



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

**Situatii Financiare Individuale  
la data si pentru exercitiul financiar incheiat la  
31 decembrie 2025**

Intocmite in conformitate cu  
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea  
Reglementarilor contabile conforme cu  
Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre  
Uniunea Europeana

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii financiare individuale la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

### CUPRINS

Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 decembrie 2025 .....	3
Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 .....	4
Situatia individuala a rezultatului global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 .....	5
Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 ...	6
Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024	7
Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 .....	8
Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 .....	9
1. Entitatea raportoare .....	9
2. Bazele intocmirii .....	11
3. Politici contabile semnificative .....	13
4. Estimari contabile si judecati semnificative .....	35
5. Imobilizari corporale .....	41
6. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing .....	46
7. Imobilizari necorporale .....	47
8. Investitii imobiliare .....	48
9. Active financiare evaluate la cost amortizat .....	48
10. Investitii financiare in filiale .....	52
11. Investitii financiare in entitati asociate .....	53
12. Stocuri .....	54
13. Creante comerciale .....	55
14. Alte active financiare evaluate la cost amortizat .....	56
15. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare .....	57
16. Capitaluri proprii .....	58
17. Rezultatul pe actiune .....	61
18. Imprumuturi .....	62
19. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli .....	64
20. Venituri in avans .....	65
21. Obligatii privind beneficiile angajatilor .....	66
22. Datorii comerciale si alte datorii .....	69
23. Venituri din vanzarea energiei electrice .....	69
24. Alte venituri .....	70
25. Cheltuieli cu personalul .....	71
26. Contributia la fondul de tranzitie energetica .....	71
27. Alte cheltuieli din exploatare .....	72
28. Venituri si cheltuieli financiare .....	73
29. Impozit pe profit .....	73
30. Tranzactii si solduri cu partile afiliate .....	76
31. Administrarea riscurilor semnificative .....	79
32. Contingente, angajamente si riscuri operationale .....	88
33. Evenimente ulterioare datei bilantului .....	94

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 decembrie 2025

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

	Nota	31 decembrie 2025 (auditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	5	10.471.178.672	6.431.822.771
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	6	20.991.536	30.738.803
Imobilizari necorporale	7	46.348.086	56.939.822
Investitii imobiliare	8	11.791.437	-
Active financiare evaluate la cost amortizat	9	2.527.984.916	1.354.931.202
Investitii financiare in filiale	10	275.496.093	239.438.503
Investitii in entitati asociate	11	19.943.000	19.943.000
<b>Total active imobilizate</b>		<b>13.373.733.740</b>	<b>8.133.814.101</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	12	1.695.517.224	1.758.066.706
Creante comerciale	13	309.891.343	347.263.630
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	14	304.456.274	396.726.882
Active imobilizate detinute in vederea vanzarii		-	115.701
Depozite bancare	15	1.297.840.701	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	15	1.402.662.021	1.770.241.959
<b>Total active circulante</b>		<b>5.010.367.563</b>	<b>5.992.916.006</b>
<b>Total active</b>		<b>18.384.101.303</b>	<b>14.126.730.107</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>		3.016.438.940	3.016.438.940
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare		2.304.865.263	280.106.345
Rezultatul reportat		10.430.041.152	8.798.155.777
<b>Total capitaluri proprii</b>	16	<b>15.999.875.784</b>	<b>12.343.231.491</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	18	406.531.068	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	19	234.517.603	261.905.434
Venituri in avans pe termen lung	20	6.166.649	21.377.883
Datorii privind impozitul amanat	29	410.156.962	38.863.560
Obligatii privind beneficiile angajatilor	21	55.405.777	48.785.838
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	6	17.150.137	28.230.347
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>1.129.928.196</b>	<b>399.163.062</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	22	842.079.182	1.041.772.405
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	19	141.952.514	109.523.113
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	18	2.487.662	-
Impozit pe profit datorat	29	100.012.088	47.593.959
Venituri in avans pe termen scurt	20	161.242.969	180.917.818
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	6	6.522.908	4.528.259
<b>Total datorii curente</b>		<b>1.254.297.323</b>	<b>1.384.335.554</b>
<b>Total datorii</b>		<b>2.384.225.519</b>	<b>1.783.498.616</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>18.384.101.303</b>	<b>14.126.730.107</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

	Nota	2025 (auditat)	2024 (auditat)
<b>Venituri</b>			
Venituri din vanzarea energiei electrice	23	5.593.868.862	4.633.818.790
Venituri din transportul energiei electrice		33.277.588	38.269.674
		<b>5.627.146.450</b>	<b>4.672.088.464</b>
Alte venituri	24	106.461.375	118.340.238
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Deprecierea si amortizarea		(719.250.938)	(672.180.009)
Cheltuieli cu personalul	25	(739.216.112)	(742.100.931)
Costul energiei electrice achizitionate		(203.949.990)	(296.241.595)
Reparatii si mentenanta		(120.212.827)	(108.744.945)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(33.277.588)	(38.269.674)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(30.491.543)	(26.024.105)
Costul cu combustibilul nuclear		(244.243.639)	(205.941.408)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	26	(504.506.729)	(288.738.393)
Alte cheltuieli din exploatare	27	(761.775.285)	(699.122.593)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(3.356.924.651)</b>	<b>(3.077.363.653)</b>
<b>Profit din exploatare</b>		<b>2.376.683.174</b>	<b>1.713.065.049</b>
Cheltuieli financiare		(35.870.418)	(50.341.034)
Venituri financiare		437.615.405	330.053.000
<b>Rezultat financiar net</b>	28	<b>401.744.987</b>	<b>279.711.966</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>2.778.428.161</b>	<b>1.992.777.015</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	29	(379.797.901)	(284.588.519)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>2.398.630.260</b>	<b>1.708.188.496</b>

Situatiile financiare individuale prezentate de la pagina 1 la 94 au fost semnate la data de 20 martie 2026 de catre:

**Cosmin Ghita**  
Director General

**Daniel Adam**  
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a rezultatului global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

	Nota	<u>2025</u> <u>(auditat)</u>	<u>2024</u> <u>(auditat)</u>
<b>Profitul perioadei</b>		<b>2.398.630.260</b>	<b>1.708.188.496</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>			
<b>Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere</b>			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		2.477.297.329	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		(396.367.572)	-
Castig/(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		(7.743.413)	863.706
Rezultat reportat din alte ajustari		-	-
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>		<b>2.073.186.344</b>	<b>863.706</b>
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>		<b>4.471.816.604</b>	<b>1.709.052.202</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>	<b>17</b>		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		<b>7,95</b>	<b>5,66</b>
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		<b>7,95</b>	<b>5,66</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>280.106.345</b>	<b>8.798.155.777</b>	<b>12.343.231.491</b>
<b>Rezultatul global</b>								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>		-	-	-	-	-	<b>2.398.630.260</b>	<b>2.398.630.260</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	(7.743.413)	<b>(7.743.413)</b>
Rezultat reportat din alte ajustari-cresterea rezervei din reevaluare		-	-	-	-	2.080.929.757	-	<b>2.080.929.757</b>
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-	-	-	<b>2.080.929.757</b>	<b>(7.743.413)</b>	<b>2.073.186.344</b>
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	<b>16</b>	-	-	-	-	<b>2.080.929.757</b>	<b>2.390.886.847</b>	<b>4.471.816.604</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(815.172.311)	<b>(815.172.311)</b>
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>16</b>	-	-	-	-	-	<b>(815.172.311)</b>	<b>(815.172.311)</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(56.170.839)	56.170.839	-
<b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>		-	-	-	-	<b>(56.170.839)</b>	<b>56.170.839</b>	-
<b>Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>2.304.865.263</b>	<b>10.430.041.152</b>	<b>15.999.875.784</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024

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

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva Platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>336.996.786</b>	<b>8.153.125.015</b>	<b>11.755.091.170</b>
<b>Rezultatul global</b>								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>		-	-	-	-	-	<i>1.708.188.496</i>	<i>1.708.188.496</i>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	863.706	<b>863.706</b>
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-	-	-	-	<b>863.706</b>	<b>863.706</b>
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	<b>16</b>	-	-	-	-	-	<b>1.709.052.202</b>	<b>1.709.052.202</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(1.120.911.882)	<b>(1.120.911.882)</b>
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>16</b>	-	-	-	-	-	<b>(1.120.911.882)</b>	<b>(1.120.911.882)</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(56.890.441)	56.890.441	-
<b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>		-	-	-	-	<b>(56.890.441)</b>	<b>56.890.441</b>	-
<b>Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>280.106.345</b>	<b>8.798.155.777</b>	<b>12.343.231.491</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	<b>2.778.428.161</b>	<b>1.992.777.015</b>
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	719.250.938	672.180.009
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	6.578.346	568.808
Ajustari de valoare ale stocurilor	(1.657.355)	(2.598.260)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	17.992.139	42.222.891
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor detinute in vederea vanzarii	(158.603)	-
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor imobilizate	2.891.946	226.888
(Venituri) financiare nete	(410.241.052)	(284.036.260)
<b>Modificari in:</b>		
Diminuare /(Crestere) creante comerciale	30.751.218	276.487.089
Diminuare /(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	98.095.296	(135.251.894)
Diminuare/(Crestere) stocuri	93.566.078	(669.148.526)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(34.886.083)	150.420.400
(Diminuare)/Crestere datorii comerciale si alte datorii	(352.912.487)	113.982.178
<b>Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare</b>	<b>2.947.698.542</b>	<b>2.157.830.338</b>
Impozit pe profit platit	(366.669.566)	(279.387.343)
Dobanzi incasate	220.873.468	292.075.022
Dobanzi platite	(3.815.898)	(1.997.057)
Dividende incasate	14.850.969	9.729.449
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>2.812.937.515</b>	<b>2.178.250.409</b>
<b>Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(8.628.813)	(9.818.493)
Achizitii de imobilizari corporale	(2.248.027.858)	(566.237.718)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	422.611.123	(1.608.244.101)
Active financiare evaluate la cost amortizat	(1.008.064.969)	(648.548.589)
Investitii in filiale	-	-
Investitii in entitati asociate	-	-
Incasari din vanzarea activelor detinute spre vanzare	274.304	-
<b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>	<b>(2.841.836.231)</b>	<b>(2.832.848.901)</b>
<b>Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare</b>		
Trageri/(Plati) de imprumuturi	402.700.000	(65.167.260)
Plati de dividende nete	(734.302.875)	(1.031.860.542)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(7.078.365)	(7.466.263)
<b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>	<b>(338.681.240)</b>	<b>(1.104.494.065)</b>
<b>(Diminuare)/ Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>(367.579.938)</b>	<b>(1.759.092.557)</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>	<b>1.770.241.959</b>	<b>3.529.334.516</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie</b>	<b>1.402.662.021</b>	<b>1.770.241.959</b>

## Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

### 1. Entitatea raportoare

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("Societatea" sau "SNN") este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un sediu central si doua sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nuclearo – Electrica) - cu sediul in Judetul Constanta, Oras Cernavoda, Strada Medgidiei nr.2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) - cu sediul in Judetul Arges, Oras Mioveni, Strada Campului nr.1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Romania, Municipiul Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, cladirea Crystal Tower.

Societatea are ca principal obiect de activitate "Productia de energie electrica" – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J1998007403409, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

Activitatea principala a Societatii consta in producerea energiei electrice si termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfasurare a activitatii este in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, unde Societatea detine si opereaza doua reactoare nucleare functionale (Unitatea 1 si Unitatea 2). Cele doua reactoare nucleare operationale se bazeaza pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR).

Societatea detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Proiectul privind Unitatile 3 si 4 este planificat a fi finalizat de catre filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 10).

In perioada 2020 – 2021, au fost parcurse etape in vederea derularii acestui Proiect, cu efortul sustinut al Societatii si Statului Roman. Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 281/14.07.2020, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost infiintat Comitetul de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda. De asemenea, in octombrie 2020, US Exim Bank si-a exprimat, printr-un Memorandum de Intelegere incheiat cu Ministerul Energiei, interesul de a finanta proiecte mari de investitii in Romania, inclusiv de tipul celor nucleare, in valoare totala de 7 miliarde de dolari. In luna noiembrie 2021, filiala Energonuclear S.A. a semnat primul contract cu Candu Energy, membra a grupului SNC-Lavalin si Autoritatea de Proiectare a Unitatilor 3 si 4 si OEM Candu (producatorul original al tehnologiei CANDU).

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost adoptate si aprobate o serie de masuri referitoare la continuarea Proiectului:

- a fost adoptata Decizia Preliminara de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare,
- a fost aprobata initierea demersurilor in vederea atribuirii si incheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, in conditiile limitelor de competenta prevazute de actele constitutive ale SNN si Energonuclear, si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro,
- a fost aprobata finantarea Energonuclear de catre SNN prin majorare de capital social si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat, cu o valoare totala de 185 milioane Euro, calibrat la cerintele de dezvoltare a Proiectului si necesara pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

In data de 31 martie 2023 a fost adoptata Legea nr. 74 pentru aprobarea semnarii Acordului de sprijin dintre Statul Roman si Societate privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, iar in data de 9 iunie 2023 Acordul de sprijin a fost semnat. Societatea deruleaza in continuare activitatile necesare parcurgerii etapelor proiectului.

In data de 14 august 2024 a fost semnat actul aditional nr. 1 la Acordul de sprijin pentru proiectul Unitatile 3 și 4 de la CNE Cernavoda. Principalele prevederi ale proiectului de Act Aditional la Acordul de Sprijin vizeaza: actualizarea bugetului aferent Etapei II – Lucrari Preliminare (LNTP) la nivelul sumei de 350 mil. EUR; actualizarea clauzei 4.1 privind finantarea bugetului aferent Etapei II; actualizarea datelor privind Deciziile de Investire I si II in concordanta cu graficul actual de implementare al Proiectului.

De asemenea, Societatea mai detine si **un reactor (Unitatea 5)**, pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. La inceputul anului 2020, Agentia Internationala pentru Energie Atomica ("AIEA") a realizat o evaluare de tip benchmark a cerintelor de proiectare pentru obiectivul de investitii Centrul de Control al Urgentei pe Amplasament ("CCUA") – Unitatea 5 si o evaluare a cerintelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente externe (in special calificarea seismica). Prezentarile sustinute de expertii internationali AIEA in cadrul benchmarking-ului au adus in prim plan o noua metoda/strategie de calificare si anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experientei seismice ca si metoda alternativa pentru calificarea sistemelor critice din Cladirea Facilitatilor pentru Situati de Urgenta ("CFSU").

In luna iunie 2020, CNCAN si-a exprimat acordul pentru utilizarea experientei seismice ca metoda alternativa pentru demonstrarea calificarii seismice a echipamentelor critice, sens in care, in luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismica si lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. In contextul celor anterior mentionate a fost intocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare. Graficul revizuit de implementare a proiectului prevede finalizarea lucrarilor de constructii montaj (procurare echipamente calificate seismic si lucrari de constructii montaj) si operationalizarea obiectivului in cursul anului 2024.

Fabricarea fasciculelor de combustibil nuclear de tip CANDU necesare operarii celor doua reactoare nucleare functionale din cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, se realizeaza de catre Societate, in cadrul Sucursalei FCN Pitesti.

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 si ulterior prelungit pana la 30 iunie 2025. In cursul anului 2025 Societatea a participat pe segmentul competitiv, iar in cursul anului 2024 atat pe segmentul competitiv, cat si in cadrul mecanismului MACEE.

Incepand cu 01.06.2023 Nuclearelectrica a fost inclusa in indicii MSCI Frontier Markets si MSCI Romania. Anterior, in data de 19 august 2022, Societatea a fost inclusa la categoria large cap a FTSE Russell, fiind una dintre cele doua companii romanesti incluse initial in indicii de piata emergenta ai FTSE Russell in anul 2020.

Agentia Internationala de Rating Fitch a revizuit in data de 17.12.2025 ratingul acordat SNN la "BBB-" cu perspectiva negativa. Rating-ul reflecta, conform raportului publicat de Agentia de Rating Fitch, profilul de credit independent (SCP) neschimbat al companiei, de „bb+”, si cresterea cu un nivel a SCP pentru a reflecta asteptarile puternice privind sprijinul din partea statului roman (BBB-/Negativ). Perspectiva negativa reflecta rating-ul suveran<sup>1</sup>.

SCP reflecta baza de active profitabila a Nuclearelectrica si pozitia solida pe piata, dar si planul de investitii mari, in special pentru Retehnologizarea Unitatii 1, cu un risc comercial preconizat pentru perioada opririi planificate a Unitatii 1. Factorii de rating ai SNN raman similari celor aferenti Rating-ului BBB-, respectiv, pozitia de piata puternica ca unic producator de energie nucleara, acoperind aproximativ 20% din necesarul de consum al Romaniei si un istoric operational puternic; planul capex extins, proiectele de investitii; implicarea in proiectele de investitii pe termen mediu cu referire la Proiectul Unitatilor 3 si 4, Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 si Proiectul SMR; sprijinul statului ca factor de mitigare.

La 31 decembrie 2025, Societatea detine 100% din filialele Energonuclear SA, Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara SRL si Nuclearelectrica Serv SRL. De asemenea, detine 50% din societatea RoPower Nuclear S.A.

La 31 decembrie 2025 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

Actiunile Societatii sunt tranzactionate la Bursa de Valori Bucuresti din data de 4 noiembrie 2013, avand simbol emitent SNN.

---

<sup>1</sup> <https://www.fitchratings.com/research/corporate-finance/fitch-affirms-nuclearelectrica-at-bbb-outlook-negative-17-12-2025>

## **2. Bazele intocmirii**

### **2.1. Declaratia de conformitate**

Situatiile financiare individuale au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2.844/2016"). In intelesul OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate („IFRS adoptate de Unitunea Europeana”).

Societatea intocmeste si situatii financiare consolidate conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2.844/2016"), care sunt disponibile pe website-ul societatii.

Situatiile financiare individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 au fost auditate de auditorul financiar al Societatii –PKF Finconta S.R.L.

Aceste Situatii financiare individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 20 martie 2026 de catre conducerea Societatii.

Exercițiul financiar corespunde anului calendaristic.

### **2.2. Continuitatea activitatii**

Prezentele situatii financiare au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii care presupune faptul ca Societatea isi va continua activitatea, fara o reducere semnificativa a acesteia, si in viitorul previzibil. In efectuarea acestei judecati, managementul ia in considerare performanta curenta si accesul la resurse financiare.

Din analizele efectuate privind implicatiile conflictelor militare curente in activitatea Societatii, conducerea considera ca nu va fi afectata continuitatea activitatii acesteia (a se vedea Nota 4).

### **2.3. Prezentarea situatiilor financiare**

Situatiile financiare individuale sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 – „Prezentarea situatiilor financiare” si IAS 27 – „Situatii financiare individuale”. Societatea a adoptat o prezentare bazata pe lichiditate in cadrul situatiei pozitiei financiare si o prezentare a veniturilor si cheltuielilor in functie de natura lor in cadrul situatiei profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, considerand ca aceste modele de prezentare ofera informatii care sunt credibile si mai relevante decat cele care ar fi fost prezentate in baza altor metode permise de IAS 1.

### **2.4. Bazele evaluarii**

Situatiile financiare individuale au fost intocmite la cost istoric, cu exceptia unor categorii de imobilizari corporale care sunt masurate la valoare justa, asa cum este prezentat in politicile contabile (a se vedea Nota 3.3). Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluată sau cost istoric.

### **2.5. Moneda functionala si de prezentare**

Situatiile financiare individuale sunt prezentate in LEI Romanesti ("RON" sau "LEU"), aceasta fiind si moneda functionala a Societatii, determinata conform IAS 21. Toate informatiile financiare sunt prezentate in RON, daca nu este indicat altfel.

## **2.6. Utilizarea estimarilor si judecatilor**

Pregatirea Situatiilor financiare individuale in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor, duratele de viata estimate a activelor imobilizate (a se vedea Nota 3.3), ipotezele folosite in determinarea valorii juste (a se vedea Nota 4), ipotezele in determinarea valorii juste a imobiliarilor corporale (a se vedea Nota 5), recunoasterea in categoria imobiliarilor corporale a pieselor de schimb care intrunesc conditiile cerute de IAS 16 (a se vedea Nota 5), recuperabilitatea creantelor comerciale (a se vedea Nota 13), ipotezele in ceea ce priveste valoarea recuperabila neta a stocurilor (a se vedea Nota 12), ipotezele in ceea ce priveste calculul obligatiilor privind beneficiile angajatilor (a se vedea Nota 21), ipotezele in ceea ce priveste durata de reluare in contul de profit si pierdere a subventiilor guvernamentale (a se vedea Nota 3.20 si Nota 24), estimari privind obligatiile de gestionare a deseurilor radioactive si neradioactive (Nota 27).

Judecatile si ipotezele asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza judecatilor referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele obtinute pot fi diferite de valorile estimarilor.

Judecatile si ipotezele ce stau la baza lor sunt revizuite periodic. Modificarile in estimari se contabilizeaza prospectiv. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea este revizuita, daca revizuirea afecteaza doar acea perioada sau in perioada in care estimarea este revizuita si perioadele viitoare daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta cat si perioadele viitoare.

Judecatile efectuate de catre conducere in aplicarea IFRS care au efect semnificativ asupra situatiilor financiare precum si estimarile ce implica un risc semnificativ al unei ajustari materiale in cursul anului viitor sunt prezentate in Nota 4 si 31.

### 3. Politici contabile semnificative

#### 3.1. Tranzactii in moneda straina

Tranzactiile in moneda straina sunt convertite in RON la cursurile de schimb valutar de la data tranzactiei. Activele si datoriile monetare, exprimate in valuta la sfarsitul exercitiului, sunt convertite in RON la cursul de schimb afisat de Banca Nationala a Romaniei valabil pentru ultima zi bancara a exercitiului financiar. Castigurile si pierderile din diferentele de curs valutar, realizate sau nerealizate, sunt incluse in contul de profit si pierdere al anului respectiv. Cursurile de schimb la 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024, pentru principalele valute in care Societatea realizeaza tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2025	2024	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
RON/EUR	5,0415	4,9746	5,0985	4,9741
RON/USD	4,4705	4,5984	4,3417	4,7768
RON/CAD	3,1968	3,3575	3,1677	3,3230
RON/GBP	5,8854	5,8769	5,8335	5,9951
RON/CHF	5,3804	5,2240	5,4743	5,2806

Activele si datoriile nemonetare exprimate intr-o moneda straina care sunt evaluate la valoarea justa sunt convertite in moneda functionala la cursul de schimb valutar de la data la care a fost determinata valoarea justa. Elementele nemonetare care sunt evaluate la cost istoric intr-o moneda straina sunt convertite utilizand cursul de schimb valutar de la data tranzactiei initiale.

#### 3.2. Ajustarea efectelor hiperinflatiei

In conformitate cu IAS 29, situatiile financiare ale unei entitati a carei moneda functionala este moneda unei economii hiperinflationiste trebuie prezentate in unitatea de masura curenta la data incheierii perioadei de raportare (elementele nemonetare sunt retratate folosind un indice general al preturilor de la data achizitiei sau a contributiei).

Conform IAS 29, o economie este considerata ca fiind hiperinflationista daca, pe langa alti factori, rata cumulata a inflatiei pe o perioada de trei ani depaseste 100%. Scaderea continua a ratei inflatiei si alti factori legati de caracteristicile mediului economic din Romania indica faptul ca economia a carei moneda functionala a fost adoptata de catre Societate a incetat sa mai fie hiperinflationista, cu efect asupra perioadelor financiare incepand cu 1 ianuarie 2004. Asadar, prevederile IAS 29 au fost adoptate in intocmirea situatiilor financiare pana la data de 31 decembrie 2003.

#### 3.3. Imobilizari corporale

##### (i) Recunoastere si evaluare

Imobilizarile corporale recunoscute ca active sunt evaluate initial la costul de achizitie sau de constructie (incluzând costurile cu inspectiile majore și reparatiile capitale). Costul unui element de imobilizari corporale este format din pretul de cumparare, inclusiv taxele nerecuperabile, dupa deducerea oricaror reduceri de pret de natura comerciala si oricaror costuri care pot fi atribuite direct aducerii activului la locatia si in conditiile necesare pentru ca acesta sa poata fi utilizat in scopul dorit de conducere, cum ar fi: cheltuielile cu angajatii care rezulta direct din constructia sau achizitionarea activului, costurile de amenajare a amplasamentului, costurile initiale de livrare si manipulare, costurile de instalare si asamblare, onorariile profesionale.

Imobilizarile corporale sunt clasificate de catre Societate in urmatoarele clase de active de aceeași natura și cu utilizari similare:

- Terenuri;
- Constructii;
- Echipamente, instalatii tehnice și masini;
- Mijloace de transport;
- Mobilier și alte imobilizari corporale.

Imobilizarile corporale, cu exceptia terenurilor și cladirilor, sunt evidentiata la cost mai puțin amortizarea acumulata și ajustarea de depreciere a valorii. Terenurile și constructiile sunt evaluate separat la valoare justa. Astfel:

- Terenurile, constructiile speciale, cladirile administrative și alte cladiri, inclusiv centralele nucleare sunt evidentiata la valoarea reevaluată. La data trecerii la IFRS acestea au fost evaluate utilizand metoda costului presupus. Astfel, surplusul din reevaluare, înregistrat de Societate potrivit OMFP 3055/2009 până la data 1 ianuarie 2012, a fost transferat în rezultatul reportat, într-un cont analitic distinct. Rezervele din reevaluare rezultate ulterior datei trecerii la IFRS, ca urmare a reevaluarilor, se înregistreaza ca atare în situatiile financiare. Surplusul din reevaluare, atât cel care provine de la data trecerii la IFRS, cât și cel ulterior, se realizeaza pe masura amortizării imobilizarilor corporale sau la momentul cedării.
- Masinile, echipamentele și alte active (mai puțin constructiile speciale, cladirile administrative și alte cladiri, inclusiv centralele nucleare), sunt evidentiata la cost istoric minus orice amortizare cumulata și orice pierderi cumulate din depreciere.
- Imobilizarile în curs de executie sunt înregistrate la cost istoric de achizitie sau de constructie sau cost inflatat (retratat în raport cu unitatea de masura existenta la 31 decembrie 2003 pentru imobilizarile achizitionate înainte de 1 ianuarie 2004) minus orice pierderi cumulate din depreciere.

În cadrul imobilizarilor în curs de executie sunt incluse în principal constructiile și apa grea ce vor fi utilizate în cadrul extinderii capacității de productie; deoarece apa grea nu este utilizata și nu se depreciaza chimic, aceasta este evaluata initial și ulterior la cost.

Unitatile 1, 2, 3, 4 și 5 au fost considerate un singur proiect, iar înainte de anul 1990 costurile efectuate nu au fost contabilizate separat pentru fiecare unitate în parte. În 1991, Societatea a efectuat o alocare a costurilor pentru fiecare Unitate. Aceasta alocare reprezinta baza de cost a imobilizarilor incluse în imobilizari corporale în curs de executie.

Elementele de natura pieselor de schimb, echipamentelor de rezerva și cele de mentenanta sunt recunoscute ca imobilizari corporale conform IAS 16, atunci când îndeplinesc definitia de imobilizari corporale. Toate celelalte piese de schimb sunt recunoscute drept stocuri.

Valoarea justa a fost determinata pe baza evaluarilor facute de evaluatori independenti externi, prin folosirea metodelor valorilor de piata și a costului de inlocuire net, mai puțin amortizarea cumulata și pierderile cumulate din depreciere, dacă este cazul.

Reevaluarile se fac cu suficienta regularitate pentru a se asigura ca valoarea contabila nu difera semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la finalul perioadei de raportare.

Ultima reevaluare a terenurilor și a constructiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 2025 de către evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania - ANEVAR). Anterior acestei reevaluări, terenurile și constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2021.

Daca valoarea contabila a unui activ este majorata ca urmare a unei reevaluari, aceasta majorare este inregistrata direct in capitalurile proprii, in cadrul pozitiei "Rezerve din reevaluare"; majorarea este insa recunoscuta in contul de profit sau pierdere in masura in care aceasta compenseaza o descrestere din reevaluarea aceluasi activ recunoscuta anterior in contul de profit sau pierdere.

Daca valoarea contabila a unui activ este diminuată ca urmare a unei reevaluari, aceasta diminuare este recunoscuta in contul de profit sau pierdere; diminuarea este insa recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global, in masura in care exista sold creditor in surplusul din reevaluare pentru acel activ. Diminuarea recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global reduce valoarea acumulata in capitaluri proprii la pozitia "Rezerve din reevaluare".

#### ***(ii) Cheltuieli ulterioare***

Cheltuielile ulterioare aferente unei imobilizari corporale se recunosc, de regula, drept cheltuieli in perioada in care au fost efectuate. Sunt recunoscute si capitalizate ca o componenta a activului acele cheltuieli ulterioare sau investitii efectuate asupra imobilizarilor corporale care au ca efect imbunatatirea parametrilor tehnici initiali ai acestora si care conduc la obtinerea de beneficii economice viitoare, suplimentare fata de cele estimate initial. Obtinerea de beneficii se poate realiza fie direct prin cresterea veniturilor, fie indirect prin reducerea cheltuielilor de intretinere si functionare.

In vederea aplicarii prevederilor standardului international de contabilitate IAS 16 „Imobilizari corporale”, inspectiile generale regulate efectuate la CNE Cernavoda, se capitalizeaza in categoria imobilizarilor corporale, fiind amortizate ulterior liniar pe o perioada de 2 ani. Inspectiile generale regulate vizeaza in mare parte aceleasi componente ale Unitatilor, astfel ca perioada de amortizare considerata este perioada de 2 ani dintre doua inspectii generale regulate efectuate in mare parte asupra acelorasi componente, deci substituindu-se una pe cealalta. Ultimele inspectii generale efectuate au fost: pentru Unitatea 2 in anul 2025 si pentru Unitatea 1 in anul 2024.

#### ***(iii) Cheltuieli cu reparatiile si mentenanta***

Cheltuielile cu reparatiile si mentenanta de natura curenta sunt clasificate drept cheltuieli ale perioadei atunci cand acestea au loc.

#### ***(iv) Amortizarea imobilizarilor corporale***

Amortizarea imobilizarilor corporale se calculeaza pe baza unui plan de amortizare, de la data punerii in functiune a acestora si pana la recuperarea integrala a valorii lor de intrare, conform duratelor de utilizare economica si conditiilor de utilizare a acestora.

Conducerea Societatii estimeaza ca duratele de viata ale mijloacelor fixe prevazute in Hotararea Guvernului nr. 2139/2004 pentru aprobarea Catalogului privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe corespund duratelor de utilizare economica si conditiilor de utilizare a imobilizarilor corporale aflate in patrimoniul Societatii.

Amortizarea cladirilor se realizeaza pe baza unor rate anuale egale pentru a amortiza suma reevaluată a acestora pe perioada ramasa a duratei lor de viata. Amortizarea celorlalte imobilizari corporale este inregistrata pe baza metodei liniare, pe perioada estimata a duratei utile de functionare dupa cum urmeaza:

<b>Activ</b>	<b>Numar de ani</b>
Centrala Nucleara – Unitatile 1 si 2	30
Apa grea (Incarcatura pentru Unitatile 1 si 2)	30
Cladiri	45 – 50
Inspectii si revizii generale	2
Alte instalatii, utilaje si masini	3 - 20

Terenurile nu sunt supuse amortizarii, deoarece se considera ca au o durata de viata nedefinita.

Imobilizarile corporale in curs nu sunt amortizate pana cand acestea intra in folosinta.

Duratele de viata estimate ale Unitatilor 1 si 2, respectiv 30 de ani, iau in considerare un numar ore de functionare proiectate pe Unitate de 210.000 ore, echivalentul unui factor de capacitate de 80% pe o perioada de 30 ani. Pana la data de 31 decembrie 2025, factorul de capacitate cumulativ realizat de la punerea in functiune al Unitatii 1 este de 92,48%, iar la Unitatea 2 de 86,27%, superior factorului de capacitate proiectat de 80%. Utilizand acesti factori de capacitate extrapolati la aceeasi valoare pentru restul duratei de viata, ar rezulta ca durata estimata de viata efectiva a unitatilor va fi de 26,4 ani pentru Unitatea 1, respectiv 25,4 ani pentru Unitatea 2; totusi, aceasta este o extrapolare liniara simplista, deoarece este de asteptat ca factorul mediu de capacitate realizat pana in prezent la ambele unitati sa scada gradual pana la finele duratei de viata initiale datorita flujului canalelor de combustibil, deci uzurii inerente a unitatilor.

Experienta de exploatare a altor centrale nucleare de tip CANDU care au atins numarul orelor de functionare proiectate, indica faptul ca este posibila extinderea numarului de ore de functionare initiala dincolo de numarul de ore proiectate de 210.000 ore. Societatea a contractat servicii specializate de asistenta tehnica in vederea determinarii posibilitatii de extindere a numarului orelor proiectate de functionare a Unitatii 1. In urma studiului efectuat a fost elaborat un plan de lucru care stabileste care sunt analizele si evaluarile care trebuie efectuate pentru demonstrarea functionalitatii Unitatii 1 de la CNE Cernavoda pana la 245.000 ore efective de functionare. Aceste analize si evaluari vor sta la baza prelungirii autorizatiei de functionare a Unitatii 1.

Conducerea Societatii este increzatoare in posibilitatea de extindere cu succes a numarului orelor de functionare a Unitatii 1, cu un numar de ore peste cele de functionare proiectate de 210.000, care ar putea asigura functionarea Unitatii 1 pana in anul 2026 si deci mentinerea duratei ramase de viata estimate, in conditiile unei durate de viata estimata pentru primul ciclu de functionare de 30 ani.

Prin extrapolarea rationamentului si tinand cont de durata ramasa de viata a Unitatii 2, coroborat cu factorul de capacitate al Unitatii 2 in perioada urmatoare aflat in legatura si cu ciclul de viata al Unitatii 2, durata de viata estimata este mentinuta si in cazul Unitatii 2. Valorile reziduale estimate in cazul ambelor unitati sunt nule, avand in vedere provocarile asociate proiectelor de re tehnologizare ale unitatilor, dupa durata de viata initiala, prin care aceasta poate fi extinsa cu inca 25 ani dupa re tehnologizare.

In functie de rezultatele efective in legatura cu extinderea duratei de viata initiale a Unitatii 1 dincolo de numarul orelor proiectate de functionare, estimarile privind durata de viata a ambelor unitati ar putea fi revizuite in exercitiile financiare urmatoare.

Cladirile si alte instalatii, utilaje si masini sunt prezentate in Nota 5 sub denumirea de "Masini, echipamente si alte active". Inspectiile si reviziile generale, capitalizate in conformitate cu IAS 16, sunt prezentate in Nota 5 si sunt reflectate in valoarea contabila a "Centralelor nucleare". Apa grea (incarcatura pentru Unitatile 1 si 2) a fost reclasificata incepand cu exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2019 in pozitia "Centrale nucleare".

Atunci cand elementele unei imobilizari corporale au durate de viata diferite, acestea sunt inregistrate ca elemente individuale (componente majore) ale unui activ. Metodele de amortizare ale activelor, duratele de viata utile si valoarea reziduala sunt revizuite si ajustate, daca este cazul, la fiecare data de raportare.

Valoarea contabila a activului este ajustata la valoarea recuperabila daca valoarea contabila este mai mare decat valoarea recuperabila estimata.

Castigul si pierderea din vanzari sunt determinate de diferenta dintre veniturile obtinute din vanzarea activului si valoarea contabila a acestuia, fiind recunoscute ca venituri operationale sau cheltuieli operationale in contul de profit si pierdere.

Costul imprumuturilor contractate special pentru constructia unui element de imobilizare corporala este capitalizat in costul activului pana la data la care sunt realizate activitatile necesare pentru pregatirea activului, in vederea utilizarii sale prestabilite sau a vanzarii.

**(v) *Vanzarea/casarea imobilizarilor corporale***

Imobilizarile corporale care sunt casate sau vandute sunt eliminate din situatia pozitiei financiare impreuna cu amortizarea cumulata corespunzatoare. Orice profit sau pierdere rezultate dintr-o asemenea operatiune sunt incluse in profitul sau pierderea curenta.

**(vi) *Deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale***

In conformitate cu IAS 36, atat imobilizarile necorporale cat si cele corporale sunt analizate la data raportarii pentru a identifica daca exista indicii de depreciere. Dacă există vreun indiciu, sau când este necesar un test anual de depreciere pentru un activ, Societatea estimează valoarea recuperabilă a activului, fiind valoarea cea mai mare dintre valoarea justa minus costurile de vanzare si valoarea sa de utilizare.

In cazul in care valoarea contabila neta a unui activ depaseste valoarea sa recuperabila, activul este considerat depreciat si o pierdere din depreciere este recunoscuta pentru a reduce valoarea activului la nivelul valorii recuperabile. Pierderile din depreciere sunt recunoscute ca venituri in situatia individuala a profitului sau pierderii. Daca motivele care au stat la baza deprecierei nu mai sunt aplicabile intr-o perioada ulterioara, o reversare de depreciere este recunoscută ca si cheltuiala in situatia individuala a profitului sau pierderii. Valoarea contabila majorata prin reversarea unei ajustari de depreciere nu trebuie sa depaseasca valoarea contabila (netă de amortizare) care ar fi fost determinata daca nicio ajustare de depreciere nu ar fi fost recunoscuta in anii anteriori.

**3.4. Active imobilizate detinute pentru vanzare**

Activele imobilizate vor fi clasificate ca detinute pentru vanzare daca valorile lor contabile vor fi recuperate in principal printr-o tranzactie de vanzare mai degraba decat prin utilizare continua. Astfel, un activ poate fi clasificat ca detinut pentru vanzare conform IFRS 5 numai daca urmatoarele criterii sunt intrunite :

- Activul este disponibil pentru vanzare imediata in starea actuala,
- Vanzarea activului este foarte probabila.

Pentru ca vanzarea sa fie foarte probabila trebuie indeplinite toate criteriile de mai jos:

- Nivelul corespunzator al conducerii si-a asumat un plan de vanzari,
- A fost initiat un program activ pentru localizarea unui cumparator si realizarea planului,
- Activul este comercializat activ la un pret rezonabil raportat la valoarea sa justa actuala,
- Nu sunt probabile schimbari semnificative sau retragerea planului,
- Se preconizeaza ca vanzarea va intruni criteriile de derecunoastere pentru a fi inregistrata ca o vanzare in decurs de un an.

**(i) *Evaluare inainte de clasificarea ca detinut pentru vanzare***

Ca un prim pas, imediat inainte de clasificarea initiala a unui activ ca detinut pentru vanzare, valoarea contabila a activului va fi masurata conform standardelor IFRS aplicabile (de ex. proprietatea, unitatile de productie si echipamentele sunt masurate conform IAS 16) inclusiv orice depreciere cumulativa si orice reducere a valorii bilantiere, daca e cazul. Acest prim pas este aplicabil unui activ nou achizitionat precum si unui activ existent care va fi reclasificat ca detinut pentru vanzare in temeiul acestei politici.

**(ii) *Evaluare la clasificarea initiala ca detinut pentru vanzare***

La clasificarea initiala ca detinut pentru vanzare activul individual identificat ca detinut pentru vanzare este masurat la valoarea cea mai mica dintre :

- valoarea contabila si
- valoarea sa justa minus costurile vanzarii.

Daca valoarea justa minus costurile vanzarii este mai mare decat valoarea contabila a activului, nu este necesara o ajustare. In caz contrar, o pierdere din depreciere ca rezultat al acestei masuratori initiale este inregistrata direct in contul de profit si pierdere si valoarea activului imobilizat este ajustata corespunzator.

**(iii) Evaluare ulterioara**

La evaluarea ulterioara, activul imobilizat detinut pentru vanzare este masurat la valoarea mai mica dintre valoarea reportata si valoarea justa minus costurile vanzarii.

Actiunile imobilizate detinute pentru vanzare nu se amortizeaza.

**(iv) Recunoasterea pierderilor din depreciere si a reluarilor**

Orice reducere initiala sau ulterioara a valorii contabile a unui activ (sau grup destinat cedarii) pana la valoarea justa minus costurile generate de vanzare este recunoscuta ca o pierdere din depreciere.

Cresterea ulterioara a valorii juste minus costurile de vanzare a unui activ se recunoaste pe venituri, fara a depasi pierderea cumulata din depreciere care a fost recunoscuta fie in conformitate cu IFRS 5, fie anterior in conformitate cu IAS 36 „Deprecierea activelor”.

**(v) Derecunoastere**

Daca criteriile de clasificare a unui activ sau grup destinat cedarii ca detinut pentru vanzare nu mai sunt intrunite, activul sau grupul destinat cedarii nu va mai fi clasificat drept detinut pentru vanzare.

Un activ imobilizat care nu mai este clasificat drept detinut pentru vanzare este masurat la valoarea cea mai mica dintre :

- valoarea reportata inainte de clasificarea ca detinut pentru vanzare, ajustata pentru orice depreciere, amortizare sau reevaluare necesara daca activul sau grupul destinat cedarii nu ar fi fost clasificat drept detinut pentru vanzare; si
- valoarea recuperabila la data deciziei de a nu vinde.

### **3.5. Investitii imobiliare**

Politici contabile relevante pentru investitii imobiliare conform IAS 40 :

**(i) Recunoasterea**

O investitie imobiliara este acea proprietate imobiliara (un teren sau o cladire – sau parte a unei cladiri sau ambele) detinuta de proprietar mai degraba in scopul inchirierii sau pentru cresterea valorii capitalului sau ambele.

O investitie imobiliara trebuie recunoscuta ca activ cand si numai cand :

- este posibil ca beneficiile economice viitoare aferente investitiei imobiliare sa fie generate catre societate;
- costul investitiei imobiliare poate fi evaluat in mod credibil.

**(ii) Evaluarea la recunoastere**

Investitiile imobiliare sunt initial evaluate la cost, inclusiv costurile de tranzactie. Un astfel de cost nu trebuie sa includa costurile de pornire, pierderile anormale sau pierderile operationale initiale suportate inainte ca investitia imobiliara sa atinga nivelul de ocupare planificat.

**(iii) Reclasificari - Transferuri in sau din Investitii imobiliare**

Transferurile in si din categoria investitiilor imobiliare se fac, daca si numai daca, exista o modificare a utilizarii lor. Reguli care se aplica pentru contabilizarea unor transferurilor intre categorii:

- pentru un transfer de la o proprietate ocupata de proprietar IAS 16, la o proprietate folosita ca o investitie conform IAS 40, inregistrata la valoarea justa, IAS 16 trebuie aplicat pana la data reclasificarii. Orice diferenta care apare intre valoarea contabila conform IAS 16 la acea data si valoarea justa este tratata ca o reevaluare conform IAS 16;
- pentru un transfer de la proprietati detinute pentru investitii conform IAS 40, inregistrate la valoarea justa, la proprietati ocupate de proprietar (IAS 16) sau stocuri (IAS 2), valoarea justa la schimbarea utilizarii este „costul” proprietatii conform noii sale clasificari.

**(iv) Evaluarea dupa recunoastere**

Dupa recunoasterea initiala, societatea va opta pentru modelul bazat pe valoare justa pentru toate investitiile sale imobiliare. Un castig sau o pierdere care rezulta dintr-o modificare a valorii juste a investitiilor imobiliare va fi recunoscuta in profit sau pierdere pentru perioada in care apare.

**(v) Derecunoasterea**

Derecunoasterea unei investitii imobiliare este determinata de o modificare a utilizarii acesteia sau de cedarea ei, sau daca este definitiv retrasa din folosinta si nu se mai preconizeaza aparitia de beneficii economice. Atunci cand o proprietate imobiliara este cedata, este eliminata din situatia individuala a pozitiei financiare, iar castigurile sau pierderile generate din casarea sau cedarea unei investitii imobiliare sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in perioada scoaterii din uz sau a cedarii. Castigul sau pierderea din scoaterea din uz sau cedare sunt determinate ca diferenta intre incasarile nete din cedare si valoarea contabila a activului.

Atunci cand o entitate decide sa vanda o proprietate clasificata la Investii imobiliare conform IAS 40, fara a efectua imbunatatiri sau dezvoltari, proprietatea nu este reclasificata ca stocuri conform IAS 2, ci este tratata ca investitie imobiliara pana la derecunoasterea acesteia.

### **3.6. Leasing**

**(i) Recunoastere**

De la 1 ianuarie 2019, in conformitate cu IFRS 16 "Contracte de leasing", un contract este sau contine leasing daca transmite dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioada de timp, in schimbul unei contraprestatii.

In calitate de locatar, in baza contractului de chirie pentru spatiul destinat sediului social, Societatea a recunoscut un activ aferent dreptului de utilizare a activului suport si o datorie de leasing care decurge din acest contract.

In calitate de locator, situatiile financiare raman neafectate de introducerea noului standard.

Exceptiile de la aplicarea IFRS 16 pot fi:

- contracte de leasing cu o durata de inchiriere de 12 luni sau mai putin si care nu contin optiuni de achizitie, si
- contracte de leasing unde activul suport are o valoare mica.

Societatea a constatat neindeplinirea criteriilor privind aplicarea exceptiilor, drept pentru care a retratat contractele de inchiriere in calitate de locatar, conform IFRS 16. Societatea are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte.

**(ii) Evaluare**

Societatea, in calitate de locatar, evalueaza initial activul aferent dreptului de utilizare la cost. Costul activului aferent dreptului de utilizare este format din valoarea evaluarii initiale a datoriei care decurge din contractul de leasing, platile de leasing efectuate de la data 1 ianuarie 2019 (data intrarii in vigoare a IFRS 16), sau la data inceperii derularii sau inainte de aceasta data, costurile directe initiale suportate de catre locatar, o estimare a costurilor care urmeaza sa fie suportate de catre locatar minus orice stimulente de leasing primite.

Societatea, in calitate de locatar, evalueaza si datoria ce decurge din contractul de leasing la valoarea actualizata a platilor de leasing care nu sunt achitate la acea data. Actualizarea se face utilizand rata dobanzii implicita in contractul de leasing daca acea rata poate fi determinata imediat. In cazul in care aceasta rata nu poate fi determinata imediat se utilizeaza rata marginala de imprumut a locatarului.

Valoarea contabila a activului evaluat pe modelul bazat pe cost reprezinta costul evaluarii initiale minus orice amortizare acumulata si orice pierderi din depreciere acumulate si ajustat in functie de orice reevaluari ale datoriei ce decurge din contractul de leasing.

**(iii) Amortizare**

Activul suport se amortizeaza folosindu-se metoda liniara. In cazul in care nu se transfera dreptul de proprietate sau nu exista o optiune de cumparare asupra activului suport pana la incheierea duratei acestuia, activul se amortizeaza de la data inceperii contractului pana la prima data dintre sfarsitul duratei de viata utila si sfarsitul duratei contractului ce include si optiunile de prelungire sau reziliere ale contractului.

**(iv) Datoria de leasing**

La data recunoasterii initiale a datoriei de leasing, valoarea actualizata a platilor de leasing cuprinde plati fixe minus orice stimulente de leasing de primit si plati variabile de leasing care depind de un indice sau de o rata, evaluate initial pe baza indicelui sau a ratei de la data inceperii derularii contractului (ex. indicele pretului de consum).

Valoarea actualizata a platilor de leasing care nu sunt achitate la data recunoasterii se determina pe toata durata unui contract de leasing tinand cont si de perioadele acoperite de optiuni de prelungire a contractului daca Societatea are certitudinea rezonabila ca va exercita aceea optiune si de perioadele acoperite de optiuni de reziliere a contractului daca Societatea are certitudinea rezonabila ca nu va exercita aceea optiune.

Costurile cu utilitatile nu reprezinta o componenta a datoriei ce decurge din contractul de leasing, fiind recunoscute in profit sau pierdere pe masura ce facturile sunt emise.

Datoria care decurge din contractul de leasing se evalueaza ulterior prin majorarea valorii contabile pentru a reflecta dobanda asociata datoriei, reducerea valorii contabile pentru a reflecta platile de leasing efectuate si reevaluarea valorii contabile ca urmare a modificarilor din contract (exemplu de modificari : durata contractului, modificarea platilor de leasing, optiuni de cumparare a activului, rata dobanzii, rezilierea contractului).

**(v) Derecunoastere**

Activul aferent dreptului de utilizare este derecunoscut cu ocazia rezilierii sau incetarii contractului si se reflecta prin scaderea valorii contabile a activului aferent dreptului de utilizare si recunoasterea in profit sau pierdere a castigurilor / pierderilor asociate modificarii contractului de leasing.

### **3.7. Imobilizari necorporale**

Imobilizarile necorporale sunt reprezentate in principal de aplicatii informatice si licente. Acestea sunt evidentiata la cost istoric mai putin amortizarea acumulata si ajustarea de depreciere a valorii.

**(i) Cercetare si dezvoltare**

Cheltuielile cu activitatile de cercetare, realizate in scopul castigarii unor cunostinte sau interpretari stiintifice ori tehnice noi, sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in momentul in care sunt suportate.

Activitatile de dezvoltare implica un plan sau proiect ce vizeaza produse, procese noi sau imbunatatite substantial. Costurile de dezvoltare sunt capitalizate numai daca acestea pot fi evaluate credibil, produsul sau procesul este fezabil din punct de vedere tehnic si comercial, beneficiile economice viitoare sunt probabile, iar Societatea intentioneaza si are suficiente resurse sa finalizeze dezvoltarea si sa utilizeze sau sa vanda activul. Cheltuielile capitalizate includ costul materialelor, costurile directe cu personalul si costurile administrative care sunt direct atribuibile pregatirii activului pentru utilizarea prestabilita si costurile indatorarii capitalizate. Alte costuri de dezvoltare sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in momentul in care sunt suportate.

Costurile de dezvoltare sunt capitalizate dacă îndeplinesc criteriile de recunoaştere în conformitate cu IAS 38 si sunt evaluate la cost minus amortizarea cumulata si pierderile din depreciere cumulate.

**(ii) Cheltuieli ulterioare**

Cheltuielile ulterioare cu imobilizari necorporale sunt capitalizate numai atunci cand acestea maresc beneficiile economice viitoare ale activului la care se refera. Toate celelalte cheltuieli sunt recunoscute in situatia individuala a profitului sau a pierderii pe masura ce sunt efectuate.

**(iii) Amortizarea**

Amortizarea este inregistrata in situatia individuala a profitului sau a pierderii pe baza metodei liniare pe perioada estimata a duratei utile de functionare a imobilizarii necorporale. Imobilizarile necorporale sunt amortizate de la data la care activul este gata de utilizare, durata de functionare utila fiind stabilita in functie de perioada pe care activul poate fi utilizat.

Societatea detine imobilizari necorporale provenite din achizitii si nu generate intern. Duratele de viata utila sunt stabilite in functie de perioada pe care activul poate fi utilizat, pe o perioada determinata intre 2 si 8 ani. Licentele windows, MS Office si programele software au o durata utila de viata stabilita intre 2 si 3 ani, iar programele informatice specifice exploatarii centralei nucleare au o durata de viata utila de intre 5 si 8 ani. Societatea nu detine imobilizari necorporale achizitionate prin subventii guvernamentale.

### **3.8. Active si datorii financiare**

**(i) Clasificare**

Societatea clasifica activele si datoriile financiare in conformitate cu IFRS 9 „Instrumente financiare” care prevede clasificarea si evaluarea activelor financiare prin reflectarea modelului de afacere in cadrul caruia sunt gestionate activele si caracteristicile fluxului de numerar. Astfel sunt incluse trei categorii principale de clasificare a activelor financiare: evaluate la cost amortizat, evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global si evaluate la valoarea justa prin profit sau pierdere.

Societatea clasifica instrumentele financiare detinute in urmatoarele categorii:

- **Active financiare evaluate la cost amortizat**

Un activ financiar este evaluat la costul amortizat daca indeplineste ambele conditii prezentate mai jos si nu este desemnat ca fiind evaluat la valoarea justa prin profit sau pierdere:

- este detinut in cadrul unui model de afaceri al carui obiectiv este pastrarea activelor pentru colectarea fluxurilor de numerar contractuale; si
- conditiile sale contractuale genereaza, la anumite date, fluxuri de trezorerie care sunt numai plati ale principalului si dobanzii aferente sumei principale scadente.

Standardul preia prevederile din IAS 39 cu privire la recunoasterea si derecunoasterea instrumentelor financiare.

Societatea detine la 31 decembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 active financiare evaluate la cost amortizat.

- **Active financiare la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global**

Un activ financiar se evalueaza la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global numai daca indeplineste ambele conditii prezentate mai jos si nu este desemnat la valoare justa prin profit sau pierdere:

- este detinut in cadrul unui model de afaceri al carui obiectiv este atins atat prin colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, cat si prin vanzarea de active financiare; si
- conditiile sale contractuale genereaza, la anumite date, fluxuri de trezorerie care reprezinta numai plati ale principalului si dobanzii aferente sumei principale scadente.

In plus, la recunoasterea initiala a unei investitii in instrumente de capitaluri proprii care nu este detinuta pentru tranzactionare, Societatea poate alege in mod irevocabil sa prezinte modificari ulterioare ale valorii juste in alte elemente ale rezultatului global. Aceste optiuni se aplica pentru fiecare instrument, dupa caz.

Societatea nu detine la 31 decembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 active financiare la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global.

- ***Active financiare la valoare justa prin profit sau pierdere***

Toate activele financiare care nu sunt clasificate ca fiind evaluate la costul amortizat sau la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global, vor fi evaluate la valoare justa prin profit sau pierdere. In plus, la recunoasterea initiala, Societatea poate desemna in mod irevocabil ca un activ financiar, care altfel intruneste cerintele pentru a fi evaluat la cost amortizat sau la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global, sa fie evaluat la valoare justa prin profit sau pierdere, daca acest lucru elimina sau reduce in mod semnificativ o neconcordanza contabila care ar aparea daca s-ar proceda in alt mod.

Societatea nu detine la 31 decembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 active financiare la valoare justa prin profit sau pierdere.

- (ii) ***Recunoastere***

Activele financiare si datoriile financiare sunt recunoscute la data la care Societatea devine parte contractuala la conditiile respectivului instrument. Activele si datoriile financiare sunt masurate la momentul recunoasterii initiale la valoare justa.

- (iii) ***Compensari***

Activele si datoriile financiare sunt compensate, iar rezultatul net este prezentat in situatia pozitiei financiare doar atunci cand exista un drept legal de compensare si daca exista intentia decontarii lor pe o baza neta sau daca se intentioneaza realizarea activului si stingerea datoriei in mod simultan.

Veniturile si cheltuielile sunt prezentate net numai atunci cand este permis de standardele contabile, sau pentru profitul si pierderea rezultate dintr-un grup de tranzactii similare cum ar fi cele din activitatea de tranzactionare a Societatii.

- (iv) ***Evaluare***

- ***Evaluarea la cost amortizat***

Costul amortizat al unui activ sau datorii financiare reprezinta valoarea la care activul sau datoria financiara este masurata dupa recunoasterea initiala, mai putin platile de principal, la care se adauga sau din care se scade amortizarea cumulata pana la momentul respectiv folosind metoda dobanzii efective, mai putin reducerile aferente pierderilor din depreciere.

- ***Evaluarea la valoarea justa***

Valoarea justa reprezinta pretul care ar fi primit la vanzarea unui activ sau platit pentru stingerea unei datorii in cadrul unei tranzactii desfasurate in conditii normale intre participantii pe piata principala, la data evaluarii, sau in absenta pietei principale, pe cea mai avantajoasa piata la care Societatea are acces la acea data.

Societatea masoara valoarea justa a unui instrument financiar folosind preturile cotate pe o piata activa pentru acel instrument. Un instrument financiar are o piata activa daca pentru acel instrument sunt disponibile rapid si in mod regulat preturi cotate. Pretul de piata utilizat pentru determinarea valorii juste este pretul de inchidere al pietei din ultima zi de tranzactionare inainte de data evaluarii.

In absenta unei cotate de pret pe o piata activa, Societatea foloseste tehnici de evaluare bazate pe analiza fluxurilor de numerar actualizate si alte metode de evaluare folosite in mod obisnuit de participantii la piata, utilizand la maxim informatiile din piata, bazandu-se cat mai putin posibil pe informatiile specifice companiei. Societatea utilizeaza tehnici de evaluare care maximizeaza utilizarea datelor observabile si minimizeaza utilizarea datelor neobservabile.

**(v) Identificarea si evaluarea deprecierei de valoare pentru activele financiare**

*Active financiare masurate la cost amortizat*

Pierderea de credit asteptata reprezinta diferenta dintre toate fluxurile de trezorerie contractuale care sunt datorate Societatii si toate fluxurile de trezorerie pe care Societatea preconizeaza sa le primeasca, actualizate la rata dobanzii efective initiale.

Un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat ca urmare a riscului de credit in cazul in care s-au produs unul sau mai multe evenimente ce au un impact negativ asupra fluxurilor de numerar viitoare estimate ale activelor.

Societatea evalueaza daca riscul de credit pentru un activ financiar a crescut semnificativ de la recunoasterea initiala pe baza informatiilor, disponibile fara cost sau efort nejustificat, ce sunt un indicator al cresterilor semnificative in riscul de credit de la recunoasterea initiala.

Societatea recunoaste in profit sau pierdere valoarea modificarilor pierderilor de credit asteptate pe toata durata de viata a activelor financiare drept castig sau pierdere din depreciere.

Castigul sau pierderea din depreciere se determina ca diferenta intre valoarea contabila a activului financiar si valoarea actualizata a fluxurilor viitoare de numerar utilizand rata dobanzii efective a activului financiar la momentul initial.

Societatea recunoaste modificarile favorabile in pierderile de credit asteptate pe toata durata de viata drept castig din depreciere, chiar daca pierderile de credit asteptate pe toata durata de viata sunt mai mici decat valoarea pierderilor de credit asteptate care au fost incluse in fluxurile de trezorerie estimate la recunoasterea initiala.

**(vi) Derecunoastere**

Societatea derecunoaste un activ financiar atunci cand drepturile de a primi fluxuri de trezorerie din acel activ financiar expira, sau atunci cand Societatea a transferat drepturile de a primi fluxurile de numerar contractuale aferente acelui activ financiar intr-o tranzactie in care a transferat in mod semnificativ toate riscurile si beneficiile dreptului de proprietate.

Societatea derecunoaste o datorie financiara atunci cand s-au incheiat obligatiile contractuale sau atunci cand obligatiile contractuale sunt anulate sau expira.

**(vii) Castiguri si pierderi din cedare**

Castigul sau pierderea aferenta cedarii unui activ financiar sau unei datorii financiare evaluate la valoare justa prin profit sau pierdere este recunoscut in profitul sau pierderea curenta.

La derecunoasterea instrumentelor de capitaluri proprii desemnate in categoria activelor financiare evaluate la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global, castigurile sau pierderile reprezentand diferente favorabile sau nefavorabile din evaluare, evidentiate in rezerve din reevaluare, se recunosc in alte elemente ale rezultatului global (rezultat reportat reprezentand surplus realizat - IFRS 9).

La derecunoasterea activelor financiare, rezultatul reportat de la data tranzitiei la IFRS 9 se transfera intr-un rezultat reportat reprezentand surplus realizat.

Un castig sau o pierdere aferenta unui activ financiar care este evaluat la cost amortizat se recunoaste in profitul sau pierderea curenta atunci cand activul este derecunoscut.

**3.9. Alte active si datorii financiare**

Alte active si datorii financiare sunt evaluate la cost amortizat utilizand metoda dobanzii efective, minus orice pierderi din depreciere.

### **3.10. Investitii in filiale**

Filialele sunt entitati aflate sub controlul Societatii. Controlul exista atunci cand Societatea are puterea de a conduce, in mod direct sau indirect, politicile financiare si operationale ale unei entitati pentru a obtine beneficii din activitatea acesteia. La momentul evaluarii controlului sunt luate in calcul si drepturile de vot potentiale sau convertibile care sunt exercitabile la momentul respectiv.

Societatea evalueaza investitiile in filiale la cost in conformitate cu prevederile IAS 27 "Situatii financiare separate".

Filialele controlate de Societate, detinute in proportie de 100%, sunt prezentate in Nota 10.

### **3.11. Deprecierea activelor altele decat cele financiare**

Valoarea contabila a activelor Societatii care nu sunt de natura financiara, altele decat activele de natura impozitelor aman ate, sunt revizuite la fiecare data de raportare pentru a identifica existenta indiciilor de depreciere. Daca exista asemenea indicii, se estimeaza valoarea recuperabila a activelor respective.

O pierdere din depreciere este recunoscuta atunci cand valoarea contabila a activului sau a unitatii sale generatoare de numerar depaseste valoarea recuperabila a activului sau a unitatii generatoare de numerar. O unitate generatoare de numerar este cel mai mic grup identificabil care genereaza numerar in mod independent fata de alte active si alte grupuri de active. Pierderile din depreciere se recunosc in situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global.

Valoarea recuperabila a unui activ sau a unei unitati generatoare de numerar este maximul dintre valoarea de utilizare si valoarea sa justa mai putin costurile pentru vanzarea acelui activ sau unitati. Pentru determinarea valorii de utilizare, fluxurile viitoare de numerar sunt actualizate folosind o rata de actualizare inainte de impozitare care reflecta conditiile curente de piata si riscurile specifice activului respectiv.

Pierderile din depreciere recunoscute in perioadele precedente sunt evaluate la fiecare data de raportare pentru a determina daca s-au diminuat sau nu mai exista. Pierderea din depreciere se reia daca s-a produs o schimbare in estimarile folosite pentru a determina valoarea de recuperare. Pierderea din depreciere se reia doar in cazul in care valoarea contabila a activului nu depaseste valoarea contabila care s-ar fi calculat, neta de amortizare si depreciere, daca pierderea din depreciere nu ar fi fost recunoscuta.

### **3.12. Stocuri**

Stocurile sunt alcatuite din materiale consumabile, piese de schimb care nu indeplinesc criteriul de recunoastere ca imobilizari corporale, stocuri de siguranta, uraniu si alte stocuri necesare desfasurarii activitatii Societatii. Acestea sunt inregistrate ca stocuri in momentul achizitiei si sunt recunoscute pe cheltuieli in momentul consumului.

Stocurile sunt evaluate la minimul dintre cost si valoarea realizabila neta. Valoarea realizabila neta este pretul de vanzare estimat pe parcursul desfasurarii normale a activitatii minus costurile estimate pentru finalizare si costurile necesare efectuarii vanzarii.

Stocurile inregistrate de Societate cuprind:

- materie prima combustibil nuclear, indiferent de forma in care se regasesc in ciclul de productie al fasciculelor de combustibil nuclear;
- alte materii prime si materiale.

Costul materiilor prime privind combustibilul nuclear si a productiei in curs de executie cuprinde costurile directe precum materii prime, costuri salariale direct atribuibile si diverse servicii specifice productiei. Descarcarea de gestiune a combustibilului nuclear se face in functie de elementele componente ce compun acest element de stoc (uraniu, zircaloy, costuri de productie) pe masura ce fasciculele de combustibil nuclear sunt incarcate in reactor. Descarcarea de gestiune se realizeaza la CMP.

In baza standardului IAS 2 "Stocuri" costul stocurilor, in cazul iesirilor din gestiune, trebuie determinat cu ajutorul metodei primul intrat, primul iesit (FIFO) sau al metodei costului mediu ponderat (CMP). Pana la 31 decembrie 2015 inclusiv, Societatea a utilizat metoda FIFO.

In urma analizei stocurilor efectuata de managementul Societatii a rezultat faptul ca utilizarea metodei CMP ar produce rezultate mai credibile in cadrul situatiilor financiare anuale, pentru utilizatorii acestora. In acest context, incepand cu 1 ianuarie 2016 politica contabila de determinare a costului in cazul iesirilor din gestiune a stocurilor a fost modificata din FIFO in CMP.

In conformitate cu cerintele pentru modificarea politicilor contabile stipulate de IAS 8 "Politici contabile, modificari in estimarile contabile si erori", conducerea Societatii considera ca metoda CMP conduce la situatii financiare mai relevante si mai fiabile pentru necesitatile utilizatorilor de luare a unor decizii economice, asa cum reiese din analiza celor doua metode de mai jos:

- Metoda FIFO presupune ca bunurile iesite din gestiune se evalueaza la costul de achizitie sau de productie al primei intrari. In cazul unor vechimi mai mari a stocurilor si in conditii de crestere a preturilor, aceasta metoda nu produce cele mai credibile rezultate care sa se reflecte in situatia rezultatului global.
- Metoda CMP presupune calcularea costului fiecarui element pe baza mediei ponderate a costurilor elementelor similare aflate in stoc la inceputul perioadei si a celor cumparate in timpul perioadei.

Societatea este in imposibilitatea de a aplica retroactiv modificarea acestei politici contabile, in conformitate cu cerintele IAS 8, intrucat efectele aplicarii retroactive nu sunt determinabile deoarece nu se poate calcula impactul cumulativ asupra tuturor perioadelor anterioare. Prin urmare, Societatea aplica noua politica prospectiv, incepand cu 1 ianuarie 2016.

### **3.13. Creante comerciale si alte creante**

Creantele comerciale sunt inregistrate initial la valoarea facturata si ulterior evaluate folosind metoda dobanzii efective minus valoarea pierderilor din depreciere. O ajustare pentru depreciere este constituita cand exista o evidenta clara ca Societatea nu va putea colecta creantele la termenul stabilit. Dificultatile financiare semnificative ale debitorului, probabilitatea ca acesta sa intre in faliment sau in reorganizare financiara, intarzierile la plata (peste 360 de zile) sunt considerate indicii ca aceste creante pot necesita ajustari de valoare.

O pierdere din depreciere aferenta unui activ financiar evaluat la cost amortizat este calculata ca diferenta dintre valoarea sa contabila si valoarea prezenta a fluxurilor de trezorerie viitoare preconizate, actualizate, utilizand rata de dobanda efectiva initiala a activului. Valoarea contabila este redusa prin folosirea unui cont de ajustari de depreciere, iar pierderea este inregistrata in contul de profit si pierdere in cadrul pozitiei "Alte cheltuieli din exploatare".

### **3.14. Numerar si echivalente de numerar**

#### ***(i) Determinarea componentelor numerarului si echivalentelor de numerar***

- Pozitia "Numerar si echivalente de numerar" include casa, conturile curente si depozitele bancare fara angajamente, care sunt supuse unui risc nesemnificativ in schimbarea valorii juste. Prin depozite bancare fara angajamente Societatea intelege depozitele bancare uzuale, la care Societatea are acces in orice moment, indiferent

de maturitatea initiala a acestora si a caror lichidare inainte de scadenta, in cazul aparitiei unor situatii care sa determine aceasta necesitate, nu cauzeaza pierderi.

- Pozitia ” Depozite bancare ” din situatia pozitiei financiare se refera la acele depozite bancare ce au o maturitate initiala intre 3 si 12 luni, dar care au un angajament asociat, respectiv ele reprezinta depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancare emise de banci in numele Societatii in favoare unor clienti.
- Pozitia ” Active financiare evaluate la cost amortizat ” din situatia pozitiei financiare contine si depozitele colaterale aferente scrisorilor de garantie antementionate, dar cu maturitatea mai mare de 12 luni.

#### **(ii) Numerar restrictionat**

Conform IAS 1 par. 66 (d) o entitate trebuie sa clasifice un activ drept activ circulant atunci cand activul reprezinta numerar sau echivalente de numerar (conform definiției din IAS 7), cu excepția cazului in care exista restrictia ca activul sa fie schimbat pe altceva sau utilizat pentru decontarea unei datorii pentru o perioadă de cel puțin 12 luni dupa perioada de raportare. Astfel numerarul restrictionat se refera la numerarul care este detinut pentru un anumit scop si, prin urmare, nu este disponibil pentru utilizarea de catre societate, in urmatoarele 12 luni.

Conturile curente deschise la banci sunt in permanenta la dispozitia Societatii si nu sunt restrictionate sau grevate de sarcini. Depozitele bancare sunt in permanenta la dispozitia Societatii si nu sunt restrictionate sau grevate de sarcini.

#### **3.15. Fluxuri de trezorerie**

Situația fluxurilor de trezorerie prezinta, in conformitate cu IAS 7, intrarile si iesirile de numerar din activitati de exploatare, activitati de investitii si activitati de finantare. Valorile fluxurilor de numerar sunt obtinute indirect, pornind de la profitul brut.

Fluxurile de numerar din activitățile de exploatare sunt ajustate cu venituri si cheltuieli nemonetare (in principal amortizarea si deprecierea activelor imobilizate) si iau in considerare modificarile capitalului de lucru, precum si cheltuielile financiare efective, veniturile financiare si impozitele.

Activitățile de investitii cuprind in principal achizitii de active imobilizate, inclusiv bunuri inchiriate, achizitionarea/cedarea de filiale/entitati asociate si modificări ale depozitelor la termen cu o scadență mai mare de un an.

Activitățile de finanțare cuprind intrarile si iesirile de numerar din imprumuturi si rambursarea datoriilor financiare, din rambursarea datoriilor de leasing si din dividende.

#### **3.16. Capitalul social**

Capitalul social reprezinta totalitatea actiunilor subscribe si varsate de catre actionarii societatii. Capitalul social se inregistreaza distinct in contabilitate, pe baza actelor de constituire si a documentelor justificative privind varsamintele de capital.

Majorarea capitalului se realizeaza prin subscrierea si emisiunea de noi actiuni, incorporarea rezervelor si alte operatiuni, potrivit legii. Micsorarea capitalului se realizeaza, in principal, prin reducerea numarului de actiuni sau diminuarea valorii nominale a acestora ca urmare a retragerii unor actionari, acoperirea pierderilor contabile din anii precedenti sau alte operatiuni, potrivit legii.

Scoaterea din evidenta a unui bun care a constituit aport la capitalul social nu modifica capitalul social. In toate cazurile de modificare a capitalului social, aceasta se efectueaza in baza hotararii Adunarii Generale a Actionarilor. Castigurile sau pierderile legate de emiterea sau anulara actiunilor nu sunt recunoscute in contul de profit si pierdere. Contravaloarea primita sau platita in urma unor astfel de operatiuni este recunoscuta direct in capitalurile proprii.

#### **3.17. Rezerva legala**

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 nominal scris si varsat, in conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit in cuantumul prevazut de Codul Fiscal si nu sunt distribuibile decat la lichidarea Societatii. Rezerva legala este repartizata la data bilantului. Rezerva legala se regaseste in cadrul pozitiei ”Rezultatul reportat”.

### **3.18. Rezerva platita in avans**

Rezerva platita in avans reprezinta contributiile aduse in numerar de catre actionarii Societatii pentru o viitoare emitere de actiuni de catre Societate. Sumele contribuite sunt inregistrate in creditul rezervei platite in avans, atunci cand nu exista posibilitatea ca platile in avans sa fie returnate, iar obligatia Societatii este numai de a emite un numar fix de actiuni.

### **3.19. Imprumuturi**

Imprumuturile sunt recunoscute initial la valoarea justa, net de costurile de tranzactionare inregistrate. Ulterior, imprumuturile sunt evidentiate la cost amortizat; orice diferenta dintre sumele incasate (net de costurile de tranzactionare) si valoarea rascumpararii este recunoscuta in profit sau pierdere pe durata imprumuturilor pe baza metodei dobanzii efective.

### **3.20. Subventii guvernamentale**

Societatea recunoaste subventiile guvernamentale in conformitate cu prevederile IAS 20 - Contabilitatea subventiilor guvernamentale si prezentarea informatiilor legate de asistenta guvernamentala.

Subventiile guvernamentale reprezinta „asistenta acordata de guvern sub forma unor transferuri de resurse catre o entitate in schimbul conformarii, in trecut sau in viitor, cu anumite conditii referitoare la activitatea de exploatare a entitatii. Subventiile exclud acele forme de asistenta guvernamentala carora nu li se poate atribui, in mod rezonabil, o anumita valoare, precum si acele tranzactii cu guvernul care nu se pot distinge de operatiunile comerciale normale ale entitatii”.

IAS 20 distinge doua tipuri de subventii : cele privind activele, numite subventii pentru investitii, si cele privind veniturile.

Subventiile privind activele reprezinta „subventii guvernamentale pentru acordarea carora principala conditie este ca o entitate beneficiara trebuie sa cumpere, sa construiasca sau sa dobandeasca in alt mod active imobilizate. De asemenea, pot exista si conditii secundare care restrictioneaza tipul sau amplasarea activelor sau perioadele in care acestea urmeaza a fi dobandite sau detinute”.

### **3.21. Subventiile privind veniturile sunt „subventii guvernamentale diferite de cele privind activele”.**

Contabilizarea subventiilor guvernamentale se poate realiza in conformitate cu una dintre urmatoarele doua abordari : abordarea bazata pe capital, sub incidenta careia o subventie este recunoscuta in afara profitului sau pierderii, si abordarea pe baza de venit, prin care subventia este inregistrata in contul de profit si pierdere, intr-un singur exercitiu sau in mai multe exercitii.

### **3.22. Beneficiile angajatilor**

#### **(i) Planuri de beneficii determinate**

Un plan de beneficii determinat este un plan de beneficii post-angajare, altul decat un plan de contributii determinat. Obligatiile nete ale Societatii in raport cu planurile de beneficii determinate sunt calculate separat pentru fiecare plan in parte, estimand valoarea beneficiilor viitoare pe care angajatii le-au obtinut in schimbul serviciilor prestate in perioada curenta si in perioadele anterioare ; aceste beneficii sunt actualizate la valoarea prezenta. Orice costuri nerecunoscute ale unor servicii anterioare, precum si valoarea justa a activelor planului de beneficii, sunt deduse.

Calculul este realizat anual de catre un actuar calificat utilizand metoda factorului de credit proiectat. Atunci cand din calcul rezulta un beneficiu pentru Societate, activul recunoscut este limitat la totalul dintre costurile nerecunoscute ale serviciilor anterioare si valoarea prezenta a beneficiilor economice disponibile sub forma unor rambursari viitoare din plan sau a unor reduceri ale contributiilor viitoare. Pentru a calcula valoarea prezenta a beneficiilor economice, se iau in considerare toate cerintele minime de finantare aplicabile oricarui plan din cadrul Societatii. Un beneficiu economic este disponibil Societatii i daca este realizabil pe durata de viata a planului sau la decontarea datoriei planului.

Atunci cand beneficiile unui plan sunt suplimentate, cota - parte a beneficiului suplimentar aferent serviciilor prestate anterior de catre angajati este recunoscuta in contul de profit sau pierdere utilizand metoda liniara pe perioada medie de timp pana cand beneficiile intra in drepturi. In masura in care beneficiile intra in drepturi imediat, cheltuiala este recunoscuta imediat in contul de profit sau pierdere.

Societatea recunoaste imediat toate castigurile si pierderile actuariale rezultate din planurile de beneficii determinate, la alte elemente ale rezultatului global si toate cheltuielile referitoare la planurile de beneficii determinate in contul de profit sau pierdere.

Societatea recunoaste castigurile sau pierderile aferente reducerii sau decontarii unui plan de beneficii determinate, atunci cand are loc reducerea sau decontarea.

Castigurile sau pierderile generate de o reducere sau decontare trebuie sa cuprinda orice modificare rezultata a valorii actualizate a obligatiei privind beneficiile determinate, orice modificare rezultata a valorii juste a activelor planului, orice castiguri sau pierderi actuariale aferente si orice cost al serviciilor trecute aferent care nu fusesera recunoscute anterior.

#### **(ii) Alte beneficii ale angajatilor pe termen lung**

Obligatia neta a Societatii in ceea ce priveste beneficiile pe termen lung acordate salariatilor este valoarea beneficiilor viitoare pe care salariatii le-au castigat in schimbul serviciilor prestate in perioada curenta si in cea anterioara. Acest beneficiu este actualizat pentru a determina valoarea justa a acestuia, iar valoarea justa a oricarui activ aferent este dedusa. Aceste beneficii sunt estimate utilizand metoda factorului de credit proiectat. Orice castiguri sau pierderi actuariale sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in perioada in care apar.

#### **(iii) Beneficii ale angajatilor pe termen scurt**

Obligatiile privind beneficiile pe termen scurt sunt evaluate fara a fi actualizate si sunt recunoscute ca si cheltuieli pe masura ce serviciile sunt prestate. Un provizion este recunoscut la valoarea estimata a fi platita pentru beneficiile pe termen scurt sub forma de prime sau participarea salariatilor la profit, numai in cazul in care Societatea are o obligatie prezenta, legala sau implicita de a achita aceasta suma pentru serviciile trecute prestate de angajati, iar aceasta obligatie poate fi estimata in mod credibil.

### **3.23. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli**

Un provizion este recunoscut daca, in urma unui eveniment anterior, Societatea are o obligatie curenta legala sau implicita care poate fi estimata in mod credibil si este probabil ca o iesire de beneficii economice sa fie necesara pentru a stinge obligatia. Provizioanele se determina prin actualizarea fluxurilor de trezorerie viitoare, preconizate utilizand o rata de actualizare inainte de impozitare, care sa reflecte evaluarile curente ale pietei cu privire la valoarea in timp a banilor si riscurile specifice datoriei. Amortizarea actualizarii este recunoscuta ca si cheltuiala financiara.

Provizionul pentru depozitarea intermediara a combustibilului nuclear utilizat este determinat ca valoarea actualizata a cheltuielilor viitoare cu depozitarea acestuia. Provizionul pentru gestionarea deseurilor slab si mediu radioactive si provizionul pentru gestionarea deseurilor neradioactive sunt determinate ca valoarea actualizata a cheltuielilor viitoare de gestionare a acestora. Gestionarea deseurilor slab si mediu radioactive si a celor neradioactive are loc intr-o perioada ulterioara celei in care sunt generate de activitatea de exploatare.

### **3.24. Datorii si active contingente**

O datorie contingenta este:

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

(b) o obligatie curenta aparuta ca urmare a unor evenimente trecute, care nu este recunoscuta deoarece: i. nu este probabil ca o iesire de resurse care sa cuprinda beneficii economice sa fie necesara pentru decontarea obligatiei; sau ii. valoarea datoriei nu poate fi evaluata suficient de credibil.

Datoriile contingente nu sunt recunoscute in situatiile financiare. Ele sunt prezentate in note, cu exceptia cazurilor in care posibilitatea unei iesiri de beneficii economice este redusa.

Un activ contingent este un activ potential care apare ca urmare a unor evenimente anterioare si a carui existenta va fi confirmata doar de aparitia sau neaparitia unui sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu sunt in totalitate controlate de Societate.

Activele contingente nu sunt recunoscute in situatiile financiare, dar sunt prezentate cand o intrare de beneficii este probabila.

### **3.25. Recunoasterea veniturilor si cheltuielilor**

Veniturile sunt recunoscute in masura in care beneficiile economice sunt probabile si aceste beneficii pot fi evaluate in mod credibil. Urmatoarele criterii trebuie de asemenea sa fie indeplinite pentru a putea recunoaste venituri:

#### *(i) Venituri din vanzarea energiei electrice*

In vederea recunoasterii veniturilor din vanzarea energiei electrice, Societatea aplica prevederile IFRS 15 "Recunoasterea veniturilor".

IFRS 15 clarifica modul in care se identifica obligatia de executare dintr-un contract, modul in care se determina daca o entitate actioneaza in nume propriu sau ca un intermediar si daca veniturile obtinute trebuie recunoscute la un moment specific sau in timp.

IFRS 15 stabileste un model in cinci etape care se aplica pentru veniturile provenind dintr-un contract incheiat cu un client (excepand contractele care fac obiectul altor standarde precum IFRS 16, IFRS 9, IFRS 4 etc.), indiferent de timpul tranzactiei sau de industrie. De asemenea, cerintele standardului se vor aplica pentru recunoasterea si evaluarea castigurilor si pierderilor din vanzarea anumitor active, de alta natura decat cea financiara, care nu sunt rezultatul activitatii obisnuite ale Societatii (ex: vanzare de imobilizari corporale si necorporale). Societatea a evaluat impactul acestor modificari asupra pozitiei financiare si a performantelor, dar nu a identificat niciun element semnificativ pana la data raportarii.

Societatea a analizat principalele fluxuri de venituri care sunt reprezentate de vanzarile de energie electrica si termica si alte venituri, prin aplicarea modelului "cinci pasi" prevazut de IFRS 15. Pe baza rezultatelor analizei termenilor contractuali pentru principalele tipuri de contracte aferente fiecarui flux semnificativ de venituri, Societatea a concluzionat ca IFRS 15 nu are un impact semnificativ asupra situatiilor financiare, comparativ cu recunoasterea veniturilor conform IAS 18 si IAS 11.

Societatea livreaza bunuri (energie electrica si termica) pentru care considera ca recunoasterea veniturilor sa aiba loc la un moment in timp, la momentul in care controlul activului este transferat clientului si anume la livrarea bunurilor.

#### *(ii) Venituri si cheltuieli financiare*

Veniturile financiare cuprind in principal venituri din dobanzi aferente depozitelor bancare si numerarului, venituri din dividende, venituri din dobanzi aferente creditelor acordate filialelor si entitatilor asociate, precum si castigurile din diferentele de curs valutar. Veniturile financiare sunt recunoscute in contul de profit si pierdere in baza contabilitatii de angajamente, folosind metoda dobanzii efective. Rata dobanzii efective reprezinta rata care actualizeaza exact platile si incasarile in numerar preconizate in viitor pe durata de viata asteptata a activului sau datoriei financiare (sau, acolo unde este cazul, pe o durata mai scurta) la valoarea contabila a activului sau datoriei financiare.

Valoarea dobanzii aferenta datoriei ce decurge din contractul de leasing se determina utilizand o rata de actualizare care poate fi rata de dobanda din contract sau rata marginala de imprumut a locatarului si se recunoaste in profit sau pierdere.

Veniturile din dividende sunt recunoscute in profit sau pierdere la data la care este stabilit dreptul de a primi aceste venituri. Societatea obtine venituri din dividende de la filialele sale.

Cheltuielile financiare cuprind in principal cheltuiala cu dobanda aferenta imprumuturilor si pierderile din diferente de curs valutar. Toate costurile indatorarii care nu sunt direct atribuibile achizitiei, constructiei sau producerii unui activ sunt recunoscute in contul de profit si pierdere utilizand metoda dobanzii efective.

### **3.26. Recunoasterea cheltuielilor**

Cheltuielile constituie diminuari ale beneficiilor economice inregistrate pe parcursul exercitiului financiar sub forma de iesiri sau scaderi ale valorii activelor ori cresteri ale datoriilor, care se concretizează in reduceri ale capitalurilor proprii, altele decat cele rezultate din distribuirea acestora catre actionari.

Acestea se recunosc in situatia individuala a profitului sau pierderii atunci cand se poate evalua in mod credibil o diminuare a beneficiilor economice viitoare legate de o diminuare a valorii unui activ sau de o crestere a valorii unei datorii. Recunoasterea cheltuielilor are loc simultan cu recunoasterea cresterii valorii datoriilor sau reducerii valorii activelor.

### **3.27. Taxe – altele decat impozitul pe profit**

IFRIC 21 "Taxe" clarifica modul de recunoastere in contabilitate a cheltuielilor referitoare la taxe. Pentru o entitate, evenimentul generator care da nastere unei datorii de a plati o taxa este activitatea care declanseaza plata taxei, identificata prin legislatie. Obligatia de a plati o taxa este recunoscuta in mod progresiv in cazul in care evenimentul generator are loc intr-o perioada de timp.

Societatea a implementat prevederile IFRIC 21 Taxe prin modificarea politicilor contabile, incepand cu situatiile financiare anuale ale exercitiului financiar 2014. In sfera de aplicare, Societatea a identificat impozitul pe constructii speciale si impozitele si taxele locale. Societatea a recunoscut datoria privind aceste impozite si taxe la momentul aparitiei activitatii care determina plata, asa cum este definita de legislatia relevanta. O datorie privind impozitele si taxele este estimata progresiv numai daca activitatea care determina plata apare pe parcursul unei perioade.

IFRIC 21 este aplicabil retroactiv tuturor impozitelor stabilite de autoritati guvernamentale conform legislatiei, altele decat iesiri de numerar care fac obiectul altor standarde (ex.: IAS 12 "Impozitul pe profit"), amenzi si alte penalitati pentru incalcarea legislatiei.

IFRIC 21 specifica faptul ca aceasta interpretare nu adreseaza modalitatea de inregistrare a contrapartidei acestei datorii (respectiv activ sau cheltuiala), dar precizeaza faptul ca un activ este recunoscut in cazul in care o datorie a fost platita in avans si nu exista o obligatie prezenta de plata.

Societatea a considerat ca momentul recunoasterii datoriei este determinat de existenta in patrimoniul sau a activelor ce constituie baza de impozitare si in consecinta, datoria privind impozitul pe constructii speciale si impozitele si taxele locale a fost recunoscuta integral la data de 1 ianuarie in contrapartida cu cheltuiala aferenta.

Societatea a reconsiderat data la care apare evenimentul generator in legatura cu impozitele si taxele care cad sub incidenta IFRIC 21 si a concluzionat ca aceasta data este 31 decembrie a fiecarui an.

### **3.28. Segmente de activitate**

Un segment de activitate este identificat de catre IFRS 8 "Segmente de activitate", ca fiind o componenta a unei entitati :

- Care se angajeaza in activitati in urma carora ar putea obtine venituri si suporta cheltuieli, inclusiv venituri si cheltuieli aferente tranzactiilor cu alte componente ale aceleiasi entitati ;
- Ale carei rezultate din exploatare sunt revizuite periodic de catre principalul factor decizional operational pentru a lua decizii cu privire la alocarea resurselor pe segment si evaluarea performantelor acestuia ; si
- Pentru care sunt disponibile informatii financiare distincte.

Conducerea Societatii considera operatiunile sale in totalitatea lor “un singur segment”.

Identificarea unui singur segment raportabil are la baza urmatoarele elemente:

- Societatea produce si livreaza doar energie electrica si termica. Ponderea veniturilor obtinute din livrarea de energie termica este de numai 0,12%.
- Activitatea de productie se desfasoara numai pe teritoriul Romaniei.
- Cele doua unitati nucleare functionale si fabrica de combustibil nuclear sunt localizate pe teritoriul Romaniei.
- Livrarea energiei se face preponderent pe teritoriul Romaniei, catre persoane juridice.

Cadrul de reglementare este unitar, pentru intreaga Societate. Societatea aplica reglementarile contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (“IFRS”) aprobate prin OMFP nr. 2.844/2016, iar sectorul energetic din Romania este reglementat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniu Energiei (“ANRE”).

Pentru a raspunde necesitatilor de prezentare in situatiile financiare, mentionam urmatoarele:

- IFRS 8.32. - Informatii despre produse si servicii. Asa cum este mentionat in Nota 1 Entitatea raportoare, activitatea principala a Societatii consta in producerea de energie electrica si termica prin procedee nucleare.
- IFRS 8.33. - Informatii despre segmentarea geografica:
  - a) *Valoarea veniturilor obtinute din vanzarea energiei electrice pe teritoriul Romaniei si in afara acesteia.* Veniturile obtinute din vanzarea energiei electrice s-au realizat in proportie de 97,84% catre clienti stabiliti pe teritoriul Romaniei si 2,16% catre client stabiliti pe teritoriul Republicii Moldova.
  - b) *Valoarea activelor imobilizate localizate in Romania si in afara Romaniei.* Toate activele imobilizate ale Societatii sunt localizate pe teritoriul Romaniei.
- IFRS 8.34. - Informatii privind clientii principali. Tranzactiile inregistrate cu principalii clienti sunt prezentate atat in Nota 13 Creante comerciale, cat si in Nota 31 Administrarea riscurilor semnificative. Riscul de credit, unde a fost tratata expunerea Societatii la riscul de creditare concentrat.

### 3.29. Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta

Cheltuiala cu impozitul pe profit neta, aferenta exercitiului cuprinde impozitul curent, impozitul amanat si impozitul minim efectiv aferent grupului SNN.

Impozitul pe profit este recunoscut in situatia profitului sau pierderii si in alte elemente ale rezultatului global daca impozitul este aferent elementelor de capital.

- Impozitul curent** este impozitul de platit aferent profitului realizat in perioada curenta, determinat in baza procentelor aplicate la data situatiei pozitivei financiare si a tuturor ajustarilor aferente perioadelor precedente. Pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2025 si la 31 decembrie 2024, rata impozitului pe profit a fost de 16%.
- Impozitul amanat** este determinat pentru acele diferente temporare ce apar intre baza fiscala de calcul a impozitului pentru active si datorii si valoarea contabila a acestora folosita pentru raportare in situatiile financiare. Impozitul amanat nu se recunoaste pentru urmatoarele diferente temporare: recunoasterea initiala a fondului comercial, recunoasterea initiala a activelor si datoriilor provenite din tranzactii care nu sunt combinatii de intreprinderi si care nu afecteaza nici profitul contabil nici pe cel fiscal si diferente provenind din investitii in filiale, cu conditia ca acestea sa nu fie reluate in viitorul apropiat. Impozitul amanat este calculat pe baza procentelor de impozitare care se asteapta sa fie aplicabile diferentelor temporare la reluarea acestora, in baza legislatiei in vigoare la data raportarii sau emise la data raportarii si care va intra in vigoare ulterior.

Creantele si datoriile cu impozitul amanat sunt compensate numai daca exista dreptul legal de a compensa datoriile si creantele curente cu impozitul si daca acestea sunt aferente impozitului colectat de aceeasi autoritate fiscala pentru aceeasi entitate supusa taxarii sau pentru autoritati fiscale diferite dar acestea doresc sa realizeze decontarea creantelor si datoriilor curente cu impozitul utilizand o baza neta sau activele si datoriile aferente vor fi realizate simultan.

Creanta privind impozitul amanat este recunoscuta numai in masura in care este probabila realizarea de profituri viitoare care sa poata fi utilizate pentru acoperirea pierderii fiscale. Creanta este revizuita la incheierea fiecarui exercitiu financiar si este diminuata in masura in care beneficiul fiscal aferent este improbabil sa se realizeze.

- iii) **Impozitul minim efectiv aferent grupului SNN** este impozitul calculat in baza Legii 431/2023 *privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de intreprinderi multinationale si a grupurilor nationale de mari dimensiuni*, pentru care s-au luat in calcul orientari suplimentare furnizate de Organizatia pentru Cooperare si Dezvoltare Economica (OCDE), ca sursa de ilustrare sau de interpretare, cu scopul asigurarii aplicarii coerente a legislatiei in vigoare. Prin Ordonanta Guvernului nr. 21/2025, publicata in Monitorul Oficial nr. 805 din 29 august 2025, au fost clarificate conditiile aplicarii fazei initiale de scutire prevazute la art. 53 din Legea nr. 431/2023, care acorda grupurilor nationale de mari dimensiuni scutirea de impozit minim global pentru o perioada de 5 ani.

### **3.30. Dividende de distribuit**

Dividendele sunt recunoscute ca obligatii si tratate ca o distribuire a profitului in perioada in care au fost declarate si aprobate de catre Adunarea Generala a Actionarilor. Dividendele sunt recunoscute ca datorie in perioada in care este aprobata repartizarea lor.

### **3.31. Rezultatul pe actiune**

Rezultatul pe actiune este calculat impartind profitul sau pierderea atribuit(a) actionarilor Societatii la media ponderata a actiunilor ordinare in circulatie in cursul perioadei. Media ponderata a actiunilor ordinare in circulatie in timpul perioadei este numarul de actiuni ordinare in circulatie la inceputul perioadei, ajustat cu numarul de actiuni rascumparate sau emise in perioada respectiva, inmultit cu un factor de ponderare a timpului.

Diluarea este o reducere a rezultatului pe actiune sau o crestere a pierderii pe actiune rezultata in ipoteza ca instrumentele convertibile sunt convertite, ca optiunile sau warrantele sunt exercitate, sau ca actiunile ordinare sunt emise dupa indeplinirea unor conditii specificate. Obiectivul rezultatului pe actiune diluat este corelat cu rezultatul de baza pe actiune si anume sa furnizeze interesul fiecarei actiuni ordinare in performanta entitatii.

### **3.32. Evenimente ulterioare**

Evenimentele ulterioare incheierii perioadei de raportare sunt acele evenimente favorabile si nefavorabile, care au loc intre finalul perioadei de raportare si data la care situatiile financiare sunt autorizate pentru emitere.

Evenimentele ulterioare care furnizeaza informatii suplimentare despre pozitia Societatii la data incheierii perioadei de raportare (evenimente care necesita ajustari) sunt reflectate in situatiile financiare.

Evenimentele ulterioare incheierii perioadei de raportare care nu necesita ajustari sunt evidentiate in note, atunci cand sunt considerate semnificative.

### **3.33. Parti afiliate**

Partile sunt considerate afiliate daca una din parti are capacitatea de a controla cealalta parte, de a exercita o influenta semnificativa asupra celeilalte parti in luarea de decizii financiare sau operationale, daca se afla sub control comun cu alta parte, daca exista o asociere în participatie in cadrul careia entitatea este asociat sau este membru al conducerii dupa cum este descris in IAS 24 „Prezentarea informatiilor privind partile afiliate”. In evaluarea fiecarei relatii posibile cu partile afiliate accentul cade pe esenta acestei relatii si nu neaparat pe forma sa juridica. Partile afiliate pot incheia tranzactii pe care partile neafiliate nu le pot incheia iar in cazul tranzactiilor intre parti afiliate nu se vor aplica aceiaasi termeni, conditii si valori ca pentru partile neafiliate. Tranzactiile intre parti afiliate reprezinta un transfer de resurse sau obligatii între parti afiliate indiferent daca implica un pret sau nu.

Avand in vedere statutul de companie cu capital majoritar de stat, Societatea se supune unor reglementari specifice, avand obligatii de raportare privind tranzactiile cu partile afiliate. Societatea prezinta in situatiile financiare tranzactiile cu parti afiliate in conformitate cu IAS 24 “Prezentarea informatiilor privind partile afiliate” (a se vedea Nota 30).

### **3.34. Implicatiile noilor Standarde Contabile Internationale de Raportare Financiara (IFRS)**

Pe parcursul anului curent Societatea a avut in vedere aplicarea tuturor standardelor de contabilitate noi si a amendamentelor la Standardele Contabile Internationale de Raportare Financiara (IFRS), care sunt relevante pentru operatiunile sale si sunt in vigoare pentru perioadele contabile care incep la 1 ianuarie 2025 aprobate de Uniunea Europeana.

#### *(i) Standarde contabile noi si amendamente la standardele contabile existente in vigoare pentru perioada de raportare curenta*

Urmatoarele standarde contabile noi si amendamente la standardele contabile existente emise de Consiliul pentru Standarde Internationale de Contabilitate (IASB) si adoptate de UE sunt in vigoare pentru perioada de raportare curenta:

- **Amendamente la IAS 21 Efectele variatiei cursurilor de schimb valutar – Lipsa convertibilitatii** emise de IASB in 15 august 2023, publicate in OJUE la 13 noiembrie 2024 si in vigoare de la 1 ianuarie 2025 (aplicarea timpurie este permisa). Amendamentele contin indrumari ca entitatile sa mentioneze atunci cand o moneda este convertibila si cum sa determine cursul de schimb atunci cand aceasta nu este convertibila

Adoptarea acestor standarde si amendamente la standardele contabile existente nu a dus la modificari semnificative in situatiile financiare ale Societatii.

#### *(ii) Standarde contabile si amendamente la standardele contabile existente emise de IASB si adoptate de UE, dar care nu au intrat inca in vigoare*

La data aprobarii acestor situatii financiare, urmatoarele amendamente la standardele contabile existente au fost emise de IASB si adoptate de UE, dar nu sunt inca in vigoare:

- **Amendamente la IFRS 9 Instrumente financiare si IFRS 7 Prezentarea instrumentelor financiare, aplicabile pentru perioadele anuale care încep la sau dupa 1 ianuarie 2026**

La 30 mai 2024, IASB a emis amendamente specifice la IFRS 9 si IFRS 7 pentru a raspunde la întrebările recente aparute în practica si pentru a include noi cerinte nu numai pentru institutiile financiare, ci si pentru entitatile corporative. Amendamentele:

- Clarifica data recunoasterii si derecunoasterii anumitor active si datorii financiare, cu o noua exceptie pentru o parte din datoriile financiare decontate printr-un sistem electronic de transfer de numerar.
- Clarifica si adauga îndrumari suplimentare pentru a evalua daca un activ financiar îndeplineste criteriul de plati exclusiv pentru principal si dobanda (SPPI).
- Introduc cerinte noi de prezentare pentru anumite instrumente financiare cu termeni contractuali care pot modifica fluxurile de numerar (cum ar fi instrumente financiare cu caracteristici legate de atingerea obiectivelor de mediu, sociale si de guvernanta) si

- Actualizeaza cerintele de prezentare a informatiilor pentru instrumentele de capital propriu desemnate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global (FVOCI).
- **Amendamente la IFRS 1, IFRS 7, IFRS 9, IFRS 10 si IAS 7 - Imbunatatiri anuale ale Standardelor de Contabilitate IFRS – Volumul 11** emise de IASB in 18 iulie 2024. Aceste amendamente includ clarificari, simplificari, corectii si modificari in urmatoarele domenii: (a) contabilitatea de acoperire a riscurilor adoptata de o entitate care adopta standardele pentru prima data (IFRS 1); (b) castigul sau pierderea la scoaterea din gestiune (IFRS 7); (c) prezentarea diferentei amanate intre valoarea justa si pretul de tranzactionare (IFRS 7); (d) introducerea si prezentarile de informatii privind riscul de credit (IFRS 7); (e) scoaterea din evidenta a datoriilor de leasing de catre locatar (IFRS 9); (f) pretul de tranzactionare (IFRS 9); (g) stabilirea unui „reprezentant de facto” (IFRS 10); (h) metoda bazata pe cost (IAS 7).

Managementul a evaluat/ evalueaza in prezent impactul potential al aplicarii pronuntarilor de mai sus asupra situatiilor financiare ale Societatii/Grupului. La data raportarii, Societatea/Grupul nu se asteapta ca adoptarea acestor amendamente sa aiba un impact semnificativ asupra situatiilor financiare, acestea fiind aplicate de Societate/Grup incepand cu exercitiile financiare viitoare, in conformitate cu datele lor de intrare in vigoare

*(iii) Standarde contabile noi si amendamente la standardele contabile existente emise de IASB, dar care nu au fost inca adoptate de UE*

La data aprobarii acestor situatii financiare, urmatoarele standarde contabile noi si amendamente la standardele contabile existente au fost emise de IASB, dar nu au fost inca adoptate de UE:

- **Amendamente la IFRS 9 si IFRS 7 - Amendamente la clasificarea si evaluarea instrumentelor financiare** emise de IASB in 30 mai 2024. Amendamentele clarifica clasificarea activelor financiare care au caracteristici de mediu, sociale, de guvernanta corporativa (ESG) si similare. Amendamentele clarifica si data la care un activ sau o datorie financiara este derecunoscut(a) si introduce cerinte suplimentare de prezentare cu privire la investitiile in instrumentele de capitaluri proprii desemnate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global si instrumentele financiare care au caracteristici contingente.
- **IFRS 18 Prezentare si informatii de furnizat in situatiile financiare** emis de IASB in 9 aprilie 2024 va inlocui IAS 1 Prezentarea situatiilor financiare. Standardul introduce trei seturi de cerinte noi pentru ca societatile sa-si imbunatateasca raportarea performantei financiare si pentru a da investitorilor o baza mai buna de analiza si comparare a companiilor. Principalele modificari in noul standard fata de IAS 1 se refera la: (a) introducerea de categorii (operatiuni de exploatare, de investitii, de finantare, referitoare la impozitul pe profit si intrerupte) si de sub-totaluri definite in situatia profitului sau a pierderii; (b) introducerea de cerinte pentru imbunatatirea agregarilor si a dezagregarilor; (c) introducerea de informatii privind Masurile de performanta stabilite de conducere (MPC-uri) in notele la situatiile financiare. Desi IFRS 18 nu afecteaza recunoasterea sau masurarea elementelor din situatiile financiare, impactul sau asupra modului de prezentare este semnificativ, in special in ceea ce priveste situatia performantei financiare si includerea masurilor de performanta definite de catre conducere in situatiile financiare.
- **IFRS 19 Filiale fara raspundere publica: informatii de furnizat** emis de IASB in 9 mai 2024. Standardul permite filialelor sa ofere informatii restranse atunci cand aplica Standardele de Contabilitate IFRS in situatiile financiare. IFRS 19 este optional pentru filialele eligibile si stabileste cerintele de furnizare de informatii pentru filialele care aleg sa il aplice.
- **IFRS 14 Conturi de amanare aferente activitatilor reglementate** emis de IASB in 30 ianuarie 2014. Acest standard are scopul de a permite entitatilor care adopta pentru prima data IFRS, si care recunosc in prezent conturile de amanare

aferente activitatilor reglementate conform politicilor contabile general acceptate anterioare, sa continue sa faca acest lucru la trecerea la IFRS.

- **Amendamente la IFRS 10 Situatiile financiare consolidate si IAS 28 Investitii in entitati asociate si asocieri in participatie- Vanzarea de sau contributia cu active intre un investitor si entitatile asociate sau asocierile in participatie ale acestuia**, emise de IASB in 11 septembrie 2014. Amendamentele solutioneaza contradictia dintre cerintele IAS 28 si IFRS 10 si clarifica faptul ca intr-o tranzactie care implica o entitate asociata sau asociere in participatie, castigurile sau pierderile sunt recunoscute atunci cand activele vandute sau aduse drept contributie reprezinta o întreprindere. Aceasta modificare ar putea fi aplicata numai in cazul in care entitatea nu ar fi elaborat o politica contabila in acest sens.

Societatea anticipeaza ca adoptarea acestor standarde contabile noi si amendamentelor la standardele contabile existente nu va avea un impact semnificativ asupra performantelor Societatii in viitor.

#### 4. Estimari contabile si judecati semnificative

Societatea face estimari si ipoteze care afecteaza valoarea activelor si datoriilor raportate. Estimările si judecatile sunt evaluate continuu si sunt bazate pe experienta anterioara si pe alti factori, incluzand asteptari cu privire la evenimentele viitoare considerate a fi rezonabile in circumstantele date.

Conducerea a discutat dezvoltarea, selectia, prezentarea si aplicarea politicilor contabile critice si a estimarilor. Aceste prezentari completeaza comentariile asupra gestionarii riscurilor financiare (a se vedea Nota 31).

Judecatile contabile semnificative pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii includ :

##### 4.1. Surse cheie ale incertitudinii estimarilor

###### (i) *Ajustari pentru deprecierea activelor evaluate la cost amortizat*

Activele inregistrate la cost amortizat sunt evaluate pentru depreciere conform politicii contabile descrise in Nota 3.8.

Evaluarea pentru depreciere a creantelor este efectuata la nivel individual si se bazeaza pe cea mai buna estimare a conducerii privind valoarea prezenta a fluxurilor de numerar care se asteapta a fi primite. Pentru estimarea acestor fluxuri, conducerea face anumite estimari cu privire la situatia financiara a contrapartidei. Fiecare activ este analizat individual. Acuratetea ajustarilor depinde de estimarea fluxurilor de numerar viitoare pentru contrapartidele specifice.

###### (ii) *Determinarea valorii juste a instrumentelor financiare*

Valoarea justa a instrumentelor financiare care nu sunt tranzactionate pe o piata activa este determinata folosind tehnicile de evaluare descrise in politica contabila din Nota 3.8. Pentru instrumente financiare rar tranzactionate si pentru care nu exista o transparenta a preturilor, valoarea justa este mai putin obiectiva si este determinata folosind diverse nivele de estimari privind gradul de lichiditate, gradul de concentrare, incertitudinea factorilor de piata, ipoteze de pret si alte riscuri care afecteaza instrumentul financiar respectiv.

###### (iii) *Ierarhia valorilor juste*

Activele si datoriile sunt masurate si prezentate la valoarea justa in situatiile financiare, conform ierarhiei valorii juste din IFRS 13, care impune clasificarea metodelor de evaluare in urmatoarele niveluri de evaluare:

Societatea foloseste pentru calculul valorii juste urmatoarea ierarhie de metode:

- Nivelul 1: preturi cotate (neajustate) in pietele active pentru active sau datorii identice

- Nivelul 2: intrari altele decat preturile cotate incluse in Nivelul 1 care sunt observabile pentru active sau datorii, fie direct (ex: preturi, preturi cotate pe piete care nu sunt active) fie indirect (ex: derivate din preturi)
- Nivelul 3: intrari pentru active sau datorii care nu sunt bazate pe date observabile din piata (intrari neobservabile). Aceasta categorie include toate instrumentele pentru care tehnica de evaluare include elemente care nu se bazeaza pe date observabile si pentru care parametrii de intrare neobservabili pot avea un efect semnificativ asupra evaluarii instrumentului. Aceasta categorie include instrumente care sunt evaluate pe baza preturilor cotate pentru instrumente asemanatoare dar pentru care sunt necesare ajustari bazate in mare masura pe date neobservabile sau pe estimari, pentru a reflecta diferenta dintre cele doua instrumente.

Societatea determina valoarea justa folosind, in principal, cotatiile de pe piata activa.

Valoarea justa este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba in tranzactiile obisnuite desfasurate in conditii obiective intre parti interesate si in cunostinta de cauza, altele decat cele determinate de lichidare sau vanzare silita. Valorile juste se obtin din preturile de piata cotate sau modelele de fluxuri de trezorerie, dupa caz. La 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024, managementul considera ca valorile juste ale numerarului si echivalentelor de numerar, creantelor comerciale si altor creante, datoriilor comerciale, precum si ale altor datorii pe termen scurt aproximeaza valoarea lor contabila.

Avand in vedere sectorul in care activeaza compania, coroborat cu caracterul specific al investitiilor ce fac obiectul finantarii si structurii garantiilor care includ o garantie guvernamentala, precum si datorita caracterului variabil al ratei de dobanda, conducerea Societatii apreciaza ca valoarea justa a imprumuturilor este aproximativ egala cu valoarea contabila a acestora. Valoarea contabila a imprumuturilor este costul amortizat. In baza acestor considerente, imprumuturile au fost clasificate Nivel 2.

Tabelul de mai jos analizeaza instrumentele financiare inregistrate la valoare justa in functie de metoda de evaluare:

	<u>Valoarea contabila</u>	<u>Valoarea justa</u>	<u>Nivel</u>
<b>31 decembrie 2025 (auditat)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Active financiare evaluate la cost amortizat	2.527.984.916	2.527.984.916	2
Creante comerciale	309.891.343	309.891.343	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	304.456.274	304.456.274	2
Numerar si echivalente de numerar	1.402.662.021	1.402.662.021	2
Depozite bancare	1.297.840.701	1.297.840.701	2
	<u><b>5.842.835.255</b></u>	<u><b>5.842.835.255</b></u>	

	<u>Valoarea contabila</u>	<u>Valoarea justa</u>	<u>Nivel</u>
<b>31 decembrie 2025 (auditat)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	406.531.068	406.531.068	
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	17.150.137	17.150.137	2
Venituri in avans pe termen lung	6.166.649	6.166.649	2
	<b>429.847.854</b>	<b>429.847.854</b>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	842.079.182	842.079.182	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	6.522.908	6.522.908	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	2.487.662	2.487.662	2
Venituri in avans pe termen scurt	161.242.969	161.242.969	2
	<b>1.012.332.721</b>	<b>1.012.332.721</b>	
	<u>Valoarea contabila</u>	<u>Valoarea justa</u>	<u>Nivel</u>
<b>31 decembrie 2024 (auditat)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Active financiare evaluate la cost amortizat	1.354.931.202	1.354.931.202	2
Creante comerciale	347.263.630	347.263.630	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	396.726.882	396.726.882	2
Numerar si echivalente de numerar	1.770.241.959	1.770.241.959	2
Depozite bancare	1.720.501.128	1.720.501.128	2
	<b>5.589.664.801</b>	<b>5.589.664.801</b>	
	<u>Valoarea contabila</u>	<u>Valoarea justa</u>	<u>Nivel</u>
<b>31 decembrie 2024 (auditat)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	-	-	
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	28.230.347	28.230.347	2
Venituri in avans pe termen lung	21.377.883	21.377.883	2
	<b>49.608.230</b>	<b>49.608.230</b>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	1.041.772.405	1.041.772.405	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	4.528.259	4.528.259	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	-	-	2
Venituri in avans pe termen scurt	180.917.808	180.917.808	2
	<b>1.227.218.482</b>	<b>1.227.218.482</b>	

**(iv) Clasificarea activelor si datoriilor financiare**

Politicile contabile ale Societatii ofera bazele pentru ca activele si datoriile sa fie incadrate, la momentul initial, in diferite categorii contabile.

**(v) Reevaluarea imobilizarilor corporale**

Imobilizarile corporale formate din terenuri si cladiri sunt supuse reevaluării, iar modificarile valorii juste sunt recunoscute in alte elemente ale rezultatului global. Reevaluările trebuie să se facă cu suficientă regularitate pentru a se asigura că valoarea contabilă nu diferă semnificativ de valoarea sa determinată prin utilizarea valorii juste la finalul perioadei de raportare.

**(vi) Masurarea valorii juste**

Ultima evaluare a imobilizarilor corporale s-a realizat la 31 decembrie 2025. Astfel, imobilizarile corporale ale Societatii au fost evaluate de catre un evaluator extern, independent, autorizat de catre Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Reevaluările terenurilor si constructiilor la 31 decembrie 2025 au fost efectuate pe baza urmatoarelor metode, cu respectarea principiilor si tehnicilor de evaluare cuprinse in Standardele ANEVAR de evaluare a bunurilor:

- Metoda comparatiei directe pentru terenurile detinute in cota exclusiva;
- Metoda extractiei pentru terenurile detinute in cota indiviza;
- Metoda veniturilor, in cazul celor doua cladiri administrative;
- Metoda costului de inlocuire pentru constructiile speciale si restul activelor.

**(vii) Ierarhia valorii juste**

In baza datelor de intrare utilizate in tehnica de evaluare, valoarea justa a imobilizarilor corporale a fost clasificata la nivelul 3 al ierarhiei valorii juste.

**(viii) Impactul si implicatiile conflictelor militare**

Situatia geopolitica la nivel mondial s-a degradat incepand cu 24 februarie 2022, odata cu invadarea Ucrainei de catre Rusia, urmata de declansarea razboiului din Israel in 7 octombrie 2023.

Atat conflictul militar din Ucraina, cat si razboiul din Israel nu au avut un impact semnificativ, direct sau indirect, asupra derularii activitatilor Societatii. Activitatea de operare, productie, derulare a proiectelor de investitii, dar si activitatile curente se desfasoara normal.

Conflictul din Ucraina, dincolo de drama umana, a demonstrat importanta unui mix energetic echilibrat in UE si a unui sistem energetic rezilient atunci cand se confrunta cu evenimente extreme. Este in acelasi timp un semnal major de alarma in ceea ce priveste politica energetica la nivelul UE, includerea echitabila a surselor de energie cu rol in decarbonare pentru asigurarea stabilitatii si accesibilitatii pe termen lung a energiei, fara a risca securitatea energetica a UE si a statelor membre. Cooperarea statelor in vederea identificarii de solutii viabile, concrete este un pas imediat extrem de important.

In acest context, energia nucleara devine si mai importanta in mixul energetic european si in reducerea dependentei energetice. Energia nucleara raspunde celor 3 provocari curente: securitatea energetica, atingerea tintelor de decarbonare si mentinerea unui cost accesibil pentru consumatori. Societatea are un rol important la nivel national, atat in stabilitatea energetica a tarii cat si in atingerea tintelor de decarbonare.

Conflictele militare au declansat o realiniere a aliantelor politice, militare si economice, cu potential impact economic:

- preturile multor marfuri vor continua sa ramana ridicate, conflictele din Ucraina si Israel inducand o volatilitate ridicata a acestora;
- ratele inflatiei este de asteptat sa ramana ridicate in viitorul apropiat, atat in Romania cat si in restul lumii, insa in scadere si cu perspectiva volatila;

- ratele dobanzilor de politica monetara ale bancilor centrale (ex. BNR, Fed, ECB, BoE) este de asteptat sa ramana ridicate (terminarea perioadei “banilor ieftini”);
- perturbarea (pana la intrerupere a) lanturilor de aprovizionare este posibil sa persiste si sa se accentueze in conditiile in care de-globalizarea (regionalizarea si protectionismul) va/(vor) continua.

Cadrul geopolitic si situatia economica mondiala, marcate de o amplificare a incertitudinii privind cresterea economica, potentiala intensificare a războiului dintre Rusia si Ucraina sau escaladarea razboiului din Israel pun la incercare sistemul financiar din Romania, cu implicatii adverse asupra pietelor de marfuri si a lanturilor globale de aprovizionare, in contextul in care comerțul international este deja relativ fragmentat in urma socurilor anterioare.

Analizand impactul acestor doua conflicte asupra Societatii, concluzionam faptul ca aceasta nu are o expunere directa legata de Rusia, Ucraina sau Israel, nu detine investitii directe sau indirecte in societati comerciale ale acestor state, lanturile de aprovizionare pentru materia prima fiind mentinute si in acest an cu societati din Kazahstan, Canada si, respectiv Romania. De asemenea, Societatea nu are nicio expunere fata de afaceri, societati sau banci care sunt in prezent afectate prin sanctiuni internationale.

Impactul indirect asupra situatiilor financiare individuale se aliniaza efectelor globale si regionale ale conflictului din Ucraina si ale razboiului din Israel. Preturile de vanzare a energiei electrice, politicile nationale de diminuare a efectelor acestor conflicte, precum si evolutia indicelui preturilor de consum sunt cele mai notabile influente care deriva din aceste situatii conflictuale.

#### **4.2. Alte aspecte generale privind activitatea Societatii in contextul conflictelor militare**

##### **a. Deprecierea instrumentelor financiare si a altor riscuri financiare**

Societatea monitorizeaza permanent evolutia riscului de credit si constituie ajustari de depreciere a activelor financiare pe baza istoricului deprecierei acestui risc, in conformitate cu prevederile IFRS 9. Conform analizelor de risc efectuate la nivelul Societatii la 31 decembrie 2025, nu au fost identificate degradari ale indicilor de depreciere comparativ cu valorile obtinute la 31 decembrie 2024. De asemenea, Societatea nu detine active sau datorii financiare afectate de restrictii /sanctiuni internationale in relatie cu statele aflate in conflict. Nu au fost identificate expuneri ale Societatii la riscul de lichiditate sau la riscul de piata (in particular riscul de schimb valutar) generate de tranzactii cu societati comerciale din statele implicate in conflictele militare.

##### **b. Deprecierea activelor non-financiare**

Avand in vedere faptul ca Societatea nu detine si nu exploateaza active situate pe teritoriul statelor implicate in conflictele militare, riscuri privind deteriorarea fizica, accesul restrictionat sau indici de depreciere a valorii recuperabile nu au fost identificate.

##### **c. Pierderea controlului, a controlului comun sau a capacitatii de a exercita o influenta semnificativa**

Societatile care intra in perimetrul de consolidare al S.N. Nuclearelectrica S.A. sunt societati comerciale din Romania, care isi desfasoara activitatea numai pe teritoriul Romaniei si sunt detinute in proportie de 100%, cu exceptia entitatii asociate Ropower Nuclear S.A. care este detinuta in proportie de 50%. Prin urmare, la 31 decembrie 2025 nu au fost identificate imprejurari care ar putea limita semnificativ sau chiar pierde capacitatea Societatii de a-si exercita drepturile sau prevederile privind guvernanta asupra acestor filiale si/sau entitati asociate.

##### **d. Alte active, datorii, venituri si cheltuieli**

Suplimentar fata de informatiile mentionate in paragrafele anterioare, conflictele militare nu au implicat nicio alta utilizare specifica de judecati, estimari sau ipoteze pentru determinarea valorii activelor sau pasivelor, veniturilor si a cheltuielilor din perioada (comparativ cu cele mentionate in Nota 2.6. din Politicile contabile).

Impactul direct sau indirect al conflictelor militare asupra activitatii Societatii nu poate fi cuantificat valoric, in contextul in care evolutia curenta a inflatiei, precum si cea previzionata pentru perioadele urmatoare sunt rezultatul unor factori greu de previzionat. Din punct de vedere al analizei calitative, Societatea monitorizeaza evolutia macroeconomica si evalueaza continuu factorii de incertitudine si potentialul impact financiar al conflictelor militare, in vederea identificarii masurilor necesare a fi implementate, urmand ca investitorii sa fie informati in concordanta.

In cadrul Societatii, se deruleaza politici concrete si eficiente de management al riscului cibernetic. Conflictetele militare nu a avut impact asupra continuitatii activitatii Societatii. Efectele conflictelor asupra pozitiei financiare, performantei financiare si fluxurilor de numerar ale Societatii reies a fi nesemnificative. Similar cu rezultatele anului precedent, Societatea a obtinut rezultate financiare foarte bune, respectandu-si si indeplinindu-si programele de investitii, de productie si indicatorii de performanta.

**5. Imobilizari corporale**

	<b>Terenuri</b>	<b>Centrale nucleare</b>	<b>Masini, echipamente si alte active</b>	<b>Imobilizari in curs de executie</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Cost</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.694.554.252</b>	<b>1.464.011.513</b>	<b>2.407.984.065</b>	<b>8.603.524.877</b>
Intrari	-	-	24.343.843	530.427.133	554.770.976
Transferuri	-	105.617.319	50.284.525	(155.901.844)	-
Intrari apa grea	-	22.509.901	-	-	22.509.901
Transfer stocuri	-	-	-	(17.847.876)	(17.847.876)
Transfer imobilizari necorporale	-	-	-	(13.039.301)	(13.039.301)
Transfer active detinute in vederea vanzarii	-	-	(128.557)	-	(128.557)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	31.014.170	(31.014.170)	-
Derecunoastere inspectii	-	(53.596.906)	-	-	(53.596.906)
Derecunoastere apa grea	-	(1.153.926)	-	-	(1.153.926)
Iesiri	-	-	(5.598.746)	(985.311)	(6.584.058)
<b>Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.767.930.640</b>	<b>1.563.926.748</b>	<b>2.719.622.695</b>	<b>9.088.455.130</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.767.930.640</b>	<b>1.563.926.748</b>	<b>2.719.622.695</b>	<b>9.088.455.130</b>
Intrari	-	-	16.492.040	2.290.831.066	2.307.323.106
Transferuri	-	142.600.533	38.377.647	(180.978.179)	-
Intrari apa grea	-	16.157.594	-	-	16.157.594
Transfer stocuri	-	-	-	(29.334.133)	(29.334.133)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	30.272.123	(30.272.123)	-
Iesire la aport capital social in natura - FPCU	-	-	(29.130.676)	-	(29.130.676)
Transfer in investitii imobiliare	(3.109.205)	-	(6.918.558)	-	(10.027.763)
Cresteri din reevaluare prin rezerve	20.675.883	2.055.952.981	400.710.676	-	2.477.339.540
Cresteri din reevaluare prin profit si pierdere	347.609	-	1.705.565	-	2.053.174
Derecunoastere inspectii	-	(89.409.814)	-	-	(89.409.814)
Derecunoastere apa grea	-	(2.280.266)	-	-	(2.280.266)
Diminuari din reevaluare prin rezerve	-	-	(42.211)	-	(42.221)
Diminuari din reevaluare prin contul de profit si pierdere	(782.442)	-	(17.853)	-	(800.295)
Anulare amortizare cumulate - reevaluare	-	(1.545.959.407)	(103.603.608)	-	(1.649.563.016)
Iesiri	-	(7.245.852)	(4.305.680)	(1.323.010)	(12.874.543)
<b>Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>54.106.892</b>	<b>5.337.746.409</b>	<b>1.907.466.213</b>	<b>4.768.546.315</b>	<b>12.067.865.827</b>
<b>Amortizare si ajustari de depreciere</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.126.533.114</b>	<b>791.859.293</b>	<b>146.195.907</b>	<b>2.065.139.095</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	546.263.089	94.017.121	-	640.280.210
Amortizare cumulate inspectii	-	(52.896.136)	-	-	(52.896.136)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(1.153.926)	(5.190.884)	-	(6.344.809)
Amortizare cumulata active detinute in vederea vanzarii	-	-	(12.856)	-	(12.856)
Ajustari pentru dereciere	-	-	10.879.641	(412.787)	10.466.854
<b>Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.618.746.141</b>	<b>891.552.316</b>	<b>145.783.120</b>	<b>2.656.632.359</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.618.746.141</b>	<b>891.552.316</b>	<b>145.783.120</b>	<b>2.656.632.359</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	583.092.558	97.495.842	-	680.588.400
Amortizare cumulata inspectii	-	(89.409.814)	-	-	(89.409.814)
Amortizare cumulata apa grea	-	(2.280.266)	-	-	(2.280.266)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(3.136.666)	(3.980.420)	-	(7.117.086)
Amortizarea aferenta aport capital social in natura FPCU	-	-	(6.529.667)	-	(6.529.667)
Amortizarea aferenta transfer investitii imobiliare	-	-	(700.070)	-	(700.070)
Anulare amortizare cumulate - reevaluare	-	(1.545.959.407)	(103.603.608)	-	(1.649.563.016)
Ajustari pentru depreciere	-	-	14.839.343	226.971	15.066.315
<b>Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>561.052.546</b>	<b>889.073.737</b>	<b>146.010.092</b>	<b>1.596.687.155</b>
<b>Valoarea contabila</b>					
<b>Sold la 01 ianuarie 2024 (auditat)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>3.568.021.139</b>	<b>672.152.220</b>	<b>2.261.788.158</b>	<b>6.538.385.782</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>3.149.184.499</b>	<b>672.374.432</b>	<b>2.573.839.574</b>	<b>6.431.822.771</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>53.556.110</b>	<b>4.776.693.861</b>	<b>1.018.392.477</b>	<b>4.622.536.223</b>	<b>10.471.178.672</b>

Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

**(i) Centrale nucleare, masini, echipamente si alte active**

In cursul anului 2025, Societatea a achizitionat 5,5 tone de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 16.157.594 RON. In cursul anului 2024, au fost achizitionate 8 tone de apa grea, in valoare de 22.509.901 RON.

**(ii) Imobilizari in curs de executie**

La 31 decembrie 2025, valoarea neta contabila a imobilizarilor in curs de executie, in suma de 4.622.536.223 RON (31 decembrie 2024: 2.573.839.574 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind Unitatile 3 si 4 cu o valoare neta contabila de 438.730.063 RON (31 decembrie 2024: 467.789.727 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 4.183.806.160 RON (31 decembrie 2024: 2.106.049.847 RON), cele mai reprezentative fiind :
  - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale: 1.610.634.265 RON (31 decembrie 2024: 920.885.865 RON)
  - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 1.924.071.563 RON (31 decembrie 2024: 708.697.997 RON) ;
  - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 282.541.208 RON (31 decembrie 2024: 168.596.551 RON) ;
  - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 150.546.496 RON (31 decembrie 2024: 107.667.318 RON);
  - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 24.801.398 RON (31 decembrie 2024: 23.684.598 RON);
  - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 128.443.665 RON (31 decembrie 2024: 93.541.232 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind Unitatile 3 si 4 este in suma de 440.422.318 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2024 : 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 31 decembrie 2025 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2024: 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 7.208.493 RON (31 decembrie 2024: 36.268.158 RON). Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 31 decembrie 2025, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2024: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

Pentru testarea pentru depreciere a activelor aferente Unitatilor 3 si 4, Societatea a apelat punctual la un evaluator independent, in scopul determinarii valorii juste. In urma acestui test, nu s-a constatat deprecierea acestora.

Rezultatul raportului a fost utilizat pentru alocarea proportionala a valorii contabile intre Unitatile 3 si 4 proportional conform raportului de evaluare.

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Societate in anul 2025 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: Inspectii majore U1 Turbogenerator in valoare de 63.621.958 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 27.517.423 RON, constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 8.396.834 RON si amenajare proprietate in vederea functionarii Depozitelor Seiru in valoare de 2.463.908 RON.

**(iii) Ajustari pentru depreciere si amortizare**

La 31 decembrie 2025 Societatea inregistreaza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor imobilizate in valoare de 16.646.348 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2024: 10.466.854 RON).

**Amortizarea** este calculata utilizand metoda liniara pentru alocarea costului sau a valorii reevaluate ale activelor, pe durata de viata utila estimata dupa cum urmeaza :

<b>Activ</b>	<b>Numar de ani</b>
Centrala Nucleara – Unitatile 1 si 2	30
Apa grea (Incarcatura pentru Unitatile 1 si 2)	30
Cladiri	45 – 50
Inspectii si revizii generale	2
Alte instalatii, utilaje si masini	3 - 20

A se vedea Nota 3.3 pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

**(iv) Reevaluare**

Cladirile si terenurile sunt recunoscute la valoarea justa, pe baza evaluarilor periodice efectuate de evaluatori externi independenti. Surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat, la scoaterea din evidenta a activului sau pe masura folosirii acestuia (a se vedea Nota 16). Toate celalalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima **reevaluare** a terenurilor si a constructiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 2025 de catre evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania - ANEVAR). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2021.

Raportul de evaluare, aferent anului 2025, a imobilizarilor corporale clasele **terenuri** si **cladiri** intocmit de evaluatorul independent Primoval S.R.L. are la baza Standardele de evaluare a bunurilor – ANEVAR 2025, valabile la data de 31 decembrie 2025, elaborate de Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania (ANEVAR) :

- Standarde generale : SEV 100 – Cadrul general (IVS Cadrul general) ; SEV 102 -Valoarea de piata ;SEV 104 – Tipuri ale valorii; SEV 400 - Verificarea evaluarii
- Standarde pentru active : GEV 630 – Evaluarea bunurilor imobile ;
- Standarde pentru utilizari specifice : SEV 430 – Evaluari pentru raportarea financiara.

Estimarea valorii juste s-a realizat cu respectarea prevederilor IFRS si a standardelor de evaluare mentionate. Pentru evaluarea cladirilor administrative s-a utilizat abordarea prin cost si, acolo unde a fost posibil, abordarea prin venit, , cu o rata de capitalizare intre 7% - 9%, functie de specificul constructiei. Pentru evaluarea unitatilor 1 si 2 a fost aplicata metoda costului de inlocuire si metoda indexarii costului istoric. Pentru evaluarea terenurilor s-a folosit metoda comparatiei directe si metoda extractiei.

Impactul reevaluarii activelor la 31.12.2025 se prezinta dupa cum urmeaza :

Grupa active	Valoare bruta la 31 decembrie 2025 (inainte de reevaluare)	Valoare amortizata pana la 31 decembrie 2025 (inainte de reevaluare)	Valoare neta la data de 31 decembrie 2025 (inainte de reevaluare)	Valoare reevaluată la 31 decembrie 2025	Diferente din reevaluare la 31 decembrie 2025
<b>Terenuri</b>	33.315.060	-	33.315.060	53.556.110	20.241.050
<b>Centrale nucleare</b>	3.828.829.927	1.545.959.407	2.282.870.520	4.338.823.500	2.055.952.981
<b>Masini, echipamente si alte active*)</b>	344.261.691	103.603.608	240.658.083	643.014.261	402.356.178
<b>TOTAL</b>	<b>4.206.406.678</b>	<b>1.649.563.016</b>	<b>2.556.843.662</b>	<b>5.035.393.871</b>	<b>2.478.550.209</b>

\*)In "Masini, echipamente si alte active", sunt incluse si cladirile, altele decat centralele nucleare, acestea fiind supuse reevaluarii la 31.12.2025.

Grupa active	Impact in rezerva din reevaluare - crestere -	Impact in rezerva din reevaluare - descrestere -	Impact in profit si pierdere - venit -	Impact in profit si pierdere - cheltuiala-	Total impact reevaluare - net-
<b>Terenuri</b>	20.675.883	-	347.609	(782.442)	20.241.050
<b>Centrale nucleare</b>	2.055.952.981	-	-	-	2.055.952.981
<b>Masini, echipamente si alte active *)</b>	400.710.676	(42.211)	1.705.565	(17.853)	402.356.178
<b>Total</b>	<b>2.477.339.540</b>	<b>(42.211)</b>	<b>2.053.174</b>	<b>(800.295)</b>	<b>2.748.550.209</b>

\*)In "Masini, echipamente si alte active", sunt incluse si cladirile, altele decat centralele nucleare, acestea fiind supuse reevaluarii la 31.12.2025.

(v) *Estimari semnificative – evaluarea terenurilor si a constructiilor*

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in Nota 4.

(vi) *Valoarea contabila care ar fi fost recunoscuta daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost, conform prevederilor IAS 16.77 (e)*

Daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost istoric, valorile ar fi fost :

	<u>31 decembrie 2025</u> (auditat)	<u>31 decembrie 2024</u> (auditat)
<b>Terenuri</b>		
Cost	21.489.451	22.350.779
Amortizare cumulata	-	-
Valoare neta contabila	<u>21.489.451</u>	<u>22.350.779</u>
	<u>31 decembrie 2025</u> (auditat)	<u>31 decembrie 2024</u> (auditat)
<b>Cladiri</b>		
Cost	7.358.756.131	7.315.171.151
Amortizare cumulata	(5.039.378.952)	(4.725.184.334)
Valoare neta contabila	<u>2.319.377.179</u>	<u>2.589.986.817</u>

***(vii) Dezafectarea unitatilor nucleare***

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana la finalul anului 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/ 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (a se vedea Nota 27). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in anul 2025 este in valoare de 130.127.882 RON (31 decembrie 2024: 99.666.245 RON).

***(viii) Active gajate***

La 31 decembrie 2025, respectiv la 31 decembrie 2024 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

***(ix) Credit furnizor***

La 31 decembrie 2025, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 131.424.109 RON (31 decembrie 2024: 62.689.321 RON).

**6. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing**

Societatea a adoptat IFRS 16, drept pentru care a recunoscut in situatia pozitiei financiare active si datorii aferente retratarii contractelor de inchiriere incheiate in calitate de locatar.

Societatea are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte, de 34.300.720 RON (31 decembrie 2024: 39.358.162 RON).

*(i) Sume recunoscute in Situatia pozitiei financiare*

<b>Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing</b>	<b>31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>31 decembrie 2024 (auditat)</b>
Terenuri	10.087.223	16.683.272
Spatii de birouri, depozite	24.213.497	22.674.890
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(13.309.183)	(8.619.360)
<b>Total active nete reprezentand drepturi de utilizare</b>	<b>20.991.536</b>	<b>30.738.803</b>
	<b>31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>31 decembrie 2024 (auditat)</b>
<b>Datorii din contracte de leasing</b>		
Pe termen scurt	6.522.908	4.528.259
Pe termen lung	17.150.137	28.230.347
	<b>23.673.045</b>	<b>32.758.606</b>

*(ii) Sume recunoscute in Situatia contului de profit si pierdere*

	<b>31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>31 decembrie 2024 (auditat)</b>
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	5.603.445	5.048.145
Cheltuieli cu dobanzile	2.055.129	2.582.554

*(iii) Sume recunoscute in Situatia fluxurilor de trezorerie*

	<b>31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>31 decembrie 2024 (auditat)</b>
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	7.078.365	7.462.487

*(iv) Recunoasterea contractelor de leasing*

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3.6.

**7. Imobilizari necorporale**

	<b>Licente si software</b>	<b>Software pentru centrala nucleara</b>	<b>Imobilizari necorporale in curs</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Cost</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>	<b>234.211.860</b>	<b>82.461.014</b>	<b>7.200.002</b>	<b>323.872.876</b>
Intrari	663.288	-	9.253.863	9.917.151
Iesiri	(4.865.475)	(54.210)	-	(4.919.685)
Transferuri	11.734.635	1.348.257	(13.082.893)	-
Transferuri din imobilizari corporale	9.311.211	-	3.728.090	13.039.301
<b>Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)</b>	<b>251.055.519</b>	<b>83.755.062</b>	<b>7.099.062</b>	<b>341.909.643</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>	<b>251.055.519</b>	<b>83.755.062</b>	<b>7.099.062</b>	<b>341.909.643</b>
Intrari	2.442.390	-	6.186.423	8.628.813
Iesiri	(43.411)	(18.916)	-	(62.327)
Transferuri	3.105.878	6.918.037	(10.023.916)	-
Transferuri din imobilizari corporale	-	-	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>256.560.377</b>	<b>90.654.182</b>	<b>3.261.570</b>	<b>350.476.130</b>
<b>Amortizare cumulata</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>	<b>217.668.603</b>	<b>55.814.876</b>	<b>-</b>	<b>273.483.478</b>
Cheltuiala cu amortizarea	8.418.990	7.888.380	-	16.307.370
Amortizarea aferenta iesirilor	(4.766.816)	(54.210)	-	(4.821.026)
<b>Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)</b>	<b>221.320.777</b>	<b>63.649.046</b>	<b>-</b>	<b>284.969.821</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)</b>	<b>221.320.777</b>	<b>63.649.046</b>	<b>-</b>	<b>284.969.821</b>
Cheltuiala cu amortizarea	10.865.957	8.354.592	-	19.220.549
Amortizarea aferenta iesirilor	(43.411)	(18.916)	-	(62.327)
Transferuri si realocari	1.118	(1.118)	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>232.144.441</b>	<b>71.983.603</b>	<b>-</b>	<b>304.128.044</b>
<b>Valoare contabila</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2024</b>	<b>16.543.257</b>	<b>26.646.139</b>	<b>7.200.002</b>	<b>50.389.398</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)</b>	<b>29.734.742</b>	<b>20.106.016</b>	<b>7.099.062</b>	<b>56.939.822</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>24.415.936</b>	<b>18.670.579</b>	<b>3.261.570</b>	<b>46.348.086</b>

La 31 decembrie 2025 imobilizarile necorporale detinute de Societate reprezinta licente si produse software achizitionate, cat si generate intern. Societatea nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare. Politicile contabile privind imobilizarile necorporale sunt prezentate in Nota 3.7.

## 8. Investitii imobiliare

La data de 31 decembrie 2025 investitiile imobiliare se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la 01 ianuarie</b>	-	-
Reclasificare din imobilizari corporale	9.327.693	-
Ajustarea la valoarea justa in cursul anului	2.463.744	-
Intrari	-	-
Iesiri	-	-
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>11.791.437</b>	-

La 31 decembrie 2025 Societatea detine imobile (terenuri si cladiri) utilizate in totalitate pentru inchiriere. In luna martie 2025 au fost reclasificate doua proprietati detinute de societate, in *Investitii imobiliare*, in conformitate cu IAS 40. Initial, aceste proprietati au fost folosite in scopul desfasurarii activitatii proprii si contabilizate conform IAS 16. La data reclasificarii conform IAS 40, valoarea justa a proprietatilor folosite pentru investitii nu a rezultat in urma unei evaluari efectuata de un evaluator independent calificat. Valoarea justa la data transferului a fost considerata valoarea neta contabila a proprietatilor la data transferului din IAS 16.

In cursul anului 2025 Societatea a inregistrat venituri din inchirierea investitiilor imobiliare in valoare de 919.633 RON (2024: 0 RON), alte venituri din exploatare (refacturari utilitati, mentenanta) in valoare de 270.538 RON (2024: 0 RON) si costuri operationale directe in suma de 99.699 RON (2024: 0 RON).

Castigurile rezultate din modificarea valorii juste a investitiilor imobiliare sunt recunoscute in nota "Alte venituri", sunt in valoare de 2.463.744 RON, impreuna cu efectul aferent impozitului amanat in valoare de 394.199 RON.

Precizam ca nu exista restrictii asupra transferului de venituri si incasari din cedare. De asemenea, nu exista obligatii contractuale de a cumpara, construi sau dezvolta investitii imobiliare. Obligatiile partilor referitoare la reparatii, intretinere si imbunatatiri sunt prevazute in contract.

## 9. Active financiare evaluate la cost amortizat

La 31 decembrie 2025 Societatea inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" titluri de stat, obligatiuni, imprumuturi acordate filialelor si entitatilor asociate, si contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare ("ELINI"), in Bursa Romana de Marfuri ("BRM"), in Forumul Atomic Roman - Romatom ("ROMATOM") si Asociatia HENRO.

	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Obligatiuni (i)	567.047.632	552.695.022
Titluri de stat (ii)	-	30.403.869
Imprumuturi acordate filialelor (iii)	823.093.079	386.012.853
Imprumuturi acordate entitatilor asociate (iv)	1.132.199.450	378.560.386
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia HENRO	250.000	250.000
Contributia Bursa Romana de Marfuri	24.000	24.000
Contributia ROMATOM	100	100
Alte active financiare	337.724	1.952.041
<b>Total</b>	<b>2.527.984.916</b>	<b>1.354.931.202</b>

**(i) Obligatiuni**

La 31 decembrie 2025, Societatea detine:

- 450 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate, emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si o dobanda anuala fixa de 7,5% p.a.
- 428 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate, emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si un randament anual de 7,75% p.a.
- 17.500 obligatiuni senior nepreferentiale eligibile MREL, emise de Banca Transilvania, cu maturitate de cinci ani (decembrie 2028) si un randament anual de 7,25% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la inceputul perioadei de raportare</b>	<b>522.747.342</b>	<b>522.311.331</b>
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	487.326	488.661
Reevaluare <sup>*)</sup>	13.099.320	(52.650)
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>536.333.989</b>	<b>522.747.342</b>
<b>Dobanda cumulata</b>	<b>30.713.644</b>	<b>29.947.680</b>
<b>Total obligatiuni</b>	<b>567.047.632</b>	<b>552.695.022</b>

<sup>\*)</sup>Reevaluare diferite de curs valutar

**(ii) Titluri de stat**

La 31 decembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, avand scadenta pe data de 24.06.2026, o dobanda anuala fixa de 3,25% p.a. si un randament de adjudecare de 3,51% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>29.894.378</b>	<b>29.824.441</b>
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	71.525	69.937
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>29.965.903</b>	<b>29.894.378</b>
<b>Dobanda cumulata</b>	<b>509.941</b>	<b>509.941</b>
<b>Total titluri de stat</b>	<b>30.475.394</b>	<b>30.403.869</b>

Conform prospectului de emisiune, in iunie 2025 Societatea a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON, urmatorul cupon va fi incasat in iunie 2026. Pentru portiunea aferenta pe termen scurt a se vedea Nota 9.

**iii) Imprumuturi acordate filialelor**

La 31 Decembrie 2025, Societatea are incheiate contracte de imprumut cu filialele sale EnergoNuclear SA si Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. Situatia imprumuturilor acordate filialelor se prezinta astfel:

	<b>31 decembrie 2025</b>			<b>31 decembrie 2024</b>
	<b>(auditat)</b>	< 1 an	> 1 an	<b>(auditat)</b>
<b>Principal, din care:</b>	<b>777.705.000</b>	<b>6.225.000</b>	<b>771.480.000</b>	<b>381.805.000</b>
<i>Energonuclear</i>	<i>742.000.000</i>	-	<i>742.000.000</i>	<i>350.000.000</i>
<i>F.P.C.U. Feldioara</i>	<i>35.705.000</i>	<i>6.225.000</i>	<i>29.480.000</i>	<i>31.805.000</i>
<b>Dobanda, din care:</b>	<b>52.659.563</b>	<b>1.046.483</b>	<b>51.613.079</b>	<b>4.207.853</b>
<i>Energonuclear</i>	<i>48.415.759</i>	-	<i>48.415.759</i>	<i>1.974.575</i>
<i>F.P.C.U. Feldioara</i>	<i>4.243.804</i>	<i>1.046.483</i>	<i>3.197.321</i>	<i>2.233.277</i>
<b>Total</b>	<b>830.364.563</b>	<b>7.271.483</b>	<b>823.093.079</b>	<b>767.817.853</b>

**Energonuclear S.A.**

In data de 29.11.2024 actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 841.000.000 RON în scopul finantarii Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda derulat de filiala Energonuclear. Contractul de imprumut se va desfasura pe o perioada de 34 de luni de la data semnarii, avand o dobanda de ROBOR 3M+. Scadenta imprumutului este de maxim 34 de luni de la data primei trageri din credit, dar nu mai mult de data de 30.04.2027.

La 31 decembrie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 742.000.000 RON (31 decembrie 2024: 350.000.000 RON) si o dobanda cumulata de 48.415.759 RON (31 decembrie 2024: 1.974.575 RON).

**Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.**

In anul 2023, asociatul Societatii a aprobat acordarea unor imprumuturi in suma de 11.000.000 RON, contractat in data de 20.03.2023 pentru finantarea activitatii curente, pe o perioada de 4 ani si respectiv 16.325.949,40 RON, semnat in data de 18.12.2023 in vederea achizitiei de mijloace fixe in vederea extinderii activitatii, pe o perioada de 3 ani, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2023 si 2024.

In data de 09.05.2024 asociatul Societatii a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 12.025.000 RON în scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei FPCU, pe o perioada de 4 ani, in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al filialei pentru anul 2024.

In data de 29.05.2025 asociatul Societatii a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 9.000.000 RON în scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei FPCU, pe o perioada de 4 ani, in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al filialei pentru anul 2025.

La 31 decembrie 2025, Societatea inregistreaza un principal aferent contractelor prezentate mai sus, in suma de 35.705.000 RON din care 6.225.000 RON pe termen scurt reflectat in Situatia pozitiei financiare ca "Alte active financiare evaluate la cost amortizat" (31 decembrie 2024: 31.805.000 RON) si o dobanda cumulata de 4.243.804 RON din care 1.046.483 RON pe termen scurt reflectat in Situatia pozitiei financiare ca "Alte active financiare evaluate la cost amortizat" (31 decembrie 2024: 2.233.277 RON).

Pentru portiunea imprumutului si dobanzii clasificate pe termen scurt, a se vedea nota 9 "Alte active financiare".

**iv) Imprumuturi acordate entitatilor asociate**

La 31 Decembrie 2025, Societatea are incheiat un contract de imprumut cu entitatea asociata RoPower Nuclear SA. Situatiile imprumuturilor acordate entitatilor asociate se prezinta astfel:

	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>	< 1 an	> 1 an	<b>31 decembrie 2024</b> <b>(auditat)</b>
Principal	1.040.497.491	-	1.040.497.491	360.120.080
Dobanda	91.701.959	-	91.701.959	18.440.306
<b>Total</b>	<b>1.132.199.450</b>	<b>-</b>	<b>1.132.199.450</b>	<b>378.560.386</b>

In anul 2023, RoPower Nuclear SA a incheiat un contract de imprumut cu SNN pentru echivalentul in EUR a sumei de 8.966.023 USD, cu maturitatea in data de 31.05.2028. Imprumutul a fost acordat cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1.

In anul 2024, s-au incheiat 3 acte aditionale la contractul de imprumut din 2023 prin care s-a aprobat majorarea plafonului de finantare pana la suma de 243.000.000 USD cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 2.

Prin Hotararea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor in legatura cu RoPower in sensul in care Compania de Proiect va avea dreptul de a achizitiona Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodata, actionarii au aprobat incheierea de catre SNN a unui Act aditional la Contractul Cadru de Imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de imprumut ante mentionat, in sensul introducerii in obiectul finantarii acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. si a cheltuielilor aferente dobandirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, a cheltuielilor aferente acordarii de garantii, de catre SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terti finantatori si a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garantarea sumelor acordate de catre SNN pentru finantarea achizitionarii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, s-a facut prin constituirea in favoarea SNN, a unei ipoteci asupra terenului care va fi achizitionat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finantarii acordate de catre SNN.

Soldul imprumutului la 31 decembrie 2025 este in valoare de 1.040.497.491 RON, echivalent 204.079.139 EUR (31 decembrie 2024: 360.120.080 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 91.701.959 RON (31 decembrie 2024: 18.440.306 RON).

**10. Investitii financiare in filiale**

La 31 decembrie 2025 situatia investitiilor in filiale se prezinta astfel:

	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Energonuclear S.A.	222.438.103	222.438.103
F.P.C.U Feldioara	36.057.790	200
Nuclearelectrica Serv	17.000.200	17.000.200
<b>Total</b>	<b>275.496.093</b>	<b>239.438.503</b>

**Energonuclear S.A.**

Filiala Energonuclear S.A. ("Energonuclear") are sediul social in Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 7 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J200900399940, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in "Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" – Cod CAEN 7112.

La 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2025 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2024: 222.438.103 RON).

Prin Hotararea AGEA nr. 4/11.07.2017, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. Pana la 31 decembrie 2021, Energonuclear a accesat intreaga valoarea aprobata, de 5.500.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda cumulata de 272.005 RON. Imprumutul a fost convertit in actiuni conform Hotararii AGEA nr. 5/30.06.2021, inregistrata la Registrul Comertului prin cererea de mentiuni nr.485731/10.09.2021.

In anul 2021, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat de doua ori, astfel:

- in baza Hotararii AGEA nr. 3/21.04.2021 prin emisiunea de noi actiuni cu suma de 25.000.001,36 RON, si
- in baza Hotararii AGEA nr.5/30.06.2021 cu suma de 5.772.005,22 RON, reprezentand convertirea imprumutului actionar in actiuni.

In anul 2022, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 26.999.997 RON, in baza Hotararii AGEA nr. 7/05.05.2022 prin emisiunea de noi actiuni.

In anul 2023, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 22.999.997 RON, in baza Hotararii AGEA nr. 5/29.08.2023 prin emisiunea de noi actiuni.

Prin Hotararea AGEA nr.10/14.11.2024, s-a aprobat incheierea contractului EPCM intre EnergoNuclear, si FCSA Joint Venture formata din Fluor B.V., Fluor Energy Transition Inc. Wilmington Sucursala Bucuresti, Candu Energy Inc., companie detinuta de AtkinsRéalis, Ansaldo Nucleare S.p.A., S&L Engineers, Ltd. si Sargent & Lundy Energie S.R.L. au semnat contractul de inginerie, achizitie si management al constructiei (EPCM) faza LNTP pentru avansarea Unitatilor 3 si 4 ale CNE Cernavoda in cadrul COP 29, in Baku. Valoarea contractului atat pentru faza LNTP, cat si pentru faza FNTP ulterioara, a contractului EPCM, este estimata la 3,2 miliarde EUR.

Contractul EPCM, cu o durata estimata de 108 luni, este structurat in doua faze: faza LNTP (Limited Notice to Proceed) (24-30 luni) si ulterior, sub rezerva stabilirii ai aprobarii termenilor comerciali si a luarii Deciziei Finale de Investitie, in conformitate cu Acordul de Sprijin dintre statul roman si SNN, faza FNTP (Final Notice to Proceed) (80-84 luni). Contractul prevede servicii de tip EPCM, precum: servicii de proiectare necesare elaborarii unor tipuri specifice de documentatii,

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

---

servicii de dezvoltare si management de proiect, servicii de inginerie, servicii de asistenta pentru achizitii, servicii de asistenta tehnica pana la punerea an functiune a unitatilor si asigurarea calitatii si dezvoltarea unui sistem integrat de asigurare a calitatii, aplicat atat la contractant, cat si pe santier.

In cadrul aceleiasi sendinte s-a aprobat si deciziei de investire I si trecerea in Etapa a II-a - Lucrari preliminare aferenta Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

### **Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.**

Filiala Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. ("F.P.C.U Feldioara") are sediul social in Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2021002729087, avand cod unic de inregistrare 44958790, atribut fiscal RO. Activitatea principala a FPCU Feldioara consta in "Prelucrarea combustibililor nucleari"- Cod CAEN 2446.

La 31 decembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2025 este de 36.057.790 RON (31 decembrie 2024: 200 RON).

In anul 2025, capitalul social al filialei FPCU a fost majorat cu suma de 36.057.590 RON, in baza Deciziei CA nr. 247/26.09.2024 prin aport in natura, constand in active imobilizare (cladiri si echipamente). Activele transferate aveau o valoare contabila neta la data tranzactiei de 22.606.442 lei, iar valoarea justa determinata in baza unui raport de evaluare intocmit de un evaluator autorizat independent a fost de 36.057.590 lei. Diferenta dintre valoarea contabila neta si valoarea justa, in suma de 13.451.148 lei, a fost inregistrata ca venit financiar (a se vedea Nota 28).

### **Nuclearelectrica Serv S.R.L.**

Filiala Nuclearelectrica Serv are sediul social in Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2021004108136, avand cod unic de inregistrare 45374854, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Nuclearelectrica Serv consta in "Repararea masinilor" - Cod CAEN 3312.

La 31 decembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2025 este 17.000.200 RON (31 decembrie 2024: 17.000.200 RON).

In anul 2023, capitalul social al filialei Nuclearelectrica Serv a fost majorat cu suma de 17.000.000 RON, in baza Deciziei CA nr. 294/21.12.2023 prin aport in numerar.

La 31 decembrie 2025 si respectiv la 31 decembrie 2024 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Nuclearelectrica Serv SRL.

## **11. Investitii financiare in entitati asociate**

### **Ropower Nuclear S.A.**

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicesti, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2022001604157, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in "Productia de energie electrica"- Cod CAEN 3511.

La 31 decembrie 2025, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON).

*Notele de la 1 - 33 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*

In anul 2023, capitalul social al entitatii asociate Ropower Nuclear S.A. a fost majorat astfel:

- in baza Hotararii AGEA nr. 7/27.06.2023 cu suma de 20.000.000 RON prin emisiunea unui numar de 20.000 de noi actiuni, din care 10.000 actiuni noi reprezentand aportul in numerar al SNN, iar 10.000 actiuni aportul in numerar al Nova Power & Gas SRL si
- in baza Hotararii AGEA nr. 10/29.08.2023 cu suma de 10.000.000 RON prin emisiunea unui numar de 10.000 de noi actiuni, din care 5.000 actiuni noi reprezentand aportul in numerar al SNN, iar 5.000 actiuni aportul in numerar al Nova Power & Gas SRL.

Societatea Ropower Nuclear S.A. ("compania de proiect") este infiintata in vederea dezvoltarii, atragerii finantarii, proiectarii, construirii si operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie nucleara bazata pe tehnologia reactoarelor modulare mici, in Doicesti, Jud. Dambovita, pe baza tehnologiei NuScale, constand in 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe.

Acționarii SN Nuclearelectrica SA au aprobat in cadrul sedintei AGEA nr. 1 din data de 12 februarie 2026, decizia finala de investitie in Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) de la Doicesti. Prin aceasta decizie, Romania marcheaza cel mai avansat demers la nivel european, in dezvoltarea unui proiect SMR si are la baza o serie de conditii suplimentare menite sa stabileasca un cadru de sprijin si de cooperare solid, la nivel de parteneriate si autoritati, in scopul dezvoltarii si implementarii optime a proiectului.

## 12. Stocuri

La 31 decembrie 2025 si la 31 decembrie 2024 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Uraniu	855.852.967	1.010.155.356
Piese de schimb	271.023.774	243.253.227
Alte materii si materiale	568.640.483	504.658.123
<b>Total</b>	<b>1.695.517.224</b>	<b>1.758.066.706</b>

### (i) Evaluarea stocurilor

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3.12 pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

### (ii) Sume recunoscute in Situatia individuala a contului profitului sau a pierderii

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2025 se regaseste in pozitiiile *Cheltuieli cu piesele de schimb* si *Costul combustibilului nuclear* din Situatia profitului sau pierderii, fiind in suma de 274.735.182 RON (31 decembrie 2024: 231.965.513 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2025 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 1.803.759 RON (31 decembrie 2024: 1.250.797 RON). Societatea analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Societatea a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 31 decembrie 2025 este in suma de 47.668.406 RON (31 decembrie 2024: 48.750.348 RON). In anul 2025 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 439.465 RON (31 decembrie 2024: 749.974 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 1.521.409 RON (31 decembrie 2024: 3.363.728 RON).

In anul 2025 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

**(iii) Stocuri gajate**

La 31 decembrie 2025 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

### 13. Creante comerciale

La 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Creante comerciale	328.236.016	359.048.448
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(18.344.673)	(11.784.818)
<b>Total</b>	<b>309.891.343</b>	<b>347.263.630</b>

**(i) Clasificarea creantelor comerciale**

Creantele comerciale sunt sume datorate de clienti pentru bunuri vandute sau servicii prestate in cursul normal al activitatii. In general, acestea sunt datorate pentru decontare in termen de pana la 15 de zile si, prin urmare, toate sunt clasificate ca curente. Creantele comerciale sunt recunoscute initial la valoarea contraprestatiei care este neconditionata, cu exceptia cazului in care contin componente de finantare semnificative, atunci cand sunt recunoscute la valoarea justa. Societatea detine creantele comerciale cu scopul de a colecta fluxurile de numerar contractuale si, prin urmare, le evalueaza ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective.

A se vedea Nota 3.13 pentru celelalte politici contabile relevante pentru creante comerciale.

**(ii) Valoarea justa a creantelor comerciale**

Datorita naturii pe termen scurt a creantelor curente, valoarea lor contabila este considerata a fi aceeaasi cu valoarea lor justa.

**(iii) Deprecierea si expunerea la risc**

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea Societatii la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in Nota 31.

**(iv) Alte informatii**

La 31 decembrie 2025, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A.: 69.644.845 RON (31 decembrie 2024: 34.505.774 RON), PPC Energie S.A.: 57.751.198 RON (31 decembrie 2024: 51.293.377 RON) si RETELE ELECTRICE ROMANIA S.A.: 31.244.934 RON (31 decembrie 2024: 0 RON).

Vanzarile efectuate in cursul anului 2025 catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 15,15% (2024: aproximativ 4,42%), catre PPC Energie S.A. au reprezentat aproximativ 12,56% (2024: aproximativ 3,75%), iar catre

Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A. au reprezentat aproximativ 12,70% (2024: aproximativ 71,58%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

Expunerea Societatii la riscurile de piata si de credit, precum si ajustarile de valoare aferente creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 31.

La 31 decembrie 2025 pozitiiile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 85.878.391 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2024: 347.263.630 RON).

#### 14. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Certificate de trezorerie	82.930.250	151.274.569
Alte creante	65.035.880	34.381.902
Taxe si impozite	82.001.578	189.929.706
Plati efectuate in avans	56.496.367	21.723.885
Titluri de stat pe termen scurt	30.475.394	-
Imprumuturi acordate filialelor pe termen scurt	7.271.483	-
Ajustari de depreciere active financiare	(19.754.678)	(583.180)
<b>Total</b>	<b>304.456.274</b>	<b>396.726.882</b>

##### (i) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat

Societatea isi clasifica activele financiare la cost amortizat numai daca sunt indeplinite ambele criterii de mai jos:

- activul este detinut in cadrul unui model de afaceri al carui obiectiv este colectarea fluxurilor de numerar contractuale si
- clauzele contractuale dau nastere la fluxuri de trezorerie care sunt doar plati de principal si dobanda.

A se vedea Nota 3.8 pentru celelalte politici contabile relevante pentru active financiare.

##### (ii) Valoarea justa a altor active evaluate la cost amortizat

Datorita naturii pe termen scurt a altor creantelor, valoarea lor contabila este considerata a fi aceeaasi cu valoarea lor justa.

##### (iii) Deprecierea si expunerea la risc

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea societatii la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in Nota 31.

##### (iv) Alte informatii

La 31 decembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, avand scadenta pe data de 24.06.2026, o dobanda anuala fixa de 3,25% p.a. si un randament de adjudecare de 3,51% p.a. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 9.

La 31 decembrie 2025 pozitia “Imprumuturi acordate filialelor pe termen scurt” include suma de 7.271.483 RON aferenta principalului si dobanzii imprumutului acordat filiale F.P.C.U. Feldioara in anul 2023, pentru mai multe detalii a se vedea Nota 9.

La 31 decembrie 2025 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 82.000.643 RON, (31 decembrie 2024: 170.757.272 RON).

La 31 decembrie 2025 pozitia "Alte creante" include suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica de recuperat in suma de 19.171.499 RON (31 decembrie 2024: 19.171.499 RON) pentru care in anul 2025 s-a constituit o ajustare de depreciere a creantei de 100%, in pozitia "Ajustari de depreciere active financiare" tinand cont de un eventual risc de neincasare. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 32.

### 15. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare

La 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Depozite bancare mai mici de 3 luni	1.215.430.373	1.435.948.566
Conturi curente la banci in RON	179.083.468	323.031.623
Conturi curente la banci in valuta	7.231.252	10.863.538
Alte echivalente de numerar	877.579	380.620
Numerar in casierie	39.331	17.612
<b>Total numerar si echivalente de numerar</b>	<b>1.402.662.021</b>	<b>1.770.241.959</b>

La 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024, depozitele bancare cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Depozite bancare	<b>1.297.840.701</b>	<b>1.720.501.128</b>

#### (i) *Reconcilierea cu Situatiile fluxurilor de trezorerie*

Elementele de mai sus se reconciliaza cu valoarea numerarului prezentat in Situatiile fluxurilor de trezorerie la sfarsitul exercitiului financiar, dupa cum urmeaza:

	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	1.215.430.373	1.435.948.566
Conturi curente la banci	186.314.720	333.895.161
Alte echivalente de numerar	877.597	380.620
Numerar in casierie	39.331	17.612
	<b>1.402.662.021</b>	<b>1.770.241.959</b>

#### (ii) *Clasificarea ca echivalente de numerar*

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar daca au o scadenta de 3 luni sau mai putin de la data constituirii. A se vedea Nota 3.14 pentru celelalte politici contabile ale Societatii privind numerarul si echivalentele de numerar.

**(iii) Numerar restrictionat**

Conturile curente deschise la banci sunt in permanenta la dispozitia Societatii si nu sunt restrictionate sau grevate de sarcini.

Depozitele bancare sunt in permanenta la dispozitia Societatii si nu sunt restrictionate sau grevate de sarcini.

La 31 decembrie 2025 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 568.453.599 RON (31 decembrie 2024: 242.177.694 RON).

**16. Capitaluri proprii****Capital Social**

Societatea a fost infiintata prin separarea de fosta Regie Autonoma de Electricitate („RENEL”). Capitalul social reprezinta contributia Statului la formarea Societatii in data de 30 iunie 1998 (retratata cu inflatia pana la 31 decembrie 2003), plus cresteri ulterioare.

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 31 decembrie 2025 este de 3.016.438.940 RON.

La 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”.

Structura capitalului social se prezinta astfel :

	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Capital social subscris si varsat (valoarea nominala)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferente aferente retratarilor conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
<b>Capital social (valoarea retratata)</b>	<b>3.211.941.683</b>	<b>3.211.941.683</b>

La 31 decembrie 2025, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

Ultima majorare de capital social a avut loc in anul 2020 prin subscrierea unui numar de 130.043 actiuni noi, in suma de 1.300.430 RON, reprezentand aportul in natura al Statului Roman, reprezentat de Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri si in numerar al actionarilor Societatii. Majorarea de capital social s-a realizat in baza Prospectului Proportional de oferta aferent majorarii de capital social, aprobat prin Decizia ASF nr.976/13.08.2020 si a Hotararilor Adunarii Generale Extraordinare nr.2/04.01.2019 si nr. 12/19.12.2019, inregistrate la Oficiul National al Registrului Comertului conform Certificatului de mentiuni nr.484154/30.09.2020.

Detinatorii de actiuni ordinare au dreptul de a primi dividende, asa cum sunt acestea declarate la anumite perioade de timp, si dreptul la un vot pe o actiune in cadrul Adunarilor Generale ale Actionarilor Societatii.

Structura actionariatului la 31 decembrie 2025 si la 31 decembrie 2024 se prezinta dupa cum urmeaza:

<b>Actionari</b>	<b>Numar actiuni 31 decembrie 2025</b>	<b>% din capitalul social</b>	<b>Numar actiuni 31 decembrie 2024</b>	<b>% din capitalul social</b>
Statul Roman – Ministerul Energiei	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alti actionari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
<b>Total</b>	<b>301.643.894</b>	<b>100%</b>	<b>301.643.894</b>	<b>100%</b>

### ***Prime de emisiune***

In noiembrie 2013, Societatea a emis 28.100.395 actiuni ordinare pe Bursa de Valori Bucuresti, printr-o oferta publica initiala si prin exercitarea dreptului de preferinta de catre actionarul Fondul Proprietatea S.A. Suma incasata de 312.478.099 RON a fost formata din majorarea capitalului social de 281.003.950 RON si o prima de emisiune de 31.474.149 RON.

### ***Rezerve platite in avans***

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024 si alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON la 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024).

### ***Rezerve legale***

Conform cerintelor legale, Societatea constituie rezerve legale in cuantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 31 decembrie 2025 este de 603.287.788 RON (31 decembrie 2024: 603.287.788 RON).

Rezervele legale nu pot fi distribuite catre actionari. Valoarea rezervelor legale a fost inclusa in situatia pozitiei financiare, in randul "Rezultat reportat".

### ***Rezerve din reevaluare nete de impozit amanat***

La 31 decembrie 2025, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 2.304.865.263 RON (31 decembrie 2024: 280.106.345 RON). Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2025 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2021.

In anul 2025, Societatea a recunoscut o crestere a rezervei din reevaluare, neta de impozit amanat, in valoare de 2.080.929.757 RON ca urmare a reevaluarii terenurilor si cladirilor la finalul anului 2025 cat si o diminuare in valoare de 56.170.839 ca urmare a transferului rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale (2024 diminuare de 56.890.441 RON).

**Rezultatul reportat**

Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Societatii. Rezultatul reportat se repartizeaza pe baza situatiilor financiare anuale intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2025, Societatea a distribuit dividende in valoare de 815.172.311 RON din profitul net al exercitiului financiar 2024, conform Hotararii AGOA nr. 5/24.04.2025 (2024: 11.120.911.882 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2023, conform Hotararii AGOA nr. 5/25.04.2024). Dividendele nete neplatite la 31 decembrie 2025 sunt in valoare de 1.559.017 RON (31 decembrie 2024: 1.229.453 RON).

*Miscari ale rezultatului reportat*

	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la 1 Ianuarie</b>	<b>8.798.155.777</b>	<b>8.153.125.015</b>
<b>Profitul net al perioadei</b>	<b>2.398.630.260</b>	<b>1.708.188.496</b>
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	(7.743.413)	863.706
Rezultat reportat din alte ajustari	-	-
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	56.170.839	56.890.441
Dividende	(815.172.311)	(1.020.911.882)
<b>Sold la 31 Decembrie</b>	<b>10.430.041.152</b>	<b>8.798.155.777</b>

*Dividende si repartizarea profitului*

In conformitate cu prevederile statutare si legale in vigoare, Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor aproba si fixeaza dividendele. Consiliul de Administratie al Societatii a propus actionarilor urmatoarea repartizare a profitului net.

<b>Profit net de repartizat aferent exercitiului financiar 2025</b>	<b>2.398.630.260</b>
Rezerve legale	-
Alte rezerve reprezentand facilitati fiscale prevazute de lege	51.497.320
Constituirea surselor proprii de finantare pentru proiectele cofinantate din imprumuturi externe, precum si pentru constituirea surselor necesare rambursarii ratelor de capital, platii dobanzilor, comisiunelor si a altor costuri aferente imprumuturilor externe	17.864.997
Dividende	1.179.633.972
Alte rezerve (surse proprii pentru finantare)	1.149.633.972
<b>Profit ramas nerepartizat</b>	<b>-</b>

Propunerea de repartizare a profitului net respecta prevederile Ordonantei Guvernului nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societatile nationale, companiile nationale si societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome, cu modificarile si completarile ulterioare.

Sumele propuse a fi repartizate sub forma de "participarea salariatilor la profit" sunt in limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de baza mediu lunar pe salariat in anul 2025 si tinand cont de numarul mediu de salariatii

din 2025. Obligatia de participare la profit a fost stabilita prin bugetul de venituri si cheltuieli aprobat pentru anul 2025 astfel incat sunt respectate prevederile art. 1 alin. 1 lit. e) din Ordonanta Guvernului nr. 64/2001. Sumele reprezentand participarea salariatilor la profit nu reprezinta o distributie directa din profitul net, acestea fiind provizionate la inchiderea exercitiului financiar si distribuite in exercitiul financiar urmat, dupa aprobarea repartizarii profitului net. Astfel, profitul net al exercitiului financiar 2025 include un provizion pentru participarea salariatilor la profit (dedus din profitul contabil), in cuantum de 30.000.000 RON.

Sumele repartizate la rezerva legala sunt determinate in baza prevederilor art. 183 din Legea nr. 31/1990 potrivit caruia “din profitul societatii se va prelua, in fiecare an, cel putin 5% pentru formarea fondului de rezerva, pana ce acesta atinge minimum a cincea parte din capitalul social”.

Alte rezerve reprezentand facilitati fiscale prevazute de lege (51.497.320 RON) sunt alocate in baza art. 22, alin. (1) din Legea nr. 227/2015 privind Codul Fiscal cu modificarile si completarile ulterioare; acestea se refera la impozitul pe profit scutit aferent profitului investit in echipamente tehnologice, calculatoare electronice si echipamente periferice, masini si aparate de casa, de control si de facturare, precum si in programe informatice, produse si/sau achizitionate, asa cum sunt prevazute in subgrupa 2.1, respectiv in clasa 2.2.9 din “Catalogul privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe”, folosite in scopul desfasurarii activitatii economice. Suma alocata la rezerve este suma profitului investit in aceste echipamente, neta de rezerva legala (5%).

Constituirea de surse proprii de finantare pentru proiectele cofinantate din imprumuturi externe, precum si pentru constituirea surselor necesare rambursarii ratelor de capital, platii dobanzilor, comisioanelor si a altor costuri aferente imprumuturilor externe (17.864.997 RON) prevazute la art.1 lit.c1) din O.G. nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societatile nationale, companiile nationale si societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome, cu modificarile si completarile ulterioare.

Dividendele brute propuse (1.179.633.972 RON) reprezinta o distribuire de 50% din profitul ramas dupa deducerea din profitul net al exercitiului financiar (2.398.630.260 RON), a rezervelor reprezentand facilitati fiscale (51.497.320 RON) si constituirea de surse proprii de finantare pentru proiectele cofinantate din imprumuturi externe, precum si pentru constituirea surselor necesare rambursarii ratelor de capital, platii dobanzilor, comisioanelor si a altor costuri aferente imprumuturilor externe (17.864.997 RON).

## 17. Rezultatul pe actiune

La 31 decembrie 2025 si la 31 decembrie 2024 rezultatul pe actiune este:

### *Rezultatul de baza pe actiune*

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Profitul net al exercitiului financiar</b>	<b>2.398.630.260</b>	<b>1.708.188.496</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>
<b>Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)</b>	<b>7,95</b>	<b>5,66</b>

**Rezultatul diluat pe actiune**

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Profitul net al exercitiului financiar</b>	<b>2.398.630.260</b>	<b>1.708.188.496</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (dilate) la 31 decembrie</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>7,95</b>	<b>5,66</b>

**18. Imprumuturi**

Situatia imprumuturilor detinute de Societate la 31 decembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 este urmatoarea :

	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>&lt; 1 an</b>	<b>&gt; 1 an</b>	<b>31</b>
	<b>(auditat)</b>			<b>decembrie</b>
				<b>2024</b>
				<b>(auditat)</b>
Principal	406.531.068	-	406.531.068	-
Dobanda	2.487.662	2.487.662	-	-
<b>Total</b>	<b>409.018.730</b>	<b>2.487.662</b>	<b>406.531.068</b>	<b>-</b>

Imprumuturile se refera la:

- *Imprumut acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI)*

Prin Hotararea AGEA NR 8/7.12.2023 a fost aprobata incheierea de catre SNN a contractului de finantare cu BEI destinat proiectului "Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda", avand urmatoarele caracteristici esentiale:

Data semnarii:	22 decembrie 2023
Valoare:	145 milioane EUR
Durata:	15 ani, din care 4 ani perioada de gratie la plata ratelor de principal
Perioada de utilizare:	39 luni de la data semnarii Contractului
Dobanda:	Fixa sau Variabila (la alegerea Societatii)
Comision de analiza:	145.000 EUR, platibil in 30 de zile de la semnarea Contractului
Comision de neutilizare:	0,12%/an, platibil dupa 12 luni de la semnarea Contractului, fiind aplicabil la valoarea neutilizata a imprumutului
Rambursari de principal si dobanda:	Rate egale semestriale

Suma datorata la 31 decembrie 2025 este de 80 milioane EUR (31 decembrie 2024: 0 EUR), reprezentand primele 2 transe din imprumutul total de 145 milioane EUR. Transa I se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 cu

o rata fixa a dobanzii de 3,796%, iar transa II se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 cu o rata fixa a dobanzii de 3,873%

- *Imprumut acordat de catre sindicatul bancar condus de J.P. Morgan SE (“J.P.”)*

In data de 24 septembrie Societatea a semnat impreuna cu sindicatul bancar constituit si condus de J.P. doua acorduri de finantare pentru doua dintre proiectele energetice strategice ale Romaniei: Proiectul de retehnologizare a Unitatii 1 a CNE Cernavoda si Proiectul Unitatilor 3 si 4 a CNE Cernavoda, ulterior aprobarii de catre actionarii Nuclearelectrica, avand urmatoarele caracteristici esentiale :

	<b>Contract de finantare Proiect retehnologizare Unitatea 1</b>	<b>Contract de finantare Proiect Unitatile 3 si 4</b>
Calitate SNN	<u>Imprumutat</u>	<u>Garant</u> (in contractul de finantare intre – Sindicatul condus de J.P. si EnergoNuclear)
Valoare:	540 milioane EUR	80 milioane EUR
Durata:	4 ani, perioada de gratie pe principal pana la 31 decembrie 2027	4 ani, perioada de gratie pe principal pana la 31 octombrie 2027
Maturitate:	Pana la 30 Iunie 2029	Pana la 30 Iunie 2029
Dobanda:	Variabila (Euribor 6M) + marja fixa de 2.3%	Variabila (Euribor 6M) + marja fixa de 2.3%
Rambursari de principal si dobanda:	Rate egale semi-anuale, rambursarea principalului incepand cu 31 decembrie 2027 si finalizandu-se la 30 iunie 2029	Rate egale semi-anuale rambursarea principalului incepand cu 31 octombrie 2027, finalizandu-se pe 30 iunie 2029

In decursul anului 2025 Societatea nu a efectuat nicio tragere din principalul contractului de credit incheiat cu Sindicatul bancar condus de catre J.P. Morgan.

Acordurile de finantare incheiate cu J.P. cuprind o clauza financiara referitoare la indicatorul: raportul Datorie Neta / EBITDA sa nu depaseasca valoarea 6, cu exceptia Etapei de Constructie. Indicatorii financiari trebuie calculati pe baza situatiilor financiare consolidate intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

Miscarile imprumuturilor in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 si respective 31 decembrie 2024 au fost:

	<u>Valoare 2025</u>	<u>Valoare 2024</u>
<b>Sold la 1 ianuarie (auditat)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b><u>Trageri din care:</u></b>	<b><u>402.700.000</u></b>	<b><u>0</u></b>
BEI	402.700.000	0
J.P. - SNN	0	0
<b><u>Rambursari din care:</u></b>	<b><u>-</u></b>	<b><u>0</u></b>
BEI	0	0
J.P. - SNN	0	0
Costuri de finantare	1.348.932	0
Diferente de schimb valutar	5.180.000	0
<b>Sold la 31 decembrie (auditat)</b>	<b><u>406.531.068</u></b>	<b><u>0</u></b>

La 31 decembrie 2025 imprumuturile in valoarea totala de 409.018.730 RON (31 decembrie 2024: 0 RON) cuprind imprumuturi pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2025 (auditat)			31 decembrie 2024 (auditat)		
	Total din care:	< 1 an	> 1 an	Total din care:	< 1 an	> 1 an
Principal BEI	406.531.068	-	406.531.068	-	-	-
Dobanda BEI	2.487.662	2.487.662	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>409.018.730</b>	<b>2.487.662</b>	<b>406.531.068</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## 19. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

La 31 decembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" si la pozitia "Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli":

	31 decembrie 2025 (auditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	131.794.749	123.920.654
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	80.627.206	74.214.466
Provizion litigii spor salarial	132.458.263	117.376.068
Participarea salariatilor la profit	30.000.000	36.713.236
Provizioane pentru litigii	-	19.171.498
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	1.589.899	32.625
<b>Total</b>	<b>376.470.117</b>	<b>371.428.547</b>

La 31 decembrie 2025, provizioanele in valoarea totala de 376.470.117 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea curenta ( < 1 an )	Portiunea pe termen lung ( > 1 an )
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	95.774.932	36.019.817
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	14.587.683	66.039.523
Provizion litigii spor salarial (i)	-	132.458.263
Participarea salariatilor la profit	30.000.000	-
Provizioane pentru litigii (ii)	-	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	1.589.899	-
<b>Total</b>	<b>141.952.514</b>	<b>234.517.603</b>

(i) Pozitia "Provizion litigii spor salarial", reprezinta preliminarea efectului litigiilor demarate de syndicate impotriva Societatii, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial.

(ii) Pozitia "Provizion pentru litigii", a fost diminuată cu suma de 19.171.498 RON ca urmare a solutionarii favorabile pe fond a ligiului care are ca obiect contestarea deciziilor de impunere nr. 17862/17.10.2024 si respectiv nr. 4125/23.11.2024 emise ca urmare a controlului fiscal efectuat de catre Directia Generala Antifrauda, privind calculul Contributiei la Fondul de Tranziție Energetica pentru perioada 01.09-31.12.2022.

A se vedea Nota 3.23 pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

**20. Venituri in avans**

La 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024, veniturile in avans se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Clienti creditorii	145.614.559	165.883.141
Imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie (i)	14.344.661	28.689.323
Subventii guvernamentale pentru investitii (ii)	6.477.549	7.344.121
Alte venituri in avans	972.849	379.116
<b>Total</b>	<b>167.409.618</b>	<b>202.295.701</b>

**(i) Imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie**

Societatea inregistreaza la 31 decembrie 2025 imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie provenite din: *Subventie amortizata pe durata de viata a Unitatii 1*

Subventiile au fost acordate in anul 2007 si au constat in stergerea unor penalitati si datorii aferente contractelor de imprumut. Subventiile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere drept venituri in intervalul 2007 - 2026, pe durata ramasa de amortizat a Unitatii 1. Valoarea veniturilor din subventii recunoscute in Situatiile contului de profit sau pierdere, in pozitia "Alte venituri", in anul 2025 este in suma de 14.344.661 RON (2024: 14.344.661 RON). Valoarea subventiei la in sold la 31 decembrie 2025 este de 14.344.661 RON (31 decembrie 2024: 28.689.323 RON).

**(ii) Subventii guvernamentale pentru investitii**

a) *Contract de grant in cadrul "Conecting Europe Facility" (CEF) – sectorul de telecomunicatii, pentru actiunea "Cynergy - primul ISAC pentru Sectorul Energetic din Romania", derulat prin European Health and Digital Executive Agency (HaDEA), in conformitate cu drepturile delegate de Comisiua Europeana.*

Actiunea (Cynergy) isi propune crearea unui centru de partajare si analiza a informatiilor la nivel national (ISAC) in sectorul energetic (sub-sectorul electricitatii) din Romania, care sa deserveasca cele mai proeminente companii din acest domeniu din tara, dar luand in considerare potentiala extindere in Europa de Sud-Est. Actiunea va dezvolta o comunitate de partajare solida si de incredere, care poate furniza cu usurinta cunostinte utile si sprijin membrilor ISAC cand se confrunta cu amenintari la adresa securitatii cibernetice.

Costurile au fost intreprinse in perioada 01.09.2021 – 30.08.2024. Conform contractului suma maxima acordata este de 445.024 EUR si reprezinta 75% din costurile eligibile ale actiunii. Pana la 31 decembrie 2024 au fost inregistrate in intregime costurile aferente proiectului in suma de 2.074.028 RON din care 25% finantate din surse proprii. Pana la data intocmirii prezentelor situatii financiare societatea a incasat integral subventia (sold 31 decembrie 2023: 238.430 RON).

La data intocmirii prezentelor situatii financiare Societatea nu inregistreaza nerespectari ale conditiilor impuse privind acordarea subventiei si nici contingente.

Valoarea veniturilor din subventii recunoscute in Situatiile contului de profit sau pierdere, in pozitia "Alte venituri", in anul 2025 este in suma de 310.889 RON (2024: 0 RON). Valoarea subventiei la in sold la 31 decembrie 2025 este de 932.699 RON (31 decembrie 2024: 1.243.598 RON).

**b) Grant USTDA**

Societatea a primit de la Agentia SUA pentru Comert si Dezvoltare (USTDA), un grant in suma de 1,2 milioane USD in vederea finantarii studiului de identificare si evaluare a mai multor amplasamente din Romania, inclusiv locatii cu centrale termice pe carbune existente care ar putea fi inlocuite cu reactoare modelare mici. Studiul a identificat mai multe amplasamente potientiale adecvate, locatia desemnata pentru dezvoltarea primului reactor modular mic din Romania fiind amplasamentul din Doicesti, jud. Dambovita.

Imprumuturile nerambursabile cu caracter de subventie si subventiile guvernamentale sunt recunoscute conform prevederilor IAS 20 "Contabilizarea subventiilor guvernamentale si prezentarea informatiilor legata de asistenta guvernamentala" (a se vedea Nota 3.20).

## 21. Obligatii privind beneficiile angajatilor

	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Beneficii la pensionare	34.650.555	29.193.192
Prime jubiliare	10.712.190	10.738.739
Beneficii in caz de deces	970.040	851.395
Beneficii la pensionare in energie	9.072.992	8.002.512
<b>Total</b>	<b>55.405.777</b>	<b>48.785.838</b>

La 31 decembrie 2025 Societatea prezinta urmatoarele obligatii:

- de a plati salariatilor care se pensioneaza prime de pensionare care variaza intre 2 si 3 salarii de baza in functie de numarul de ani de vechime in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati salariatilor prime jubiliare in functie de numarul de ani de vechime neintrerupta in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati un ajutor familiei salariatului, in cazul decesului acestuia;
- de a plati salariatilor care se pensioneaza un beneficiu in energie, reprezentand contravaloarea cotei de energie electrica de 1.200 KWh/an. Criteriul de acordare a acestui beneficiu este vechimea in domeniul energiei de 15 ani, din care cel putin ultimii 10 ani in cadrul Societatii. Acest beneficiu se acorda incepand cu 1 aprilie 2017.

Urmatoarele **ipoteze macroeconomice si specifice** Societatii au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024.

<b>Data evaluarii</b>	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
Numarul angajatilor	2.498	2.402

Data evaluarii	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Rata de crestere a salariilor	Rata cresterilor salariale utilizata pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii urmasori s-a considerat o crestere medie a salariilor cu rata medie anual a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza in prognoza de toamna 2025-2028. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,6% p.a.  Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si prognozei de vara 2025-2028 a Comisiei Nationale de Strategie si Prognoza am estimat rata inflatiei dupa cum urmeaza: astfel: 7,1% in 2025, 5,8% in 2026, 3,2% in 2027, 3% in 2028, 2,8% in 2029 si 2,5% in 2030-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmasori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 2,6% p.a.	Rata cresterilor salariale utilizata pentru 2025 a fost de 4%, pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii urmasori s-a considerat o crestere medie a salariilor cu rata medie anual a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza in prognoza de toamna 2024-2028. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,6% p.a.  Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna decembrie 2024, astfel: 3,8% in 2025, 2,9% in 2026, 2,7% in 2027 si 2,5% pe an in perioada 2028-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmasori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 2,6% p.a.
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2025 a fost de 1,5 RON. Pentru perioada 2025-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmasori.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2024 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2025-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmasori.
Rata de actualizare medie ponderata	6,3%	6,8%
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.
Media salariului brut	16.661	15.738

Ipotezele de mai sus au fost luate in considerare tinand cont de:

- randamentele obligatiunilor de pe piata activa la sfarsitul lunii decembrie 2025. Duratele reziduale pana la maturitate disponibile au fost de 1-12 ani si 14 ani. Pentru celelalte durate a fost estimata rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson;
- rata estimata a inflatiei pe termen lung 2,0% p.a. (31 decembrie 2024: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligatiunilor guvernamentale 1,3% p.a. (31 decembrie 2024: 1,3%);
- prima de lichiditate pentru Romania 0% (31 decembrie 2024: 0%);
- rata de actualizare medie ponderata de 6,3% (31 decembrie 2024: 6,8%).

### Analiza senzitivitatii

Ipotezele actuariale semnificative avute in vedere pentru calculul obligatiei cu beneficiile angajatilor sunt: rata de actualizare, cresterea salariale si varsta de pensionare.

<b>Ipotheze</b>	<b>Beneficii la pensionare</b>	<b>Ajutoare în caz de deces al angajatilor</b>	<b>Prime jubiliare</b>	<b>Beneficii la pensionare în energie</b>	<b>Total obligatii cu beneficiile definite</b>
<b>PVDBO la 31 decembrie 2025 (RON)</b>	<b>34.650.555</b>	<b>970.040</b>	<b>10.712.190</b>	<b>9.072.992</b>	<b>55.405.777</b>
Rata de actualizare +1%	32.801.048	905.449	10.025.824	7.804.654	51.536.966
Rata de actualizare -1%	36.704.990	1.043.263	11.485.976	10.652.936	59.887.165
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW +1%	36.760.868	1.046.496	11.518.972	10.695.656	60.021.993
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW -1%	32.721.754	901.724	9.986.950	7.755.612	51.366.040
Cresterea longevitatii cu 1 an	34.813.606	880.731	10.749.899	9.338.229	55.782.465

In analiza de senzitivitate de mai sus, valoarea actualizata a obligatiei privind beneficiile a fost calculata utilizand metoda factorului de credit proiectat, conform prevederilor IAS 19, la sfarsitul perioadei de raportare, care este aceeași cu cea aplicata pentru calcularea obligatiilor privind beneficiile recunoscute in situatia pozitiei financiare.

**22. Datorii comerciale si alte datorii**

La 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Furnizori de imobilizari	131.424.109	62.689.321
Furnizori	495.052.539	699.812.587
Obligatii privind datoriile angajatilor	38.990.813	42.117.278
Datorii catre stat	161.134.984	221.783.328
Dividende brute de plata	1.604.147	1.275.217
Alte datorii	13.872.591	14.094.674
<b>Total</b>	<b>842.079.182</b>	<b>1.041.772.405</b>

La 31 decembrie 2025, principalii furnizori in sold, din pozitiiile “Furnizori de imobilizari” si “Furnizori”, sunt: Candu Energy Inc. 121.858.428 RON (31 decembrie 2024: 72.918.979 RON) si Korea Hydro Nuclear Power CO 145.523.308 RON (31 decembrie 2024: 52.480 RON) si Ansaldo Nucleare SPA 77.399.865 RON (31 decembrie 2024: 0 RON)

La 31 decembrie 2025, “Datoriile comerciale si alte datorii” includ suma de 75.347.539 RON (31 decembrie 2024: 63.645.320 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia “Furnizori” si “Furnizori de imobilizari” suma de 36.670.782 RON (31 decembrie 2024: 5.012.179 RON).

La 31 decembrie 2025, pozitia “Datorii catre stat” include in principal datoria aferenta impozitelor si taxelor locale stabilite de catre autoritatile statului in anul 2025, in valoare de 99.793.631 RON (31 decembrie 2024: 92.299.619 RON), care, conform *IFRIC 21 – Impozite*, se recunoaste la data de 31 decembrie 2025. Scadenta acestor impozite si taxe este in cursul exercitiului financiar 2026.

**23. Venituri din vanzarea energiei electrice***(i) Venituri din vanzari de energie electrica*

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Vanzari de energie prin MACEE	-	2.289.155.390
Vanzari de energie pe piata libera	5.587.090.480	2.338.726.765
Vanzari de energie termica	6.744.889	5.903.949
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	33.493	32.686
<b>Total</b>	<b>5.593.868.862</b>	<b>4.633.818.790</b>

*(ii) Cantitatea de energie vanduta<sup>\*)</sup>*

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Cantitatea de energie vanduta prin MACEE (MWh)	-	5.110.338
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	10.446.052	5.077.181
	<b>10.446.052</b>	<b>10.187.519</b>

<sup>\*)</sup> Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 45.063 MWh pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 (64.383 MWh in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024).

Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 si prelungit ulterior prin OUG nr. 6/2025 pana la data de 30 iunie 2025. Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale "OPCOM" S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori la pretul de 450 RON/MWh, respectiv 400 RON/MWh incepand cu 1 aprilie 2024, si o vinde cumparatorilor la acelasi pret.

In 2025 Societatea nu a efectuat vanzari prin MACEE (2024: 5.110.338 MWh, reprezentand 50,16% din totalul energiei electrice vandute in perioada, exclusiv dezechilibre).

In 2025 Societatea a vandut energia electrica integral pe piata libera (2024: 49,84% %), respectiv 10.446.052 MWh (2024: 5.077.181 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in 2025 a fost de 531,09 RON/MWh (2024: 449,20 RON/MWh), valoare neta de Tg.

Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si este membru al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea, pentru care a constituit garantie in valoare de 5.100.000 RON valabila pana la 11.07.2026.

Societatea desfasoara activitatea de productie de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in 2025 sunt in suma de 6.744.889 RON (2024: 5.903.949 RON).

#### 24. Alte venituri

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Venituri din subventii pentru investitii	14.733.658	14.694.876
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	3.661.984	15.876.166
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in scopul vanzarii	158.603	-
Alte venituri	87.907.130	87.769.196
<b>Total</b>	<b>106.461.375</b>	<b>118.340.238</b>

Subventiile pentru investitii (Venituri in avans pe termen lung) au fost acordate in anul 2007 si au constat in stergerea unor penalitati si datorii aferente contractelor de imprumut. Subventiile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere drept venituri in intervalul 2007 - 2026, pe durata ramasa de amortizat a Unitatii 1.

Pozitia "Alte venituri" reprezinta in principal veniturile rezultate din variatia stocurilor in suma de 8.479.778 RON (2024: 33.094.643 RON) si veniturile din productia de imobilizari in suma de 49.097.771 RON (2024: 38.510.803 RON).

**25. Cheltuieli cu personalul**

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Salarii si indemnizatii	654.008.839	672.225.956
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	85.207.273	69.874.975
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b>739.216.112</b>	<b>742.100.931</b>

Defalcarea pe categorii a salariatilor se prezinta astfel:

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Personal cu functie de conducere	89	89
Personal cu functie de executie	2.409	2.313
<b>Total numar efectiv de salariati</b>	<b>2.498</b>	<b>2.402</b>

Numarul mediu de salariati ai Societatii in cursul anului 2025 a fost de 2.377 (2024: 2.300 salariati). La 31 decembrie 2025 numarul efectiv de salariati este de 2.498 (2024: 2.402 salariati).

**26. Contributia la fondul de tranzitie energetica**

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	504.506.729	288.738.393
<b>Total</b>	<b>504.506.729</b>	<b>288.738.393</b>

OUG nr.119/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022, a introdus obligatia ca producatorii de energie electrica sa plateasca o contributie catre Fondul de Tranzitie Energetica, care a inlocuit impozitul pe veniturile suplimentare percepute anterior, pentru perioada 01.09.2022 – 31.08.2023.

Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022 a adus o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contributia la Fondul de Tranzitie Energetica: durata de aplicare a fost extinsa pana la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificata, astfel incat in perioada 01.01.2024 – 31.03.2024, valoarea contributiei a fost determinata ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta de 450 de lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic din productia proprie.

Incepand cu 1 aprilie 2024 a intrat in vigoare OUG nr. 32/2024 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022, prin care pretul de referinta (pentru energia contractata incepand cu 1 aprilie 2024) se modifica la 400 lei/MWh.

OUG nr. 6/28.02.2025 prevede prelungirea perioadei de calcul a Contributiei privind Fondul de Tranzitie Energetica pana la 30 iunie 2025.

In cursul anului 2025, Societatea a inregistrat Contributie la Fondul de Tranzitie Energetica in suma de 504.506.729 RON (2024: 288.738.393 RON).

**27. Alte cheltuieli din exploatare**

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	159.190.772	121.536.212
Cheltuieli cu ANDR	130.127.882	99.666.245
Cheltuieli privind energia si apa	159.795.693	151.070.300
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	90.675.720	76.709.460
Cheltuieli cu primele de asigurare	15.431.839	15.448.598
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	16.491.188	17.373.173
Cheltuieli cu impozitul pe cladiri	98,796,898	91.304.947
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	33.554.672	36.563.188
Cheltuieli cu contributia ANRE	4.680.534	7.469.309
Alte cheltuieli din exploatare	53.030.087	81.981.161
<b>Total</b>	<b>761.775.285</b>	<b>699.122.593</b>

**Cheltuieli cu ANDR**

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/2007 privind gestionarea in siguranta a deeurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Societatea este obligata sa vireze doua tipuri de contributii la ANDR dupa cum urmeaza:

- Pana la 30 septembrie 2025 contributiile au fost stabilite astfel:
  - contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 0,6 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
  - contributie pentru depozitarea permanenta a deeurilor radioactive de 1,4 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.
- Incepand cu data de 1 octombrie 2025, in conformitate cu modificarile legislative recente ale HG 1080/2017, noile tarife aplicabile sunt:
  - contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 1,2 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
  - contributie pentru depozitarea permanenta a deeurilor radioactive de 2,8 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.

Potrivit acestui act legislativ, contributia anuala pentru dezafectare se achita pe durata de viata proiectata a unitatilor nucleare, iar contributia anuala directa pentru depozitarea definitiva se achita pe durata de exploatare a unitatilor nucleare, si in consecinta, ANDR isi asuma responsabilitatea pentru gestionarea intregului proces de dezafectare, la sfarsitul duratei de viata utila a centralei nucleare si de depozitare a deeurilor rezultate.

**Cheltuieli cu contributia ANRE**

Contributia ANRE pentru anul 2025 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr. 93/2024, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2024, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. In anul 2025 societatea a inregistrat o contributie in valoare de 4.680.534 RON (2024: 7.469.309 RON). Pentru anul 2024 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr. 118/2023 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2023, din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

**Alte cheltuieli din exploatare**

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 9.900.000 RON (2024: 9.900.000 RON).

**28. Venituri si cheltuieli financiare**

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Venituri din dobanzi	304.036.633	248.962.234
Venituri din diferente de curs valutar	59.248.884	22.727.964
Venituri din dividende	14.850.969	9.729.449
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat, obligatiunilor si certificatelor de trezorerie	6.296.970	9.487.629
Alte venituri financiare	53.181.949	39.145.724
<b>Total venituri financiare</b>	<b>437.615.405</b>	<b>330.053.000</b>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(28.090.995)	(41.606.021)
Cheltuieli privind dobanzile	(7.779.423)	(8.735.013)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(35.870.418)</b>	<b>(50.341.034)</b>
<b>Venituri / (Cheltuieli) financiare nete</b>	<b>401.744.987</b>	<b>279.711.966</b>

**Venituri din dobanzi**

In pozitia "Venituri din dobanzi" la 31 Decembrie 2025 sunt incluse dobanzile aferente depozitelor bancare si numerarului in valoare de 181.616.620 RON (2024: 225.685.943), dobanzile aferente imprumuturilor acordate filialelor in valoare de 49.198.277 RON (2024: 4.270.434) si imprumuturilor acordate entitatilor asociate in valoare de 72.231.224 RON (2024: 17.664.310).

**Alte venituri financiare**

In pozitia "Alte venituri financiare" sunt incluse dobanzile din obligatiuni, estimate pentru perioada scursa pana la 31 decembrie 2025 in valoare de 39.634.453 RON (2024: 39.145.724 RON), precum si diferenta dintre valoarea contabila neta si valoarea justa, aferenta activelor transferate ca aport la capitalul social al filialei FPCU in valoare de 13.451.148 RON.

**29. Impozit pe profit**

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere :

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	(419.087.695)	(294.567.433)
Venit net din impozit amanat	25.074.171	24.194.537
Cheltuiala cu impozitul minim efectiv grup SNN	14.215.623	(14.215.623)
<b>Total</b>	<b>(379.797.901)</b>	<b>(284.588.159)</b>

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024 la cota standard de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

**Cheltuiala cu impozitul minim efectiv grup SNN**

Cheltuiala cu impozitul minim global, aplicabil începând cu anul 2024 conform Legii nr. 431/2023, a fost initial determinat si înregistrat pentru exercitiul financiar 2024 in suma de 14.215.623 RON, in baza legislatiei aplicabile la momentul efectuării calculelor, fara determinarea unui impozit amanat aferent, luand in considerare orientari suplimentare furnizate de Organizația pentru Cooperare si Dezvoltare Economica (OCDE), ca sursa de ilustrare sau de interpretare, cu scopul asigurării

aplicarii coerente a legislatiei in vigoare. Ulterior, prin Ordonanța Guvernului nr. 21/2025, publicată în Monitorul Oficial nr. 805 din 29 august 2025, au fost clarificate conditiile aplicarii fazei initiale de scutire prevazute la art. 53 din Legea nr. 431/2023, care acorda grupurilor nationale de mari dimensiuni scutirea de impozit minim global pentru o perioada de 5 ani. In urma reanalizarii situatiei societatii in contextul acestor prevederi legale si luand in considerare raspunsul ANAF transmis societatii prin adresa nr. 18938/19.11.2025, s-a constatat ca impozitul minim global aplicabil societatii este redus la zero.

Prin urmare, valoarea inregistrata in 2024 cu impozitul minim global a fost reversata in 2025, asigurand respectarea cadrului legal aplicabil, conformitatea contabila și prezentarea fidela a situatiei poziției financiare si a contului de profit si pierdere ale societatii, la data prezentelor situatii financiare.

#### Reconcilierea cotei efective de impozitare :

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>2.778.428.161</b>	<b>1.992.777.015</b>
<b>Impozit in conformitate cu rata statutara de impozitare de 16%</b>	<b>444.548.506</b>	<b>318.844.322</b>
<b>Efectul asupra impozitului pe profit al:</b>		
Rezerva legala	-	(7.283.754)
Amortizare fiscala	(1.222.450)	(1.765.387)
Venituri neimpozabile	(27.218.211)	(21.991.211)
Cheltuieli nedeductibile	46.803.450	47.054.960
Castig din rezerve din reevaluare	17.871.811	16.578.256
Diferente temporare	(25.074.171)	(24.194.537)
Cheltuiala cu impozitul minim efectiv grup SNN	(14.215.623)	14.215.623
Sponsorizare	(1.658.485)	(5.142.435)
Profit reinvestit	(8.239.571)	(11.626.720)
Reduceri ale impozitului pe profit conform OUG 153/2020	(51.797.356)	(40.100.598)
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>379.797.901</b>	<b>284.588.519</b>

Impozitul amanat consta din:

<b>31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>Active</b>	<b>Datorii</b>	<b>Net</b>
Imobilizari corporale	-	474.601.118	474.601.118
Imobilizari necorporale	-	2.223.331	2.223.331
Investitii imobiliare	-	394.199	394.199
Stocuri	-	4.646.340	4.646.340
Creante comerciale	(2.506.333)	-	(2.506.333)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(8.864.924)	-	(8.864.924)
Participarea salariatilor la profit	(4.800.000)	-	(4.800.000)
Provizion spor salarial	(21.193.320)	-	(21.193.320)
Concedii neefectuate	(2.001.280)	-	(2.001.280)
Taxe si impozite	(16.131.839)	-	(16.131.839)
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	(3.067.440)	-	(3.067.440)
Alte provizioane	(242.538)	-	(242.538)
Deseuri radioactive si neradioactive	(12.900.353)	-	(12.900.353)
<b>Impozit net (activ)/datorie</b>	<b>(71.708.027)</b>	<b>481.864.988</b>	<b>410.156.962</b>

<b>31 decembrie 2024 (auditat)</b>	<b>Active</b>	<b>Datorii</b>	<b>Net</b>
Imobilizari corporale	-	98.362.246	98.362.246
Imobilizari necorporale	-	2.230.426	2.230.426
Stocuri	-	4.334.548	4.334.548
Creante comerciale	(1.782.465)	-	(1.782.465)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(7.805.734)	-	(7.805.734)
Participarea salariatilor la profit	(5.874.118)	-	(5.874.118)
Provizion spor salarial	(18.780.169)	-	(18.780.169)
Concedii neefectuate	(1.899.787)	-	(1.899.787)
Taxe si impozite	(14.975.406)	-	(14.975.406)
Alte provizioane	(3.071.668)	-	(3.071.668)
Deseuri radioactive si neradioactive	(11.874.315)	-	(11.874.315)
<b>Impozit net (activ)/datorie</b>	<b>(66.063.661)</b>	<b>104.927.221</b>	<b>38.863.560</b>

Tabelul de miscare privind datoria cu impozitele amanate in 2025 si 2024 se prezinta dupa cum urmeaza :

	<b>Sold la 01 ianuarie 2024 (auditat)</b>	<b>Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere</b>	<b>Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)</b>	<b>Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere</b>	<b>Impozit amanat recunoscut in rezerve</b>	<b>Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)</b>
Imobilizari corporale	119.888.090	(21.525.844)	98.362.246	(20.128.701)	396.367.572	474.601.118
Imobilizari necorporale	1.305.389	925.037	2.230.426	(7.095)	-	2.223.331
Investitii imobiliare	-	-	-	394.199	-	394.199
Stocuri	3.698.424	636.124	4.334.548	311.792	-	4.646.340
Creante comerciale	(1.705.871)	(76.594)	(1.782.465)	(723.868)	-	(2.506.333)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(7.694.130)	(111.604)	(7.805.734)	(1.059.190)	-	(8.864.924)
Provizion spor salarial	(16.374.692)	(2.405.477)	(18.780.169)	(2.413.151)	-	(21.193.320)
Participarea salariatilor la profit	(4.922.378)	(951.739)	(5.874.118)	1.074.118	-	(4.800.000)
Concedii neefectuate	(2.133.836)	234.049	(1.899.787)	(101.493)	-	(2.001.280)
Taxe si impozite	(14.651.603)	(323.802)	(14.975.406)	(1.156.434)	-	(16.131.839)
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	-	-	-	(3.067.440)	-	(3.067.440)
Deseuri radioactive si neradioactive	(11.122.822)	(751.493)	(11.874.315)	(1.026.038)	-	(12.900.353)
Alte provizioane	(3.228.474)	156.806	(3.071.668)	2.829.130	-	(242.538)
<b>Impozit net (activ)/datorie</b>	<b>63.058.097</b>	<b>(24.194.537)</b>	<b>38.863.560</b>	<b>(25.074.171)</b>	<b>396.367.572</b>	<b>410.156.962</b>

**30. Tranzactii si solduri cu partile afiliate****(i) Tranzactii cu societati detinute de stat**

Societatea opereaza intr-un mediu economic dominat de societati detinute sau controlate de Statul Roman prin autoritatile sale guvernamentale si agentii, denumite colectiv societati detinute de stat.

Societatea a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute sau controlate de stat incluzand:

- vanzari de energie electrica (OPCOM S.A., Electrica Furnizare SA, S.P.E.E.H. Hidroelectrica SA, Distributie Energiei Electrica Romania S.A./, C.N. Transelectrica S.A.);
- vanzari de energie termica (Utilitati Publice S.A. Cernavoda),
- facturare chirii (FPCU Feldioara S.R.L., Nuclearelectrica Serv S.R.L., RoPower Nuclear S.A.),
- achizitii de energie electrica (OPCOM S.A.);
- achizitie de servicii de transport a energiei electrice si de echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.);
- contributie pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor doua unitati si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive - ANDR) ;
- achizitie utilizare apa (Apele Romane Bucuresti) ;
- achizitie de servicii de procesare concentrat tehnic de uraniu (F.P.C.U. Feldioara S.R.L.);
- achizitie de servicii de procesare deseuri, decontaminare echipamente, montare/demontare schele, curatenie, reparare si intretinere, mentenanta preventiva, prevenire incendii, etc (Nuclearelectrica Serv S.R.L.);
- achizitie de servicii utilizare ape din subteran (Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral) ;
- achizitie de servicii de tratare a apelor radioactive rezultate din activitatile de productie (Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti).

Societatea a identificat in cursul desfasurarii activitatii sale urmatoarele tranzactii si solduri realizate cu principalele parti afiliate:

	Vanzari		Creante la	
	2025 (auditat)	2024 (auditat)	31 decembrie 2025 (auditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Operatorul pietei de energie electrica si de gaze naturale din Romania (OPCOM S.A.)	715.758.068	3.350.351.359	1.300.265	168.497.246
Electrica Furnizare S.A.	853.407.562	208.488.094	69.644.845	34.505.774
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	129.306.423	37.883.179	-	-
Hidroelectrica S.A.	183.266.443	54.458	10.020.655	-
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	7.433.748	6.382.200	5.994.702	5.597.233
FPCU Feldioara S.R.L.	15.325.683	4.200.000	92.985	-
Nuclearelectrica Serv S.R.L	1.030.935	1.248.058	135.051	127.814
C.N. Transelectrica S.A.	256.878	24.366.786	30.413	8.996.481
Energonuclear S.A.	47.643	30.733	578.763	360.978
Ropower Nuclear S.A.	17.088.906	809.380	3.141.656	1.243.667
<b>Total</b>	<b>1.922.922.290</b>	<b>3.633.814.247</b>	<b>90.939.334</b>	<b>219.329.194</b>

Soldul creantelor la 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile inregistrate in avans in relatie cu partile afiliate.

	Achizitii		Datorii la	
	2025 (auditat)	2024 (auditat)	31 decembrie 2025 (auditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Apele Romane Bucuresti	114.416.271	107.972.753	12.138.338	9.490.896
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	130.127.882	99.666.245	-	6.681.630
Hidroelectrica S.A.	92.355.582	3.108.253	22.623.342	336.351
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	75.699.958	59.720.092	14.525.804	10.026.190
FPCU Feldioara S.R.L.	68.307.310	85.511.698	-	-
Operatorul pietei de energie electrica si de gaze naturale din Romania (OPCOM S.A.)	27.025.787	107.029.459	144.586	361.402
C.N. Transelectrica S.A.	33.344.578	38.301.799	3.648.965	4.274.366
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	22.108.875	19.219.414	-	-
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	29.625.401	27.381.261	3.769.808	2.913.779
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN Raja S.A.	12.327.319	11.142.453	3.314.850	3.887.103
Raja S.A.	5.995.428	5.885.699	514.535	449.983
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	4.680.659	7.482.809	735.522	735.522
Agentia pentru monitorizarea si evaluarea performantelor intreprinderilor publice	-	7.200.586	-	-
Energonuclear S.A.	-	-	152.742	-
<b>Total</b>	<b>616.015.050</b>	<b>579.622.521</b>	<b>61.568.493</b>	<b>39.157.223</b>

Soldul datoriilor catre partile afiliate la 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024 prezentat mai sus nu include avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

Veniturile din dobanzi si soldul imprumuturilor acordate catre partile afiliate se prezinta astfel:

	Venituri din dobanzi 2025	Sold imprumut creanta, inclusiv dobanda la 31.12.2025	Venituri din dobanzi 2024	Sold imprumut creanta, inclusiv dobanda, la 31.12.2024
Energonuclear S.A.	46.441.183	790.415.759	1.974.575	351.947.575
FPCU Feldioara S.R.L.	2.757.094	39.948.804	2.295.859	34.038.277
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	-	-	-	-
Ropower Nuclear S.A.	72.231.224	1.132.199.450	17.678.005	378.560.386
<b>TOTAL</b>	<b>121.429.502</b>	<b>1.962.564.012</b>	<b>21.948.439</b>	<b>764.573.239</b>

Veniturile din dividende si soldul dividendelor de incasat de la partile afiliate se prezinta astfel:

	<b>Venituri din dividende 2025 (auditat)</b>	<b>Sold dividende de incasat la 31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>Venituri din dividende 2024 (auditat)</b>	<b>Sold dividende de incasat la 31 decembrie 2024 (auditat)</b>
Energonuclear S.A.	997.297	-	662.445	-
FPCU Feldioara S.R.L.	13.213.821	-	9.007.176	-
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	624.461	-	45.009	-
<b>TOTAL</b>	<b>14.835.579</b>	<b>-</b>	<b>9.714.629</b>	<b>-</b>

**(ii) Salarizarea conducerii Societatii**

Conducerea Societatii cuprinde:

- Membrii Consiliului de Administratie care au incheiate contracte de mandat cu Societatea;
- Directorii cu contracte de mandat din cadrul Societatii;
- Alti directori din cadrul Societatii care au incheiate contracte individuale de munca, in conditiile prevazute in contractele colective de munca, dupa caz.

Membrii Consiliului de Administratie au incheiate contracte de administratie (mandat) cu Societatea, remuneratia acestora fiind aprobata de Adunarea Generala a Actionarilor. Directorii cu contracte de mandat sunt remunerati in baza prevederilor contractuale in cadrul limitelor generale aprobate de AGA. Informatii detaliate cu privire la remuneratia administratorilor si directorilor Societatii sunt incluse in Raportul Anual al Comitetului de Nominalizare si Remunerare, organizat la nivelul Consiliului de Administratie al Societatii. Sumele prezentate reprezinta remuneratiile brute.

	<b>2025 (auditat)</b>	<b>2024 (auditat)</b>
Remuneratia conducerii Societatii (valori brute)	25.289.666	25.259.702
	<b>25.289.666</b>	<b>25.259.702</b>

### 31. Administrarea riscurilor semnificative

Principalele riscuri la care Societatea este expusa sunt:

- a) riscul de piata (riscul de pret, riscul de rata a dobanzii si riscul valutar);
- b) riscul de credit;
- c) riscul de lichiditate;
- d) riscul aferent impozitarii;
- e) riscul operational;
- f) riscul de reglementare.

Societatea are ca obiectiv mentinerea unui profil de risc echilibrat, prin identificarea, evaluarea si monitorizarea continua a riscurilor care pot afecta performanta financiara, pozitia financiara si fluxurile de numerar.

Strategia generala de administrare a riscurilor urmareste protejarea capitalului si a lichiditatii, stabilitatea fluxurilor de numerar, limitarea expunerii la volatilitatea pietei, dar si maximizarea profitului Societatii raportat la nivelul de risc la care acesta este expusa.

Societatea nu are acorduri formale de diminuare a riscurilor financiare, altele decat clauze contractuale de protectie, cum ar fi clauze de protectie pentru reziliere anticipata. In ciuda faptului ca nu exista acorduri formale, riscurile financiare sunt strict monitorizate de management avand in vedere nevoile financiare ale Societatii pentru a gestiona eficient riscurile si oportunitatile. Departamentul financiar pregateste cu regularitate prognoze ale fluxurilor de trezorerie cu scopul de a ajuta managementul in luarea deciziilor.

#### a) **Riscul de piata**

Riscul de piata este definit ca riscul de a inregistra o pierdere sau de a nu obtine profitul asteptat, ca rezultat al fluctuatiilor preturilor, ratelor de dobanda si a cursurilor de schimb ale valutilor.

Societatea este expusa la urmatoarele categorii de risc de piata:

##### (i) **Riscul de pret**

Societatea este expusa riscului asociat variatiei pretului energiei electrice tranzactionata pe pietele concurentiale, spot (PZU+PI), precum si pe piata de echilibrare. Pentru mitigarea acestui risc Societatea tranzactioneaza cea mai mare parte a energiei electrice produse prin intermediul pietei concurentiale, prin incheierea de contracte bilaterale pe termen lung, cu preturi fixe si formule de pret bine definite.

In anul 2025 cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a reprezentat 86,92% (2024: 25,35%) din volumul total al energiei electrice vandute, pe piata spot (PZU+PI) s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 12,64% (2024: 24,18%), iar dezechilibrele au reprezentat 0,43% (2024: 0,63%). Pentru anul 2024 o cantitate reprezentand 49,85% din totalul energiei electrice vandute in perioada (inclusiv dezechilibre) s-a vandut prin MACEE, in timp ce in anul 2025 Mecanismul de Achizitie Centralizata a Energiei Electrice a fost sistat. Pretul mediu de vanzare pe piata concurentiala in anul 2025 a fost de 533,71 RON/MWh, cu Tg inclus (2024: 476,77 RON/MWh, cu Tg inclus), iar pe piata spot (PZU+PI) pretul mediu a fost de 538,18 RON/MWh, cu Tg inclus (2024: 427,99 RON/MWh, cu Tg inclus). Pretul energiei electrice vandute prin MACEE in anul 2024 a fost de 450 RON/MWh, cu Tg inclus pana la 31 martie 2024 si respectiv 400 RON/MWh, cu Tg inclus, incepand cu 1 aprilie 2024.

O variatie pozitiva de 10% a pretului energiei electrice vandute ar conduce la o crestere a profitului dupa impozitare la 31 decembrie 2025 cu 562.036.807 RON (31 decembrie 2024: 466.615.183 RON), o variatie negativa de 10% avand un impact net egal si de semn contrar.

**(ii) Riscul de rata a dobanzii**

Societatea se confrunta cu riscul de rata a dobanzii datorita expunerii la fluctuatiile nefavorabile ale ratei dobanzii. Schimbarea ratei dobanzii pe piata influenteaza in mod direct veniturile si cheltuielile aferente activelor si datoriilor financiare purtatoare de dobanzi variabile, precum si valoarea de piata a celor purtatoare de dobanzi fixe.

La 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024, majoritatea activelor si datoriilor financiare ale Societatii sunt purtatoare de dobanda. Drept urmare Societatea este afectata in mod direct de riscul fluctuatiilor ratei de dobanda. Numerarul si echivalentele de numerar sunt in general investite la rate de dobanda pe termen de maxim un an. Totusi, scaderea randamentelor de pe piata poate afecta valoarea de evaluare a activelor detinute de Societate.

Din totalul datoriilor financiare ale Societatii, singurele datorii purtatoare de dobanda variabila sunt reprezentate de imprumuturile bancare pe termen lung. Pentru mai multe informatii referitoare la scadenta contractuala a activelor si datoriilor financiare purtatoare de dobanda ale Societatii, a se vedea Nota 31 Riscul de lichiditate. Societatea nu utilizeaza instrumente financiare derivate pentru a se proteja fata de fluctuatiile ratei dobanzii. Impactul asupra profitului net al Societatii a unei modificari de  $\pm 1,00\%$  a ratei dobanzii aferenta activelor si pasivelor purtatoare de dobanda este de  $\pm 4.090.187$  RON (31 decembrie 2024: 0 RON in contextul rambursarii integrale a imprumuturilor).

	Valoare contabila (*)	
	31 decembrie 2025 (auditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
<b>Instrumente cu rata fixa</b>		
Active financiare	3.193.724.350	3.890.823.153
	<b>3.193.724.350</b>	<b>3.890.823.153</b>
<b>Instrumente cu rata variabila</b>		
Datorii financiare	409.018.730	-
	<b>409.018.730</b>	<b>-</b>

(\*) Valoarea contabila bruta, inainte de deducerea costurilor de tranzactionare.

**Analiza de senzitivitate a fluxurilor de numerar pentru instrumentele cu rata de dobanda variabila**

O modificare a ratelor de dobanda cu  $\pm 1,00\%$  la data raportarii ar fi determinat cresterea (scaderea) profitului sau pierderii cu valorile prezentate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile, in mod particular cursurile de schimb valutar, raman constante.

	Profit sau pierdere	
	+ 1,00% crestere	- 1,00% scadere
<b>31 decembrie 2025</b>		
Instrumente cu rata variabila	(4.090.187)	4.090.187
<b>Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)</b>	<b>(4.090.187)</b>	<b>4.090.187</b>
<b>31 decembrie 2024</b>		
Instrumente cu rata variabila	-	-
<b>Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**(iii) Riscul valutar**

Riscul valutar este riscul inregistrarii unor pierderi sau nerealizarii profitului estimat ca urmare a fluctuatiilor nefavorabile ale cursului de schimb. Societatea este expusa fluctuatiilor cursului de schimb valutar, insa nu are o politica formalizata de acoperire a riscului valutar. Majoritatea activelor si pasivelor financiare ale Societatii sunt exprimate in moneda nationala, celelalte valute in care se efectueaza operatiuni fiind EUR, CAD, USD, GBP si CHF.

Societatea este expusa fluctuatiilor cursului de schimb valutar la numerarul si echivalentele de numerar, achizitiile si imprumuturile pe termen lung exprimate in alta moneda decat moneda functionala a Societatii. Imprumuturile pe termen lung sunt denumite in moneda straina si sunt convertite in RON, la cursul de schimb de la data bilantului, comunicat de Banca Nationala a Romaniei. Diferentele rezultate sunt incluse in contul de profit si pierdere si nu afecteaza fluxul de numerar pana in momentul lichidarii datoriei.

Activele si datoriile financiare exprimate in RON si in alte valute la datele de 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024 sunt prezentate in tabelele urmatoare.

	Valoare contabila(*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP	CHF
<b>31 decembrie 2025</b>							
<b>Active financiare</b>							
Numerar, echivalente de numerar si depozite	2.700.502.722	2.690.265.088	4.267.326	2.306.599	3.611.395	46.997	5.317
Titluri de stat	30.475.394	30.475.394	-	-	-	-	-
Obligatiuni	567.047.632	-	567.047.632	-	-	-	-
Creante comerciale	309.891.343	309.891.343	-	-	-	-	-
Plati efectuate in avans	56.496.367	14.443.956	-	39.872.872	2.179.539	-	-
Imobilizari corporale (avansuri)	1.610.634.265	72.184.691	682.474.614	17.412.589	838.562.371	-	-
Stocuri (avansuri)	3.474.169	1.718.351	55.026	1.099.387	601.404	-	-
<b>Expunere bruta</b>	<b>5.275.047.722</b>	<b>3.117.260.472</b>	<b>1.253.789.571</b>	<b>59.592.060</b>	<b>844.353.305</b>	<b>46.997</b>	<b>5.317</b>
<b>Datorii financiare</b>							
Furnizori si furnizori de imobilizari	(626.476.648)	(159.287.731)	(303.492.447)	(15.642.028)	(148.054.441)	-	-
Imprumuturi	(409.018.730)	-	(409.018.730)	-	-	-	-
<b>Expunerea bruta</b>	<b>(1.035.495.378)</b>	<b>(159.287.731)</b>	<b>(712.511.177)</b>	<b>(15.642.028)</b>	<b>(148.054.441)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)</b>	<b>4.239.552.345</b>	<b>2.957.972.741</b>	<b>541.278.394</b>	<b>43.950.032</b>	<b>696.298.863</b>	<b>46.997</b>	<b>5.317</b>

(\*) Valoarea contabila bruta, inainte de deducerea costurilor de tranzactionare.

	Valoare contabila(*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP	CHF
<b>31 decembrie 2024</b>							
<b>Active financiare</b>							
Numerar, echivalente de numerar si depozite	3.490.743.087	3.477.605.153	10.031.066	731.820	1.806.996	564.687	3.365
Titluri de stat	30.403.869	30.403.869	-	-	-	-	-
Obligatiuni	552.695.022	-	552.695.022	-	-	-	-
Creante comerciale	347.263.630	342.922.420	3.681.109	639.703	20.398	-	0
Plati efectuate in avans	21.723.885	15.601.761	432.631	497.723	4.789.376	25.803	376.590
Imobilizari corporale (avansuri)	921.358.197	28.323.660	163.858.555	2.215.100	726.960.882	-	-
<b>Expunere bruta</b>	<b>5.364.187.690</b>	<b>3.894.856.863</b>	<b>730.698.383</b>	<b>4.084.347</b>	<b>733.577.651</b>	<b>590.491</b>	<b>379.955</b>
<b>Datorii financiare</b>							
Furnizori si furnizori de imobilizari	(762.501.908)	(138.531.016)	(70.758.707)	(494.924.398)	(57.783.067)	(504.719)	-
Imprumuturi	-	-	-	-	-	-	-
<b>Expunerea bruta</b>	<b>(762.501.908)</b>	<b>(138.531.016)</b>	<b>(70.758.707)</b>	<b>(494.924.398)</b>	<b>(57.783.067)</b>	<b>(504.719)</b>	<b>-</b>
<b>Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)</b>	<b>4.601.685.782</b>	<b>3.756.325.846</b>	<b>659.939.676</b>	<b>(490.840.051)</b>	<b>675.794.585</b>	<b>85.771</b>	<b>379.955</b>

(\*) Valoarea contabila bruta, inainte de deducerea costurilor de tranzactionare.

Urmatoarele cursuri de schimb au fost aplicate :

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2025	2024	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
RON/EUR	5,0415	4,9746	5,0985	4,9741
RON/USD	4,4705	4,5984	4,3417	4,7768
RON/CAD	3,1968	3,3575	3,1677	3,3230
RON/GBP	5,8854	5,8769	5,8335	5,9951
RON/CHF	5,3804	5,2240	5,4743	5,2806

**Analiza de senzitivitate**

O apreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2025 si la 31 decembrie 2024 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile sa ramana constante.

	Profit 2025 (auditat)	Profit 2024 (auditat)
EUR	(54.127.839)	(65.993.968)
USD	(4.395.003)	49.084.005
CAD	(69.629.886)	(67.579.458)
GBP	(4.700)	(8.577)
CHF	(532)	(37.996)
<b>Total</b>	<b>(128.157.960)</b>	<b>(84.535.994)</b>

O depreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2025 si la 31 decembrie 2024 ar fi avut un efect similar. dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus. presupunand ca toate celelalte variabile au ramas constante.

	Pierdere 2025 (auditat)	Pierdere 2024 (auditat)
EUR	54.127.839	65.993.968
USD	4.395.003	(49.084.005)
CAD	69.629.886	67.579.458
GBP	4.700	8.577
CHF	532	37.996
<b>Total</b>	<b>128.157.960</b>	<b>84.535.994</b>

**b) Riscul de credit**

Riscul de credit reprezinta riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate, ca urmare a neindeplinirii de catre contrapartida a obligatiilor financiare. Societatea este expus riscului de credit ca urmare a investitiilor evaluate la cost amortizat, a numerarului si echivalentelor de numerar si a creantelor comerciale.

**(i) Managementul riscului**

In vederea gestionarii riscului de contrapartida, plasarea disponibilitatilor banesti se realizeaza doar in institutii bancare cu un rating minim de BB-, in echivalent Fitch. Limitele de expunere pentru banci care nu au rating public sunt stabilite la maxim 3% per banca din totalul de active, dar nu mai mult de 7% din totalul activelor cumulate pentru toate bancile care nu au rating public. Obiectivul pe termen mediu este de asigurare a unei dispersii adecvate astfel incat expunerea neta fata de o institutie financiara sa nu depaseasca 8% (procent calculat prin raportarea plasamentelor nete dintr-o institutie financiara la total active).

Contractele de vanzare/cumparare energie electrica se realizeaza cu respectarea legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, a conventiilor de participare la pietele centralizate de energie electrica administrate de OPCOM si BRM si ratificate de SNN, precum si procedurilor asociate acestora. Valoarea creantelor, neta de ajustarile pentru depreciere, reprezinta suma maxima expusa riscului de credit.

La 31 decembrie 2025 Societatea este expusa unui risc de creditare moderat, considerand faptul ca aproximativ 70% din creantele comerciale brute sunt fata de Electrica Furnizare S.A., PPC Energie S.A., Retele Electrice Romania S.A., Engie Romania si OMV Petrom (a se vedea Nota 13). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

Investitiile societatii in instrumente de datorie sunt considerate a fi investitii cu risc scazut. Creditul ratingurile investitiilor sunt monitorizate pentru deteriorarea creditului.

**(ii) Garantii**

Pentru creantele comerciale din vanzarea de energie electrica, Societatea obtine garantii sub forma scrisorilor de garantie bancara, care pot fi executate in cazul in care partenerul se afla in situatia de neplata in termenul contractual.

**(iii) Ajustari de depreciere**

Societatea detine urmatoarele active financiare care fac obiectul modelului "pierderilor de credit asteptate":

- Creante comerciale provenite din vanzarea energiei electrice si ;
- Active financiare evaluate la cost amortizat

Desi numerarul si echivalentele de numerar, fac obiectul testelor de depreciere conform cerintelor IFRS 9, pierderile de credit asteptate pentru aceste active sunt imateriale.

**Numerar si echivalente de numerar**

Numerarul si depozitele sunt plasate in diferite institutii financiare (banci), urmarindu-se reducerea riscului de contrapartida, prin limitarea expunerii fata de o singura institutie financiara. Principalele institutii financiare in care sunt plasate aceste active financiare sunt dupa cum urmeaza:

	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
EximBank S.A./Banca Romaneasca S.A.	848.378.917	868.657.471
Alpha Bank S.A.	-	750.648.415
Garanti Bank S.A.	144.616.114	466.137.944
Unicredit Bank S.A.	157.986.842	401.339.599
Banca Comerciala Romana S.A.	528.058.855	396.378.563
BRD Societe Generale S.A.	350.103.281	290.249.175
Vista Bank S.A.	270.590.340	156.261.396
CEC Bank S.A.	2.748.844	119.280.768
INTESA SANPAOLO Romania S.A.	250.000.357	40.000.000
Trezorerie	2.754.682	1.619.030
Citi Bank Romania	145.541	152.233
Banca Transilvania S.A.	31.167	715
ING Bank Romania	145.048.451	
Altele	39.331	17.779
<b>Total numerar si depozite bancare</b>	<b>2.700.502.722</b>	<b>3.490.743.087</b>

Expunerea maxima la riscul de credit la data raportarii a fost:

	<b>Valoarea neta</b>	
	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Active financiare</b>		
Creante comerciale	309.891.343	347.263.630
Depozite bancare	1.297.840.701	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	1.402.662.021	1.770.241.959
Active financiare evaluate la cost amortizat	1.960.937.284	
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	273.980.880	396.726.882
Titluri de stat	30.475.394	30.403.869
Obligatiuni	567.047.632	552.695.022
<b>Total</b>	<b>5.842.835.255</b>	<b>4.817.832.490</b>

### Creante comerciale

Societatea aplica metoda simplificata de masurare a pierderilor de credit asteptate, prevazuta de IFRS 9, pentru evaluarea creantelor comerciale. IFRS 9 permite entitatilor sa aplice o „abordare simplificata” pentru creantele comerciale, activele contractuale si creantele de leasing. Abordarea simplificata permite entitatilor sa recunoasca pierderile asteptate pe durata de viata a tuturor acestor active fara a fi nevoie sa identifice crestere semnificative ale riscului de credit.

In vederea masurarii pierderilor de credit asteptate, creantele comerciale au fost grupate in baza caracteristicilor comune ale riscului de credit si a zilelor de intarziere. Ratele de pierdere asteptate se bazeaza pe profilurile de plata ale clientilor pe o perioada de 1 an, analizate pe intervale a cate 30 de zile si pe pierderi istorice. Ratele istorice ale pierderilor sunt ajustate pentru a reflecta informatiile actuale si prospective privind factorii macroeconomici care afecteaza capacitatea de plata a clientilor.

In baza acestor rationamente, pierderile de credit asteptate la 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024, au fost determinate pentru creantele comerciale si alte creante, astfel :

Situatia vechimii **creantelor comerciale** la data raportarii a fost:

	<b>Valoarea bruta 31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>Ajustari de valoare la 31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>Valoarea bruta 31 decembrie 2024 (auditat)</b>	<b>Ajustari de valoare la 31 decembrie 2024 (auditat)</b>
Neajunse la scadenta	306.346.201	-	342.361.717	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	451.617	-	1.912.175	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	205.202	-	21.114	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	531.764	-	365.973	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	2.354.106	-	2.412.625	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	2.453	-	-	-
Mai mult de un an	18.344.673	(18.344.673)	11.784.818	(11.784.818)
<b>Total</b>	<b>328.236.016</b>	<b>(18.344.673)</b>	<b>359.048.448</b>	<b>(11.784.818)</b>

Situatia vechimii **altor creante**, inclusiv TVA de recuperat, la data raportarii a fost:

	<b>Valoarea bruta 31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>Ajustari de valoare la 31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>Valoarea bruta 31 decembrie 2024 (auditat)</b>	<b>Ajustari de valoare la 31 decembrie 2024 (auditat)</b>
Neajunse la scadenta	45.281.202	-	33.798.722	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	19.754.678	(19.754.678)	583.180	(583.180)
<b>Total</b>	<b>65.035.880</b>	<b>(19.754.678)</b>	<b>34.381.902</b>	<b>(583.180)</b>

Evolutia **ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale** se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>31 decembrie 2024 (auditat)</b>
<b>Sold la inceputul anului</b>	<b>(11.784.818)</b>	<b>(11.255.214)</b>
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari	6.559.855	529.605
<b>Sold la sfarsitul anului</b>	<b>(18.344.673)</b>	<b>(11.784.818)</b>

Creantele comerciale sunt derecunoscute atunci cand nu mai exista o asteptare rezonabila recuperare. Indicatorii conform carora nu exista o asteptare rezonabila de recuperare includ, printre altii, incapacitatea unui debitor de a se angaja intr-un plan de rambursare si imposibilitatea realizarii platilor intr-o perioada mai mare de 270 de zile. Pierderile din depreciere a creantelor comerciale si a activelor contractuale sunt prezentate ca pierderi nete din depreciere in cadrul profitului operational. Recuperarile ulterioare ale sumelor anulate anterior sunt creditate pe acelasi element din cadrul Situatiei profitului sau pierderii.

### c) **Riscul de lichiditate**

Riscul de lichiditate reprezinta riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate, ce rezulta din imposibilitatea de a onora in orice moment obligatiile de plata pe termen scurt, fara ca aceasta sa implice costuri excesive sau pierderi ce nu pot fi suportate de catre Societate.

O politica prudenta de gestionare a riscului de lichiditate implica mentinerea unui nivel suficient de numerar si echivalente de numerar si disponibilitatea finantarii prin facilitati de credit contractate adecvate. Considerand natura dinamica a activitatii, Societatea doreste sa mentina flexibilitatea in finantare prin accesul la surse de finantare variate.

Structura activelor si datoriilor a fost analizata pe baza perioadei ramase de la data situatiei pozitiei financiare pana la data contractuala a scadentei, atat pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2025, cat si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, astfel:

	<b>Valoare contabila 31 decembrie 2025 (auditat)</b>	<b>Valoare contractuala</b>	<b>&lt;1 an</b>	<b>&gt; 1 an</b>	<b>Valoare contabila 31 decembrie 2024 (auditat)</b>
<b>Active financiare</b>					
Numerar si conturi curente	1.402.662.021	1.402.662.021	1.402.662.021	-	1.770.241.959
Depozite plasate la banci	1.297.840.701	1.297.840.701	1.297.840.701	-	1.720.501.128
Creante comerciale	309.891.343	309.891.343	309.891.343		347.263.630
Active financiare evaluate la cost amortizat	2.527.984.916	2.527.984.916		2.527.984.916	1.354.931.202
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	304.456.274	304.456.274	304.456.274	-	396.726.882
<b>Total active financiare</b>	<b>5.842.835.255</b>	<b>5.842.835.255</b>	<b>3.314.850.339</b>	<b>2.527.984.916</b>	<b>5.589.664.801</b>
<b>Datorii financiare</b>					
Imprumuturi bancare	409.018.730	409.018.730	2.487.662	406.531.068	-
Datorii comerciale	842.079.182	842.079.182	842.079.182		1.041.772.405
Datorii din contracte de leasing	23.673.045	23.673.045	6.522.908	17.150.137	32.758.606
Alte datorii financiare	167.409.618	167.409.618	161.242.969	6.166.649	202.295.701
<b>Total datorii financiare</b>	<b>1.442.180.575</b>	<b>1.442.180.575</b>	<b>1.012.332.721</b>	<b>429.847.854</b>	<b>1.276.826.712</b>
<b>Excedent de lichiditate</b>	<b>4.400.654.680</b>	<b>4.400.654.680</b>	<b>2.302.517.618</b>	<b>2.098.137.062</b>	<b>4.312.838.089</b>

#### d) Riscul aferent impozitarii

Legislatia fiscala romaneasca prevede reguli detaliate si complexe suferind mai multe modificari in ultimii ani. Interpretarea textului si procedurile practice de punere in aplicare a legislatiei fiscale ar putea varia, existand riscul ca anumite tranzactii sa fie interpretate altfel de catre autoritatile fiscale comparativ cu tratamentul Societatii.

Din punct de vedere al impozitului pe profit, exista riscul de interpretare diferita de catre organele fiscale a regulilor fiscale aplicate determinate de Reglementarile contabile conforme cu IFRS.

Guvernul Romaniei detine un numar de agentii autorizate sa efectueze auditul (controlul) companiilor care opereaza pe teritoriul Romaniei. Aceste controale sunt similare auditurilor fiscale din alte tari, si pot acoperi nu numai aspecte fiscale, dar si alte aspecte legale si regulatorii care prezinta interes pentru aceste agentii. Este posibil ca Societatea sa fie supusa controalelor fiscale pe masura emiterii unor noi reglementari fiscale.

#### e) Riscul operational

Riscul operational este definit ca riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate din cauza unor factori interni cum ar fi derularea inadecvata a unor activitati interne, existenta unui personal sau a unor sisteme necorespunzatoare sau din cauza unor factori externi cum ar fi conditiile economice, schimbari pe piata de capital, progrese tehnologice. Riscul operational este inerent tuturor activitatilor Societatii.

Riscul operational este asociat cu capacitatea Societatii de a asigura cantitatile de energie electrica asumate prin intermediul contractelor pe piata reglementata si concurentiala, luand in considerare atat opririle planificate, cat si cele neplanificate

pentru Unitatile 1 si 2. Modalitatea de gestionare a acestor riscuri se refera la evaluarea, intretinerea si modernizarea continua a sistemelor Societatii precum si la o buna planificare si derulare a activitatilor de mentenanta preventiva si corectiva pentru controlarea riscurilor nucleare, cat si pentru reducerea numarului de ore de oprire neplanificata.

Politicile definite pentru administrarea riscului operational au luat in considerare fiecare tip de evenimente ce poate genera riscuri semnificative si modalitatile de manifestare a acestora, pentru a elimina sau diminua pierderile de natura financiara sau reputationala.

#### f) **Riscul de reglementare**

Riscul de reglementare este riscul aparitiei de pierderi financiare, inclusiv amenzi si penalitati, care rezulta din nerespectarea legilor si reglementarilor urmare a unor posibile modificari ale cadrului legislativ. Acestea se pot referi la impunerea de catre autoritatile locale si centrale sau de catre autoritatea ce reglementeaza domeniul energiei (ANRE) a unor prevederi contractuale noi sau modificari fiscale. Acest risc este limitat prin monitorizarea continua si evaluarea impactului asupra Societatii a modificarilor survenite in cadrul legislativ.

#### **Adecvarea capitalurilor**

Politica conducerii in ceea ce priveste adecvarea capitalului se concentreaza in mentinerea unei baze solide de capital, in scopul sustinerii dezvoltarii continue a societatii si atingerii obiectivelor investitionale.

#### **Managementul riscului**

Obiectivele societatii in administrarea capitalului sunt:

- sa le protejeze capacitatea de a-si continua activitatea, astfel incat sa poata continua sa ofere profituri pentru actionari si beneficii pentru alte parti interesate si
- mentinerea unei structuri optime de capital pentru a reduce costul capitalului.

Pentru a mentine sau ajusta structura capitalului, Societatea poate ajusta suma dividendelor platite actionarilor, returneaza capitalul actionarilor, emite noi actiuni sau vinde active pentru a reduce datoria.

In linie cu alte industrii, Societatea monitorizeaza capitalul pe baza urmatoarei indicator:

*Indatorare neta = datorie neta / capital propriu (asa cum este prezentat in Situatiile pozitie financiare, incluzand si Interesele care nu controleaza)*

	<b>31 decembrie 2025</b> <b>(auditat)</b>	<b>31 decembrie 2024</b> <b>(auditat)</b>
Datorie neta	(2.865.333.973)	(4.041.083.372)
Capital propriu	15.999.875.784	12.343.231.491
<b>Datorie neta/Capital propriu</b>	<b>(0,2x)</b>	<b>(0,3x)</b>

Societatea inregistreaza la 31 decembrie 2025 o datorie neta de 2,8 miliarde RON (31 decembrie 2024: 4,04 miliarde RON). Rata de indatorare neta fiind de (0,2x).

**Datoria neta**

Datoria neta cuprinde totalul creditelor si datoriilor financiare, mai putin numerarul si echivalentele de numerar si achivele lichide. Activele lichide sunt active financiare cu scadenta initiala de peste trei luni care sunt usor convertibile in numerar si sunt gestionate conform unei politici orientate catre lichiditate. In aceasta categorie Societatea a recunoscut activele financiare evaluate la cost amortizat de natura titlurilor de stat si a obligatiunilor.

	<b>31 decembrie 2025</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Numerar si echivalente de numerar	(1.402.662.021)	(1.770.241.959)
Depozite bancare	(1.297.840.701)	(1.720.501.128)
Active financiare evaluate la cost amortizat sub forma obligatiunilor	(567.047.632)	(552.695.022)
Active financiare evaluate la cost amortizat sub forma titlurilor de stat	(30.475.394)	(30.403.869)
Imprumuturi bancare	409.018.730	-
Datorii din contracte de leasing	23.673.045	32.758.606
<b>Datorii neta</b>	<b>(2.865.333.973)</b>	<b>(4.041.083.372)</b>

**32. Contingente, angajamente si riscuri operationale***(i) Impozitare*

Sistemul de impozitare din Romania este intr-o faza de consolidare si armonizare cu legislatia europeana. Totusi, inca exista interpretari diferite ale legislatiei fiscale. In anumite situatii, autoritatile fiscale pot trata in mod diferit anumite aspecte, procedand la calcularea unor impozite si taxe suplimentare si a dobanzilor si penalitatilor de intarziere aferente. In Romania, exercitiul fiscal ramane deschis pentru verificare fiscala timp de 5 ani. Conducerea Societatii considera ca obligatiile fisc ale incluse in aceste situatii financiare sunt adecvate si nu are cunostinta despre anumite circumstante care ar conduce la potentiale datorii semnificative in acest sens.

Incepand cu 2024 societatea a recunoscut impozit minim efectiv aferent grupului SNN in suma de 14.215.623 RON, ca urmare a aplicarii prevederilor Legii 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de intreprinderi multinationale si a grupurilor nationale de mari dimensiuni, si luand in calcul orientari suplimentare furnizate de Organizatia pentru Cooperare si Dezvoltare Economica (OCDE), ca sursa de ilustrare sau de interpretare, cu scopul asigurarii aplicarii coerente a legislatiei in vigoare. In baza amendamentelor aduse standardului IAS 12 Impozit pe profit, societatea nu a recunoscut impozit amanat in legatura cu impozitul minim efectiv aferent grupului SNN

Ulterior, prin Ordonanța Guvernului nr. 21/2025, publicată în Monitorul Oficial nr. 805 din 29 august 2025, au fost clarificate conditiile aplicarii fazei initiale de scutire prevazute la art. 53 din Legea nr. 431/2023, care acorda grupurilor nationale de mari dimensiuni scutirea de impozit minim global pentru o perioada de 5 ani. In urma reanalizarii situatiei societatii in contextul acestor prevederi legale si luand in considerare raspunsul ANAF transmis societatii prin adresa nr. 18938/19.11.2025, s-a constatat ca impozitul minim global aplicabil societatii este redus la zero.

Prin urmare, valoarea inregistrata in 2024 cu impozitul minim global a fost reversata in 2025, asigurand respectarea cadrului legal aplicabil, conformitatea contabila și prezentarea fidela a situatiei poziției financiare si a contului de profit si pierdere ale societatii, la data prezentelor situatii financiare.

**(ii) Alte controale**

In perioada 09.05.2023 – 15.06.2023, ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala (DGAF) a efectuat un control antifrauda privind aplicarea prevederilor in domeniul energiei a actelor normative sus referite in perioada 01.04.2022 – 31.03.2023. In urma controlului, prin compararea sumelor calculate si declarate de catre SNN si cele calculate de echipa de control a rezultat o diferenta de plata la Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica de 18.041.598 lei, consemnata in PV nr.1186/15.06.2023, PV care nu reprezinta titlu de creanta fiscala. Aceasta diferenta a fost generata de modul de interpretare a momentului aplicarii metodologiei de calcul stabilita prin Legea nr. 357/2022.

SNN si-a exprimat punctul de vedere catre Ministerul Finantelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care a explicat faptul ca Legea nr. 357/2022 produce efecte incepand cu data publicarii, respectiv 16.12.2022. In materie legislativa, fara alte prevederi speciale in cuprinsul Legii nr. 357/2022, aceasta lege produce efecte juridice pentru viitor, si nu anterior datei publicarii, cum a fost interpretat de catre organele de control. Ulterior, in data de 02.10.2023, prin adresa nr.16855/02/10.2023, ANAF - DGAF a prezentat proiectul Deciziei de impunere privind plata sumei de 18.041.598 lei si, totodata, invitatia de audiere prin care SNN sa-si exprime punctul de vedere asupra proiectului Deciziei de impunere. Fata de acest proiect, SNN si-a exprimat punctul sau de vedere, in scris, prin adresa nr. 11246/12.10.2023, in care a sustinut neretroactivitatea Legii nr. 357/2022.

Pozitia ANAF a fost consemnata in Decizia de impunere ADAF nr.17862/ 17.10.2023 (inregistrata la SNN sub nr. 11449/ 18.10.2023), prin care s-au stabilit obligatii fiscale principale in suma totala de 18.041.598 lei, cu termen de plata pana la data de 20 a lunii urmatoare inclusiv, respectiv 20.11.2023. Prin definitie, decizia de impunere reprezinta un act administrativ fiscal, emis de organul fiscal, prin care se stabileste si se individualizeaza o creanta fiscala, datorata catre bugetul general consolidat. In situatia in care contribuabilul nu procedeaza la achitarea obligatiilor fiscale principale pana la data scadenta, acesta va datora dobanzi si penalitati de intarziere si va fi supus executarii silita, motiv pentru care SNN a procedat la plata sumei de 18.041.598 lei prin OP nr. 2329/17.11.2023.

Prin Decizia de impunere nr. 4125/23.11.2023 (inregistrata la SNN sub nr. 13102/23.11.2023), ANAF – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili (DGAMC) a solicitat plata sumei totale de 1.164.503 lei, reprezentand dobanzi si penalitati de intarziere pentru doua situatii distincte, astfel:

- dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate pentru suma de 18.041.598 lei, reprezentand diferenta contributie achitata de SNN la Fondul de Tranzitie Energetica, in temeiul Deciziei de impunere ADAF nr. 17862/18.10.2023 si contestata la ANAF, prin contestatia nr.12891/20.11.2023;
- dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate la sumele de plata, datorate in plus fata de sumele declarate initial in Declaratia 100 si evidentiata in declaratiile rectificative D170, intocmite si depuse la ANAF DGAMC, conform art. 9 din Anexa nr. 6 la OUG 27/2022, respectiv art. 36 din Legea nr. 357/13.12.2022. Sumele declarate in D710 rectificative, reprezinta diferente provenite de la regularizarea dezechilibrelor, diferente furnizate de OPCOM dupa publicarea preturilor finale.

Avand in vedere faptul ca suma de 1.164.503 lei reprezinta o obligatie fiscala impusa prin Decizia nr. 4125/23.11.2023 si titlu de creanta, conform art. 152, alin (2), pentru a evita executarea silita, SNN a procedat la achitarea acestei sume prin OP nr. 2569/19.12.2023 (termenul limita fiind 20.12.2023, cf. art.156, alin. (1), lit.b. din Codul de procedura fiscala).

Prin raportare la deciziile de impunere privind Contributia suplimentara la Fondul de Tranzitiei Energetica, SNN a formulat si a depus la ANAF - DGAF urmatoarele contestatii :

- contestatia nr.12891/20.11.2023 pentru anulara Deciziei de impunere nr. 17862/17.10.2023 si restituirea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei;
- contestatia nr.14489/28.12.2023 pentru anulara partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituirea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 1.129.900 lei, care se afla in prezent in solutionare;
- contestatia nr.14490/28.12.2023 pentru anulara partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituirea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 34.602 lei;

- contestatia nr.5620/29.04.2024 pentru anulara partiala a Decizie de impunere nr.1030/02.04.2024 si restituirea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 3.317 lei.

Cu privire la **Contestatia nr.12891/20.11.2023**, formulata de SNN pentru anulara Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 si restituirea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, **in valoare de 18.041.598 lei**, Ministerul de Finante – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor (DGSC) a emis Decizia nr. 516/12.02.2024 (comunicata la SNN la data de 15.02.2024) prin care a dispus respingerea in totalitate a contestatiei SNN ca neintemeiata, cu consecinta confirmarii totale a Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 privind obligatiile fiscale principale stabilite ca urmare a verificarii documentare. La data de 10.05.2024, SNN a contestat Decizia nr. 516/12.02.2024 in contencios administrativ, actiunea subscrisei formand obiectul dosarului procesual nr. 3063/2/2024. In data de 13.02.2025, instanta a amanat pronuntarea pana in data de 25.02.2025. La data de 25.02.2025, instanta a repus cauza pe rol, in vederea discutării incidentei în cauza a Deciziei pronuntata de CCR la data de 07.11.2024, prin care a fost admisă exceptia de neconstitutionalitate si s-a constatat că sunt neconstitutionale dispozitiile art.15 si cele ale Anexei nr. 6 din OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările si completările ulterioare si a pus in vedere partilor sa isi expuna punctul de vedere asupra incidentei în cauză a Deciziei CCR pronuntate la data de 07.11.2024 (decizie nepublicata in M. Of. pana la acel moment). La termenul de judecata din data de 26.03.2025, instanta a dispus amanarea cauzei pentru inaintarea dosarului conexas – dosar nr. 3455/2/2024.. La termenul de judecata din data de 04.06.2025, instanta a amanat cauza, in vederea atasarii dosarului nr. 3455/2/2024. De asemenea, prin raportare la prevederile pct. 41 din Decizia CCR nr. 640/07.11.2024, la solicitarea Ministerului de Finante, instanta a apreciat ca se impune amanarea cauzei. La termenul de judecata din data de 30.09.2025, instanta a suspendat solutionarea cauzei in baza Hotărârii nr. 2/26.08.2025 a Adunării Generale a Judecătorilor din cadrul Curții de Apel Bucuresti (protestul magistratilor). Urmatorul termen de judecata a fost stabilit in data de 25.11.2025. La termenul din data de 25.11.2025 se amana cauza pentru a se comunica înscrisurile depuse la dosar.

La ultimul termen din data de **18.02.2026** instanta respinge ca neintemeiate exceptiile inadmisibilității și prematurității, precum și exceptia lipsei calității procesuale pasive a pârâtului Ministerul Finantelor - Directia Generală de Solutionare a Contestatiilor pe capetele din cererea conexă privind anulara deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 si restituirea sumei achitate, precum si a dobânzii aferente. Admite cererile conexe (dos nr. 3063/2/2024 și dos. nr. 3455/2/2024). Anulează deciziile de solutionare a contestatiilor nr.516/12.02.2024 și nr.1581/26.04.2024, Decizia de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 (privind obligatii fiscale principale în cuantum de 18.041.598 lei reprezentând contributie suplimentară la Fondul de Tranzitie Energetică pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022) și în parte Decizia nr. 4125/23.11.2023 pentru suma de 1.129.901 lei reprezentând obligatiile fiscale accesorii (dobânzi si penalității) aferente obligatiei fiscale principale de 18.041.598 lei. Obligă pârâtii să restituie reclamantei sumele de: 18.041.598 lei și 1.129.901 lei. Obliga pârâtii la plata către reclamantă a dobânzii fiscale aferente sumelor restituite, astfel: pentru suma de 18.041.598 lei, dobânda fiscală se va calcula începând cu data de 17.11.2023 și până la data platii efective, iar pentru suma de 1.129.901 lei, dobânda fiscală se va calcula începând cu data de 19.12.2023 și până la data plății efective. Obliga pârâtii la plata către reclamantă a sumei de 750 lei reprezentând cheltuieli de judecată (taxa judiciară de timbru). Cu recurs în 15 de zile de la comunicare. Solutia nu este definitiva.

Cu privire la Contestatia nr. **14489/28.12.2023**, formulata de SNN pentru anulara Deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 si restituirea obligatiilor fiscale accesorii aferente diferentei contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica, in valoare de 1.129.901 lei, Ministerul de Finante – DGSC a emis Decizia nr. 1581/26.04.2024 (comunicata la SNN la data de 09.05.2024) , prin care a dispus respingerea in totalitate, ca neintemeiata, a contestatiei formulate de SNN. La data de 28.05.2024, SNN a contestat Decizia nr. 1581/26.04.2024 in contencios administrativ, actiunea subscrisei formand obiectul dosarului procesual nr. 3455/2/2024. La data de 12.03.2025, dosarul nr. 3455/2/2024 a fost conexas la dosarul nr. 3063/2/2024.

In urma depunerii **Contestatiei nr.14490/28.12.2023** pentru anulara partiala a Deciziei de impunere nr. 4125 /23.11.2023 si restituirea obligatiei fiscale accesorii, in valoare de **34.602 lei**, Ministerul de Finante – DGSC a emis Decizia nr. 2445 / 08.07.2024 (comunicata la SNN la data de 11.07.2024), prin care a dispus desfiintarea partiala a Deciziei nr. 4125/ 23.11.2023, referitoare la obligatiile fiscale accesorii, in suma de 34.602 lei, solutia fiind favorabila pentru SNN. Urmare a

acestei Decizii de desfiintare partiala, DGAMC urma sa emita un nou act administrativ fiscal in termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 2445/08.07.2024. In acest caz DGAMC a emis borderoul de adaugare a obligatiilor fiscale in fisa pe platitor ca sume achitate in plus. In data de 28.10.2025 SNN, a primit de la Anaf Decizia compensarea obligatiilor fiscale cu alte obligatii de plata scadente., pentru suma de 34.602 Lei.

In urma depunerii **Contestatiei nr. 5620/29.04.2024** pentru anulara partiala a Deciziei de impunere nr. 1030/02.04.2024 si restituirea obligatiei fiscale accesorii, in valoare de 3.317 lei, Ministerul de Finante – DGSC a emis Decizia nr. 3594/01.10.2024 (comunicata la SNN la data de 07.10.2024), prin care a dispus desfiintarea partiala a Deciziei nr. 1030/02.04.2024, referitoare la obligatiile fiscale accesorii, in suma de 3.317 lei, solutia fiind favorabila pentru SNN. Urmare a acestei Decizii de desfiintare partiala, DGAMC urma sa emita un nou act administrativ fiscal in termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 3594/02.04.2024 solicitand solutionarea cazului si restituirea sumei. In acest caz DGAMC a emis borderoul de adaugare a obligatiilor fiscale in fisa pe platitor ca sume achitate in plus. In data de 28.10.2025 SNN, a primit de la Anaf Decizia compensarea obligatiilor fiscale cu alte obligatii de plata scadente., pentru suma de 3.317 lei.

In anul 2025 s-a derulat in cadrul societatii un control din partea Ministerului Finantelor – Directia Generală de Inspectie Economico-Financiară, având ca obiect verificarea activității economice desfășurate în perioada 2019 până în anul 2025.

In urma inspectiei economico-financiare efectuate de Ministerul Finantelor, consemnată in Raportul de Inspectie Economico-Financiară nr. 5129/EF/11.11.2025, au fost dispuse masuri prin Dispozitia obligatorie nr. 6035/870989/EF/11.11.2025. In ceea ce priveste stadiul implementarii masurilor SNN a procedat astfel :

- Referitor la Masura nr. 1, entitatea a analizat constatările echipei de inspectie si a intreprins demersurile necesare pentru ducerea la indeplinire a acesteia, inregistrand in evidenta contabila obligatiile stabilite si disponand masuri corective.
- Suma totală stabilita de organele de inspectie, in valoare de 1.510.101 lei, a fost achitata integral conform termenelor prevazute în dispozitia obligatorie.
- Au fost aplicate masurile corective indicate, cu respectarea prevederilor legale aplicabile.

Impotriva Dispozitiei obligatorii a fost formulată plangere prealabila, depusa in termenul legal, in conformitate cu prevederile legislatiei contenciosului administrativ, fara a suspenda obligatia de conformare la masurile dispuse.

Concluzionam astfel ca SNN a dus la indeplinire Masura nr. 1 si celelalte obligatii stabilite de organele de inspectie, a achitat integral sumele dispuse si a actionat, concomitent, pentru exercitarea dreptului legal de contestare prin formularea plangerii prealabile.

### ***(iii) Polite de asigurare***

La 31 decembrie 2025, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- a) Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Suma asigurata este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele;
- b) Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Suma asigurata este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda), la care se adauga o limita de 20 milioane DST pentru costuri și cheltuieli;
- c) Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de raspundere este de este de 27 milioane de euro.

### ***(iv) Aspecte de mediu***

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 31 decembrie 2025 si la 31 decembrie 2024 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Notele 5 si 27). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 31 decembrie 2025 nu sunt semnificative. Mai

mult, Societatea este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul b) de mai sus.

Cu toate acestea, punerea in aplicare a reglementarilor de mediu in Romania evolueaza si aplicarea acestora de catre autoritatile guvernamentale este in continua schimbare. Societatea evalueaza periodic obligatiile care ii revin in temeiul reglementarilor de mediu. Obligatiile determinate sunt recunoscute imediat. Potentialele datorii, care ar putea aparea ca urmare a modificarilor in reglementarile existente, litigii civile sau a legislatiei, nu pot fi estimate, dar ar putea fi semnificative. In contextul legislatiei in vigoare, conducerea considera ca nu exista datorii semnificative pentru daunele aduse mediului.

**(v) Litigii in curs**

In cursul anului 2025, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare. In opinia conducerii Societatii nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Societatii care sa nu fi fost prezentat in aceste situatii financiare individuale.

**(vi) Angajamente**

La 31 decembrie 2025 valoarea totala a angajamentelor comerciale este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

In plus, Societatea este parte a unui angajament cuprins in Acordul investitorilor entitatii Ropower Nuclear S.A. Acest acord prevede ca Nova Power&Gas S.R.L. (“NPG”) – societatea care detine 50% din actiunile RoPower Nuclear S.A., are dreptul de a vinde o parte sau toate actiunile detinute in entitatea asociata catre SNN. In cazul in care NPG isi va exercita dreptul de a vinde actiunile prin transmiterea unei notificari scrise, SNN va avea obligatia de a achizitiona aceste actiuni.

De asemenea, conform prevederilor acestui Acord, la data achizitionarii actiunilor, NPG va avea dreptul de a cesiona catre SNN si imprumuturile de actionar. In cazul in care NPG isi exercita acest drept, SNN va avea obligatia de a prelua si NPG va avea obligatia de a cesiona, prin cesiune de contract, imprumuturile de actionar acordate de NPG catre RoPower Nuclear SA.

Prețul cesiunii aferente imprumuturilor acordate de NPG către RoPower Nuclear se va calcula ca fiind valoarea nominala a acestor imprumuturi, plus o componenta variabila care are in vedere aplicarea unor praguri de randament in functie de momentul atingerii stadiului de “Ready-to-Build” prin raportare la Graficul de Implementare.

La data de 31 decembrie 2025 NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RPN.

Pana la data prezentelor situatii financiare individuale NPG nu a notificat in scris SNN in acest sens.

Prin Hotararea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor in legatura cu RoPower in sensul in care Compania de Proiect are dreptul de a achizitiona Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodata, actionarii au aprobat incheierea de catre SNN a unui Act aditional la Contractul Cadru de Imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de imprumut ante mentionat, in sensul introducerii in obiectul finantarii acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. si a cheltuielilor aferente dobandirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, a cheltuielilor aferente acordarii de garantii, de catre SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terti finantatori si a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garantarea sumelor acordate de catre SNN pentru finantarea achizitionarii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, s-a facut prin constituirea in favoarea SNN, a unei ipoteci asupra terenului care va fi achizitionat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finantarii acordate de catre SNN.

**(vii) Garantii**

Tranzactionarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzactii Societatea sa ofere scrisori de garantie bancara pentru participarea la anumite piete cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intra Zilnica), licitatii (PC-OTC – Piata centralizata cu negociere dubla continua a contactelor bilaterale de energie electrica) sau in favoarea clientilor (PCCB-NC – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si utilizarea utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU).

La 31 decembrie 2025, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 149,1 milioane RON.

Societatea este participant la piata de echilibrare si este membru al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea si a contuit o garantie de 5,1 milioane RON.

Societatea detine si scrisoare de grantie bancare in suma de 4,424 milioane RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 31 decembrie 2025, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe piata bilaterala, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 756.132 mii RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

La 31 decembrie 2025 Societatea are contuit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

La 31 decembrie 2025, Societatea are constituita o garanție financiara, in calitate de garant, in favoarea sindicatului bancar condus de J.P. Morgan, in valoare de 80 milioane de EUR, echivalentul a 406,5 milioane RON pentru asigurarea facilitatii de credit contractata de catre Energonuclear S.A..

**(viii) Onorarii**

Totalul onorariilor (exclusiv TVA) pentru auditarea situatiilor financiare individuale si consolidate la 31 decembrie 2025 a fost in suma 842.250 RON (31 decembrie 2024: 750.000 RON), pentru revizuirea situatiilor financiare individuale si consolidate la 30 iunie 2025 a fost in suma de 202.140 RON (30 iunie 2024: 180.000 RON), iar pentru alte servicii (verificari in cadrul procedurilor agreate si misiuni de asigurare) in anul 2025 este de 66.150 RON (2024: 75.000 RON).

### **33. Evenimente ulterioare datei bilantului**

Prin Raportul Curent din data de 23.01.2026, Societatea informeaza actionarii si investitorii ca a fost notificata cu privire la solicitarea domnului Ionel Bucur, membru al Consiliului de Administratie al SN Nuclearelectrica SA, de incetare a contractului de mandat, incheiat cu SN Nuclearelectrica SA in data de 24.11.2025, incepand cu data de 23.01.2026.

Acționarii SN Nuclearelectrica SA au aprobat in cadrul sedintei AGEA nr. 1 din data de 12 februarie 2026, decizia finala de investitie in Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) de la Doicesti. Prin aceasta decizie, Romania marcheaza cel mai avansat demers la nivel european, in dezvoltarea unui proiect SMR si are la baza o serie de conditii suplimentare menite sa stabileasca un cadru de sprijin si de cooperare solid, la nivel de parteneriate si autoritati, in scopul dezvoltarii si implementarii optime a proiectului.

La data de 28 februarie 2026 a izbucnit un conflict armat in Iran, conflict cu impact geopolitic regional si economic. Conducerea societatii a evaluat impactul acestui eveniment si a concluzionat ca acesta reprezinta un eveniment ulterior care nu necesita ajustarea situatiilor financiare la 31 decembrie 2025. Cu toate acestea, evolutiile ulterioare pot avea potentiale efecte economice, inclusiv prin cresterea preturilor la combustibilii petrolieri (motorina, benzina), cu posibil impact asupra costurilor operationale viitoare, atat la produse, cat si la servicii, in mod direct sau indirect. Societatea are implementat a o strategie de aprovizionare cu materie prima (concentrate de uraniu) care ofera stabilitate si predictibilitate, oferind o protectie la situatii de criza ce ar putea avea impact punctual pe termen scurt, situatiile in care criza se extinde pe perioade lungi (mai mari de 1 an) se pot resimti anumite efecte in preturile de achizitie a materiei prime. Conducerea mentioneaza faptul ca acest conflict nu are impact asupra securitatii aprovizionarii cu materie prima. In plus, costurile in crestere cu combustibili fosili (in principal petrol si gaze, dar si derivatele lor) in aceste perioade tensionate din punct de vedere geopolitic, tind sa aiba un efect de crestere si asupra pretului energiei electrice pe pietele europene.

Societatea nu a identificat alte evenimente ulterioare datei de 31 decembrie 2025 care ar putea avea un impact semnificativ si sunt de natura prezentarii in situatiile financiare individuale preliminare.

**Data : 20 martie 2026**

**Cosmin Ghita**  
**Director General**

**Daniel Adam**  
**Director Financiar**