEA de j.t. si injectie de putere din zona PTA 5146 Sperietii si PTA 5148 localitatea Movilita, judetul Vrancea	1,05
Modernizare LEA 0,4kV si bransamente consumatori casnici din comuna Maxineni, sat Maxineni	1,37
INT consumatori localitatea Cranguri, jud. Dambovita	1,26
ICT AEE localit Plopeni	1,24
INT utilizatori Adanca si Sacuieni, jud. Dambovita	4,52
INT utilizatori Modernizare LEA j.t. si injectie de putere din PTA 2072 localitatea Suta Seaca, jud Dambovita	1,22
Modernizare instalatii de distributie a energiei electrice apartinand DEER SR Ploiesti afectare in urma fenomenelor meteo deosebite in data de 29.06.2023 - LEA 110kV dc Ploiesti Nord - Scaeni, Ploiesti Nord - Scaeni- Plopeni-Valeni, stalp 39	1,22
Modernizare statii 110 kV: Filesti, SNG, Tecuci, Ionasesti - inlocuire transformatoare de putere 110/6kV - 4 buc	5,78
Modernizare Statiei 20/6 kV Slanic si tratare neutru, jud. Prahova	1,70
INT utilizatori Bezdead Modernizare LEA de joasă tensiune și injectie de putere din zona PTA 4011, PTA 4048, PTA 4049, PTA 4050, PTA 4088, PTA 4156, PTA 4157, PTA 4158 localitatea Bezdead, județ Dâmbovița	8,42
Modernizare posturi de transformare alimentate din:LES 10 kV Oras1, Oras 2, Oras 3, Fluide Foraj, Epurare, Fabrica de Confectii, municipiul Moreni, jud Dambovita	5,77
Modernizare echipamente PTA, LEAj.t. si bransamente com. Cornatelul, loc. Alunisu, Slobozia, Corni, jud. Dambovita	2,50
Modernizare LEA j.t. si bransamente electrice consumatori din zona PTA 3168 Moara Domneasca sat Moara Domneasca com Rafov jud Prahova	1,55
Modernizare PTAB 0624 si PTZ 0196 mun Ploiesti jud. Prahova	3,28
Modernizare instalatii de distributie a energiei electrice apartinand SDEE Ploiesti, la blocuri de locuinte din Cartier Ploiesti Nord, judetul Prahova - ETAPA II	7,17

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2025

Modernizare LEA 0,4 aferente PTA 2075 Tiparesti si PTA2047 Goruna si injectie de putere localitatea Cocorastii Mislii jud Prahova	2,50
MGS in alimentarea cu energie electrica a consumatorilor alimentati din LEA 20 kV GOGA si LEA 20 kV ZANOAGA.	1,18
Modernizare RED zona PTA 7536 nr.1, PTA 7538 nr.2, PTA 7537 nr.3 si PTA 7115 CAP din localit.MOSCU, jud. Galati	1,15
Trecere la 20 kV retele 6kV Municipiul Galati – PT Sfintii Apostoli si desfiintare PT Camin UMNG	1,23
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.	3,65
MGS bucla20 kV - LEA 20 kV Braniste, derivatie 20 kV PT 6028 Titu- LES 20 kV Blocuri, PTZ 6153 Titu, jud Dambovita	2,09
INT utilizatori Vulcana de Sus DB	1,98
Modernizare LEA de j.t. si injectie de putere din zona PTA 4058 si PTA 4083, localitatea Vulcana de Sus com Vulcana Bai jud Dambovita	
Modernizare instalatii de distributie LEA j.t. – bransamente zona Targu Bujor si Pechea	1,74
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	3,07
Modernizare circuite primare in statiile electrice de transformare din gestiunea COR IT Alba - inlocuire intreruptoare in celulele de 110 kV, jud. Alba	6,99
INT si modernizare LEA 0,4 kV loc. Craciunelu de Jos, jud. Alba	5,27
Marire grad de siguranta barele 6 kV, 20 kV in statia 110/20/6 kV Brasov Centru, jud. Brasov	2,66
Modernizare circuite primare in statiile electrice de transformare din gestiunea COR IT Brasov- inlocuire intreruptoare in celulele 110 kV, jud. Brasov	13,07
Modernizare si INT LEA 0.4 kV si bransamente loc. Cetatuia, jud. Harghita	1,94
Marire grad de siguranta RED 20 kV in zona Alba Iulia - Ciugud, jud. Alba	4,47
Modernizare LES 6 kV Statia Bartolomeu - PA 11 si LES 6 kV Statia Brtolomeu - PA 12, jud. Brasov	2,91
Cresterea gradului de siguranta LEA 20 kV Augustin, jud. Covasna	5,62
Modernizare LES MT ORAS II - PTz 9 - PTz 13 , PT 3 - PT2, Odorheiu Secuiesc, jud. Harghita	1,14
Modernizare RED din municipiul Sacele prin trecerea din LEA(MT+j.t.) in LES (MT+j.t.), inlocuire LES existent (MT+j.t.) cu izolatie de hartie in LES cu izolatie polietilena reticulara(XLPE), refacere bransamente si externalizarea grupurilor de masura (Etapa 1)	9,64
Amenajare spatii necesare relocarii activitatii de conducere operativa a RED 110 kV (Brasov, Covasna, Sibiu) si RED MT (Brasov, Covasna)	2,55
MGS LEA 20 kV Fagaras 1, PTz 21, PTz 72, Fagaras, jud. Brasov	2,06
Marire grad de siguranta in alimentarea cu energie electrica, modernizare si imbunatatire nivel de tensiune, modernizare bransamente LEA 0,4 kV aferenta PTA 1, PTA 2, PTA 3 Podu Olt, jud. Brasov	3,03
Modernizare LES 20 kV Zizinului, str. Drumul Cernatului, str. Timisul Sec, LES 20 kV St. Zizin - PT 53.21.01 - PT 53.21.05 Fabrica de case, jud. Brasov	1,50
Modernizare RED j.t. loc. Ludos, jud. Sibiu	1,25
Modernizare retea de distributie a energiei electrice joasa tensiune, loc. Seica Mica, mun. Sibiu, jud. Sibiu	3,00
Modernizare retele j.t. zona PT 1 Rosia, jud. Sibiu, circuitul 0,4 kV Cornatel str. Principala spre Cornatel	1,04
Modernizare retea de distributie energie electrica, joasa tensiune, loc. Nemsu, jud. Sibiu	1,11
INT si modernizare LEA j.t. - Sovata (str. Principala, str. Primaverii, str. Vulturului, str. Cerbului, str. Stelelor, str. Lacului, str. Mierlei), jud. Mures	2,57
Marire grad de siguranta 20 kV in alimentarea consumatorilor din zona PA 35 mun. Targu Mures, jud. Mures	1,83
Modernizare RED 0,4kV- str. Dezrobirii (tronson str. Libertatii - CF) si str. Rampei, Mun. Targu Mures, jud. Mures (Modernizare RED - Str. Dezrobirii, Mun. Targu Mures, jud. Mures)	1,06
Modernizare posturi de transformare aeriene 20/0,4 kV din gestiunea DEER Sucursala Mures, jud. Mures	4,43
Modernizare si securizare bransamente la nivelul Suc. Alba (6 etape) - etapa VI	2,18
Modernizare RED j.t. de la Spitalul Municipal pana la PTz 8, mun. Odorheiu Secuiesc, jud. Harghita	2,10
Modernizare RED 20 kV ORAS II intre Statia 110/20 kV Odorheiu Secuiesc - PT 52, PT6-PT23, PT 23- PT 24, PT 24 - PT 86, PT 86- PT 82, PT 82 - PT 26 in municipiul Odorheiu Secuiesc, jud. Harghita	4,79
Extindere retea electrica in zona Bucin, com. Joseni, jud. Harghita	2,17

DEZVOLTAREA PREVIZIBILA A SOCIETATII

I. Evenimente cheie – cadrul de reglementare

1. Tarife distributie 2025

Ordinul ANRE nr. 56/2025 pentru aprobarea Normelor metodologice privind exceptarea de la plata tarifelor reglementate aplicate de catre operatorii de retea din domeniul energiei electrice pentru energia electrica stocata, extrasa din retea.

Prevederi:

- A fost definita energia electrica stocata: energia electrica extrasa din retea, mentinuta in instalatia de stocare pentru o perioada limitata de timp si ulterior evacuata in reteaua electrica din instalatia de stocare, inclusiv in cazul functionarii in regim de pompaj a unei CHEAP; Normele nu fac distinctie intre energia electrica stocata in instalatiile de stocare independente (stand alone) si cele adaugate unei unitati generatoare (nicii Legea 123/2012 nu trateaza distinct cele doua tipuri de instalatii de stocare).
- anula la stabilirea de catre ANRE a sistemului de tarificare a energiei electrice stocate pe baza analizelor efectuate de operatorii de retea privind costurile si beneficiile generate de instalatiile de stocare asupra retelelor, in conformitate cu prevederile metodologiilor de stabilire a tarifelor de retea, pentru energia electrica stocata nu se aplica urmatoarele tarife reglementate:
- tariful de extragere a energiei electrice din retele practicat de operatorul de transport si de sistem (TL);
- tariful pentru achizitia serviciilor de sistem practicat de operatorul de transport si de sistem (SS);
- tariful de distributie aplicat clientilor finali ai serviciului de distributie a energiei electrice practicat de operatorii de distributie concesionari din domeniul energiei electrice (TDc);
- tariful de distributie practicat de operatorii de distributie neconcesionari.

2. Racordare utilizatori

Ordinul ANRE nr. 20/2025 pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei din domeniul racordarii utilizatorilor la reteaua electrica de interes publicAprobarea Metodologiei

Modificari:

- Clarificarea datelor de intrare utilizate de operatorii de retea in studiile de solutie, pentru asigurarea unei abordari unitare la nivel national.
- Introducerea unui termen de maximum doua luni pentru transmiterea dovezii constituirii garantiei financiare, necesare emiterii avizului tehnic de racordare (ATR), sub sanctiunea clasarii cererii de racordare.
- Stabilirea unui termen de 10 zile calendaristice pentru transmiterea ATRului, calculat de la data comunicarii garantiei financiare de catre utilizator.
- Prelungirea de la 30 la 45 de zile a termenului pana la care utilizatorul trebuie sa solicite incheierea contractului de racordare inainte de expirarea ATRului, precum si detalieria etapelor intermediare privind completarea documentatiei; in caz de nerespectare, ATRul isi pierde valabilitatea, iar garantia poate fi executata.
- Uniformizarea termenului de transmitere a proiectului de contract de racordare la 10 zile calendaristice de la depunerea documentatiei complete; pentru contractele cu clauze suplimentare, termenul este de 5 zile. Partile trebuie sa finalizeze contractul pana la expirarea ATRului.
- Posibilitatea includerii in contractul de racordare a unor documente care pot fi modificate/actualizate fara acte aditionale, cu exceptia clauzelor esentiale, care necesita modificari formale.
- Reglementarea prelungirii duratei contractului de racordare, la solicitarea utilizatorului, cu perioade succesive de 12 luni, conditionata de constituirea unei garantii financiare de 5% din tariful de racordare, care creste cu 5% la fiecare prelungire.
- Revizuirea regulilor privind racordarea locurilor de productie la retelele de 110 kV si peste (Anexa 5), inclusiv cu privire la punctele de delimitare, impartirea costurilor intre utilizatori si dreptul la compensare.
- Prelungirea certificatului de conformitate tehnica temporara (CDCT) pentru centralele din categoriile C si D, cu perioade succesive de cate 3 luni, in limita duratei perioadei de probe prevazute in legislatia aplicabila.Modificarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public (Ordin nr. 59/2013 A)

3. Investitii

Ordinul ANRE nr. 1/2025 privind modificarea si completarea Condițiilorcadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice la nivel national aprobate prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 177/2018 (data intrarii in vigoare 18.02.2025).

Modificari:

- propunerea de modificare a calendarului de implementare a SMI si a planurilor de implementare a SMI, solicitata de OD, este

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A. –
RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2025**

insotita de un memoriu justificativ si de o analiza costbeneficii pe baza careia se fundamenteaza solicitarea, intocmita conform anexei nr. 6 (nou introdusa)

- introducerea obligatiei pt. OD de a elabora si a publica pe pagina proprie de internet (sectiunea dedicata SMI) o procedura operationala privind deconectarea/reconectarea de la distanta a locurilor de consum/de productie si consum integrate in SMI, prin care sa se asigure realizarea procesului in conditii de siguranta si securitate a elementelor de retea si a persoanelor aflate la locul de consum/de productie si consum (Termen 60 de zile de intrarea in vigoare a Ord. ANRE 1/2025, respectiv 19.04.2025)
- se introduce un prag mai ambitios incepand cu anul 2027 pt. care se evalueaza performanta SMI implementate, respectiv valoarea ind. „Media anuala a ratelor de succes a transmiterii datelor de la contor la HES/MDMS” pentru care SMI implementate se considera ca indeplinesc functionalitatile obligatorii prevazute in anexa 2 la ordin este de minimum 90% incepand cu anul 2027;

ORDIN nr. 59 din 29 iulie 2025 pentru aprobarea Metodologiei privind stabilirea indicatorilor de performanta in legatura cu dezvoltarea unei retele electrice inteligente care sa promoveze eficienta energetica si integrarea energiei electrice produse din surse regenerabile
Prevederi

Evaluarea anuala a performantei se face printrun indicator de performanta compus, determinat ca medie ponderata a indicatorilor monitorizati. Monitorizarea indicatorilor si determinarea indicatorului de performanta compus se fac anual, incepand cu anul al 3 lea din perioada a Va de reglementare, insa inclusiv pentru primii doi ani ai acestei perioade (anul 2025).

Ordinul stabileste o legatura directa intre indicatorul de performanta compus si RRR, conform prevederilor metodologie de stabilire atarifulor de distributie.

Pentru o valoare a indicatorului de performanta compus mai mare de 90% se acorda stimulentele de 0,5% la RRR, iar pentru o valoare a indicatorului de performanta compus mai mica de 70% se aplica penalizarea de 0,5% la RRR. Reamintim ca RRR aprobata este 6,94%

Tarife de distributie si Metoda de reglementare

Segmentul de distributie a energiei electrice reprezinta o arie de activitate reglementata, in care 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, Dambovit, Braila, Galati si Vrancea), operand instalatii electrice ce functioneaza la tensiuni intre 0,4 kV si 110 kV.

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. 67/2024 privind aprobarea metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice (aplicabile in cea de-a cincea perioada de reglementare 2025 - 2029) si Ordinul ANRE nr. 55/2024 privind stabilirea RRR aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice.

Tarifele de distributie a energiei electrice aprobate de ANRE pentru anul 2026 sunt unice la nivelul ariei de licenta, dupa cum urmeaza (RON/MWh):

	Ordin 77/2025		
	Incepand cu 1 ianuarie 2026		
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
DEER SA	31,96	83,36	240,02