



S.N. Nuclearelectrica S.A.

**Situatii financiare interimare consolidate
la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la
30 iunie 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,
in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

CUPRINS

Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2025	3
Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025.....	4
Situatia consolidata a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025	5
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025.....	6
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024	7
Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025	8
Note la Situatiile financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025	9
1. Entitatea raportoare	9
2. Bazele intocmirii	12
3. Politici contabile semnificative	13
4. Imobilizari corporale.....	14
5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing.....	18
6. Imobilizari necorporale	19
7. Investitii imobiliare	20
8. Active financiare evaluate la cost amortizat.....	22
9. Investitii financiare in entitati asociate.....	23
10. Stocuri	25
11. Creante comerciale.....	26
12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat.....	27
13. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare.....	28
14. Capitaluri proprii.....	29
15. Rezultatul pe actiune	31
16. Imprumuturi	32
17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli.....	33
18. Impozitul pe profit	33
19. Obligatii privind beneficiile angajatilor	34
20. Datorii comerciale si alte datorii.....	36
21. Venituri din vanzarea energiei electrice	37
22. Alte venituri	38
23. Cheltuieli cu personalul	38
24. Contributia la fondul de tranzitie energetica	39
25. Alte cheltuieli din exploatare	40
26. Venituri si cheltuieli financiare.....	41
27. Tranzactii cu partile afiliate	41
28. Administrarea riscurilor semnificative.....	44
29. Contingente, angajamente si riscuri operationale.....	47
30. Evenimente ulterioare	51

S.N. Nuclearelectrica S.A.
Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	7.699.870.102	6.733.967.251
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	24.510.052	32.505.547
Imobilizari necorporale	6	51.597.056	57.013.974
Investitii imobiliare	7	9.327.693	-
Active financiare evaluate la cost amortizat	8	1.260.012.974	968.962.604
Investitii financiare in entitati asociate	9	12.984.642	14.410.333
Total active imobilizate		9.058.302.519	7.806.859.709
Active circulante			
Stocuri	10	1.712.398.631	1.703.143.736
Creante comerciale	11	239.371.470	352.031.138
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	12	364.174.211	399.894.958
Active imobilizate detinute spre vanzare		-	115.701
Depozite bancare	13	1.123.586.793	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	13	1.643.492.783	2.139.845.361
Total active circulante		5.083.023.888	5.680.189.527
Total active		14.141.326.407	13.149.485.611
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>		<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.548	21.553.548
Rezerva din reevaluare		251.978.042	280.106.343
Rezultatul reportat		8.795.429.886	8.755.563.759
Total capitaluri	14	12.312.377.308	12.300.639.482
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	16	203.108.000	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	17	283.820.380	261.905.434
Venituri in avans pe termen lung		13.783.061	21.377.883
Datorie privind impozitul amanat		38.172.008	38.168.115
Obligatii privind beneficiile angajatilor	19	48.785.838	48.785.838
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	22.262.401	29.614.662
Total datorii pe termen lung		609.931.688	399.851.932
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	20	887.343.145	1.075.557.344
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	17	92.872.784	111.055.566
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	16	1.682.136	-
Impozit pe profit datorat		65.361.370	49.385.467
Venituri in avans pe termen scurt		166.286.676	180.917.818
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	5.471.300	4.984.122
Total datorii curente		1.219.017.411	1.421.900.317
Total datorii		1.828.949.099	1.821.752.249
Total capitaluri proprii si datorii		14.141.326.407	14.122.391.731

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	21	2.629.632.816	2.015.343.558
Venituri din transportul energiei electrice		15.483.516	18.169.277
Total venituri		2.645.116.332	2.033.512.835
 Alte venituri	22	135.147.620	99.142.895
Cheltuieli din exploatare			
Depreciere si amortizare		(356.648.251)	(331.916.366)
Cheltuieli cu personalul	23	(375.566.810)	(371.663.151)
Costul energiei electrice achizitionate		(183.457.525)	(121.749.681)
Reparatii si mentenanta		(38.999.022)	(38.262.010)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(15.483.516)	(18.169.277)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(22.599.563)	(16.836.649)
Costul cu combustibilul nuclear		(114.953.926)	(89.054.739)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	24	(504.881.117)	(6.493.256)
Alte cheltuieli din exploatare	25	(345.710.203)	(308.215.343)
Total cheltuieli din exploatare		(1.958.299.933)	(1.302.360.472)
 Rezultat din exploatare		821.964.019	1.307.151.053
 Cheltuieli financiare		(25.769.752)	(20.303.673)
Venituri financiare		203.400.743	170.857.173
Rezultat financiar	26	177.630.991	150.553.500
 Profit inainte de impozitul pe profit		999.595.010	980.848.758
 Partea din profit sau pierdere aferent(ă) entităților asociate și asocierilor în participație, contabilizată prin metodapunerii în echivalență		(1.425.690)	(139.994)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	18	(171.259.183)	(164.735.800)
 Profitul perioadei		826.910.137	815.972.964

Situatiile financiare interimare consolidate prezentate de la pagina 1 la 50 au fost semnate la data de 12 august 2025 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Profitul perioadei		826.910.137	815.972.964
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		-	-
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		-	-
Rezultat reportat din alte ajustari		-	-
Alte elemente ale rezultatului global		-	-
Total rezultat global aferent perioadei		826.910.137	815.972.964
Rezultatul pe actiune	15		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		2,74	2,71
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		2,74	2,71

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 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
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	280.106.343	8.755.563.759	12.300.639.482
Rezultatul global								
<i>Profitul perioadei</i>		-	-	-	-	-	826.910.137	826.910.137
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	-	-
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global aferent perioadei	14	-	-	-	-	-	826.910.137	826.910.137
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(815.172.311)	(815.172.311)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	14	-	-	-	-	-	(815.172.311)	(815.172.311)
Alte modificari ale capitalurilor proprii								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(28.128.301)	28.128.301	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	(28.128.301)	28.128.301	-
Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	251.978.042	8.795.429.886	12.312.377.308

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata 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
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.101.938.467	6.365.185.539	11.732.093.386
<i>Efectul retratarilor</i>		-	-	-	-	(1.764.941.683)	1.764.941.683	-
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat, retratat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	336.996.784	8.130.127.222	11.732.093.386
Rezultatul global								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>		-	-	-	-	-	1.688.594.272	1.688.594.272
Alte elemente ale rezultatului global								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	863.706	863.706
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	863.706	863.706
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	14	-	-	-	-	-	1.689.457.978	1.689.457.978
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(1.120.911.882)	(1.120.911.882)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	14	-	-	-	-	-	(1.120.911.882)	(1.120.911.882)
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(56.890.441)	56.890.441	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	(56.890.441)	56.890.441	-
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	280.106.343	8.755.563.759	12.300.639.482

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

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

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	998.169.320	980.848.758
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	356.648.251	331.916.366
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(414.543)	48.034
Ajustari de valoare ale stocurilor	(1.901.905)	(440.836)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	(8.160.319)	399.563
(Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor	240.997	332.846
Partea din pierderea aferenta entitatilor asociate	(158.603)	139.994
(Venituri) financiare nete	(168.787.013)	(150.648.288)
Modificari in:		
Diminua/(Crestere) creante comerciale	113.032.096	446.961.897
Diminua/(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	33.180.868	100.901.513
(Crestere) stocuri	(7.086.117)	41.763.365
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(22.225.964)	37.160.011
Crestere datorii comerciale si alte datorii	(140.216.151)	(536.057.297)
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare	1.152.320.918	1.253.325.926
Impozit pe profit platit	(155.279.387)	(131.522.529)
Dobanzi incasate	119.089.748	172.419.890
Dobanzi platite	-	(1.356.900)
Dividende incasate	15.390	14.820
Numerar net aferent activitatii de exploatare	1.116.146.669	1.292.881.207
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(3.449.909)	(5.570.294)
Achizitii de imobilizari corporale	(1.274.057.334)	(232.500.432)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare si active financiare evaluate la cost amortizat	597.351.151	(393.118.817)
Alte investitii in active financiare	(232.304.367)	(46.725.000)
Investitii in entitati asociate	-	-
Incasari din vanzarea de activelor detinute spre vanzare	274.304	
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	101.989	88.758
Numerar net aferent activitatii de investitii	(912.084.166)	(677.825.784)
Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	-	(32.840.940)
Trageri de imprumuturi	199.088.000	-
Plati de dividende	(895.135.806)	(1.031.686.038)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(4.367.274)	(4.679.686)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(700.415.080)	(1.069.206.665)
(Diminua)/(Crestere) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(496.352.577)	(454.151.242)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	2.139.845.361	3.581.674.576
Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie	1.643.492.783	3.127.523.334

Note la Situațiile financiare interimare consolidate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025**1. Entitatea raportoare****1.1. Informații generale despre grup**

Prezentele Situații financiare interimare consolidate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025, cuprind Situațiile financiare interimare ale ale Societății Naționale Nuclearelectrica S.A. (“Societatea”, “Societatea-mama” sau “SNN”) și ale filialelor sale, denumite împreună “Grupul”.

Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. este o societate națională pe acțiuni, administrată în sistem unitar, având un Sediul Central și două Sucursale fără personalitate juridică, CNE Cernavoda (Centrala Nucleo – Electrică) – cu sediul în județul Constanța, oraș Cernavoda, strada Medgidiei nr. 2, înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) – cu sediul în județul Argeș, oraș Mioveni, strada Campului nr. 1, înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J03/457/1998. Adresa sediului social este România, Municipiul București, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, clădirea Crystal Tower.

La 30 iunie 2025 acționarii Societății sunt: Statul Român prin Ministerul Energiei care deține 248.850.476 acțiuni, reprezentând 82,4981% din capitalul social și alți acționari persoane fizice și juridice care dețin împreună 52.793.418 acțiuni, reprezentând 17,5019% din capitalul social.

Acțiunile Societății sunt tranzacționate la Bursa de Valori București din data de 4 noiembrie 2013, având simbol emitent SNN.

Societatea-mama are ca principal obiect de activitate “Producția de energie electrică” – cod CAEN 3511 și este înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J1998007403409, cod unic de înregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

La 30 iunie 2025, respectiv 31 decembrie 2024, filialele Societății sunt următoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de înregistrare	Sediul social	% participatie la 30 iunie 2025	% participatie la 31 decembrie 2024
Energionuclear S.A.	“Activități de inginerie și consultanță tehnică legate de acestea” – Cod CAEN 7112	25344972	București, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, etaj 7	100%	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.	“Prelucrarea combustibililor nucleari” – Cod CAEN 2446.	44958790	Jud. Brașov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Clădirea administrativă, parter	100%	100%
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	“Reparații mașini” – Cod CAEN 3312	45374854	Jud. Constanța, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%	100%

La 30 iunie 2025 și respectiv la 31 decembrie 2024, Societatea-mama detine o singură entitate asociată ce face obiectul consolidării:

Ropower Nuclear S.A.

În luna septembrie 2022 a fost înființată societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., deținută în părți egale de acționarii S.N. Nuclearelectrica S.A. și Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se află în România, Jud. Dambovită, localitatea Doicești, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind înregistrată la înregistrarea la Registrul Comerțului sub numărul J15/1604/26.09.2022, având cod unic de înregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principală a societății constă în “Producția de energie electrică” – Cod CAEN 3511.

La 30 iunie 2025, SNN deține 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participăției fiind de **19.943.000 RON** (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON).

1.2. Schimbări în structura grupului

Structura grupului a suferit următoarele schimbări:

- **în anul 2021:** au fost înființate filialele Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. și Nuclearelectrica Serv S.R.L., ambele deținute de Grup în proporție de 100%.
- **în anul 2022:** a fost înființată societatea Ropower Nuclear S.A., entitate deținută de Grup în proporție de 50%.
- **în perioada 2023-2025:** nu au fost înregistrate modificări în structura grupului.

1.3. Activitățile principale ale grupului

Activitatea principală a Grupului constă în producerea energiei electrice și termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfășurare a activității este în cadrul Sucursalei CNE Cernavodă, unde Societatea-mama deține și operează două reactoare nucleare funcționale (Unitatea 1 și Unitatea 2). Cele două reactoare nucleare operaționale se bazează pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR).

Societatea-mama deține la Cernavodă alte două reactoare nucleare aflate în faza incipientă de construcție (Unitatea 3 și Unitatea 4). Proiectul privind Unitățile 3 și 4 este planificat a fi finalizat de către filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informații a se vedea Nota 1.1). Prin Hotărârea nr. 8/12.06.2020 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor („AGEA”) au fost aprobate următoarele: (i) Abrogarea “Strategiei de continuare a proiectului Unitățile 3 și 4 de la CNE Cernavodă prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2014) precum și a “Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitățile 3 și 4 de la CNE Cernavodă prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2018) (punctul 2 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020), (ii) Mandatarea Consiliului de Administrație al SNN să inițieze procedurile/demersurile/acțiunile privind încetarea negocierilor cu CGN, precum și încetarea efectelor juridice (prin acordul părților, denunțare etc.) a următoarelor documente: “Memorandumul de Înțelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea și dezafectarea Unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă (MoU)” și respectiv “Acordul Investitorilor în formă preliminară” (punctul 3 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020) și (iii) Mandatarea Consiliului de Administrație al SNN de a iniția demersurile pentru analiză și cristalizarea opțiunilor strategice privind construcția de noi capacități de producție de energie electrică din surse nucleare (punctul 4 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

În perioada 2020 – 2021, au fost parcurse etape în vederea derulării acestui Proiect, cu efortul susținut al Societății și Statului Român. Prin Decizia Prim – Ministrului României nr. 281/14.07.2020, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost înființat Comitetul de Coordonare Strategică pentru Implementarea Proiectului Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă. De asemenea, în octombrie 2020, US Exim Bank și-a exprimat, printr-un Memorandum de Înțelegere încheiat cu Ministerul Energiei, interesul de a finanța proiecte mari de investiții în România, inclusiv de tipul celor nucleare, în valoare totală de 7 miliarde de dolari. În luna noiembrie 2021, filiala Energonuclear S.A. a semnat primul contract cu Candu Energy, membră a grupului SNC-Lavalin și Autoritatea de Proiectare a Unităților 3 și 4 si OEM Candu (producatorul original al tehnologiei CANDU).

Prin Hotărârea nr. 6/10.08.2022 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SNN au fost adoptate și aprobate o serie de măsuri referitoare la continuarea Proiectului:

- a fost adoptată Decizia Preliminară de Investiție și trecerea în Etapa II – Lucrări Preliminare,
- a fost aprobată inițierea demersurilor în vederea atribuirii și încheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, în condițiile limitelor de competență prevăzute de actele constitutive ale SNN și Energonuclear, și cu încadrarea în limita sumei de 185 milioane Euro,
- a fost aprobată finanțarea Energonuclear de către SNN prin majorare de capital social și/sau prin acordarea de împrumuturi asociat, cu o valoare totală de 185 milioane Euro, calibrat la cerințele de dezvoltare a Proiectului și necesara pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă.

În decembrie 2022, Guvernul României, la propunerea Ministerului Energiei, a aprobat proiectul de lege privind semnarea acordului de sprijin între Statul Român și Societate pentru proiectul Unităților 3 și 4 Cernavodă. Proiectul de Lege a fost adoptat Senat în data de 6 februarie 2023 și înregistrat la Camera Deputaților pentru dezbateră (PL-x nr. 46/2023).

În data de 31 martie 2023 a fost adoptată Legea nr. 74 pentru aprobarea semnării Acordului de sprijin dintre Statul Român și Societate privind Proiectul Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă, iar în data de 9 iunie 2023 Acordul de sprijin a fost semnat. Societatea-mamă derulează în continuare activitățile necesare parcurgerii etapelor proiectului.

De asemenea, Societatea-mamă mai deține și un **reactor (Unitatea 5)**, pentru care acționarii Societății au aprobat schimbarea destinației inițiale încă din martie 2014, și anume utilizarea Unității 5 pentru realizarea activităților legate de operarea Unităților 1 și 2. La începutul anului 2020, Agenția Internațională pentru Energie Atomică (“AIEA”) a realizat o evaluare de tip benchmark a cerințelor de proiectare pentru obiectivul de investiții Centrul de Control al Urgenței pe Amplasament (“CCUA”) – Unitatea 5 și o evaluare a cerințelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente externe (în special calificarea seismică). Prezentările susținute de experții internaționali AIEA în cadrul benchmarking-ului au adus în prim plan o nouă metodă/strategie de calificare și anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experienței seismice ca și metoda alternativă pentru calificarea sistemelor critice din Clădirea Facilităților pentru Situații de Urgență (“CFSU”).

În luna iunie 2020, CNCAN și-a exprimat acordul pentru utilizarea experienței seismice ca metodă alternativă pentru demonstrarea calificării seismice a echipamentelor critice, sens în care, în luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismică și lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. În contextul celor anterior menționate a fost întocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare. Graficul revizuit de implementare a proiectului prevede finalizarea lucrărilor de construcții montaj (procurare echipamente calificate seismic și lucrări de construcții-montaj) și operationalizarea obiectivului în cursul anului 2024.

Fabricarea fasciculelor de combustibil nuclear de tip CANDU necesare operării celor două reactoare nucleare funcționale din cadrul Sucursalei CNE Cernavodă, se realizează de către Grup, în cadrul Sucursalei FCN Pitești.

Prin înființarea **filialei Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.**, Societatea-mamă urmărește asigurarea stabilității, predictibilității și continuității producției, prin controlul și gestionarea riscurilor pe întregul lanț al combustibilului, prin achiziționarea oxidului de uraniu și procesare acestuia pe plan local. Astfel, obiectivul principal al filialei, constă în prelucrarea concentratelor de uraniu în vederea obținerii pulberii sintetizabile de dioxid de uraniu necesară la fabricarea combustibililor nucleari de tip CANDU 6. Pulberea sintetizată de dioxid de uraniu obținută este destinată exclusiv fluxului tehnologic de fabricare a combustibililor nucleari existenți la sucursala FCN Pitești.

Filiala Nuclearelectrica Serv S.R.L. a preluat în principal activitatea de colectare, segregare și caracterizare deseuri radioactive, efectuată anterior de prestatori externi. Alte servicii prestate de această filială sunt: prevenire incendii, servicii de manipulare în depozitele sucursalei CNE Cernavodă.

Societatea Ropower Nuclear S.A. este înființată în vederea dezvoltării, atragerii finanțării, proiectării, construirii și operării unei capacități de producție a energiei electrice din energie nucleară bazată pe tehnologia reactoarelor modulare mici, în Doicești, Jud. Dambovită, pe baza tehnologiei NuScale, constând în 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe.

1.4. Reglementări în sectorul energetic

Sectorul energetic din România este reglementat de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (“ANRE”), instituție publică autonomă. Începând cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vânzător în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică (“MACEE”), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 și ulterior prelungit până la 30 iunie 2025. În primele 3 luni din anul 2025 Societatea a participat pe segmentul competitiv, iar în cursul anului 2024 atât pe segmentul competitiv, cât și în cadrul mecanismului MACEE.

În data de 28 februarie 2025 s-a publicat în Monitorul Oficial Ordonanța de urgență nr. 6/2025, *privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei*. Principalele prevederi cuprind aspecte referitoare la prelungirea perioadei de calculare a Contribuției privind Fondul de Tranziție Energetică, de la 31 martie 2025, așa cum era prevăzut în OUG 27/2022 actualizată, la 30 iunie 2025, precum și modificarea metodologiei de calcul.

2. Bazele întocmirii

2.1. Declarația de conformitate

Situațiile financiare interimare consolidate ale Grupului au fost întocmite în baza Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (“IFRS”) (“OMFP 2844/2016”). În accepțiunea OMFP 2.844/2016, Standardele Internaționale de Raportare Financiară reprezintă standardele adoptate potrivit procedurii prevăzute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internaționale de contabilitate.

Evidența contabilă a filialelor este menținută în lei, în conformitate cu Reglementările Contabile Românești (RCR). Aceste conturi au fost retratate pentru a reflecta diferențele existente între conturile conform RCR și cele conform IFRS. În mod corespunzător, conturile conform RCR au fost ajustate, în cazul în care a fost necesar, pentru a armoniza aceste situații financiare, în toate aspectele semnificative, cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană.

În afara ajustărilor specifice de consolidare, principalele retratări ale informațiilor financiare prezentate în situațiile financiare întocmite în conformitate cu reglementările contabile românești au constat în:

- gruparea mai multor elemente în categorii mai cuprinzătoare;
- ajustări ale elementelor de active, datorii și capitaluri proprii, în conformitate cu IAS 29 „Raportarea financiară în economii hiperinflaționiste” datorită faptului că economia românească a fost o economie hiperinflaționistă până la 31 decembrie 2003;
- ajustări pentru recunoașterea creanțelor și datoriilor privind impozitul pe profit amanat, în conformitate cu IAS 12 „Impozitul pe profit”;
- cerințele de prezentare în conformitate cu IFRS.

Situațiile financiare interimare consolidate întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 au fost revizuite de către auditorul financiar al Societății-mamă – PKF Finconta S.R.L.

Aceste Situații financiare interimare consolidate au fost autorizate pentru emitere și semnate la data de 12 august 2025 de către conducerea societății.

2.2. Continuitatea activității

Prezentele Situații financiare interimare consolidate au fost întocmite în baza principiului continuității activității care presupune faptul că Grupul își va continua activitatea, fără o reducere semnificativă a acesteia, și în viitorul previzibil.

2.3. Prezentarea situațiilor financiare

Situațiile financiare interimare consolidate sunt prezentate în conformitate cu cerințele IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” și IAS 34 – „Raportarea financiară interimară”. Grupul a adoptat o prezentare bazată pe lichiditate în cadrul situației consolidate a poziției financiare și o prezentare a cheltuielilor în funcție de natura lor în cadrul situației consolidate a profitului sau pierderii, considerând că aceste metode de prezentare oferă informații care sunt mai relevante decât cele care ar fi fost prezentate în baza altor metode permise de IAS 1.

2.4. Bazele evaluării

Situațiile financiare interimare consolidate au fost întocmite pe baza convenției valorii juste pentru activele financiare deținute în vederea vânzării și imobilizările corporale de natura terenurilor și construcțiilor. Alte active și datorii financiare, precum și alte active și datorii ne-financiare sunt prezentate la cost amortizat sau cost istoric.

Politicile contabile definite mai jos au fost aplicate consecvent pentru toate perioadele prezentate în aceste situații financiare. Aceste situații financiare interimare consolidate au fost întocmite pe baza principiului continuității activității.

2.5. Moneda funcțională și de prezentare

Situațiile financiare interimare consolidate sunt prezentate în LEI Românești (“RON” sau “LEU”), aceasta fiind și moneda funcțională a Grupului. Toate informațiile financiare sunt prezentate în RON, dacă nu este indicat altfel.

2.6. Utilizarea estimărilor și judecăților

Pregătirea situațiilor financiare interimare consolidate în conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimări, judecăți și ipoteze ce afectează aplicarea politicilor contabile precum și valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor.

Judecățile și ipotezele asociate acestor estimări sunt bazate pe experiența istorică precum și pe alți factori considerați rezonabili în contextul acestor estimări. Rezultatele acestor estimări formează baza judecăților referitoare la valorile contabile ale activelor și datoriilor care nu pot fi obținute din alte surse de informații. Rezultatele obținute pot fi diferite de valorile estimărilor.

Judecățile și ipotezele ce stau la baza lor sunt revizuite periodic. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimarea este revizuită, dacă revizuirea afectează doar acea perioadă sau în perioada în care estimarea este revizuită și perioadele viitoare dacă revizuirea afectează atât perioada curentă cât și perioadele viitoare.

Pentru aplicarea prevederilor IFRS 10 și IFRS 11, Grupul folosește raționamentul în vederea evaluării controlului exercitat și stabilirii tipului de parteneriat reprezentat de o entitate controlată în comun.

3. Politici contabile semnificative

Politicile contabile aplicate în aceste Situații financiare interimare consolidate sunt aceleași cu cele aplicate în Situațiile financiare interimare consolidate întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, cu excepția aspectelor menționate la capitolul 2.7 de mai sus.

Situațiile financiare interimare consolidate sunt întocmite pe baza ipotezei că Grupul își va continua activitatea în viitorul previzibil. Pentru evaluarea aplicabilității acestei ipoteze, conducerea Grupului analizează previziunile referitoare la intrările viitoare de numerar.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatii financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

4. Imobilizari corporale

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	Total
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	37.496.567	4.694.554.252	1.824.802.355	2.623.562.455	9.180.451.630
Intrari	-	-	33.370.152	598.183.861	631.554.013
Intrari apa grea	-	22.509.901	-	-	22.509.901
Transferuri	-	105.617.319	53.481.835	(159.099.154)	-
Transferuri 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 reclassificate	-	-	31.014.170	(31.014.170)	-
Derecunoastere inspectii	-	(53.596.906)	-	-	(53.596.906)
Derecunoastere apa grea	-	(1.153.926)	-	-	(1.153.926)
Anulare amortizare cumulata	-	-	-	-	-
Iesiri	-	-	(8.494.339)	(985.311)	(9.479.650)
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	37.496.567	4.767.930.640	1.934.045.617	2.999.760.504	9.739.233.328
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	37.496.567	4.767.930.640	1.934.045.617	2.999.760.504	9.739.233.328
Intrari	-	-	10.196.138	1.328.232.437	1.338.428.575
Intrari apa grea	-	16.157.594	-	-	16.157.594
Transferuri	-	5.457.269	13.281.021	(18.738.289)	-
Transferuri stocuri	-	-	-	(32.489.495)	(32.489.495)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	27.040.320	(27.040.320)	-
Transfer in investitii imobilizare	(3.109.205)	-	(6.918.558)	-	(10.027.763)
Derecunoastere apa grea	-	(1.742.206)	-	-	(1.742.206)
Anulare amortizare cumulata	-	-	-	-	-
Iesiri	-	(3.618.187)	(266.220)	-	(3.884.407)
Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)	34.387.362	4.784.185.111	1.977.378.318	4.249.724.836	11.045.675.626
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	550.782	1.126.533.114	1.128.068.177	154.852.401	2.410.004.474
Cheltuiala cu amortizarea	-	546.263.089	98.516.598	-	644.779.687
Amortizarea cumulata a inspectiilor derecunoscute	-	(52.896.136)	-	-	(52.896.136)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(1.153.926)	(5.922.022)	-	(7.075.948)
Amortizare cumulata transfer active detinute in vederea vanzarii	-	-	(12.856)	-	(12.856)
Ajustari pentru depreciere	-	-	10.879.641	(412.787)	10.466.854
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	550.782	1.618.746.141	1.231.529.539	154.439.614	3.005.266.076
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	550.782	1.618.746.141	1.231.529.539	154.439.614	3.005.266.076
Cheltuiala cu amortizarea	-	288.416.000	51.476.391	-	339.892.392
Amortizarea cumulata a iesirilor apa grea	-	(1.742.206)	-	-	(1.742.206)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(1.815.961)	(200.776)	-	(2.016.737)
Amortizare cumulate aferenta transfer investitii imobiliare	-	-	(700.070)	-	(700.070)
Ajustari pentru depreciere	-	-	4.814.376	2691.693	5.106.069
Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)	550.782	1.903.603.975	1.286.919.460	154.731.307	3.345.805.524
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	36.945.785	3.568.021.139	696.734.178	2.468.710.054	6.770.411.156
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	36.945.785	3.149.184.499	702.516.078	2.845.320.889	6.733.967.251
Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)	33.836.580	2.880.581.135	690.458.857	4.094.993.529	7.699.870.102

Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

(i) Centrale nucleare, mașini, echipamente și alte active

În primele 6 luni ale anului 2025, Societatea-mama a achiziționat 5,5 tone de apă grea de la Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesară pentru Unitățile 1 și 2 în valoare de 16.157.594 RON, iar în cursul anului 2024, a achiziționat 8 tone de apă grea, în valoare de 22.509.901 RON.

(ii) Imobilizări în curs de execuție

La 30 iunie 2025, valoarea netă contabilă a activelor în curs de execuție, în sumă de 4.094.993.529 RON (31 decembrie 2024: 2.845.320.889 RON), cuprinde următoarele elemente :

- Investiție privind creșterea capacității de producție cu o valoare netă contabilă de 1.057.130.417 RON (31 decembrie 2024: de 694.529.898 RON);
- Investiții aferente unităților 1 și 2, în sumă totală de 3.037.863.112 RON (31 decembrie 2024: 2.150.790.991 RON), cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Avansuri pentru imobilizări corporale : 1.621.668.841 RON (31 decembrie 2024: 962.936.319 RON)
 - ✓ Retehnologizare U1 în valoare 1.062.813.825 RON (31 decembrie 2024: 708.697.997 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O în valoare de 180.430.398 RON (31 decembrie 2024: 168.596.551 RON) ;
 - ✓ Îmbunătățire sisteme de securitate nucleară după Fukushima în valoare de 130.576.902 RON (31 decembrie 2024: 107.667.318 RON);
 - ✓ Construcția de spații de depozitare și încărcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) în valoare de 25.851.709 RON (31 decembrie 2024: 23.684.598 RON);
 - ✓ Turbogenerator în valoare de 54.239.388 RON (31 decembrie 2024: 0 RON).

Valoarea brută a investiției privind creșterea capacității de producție este în sumă de 1.067.4780.533 RON, din care valoarea contabilă a Unităților 3 și 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2024 : 273.960.000 RON), restul reprezentând apă grea achiziționată special pentru Unitățile 3 și 4, respectiv aprox. 75 de tone, a cărei valoare contabilă la 30 iunie 2025 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2024 : 159.253.825 RON), precum și echipamente și alte active pentru Unitățile 3 și 4 în valoare de 634.273.708 RON (31 decembrie 2024 : 271.673.188 RON). Înainte de 1991, Unitățile 1, 2, 3, 4 și 5 au fost considerate un singur proiect și, prin urmare, costurile de construcție efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecărei unități. Ulterior, Societatea-mama a efectuat alocarea costurilor de construcție pentru Unitățile 3 și 4 ale centralei nucleare, precum și pentru Unitatea 5.

La 30 iunie 2025, valoarea contabilă brută a Unității 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2024: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea-mama a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unității 5 întrucât nu existau planuri de a relua construcția acesteia ca unitate nucleară. În martie 2014, acționarii Societății au aprobat schimbarea destinației și utilizării Unității 5 pentru alte activități ale Societății, proiect în curs de implementare în urma căruia va rezulta un activ cu o utilizare diferită de utilizarea inițială proiectată a Unității 5.

În primul semestru al anului 2025 din proiectele în curs de execuție aferente Unităților 1 și 2 nu au fost puse în funcțiune valori semnificative.

(iii) Ajustări pentru depreciere, amortizar, metoda de amortizare și durata de viață

La 30 iunie 2025 Grupul înregistraza mișcări ale ajustărilor pentru deprecierea activelor imobilizate în valoare de 5.106.069 RON, reprezentând creșteri pe cheltuială (31 decembrie 2024: 10.466.854 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

Activ	Numar de ani
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. din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, 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. 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 2021 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 2018.

Raportul de evaluare, aferent anului 2021, a imobilizarilor corporale clasele terenuri si cladiri intocmit de evaluatorul independent Primoval S.R.L. are la baza Standardele de evaluare bunuri, editia 2022, valabile la data de 31.12.2021, elaborate de Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania (ANEVAR) :

- Standarde generale : SEV 100 – Cadrul general (IVS Cadrul general) ; SEV 101 – Termene de referinta ai evaluarii (IVS 101); SEV 102 – Implementare (IVS 102); SEV 103 – Raportare (IVS 103); SEV 104 – Tipuri ale valorii;
- Standarde pentru active : SEV 300 – Masini, echipamente si intalatii (IVS 300) ; 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 metoda veniturilor, 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 depreciat. Pentru evaluarea terenurilor s-a optat pentru folosirea abordarii prin piata, metoda comparatiei directe.

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

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in Nota 4 din Situatiile financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

(vi) Valoarea contabilă care ar fi fost recunoscută dacă terenurile și cladirile ar fi fost evaluate la cost, conform prevederilor IAS 16.77 (e)

Dacă terenurile și cladirile ar fi fost evaluate la cost istoric, valorile ar fi fost :

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Terenuri		
Cost	47.027.577	22.872.298
Amortizare cumulată	-	-
Valoare netă contabilă	47.027.577	22.872.298
	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Cladiri		
Cost	7.337.938.607	7.324.405.598
Amortizare cumulată	(4.923.091.730)	(4.725.828.202)
Valoare netă contabilă	2.414.846.877	2.598.577.395

(vii) Dezafectarea unităților nucleare

Unitatea 1 este proiectată să funcționeze până în anul 2026, iar Unitatea 2 până în 2037. Societatea-mamă nu are înregistrat un provizion pentru dezafectarea celor două unități deoarece nu este responsabilă pentru lucrările de dezafectare. Conform HG nr. 1080/ 2007, Agenția Nucleară și pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabilă pentru colectarea contribuțiilor platite de Societate pe durata de viață utilă rămasă a unităților și își asumă răspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfârșitul duratei de viață a celor două unități, precum și pentru depozitarea definitivă a deșeurilor nucleare la sfârșitul duratei utile de viață a celor două unități și pentru depozitarea permanentă a reziduurilor rezultate (a se vedea **Nota 25**). Cheltuiala cu contribuțiile Societății către ANDR în semestrul I 2025 este în valoare de 48.623.375 RON (semestrul I 2024: 50.711.696 RON).

(viii) Active gajate

La 30 iunie 2025, respectiv la 31 decembrie 2024 Grupul nu are active gajate sau ipotecate.

(ix) Credit furnizor

La 30 iunie 2025, Grupul are mijloace fixe achiziționate pe credit de la furnizori (credit comercial) în valoare de 133.597.504 RON (31 decembrie 2024 : 88.555.577 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

5. Active reprezentând drepturi de utilizare a activelor suport în cadrul unui contract de leasing

Grupul a adoptat IFRS 16, drept pentru care a recunoscut în situația poziției financiare active și datorii aferente retrării contractelor de închiriere încheiate în calitate de locatar.

Grupul are încheiate contracte de închiriere active și de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea inițială a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egală cu datoria actualizată la momentul tranzacției care decurge din aceste contracte, de 36.428.314 RON (31 decembrie 2024: 41.772.400 RON).

(i) Sume recunoscute în Situația poziției financiare

Active reprezentând drepturi de utilizare a activelor suport în cadrul unui contract de leasing	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Terenuri	9.526.834	16.683.272
Spatii de birouri	26.901.480	25.089.128
Amortizarea activelor reprezentând drepturi de utilizare	(11.918.262)	(9.266.853)
Total active nete reprezentând drepturi de utilizare	24.510.052	32.505.547
Datorii din contracte de leasing	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Pe termen scurt	5.471.300	4.984.122
Pe termen lung	22.262.401	29.614.662
	27.733.701	34.598.784

(ii) Sume recunoscute în Situația profitului sau a pierderii

	Nota	30 iunie 2025 (revizuit)	30 iunie 2024 (revizuit)
Amortizarea activelor reprezentând drepturi de utilizare		2.768.992	3.019.931
Cheltuieli cu dobanzile	26	1.096.512	1.612.080

(iii) Sume recunoscute în Situația fluxurilor de trezorerie

	30 iunie 2025 (revizuit)	30 iunie 2024 (revizuit)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	4.367.274	4.679.686

(iv) Recunoașterea contractelor de leasing

Informații privind recunoașterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate în Nota 3.5 din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

6. Imobilizări necorporale

	Cheltuieli de constituire	Licente și software	Software pentru centrala nucleară și alte imobilizări necorporale	Imobilizări necorporale în curs	Total
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	257	234.549.902	82.457.891	7.200.002	324.208.052
Intrări	-	703.033	-	9.253.863	9.956.896
Iesiri	(135)	(4.865.475)	(54.210)	-	(4.919.820)
Transferuri	-	11.734.635	1.348.257	(13.082.893)	-
Transfer din imobilizări corporale	-	9.311.211	-	3.728.090	13.039.301
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	122	251.433.306	83.751.939	7.099.062	342.284.429
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	122	251.433.306	83.751.939	7.099.062	342.284.429
Intrări	-	1.310.222	-	2.144.260	3.454.482
Iesiri	-	-	-	-	-
Transferuri	-	246.730	891.353	(1.138.083)	-
Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)	122	252.990.258	84.643.291	8.105.239	345.738.911
Amortizare cumulată					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	92	217.822.064	55.919.099	-	273.741.254
Cheltuiala cu amortizarea	166	8.461.815	7.888.380	-	16.350.361
Amortizarea aferentă ieșirilor	(135)	(4.766.816)	(54.210)	-	(4.821.161)
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	122	221.517.063	63.753.269	-	285.270.454
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	122	221.517.063	63.753.269	-	285.270.454
Cheltuiala cu amortizarea	-	4.922.321	3.940.080	-	8.871.401
Amortizarea aferentă ieșirilor	-	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)	112	226.439.384	67.702.349	-	294.141.855
Valoare contabilă					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	166	16.727.838	26.538.792	7.200.002	50.466.796
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	-	29.916.243	19.998.670	7.099.062	57.013.974
Sold la 30 iunie 2025 (revizuit)	-	26.550.875	16.940.942	8.105.239	51.597.056

La 30 iunie 2025 imobilizările necorporale deținute de Grup reprezintă licențe și produse software, atât achiziționate, cât și generate intern. Grupul nu înregistrează angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Cheltuielile de constituire sunt aferente filialelor înființate în anul 2021.

Politicele contabile privind imobilizările necorporale sunt prezentate în Nota 3.6 din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

7. Investiții imobiliare

La data de 30 iunie 2025, Grupul prezintă următoarele investițiile imobiliare astfel:

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	(revizuit)	(auditat)
Sold la 01 ianuarie	-	-
Reclasificare din imobilizări corporale	9.327.693	-
Ajustarea la valoarea justă în cursul anului	-	-
Intrări	-	-
Iesiri	-	-
Sold la sfârșitul perioadei de raportare	9.327.693	-

La 30 iunie 2025 Societatea-mama deține imobile (terenuri și clădiri) utilizate în totalitate pentru închiriere. În luna martie 2025 au fost reclasificate două proprietăți deținute de societate, în *Investiții imobiliare*, în conformitate cu IAS 40. Inițial, aceste proprietăți au fost folosite în scopul desfășurării activității proprii și contabilizate conform IAS 16. La data reclasificării conform IAS 40, valoarea justă a proprietăților folosite pentru investiții nu a rezultat în urma unei evaluări efectuate de un evaluator independent calificat. Valoarea justă la data transferului a fost considerată valoarea netă contabilă a proprietăților la data transferului din IAS 16.

Până la 30 iunie 2025 Societatea-mama a înregistrat venituri din închirierea investițiilor imobiliare în valoare de 359.769 RON (2024: 0 RON), alte venituri din exploatare (refacturări) în valoare de 76.496 RON (2024: 0 RON) și costuri operaționale directe în suma de 78.088 RON (2024: 0 RON).

Precizăm că nu există restricții asupra transferului de venituri și încasări din cedare. De asemenea, nu există obligații contractuale de a cumpăra, construi sau dezvolta investiții imobiliare. Obligațiile părților referitoare la reparații, întreținere și îmbunătățiri sunt prevăzute în contract.

Politici contabile relevante pentru investiții imobiliare :

(i) Recunoașterea

O investiție imobiliară este acea proprietate imobiliară (un teren sau o clădire – sau parte a unei clădiri sau ambele) deținută de proprietar mai degrabă în scopul închirierii sau pentru creșterea valorii capitalului sau ambele.

O investiție imobiliară trebuie recunoscută ca activ când și numai când :

- este posibil ca beneficiile economice viitoare aferente investiției imobiliare să fie generate către societate;
- costul investiției imobiliare poate fi evaluat în mod credibil.

(ii) Evaluarea la recunoaștere

Investițiile imobiliare sunt inițial evaluate la cost, inclusiv costurile de tranzacție. Un astfel de cost nu trebuie să includă costurile de pornire, pierderile anormale sau pierderile operaționale inițiale suportate înainte ca investiția imobiliară să atingă nivelul de ocupare planificat.

(iii) Reclasificări - Transferuri în sau din Investiții imobiliare

Transferurile în și din categoria investițiilor imobiliare se fac, dacă și numai dacă, există o modificare a utilizării lor. Reguli care se aplică pentru contabilizarea unor transferurilor între categorii:

- pentru un transfer de la o proprietate ocupată de proprietar IAS 16, la o proprietate folosită ca o investiție conform IAS 40, înregistrată la valoarea justă, IAS 16 trebuie aplicat până la data reclasificării. Orice diferență care apare între valoarea contabilă conform IAS 16 la acea dată și valoarea justă este tratată ca o reevaluare conform IAS 16;
- pentru un transfer de la proprietăți deținute pentru investiții conform IAS 40, înregistrate la valoarea justă, la proprietăți ocupate de proprietar (IAS 16) sau stocuri (IAS 2), valoarea justă la schimbarea utilizării este „costul” proprietății conform noii sale clasificări.

Notele de la 1 - 30 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.

(iv) Evaluarea după recunoaștere

După recunoașterea inițială, societatea va opta pentru modelul bazat pe valoare justă pentru toate investițiile sale imobiliare. Un câștig sau o pierdere care rezultă dintr-o modificare a valorii juste a investițiilor imobiliare va fi recunoscută în profit sau pierdere pentru perioada în care apare.

(v) Derecunoașterea

Derecunoașterea unei investiții imobiliare este determinată de o modificare a utilizării acesteia sau de cedarea ei, sau dacă este definitiv retrasă din folosință și nu se mai preconizează apariția de beneficii economice. Atunci când o proprietate imobiliară este cedată, este eliminată din situația poziției financiare, iar câștigurile sau pierderile generate din casarea sau cedarea unei investiții imobiliare sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în perioada scoaterii din uz sau a cedării. Câștigul sau pierderea din scoaterea din uz sau cedare sunt determinate ca diferența între încasarile nete din cedare și valoarea contabilă a activului.

Atunci când o entitate decide să vândă o proprietate clasificată la *Investii imobiliare* conform IAS 40, fără a efectua îmbunătățiri sau dezvoltări, proprietatea nu este reclassificată ca stocuri conform IAS 2, ci este tratată ca investiție imobiliară până la derecunoașterea acesteia.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

8. Active financiare evaluate la cost amortizat

La 30 iunie 2025 Grupul 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.

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Obligatiuni (i)	550.825.378	552.695.022
Titluri de stat (ii)	-	30.403.869
Imprumuturi acordate entitatilor asociate	703.456.825	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	423.740	1.996.296
Total	1.260.012.974	968.962.604

(i) Obligatiuni

La 30 iunie 2025, Societatea-mama 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 :

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la inceputul perioadei de raportare	522.747.342	522.311.331
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	241.660	488.661
Reevaluare	10.909.080	(52.650)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	533.898.083	522.747.342
Dobanda cumulate	16.927.296	29.947.680
Total obligatiuni	550.825.378	552.695.022

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

(ii) Titluri de stat

Societatea-mama detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, având scadența pe data de 24.06.2026, o dobândă anuală fixă de 3,25% p.a. și un randament de adjudecare de 3,51% p.a.

La 30 iunie 2025 Societatea a încadrat titlurile de stat ca fiind pe termen scurt, la poziția Alte active financiare evaluate la cost amortizat.

Miscarea activelor financiare reprezentând titluri de stat :

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.894.378	29.824.441
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	35.469	69.937
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	29.929.847	29.894.378
Dobanda cumulata	17.984	509.491
Total titluri de stat	29.947.830	30.403.869

Conform prospectului de emisiune, în iunie 2025 Societatea-mama a încasat cuponul anual în suma de 975.000 RON.

9. Investitii financiare în entitati asociate

Lista investițiilor în entități asociate la 30 iunie 2025, consolidate prin metoda punerii în echivalență, este prezentă mai jos. Această entitate are capital social compus exclusiv din acțiuni ordinare, care sunt deținute direct de Grup, iar cota de deținere este aceeași cu numărul drepturilor de vot deținute. Țara în care este înregistrată și își desfășoară activitatea este România.

În luna septembrie 2022 a fost înființată societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., deținută în părți egale de acționarii S.N. Nuclearelectrica S.A. și Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se află în România, Jud. Dambovită, localitatea Doicești, Strada Alea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J15/1604/26.09.2022, având cod unic de înregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principală a societății constă în “Producția de energie electrică” – Cod CAEN 3511.

La 30 iunie 2025, SNN deține 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participăției fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON).

În anul 2023, capitalul social al entității asociate Ropower Nuclear SA. a fost majorat astfel:

- în baza Hotărârii AGEA nr. 7/27.06.2023 cu suma de 20.000.000 RON prin emisiunea unui număr de 20.000 de noi acțiuni, din care 10.000 acțiuni noi reprezentând aportul în numerar al SNN, iar 10.000 acțiuni aportul în numerar al Nova Power & Gas SRL și
- în baza Hotărârii AGEA nr. 10/29.08.2023 cu suma de 10.000.000 RON prin emisiunea unui număr de 10.000 de noi acțiuni, din care 5.000 acțiuni noi reprezentând aportul în numerar al SNN, iar 5.000 acțiuni aportul în numerar al Nova Power & Gas SRL.

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Cota participare (%)	50	50
Cota-parte din capitalul social	19.943.000	19.943.000
Cota-parte din rezultatul raportat	(5.532.667)	71.848
Cota parte din rezultatul exercitiului ajustat: profit/(pierdere)	(1.425.691)	(5.604.515)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	12.984.642	14.410.333

Notele de la 1 - 30 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Societatea Ropower Nuclear S.A. este înființată în vederea dezvoltării, atragerii finanțării, proiectării, construirii și operării unei capacități de producție a energiei electrice din energie nucleară bazată pe tehnologia reactoarelor modulare mici, în Doicești, Jud. Dambovită, pe baza tehnologiei NuScale, constând în 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe.

În anul 2023, RoPower Nuclear SA a încheiat un contract de împrumut cu SNN pentru echivalentul în EUR a sumei de 8.966.023 USD, din care până la 31 decembrie 2023 s-a tras suma de 4.556.949 USD. Împrumutul a fost acordat cu scopul finanțării activităților de asistență tehnică referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1.

În anul 2024, s-au încheiat 3 acte adiționale la contractul de împrumut din 2023 prin care s-a aprobat majorarea plafonului de finanțare până la suma de 243.000.000 USD cu scopul finanțării activităților de asistență tehnică referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 2.

Prin Hotărârea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor în legătură cu RoPower în sensul în care Compania de Proiect are dreptul de a achiziționa Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodată, acționarii au aprobat încheierea de către SNN a unui Act adițional la Contractul Cadru de Împrumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de împrumut anterior menționat, în sensul introducerii în obiectul finanțării acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. și a cheltuielilor aferente dobândirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, a cheltuielilor aferente acordării de garanții, de către SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terți finanțatori și a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garanțarea sumelor acordate de către SNN pentru finanțarea achiziționării amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, s-a făcut prin constituirea în favoarea SNN, a unei ipotece asupra terenului care va fi achiziționat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finanțării acordate de către SNN.

Soldul împrumutului la 30 iunie 2025 este în valoare de 657.633.021 RON, echivalent 129.513.957 EUR (31 decembrie 2024: 360.120.080 RON), pentru care a înregistrat o dobândă cumulată în suma de 45.823.804 RON (31 decembrie 2024: 18.440.306 RON).

Judecări semnificative

Conform Acordului investitorilor în legătură cu constituirea unei societăți de proiect având ca obiectiv dezvoltarea unor capacități de producție a energiei electrice, Grupul detine reprezentanți în Consiliul de Administrație al Ropower Nuclear S.A., iar una din persoanele desemnate având rolul de Președinte al Consiliului de Administrație. Astfel, Grupul participă la toate deciziile financiare și operaționale semnificative ale entității. Grupul a stabilit ca aceste aspecte, coroborate cu cota de deținere de 50%, determină o influență semnificativă asupra entității.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

10. Stocuri

La 30 iunie 2025 și la 31 decembrie 2024 stocurile se prezintă după cum urmează:

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	(revizuit)	(auditat)
Uraniu	895.850.358	996.367.163
Piese de schimb	266.561.528	245.422.206
Alte materii și materiale	549.986.745	461.354.367
Total	1.712.398.631	1.703.143.736

(i) Evaluarea stocurilor

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3.10. din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

(ii) Sume recunoscute în Situația consolidată a contului de profit sau pierdere

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli în perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 se regăsește în pozițiile *Cheltuieli cu piesele de schimb* și *Costul combustibilului nuclear* din Situația consolidată a contului de profit sau pierdere, fiind în suma de 137.553.489 RON (semestrul I 2024: 105.891.388 RON).

În primele 6 luni ale anului 2025 nu au existat stocuri recunoscute drept cheltuieli în conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentând stocuri casate, deteriorate, scoase din gestiune (semestrul I 2024: 0 RON). Grupul analizează periodic evoluția stocurilor, constituind din timp ajustări de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Grupul a constituit ajustări de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situației profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustărilor pentru deprecierea stocurilor la 30 iunie 2025 este în suma de 48.377.092 RON (31 decembrie 2024: 48.750.348 RON). În primele 6 luni ale anului 2025 au fost constituite ajustări de depreciere de 2 RON (semestrul I 2024: 0 RON) și au fost reluate pe venituri ajustări de depreciere în suma de 398.367 RON (semestrul I 2024: 440.836 RON).

În primele 6 luni ale anului 2025 au fost înregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune în valoare de 1.503.540 RON (semestrul I 2024: 0 RON).

(iii) Stocuri gajate

La 30 iunie 2025 Grupul nu înregistrează stocuri gajate sau ipotocate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

11. Creanțe comerciale

La 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024 creanțele comerciale se prezintă după cum urmează:

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	(revizuit)	(auditat)
Creanțe comerciale	250.737.391	363.815.956
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale	(11.365.921)	(11.784.818)
Total	239.371.470	352.031.138

(i) Clasificarea creanțelor comerciale

Creanțele comerciale sunt sume datorate de clienți pentru bunuri vândute sau servicii prestate în cursul normal al activității. În general, acestea sunt datorate pentru decontare în termen de 30 de zile și, prin urmare, toate sunt clasificate ca curente. Creanțele comerciale sunt recunoscute inițial la valoarea contraprestății care este necondiționată, cu excepția cazului în care conțin componente de finanțare semnificative, atunci când sunt recunoscute la valoarea justă. Grupul deține creanțele comerciale cu scopul de a colecta fluxurile de numerar contractuale și, prin urmare, le evaluează ulterior la cost amortizat folosind metoda dobânzii efective.

A se vedea Nota 3.11. din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru creanțe comerciale.

(ii) Valoarea justă a creanțelor comerciale

Datorită naturii pe termen scurt a creanțelor curente, valoarea lor contabilă este considerată a fi aceeași cu valoarea lor justă.

(iii) Alte informații

La 30 iunie 2025, principalele creanțe comerciale în sold sunt față de: PPC Energie S.A.: 51.088.257 RON (31 decembrie 2024: 51.293.377 RON), Electrica Furnizare S.A.: 49.274.760 RON (31 decembrie 2024: 34.505.774 RON) și Nova Power & Gas S.R.L.: 19.756.538 RON (31 decembrie 2024: 18.307.409 RON)

Vanzările efectuate în primul semestru din 2025 către Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 17,31% (Sem I 2024: aproximativ 0,004%), către PPC Energie S.A. au reprezentat aproximativ 15,43% (Sem I 2024: aproximativ 0,003%), iar către Energy Distribution Services S.R.L. au reprezentat aproximativ 13,61% (Sem I 2024: aproximativ 0%), din totalul vanzărilor de energie electrică ale Societății.

La 30 iunie 2025 pozițiile “Creanțe comerciale” și “Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale” includ o sumă netă de 123.406.662 RON aferentă creanțelor de la partile afiliate (31 decembrie 2024: 221.253.772 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	(revizuit)	(auditat)
Certificate de trezorerie	80.233.500	151.274.569
Alte creante	38.466.098	36.153.371
Ajustări de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(583.180)
Taxe și impozite	178.669.737	190.334.175
Plăți efectuate în avans	37.440.225	22.716.023
Titluri de stat pe termen scurt	29.947.831	-
Total	364.174.211	399.894.958

(i) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat

Grupul își clasifică activele financiare la cost amortizat numai dacă sunt îndeplinite ambele criterii de mai jos:

- activul este detinut în cadrul unui model de afaceri al cărui obiectiv este colectarea fluxurilor de numerar contractuale și
- clauzele contractuale dau naștere la fluxuri de trezorerie care sunt doar plăți de principal și dobândă.

A se vedea Nota 3.7. din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru active financiare.

(ii) Valoarea justă a altor active evaluate la cost amortizat

Datorită naturii pe termen scurt a altor creanțelor, valoarea lor contabilă este considerată a fi aceeași cu valoarea lor justă.

(iii) Alte informații

La 30 iunie 2025 poziția “Plăți efectuate în avans” include suma de 6.712.523 RON aferentă plăților efectuate în avans către partile afiliate (31 decembrie 2024: 2.268.797 RON).

La 30 iunie 2025 poziția “Taxe și impozite” reprezintă TVA de recuperat în suma de 143.721.673 RON (31 decembrie 2024: 171.161.741 RON), precum și suma aferentă Contribuției la Fondul de Tranzitie Energetică de recuperat în suma de 19.171.499 RON. Pentru mai multe detalii a se vedea **Nota 29**.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

13. Numerar și echivalente de numerar, depozite bancare

La 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024, numerarul și echivalentele de numerar se prezintă după cum urmează:

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Depozite bancare mai mici de 3 luni	994.360.468	1.769.294.073
Conturi curente la bănci în RON	408.311.305	359.225.531
Conturi curente la bănci în valută	237.497.229	10.920.263
Alte echivalente de numerar	3.284.717	380.793
Numerar în casierie	39.064	24.701
Total numerar și echivalente de numerar	1.643.492.783	2.139.845.361

La 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024, depozitele bancare cu scadența originală mai mare de 3 luni și mai mică de un an se prezintă după cum urmează:

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Depozite bancare	1.123.586.793	1.720.501.128

(i) Reconcilierea cu Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie

Elementele de mai sus se reconciliază cu valoarea numerarului prezentat în Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie la sfârșitul exercitiului financiar, după cum urmează:

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Depozite bancare cu scadența originală mai mică de 3 luni	994.360.468	1.769.294.073
Conturi curente la bănci	645.808.534	370.145.794
Alte echivalente de numerar	3.284.717	380.793
Numerar în casierie	39.064	24.701
Total	1.643.492.783	2.139.845.361

(ii) Clasificarea ca echivalente de numerar

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar dacă au o scadență de 3 luni sau mai puțin de la data constituirii. A se vedea **Nota 3.12.** din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile ale Grupului privind numerarul și echivalentele de numerar.

(iii) Numerar restricționat

Conturile curente deschise la bănci sunt în permanență la dispoziția Grupului și nu sunt restricționate sau grevate de sarcini.

Depozitele bancare sunt în permanență la dispoziția Grupului și nu sunt restricționate sau grevate de sarcini.

La 30 iunie 2025 Grupul deține scrisori de garanție bancară în baza unor facilități de credit, fără depozite colaterale, în sumă de 245.490.401 RON (31 decembrie 2024: 242.177.694 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

14. Capitaluri proprii***Capital Social***

Societatea-mama a fost înființată prin separarea de fosta regie autonomă Regie Autonomă de Electricitate (“RENEL”). Capitalul social reprezintă contribuția Statului Roman la formarea Societății-mama în data de 30 iunie 1998 (retratat cu inflația până la 31 decembrie 2003), plus creșteri ulterioare.

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societății-mama este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris versat la 30 iunie 2025 și respectiv 31 decembrie 2024 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024, capitalul social include efectele retratarilor înregistrate în anii precedenți conform aplicării IAS 29 “Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste”.

Structura capitalului social se prezintă astfel:

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Capital social subscris și versat (valoare nominală)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferențe aferente retratării conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retrată)	3.211.941.683	3.211.941.683

La 30 iunie 2025, valoarea capitalului social statutar subscris și versat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 acțiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominală de 10 RON.

Ultima majorare de capital social a avut loc în anul 2020 prin subscrierea unui număr de 130.043 acțiuni noi, în sumă de 1.300.430 RON, reprezentând aportul în natură al Statului Roman, reprezentat de Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri și în numerar al acționarilor Societății. Majorarea de capital social s-a realizat în baza Prospectului Proporționat de oferta aferent majorării de capital social, aprobat prin Decizia ASF nr.976/13.08.2020 și a Hotărârilor Adunării Generale Extraordinare nr.2/04.01.2019 și nr. 12/19.12.2019, înregistrate la Oficiul Național al Registrului Comerțului conform Certificatului de mențiuni nr. 484154/30.09.2020.

Detinatorii de acțiuni ordinare au dreptul de a primi dividende, așa cum sunt acestea declarate la anumite perioade de timp, și dreptul la un vot pe o acțiune în cadrul Adunărilor Generale ale Acționarilor Societății.

Structura acționariatului la 30 iunie 2025 și la 31 decembrie 2024 se prezintă după cum urmează:

Actionari	Numar actiuni 30 iunie 2025	% din capitalul social	Numar actiuni 31 decembrie 2024	% din capitalul social
Statul Roman – Ministerul Energie	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alți actionari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
Total	301.643.894	100%	301.643.894	100%

Prime de emisiune

În noiembrie 2013, Grupul a emis 28.100.395 acțiuni ordinare pe Bursa de Valori București, printr-o ofertă publică inițială și prin exercitarea dreptului de preferință de către acționarul Fondul Proprietatea S.A. Suma încasată de 312.478.099 RON a fost formată din majorarea capitalului social de 281.003.950 RON și o primă de emisiune de 31.474.149 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Rezerve platite în avans

Rezervele platite în avans sunt în suma de 21.553.548 RON la 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024 și reprezintă obiective de utilitate publică de la CNE Cernavodă (5.439.321 RON la 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024) și alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire și agrement pentru tineret și copii de la Cernavodă (16.114.216 RON la 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024).

Rezerve legale

Conform cerințelor legale, Grupul constituie rezerve legale în cuantum de 5% din profitul brut înregistrat statutar până la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 30 iunie 2025 este de 603.898.498 RON (31 decembrie 2024: 603.898.498 RON).

Rezervele legale nu pot fi distribuite către acționari. Valoarea rezervelor legale a fost inclusă în situația poziției financiare, în randul “Rezultat reportat”.

Rezerve din reevaluare nete de impozit amânat

La 30 iunie 2025, rezerva din reevaluare este în suma de 251.978.042 RON (31 decembrie 2024: 280.106.343 RON), netă de impozitul amânat aferent rezervei din reevaluare. Ultima reevaluare a terenurilor, clădirilor și construcțiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2021 de către un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România (“ANEVAR”). Anterior acestei reevaluări, terenurile și construcțiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

Rezultatul reportat

Rezultatul reportat reprezintă rezultatul cumulat al Societății. Rezultatul reportat se repartizează pe baza situațiilor financiare anuale întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

Dividende

În primele 6 luni din 2025, Societatea-mamă a distribuit dividende în valoare de 815.172.311 RON din profitul net al exercitiului financiar 2024, conform Hotărârii AGOA nr. 5/24.04.2025 (2024: 1.120.911.882 RON distribuiți din profitul net al exercitiului financiar 2023, conform Hotărârii AGOA nr. 5/25.04.2024). Dividendele nete neplatite la 30 iunie 2025 sunt în valoare de 1.749.406 RON (31 decembrie 2024: 1.225.852 RON).

Miscări ale rezultatului reportat

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la începutul perioadei de raportare	8.755.563.759	8.130.127.222
Profitul net al perioadei	826.910.137	1.688.594.272
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	863.706
Rezultat reportat din alte ajustări	-	-
Transfer rezerve din reevaluare în rezultatul reportat pe măsura amortizării	28.128.301	(1.020.911.882)
Dividende	(815.172.311)	56.890.441
Sold la sfârșitul perioadei de raportare	8.795.429.886	8.755.563.759

Notele de la 1 - 30 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

15. Rezultatul pe acțiune

La 30 iunie 2025 și la 30 iunie 2024 rezultatul pe acțiune este:

Rezultatul de baza pe acțiune

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2024 (revizuit)
Profitul net al perioadei	826.910.137	815.972.964
Numarul de acțiuni ordinare la începutul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de acțiuni ordinare emise în timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al acțiunilor ordinare la sfârșitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Rezultatul pe baza de acțiune (RON/acțiune)	2,74	2,71

Rezultatul diluat pe acțiune

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2024 (revizuit)
Profitul net al perioadei	826.910.137	815.972.964
Numarul de acțiuni ordinare la începutul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de acțiuni emise în timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al acțiunilor ordinare la sfârșitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul mediu ponderat al acțiunilor ordinare (dilate) la sfârșitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe acțiune (RON/acțiune)	2,74	2,71

Rezultatul pe acțiune diluat este egal cu rezultatul pe acțiune de baza, întrucât Grupul nu a înregistrat acțiuni ordinare potențiale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

16. Imprumuturi

Situatia imprumuturilor detinute de Grup la 30 iunie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 este urmatoarea :

	30 iunie 2025 (revizuit)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2024 (auditat)
Principal	203.108.000	-	203.108.000	-
Dobanda	1.682.136	1.682.136	-	-
Total	204.790.136	1.682.136	203.108.000	-

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 credit cu BEI destinat finantarii proiectului "Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda", avand urmatoarele caracteristici esentiale :

Data semnarii:	22 decembrie 2023
Valoare:	145 milioane EUR
Moneda:	EUR
Durata:	15 ani, din care 4 ani perioada de gratie la plata ratelor de principal
Perioada de utilizare:	36 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 30 iunie 2025 este de 40 milioane EUR (31 decembrie 2024: 0 EUR), reprezentand prima transa din imprumutul total de 145 milioane EUR. Transa I se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 si are o rata fixa a dobanzii de 3,796%.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

La 30 iunie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Grupul are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" si la pozitia "Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli":

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	129.311.721	123.920.654
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	77.572.310	74.214.466
Provizion litigii spor salarial	124.858.874	117.376.068
Participarea salariatilor la profit	25.761.861	38.245.689
Provizioane pentru litigii	19.171.498	19.171.498
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	16.900	32.625
Total	376.693.164	372.961.000

La 30 iunie 2025, provizioanele in valoarea totala de 376.693.164 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)	54.448.576	76.863.145
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	14.645.447	62.926.863
Provizion litigii spor salarial (i)	-	124.858.874
Participarea salariatilor la profit	25.761.861	-
Provizioane pentru litigii (ii)	-	19.171.498
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	16.900	-
Total	92.872.784	283.820.380

- (i) Pozitia "Provizion litigii spor salarial", reprezinta preliminararea efectului litigiilor demarate de syndicate impotriva Societatii, Sindicatul CNE Cernavoda si Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial.
- (ii) Pozitia "Provizion pentru litigii", include suma de 19.171.498 RON care are ca obiect contestarea deciziilor de impunere nr. 17862/17.10.2023 si respectiv nr. 4125/23.11.2023 emise ca urmare a controlului fiscal efectuat de catre Directia Generala Antifrauda Fiscala, privind calculul Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09-31.12.2022. Pentru mai multe detalii a se vedea **Nota 29**.

A se vedea **Nota 3.21**, din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024 pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

18. Impozitul pe profit

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere :

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	171.255.290	165.479.553
Venit net din impozit amanat	3.893	(743.753)
Total	171.259.183	164.735.800

Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

19. Obligatii privind beneficiile angajatilor

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Beneficii la pensionare	29.193.192	29.193.192
Prime jubiliare	10.738.739	10.738.739
Beneficii in caz de deces	851.395	851.395
Beneficii la pensionare in energie	8.002.512	8.002.512
Total	48.785.838	48.785.838

La 30 iunie 2025 si respectiv 31 decembrie 2024 Societatea-mama 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.

Provizionul referitor la obligatiile privind beneficiile angajatilor nu a fost actualizat la 30 iunie 2025, actualizarea urmand a fi facuta la sfarsitul anului, respectiv 31 decembrie 2025, conform politicii companiei.

Urmatoarele **ipoteze macroeconomice si specifice** Grupului au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2023.

Data evaluarii	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Numarul angajatilor	2.402	2.352
Rata de crestere a salariilor	Rata cresterilor salariale utilizata pentru 2025 a fost de 4%, pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii urmatori 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 urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 2,6% p.a.	Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2024-2027. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 3,3% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna noiembrie 2023, astfel: 4,8% in 2024, 3,5% in 2025, 3,0% in 2026 si 2,5% pe an in perioada 2027-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,1% p.a.
Rata de crestere a pretului kWh -ului	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 urmatori.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2023 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2024-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatori.
Rata de actualizare medie ponderata	6,8%	4,8%

Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Data evaluării	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populației României 2018 emisă de Institutul Național de Statistică.	Tabela de Mortalitate a populației României 2018 emisă de Institutul Național de Statistică.
Media salariului brut	15.738	13.831

Ipozele de mai sus au fost luate în considerare la 31 decembrie 2024 ținând cont de:

- randamentele obligațiunilor de pe piața activă la sfârșitul lunii decembrie 2024. Duratele reziduale până la maturitate disponibile au fost de 1-11 ani și 13 ani. Pentru celelalte durate a fost estimată rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson;
- rata estimată a inflației pe termen lung 2,0% p.a. (31 decembrie 2023: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligațiunilor guvernamentale 1,3% p.a. (31 decembrie 2023: 1,45%);
- prima de lichiditate pentru România 0% (31 decembrie 2023: 0%);
- rata de actualizare medie ponderată de 6,8% (31 decembrie 2023: 4,8%).

Analiza sensibilității

Ipozele actuariale semnificative avute în vedere pentru calculul obligației cu beneficiile angajaților sunt: rata de actualizare, creșterea salarială și vârsta de pensionare.

Ipoze	Beneficii la pensionare	Ajutoare în caz de deces al angajaților	Prime jubiliare	Beneficii la pensionare în energie	Total obligații cu beneficiile definite
PVDBO la 31 decembrie 2024 (RON)	29.193.192	851.395	10.738.739	8.002.512	48.785.838
Rata de actualizare +1%	27.604.036	795.496	10.060.879	6.898.637	45.359.048
Rata de actualizare -1%	30.958.993	914.549	11.499.934	9.372.562	52.746.038
Rata de creștere a salariilor / Pretul kW +1%	31.016.276	917.827	11.538.450	9.502.380	52.974.933
Rata de creștere a salariilor / Pretul kW -1%	27.528.346	791.866	10.017.407	6.792.934	45.130.553
Creșterea longevității cu 1 an	29.331.148	772.965	10.776.864	8.230.418	49.111.394

În analiza de sensibilitate de mai sus, valoarea actualizată a obligației privind beneficiile a fost calculată utilizând metoda factorului de credit proiectat, conform prevederilor IAS 19, la sfârșitul perioadei de raportare, care este aceeași cu cea aplicată pentru calcularea obligațiilor privind beneficiile recunoscute în situația poziției financiare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

20. Datorii comerciale și alte datorii

La 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024, furnizorii și alte obligații sunt după cum urmează:

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	(revizuit)	(auditat)
Furnizori de imobilizări	133.597.504	88.555.577
Furnizori	512.953.552	693.801.247
Obligații privind datoriile angajaților	33.569.742	47.891.506
Datorii către stat	93.062.743	229.308.634
Dividende de plată brute	82.231.467	1.271.616
Alte datorii	31.928.137	14.728.764
Total	887.343.145	1.075.557.344

La 30 iunie 2025, principalii furnizori în sold, din pozițiile “Furnizori de imobilizări” și “Furnizori”, sunt: Candu Energy Inc. 133.166.714 RON (31 decembrie 2024: 73.089.441 RON, Ansaldo Nucleare S.P.A.: 79.332.372 RON (31 decembrie 2024: 471.306 RON) și S.P.E.E.H Hidroelectrică S.A.: 64.381.178 RON (31 decembrie 2024: 640.757 RON).

La 30 iunie 2025 “Datoriile comerciale și alte datorii” includ suma de 115.983.009 RON (31 decembrie 2024: 59.923.536 RON) aferentă datoriilor către părțile afiliate, din care în poziția “Furnizori” și “Furnizori de imobilizări” suma de 106.624.059 RON (31 decembrie 2024: 25.421.779 RON).

La 30 iunie 2025, poziția “Datorii către stat” include în principal datoria privind Contribuția la Fondul de Tranzitie Energetică aferentă lunii iunie 2025 în valoare de 35.621.865 RON (31 decembrie 2024: 65.449.962 RON) care a fost plătită în luna următoare perioadei de raportare.

21. Venituri din vânzarea energiei electrice**(i) Venituri din vânzări de energie electrică**

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2024 (revizuit)
Vanzari de energie pe MACEE	-	1.264.626.680
Vanzari de energie pe piata libera	2.625.066.804	747.044.579
Vanzari de energie termica	4.550.268	3.656.462
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	15.744	15.837
Total	2.629.632.816	2.015.343.558

(ii) Cantitatea de energie vanduta^{*)}

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2024
Cantitatea de energie vanduta pe MACEE (MWh)	-	2.817.074
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	5.031.289	1.922.698
Total	5.031.289	4.739.772

^{*)} Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 40.486 MWh pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (40.486 MWh pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024).

Începând cu 1 ianuarie 2023, Societatea-mama este vânzător în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 și prelungit ulterior prin OUG nr. 6/2025 până la data de 30 iunie 2025. Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" S.A., în calitate de achizițor unic, conform art.2 și art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpără energia electrică de la producători la prețul de 450 RON/MWh, respectiv 400 RON/MWh începând cu 1 aprilie 2024 și o vinde cumpărătorilor la același preț.

În cursul primelor 6 luni ale anului 2025, Societatea-mama nu a efectuat vânzări prin MACEE (semestrul I 2024: 2.817.074 MWh la prețul de 450 RON/MWh - cu Tg inclus, respectiv 447,47 RON/MWh fără Tg, ceea ce reprezintă 58,78% din totalul energiei electrice vandute în perioada).

În primul semestru din 2025, Societatea-mama a vândut energia electrică integral pe piața liberă (semestrul I 2024: 40,22%), respectiv 5.031.289 MWh (semestrul I 2024: 1.922.698 MWh). Prețul de vânzare mediu al energiei electrice vandute de Societatea-mama pe această piață în primele 6 luni ale anului 2025 a fost de 520,92 RON/MWh valoare cu Tg inclus (semestrul I 2024: 367,79 RON/MWh), respectiv 517,84 RON/MWh valoare fără Tg (semestrul I 2024: 364,04 RON/MWh).

La 30 iunie 2025 Societatea-mama este participant la piața de echilibrare conform convenției de participare încheiată cu C.N. Transelectrica S.A. și a constituit garanție în valoare de 50.000 RON, valabilă până pe 11.06.2025 și este membru al PRE Ciga Energy SA, în baza contractului încheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabilă cu echilibrarea, pentru care a constituit garanție în valoare de 4.450.000 RON valabilă până la 15.07.2025.

Societatea-mama desfășoară activitatea de producere de energie termică prin exploatarea capacităților energetice aferente unităților de producere de energie electrică și termică constând în două schimbatoare de căldură cu o putere termică totală de 40 Gcal/h și 46,51 MW. Societatea-mama livrează energie termică societății locale de distribuție a energiei termice S.C. Utilități Publice S.A. Cernavoda, precum și unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenți economici, instituții social - culturale. Vânzările de energie termică din semestrul I 2025 sunt în sumă de 4.550.268 RON (semestrul I 2024: 3.656.462 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

22. Alte venituri

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Venituri din subventii pentru investitii	7.366.315	7.338.745
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	2.494.204	14.276.317
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in vederea vanzarii	1.421.145	-
Alte venituri	123.865.956	77.527.833
Total	135.147.620	99.527.833

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 101.764.548 RON (semestrul I 2024: 39.581.232 RON) si veniturile din productia de imobilizari in suma de 25.164.292 RON (semestrul I 2024: 16.969.952 RON).

23. Cheltuieli cu personalul

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Salarii si indemnizatii	334.880.263	337.981.321
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	40.686.547	33.681.830
Total cheltuieli cu personalul	375.566.810	371.663.151

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

24. Contributia la fondul de tranzitie energetica

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2024 (revizuit)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	504.881.117	6.493.256
Total	504.881.117	6.493.256

OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022, a introdus obligația ca producătorii de energie electrică să plătească o contribuție către Fondul de Tranzitie Energetica, care a înlocuit 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 contribuția la Fondul de Tranzitie Energetica: durata de aplicare a fost extinsă până la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificată, astfel încât în perioada 01.01.2024 – 31.03.2024, valoarea contribuției a fost determinată ca produs între diferența dintre prețul lunar de vânzare și prețul de referință de 450 de lei/MWh și cantitatea lunară livrată fizic din producția proprie.

Începând cu 1 aprilie 2024 a intrat în vigoare OUG nr. 32/2024 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022, prin care prețul de referință (pentru energia contractată începând cu 1 aprilie 2024) se modifică la 400 lei/MWh.

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

În cursul primului semestru al anului 2025, Societatea-mamă a înregistrat Contribuție la Fondul de Tranzitie Energetica în suma de 504.881.117 RON (semestrul I 2024: 6.493.256 RON). La 30 iunie 2025, soldul datoriei privind contribuția la Fondul de Tranzitie Energetica este în valoare de 35.621.865 RON (31 decembrie 2024: 65.449.962 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

25. Alte cheltuieli din exploatare

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2024 (revizuit)
Cheltuieli cu serviciile executate de terți	58.209.609	44.858.623
Cheltuieli cu ANDR	48.623.375	50.711.696
Cheltuieli privind energia și apă	78.056.219	75.776.907
Cheltuieli cu combustibilul și alte consumabile	52.326.738	47.507.537
Cheltuieli cu contribuția ANRE	2.321.032	1.226.509
Cheltuieli cu primele de asigurare	7.254.260	6.903.747
Cheltuieli cu transportul și telecomunicațiile	9.244.770	9.532.529
Cheltuieli cu provizioanele și ajustări de valoare, nete	14.073.424	11.372.636
Alte cheltuieli din exploatare	75.600.776	60.325.432
Total	345.710.203	308.215.343

Cheltuieli cu ANDR

Începând cu 2007, în urma Hotărârii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007 privind gestionarea în siguranță a deșeurilor radioactive și dezafectarea instalațiilor nucleare, Societatea-mamă este obligată să vireze două tipuri de contribuții la ANDR:

- contribuție pentru dezafectarea fiecărei unități nucleare în valoare de 0,6 EUR/MWh energie electrică netă produsă și livrată în sistem;
- contribuție pentru depozitarea permanentă a deșeurilor radioactive de 1,4 EUR/MWh de energie electrică netă produsă și livrată în sistem.

Potrivit acestui act legislativ, contribuția anuală pentru dezafectare se achită pe durata de viață proiectată a unităților nucleare, iar contribuția anuală directă pentru depozitarea definitivă se achită pe durata de exploatare a unităților nucleare, și în consecință, ANDR își asumă responsabilitatea pentru gestionarea întregului proces de dezafectare, la sfârșitul duratei de viață utilă a centralelor nucleare și de depozitare a deșeurilor rezultate.

Cheltuieli cu contribuția ANRE

Contribuția ANRE pentru anul 2024 se calculează în baza Ordinului ANRE nr. 93/2024, reprezentând 0,1% din cifra de afaceri realizată a anului 2024, din activitățile derulate în baza licențelor deținute. În semestrul I 2025 Societatea-mamă a înregistrat o contribuție în valoare de 2.321.032 RON (semestrul I 2024: 1.226.509 RON). Pentru anul 2024 contribuția a fost calculată în baza Ordinului ANRE nr. 118/2023 reprezentând 0,1% din cifra de afaceri realizată a anului 2023, din activitățile derulate în baza licențelor deținute.

Alte cheltuieli din exploatare

În poziția "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizațiilor de funcționare plătite către CNCAN București în valoare de 4.950.000 RON (semestrul I 2024: 4.950.000 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

26. Venituri și cheltuieli financiare

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2024 (revizuit)
Venituri din dobanzi	128.782.306	134.204.606
Venituri din diferențe de curs valutar	51.681.924	16.914.132
Venituri din dividende	15.390	14.820
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat și obligațiunilor	3.318.498	276.876
Alte venituri financiare	19.602.625	19.446.739
Total venituri financiare	203.400.743	170.857.173
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(23.325.224)	(16.545.823)
Cheltuieli privind dobanzile	(2.444.528)	(3.757.850)
Total cheltuieli financiare	(25.769.752)	(20.303.673)
Venituri/(Cheltuieli) financiare, nete	177.630.991	150.553.500

Alte venituri financiare

În poziția “Alte venituri financiare” sunt incluse dobanzile din obligațiuni, estimate pentru perioada scursă până la 30 iunie 2025 în valoare de 19.506.277 RON (semestrul I 2024: 19.446.739 RON).

27. Tranzacții cu părțile afiliate**i) Tranzacții cu societăți deținute de stat**

Grupul operează într-un mediu economic dominat de societăți deținute sau controlate de Statul Român prin autoritățile sale guvernamentale și agenții, denumite colectiv societăți deținute de stat.

Grupul a realizat tranzacții semnificative cu alte societăți deținute sau controlate de stat incluzând:

- vânzări de energie electrică (OPCOM S.A., Electrica Furnizare SA, S.P.E.E.H. Hidroelectrică SA, Distribuție Energie Electrică România S.A.);
- vânzări de energie termică (Utilități Publice S.A. Cernavodă),
- achiziții de energie electrică (OPCOM S.A., S.P.E.E.H. Hidroelectrică SA);
- achiziție de servicii de transport a energiei electrice și de echilibrare (C.N. Transelectrică S.A.);
- contribuție pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor două unități și pentru depozitarea definitivă a deșeurilor nucleare la sfârșitul duratei utile de viață a celor două unități, precum și pentru depozitarea permanentă a reziduurilor rezultate (Agenția Nucleară și pentru Deseuri Radioactive - ANDR)
- achiziție utilizare apă (Apele Române București)
- achiziție de servicii de procesare deșuri, decontaminare echipamente, montare/demontare schele, curățenie,
- achiziție de servicii utilizare ape din subteran (Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral)
- achiziție de servicii de tratare a apelor radioactive rezultate din activitățile de producție (Regia Autonomă Tehnologii pentru Energia Nucleară – Institutul de Cercetări Nucleare Pitesti)

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Grupul a identificat în cursul desfășurării activității sale următoarele tranzacții și solduri realizate cu principalele parti afiliate:

	Vanzari in perioada de 6 luni incheiata la		Creante la	
	30 iunie 2025 (revizuit)	30 iunie 2024 (revizuit)	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Electrica Furnizare S.A.	457.706.876	1.859.441	49.274.760	34.505.774
Operatorul Pieteii de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	277.258.333	1.955.117.836	52.691.751	168.497.246
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	67.396.580	-	1.262.250	-
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	58.559.469	54.458	9.696.973	-
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	4.842.120	3.754.800	4.816.242	5.597.233
C.N. Transelectrica S.A.	134.590	112.258	20.643	8.996.481
Total	865.897.968	1.960.898.794	117.762.619	217.596.735

Soldul creanțelor la 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile înregistrate în avans în relație cu partile afiliate.

	Achizitii in perioada de 6 luni incheiata la		Datorii la	
	30 iunie 2025 (revizuit)	30 iunie 2024 (revizuit)	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	92.331.841	4.629.980	64.381.178	640.757
Apele Romane Bucuresti	53.264.647	50.552.927	17.231.606	9.490.896
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	48.623.375	50.711.696	8.180.529	6.681.630
Operatorul Pieteii de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	22.200.275	8.700.736	1.598.758	361.402
C.N. Transelectrica S.A.	15.506.420	18.188.343	4.231.243	4.274.366
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	14.867.121	14.094.637	-	-
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	12.734.284	12.652.192	3.333.630	2.913.779
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	5.482.469	5.401.680	2.762.561	3.887.103
Raja S.A.	2.865.501	2.907.582	615.300	449.983
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	2.321.032	1.229.634	3.072.737	737.122
Agentia pentru monitorizarea si evaluarea performantelor intreprinderilor publice	2.278.790	3.580.619	-	-
Total	272.475.756	173.252.537	105.407.642	29.437.038

Soldul datoriilor către partile afiliate la 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024 prezentat mai sus nu include avansuri primite de la clienți, parti afiliate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

ii) Salarizarea conducerii Grupului

Conducerea Grupului cuprinde:

- Membrii Consiliului de Administrație ai Societății și ai filialelor, care au încheiat contracte de mandate cu societățile din grup;
- Directorii cu contracte de mandat din cadrul Grupului;
- Alți directori din cadrul Grupului care au încheiat contracte individuale de muncă, în condițiile prevăzute în contractele colective de muncă, după caz.

Membrii Consiliului de Administrație au încheiat contracte de administrație (mandat) cu Grupul, remunerația acestora fiind aprobată de Adunarea Generală a Acționarilor. Directorii cu contracte de mandat sunt remunerați în baza prevederilor contractuale în cadrul limitelor generale aprobate de AGA.

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2024 (revizuit)
Remunerația conducerii Grupului (valori brute)	14.391.655	12.720.929
	14.391.655	12.720.929

28. Administrarea riscurilor semnificative

Principalele riscuri la care Grupul este expus sunt:

- riscul de piață (riscul de pret, riscul de rată a dobânzii și riscul valutar);
- riscul de credit;
- riscul de lichiditate;
- riscul aferent impozitării;
- riscul operational.

Strategia generală de administrare a riscurilor urmărește maximizarea profitului Grupului raportat la nivelul de risc la care acesta este expus și minimizarea potențialelor variații adverse asupra performanței financiare a Grupului.

Grupul nu are acorduri formale de diminuare a riscurilor financiare. În ciuda faptului că nu există acorduri formale, riscurile financiare sunt strict monitorizate de management având în vedere nevoile financiare ale Grupului pentru a gestiona eficient riscurile și oportunitățile. Departamentul financiar pregătește cu regularitate prognoze ale fluxurilor de trezorerie cu scopul de a ajuta managementul în luarea deciziilor.

În cele ce urmează sunt detaliate principalele aspecte referitoare la riscul de credit la care Grupul este expus.

a) Riscul de credit

Riscul de credit reprezintă riscul înregistrării de pierderi sau al nerealizării profiturilor estimate, ca urmare a neîndeplinirii de către contrapartida a obligațiilor financiare. Grupul este expus riscului de credit ca urmare a investițiilor evaluate la cost amortizat, a numerarului și echivalentelor de numerar și a creanțelor comerciale.

(i) Managementul riscului

Riscul de credit este gestionat la nivel de grup.

În vederea gestionării riscului de contrapartida, plasarea disponibilităților banesti se realizează doar în instituții bancare cu un rating minim de BB-, în echivalent Fitch. Limitele de expunere pentru bănci care nu au rating public sunt stabilite la maxim 3% per bancă din totalul de active, dar nu mai mult de 7% din totalul activelor cumulate pentru toate băncile care nu au rating public. Obiectivul pe termen mediu este de asigurare a unei dispersii adecvate astfel încât expunerea netă față de o instituție financiară să nu depășească 8% (procent calculat prin raportarea plasamentelor nete dintr-o instituție financiară la total active).

Contractele de vânzare/cumpărare energie electrică se realizează cu respectarea legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, a convențiilor de participare la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM și BRM și ratificate de SNN, precum și procedurilor asociate acestora. Valoarea creanțelor, netă de ajustările pentru depreciere, reprezintă suma maximă expusă riscului de credit.

La 30 iunie 2025 Grupul este expus unui risc de creditare moderat, considerând faptul că aproximativ 47,91% din creanțele comerciale brute sunt față de PPC Energie S.A., Electrica Furnizare S.A. și Nova Power & Gas S.R.L. (a se vedea **Nota 11**). Riscul de contrapartida față de ceilalți clienți este limitat având în vedere garanțiile obținute de la clienți sub forma scrisorilor de garanție bancară.

Investitiile grupului în instrumente de datorie sunt considerate a fi investiții cu risc scăzut. Creditul ratingurile investițiilor sunt monitorizate pentru deteriorarea creditului.

(ii) Garanții

Pentru creanțele comerciale din vânzarea de energie electrică, Grupul obține garanții sub forma scrisorilor de garanție bancară, care pot fi executate în cazul în care partenerul se află în situația de neplată în termenul contractual.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

(iii) Ajustări de depreciere

Grupul detine următoarele active financiare care fac obiectul modelului “pierderilor de credit așteptate”:

- Creante comerciale provenite din vânzarea energiei electrice și ;
- Active financiare evaluate la cost amortizat

Desi numerarul și echivalentele de numerar, fac obiectul testelor de depreciere conform cerințelor IFRS 9, pierderile de credit așteptate pentru aceste active sunt imateriale.

Numerar și echivalente de numerar

Numerarul și depozitele sunt plasate în diferite instituții financiare (banci), urmărindu-se reducerea riscului de contrapartidă, prin limitarea expunerii față de o singură instituție financiară.

Expunerea maximă la riscul de credit la data raportării a fost:

	Valoarea netă	
	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active financiare		
Creante comerciale	239.371.470	352.031.138
Depozite bancare	1.123.586.793	1.720.501.128
Numerar și echivalente de numerar	1.643.492.783	2.139.845.361
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	334.226.380	399.894.958
Titluri de stat	29.947.831	30.403.869
Obligatiuni	550.825.378	552.695.022
	3.921.450.635	5.195.371.476

Creante comerciale

Grupul aplică metoda simplificată de măsurare a pierderilor de credit așteptate, prevăzută de IFRS 9, pentru evaluarea creanțelor comerciale. IFRS 9 permite entităților să aplice o „abordare simplificată” pentru creanțele comerciale, activele contractuale și creanțele de leasing. Abordarea simplificată permite entităților să recunoască pierderile așteptate pe durata de viață a tuturor acestor active fără a fi nevoie să identifice creșteri semnificative ale riscului de credit.

În vederea măsurării pierderilor de credit așteptate, creanțele comerciale au fost grupate în baza caracteristicilor comune ale riscului de credit și a zilelor de întârziere. Ratele de pierdere așteptate se bazează pe profilurile de plată ale clienților pe o perioadă de 1 an, analizate pe intervale de câte 30 de zile și pe pierderi istorice. Ratele istorice ale pierderilor sunt ajustate pentru a reflecta informațiile actuale și perspective privind factorii macroeconomici care afectează capacitatea de plată a clienților.

Situația vechimii **creanțelor comerciale** la data raportării a fost:

	Valoarea brută 30 iunie 2025 (revizuit)	Ajustări de valoare la 30 iunie 2025 (revizuit)	Valoarea brută 31 decembrie 2024 (auditat)	Ajustări de valoare la 31 decembrie 2024 (auditat)
Neajunse la scadență	235.144.769	-	347.125.958	-
Cu scadență depășită între 1-30 zile	959.059	-	1.912.907	-
Cu scadență depășită între 31-90 zile	2.554.310	-	211.827	-
Cu scadență depășită între 91-180 zile	698.696	-	367.822	-
Cu scadență depășită între 181-270 zile	14.638	-	2.412.625	-
Cu scadență depășită între 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	11.365.921	(11.365.921)	11.784.818	(11.784.818)
Total	250.737.392	(11.365.921)	363.815.956	(11.784.818)

Notele de la 1 - 30 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

	Valoarea bruta 30 iunie 2025 (revizuit)	Ajustari de valoare la 30 iunie 2025 (revizuit)	Valoarea bruta 31 decembrie 2024 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2024 (auditat)
Neajunse la scadenta	37.361.484	-	35.050.444	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	45.084	-	58.851	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	116.306	-	147.850	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	214.894	-	90.001	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	145.151	-	98.672	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	124.373	-
Mai mult de un an	583.180	(583.180)	583.180	(583.180)
Total	38.466.098	(583.180)	36.153.371	(583.180)

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

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la inceputul perioadei	11.784.818	11.255.214
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari, recunoscute in Situatie consolidata profitului sau pierderii	(418.897)	529.605
Sold la sfarsitul perioadei	11.365.921	11.784.818

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 patru Situatiei profitului sau pierderii.

29. Contingente, angajamente și riscuri operationale

(i) Impozitare

Sistemul de impozitare din România este într-o fază de consolidare și armonizare cu legislația europeană. Totuși, încă există interpretări diferite ale legislației fiscale. În anumite situații, autoritățile fiscale pot trata în mod diferit anumite aspecte, procedând la calcularea unor impozite și taxe suplimentare și a dobanzilor și penalităților de întârziere aferente. În România, exercitiul fiscal rămâne deschis pentru verificare fiscală timp de 5 ani. Conducerea Grupului consideră că obligațiile fiscale incluse în aceste situații financiare sunt adecvate și nu are cunoștința despre anumite circumstanțe care ar conduce la potențiale datorii semnificative în acest sens.

Începând cu 2024 societatea-mamă a recunoscut impozit minim efectiv aferent grupului SNN în suma de 14.215.623 RON, ca urmare a aplicării prevederilor Legii 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de întreprinderi multinationale și a grupurilor naționale de mari dimensiuni, și luând în calcul orientări suplimentare furnizate de Organizația pentru Cooperare și Dezvoltare Economică (OCDE), ca sursă de ilustrare sau de interpretare, cu scopul asigurării aplicării coerente a legislației în vigoare. În baza amendamentelor aduse standardului IAS 12 Impozit pe profit, societatea nu a recunoscut impozit amanat în legătură cu impozitul minim efectiv aferent grupului SNN.

(ii) Alte controale

În perioada 09.05.2023 – 15.06.2023 ANAF – Direcția Generală Anti Frauda (DGAF) a efectuat un control antifraudă la Societatea-mamă, privind aplicarea prevederilor în domeniul energiei a actelor normative sus referite în perioada 01.04.2022 – 31.03.2023. În urma controlului, prin compararea sumelor calculate și declarate de către SNN și cele calculate de echipa de control a rezultat o diferență de plată la Contribuția la Fondul de Tranzitie Energetică de 18.041.598 lei consemnată în PV nr.1186/15.06.2023, PV care nu reprezintă titlu de creanță fiscală. Această diferență a fost generată de modul de interpretare a momentului aplicării metodologiei de calcul stabilită prin Legea 357/2022.

SNN și-a exprimat punctul de vedere către Ministerul Finanțelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care explică faptul că Legea nr. 357/2022 produce efecte începând cu data publicării, respectiv 16.12.2022. În materie legislativă, fără alte prevederi speciale în cuprinsul Legii nr. 357/2022, aceasta produce efecte în viitor și nu anterior datei publicării, cum a fost interpretat de către organele de control. Ulterior, în 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 și, totodată, invitația de audiere prin care SNN sa-și exprime punctul de vedere asupra proiectului Deciziei de impunere. Fata de acest proiect, SNN și-a exprimat punctul său de vedere, în scris, prin adresa nr. 11246/12.10.2023 în care a susținut neretroactivitatea Legii nr. 357/2022.

Poziția ANAF a fost consemnată în Decizia de impunere ADAF nr.17862/ 17.10.2023, având nr.de intrare SNN 11449/ 18.10.2023 prin care s-au stabilit ca obligații fiscale principale în suma totală de 18.041.598 lei, cu termen de plată până la data de 20 a lunii următoare inclusiv, respectiv 20.11.2023. Prin definiție, decizia de impunere reprezintă un act administrativ fiscal, emis de organul fiscal, prin care se stabilește și se individualizează o creanță fiscală, datorată către bugetul general consolidat. În situația în care contribuabilul, nu procedează la achitarea obligațiilor fiscale principale până la data scadenței, acesta va datora dobanzi și penalități de întârziere și va fi supus executării silită, motiv pentru care SNN a procedat la plata sumei de 18.041.598 lei.

În data de 23.11.2023 prin Decizia de impunere nr.4125/23.11.2023, ANAF – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili (DGAMC) a solicitat plata sumei totale de 1.164.503 lei reprezentând dobanzi și penalități de întârziere pentru două situații distincte, astfel:

- dobanzi și penalități de întârziere accesorii calculate pentru suma de 18.041.598 lei, reprezentând diferența contribuției achitate de SNN la Fondul de Tranzitie Energetică, în temeiul Deciziei de impunere ADAF nr. 17862/18.10.2023 și contestată la ANAF, prin contestația nr.12891/20.11.2023, care se află în prezent în soluționare.
- dobanzi și penalități de întârziere accesorii calculate la sumele de plată, datorate în plus față de sumele declarate inițial în Declarația 100 și evidențiate în declarațiile rectificative D170, întocmite și 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 în D710 rectificative, reprezintă diferențe provenite de la regularizarea dezechilibrelor, diferențe furnizate de OPCOM după publicarea prețurilor finale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Având în vedere faptul că suma de 1.164.503 lei reprezintă o obligație fiscală impusă prin Decizia nr.4125/23.11.2023 și titlu de creanță conform art. 152, alin (2), pentru a evita executarea silită a SNN, a decis achitarea acestei sume la data de 19.12.2023, termenul fiind 20.12.2023 cf. art.156, alin. (1), lit.b. din Codul de procedură fiscală.

În contextul deciziilor de impunere privind Contribuția suplimentară la Fondul de Tranziție Energetică următoarele contestații au fost depuse de către SNN la ANAF - DGAF, respectiv:

- contestația nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 17862/17.10.2023 și restituirea contribuției suplimentare la Fondul de Tranziție Energetică pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, în valoare de 18.041.598 lei;
- contestația nr.14489/28.12.2023 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 și restituirea sumei reprezentând obligații fiscale accesorii în suma de 1.129.900 lei, care se află în prezent în soluționare;
- contestația nr.14490/28.12.2023 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 și restituirea sumei reprezentând obligații fiscale accesorii în suma de 34.602 lei;
- contestația nr.5620/29.04.2024 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr.1030/02.04.2024 și restituirea sumei reprezentând obligații fiscale accesorii în suma de 3.317 lei.

În urma depunerii Contestației nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 și restituirea contribuției suplimentare la Fondul de Tranziție Energetică pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, în valoare de 18.041.598 lei, societatea a primit în data de 12.02.2024 de la Ministerul de Finanțe – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor (DGSC) soluționarea acesteia prin Decizia nr. 516/12.02.2024 care prevede respingerea totală ca neîntemeiată a contestației formulată de SNN cu consecința confirmării totale a Deciziei de impunere privind obligațiile fiscale principale stabilite ca urmare a verificării documentare nr. A-DAF 17862/17.10.2023. În acest caz societatea s-a adresat instanței de contencios administrativ dosar instanța nr. 3063/2/2024. În data de 13.02.2025 are loc amânarea pronunțării până în data de 25.02.2025 când s-a repus cauza pe rol în vederea discutării incidenței în cauza Deciziei CCR pronunțate la data de 07.11.2024 prin care a fost admisă excepția de neconstituționalitate și s-a constatat că sunt neconstituționale dispozițiile art.15 și 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 și completările ulterioare. La următorul termen de soluționare din data de 26.03.2025 se citează părțile cu mențiunea de a-și expune punctul de vedere asupra incidenței în cauză a Deciziei CCR pronunțate la data de 07.11.2024, cu mențiunea că aceasta nu a fost publicată încă în MOF. În data de 26.03.2025 s-a amnat cauza, având loc și conexarea cu dosarul 3455/2/2024. La următorul termen în data de 04.06.2025 se amana cauza în vederea atasării Dosarului nr. 3455/2/2024. Prin raportare la prevederile pct. 41 din Decizia CCR nr. 640/07.11.2024, la solicitarea Ministerului de Finanțe, instanța a apreciat că se impune amânarea cauzei. Următorul termen este stabilit în data de 30.09.2025, etapă fond în curs de judecată.

În urma depunerii Contestației nr.14489/28.12.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 și restituirea obligațiilor fiscale accesorii aferente diferenței contribuției la Fondul de Tranziție Energetică, în valoare de 1.129.901 lei, societatea a primit în data de 26.04.2024 de la Ministerul de Finanțe – DGSC soluționarea acesteia prin Decizia nr. 1581/26.04.2024 care prevede respingerea totală ca neîntemeiată a contestației formulate, soluție nefavorabilă. SNN în acest caz s-a adresat instanței de contencios administrativ dosar instanța nr. 3455/2/2024, soluția fiind în stadiul declinat, termenul de judecată amnat în data de 12.03.2025, moment în care dosarul se suspendă până la soluționarea dosarului 3063/2/2024.

În urma depunerii Contestației nr.14490/28.12.2023 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr. 4125 /23.11.2023 și restituirea obligației fiscale accesorii, în valoare de 34.602 lei societatea a primit în data de 08.07.2024 de la Ministerul de Finanțe – DGSC soluționarea acesteia, soluția fiind favorabilă, prin Decizia nr. 2445 / 08.07.2024 care decide : desființarea parțială a Deciziei nr.4125/ 23.11.2023, referitoare la obligațiile fiscale accesorii, în suma de 34.602 lei. Urmare a acestei Decizii de desființare parțială, DGAMC urma să emită un nou act administrativ fiscal în termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 2445/08.07.2024. În acest caz până în prezent DGAMC nu a emis nicio decizie sau alt act administrativ. Ca și măsura de acțiune SNN a transmis prin SPV un mesaj de revenire în acest caz, solicitând soluționarea cazului și restituirea sumei. Până în prezent măsura de acțiune a SNN nu a fost finalizată de către DGAMC.

În urma depunerii Contestației nr. 5620/29.04.2024 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr. 1030/02.04.2024 și restituirea obligației fiscale accesorii, în valoare de 3.317 lei am primit în data de 01.10.2024 de la Ministerul de Finanțe – DGSC soluționarea acesteia, soluția fiind favorabilă, prin Decizia nr. 3594/01.10.2024 care decide : desființarea parțială a Deciziei nr. 1030/02.04.2024, referitoare la obligațiile fiscale accesorii, în suma de 3.317 lei. Urmare a acestei Decizii de desființare parțială, DGAMC urma să emită un nou act administrativ fiscal în termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 3594/02.04.2024. În acest caz până în prezent DGAMC nu a emis nicio decizie sau alt act administrativ. Ca și măsura de acțiune SNN a transmis prin SPV un mesaj de revenire în acest caz, solicitând soluționarea cazului și restituirea sumei. Până în prezent măsura de acțiune a SNN nu a fost finalizată de către DGAMC.

Notele de la 1 - 30 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatii financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

In cursul anului 2024 s-a derulat o inspectie de la Ministerul Energiei – Cabinet Ministru pentru verificarea unor aspecte cu privire la aportul adus de statul roman inregistrat in capitalul social al SNN si dividendele cuvenite statului proportional cu aportul adus. In data de 29.08.2024 a fost emis de catre Ministerul Energiei, Directia Servicii Interne – Serviciul Inspecție, Raportul de inspectie cu privire la verificarile efectuate la Societatea Nationala “Nuclearelectrica” SA, nr.10336/29.08.2019. Avand in vedere ducerea la indeplinire a obiectivelor misiunii de inspectie efectuata la nivelul SNN prin intocmirea Raportului de inspectie nr.10336/29.08.2019, opinia echipei de inspectie este in sensul ca cerinta din masura 10 din Decizia nr.8/27.08.2018 a Curtii de Conturi a Romaniei (dispusa in sarcina Ministerului Energiei), referitoare la efectuarea unui control la SNN privind aportul statului roman inregistrat in capitalul social al SNN si dividendele cuvenite statului proportional cu procentul adus, a fost indeplinita. Raportul de inspectie constituie un act de informare al Ministerului Energiei, nefiind un act administrativ in sensul Legii Contenciosului administrativ nr.554/2004.

In prezent, la nivelul societatii-mama se desfasoara un control din partea Ministerului Finantelor – Directia Generala de Inspecție Economico-Financiara, avand ca obiect verificarea activitatii economice desfasurate in perioada 2019 pana in prezent. La data prezentelor situatii financiare actiunea de control este in curs de desfasurare.

(iii) Polite de asigurare

La 30 iunie 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 si cheltuieli.
- c) Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de raspundere este de 27 milioane de euro.

(iv) Aspecte de mediu

Grupul nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 iunie 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 si curatarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea **Nota 25**). 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 data raportarii nu sunt semnificative. Mai mult, Grupul 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. Grupul 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 primul semestru din 2025, Grupul 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 Grupului nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Grupului care sa nu fi fost prezentat in aceste situatii financiare.

(vi) Angajamente

La 30 iunie 2025 valoarea totala a angajamentelor comerciale este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

În plus, Societatea-mama este parte a unui angajament cuprins în Acordul investitorilor entității Ropower Nuclear S.A. Acest acord prevede ca Nova Power&Gas S.R.L. ("NPG") – societatea care deține 50% din acțiunile RoPower Nuclear S.A., are dreptul de a vinde o parte sau toate acțiunile deținute în entitatea asociată către SNN. În cazul în care NPG își va exercita dreptul de a vinde acțiunile prin transmiterea unei notificări scrise, SNN va avea obligația de a achiziționa aceste acțiuni.

De asemenea, conform prevederilor acestui Acord, la data achiziționării acțiunilor, NPG va avea dreptul de a cesiona către SNN și împrumuturile de acționar. În cazul în care NPG își exercită acest drept, SNN va avea obligația de a prelua și NPG va avea obligația de a cesiona, prin cesiune de contract, împrumuturile de acționar acordate de NPG către RoPower Nuclear SA.

Prețul cesiunii aferente împrumuturilor acordate de NPG către RoPower Nuclear se va calcula ca fiind valoarea nominală a acestor împrumuturi, plus o componentă variabilă care are în vedere aplicarea unor praguri de randament în funcție de momentul atingerii stadiului de "Ready-to-Build" prin raportare la Graficul de Implementare.

La data de 30 iunie 2025 NPG nu avea acordat niciun împrumut acționar către RPN.

Până la data prezentelor situații financiare interimare consolidate NPG nu a notificat în scris SNN în acest sens.

Prin Hotărârea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor în legătură cu RoPower în sensul în care Compania de Proiect are dreptul de a achiziționa Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodată, acționarii au aprobat încheierea de către SNN a unui Act adițional la Contractul Cadru de Împrumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de împrumut ante menționat, în sensul introducerii în obiectul finanțării acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. și a cheltuielilor aferente dobândirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, a cheltuielilor aferente acordării de garanții, de către SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terți finanțatori și a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garanțarea sumelor acordate de către SNN pentru finanțarea achiziționării amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, s-a făcut prin constituirea în favoarea SNN, a unei ipotece asupra terenului care va fi achiziționat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finanțării acordate de către SNN.

(vii) Garanții

Tranzacționarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzacții Societatea-mama să ofere scrisori de garanție bancară pentru participarea la anumite piețe cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Următoare) și PI (Piata Intra Zilnică), licitații (PC-OTC – Piata centralizată cu negociere dublă continuă a contactelor bilaterale de energie electrică) sau în favoarea clienților (PCCB-NC – Piata Centralizată a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continuă, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizată a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării și PCSU).

La 30 iunie 2025, valoarea totală a scrisorilor de garanție bancară emise în favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU și PI, în suma de 149,1 milioane RON.

De asemenea, la 30 iunie 2025, Societatea-mama deține și scrisoare de grantie bancare în suma de 4,424 milioane RON în favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 30 iunie 2025 Societatea-mama are constituit la Trezorerie un depozit în suma de 1.436.176 RON, reprezentând instituirea măsurilor asigurătorii conform Deciziei ANAF – Direcția Generală Antifraudă Fiscală.

La 30 iunie 2025, valoarea totală a scrisorilor de garanție bancară emise de clienți în favoarea Societății-mama pentru contractele încheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE și PC-OTC este în suma de 809,5 milioane RON. Aceste garanții acoperă riscul de neîndeplinire a obligațiilor contractuale asumate de clienți prin contractele de vânzare a energiei electrice.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

30. Evenimente ulterioare

Grupul nu a identificat evenimente ulterioare datei de 30 iunie 2025 care ar putea avea un impact semnificativ și sunt de natură prezentării în Situațiile financiare interimare consolidate.

Data : 12 august 2025

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar