



S.N. Nuclearelectrica S.A.

**Situatii financiare interimare consolidate
la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la
30 iunie 2026**

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 2026

CUPRINS

Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2026	3
Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 Iunie 2026	4
Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 Iunie 2026	5
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026	6
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025	7
Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026	8
Note la situatiile financiare interimare consolidate intocmite pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026	9
1. Entitatea raportoare	9
2. Bazele intocmirii	14
3. Politici contabile semnificative	15
4. Imobilizari corporale	16
5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	20
6. Imobilizari necorporale	21
7. Investitii imobiliare	22
8. Active financiare evaluate la cost amortizat	22
9. Investitii financiare in entitati asociate	24
10. Stocuri	25
11. Creante comerciale	26
12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat	27
13. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare	27
14. Capitaluri proprii	29
15. Rezultatul pe actiune	31
16. Imprumuturi	32
17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	34
18. Obligatii privind beneficiile angajatilor	35
19. Datorii comerciale si alte datorii	37
20. Venituri din vanzarea energiei electrice	37
21. Alte venituri	38
22. Cheltuieli cu personalul	38
23. Contributia la fondul de tranzitie energetica	39
24. Alte cheltuieli din exploatare	39
25. Venituri si cheltuieli financiare	40
26. Impozitul pe profit	41
27. Tranzactii cu partile afiliate	41
28. Administrarea riscurilor semnificative	44
29. Contingente, angajamente si riscuri operationale	47
30. Evenimente ulterioare datei bilantului	52

	Nota	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	13.021.832.259	11.671.978.761
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	22.246.745	24.513.695
Imobilizari necorporale	6	43.064.792	46.585.580
Investitii imobiliare	7	-	11.791.437
Active financiare evaluate la cost amortizat	8	1.804.242.046	1.705.475.268
Investitii financiare in entitati asociate	9	2.843.840	12.962.323
Total active imobilizate		14.894.229.682	13.473.307.064
Active circulante			
Stocuri	10	1.563.146.206	1.636.139.229
Creante comerciale	11	165.243.150	333.451.217
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	12	408.174.651	356.597.510
Depozite bancare	13	536.247.612	1.297.840.701
Numerar si echivalente de numerar	13	2.539.633.874	1.538.782.800
Total active circulante		5.212.445.493	5.162.811.457
Total active		20.106.675.175	18.636.118.521
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		2.182.020.587	2.304.865.261
Rezultatul reportat		10.366.942.263	10.331.084.439
Total capitaluri	14	15.813.932.230	15.900.919.080
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	16	838.355.835	584.978.568
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	17	258.043.826	234.517.603
Venituri in avans pe termen lung		9.928.521	6.166.649
Datorii privind impozitul amanat		388.880.309	409.801.305
Obligatii privind beneficiile angajatilor	18	55.405.777	55.405.777
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	18.916.222	20.310.323
Total datorii pe termen lung		1.569.530.490	1.311.180.225
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	19	2.350.209.865	1.008.006.209
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	17	136.210.967	142.554.134
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	16	2.550.341	2.509.590
Impozit pe profit datorat	26	68.745.712	102.437.678
Venituri in avans pe termen scurt		158.613.415	161.120.771
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	6.882.155	7.390.834
Total datorii curente		2.723.212.455	1.424.019.216
Total datorii		4.292.742.945	2.735.199.441
Total capitaluri proprii si datorii		20.106.675.175	18.636.118.521

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 Iunie 2026

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

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	20	2.700.924.127	2.629.632.816
Venituri din transportul energiei electrice		15.078.680	15.483.516
Total venituri		2.716.002.807	2.645.116.332
Alte venituri	21	89.978.460	135.147.620
Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(424.291.907)	(356.648.251)
Cheltuieli cu personalul	22	(375.725.843)	(375.566.810)
Costul energiei electrice achizitionate		(294.655.956)	(183.457.525)
Reparatii si mentenanta		(47.011.610)	(38.999.022)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(15.078.680)	(15.483.516)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(14.958.589)	(22.599.563)
Costul cu combustibilul nuclear		(110.399.107)	(114.953.926)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	23	-	(504.881.117)
Alte cheltuieli din exploatare	24	(403.204.579)	(345.710.203)
Total cheltuieli din exploatare		(1.685.326.271)	(1.958.299.933)
Profit din exploatare		1.120.654.996	821.964.019
Cheltuieli financiare		(47.831.380)	(25.769.752)
Venituri financiare		261.873.935	203.400.743
Rezultat financiar net	25	214.042.555	177.630.991
Profit inainte de impozitul pe profit		1.334.697.551	999.595.010
Partea din (pierdere) aferenta entitatilor asociate	19	(23.135.461)	(1.425.690)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	26	(231.931.946)	(171.259.183)
Profitul perioadei		1.079.630.144	826.910.137

Situatiile financiare interimare consolidate prezentate de la pagina 1 la 52 au fost semnate la data de 12 august 2026 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 Iunie 2026

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

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Profitul perioadei		1.079.630.144	826.910.137
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		-	-
Castiguri / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		-	-
Rezultat reportat din alte ajustari		13.016.978	-
Alte elemente ale rezultatului global		13.016.978	-
Total rezultat global aferent perioadei		1.092.647.122	826.910.137
Rezultatul pe actiune	15		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		3,58	2,74
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		3,58	2,74

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

(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 2026 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.304.865.261	10.331.084.439	15.900.919.080
Rezultatul global							
Profitul perioadei financiar	-	-	-	-	-	1.079.630.144	1.079.630.144
Alte elemente ale rezultatului global							
Castiguri / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii	-	-	-	-	-	-	-
Rezultat reportat din alte ajustari	-	-	-	-	-	13.016.978	13.016.978
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	13.016.978	13.016.978
Total rezultat global aferent exercitiului financiar					-	1.092.647.122	1.092.647.122
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii							
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	(1.179.633.972)	(1.179.633.972)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	-	-	-	-	-	(1.179.633.972)	(1.179.633.972)
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	-	-	-	-	(122.844.674)	122.844.674	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii	-	-	-	-	(122.844.674)	122.844.674	-
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.182.020.587	10.366.942.263	15.813.932.230

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
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 exercitiului financiar</i>	-	-	-	-	-	2.342.265.564	2.342.265.564
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Castiguri/ (pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii	-	-	-	-	-	(7.743.413)	(7.743.413)
Rezultat reportat din alte ajustari-cresterea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	2.080.929.757	-	2.080.929.757
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	2.080.929.757	(7.743.413)	2.073.186.344
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	15	-	-	-	2.080.929.757	2.334.522.151	4.415.451.908
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	15	-	-	-	-	(815.172.311)	(815.172.311)
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	(56.170.839)	56.170.839	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	(56.170.839)	56.170.839	-
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.304.865.261	10.331.084.439
						15.900.919.080	

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	1.311.562.090	998.169.320
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	424.291.907	356.648.251
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	23.890	(414.543)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(342.793)	(1.901.905)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	3.659.071	(8.160.319)
Provizioane beneficii angajati	806.976	-
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor imobilizate	(291.810)	240.997
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor detinute in vederea vanzarii	-	(158.603)
(Castig net) / Pierdere neta din active financiare evaluate la cost amortizat	23.135.461	-
(Venituri) financiare nete	(195.317.160)	(168.787.013)
Modificari in:		
Diminua/(Crestere) creante comerciale	168.218.271	113.032.096
Diminua/(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	(50.638.659)	33.180.868
Diminua/(Crestere) stocuri	73.335.816	(7.086.117)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	1.254.516	(22.225.964)
Crestere/(Diminua) datorii comerciale si alte datorii	139.050.622	(140.216.151)
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare	1.898.748.197	1.152.320.918
Impozit pe profit platit	(277.726.615)	(155.279.387)
Dobanzi incasate	142.820.423	119.089.748
Dobanzi platite	(15.069.671)	-
Dividende incasate	-	15.390
Numerar net aferent activitatii de exploatare	1.748.772.333	1.116.146.669
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(5.094.832)	(3.449.909)
Achizitii de imobilizari corporale	(1.702.122.627)	(1.274.057.334)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	765.198.245	597.351.151
Achizitii de imobilizari financiare / Incasare dobanda atasata titluri de stat	(31.257.379)	(232.304.367)
Incasari din vanzarea de activelor detinute spre vanzare	-	274.304
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	291.810	101.989
Numerar net aferent activitatii de investitii	(972.984.783)	(912.084.166)
Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare		
Trageri de imprumuturi	229.868.368	199.088.000
Plati de dividende nete	(91.027)	(895.135.806)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(4.713.818)	(4.367.274)
Numerar net aferent activitatii de finantare	225.063.523	(700.415.080)
(Diminua)/(Crestere) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	1.000.851.074	(496.352.577)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	1.538.782.800	2.139.845.361
Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie	2.539.633.874	1.643.492.783

Note la situatiile financiare interimare consolidate intocmite pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

1. Entitatea raportoare

1.1. Informatii generale despre grup

Prezentele Situatiile financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026, cuprind Situatiile financiare individuale ale ale Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. ("Societatea", "Societatea-mama" sau "SNN") si ale filialelor sale, denumite impreuna "Grupul".

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

La 30 iunie 2026 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

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

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

La 30 iunie 2026, respectiv 31 decembrie 2025, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 30 iunie 2026	% participatie la 31 decembrie 2025
Energionuclear S.A. ("EN")	"Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea "– Cod CAEN 7112	25344972	Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 7	100%	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. ("FPCU")	"Prelucrarea combustibililor nucleari "– Cod CAEN 2446.	44958790	Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter	100%	100%
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	"Reparatii masini "– Cod CAEN 3312	45374854	Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%	100%

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

La 30 iunie 2026, 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., detinută 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 J2022001604157, 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 2026, SNN detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participăției fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2025: 19.943.000 RON).

Schimbari în structura grupului în anul 2021: 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 detinute de SNN în proporție de 100%.

Schimbari în structura grupului în anul 2022: în anul 2022, a fost înființată societatea Ropower Nuclear S.A., entitate detinută de SNN în proporție de 50%.

Schimbari în structura grupului în perioada 2023 - 2026: nu au fost înregistrate modificări în structura grupului.

1.2. 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 detine 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 detine 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 se vede Nota 1.2). 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 și OEM Candu (producătorul 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 necesară pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unităților 3 și 4 CNE Cernavoda.

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 Cernavoda, iar în data de 9 iunie 2023 Acordul de sprijin a fost semnat. Societatea-mamă derulează în continuare activitățile necesare parcurgerii etapelor proiectului.

În data de 14 august 2024 a fost semnat actul adițional nr. 1 la Acordul de sprijin pentru proiectul Unitățile 3 și 4 de la CNE Cernavoda. Principalele prevederi ale proiectului de Act Adițional la Acordul de Sprijin vizează: actualizarea bugetului aferent Etapei II – Lucrări Preliminare (LNTP) la nivelul sumei de 350 mil. EUR; actualizarea clauzei 4.1 privind finanțarea bugetului aferent Etapei II; actualizarea datelor privind Deciziile de Investiție I și II în concordanță cu graficul actual de implementare al 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 Cernavoda, se realizează de către Grup, în cadrul Sucursalei FCN Pitești.

Sectorul energetic din România este reglementat de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei ("ANRE"), instituție publică autonomă. În cursul anului 2026 Societatea a participat în totalitate pe segmentul competitiv.

Începând cu 01.06.2023 Societatea-mamă a fost inclusă în indicii MSCI Frontier Markets și MSCI România. Anterior, în data de 19 august 2022, Societatea a fost inclusă la categoria large cap a FTSE Russell, fiind una dintre cele două companii românești incluse inițial în indicii de piață emergentă ai FTSE Russell în anul 2020.

Agenția Internațională de Rating Fitch a revizuit în data de 17.12.2025 ratingul acordat SNN la "BBB-" cu perspectiva negativă. Rating-ul reflectă, conform raportului publicat de Agenția de Rating Fitch, profilul de credit independent (SCP) neschimbat al companiei, de „bb+”, și creșterea cu un nivel a SCP pentru a reflecta așteptările puternice privind sprijinul din partea statului român (BBB-/Negativ). Perspectiva negativă reflectă rating-ul suveran¹. La data de 31 iulie 2026, Agenția Internațională de Rating Fitch a revizuit ratingul suveran acordat României la "BBB-".

SCP reflectă baza de active profitabilă a Nuclearelectrica și poziția solidă pe piață, dar și planul de investiții mari, în special pentru Retehnologizarea Unității 1, cu un risc comercial preconizat pentru perioada opririi planificate a Unității 1. Factorii de rating ai SNN rămân similari celor aferenți

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

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

Rating-ului BBB-, respectiv, poziția de piață puternică ca unic producător de energie nucleară, acoperind aproximativ 20% din necesarul de consum al României și un istoric operational puternic; planul capex extins, proiectele de investiții; implicarea în proiectele de investiții pe termen mediu cu referire la Proiectul Unităților 3 și 4, Proiectul Retehnologizării Unității 1 și Proiectul SMR; sprijinul statului ca factor de mitigare.

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 Pitesti.

Filiala Nuclearelectrica Serv S.R.L. va prelua în principal activitatea de colectare, segregare și caracterizare deșeuri 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.

1.3. Scopul consolidării

Principii și metode contabile

(i) Filialele

Filialele sunt entități aflate sub controlul Grupului și sunt consolidate integral, aplicând metoda integrării globale.

Grupul controlează o entitate în care a investit, dacă și numai dacă acesta deține în totalitate următoarele :

- a) Autoritatea asupra entității în care s-a investit ;
- b) Expunere sau drepturi asupra reabilității variabile pe baza participării sale în entitatea în care s-a investit ;
- c) Capacitatea de a-și utiliza autoritatea asupra entității în care s-a investit pentru a influența valoarea rentabilității investitorului.

La momentul evaluării controlului Grupul în calcul și drepturile de vot potențiale sau convertibile care sunt exercitabile la momentul respectiv.

Situațiile financiare ale filialelor sunt incluse în situațiile financiare interimare consolidate din momentul în care încep exercitarea controlului și până în momentul încetării acestuia. Politicile contabile ale filialelor Grupului au fost modificate în scopul alinierii acestora cu cele ale Grupului.

Filialele care intra în perimetrul de consolidare sunt prezentate în Nota 1.1.

(ii) Entitățile asociate

Entitățile asociate sunt acele societăți în care Grupul poate exercita o influență semnificativă, dar nu și control asupra politicilor financiare și operaționale.

Situațiile financiare interimare consolidate includ cota-parte a Grupului din rezultatele entităților asociate pe baza metodei punerii în echivalență, de la data la care Grupul a început să exercite influență semnificativă și până la data la care aceasta influență încetează.

Participațiile în care Grupul deține între 20% și 50% din drepturile de vot, dar asupra cărora nu exercită o influență semnificativă sunt clasificate ca active financiare disponibile în vederea vânzării.

Entitățile asociate sunt contabilizate prin metoda punerii în echivalență și sunt recunoscute inițial la cost. Investiția Grupului include fondul comercial identificat la achiziție din care se scad pierderile pentru depreciere acumulate. Situațiile financiare interimare consolidate includ partea Grupului din venituri și cheltuieli și mișcările în capitalul entităților asociate, după ajustările de aliniere a politicilor contabile cu cele ale Grupului, de la data când influența semnificativă începe până când

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

această influență semnificativă încetează. Când partea Grupului din pierderi este mai mare decât interesul în entitatea contabilizată prin metoda punerii în echivalență, valoarea contabilă a acestui interes (inclusiv orice investiții pe termen lung) este redusă la zero și recunoașterea pierderilor viitoare este întreruptă cu excepția cazului în care Grupul are o obligație sau a făcut plăți în numele entității în care a investit.

(iii) Tranzacții eliminate la consolidare

Decontările și tranzacțiile în interiorul Grupului, ca și profiturile nerealizate rezultate din tranzacții în interiorul Grupului, sunt eliminate în totalitate din situațiile financiare interimare consolidate. Profiturile nerealizate rezultate din tranzacțiile cu entități asociate sau controlate în comun sunt eliminate în limita procentului de participare a Grupului. Profiturile nerealizate rezultate în urma tranzacțiilor cu o entitate asociată sunt eliminate în contrapartidă cu investiția în entitatea asociată. Pierderile nerealizate sunt eliminate în mod identic cu profiturile nerealizate, dar numai în măsura în care nu există indicii de depreciere a valorii.

(iv) Combinări de întreprinderi

În aplicarea IFRS 3, combinatoriile de întreprinderi sunt măsurate și recunoscute în conformitate cu următoarele principii:

- La data achiziției, activele identificabile dobândite și datoriile asumate, evaluate la valoarea justă și orice interese care nu controlează în societate dobândite (interese minoritare) sunt înregistrate separat de goodwill ;
- Interesele care nu controlează pot fi evaluate fie la valoarea justă (metoda fondului comercial complet), fie la cota lor în valoarea justă a activului net al firmei achiziționate (metoda fondului comercial parțial). Decizia se ia individual pentru fiecare tranzacție ;
- Orice achiziție sau cedare a unei investiții într-o filială care nu afectează controlul este considerată a tranzacție între acționari și trebuie înregistrată direct în capitalul propriu ;
- Dacă sunt dobândite interese suplimentare într-o asocieră în participatie, o operațiune în comun sau o entitate asociată fără ca rezultat achiziție de control, valoarea activelor și pasivelor dobândite anterior rămâne neschimbată în bilanțul consolidat.
- Dacă controlul este dobândit în etape, costul combinării de întreprinderi include valoarea justă, la data la care controlul este dobândit, din interesul deținut anterior al cumpărătorului în societatea achiziționată ;
- Costurile aferente direct atribuibile unei achiziții care conduce la control sunt tratate ca cheltuieli pentru perioadele din care au fost suportate, cu excepția costurilor de emisiune pentru titluri de creanță sau instrumente de capitaluri proprii, care trebuie să fie înregistrate în conformitate cu IAS 32 și IFRS 9 ;
- IFRS 3 nu se aplică combinatoriilor de întreprinderi cu control comun, care sunt examinate de la caz la caz pentru a determina tratamentul contabil adecvat.

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. Atât în cursul anului 2025 cât și în perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 Societatea a participat exclusiv pe segmentul competitiv.

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 2026 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 2026 de către conducerea Societății-mamă.

2.2. Continuitatea activității

Prezentele situații financiare 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.

Acestea nu includ toate informațiile necesare pentru un set complet de situații financiare în conformitate cu IFRS și trebuie să fie citite împreună cu Situațiile Financiare Consolidate întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele și tranzacțiile care sunt semnificative pentru înțelegerea modificărilor survenite în poziția și performanța financiară a Societății de la ultimele Situații Financiare Consolidate întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025.

2.4. Bazele evaluării

Situațiile financiare consolidate au fost întocmite la cost istoric, cu excepția unor categorii de imobilizări corporale care sunt măsurate la valoare justă, așa cum este prezentat în politicile contabile (a se vedea Nota 3.3 din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare Consolidate ale Societății întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025). Alte active și datorii financiare, precum și activele și datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluată sau cost istoric.

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 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. Modificările în estimări se contabilizează prospectiv. 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.

Rationamentele semnificative utilizate de către conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societății și principalele surse de incertitudine referitoare la estimări au fost aceleași cu cele aplicate Situațiilor Financiare Consolidate la data de și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025.

3. Politici contabile semnificative

Politicile contabile aplicate în aceste Situații financiare interimare consolidate sunt aceleași cu cele aplicate cu cele aplicate Situațiilor Financiare consolidate la data de și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

(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 2025 (auditat)	37.496.567	4.767.930.640	1.934.045.617	2.999.760.504	9.739.233.328
Intrari	-	-	22.123.447	3.167.197.880	3.189.321.327
Transferuri	-	142.600.533	40.997.833	(183.598.365)	-
Intrari apa grea	-	16.157.594	-	-	16.157.594
Transferuri stocuri	-	-	-	(29.334.133)	(29.334.133)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	30.272.123	(30.272.123)	-
Transfer in investitii imobiliare	(3.109.205)	-	(6.918.558)	-	(10.027.763)
Cresteri din reevaluare prin rezerve	20.675.883	2.055.952.981	400.710.676	-	2.477.339.540
Cresteri din reevaluare prin profit si pierdere	347.609	-	1.705.565	-	2.053.174
Diminuari din reevaluare prin rezerve	-	-	(42.211)	-	(42.211)
Diminuari din reevaluare prin contul de profit si pierdere	(782.442)	-	(17.853)	-	(800.295)
Anulare amortizare cumulate - reevaluare	-	(1.545.959.407)	(103.603.608)	-	(1.649.563.016)
Derecunoastere inspectii	-	(89.409.814)	-	-	(89.409.814)
Derecunoastere apa grea	-	(2.280.266)	-	-	(2.280.266)
Iesiri	-	(7.245.852)	(4.305.680)	(1.323.010)	(12.874.543)
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	54.628.412	5.337.746.407	2.314.967.351	5.922.430.752	13.629.772.922
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	54.628.412	5.337.746.407	2.314.967.351	5.922.430.752	13.629.772.922
Intrari	-	-	7.466.743	1.728.321.019	1.735.787.762
Transferuri	-	13.176.975	14.408.368	(27.585.343)	-
Intrari apa grea	-	15.407.798	-	-	15.407.798
Transfer stocuri	-	-	-	(610.273)	(610.273)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	24.296.009	(24.296.009)	-
Transfer din investitii imobiliare	4.906.001	-	6.885.436	-	11.791.437
Derecunoastere inspectii	-	-	-	-	-
Derecunoastere apa grea	-	(504.450)	-	-	(504.450)
Iesiri	-	-	(404.071)	-	(404.071)
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	59.534.413	5.365.826.732	2.367.619.836	7.598.260.146	15.391.241.126
Amortizare si ajustari de depreciere					
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	-	583.092.558	103.439.464	-	686.532.022
Amortizarea cumulata inspectii	-	(89.409.814)	-	-	(89.409.814)
Amortizare cumulata apa grea	-	(2.280.266)	-	-	(2.280.266)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(3.136.666)	(3.980.420)	-	(7.117.086)
Amortizarea aferenta transfer investitii imobiliare	-	-	(700.070)	-	(700.070)
Anulare amortizare cumulate - reevaluare	-	(1.545.959.407)	(103.603.608)	-	(1.649.563.016)
Ajustari pentru depreciere	-	-	14.839.343	226.971	15.066.315
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	550.782	561.052.546	1.241.524.248	154.666.586	1.957.794.161
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	550.782	561.052.546	1.241.524.248	154.666.586	1.957.794.161
Cheltuiala cu amortizarea	-	340.627.697	67.025.041	-	407.652.738
Amortizare cumulata inspectii	-	-	-	-	-
Amortizare cumulata apa grea	-	(504.450)	-	-	(504.450)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	-	(399.615)	-	(399.615)
Ajustari pentru depreciere	-	-	4.959.568	(93.535)	4.866.033
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	550.782	901.175.793	1.313.109.242	154.573.051	2.369.408.867
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	36.945.785	3.149.184.499	702.516.078	2.845.320.889	6.733.967.251
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	54.077.630	4.776.693.862	1.073.443.103	5.767.764.166	11.671.978.761
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	58.983.631	4.464.650.939	1.054.510.594	7.443.687.095	13.021.832.259

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

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

In cursul primelor 6 luni ale anului 2026, Societatea-mama a achizitionat 4,792 tone de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 15.407.798 RON. In cursul anului 2025, au fost achizitionate 5,5 tone de apa grea, in valoare de 16.157.594 RON.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 30 iunie 2026, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 7.443.687.095 RON (31 decembrie 2025 : 5.767.764.166 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 1.978.957.654 RON (31 decembrie 2025: de 1.502.694.328 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 5.464.729.441 RON (31 decembrie 2025: 4.265.069.838 RON), cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale : 1.533.738.436 RON (31 decembrie 2025: 1.727.191.081 RON) ;
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 3.239.621.779 RON (31 decembrie 2025: 1.924.071.563 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 301.577.706 RON (31 decembrie 2025: 282.541.208 RON) ;
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 164.306.401 RON (31 decembrie 2025: 150.546.496 RON);
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 37.035.148 RON (31 decembrie 2025: 24.801.398 RON);
 - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 137.951.926 RON (31 decembrie 2025: 128.443.665 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 1.989.314.769 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2025 : 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 30 iunie 2026 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2025: 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 1.556.100.944 RON (31 decembrie 2025: 1.079.837.618 RON). Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea-mama a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 30 iunie 2026, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2025: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea-mama a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

Pentru testarea pentru depreciere a activelor aferente Unitatilor 3 si 4, Societatea a apelat punctual la un evaluator independent, in scopul determinarii valorii juste. In urma acestui test, la 31 decembrie 2025, nu s-a constatat deprecierea acestora. Rezultatul raportului a fost utilizat pentru alocarea proportionala a valorii contabile intre Unitatile 3 si 4 proportional conform raportului de evaluare.

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Societate in primele 6 luni ale anului 2026 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: echipamente si materiale pentru investitii U1 si U2 in valoare de 14.408.368 RON, inspectii anuale efectuate in timpul orpirlor planificate si neplanificate in valoare de 13.176.976 RON.

(iii) Ajustari pentru depreciere, amortizare, metoda de amortizare si durata de viata

La 30 iunie 2026, Societatea inregistraza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor imobilizate in valoare de 5.972.039 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2025: 16.646.348 RON).

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

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 Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 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. Conform politicii grupului in situatiile financiare interimare consolidate surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat pe masura folosirii acestuia sau la scoaterea din evidenta a activului. Toate celalalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

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

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

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

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

Prin procesul de reevaluare de la 31 decembrie 2025 s-au revizuit si duratele de viata utila (duratele de amortizare) aferente imobilizarilor corporale care au fost reevaluate la data de 31 decembrie 2025. Revizuirea a fost efectuata pe baza reevaluarii estimarilor privind perioada in care activele vor genera beneficii economice viitoare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

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

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

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Terenuri		
Cost	26.916.972	22.010.971
Amortizare cumulată		-
Valoare netă contabilă	26.916.972	22.010.971
	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Clădiri		
Cost	7.433.498.780	7.394.999.646
Amortizare cumulată	(5.229.583.534)	(5.044.804.533)
Valoare netă contabilă	2.203.915.246	2.350.195.113

(vi) Dezafectarea unităților nucleare

Unitatea 1 este proiectată să funcționeze pentru un număr de ore de funcționare de 245.000 de ore la putere nominală (prelungire de la 210.000 de ore, pe baza unor studii specifice acceptate de CNCAN), urmate de o rețehnologizare. În prezent, rețehnologizarea Unității 1 este programată să înceapă în data de 30 septembrie 2027, reprezentând momentul de oprire și deconectare a unității, când se ating și cele 245.000 ore de funcționare. Unitatea 2 are o durată de funcționare proiectată de 210.000 de ore, asadar până în 2037. Societatea nu are înregistrat un provizion pentru dezafectarea celor două unități, Conform HG nr. 1080/ 2007, Agenția Nucleară și pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabilă pentru colectarea contribuțiilor plătite 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 24). Cheltuiala cu contribuțiile Societății către ANDR în primele șase luni ale anului 2026 este în valoare de 100.331.560 RON (Sem I 2025: 48.623.375 RON).

(vii) Active gajate

La 30 iunie 2026, respectiv la 31 decembrie 2025, Grupul nu are active gajate sau ipotecate.

(viii) Credit furnizor

La 30 iunie 2026, Grupul are mijloace fixe achiziționate pe credit de la furnizori (credit comercial) în valoare de 189.175.710 RON (31 decembrie 2025: 156.102.441 RON).

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 retratării 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 39.554.093 RON (31 decembrie 2025: 38.527.309 RON).

(i) Sume recunoscute în Situația poziției financiare

Active reprezentând drepturi de utilizare a activelor suport în cadrul unui contract de leasing	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Terenuri	10.466.063	10.087.223
Spatii de birouri	28.613.507	28.440.086
Mijloace de transport	474.523	-
Amortizarea activelor reprezentând drepturi de utilizare	(17.307.347)	(14.013.615)
Total active nete reprezentând drepturi de utilizare	22.246.745	24.513.695
Datorii din contracte de leasing	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Pe termen scurt	6.882.155	7.390.834
Pe termen lung	18.916.222	20.310.323
	25.798.377	27.701.157

(ii) Sume recunoscute în Situația contului de profit și pierdere

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 (revizuită)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 (revizuită)
Amortizarea activelor reprezentând drepturi de utilizare	3.307.813	2.768.992
Cheltuieli cu dobanzile	1.042.428	1.096.512

(iii) Sume recunoscute în Situația fluxurilor de trezorerie

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 (revizuită)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 (revizuită)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	4.713.818	4.367.274

(iv) Recunoașterea contractelor de leasing

Informații privind recunoașterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate în Nota 3.6 din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor Financiare consolidate ale Societății întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025.

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 pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

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

6. Imobilizari necorporale

	Cheltuieli de constituire	Licente si software	Software pentru centrala nucleara si alte imobilizari necorporale	Imobilizari necorporale in curs	Total
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	122	251.433.306	83.751.939	7.099.062	342.284.429
Intrari		2.653.584	-	6.186.423	8.840.007
Iesiri		(43.411)	(18.916)		(62.327)
Transferuri		3.105.878	6.918.037	(10.023.916)	-
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	122	257.149.358	90.651.059	3.261.570	351.062.109
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	122	257.149.358	90.651.059	3.261.570	351.062.109
Intrari	-	773.133	-	4.321.701	5.094.833
Puneri in functiune	-	1.097.005	191.865	(1.288.870)	-
Iesiri	-	-	-	-	-
Transferuri	-	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	122	259.019.496	90.842.924	6.294.401	356.156.942
Amortizare cumulata					
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	122	221.517.063	63.753.269	-	285.270.454
Cheltuiala cu amortizarea	-	10.913.810	8.354.592	-	19.268.402
Amortizarea aferenta iesirilor	-	(43.411)	(18.916)	-	(62.327)
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	122	232.387.462	72.088.945	-	304.476.528
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	122	232.387.462	72.088.945	-	304.476.528
Cheltuiala cu amortizarea	-	5.159.634	3.455.986	-	8.615.620
Amortizarea aferenta iesirilor	-	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	122	237.547.096	75.544.931	-	313.092.149
Valoare contabila					
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	-	29.916.243	19.998.670	7.099.062	57.013.974
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	-	24.761.896	18.562.115	3.261.570	46.585.580
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	-	21.472.399	15.297.994	6.294.401	43.064.792

La 30 iunie 2026 imobilizarile necorporale detinute de Grup reprezinta licente si produse software atat achizitionate cat si generate intern. Grupul nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Politicele contabile privind imobilizarile necorporale sunt prezentate in Nota 3.7 din Politicile contabile semnificative aferente Situatii Financiare consolidate ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatii financiare interimare consolidate pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

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

7. Investitii imobiliare

La data de 30 iunie 2026, investitiile imobiliare se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
	(revizuit)	(auditat)
Sold la 01 ianuarie	11.791.437	-
Reclasificare din imobilizari corporale	-	9.327.693
Ajustarea la valoarea justa in cursul anului	-	2.463.744
Intrari	-	-
Iesiri	(11.791.437)	-
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	0	11.791.437

In cursul primelor 6 luni ale anului 2026 au fost reclasificate doua proprietati detinute de societate, din Investitii imobiliare, in imobilizari corporale datorita neprelungirii relatiilor contractuale intre client si Societate. Aceste proprietati sunt folosite in scopul desfasurarii activitatii proprii si contabilizate conform IAS 16. La data reclasificarii conform IAS 16, valoarea justa a proprietatilor, a rezultat in urma unei evaluari efectuate de un evaluator independent calificat la data de 31 Decembrie 2025. Valoarea justa la data transferului a fost considerata valoarea neta contabila a proprietatilor la data transferului din IAS 40.

In primele 6 luni ale anului 2026 Societatea a inregistrat venituri din inchirierea investitiilor imobiliare in valoare de 63.387 RON (Sem I 2025: 359.769 RON), alte venituri din exploatare (refacturari utilitati, mentenanta) in valoare de 18.060 RON (Sem I 2025: 76.496 RON) si costuri operationale directe in suma de 4.430 RON (Sem I 2025: 78.088 RON).

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

8. Active financiare evaluate la cost amortizat

La 30 iunie 2026 Grupul inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" titluri de stat, obligatiuni, imprumuturi acordate 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 2026	31 decembrie 2025
	(revizuit)	(auditat)
Obligatiuni (i)	569.356.755	567.047.632
Imprumuturi acordate entitatilor asociate (ii)	1.228.146.790	1.132.199.450
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	1.431.470	921.155
Total	1.804.242.046	1.705.475.268

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 pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

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

(i) Obligatiuni

La 30 iunie 2026, 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 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Sold la inceputul perioadei de raportare	536.333.989	522.747.342
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	241.660	487.326
Reevaluare ^{*)}	15.300.090	13.099.320
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	551.875.739	536.333.989
Dobanda cumulata	17.481.016	30.713.644
Total obligatiuni	569.356.755	567.047.632

^{*)} Reevaluare diferite de curs valutar**(ii) Imprumuturi acordate entitatilor asociate**

La 30 iunie 2026, Societatea-mama are incheiat un contract de imprumut cu entitatea asociata RoPower Nuclear SA. Situatiile imprumuturilor acordate entitatilor asociate se prezinta astfel:

	30 iunie 2026 (revizuit)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2025 (auditat)
Principal	1.070.150.190	-	1.070.150.190	1.040.497.491
Dobanda	157.996.600	-	157.996.600	91.701.959
Total	1.228.146.790	-	1.228.146.790	1.132.199.450

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

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

favoarea SNN, a unei ipotechi asupra terenului care va fi achizitionat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finantarii acordate de catre SNN.

Soldul imprumutului la 30 iunie 2026 este in valoare de 1.070.150.190 RON, echivalent 204.079.139 EUR (31 decembrie 2025: 1.040.497.491 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 157.996.600 RON (31 decembrie 2025: 91.701.959 RON).

9. Investitii financiare in entitati asociate

Lista investitiilor in entitati asociate la 30 iunie 2026, consolidate prin metoda punerii in echivalenta, este prezenta mai jos. Aceasta entitate are capital social compus exclusiv din actiuni ordinare, care sunt detinute direct de Grup, iar cota de detinere este aceeaasi cu numarul drepturilor de vot detinute. Tara in care este inregistrata si isi desfasoara activitatea este Romania.

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Cota participare (%)	50	50
Cota-parte din capitalul social	19.943.000	19.943.000
Cota-parte din rezultatul reportat	(6.980.677)	(5.532.667)
Cota parte din rezultatul reportat rezultat din alte ajustari prin metoda punerii in echivalenta	13.016.978	-
Cota parte din rezultatul exercitiului ajustat: profit/(pierdere)	(23.135.461)	(1.448.010)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	2.843.840	12.962.323

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

La 30 iunie 2026, SNN detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2025: 19.943.000 RON).

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

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

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

Judecati semnificative

Conform Acordului investitorilor in legatura cu constituirea unei societati de proiect avand ca obiectiv dezvoltarea unor capacitati de productie a energiei electrice, Grupul detine reprezentanti in Consiliul de Administratie al Ropower Nuclear S.A., iar una din persoanele desemnate avand rolul de Presedinte al Consiliului de Administratie. Astfel, Grupul participa la toate deciziile financiare si operationale semnificative ale entitatii. Grupul a stabilit ca aceste aspecte, coroborate cu cota de detinere de 50%, determina o influenta semnificativa asupra entitatii.

10. Stocuri

La 30 iunie 2026 și la 31 decembrie 2025 stocurile se prezintă după cum urmează:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Uraniu	685.034.793	838.081.429
Piese de schimb	281.896.914	273.423.079
Alte materii și materiale	596.214.499	524.634.721
Total	1.563.146.206	1.636.139.229

(i) Evaluarea stocurilor

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3.11. din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor Financiare consolidate ale Societății întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025.

(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 2026 se regăsește în pozițiile Cheltuieli cu piesele de schimb și Costul combustibilului nuclear din Situația profitului sau pierderii și a altor elemente ale rezultatului global, fiind în suma de 125.357.697 RON (Sem I 2025: 137.553.489 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli în perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 în conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentând stocuri casate, deteriorate, scoase din gestiune, este în suma de 275.421 RON (Sem I 2025: 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 2026 este în suma de 47.325.612 RON (31 decembrie 2025: 47.668.406 RON). În primele 6 luni ale anului 2026, nu au fost constituite ajustări de valoare (Sem I 2025: 2 RON) și au fost reluate pe venituri ajustări de depreciere în suma de 342.793 RON (Sem I 2025: 398.367 RON).

În primele luni ale anului 2026 nu au fost înregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 30 iunie 2026 Grupul nu înregistrează stocuri gajate sau ipotecate.

11. Creanțe comerciale

La 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025 creanțele comerciale se prezintă după cum urmează:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Creanțe comerciale	183.603.635	351.795.890
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale	(18.360.485)	(18.344.673)
Total	165.243.150	333.451.217

(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 contraprestatiei 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 3.12 din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, 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) Deprecierea și expunerea la risc

Informații despre deprecierea creanțelor comerciale și expunerea grupului la riscul de credit și riscul valutar pot fi găsite în Nota 28.

(iv) Alte informații

La 30 iunie 2026, principalele creanțe comerciale în sold sunt față de: Electrica Furnizare S.A.: 34.618.592 RON (31 decembrie 2025: 69.644.845 RON), ENGIE România S.A.: 31.636.000 RON (31 decembrie 2025: 38.626.155 RON), PPC Energie S.A.: 20.608.733 RON (31 decembrie 2025: 57.751.198 RON) și CNTEE TRANSELECTRICA S.A.: 15.161.193 RON (31 decembrie 2025: 30.334 RON).

Vanzările efectuate în cursul semestrului I din 2026 către Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM S.A. au reprezentat aproximativ 14,66% (Sem I 2025: aproximativ 10,49%), către ENERGY DISTRIBUTION SERVICES S.R.L. au reprezentat aproximativ 13,05% (Sem I 2025 : 13,61%), către Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 9,92% (Sem I 2025: aproximativ 17,31%), către Engie România S.A. au reprezentat aproximativ 9,58% (Sem I 2025: aproximativ 2,15%), iar către din totalul vanzarilor de energie electrică ale Societății.

Expunerea Societății-mamă la riscul de credit, precum și ajustările de valoare aferente creanțelor comerciale sunt prezentate în Nota 28.

La 30 iunie 2026 pozițiile “Creanțe comerciale” și “Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale” includ o sumă netă de 57.948.981 RON aferentă creanțelor de la partile afiliate (31 decembrie 2025: 85.071.592 RON).

12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Certificate de trezorerie	47.844.510	82.930.250
Alte creante	77.895.616	66.066.531
Taxe si impozite	227.016.066	136.371.641
Plati efectuate in avans	75.173.137	60.508.372
Titluri de stat pe termen scurt	-	30.475.394
Ajustari de depreciere pentru active financiare	(19.754.678)	(19.754.678)
Total	408.174.651	356.597.510

(i) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat

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

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

A se vedea Nota 3.8. pentru celelalte politici contabile relevante pentru active financiare din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025, pentru celelalte politici contabile relevante pentru creante comerciale.

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

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

(iii) Deprecierea si expunerea la risc

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea grupului la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in Nota 28.

(iv) Alte informatii

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

Conform prospectului de emisiune, in luna iunie 2026, titlurile de stat detinute de societate, cu scadenta la data de 24.06.2026 au ajuns la maturitate. La data scadentei, societatea a incasat valoarea nominala a titlurilor de stat, precum si dobanda aferenta cuponului anual, suma totala incasata fiind de 30.975.000 lei.

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.965.903	29.894.378
Cumparari	-	-
Maturitati	(30.000.000)	-
Amortizare discount	34.097	71.525
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	29.965.903	29.965.903
Dobanda cumulata	0	509.491
Total titluri de stat	0	30.475.394

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

La 30 iunie 2026, Societatea detine certificate de trezorerie emise de Ministerul Finantelor, adjudecate la un cost brut de 47.884.510 RON, cu scadența în data de 30.09.2026.

La 30 iunie 2026, poziția pozitivă "Taxe și impozite" reprezintă TVA de recuperat în suma de 167.778.767 RON (31 decembrie 2025: 108.450.878 RON).

La 30 iunie 2026, poziția "Alte creanțe" include suma aferentă Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica de recuperat în suma de 19.171.499 RON (31 decembrie 2025: 19.171.499 RON) pentru care în anul 2025 s-a constituit o ajustare de depreciere a creanței de 100%, în poziția "Ajustări de depreciere active financiare" ținând cont de un eventual risc de neîncasare. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 28.

13. Numerar și echivalente de numerar, depozite bancare

La 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025, numerarul și echivalentele de numerar se prezintă după cum urmează:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Depozite bancare mai mici de 3 luni	2.289.638.000	1.309.459.010
Conturi curente la bănci în RON	243.432.047	221.007.362
Conturi curente la bănci în valută	3.252.775	7.383.314
Acreditiv	3.197.801	877.597
Alte echivalente de numerar	77.242	14.741
Numerar în casierie	36.009	40.776
Total numerar și echivalente de numerar	2.539.633.874	1.538.782.800

La 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025, depozitele bancare cu scadența originală mai mare de 3 luni și mai mică de un an se prezintă după cum urmează:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Depozite bancare	536.247.612	1.297.840.701

(i) Reconcilierea cu Situația fluxurilor de trezorerie

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

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Depozite bancare cu scadența originală mai mică de 3 luni	2.289.638.000	1.309.459.010
Conturi curente la bănci	246.684.822	228.390.676
Alte echivalente de numerar	3.275.043	892.338
Numerar în casierie	36.009	40.776
Total	2.539.633.874	1.538.782.800

(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 3.13. din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, pentru celelalte politici contabile ale Grupului privind numerarul și echivalentele de numerar.

(iii) Numerar restrictionat

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 2026, Grupul deține scrisori de garanție bancară în baza unor facilități de credit, fără depozite colaterale, în sumă de 954.020.211 RON (31 decembrie 2025: 829.498.342 RON) din care garanții asupra plăților în avans (APG - advance payment guarantee) în sumă totală de 99 mil RON, precum și scrisori de garanție bancară internă în valoare de 165 mil RON și extern (PBG - performance bank guarantee) în valoare de aproximativ 59 mil RON pentru contractul EPCM aferent Proiectului Unităților 3 și 4.

14. Capitaluri proprii**Capital Social**

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societății mamă este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris versat la 30 iunie 2026 este de 3.016.438.940 RON.

La 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025, capitalul social include efectele retrărilor înregistrate în anii precedenți conform aplicării IAS 29 "Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste".

Reconcilierea capitalului social se prezintă astfel :

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Capital social subscris și versat (valoare nominală)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferențe aferente retrării conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retrată)	3.211.941.683	3.211.941.683

La 30 iunie 2026, 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 Român, 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 ofertă 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 2026 și la 31 decembrie 2025 se prezintă după cum urmează:

Actionari	Numar actiuni 30 iunie 2026	% din capitalul social	Numar actiuni 31 decembrie 2025	% 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.

Rezerve platite în avans

Rezervele platite în avans sunt în suma de 21.553.537 RON la 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025 și reprezintă obiective de utilitate publică de la CNE Cernavodă (5.439.321 RON la 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025 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 2026 și 31 decembrie 2025).

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 2026 este de 605.323.592 RON (31 decembrie 2025: 605.323.531 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 amanat

La 30 iunie 2026, rezerva din reevaluare netă de impozit amanat este în suma de 2.182.020.587 RON (31 decembrie 2025: 2.304.865.261 RON). Ultima reevaluare a terenurilor, clădirilor și construcțiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2025 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 2021.

În anul 2026, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare în valoare de 122.844.674 RON ca urmare a transferului rezervei din reevaluare ca urmare a amortizării și ieșirilor de imobilizări corporale. În anul 2025, Societatea a recunoscut o creștere a rezervei din reevaluare, netă de impozit amanat, în valoare de 2.080.929.757 RON ca urmare a reevaluării terenurilor și clădirilor la finalul anului 2025 cât și o diminuare în valoare de 56.170.839 ca urmare a transferului rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizării și ieșirilor de imobilizări corporale.

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 cursul primelor 6 luni din 2026, Societatea-mamă a distribuit dividende în valoare de 1.179.633.972 din profitul net al exercitiului financiar 2025, conform Hotărârii AGOA nr. 4/28.05.2026 (2025: de 815.172.311 RON distribuiți din profitul net al exercitiului financiar 2024, conform Hotărârii AGOA nr. 5/24.04.2025). Dividendele nete neplatite la 30 iunie 2026 sunt în valoare de 1.180.485.063 RON (31 decembrie 2025 : 1.604.147 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

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

Miscari ale rezultatului reportat

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Sold la 1 Ianuarie	10.331.084.439	8.755.563.759
Profitul net al perioadei	1.079.630.144	2.342.265.564
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	(7.743.413)
Rezultat reportat din alte ajustari	13.016.978	-
Dividende	(1.179.633.972)	(815.172.311)
Transferul rezervei din reevaluare pe masura amortizarii	122.844.674	56.170.839
Sold la 30 iunie 2026	10.366.942.263	10.331.084.439

15. Rezultatul pe actiune

La 30 iunie 2026 si la 30 iunie 2025 rezultatul pe actiune este:

Rezultatul de baza pe actiune

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)
Profitul net al perioadei	1.079.630.144	826.910.137
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)	3,58	2,74

Rezultatul diluat pe actiune

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)
Profitul net al perioadei	1.079.630.144	826.910.137
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	3,58	2,74

Rezultatul pe actiune diluat este egal cu rezultatul pe actiune de baza, intrucat Grupul nu a inregistrat actiuni ordinare potentiale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

16. Imprumuturi

Situația împrumuturilor deținute de Grup la 30 iunie 2026, respectiv 31 decembrie 2025 este următoarea :

	30 iunie 2026 (revizuit)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2025 (auditat)
Imprumuturi bancare	838.355.835	0	838.355.835	584.978.568
Dobanda	2.550.341	2.550.341	0	2.509.590
Total	840.906.176	2.550.341	838.355.835	587.488.159

Imprumuturile se referă la:

- *Imprumut acordat de către Banca Europeană de Investiții (BEI)*

Prin Hotărârea AGEA NR 8/7.12.2023 a fost aprobată încheierea de către SNN a contractului de finanțare cu BEI destinat proiectului “Instalație de Detritiere CNE Cernavodă”, având următoarele caracteristici esențiale:

Data semnării:	22 decembrie 2023
Valoare:	145 milioane EUR
Durată:	15 ani, din care 4 ani perioadă de grație la plata ratelor de principal
Perioada de utilizare:	36 luni de la data semnării Contractului
Dobanda:	Fixa sau Variabilă (la alegerea Societății)
Comision de analiză:	145.000 EUR, platibil în 30 de zile de la semnarea Contractului
Comision de neutilizare:	0,12%/an, platibil după 12 luni de la semnarea Contractului, fiind aplicabil la valoarea neutilizată a împrumutului
Rambursări de principal și dobândă:	Rate egale semestriale

Suma datorată la 30 iunie 2026 este de 80 milioane EUR (31 decembrie 2025: 80 milioane EUR), reprezentând primele 2 tranșe din împrumutul total de 145 milioane EUR. Tranșa I se va rambursa în 23 de rate egale platibile în perioada 2029 – 2040 cu o rată fixă a dobânzii de 3,796%, iar tranșa II se va rambursa în 23 de rate egale platibile în perioada 2029 – 2040 cu o rată fixă a dobânzii de 3,873%

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

În data de 24 septembrie Societatea-mamă a semnat împreună cu sindicatul bancar constituit și condus de J.P. două acorduri de finanțare pentru două dintre proiectele energetice strategice ale României: Proiectul de rețehnologizare a Unității 1 a CNE Cernavodă și Proiectul Unităților 3 și 4 a CNE Cernavodă, ulterior aprobării de către acționarii Nuclearelectrica, având următoarele caracteristici esențiale :

	Contract de finanțare Proiect rețehnologizare Unitatea 1	Contract de finanțare Proiect Unitățile 3 și 4
Calitate Grup	<u>Imprumutat</u>	<u>Imprumutat (EnergoNuclear)</u> <u>Garant</u> (în contractul de finanțare între – Sindicatul condus de J.P. și EnergoNuclear)
Valoare:	540 milioane EUR	80 milioane EUR
Durată:	4 ani, perioadă de grație pe principal până la 31 decembrie 2027	4 ani, perioadă de grație pe principal până la 31 octombrie 2027
Maturitate:	Până la consolidate 2029	Până la consolidate 2026
Dobanda:	Variabilă (Euribor 6M) + marja fixă de 2.3%	Variabilă (Euribor 6M) + marja fixă de 2.3%
Rambursări de principal și dobândă:	Rate egale semi-anuale, rambursarea principalului începând cu 31 decembrie 2027 și finalizându-se la consolidate 2029	Rate egale semi-anuale rambursarea principalului începând cu 31 octombrie 2027, finalizându-se pe consolidate 2029

În decursul anului 2026 Grupul a efectuat trei trageri, pe 27 Ianuarie, 16 Martie și pe 27 Aprilie din principalul creditului din contractul de finanțare între – Sindicatul condus de J.P. și EnergoNuclear în valoare de 45 milioane EUR, 229.252.500 RON.

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 pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Acordurile de finanțare încheiate cu J.P. cuprind o clauză financiară referitoare la indicatorul: raportul Datorie Neta / EBITDA să nu depășească valoarea 6, cu excepția Etapei de Construcție. Indicatorii financieri trebuie calculați pe baza situațiilor financiare consolidate întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

La 30 iunie 2026 indicatorul financiar prevăzut în contractele încheiate cu J.P. este îndeplinit.

- *Imprumut acordat de către Export-Import Bank of the United States ("U.S. Exim")*

Prin hotărârea AGEA nr. 3/29.04.2026, a fost aprobată încheierea de către Societatea-mamă (în calitate de garant) împreună cu EnergoNuclear (în calitate de imprumutat) cu banca de Import-Export ("U.S. Exim") a unui împrumut de tip EMP (Engineering Multiplier Program) în valoare de până la 57.272.230 USD, având ca scop finanțarea fazei LNTP (Limited Notice to Proceed) a proiectului "Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă":

Data semnării:	30 Aprilie 2026
Valoare:	57, 27 mil USD
Durată:	Până la 15 iunie 2032
Perioada de utilizare:	Până la 30 noiembrie 2026
Dobanda:	CIRR în vigoare cu 5 zile lucrătoare anterior primei trageri
Comision de expunere:	2.94%, aplicat la valoarea împrumutului
Comision de neutilizare:	0.5% pe an din suma neutilizată și neanulată, acumulat începând de la 20 Noiembrie 2023 (data aprobării de către US Exim a împrumutului) până la data ultimei trageri
Rambursări de principal și dobândă:	10 rate semestriale egale începând cu data de 15.12.2027, la data de 15 iunie și 15 decembrie a fiecărui an

Până la data prezentelor situații financiare interimare consolidate, filiala Energonuclear nu a tras nicio tranșă din creditul mai sus menționat, suma datorată de către aceasta la 30 iunie 2026 fiind 0.

- *Imprumut acordat de către Export-Development Canada ("EDC")*

Prin hotărârea AGEA nr. 7/15.07.2026, a fost aprobată încheierea de către Societatea-mamă (în calitate de garant) împreună cu EnergoNuclear (în calitate de imprumutat) cu banca de Export-Development ("U.S. Exim") a unui împrumut în valoare de până la 75.000.000 EUR, având ca scop finanțarea proiectului "Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă".

Până la data prezentelor situații financiare interimare consolidate, filiala Energonuclear nu a tras nicio tranșă din creditul mai sus menționat, suma datorată de către aceasta la 30 iunie 2026 fiind 0.

Miscările împrumuturilor în perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 și respectiv 31 decembrie 2025 au fost:

	Valoare 2026	Valoare 2025
Sold la 1 ianuarie (auditat)	584.978.568	0
<u>Trageri din care:</u>	<u>229.252.500</u>	<u>580.737.500</u>
BEI	-	402.700.000
J.P.	229.252.500	178.037.500
<u>Rambursări din care:</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
BEI	-	0
J.P.	-	0
Costuri de finanțare	696.767	1.348.932
Diferențe de schimb valutar	23.428.000	5.590.000
Sold la 30 iunie (revizuit)	<u>838.355.835</u>	<u>584.978.568</u>

La 30 iunie 2026 împrumuturile în valoare totală de 840.906.176 RON (31 decembrie 2025: 587.488.159 RON) cuprind împrumuturi pe termen lung și scurt, după cum urmează:

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 pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

	30 iunie 2026 (revizuit)			31 decembrie 2025 (auditat)		
	Total din care:	< 1 an	> 1 an	Total din care:	< 1 an	> 1 an
Principal	838.355.835	-	838.355.835	584.978.568	-	584.978.568
BEI	418.851.835	-	418.851.835	406.531.068	-	406.531.068
J.P.	419.504.000	-	419.504.000	178,447,500	-	178,447,500
Dobanda	2.550.341	2.550.341	-	2.509.590	2.509.590	-
BEI	2.493.288	2.493.288	-	2.487.662	2.487.662	-
J.P.	57.053	57.053	-	21.929	21.929	-
Total	840.906.176	2.550.341	838.355.835	587.488.159	2.509.590	584.978.568

17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

La 30 iunie 2026, respectiv 31 decembrie 2025, Grupul are recunoscute următoarele provizioane, incluse la poziția “Provizioane pentru riscuri si cheltuieli” si la poziția “Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli”:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	137.412.771	131.794.749
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	84.420.093	80.627.206
Provizion litigii spor salarial	140.489.824	132.458.263
Participarea salariatilor la profit	30.369.807	30.600.000
Provizioane pentru litigii	-	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	1.562.298	1.591.519
Total	394.254.793	377.071.737

La 30 iunie 2026, provizioanele în valoarea totală de 394.254.793 RON reprezintă obligatii pe termen lung si scurt, după cum urmează:

	Portiunea curenta (< 1 an)	Portiunea pe termen lung (> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	91.097.931	46.314.840
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	13.180.931	71.239.162
Provizion litigii spor salarial (i)	-	140.489.824
Participarea salariatilor la profit	30.369.807	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	1.562.298	-
Total	136.210.967	258.043.826

- (i) Poziția “Provizion litigii spor salarial”, reprezintă preliminară efectului litigiilor demarate de sindicate împotriva Societății, cu privire la indemnizația privind riscul nuclear, reprezentând spor salarial.

A se vedea Nota 3.22 din Situațiile financiare consolidate ale Societății întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

18. Obligatii privind beneficiile angajatilor

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Beneficii la pensionare	34.650.555	34.650.555
Prime jubiliare	10.712.190	10.712.190
Beneficii în caz de deces	970.040	970.040
Beneficii la pensionare în energie	9.072.992	9.072.992
Total	55.405.777	55.405.777

La 30 iunie 2026 Societatea prezintă următoarele obligații:

- de a plăti salariaților care se pensionează prime de pensionare care variază între 2 și 3 salarii de bază în funcție de numărul de ani de vechime în domeniul energiei electrice, termice și nucleare;
- de a plăti salariaților prime jubiliare în funcție de numărul de ani de vechime neîntreruptă în domeniul energiei electrice, termice și nucleare;
- de a plăti un ajutor familiei salariatului, în cazul decesului acestuia;
- de a plăti salariaților care se pensionează un beneficiu în energie, reprezentând contravaloarea cotei de energie electrică de 1.200 kWh/an. Criteriul de acordare a acestui beneficiu este vechimea în domeniul energiei de 15 ani, din care cel puțin ultimii 10 ani în cadrul Societății. Acest beneficiu se acordă începând cu 1 aprilie 2017.

Provizionul privind beneficiile angajaților este evaluat și actualizat la sfârșitul fiecărui exercițiu financiar pe baza unui raport actuarial întocmit de un actuar independent, utilizând metode actuariale și ipoteze financiare și demografice adecvate, în conformitate cu prevederile IAS 19 “Beneficiile angajaților”.

Următoarele **ipoteze macroeconomice și specifice** Societății au fost luate în calcul pentru aplicarea IAS 19 “Beneficiile angajaților” la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024.

Data evaluării	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Numărul angajaților	2.500	2.402
Rata de creștere a salariilor	Rata creșterilor salariale utilizată pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii următori s-a considerat o creștere medie a salariilor cu rata medie anuală a creșterii preturilor de consum comunicată de Comisia Națională de Prognoza în prognoza de toamnă 2025-2028. Rata medie ponderată a creșterilor salariale este 2,6% p.a. Rata inflației s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE și prognozei de vară 2025-2028 a Comisiei Naționale de Strategie și Prognoza am estimat rata inflației după cum urmează:, astfel: 7,1% în 2025, 5,8% în 2026, 3,2% în 2027, 3% în 2028, 2,8% în 2029 și 2,5% în 2030-2031 și urmând o tendință descrescătoare în anii următori. Rata medie ponderată a inflației este de 2,6% p.a.	Rata creșterilor salariale utilizată pentru 2025 a fost de 4%, pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii următori s-a considerat o creștere medie a salariilor cu rata medie anuală a creșterii preturilor de consum comunicată de Comisia Națională de Prognoza în prognoza de toamnă 2024-2028. Rata medie ponderată a creșterilor salariale este 2,6% p.a. Rata inflației s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE și a prognozei BNR din luna decembrie 2024, astfel: 3,8% în 2025, 2,9% în 2026, 2,7% în 2027 și 2,5% pe an în perioada 2028-2031 și urmând o tendință descrescătoare în anii următori. Rata medie ponderată a inflației este de 2,6% p.a.
Rata de creștere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2025 a fost de 1,5 RON. Pentru perioada 2025-2030 au fost folosite estimările furnizate de Societate și o evoluție în aceeași tendință pentru anii următori.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2024 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2025-2030 au fost folosite estimările furnizate de Societate și o evoluție în aceeași tendință pentru anii următori.
Rata de actualizare medie ponderată	6,3%	6,8%

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 pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Data evaluării	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populației României 2018 emisă de Institutul National de Statistica.	Tabela de Mortalitate a populației României 2018 emisă de Institutul National de Statistica.
Media salariului brut	16.661	15.738

Ipotezele de mai sus au fost luate în considerare ținând cont de:

- randamentele obligațiunilor de pe piața activă la sfârșitul lunii decembrie 2025. Duratele reziduale până la maturitate disponibile au fost de 1-12 ani și 14 ani. Pentru celelalte durate 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 2024: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligațiunilor guvernamentale 1,3% p.a. (31 decembrie 2024: 1,3%);
- prima de lichiditate pentru România 0% (31 decembrie 2024: 0%);
- rata de actualizare medie ponderată de 6,3% (31 decembrie 2024: 6,8%).

Analiza sensibilității

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

Ipoteze	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 2025 (RON)	34.650.555	970.040	10.712.190	9.072.992	55.405.777
Rata de actualizare +1%	32.801.048	905.449	10.025.824	7.804.654	51.536.966
Rata de actualizare -1%	36.704.990	1.043.263	11.485.976	10.652.936	59.887.165
Rata de creștere a salariilor / Pretul kW +1%	36.760.868	1.046.496	11.518.972	10.695.656	60.021.993
Rata de creștere a salariilor / Pretul kW - 1%	32.721.754	901.724	9.986.950	7.755.612	51.366.040
Creșterea longevității cu 1 an	34.813.606	880.731	10.749.899	9.338.229	55.782.465

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.

19. Datorii comerciale și alte datorii

La 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025, furnizorii și alte obligații sunt după cum urmează:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Furnizori de imobilizari	189.175.707	156.102.411
Furnizori	868.853.099	621.240.267
Obligații privind datoriile angajaților	34.972.153	46.997.927
Datorii către stat	49.905.007	166.576.700
Dividende de plată	1.180.485.063	1.604.147
Alte datorii	26.818.836	15.484.757
Total	2.350.209.865	1.008.006.209

La 30 iunie 2026, principalii furnizori în sold, din pozițiile “Furnizori de imobilizari” și “Furnizori”, sunt: Candu Energy Inc. 385.304.069 RON (31 decembrie 2025: 192.930.621 RON) și Korea Hydro and Nuclear Power CO 188.181.308 RON (31 decembrie 2025: 145.523.308 RON) și Ansaldo Nucleare S.P.A. 71.439.331 RON (31 decembrie 2025: 91.168.624 RON).

La 30 iunie 2026, “Datoriile comerciale și alte datorii” includ suma de 88.567.559 RON (31 decembrie 2025: 60.668.993 RON) aferentă datoriilor către părțile afiliate, din care în poziția “Furnizori” și “Furnizori de imobilizari” suma de 57.455.484 RON (31 decembrie 2025: 22.350.909 RON).

La 30 iunie 2026, poziția “Datorii către stat” include în principal datoriile cu contribuțiile societății în valoare de 26.583.132 RON (31 decembrie 2025: 35.413.689 RON).

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

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 (revizuită)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 (revizuită)
Vânzări de energie pe piața liberă	2.695.808.694	2.625.066.804
Vânzări de energie termică	5.098.687	4.550.268
Venituri din vânzarea certificatelor verzi	16.746	15.744
Total	2.700.924.127	2.629.632.816

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

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 (revizuită)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 (revizuită)
Cantitatea de energie vândută pe piața liberă (MWh)	4.574.109	5.031.289
Total	4.574.109	5.031.289

^{*)} Cantitatea de energie vândută prezentată nu include cantitatea de energie aferentă veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piața de Echilibrare, în cuantum de 16.411 MWh pentru semestrul I din 2026 (Sem I 2025: 20.133 MWh).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

În 2026 Societatea-mama a vândut energia electrică integral pe piața liberă (Sem I 2025: 100%), respectiv 4.574.109 MWh (Sem I 2025: 5.031.290 MWh). Prețul de vânzare mediu al energiei electrice vândute de Societate pe această piață în 2026 a fost de 585.20RON/MWh (Sem I 2025: 516.50 RON/MWh), valoare netă fără Tg.

Societatea este participant la piața de echilibrare conform convenției de participare încheiată cu C.N. Transelectrica S.A. 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 5.100.000 RON valabilă până la 11.07.2026.

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 schimbătoare de căldură cu o putere termică totală de 40 Gcal/h și 46,51 MW. Societatea livrează energie termică societății locale de distribuție a energiei termice S.C. Utilități Publice S.A. Cernavodă, precum și unor consumatori finali din localitatea Cernavodă – agenți economici, instituții social - culturale. Vânzările de energie termică semestrul I din 2026 sunt în sumă de 5.098.687 RON (Sem I 2025: 4.550.268 RON).

21. Alte venituri

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 (revizuită)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 (revizuită)
Venituri din subvenții pentru investiții	3.786.707	7.366.315
Venituri din despăgubiri, amenzi și penalități	3.457.850	2.494.204
Venituri nete din vânzarea activelor deținute în scopul vânzării	-	1.421.145
Alte venituri	82.733.903	123.865.956
Total	89.978.460	135.147.620

Subvențiile pentru investiții (Venituri în avans pe termen lung) au fost acordate în anul 2007 și au constat în stergerea unor penalități și datorii aferente contractelor de împrumut. Subvențiile sunt recunoscute în contul de profit și pierdere drept venituri în intervalul 2007 - 2026, pe durata rămasă de amortizat a Unității 1.

Poziția “Alte venituri” reprezintă în principal veniturile rezultate din variația stocurilor în sumă de 53.263.879 RON (Sem I 2025: 101.764.548 RON) și veniturile din mentenanță preventivă în sumă de 11.190.172 RON (Sem I 2025: 0 RON).

22. Cheltuieli cu personalul

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 (revizuită)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 (revizuită)
Salarii și indemnizații	335.665.363	334.880.263
Cheltuieli cu asigurări sociale și asimilate	40.060.480	40.686.547
Total cheltuieli cu personalul	375.725.843	375.566.810

23. Contributia la fondul de tranzitie energetica

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	-	504.881.117
Total	-	504.881.117

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

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

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

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

In Semestrul I din 2026, Societatea mama nu a inregistrat Contributie la Fondul de Tranzitie Energetica (Sem I 2025: 504.881.117 RON).

24. Alte cheltuieli din exploatare

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	62.021.392	58.209.609
Cheltuieli cu ANDR	100.331.560	48.623.375
Cheltuieli privind energia si apa	78.384.190	78.056.219
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	57.297.724	52.326.738
Cheltuieli cu contributia ANRE	4.226.995	2.321.032
Cheltuieli cu primele de asigurare	7.103.230	7.254.260
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	8.786.456	9.244.770
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	15.688.244	14.073.424
Alte cheltuieli din exploatare	69.364.788	75.600.776
Total	403.204.579	345.710.203

Cheltuieli cu ANDR

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

- Pana la 30 septembrie 2025 contributiile au fost stabilite astfel:
 - 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.
- Începând cu data de 1 octombrie 2025, în conformitate cu modificările legislative recente ale HG 1080/2017, noile tarife aplicabile sunt:
 - contribuție pentru dezafectarea fiecărei unități nucleare în valoare de 1,2 EUR/MWh energie electrică netă produsă și livrată în sistem;
 - contribuție pentru depozitarea permanentă a deșeurilor radioactive de 2,8 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 centralei nucleare și de depozitare a deșeurilor rezultate.

Cheltuieli cu contribuția ANRE

Contribuția ANRE pentru anul 2026 se calculează în baza Ordinului ANRE nr. 82/2025, reprezentând 0,1% din cifra de afaceri realizată a anului 2025, din activitățile derulate în baza licențelor deținute. În primul semestru din 2026 societatea-mamă a înregistrat o contribuție în valoare de 4.226.995 RON (Sem I 2025: 2.321.032 RON). Pentru anul 2025 contribuția a fost calculată în baza Ordinului ANRE nr. 93/2024 reprezentând 0,1% din cifra de afaceri realizată a anului 2025, 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 (Sem I 2025: 4.950.000 RON).

25. Venituri și cheltuieli financiare

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 (revizuită)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 (revizuită)
Venituri din dobânzi	172.417.571	128.782.306
Venituri din diferențe de curs valutar	67.140.760	51.681.924
Venituri din dividende	-	15.390
Venituri financiare privind amortizarea diferențelor aferente titlurilor de stat și obligațiunilor	2.239.806	3.318.498
Alte venituri financiare	20.075.798	19.602.625
Total venituri financiare	261.873.935	203.400.743
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(45.390.929)	(23.325.224)
Cheltuieli privind dobânzile	(2.440.451)	(2.444.528)
Total cheltuieli financiare	(47.831.380)	(25.769.752)
Venituri/(Cheltuieli) financiare, nete	214.042.555	177.630.991

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

Alte venituri financiare

În poziția “Alte venituri financiare” sunt incluse dobânzile din obligațiuni, estimate pentru perioada scursă până la 30 iunie 2026 în valoare de 20.075.287 RON (Sem I 2025: 19.506.277 RON).

26. Impozitul pe profit

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere :

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 (revizuită)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 (revizuită)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	252.852.941	(171.255.290)
Venit net din impozit amanat	(20.920.995)	(3.893)
Total	231.931.946	(171.259.183)

Creanțele și datoriile privind impozitele amânate sunt evaluate la 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025 la cota standard de impozitare de 16%, reprezentând cota de impozitare adoptată în prezent.

27. Tranzacții cu partile 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 Energiei Electrică România S.A./, C.N. Transelectrică S.A.);
- vânzări de energie termică (Utilități Publice S.A. Cernavodă),
- achiziții de energie electrică (OPCOM S.A.);
- 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 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 Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

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

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

	Vanzari		Creante la	
	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Electrica Furnizare S.A.	270.178.143	457.706.876	34.618.592	69.644.845
Operatorul pietei de energie electrica si de gaze naturale din Romania (OPCOM S.A.)	399.267.548	277.258.333	1.326.369	1.300.265
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	149.518.604	67.396.580	-	-
Hidroelectrica S.A.	116.803.987	58.559.469	-	10.020.655
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	5.475.218	4.842.120	6.247.056	5.994.702
C.N. Transelectrica S.A.	79.131.918	134.590	15.161.292	30.413
Total	1.020.375.418	865.897.968	57.353.309	86.990.880

Soldul creantelor la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile inregistrate in avans in relatie cu partile afiliate.

	Achizitii		Datorii la	
	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Hidroelectrica S.A.	41.657.684	92.331.841	50.727.351	23.027.645
Apele Romane Bucuresti	54.160.181	53.264.647	15.121.276	12.138.338
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	100.331.560	48.623.375	-	-
Operatorul pietei de energie electrica si de gaze naturale din Romania (OPCOM S.A.)	135.274.018	22.200.275	229.403	144.586
C.N. Transelectrica S.A.	15.804.815	15.506.420	3.669.508	3.648.965
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	15.209.475	14.867.121	-	-
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	11.904.956	12.734.284	2.191.621	3.769.808
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	7.271.650	5.482.469	2.671.804	3.314.850
Raja S.A.	4.602.575	2.865.501	974.510	514.535
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	4.238.245	2.321.032	3.554.272	735.522
Agentia pentru monitorizarea si evaluarea performantelor intreprinderilor publice	-	2.278.790	-	-
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	1.042.482	-	298.262	577.918
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	95	-	9.097.844	11.955.178
Total	390.455.158	272.475.756	79.139.745	47.294.249

Soldul datoriilor catre partile afiliate la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025 prezentat mai sus nu include avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

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

ii) Salarizarea conducerii Grupului

Conducerea Grupului cuprinde:

- Membrii Consiliului de Administratie ai Societatii si ai filialelor, care au incheiate contracte de mandate cu societatile din grup;
- Directorii cu contracte de mandat din cadrul Grupului;
- Alti directori din cadrul Grupului care au incheiate contracte individuale de munca, in conditiile prevazute in contractele colective de munca, dupa caz.

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

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (auditat)
Remuneratia conducerii Grupului (valori brute)	11.812.757	14.391.655
	11.812.757	14.391.655

28. Administrarea riscurilor semnificative

Principalele riscuri la care Grupul este expus sunt:

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

Strategia generală de administrare a riscurilor urmărește maximizarea profitului Grupului raportat la nivelul de risc la care acesta este expusă 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.

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 bănești 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 2026, Grupul este expus unui risc de creditare moderat, considerând faptul că aproximativ 70% din creanțele comerciale brute sunt față de Electrica Furnizare S.A., PPC Energie SA, Rețele Electrice România SA, Engie România și OMV Petrom. (a se vedea Nota 12). Riscul de contrapartida este limitat având în vedere garanțiile obținute de la clienți sub forma scrisorilor de garanție bancară.

Investițiile 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 neplata în termenul contractual.

(iii) Ajustări de depreciere

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

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

Deși 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. Principalele instituții financiare în care sunt plasate aceste active financiare sunt după cum urmează :

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

	Valoarea netă	
	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Active financiare		
Creanțe comerciale	165.243.150	352.031.138
Depozite bancare	536.247.612	1.720.501.128
Numerar și echivalente de numerar	2.539.633.874	2.139.845.361
Active financiare evaluate la cost amortizat	1.234.885.291	416.267.582
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	408.174.651	399.894.958
Titluri de stat	-	30.403.869
Obligațiuni	569.356.755	552.695.022
	5.453.541.333	5.232.147.496

Creanțe 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.

În baza acestor raționamente, pierderile de credit așteptate la 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025, au fost determinate pentru creanțele comerciale și alte creanțe, astfel :

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

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

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

	Valoarea bruta 30 iunie 2026 (revizuit)	Ajustari de valoare la 30 iunie 2026 (revizuit)	Valoarea bruta 31 decembrie 2025 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2025 (auditat)
Neajunse la scadenta	160.210.706	-	329.906.075	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	1.012.190	-	451.617	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	2.668.184	-	205.202	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	1.343.679	-	531.764	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	7.481	-	2.354.106	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	910	-	2.453	-
Mai mult de un an	18.360.484	(18.360.485)	18.344.673	(18.344.673)
Total	183.603.635	(18.360.485)	351.795.889	(18.344.673)

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

	Valoarea bruta 30 iunie 2026 (revizuit)	Ajustari de valoare la 30 iunie 2025 (revizuit)	Valoarea bruta 31 decembrie 2025 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2025 (auditat)
Neajunse la scadenta	58.140.938	-	46.063.328	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	-	-	18.354	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	-	-	90.858	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	-	-	139.313	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	19.754.679	(19.754.678)	19.754.678	(19.754.678)
Total	77.895.617	(19.754.678)	66.066.531	(19.754.678)

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

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Sold la inceputul anului	(18.344.673)	(11.784.818)
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari, recunoscute in Situatie consolidata profitului sau pierderii	15.812	6.559.855
Sold la sfarsitul anului	(18.360.485)	(18.344.673)

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 Situatie profitului sau pierderii.

29. Contingente, angajamente si riscuri operationale

(i) Impozitare

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

(ii) Alte controale

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

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

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

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

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

- contestatia nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 17862/17.10.2023 si restituierea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei;
- contestatia nr.14489/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituierea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 1.129.900 lei, care se afla in prezent in solutionare;
- contestatia nr.14490/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituierea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 34.602 lei;
- contestatia nr.5620/29.04.2024 pentru anularea partiala a Decizie de impunere nr.1030/02.04.2024 si restituierea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 3.317 lei.

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

La ultimul termen din data de 18.02.2026 instanta respinge ca neintemeiate exceptiile inadmisibilitatii si prematuritatii, precum si exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a paratului Ministerul Finantelor - Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor pe capetele din cererea conexa privind anularea deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 si restituierea sumei achitate, precum si a dobanzii aferente. Admite cererile conexe (dos nr. 3063/2/2024 si dos. nr. 3455/2/2024). Anuleaza deciziile de solutionare a contestatiilor nr.516/12.02.2024 si nr.1581/26.04.2024, Decizia de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 (privind obligatii fiscale principale in cuantum de 18.041.598 lei reprezentand contributie suplimentara la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022) si in parte Decizia nr. 4125/23.11.2023 pentru suma de 1.129.901 lei reprezentand obligatiile fiscale accesorii (dobanzi si penalitatii) aferente obligatiei fiscale principale de 18.041.598 lei. Obliga paratii sa restituie reclamantei sumele de: 18.041.598 lei si 1.129.901 lei. Obliga paratii la plata catre reclamanta a dobanzii fiscale aferente sumelor restituite, astfel: pentru suma de 18.041.598 lei, dobanda fiscala se va calcula incepand cu data de 17.11.2023 si pana la data platii efective, iar pentru suma de 1.129.901 lei, dobanda fiscala se va calcula incepand cu data de 19.12.2023 si pana la data platii efective. Obliga paratii la plata catre reclamanta a sumei de 750 lei reprezentand cheltuieli de judecata (taxa judiciara de timbru). Cu recurs in 15 de zile de la comunicare.

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

Contestatiile nr. 14490/28.12.2023 si nr. 5620/29.04.2024 au fost solutionate in anul 2025, iar sumele recuperate au fost compensate cu alte obligatii de plata dupa primirea Deciziei privind compensarea obligatiilor fiscale din data de 28.10.2025.

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 pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

În anul 2025 s-a derulat în cadrul societății un control din partea Ministerului Finanțelor – Direcția Generală de Inspectie Economico-Financiară, având ca obiect verificarea activității economice desfășurate în perioada 2019 până în anul 2025.

În urma inspecției economico-financiare efectuate de Ministerul Finanțelor, consemnata în Raportul de Inspectie Economico-Financiară nr. 5129/EF/11.11.2025, au fost dispuse măsuri prin Dispoziția obligatorie nr. 6035/870989/EF/11.11.2025. În ceea ce privește stadiul implementării măsurilor SNN a procedat astfel :

Referitor la Măsura nr. 1, entitatea a analizat constatările echipei de inspectie și a întreprins demersurile necesare pentru ducerea la îndeplinire a acesteia, înregistrând în evidența contabilă obligațiile stabilite și dispunând măsuri corective.

Suma totală stabilită de organele de inspectie, în valoare de 1.510.101 lei, a fost achitată integral conform termenelor prevăzute în dispoziția obligatorie.

Au fost aplicate măsurile corective indicate, cu respectarea prevederilor legale aplicabile.

Împotriva Dispoziției obligatorii a fost formulată plângere prealabilă, depusă în termenul legal, în conformitate cu prevederile legislației contenciosului administrativ, fără a suspenda obligația de conformare la măsurile dispuse.

Concluzionăm astfel că SNN a dus la îndeplinire Măsura nr. 1 și celelalte obligații stabilite de organele de inspectie, a achitat integral sumele dispuse și a acționat, concomitent, pentru exercitarea dreptului legal de contestare prin formularea plângerii prealabile.

La data de 25.03.2026, Ministerul Finanțelor, prin Serviciul de Soluționare a Plângerilor Prealabile și a Contestărilor, a comunicat societății noastre Decizia nr. 18/P/25.03.2026 referitoare la soluționarea plângerii prealabile depuse de societate împotriva Dispoziției obligatorii nr. 6035/870989/IEF/11.11.2025, emisă de Direcția Generală de Inspectie Economico-Financiară.

Prin Decizia menționată, Ministerul Finanțelor a dispus următoarele:

1. Admiterea plângerii prealabile formulate de societate împotriva creanței stabilite la pct. 3.2 din Dispoziția obligatorie nr. 6035/870989/IEF/11.11.2025, cu revocarea în consecință a respectivei creanțe.

2. Respingerea, ca neîntemeiată, a plângerii prealabile formulate de societate cu privire la creanța stabilită la pct. 3.1 din aceeași Dispoziție obligatorie.

Totodată, s-a adus la cunoștință faptul că prezenta decizie poate fi atacată în instanța de contencios administrativ competentă, în termen de 6 luni de la comunicare, conform art. 10 din Legea nr. 554/2004 privind contenciosul administrativ, cu modificările și completările ulterioare.

Ca urmare a admiterii plângerii prealabile și a revocării creanței stabilite la pct.3.2. din Dispoziția obligatorie nr. 6035/870989/IEF/11.11.2025, SNN va demara procedurile legale pentru restituirea sumelor achitate în temeiul creanței anulate, prin depunerea unei cereri de rambursare la organul fiscal emitent, în conformitate cu prevederile Codului de Procedură Fiscală.

(iii) Polite de asigurare

La 30 iunie 2026, următoarele polite operaționale de asigurare sunt valabile:

- a) Polita de asigurare a proprietății pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanică și electrică (pentru Unitățile 1 și 2 CNE Cernavodă și FCN Pitești). Suma asigurată este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele;
- b) Polita de răspundere civilă față de terți pentru daune nucleare. Suma asigurată este de 300 milioane DST (pentru Unitățile 1 și 2 CNE Cernavodă), la care se adaugă o limită de 20 milioane DST pentru costuri și cheltuieli;
- c) Polita de asigurare de răspundere civilă/profesională a administratorilor și directorilor SNN. Limita de răspundere este de 27 milioane de euro.

(iv) Aspecte de mediu

Grupul nu a înregistrat nicio datorie la data de 30 iunie 2026 și la 31 decembrie 2025 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzând taxele legale și de consultanță, studii de teren, proiectarea și punerea în aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalațiilor nucleare a fost preluată de ANDR (a se vedea Notele 4 și 23). Conducerea consideră că centrala respectă pe deplin standardele românești și internaționale de mediu și se estimează că orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislației de mediu la 30 iunie 2026 nu sunt semnificative. Mai mult, Societatea-mamă este asigurată împotriva riscului de accidente nucleare, în limita sumei de 300 milioane DST, așa cum este descrisă la punctul b) de mai sus.

Cu toate acestea, punerea în aplicare a reglementărilor de mediu în România evoluează și aplicarea acestora de către autoritățile guvernamentale este în continuă schimbare. Societatea-mamă evaluează periodic obligațiile care îi revin în temeiul reglementărilor de mediu. Obligațiile determinate sunt recunoscute imediat. Potentialele datorii, care ar putea apărea ca urmare a modificărilor în reglementările existente, litigii civile sau a legislației, nu pot fi estimate, dar ar putea fi semnificative. În contextul legislației în vigoare, conducerea consideră că nu există datorii semnificative pentru daunele aduse mediului.

(v) Litigii în curs

În cursul anului 2026, Societatea-mamă face obiectul unui număr de acțiuni în instanță rezultate în cursul normal al desfășurării activității. Conducerea analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu consilierii săi juridici sau avocați, decide necesitatea creării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare.

În opinia conducerii Societății-mamă nu există în prezent acțiuni în justiție sau pretenții care să aibă un impact semnificativ asupra rezultatului financiar și asupra poziției financiare a Societății care să nu fi fost prezentat în aceste situații financiare individuale.

(vi) Angajamente

La 30 iunie 2026 valoarea totală a angajamentelor comerciale este reflectată integral în poziția „Datorii comerciale și alte datorii”, reprezentând cheltuielile de capital și operaționale.

În plus, Grupul este parte a unui angajament cuprins în Acordul investitorilor entității Ropower Nuclear S.A. Acest acord prevede că 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 S.A. Pretul 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 2026, NPG nu avea acordat niciun împrumut acționar către RPN.

Până la data prezentelor situații financiare individuale 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 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. Garantarea sumelor acordate de către SNN pentru finanțarea achiziționării amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, s-a făcut prin constituirea în

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

favoarea SNN, a unei ipoteci 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 Grupul 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 2026, valoarea totală a scrisorilor de garanție bancară emise în favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU și PI, în suma de 165,5 milioane RON.

Grupul este participant la piața de echilibrare 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 și a constituit o garanție de 5,1 milioane RON.

Grupul detine și scrisoare de garanție bancară în suma de 4,424 milioane RON în favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 30 iunie 2026, valoarea totală a scrisorilor de garanție bancară emise de clienți în favoarea Societății-mamă pentru contractele încheiate pe piața bilaterală, PCCB-LE și PC-OTC este în suma de 532,225 mii RON. Aceste garanții acoperă riscul de neîndeplinire a obligațiilor contractuale asumate de clienți prin contractele de vânzare a energiei electrice.

La 30 iunie 2026, Societatea-mamă are constituit la Trezorerie un depozit în suma de 1.436.176 RON, reprezentând instituirea măsurilor asigurătorii conform Deciziei ANAF – Direcția Generală Antifraudă Fiscală.

Grupul detine garanții asupra plăților în avans (APG - advance payment guarantee) în suma totală de 99 mil RON, precum și scrisori de garanție bancară (PBG - performance bank guarantee) în valoare de aproximativ 59 mil RON pentru contractul EPCM aferent Proiectului Unităților 3 și 4.

La 30 iunie 2026, Societatea are constituite două garanții financiare, în calitate de garant, în favoarea sindicatului bancar condus de J.P. Morgan, în valoare de 80 milioane de EUR, echivalentul a 406,5 milioane RON și în favoarea US EXIM Bank, în valoare de 52,67 milioane EUR, echivalentul a 224 milioane RON pentru asigurarea facilităților de credit contractate de către Energonuclear S.A.

30. Evenimente ulterioare datei bilanțului

În data de 28 iulie 2026, Unitatea 1 a CNE Cernavoda a fost oprită controlat și deconectată de la Sistemul Energetic Național din cauza nivelului foarte scăzut, fără precedent, al Dunării, cauzat de seceta severă, în baza procedurilor centralei aplicabile în caz de seceta severă. Oprirea a survenit ca urmare a celor mai recente prognoze emise de Institutul Național de Hidrologie și Gospodărirea Apelor (INHGA). Acest eveniment are drept consecință scăderea producției centralei nucleare-electrice pe perioada opririi, respectiv imposibilitatea temporară de a livra către clienți energie electrică din producția proprie din perioada opririi.

La data emiterii spre aprobare a prezentelor situații financiare, Unitatea 2 a CNE Cernavoda continuă să funcționeze la capacitate nominală, cu respectarea tuturor normelor și marjelor de Securitate nucleară, în baza procedurilor interne aplicabile în situații de seceta severă.

Măsurile implementate după data de 28 iulie de autoritățile române cu scopul creșterii nivelului Dunării la Cernavoda au avut efect, în sensul că au determinat creșterea acestuia.

Totuși, dacă nivelul Dunării continuă să scadă, pe termen scurt există posibilitatea ca Unitatea 2 să fie oprită în condiții de securitate nucleară.

În conformitate cu prevederile Standardului de Raportare Financiară IAS 10 Evenimente ulterioare perioadei de raportare, oprirea planificată a Unității 1 a CNE Cernavoda reprezintă un eveniment ulterior datei de raportare 30 iunie 2026, care nu necesită ajustarea situațiilor financiare. Evenimentul s-a declanșat în data de 27 iulie 2026, asadar ulterior încheierii perioadei de raportare, iar eventualele efecte economice și operaționale se manifestă ulterior datei de 27 iulie 2026. În consecință, acest eveniment nu furnizează dovezi privind condiții existente la data de 30 iunie 2026 și, prin urmare, nu are impact asupra valorilor recunoscute în situațiile financiare aferente perioadei încheiate la 30 iunie 2026.

Cu toate acestea, având în vedere relevanța acestui eveniment pentru înțelegerea evoluțiilor ulterioare perioadei de raportare, evenimentul este prezentat în prezentele note la situațiile financiare drept eveniment ulterior neajustabil.

Societatea a inițial și implementează măsuri operaționale și comerciale adecvate, în vederea asigurării continuității îndeplinirii obligațiilor contractuale și limitării potențialelor efecte asupra activității sale și asupra clienților. La data autorizării pentru emiterea prezentelor situații financiare, evaluarea impactului financiar al acestor măsuri este încă în curs, întrucât acesta depinde de evoluția condițiilor operaționale și de modalitatea de implementare a măsurilor de răspuns. În consecință, societatea nu este în măsură să măsoare în mod credibil un eventual impact financiar aferent acestui eveniment ulterior, acesta neavând efect asupra situațiilor financiare aferente perioadei încheiate la 30 iunie 2026.

Data : 12 august 2026

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar