



S.N. Nuclearelectrica S.A.

**Situatii Financiare Consolidate
la data si pentru exercitiul financiar incheiat la
31 decembrie 2023**

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii financiare consolidate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

CUPRINS

Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 decembrie 2023	3
Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023	4
Situatia consolidata a rezultatului global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023	5
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023	6
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022	7
Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023	8
Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023	9
1. Entitatea raportoare	9
2. Bazele intocmirii	14
3. Politici contabile semnificative	16
4. Estimari Contabile Si Judecati Semnificativep	38
5. Imobilizari corporale.....	43
6. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	47
7. Imobilizari necorporale	48
8. Active financiare evaluate la cost amortizat	49
9. Investitii financiare in entitati asociate	50
10. Stocuri	52
11. Creante comerciale.....	53
12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat	54
13. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare.....	55
14. Capitaluri proprii.....	56
15. Rezultatul pe actiune.....	58
16. Imprumuturi	59
17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli.....	60
18. Venituri in avans	61
19. Impozitul pe profit	62
20. Obligatii privind beneficiile angajatilor	64
21. Datorii comerciale si alte datorii	66
22. Venituri din vanzarea energiei electrice.....	67
23. Alte venituri	68
24. Cheltuieli cu personalul	68
25. Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar / Contributia la fondul de tranzitie energetica.....	69
26. Alte cheltuieli din exploatare	70
27. Venituri si cheltuieli financiare	71
28. Tranzactii cu partile afiliate	71
29. Administrarea riscurilor semnificative.....	74
30. Contingente, angajamente si riscuri operationale	83
31. Evenimente ulterioare datei bilantului	86

S.N. Nuclearelectrica S.A.
 Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 decembrie 2023
 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	5	6.770.411.156	5.914.458.703
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	6	18.601.084	15.565.831
Imobilizari necorporale	7	50.466.796	50.851.123
Active financiare evaluate la cost amortizat	8	609.802.200	35.567.692
Investitii financiare in entitati asociate	9	20.014.848	4.745.610
Total active imobilizate		7.469.296.084	6.021.188.959
Active circulante			
Stocuri	10	1.032.886.751	653.273.110
Creante comerciale	11	623.780.215	438.540.316
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	12	329.590.958	142.158.865
Depozite bancare	13	112.257.027	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	13	3.581.674.576	2.707.724.133
Total active circulante		5.680.189.527	5.771.492.924
Total active		13.149.485.611	11.792.681.883
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		2.101.938.467	2.101.938.467
Rezultatul reportat		6.365.185.539	5.165.634.673
Total capitaluri	14	11.732.093.386	10.532.542.520
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	16	-	64.810.940
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	17	204.807.400	174.504.703
Venituri in avans pe termen lung	18	50.342.355	63.611.498
Datorii privind impozitul amanat	19	62.831.361	95.446.226
Obligatii privind beneficiile angajatilor	20	48.088.311	45.557.591
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	6	15.735.744	12.831.121
Total datorii pe termen lung		381.805.171	456.762.079
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	21	827.160.116	448.160.020
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	17	120.883.437	77.040.585
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	16	65.640.599	65.525.433
Impozit pe profit datorat	19	16.680.080	52.829.317
Venituri in avans pe termen scurt	18	1.186.167	157.087.526
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	6	4.036.655	2.734.403
Total datorii curente		1.035.587.054	803.377.284
Total datorii		1.417.392.225	1.260.139.363
Total capitaluri proprii si datorii		13.169.428.611	11.792.681.883

	Nota	2023 (auditat)	2022 (auditat)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	22	7.424.023.939	6.343.626.321
Venituri din transportul energiei electrice		37.404.747	22.902.955
Total venituri		7.461.428.686	6.366.529.276
Alte venituri	23	157.005.026	167.599.852
Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(631.949.767)	(605.436.828)
Cheltuieli cu personalul	24	(796.253.024)	(561.122.081)
Costul energiei electrice achizitionate		(121.451.959)	(513.740.391)
Reparatii si mentenanta		(72.075.989)	(86.468.972)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(37.404.747)	(22.902.955)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(22.962.755)	(25.907.604)
Costul cu combustibilul nuclear		(155.524.489)	(151.232.259)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica/ Cheltuieli cu impozitul suplimentar	25	(2.623.619.387)	(1.085.014.040)
Alte cheltuieli din exploatare	26	(692.823.478)	(499.254.465)
Total cheltuieli din exploatare		(5.154.065.595)	(3.551.079.595)
Profit din exploatare		2.464.368.117	2.983.049.533
Cheltuieli financiare		(34.848.958)	(31.799.387)
Venituri financiare		413.193.238	239.236.533
Rezultat financiar net	27	378.344.280	207.437.146
Profit inainte de impozitul pe profit		2.842.712.397	3.190.486.679
Partea din (pierderea) aferenta entitatilor asociate	9	269.239	(197.390)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	19	(356.498.238)	(428.249.778)
Profitul perioadei		2.486.483.398	2.762.039.511

Situatiile financiare consolidate prezentate de la pagina 1 la 86 au fost semnate la data de 20 martie 2024 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Dan Niculaie-Faranga
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a rezultatului global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

	Nota	<u>2023</u> <u>(auditat)</u>	<u>2022</u> <u>(auditat)</u>
Profitul perioadei		2.486.483.398	2.762.039.511
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		-	-
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		(3.716.876)	1.745.457
Rezultat reportat din alte ajustari		-	-
Alte elemente ale rezultatului global		(3.716.876)	1.745.457
Total rezultat global aferent perioadei		2.482.766.522	2.763.784.968
Rezultatul pe actiune	15		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		8,24	9,16
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		8,24	9,16

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

(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 2023 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.101.938.467	5.165.634.673	10.532.542.520
Rezultatul global							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>	-	-	-	-	-	2.486.483.398	2.486.483.398
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii	-	-	-	-	-	(3.716.876)	(3.716.876)
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	(3.716.876)	(3.716.876)
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	14	-	-	-	-	2.482.766.522	2.482.766.522
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii							
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	(1.283.215.656)	(1.283.215.656)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	14	-	-	-	-	(1.283.215.656)	(1.283.215.656)
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.101.938.467	6.365.185.539	11.732.093.386

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022

(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 2022 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.101.938.467	2.997.775.072	8.364.682.919
Rezultatul global								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>		-	-	-	-	-	<i>2.762.039.511</i>	<i>2.762.039.511</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	1.745.457	1.745.457
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	1.745.457	1.745.457
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	14	-	-	-	-	-	2.763.784.968	2.763.784.968
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(595.925.367)	(595.925.367)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	14	-	-	-	-	-	(595.925.367)	(595.925.367)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.101.938.467	5.165.634.673	10.532.542.520

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	2.842.712.397	3.190.486.679
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	631.949.767	605.436.828
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	632.241	(817.620)
Ajustari de valoare ale stocurilor	1.232.673	(1.734.893)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	73.065.345	(62.870.601)
(Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor	15.075.369	1.052.623
(Castiguri) din cedarea activelor detinute spre vanzare	-	-
Partea din pierderea aferenta entitatilor asociate	(269.239)	197.390
(Venituri) financiare nete	(371.452.011)	(208.282.484)
Modificari in:		
Diminuare/(Crestere) creante comerciale	(185.875.256)	(217.237.877)
Diminuare/(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	(203.217.596)	28.676.091
(Crestere) stocuri	(380.785.222)	(90.070.306)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(169.008.459)	59.014.287
Crestere datorii comerciale si alte datorii	273.666.288	139.406.482
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare	2.527.726.297	3.443.256.599
Impozit pe profit platit	(425.262.339)	(431.043.747)
Dobanzi incasate	368.305.619	132.190.118
Dobanzi platite	(3.111.542)	(375.868)
Dividende incasate	3.396	-
Numerar net aferent activitatii de exploatare	2.467.661.430	3.144.027.102
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(13.864.036)	(13.904.916)
Achizitii de imobilizari corporale	(1.481.081.512)	(491.549.819)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare si active financiare evaluate la cost amortizat	1.717.539.473	(500.823.500)
Alte investitii in active financiare	(552.408.964)	974.000
Investitii in entitati asociate	15.000.000	(4.943.000)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	1.038.350	107.551
Numerar net aferent activitatii de investitii	(343.776.689)	(1.010.139.684)
Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(65.258.970)	(173.284.441)
Plati de dividende	(1.181.057.802)	(595.713.645)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(3.617.527)	(337.356)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(1.249.934.299)	(769.335.442)
(Diminuare)/Crestere neta a numerarului si echivalentelor de numerar	873.950.443	1.364.551.976
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	2.707.724.133	1.343.172.157
Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie	3.581.674.576	2.707.724.133

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

1. Entitatea raportoare

1.1. Informatii generale despre grup

Prezentele Situati Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023, cuprind Situatiile Financiare ale ale Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. (“Societatea”, “Societatea-mama” sau “SNN”) si ale filialelor sale, denumite impreuna “Grupul”.

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

La 31 decembrie 2023 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

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

Societatea-mama are ca principal obiect de activitate “Productia de energie electrica” – cod CAEN 3511 si este inregistratata la Registrul Comertului sub numarul J40/7403/1998, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

La 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 31 decembrie 2023	% participatie la 31 decembrie 2022
Energonuclear S.A.	“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 8	100%	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.	“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%

La 31 decembrie 2023, Societatea-mama detine o singura entitate asociata ce face obiectul consolidarii:

Ropower Nuclear S.A.

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicesti, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J15/1604/26.09.2022, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in "Productia de energie electrica" – Cod CAEN 3511.

La 31 decembrie 2023, SNN detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de **19.943.000 RON** (31 decembrie 2022 4.943.000 RON).

Schimbari in structura grupului in anul 2021: in anul 2021, au fost infiintate filialele Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. si Nuclearelectrica Serv S.R.L. , ambele detinute de Grup in proportie de 100%.

Schimbari in structura grupului in anul 2022: in anul 2022, a fost infiintata societatea Ropower Nuclear S.A., entitate detinuta de Grup in proportie de 50%.

Schimbari in structura grupului in anul 2023: in anul 2023, nu au fost inregistrate modificari in structura grupului.

1.2. Activitatile principale ale grupului

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

Societatea-mama detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Proiectul privind Unitatilor 3 si 4 este planificat a fi finalizat de catre filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 1.2). Prin Hotararea nr. 8/12.06.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) au fost aprobate urmatoarele: (i) Abrogarea “Strategiei de continuare a proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2014) precum si a “Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2018) (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020), (ii) Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze procedurile/demersurile/actiunile privind incetarea negocierilor cu CGN, precum si incetarea efectelor juridice (prin acordul partilor, denuntare etc.) a urmatoarelor documente: “Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (MoU)” si respectiv “Acordul Investitorilor in forma preliminara” (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020) si (iii) Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN de a initia demersurile pentru analiza si cristalizarea optiunilor strategice privind constructia de noi capacitati de productie de energie electrica din surse nucleare (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020).

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

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

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

In decembrie 2022, Guvernul Romaniei, la propunerea Ministerului Energiei, a aprobat proiectul de lege privind semnarea acordului de sprijin intre Statul Roman si Societate pentru proiectul Unitatilor 3 si 4 Cernavoda. Proiectul de Lege a fost adoptat Senat in data de 6 februarie 2023 si inregistrat la Camera Deputatilor pentru dezbatere (PL-x nr. 46/2023).

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

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

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

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

Prin infiintarea **filialei Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.**, Societatea-mama urmareste asigurarea stabilitatii, predictibilitatii si continuitatii productiei, prin controlul si gestiunea riscurilor pe intregul lant al combustibilului, prin achizitionarea oxidului de uraniu si procesare acestuia pe plan local. Astfel, obiectivul principal al filialei, consta in prelucrarea concentratelor de uraniu in vederea obtinerii pulberii sintetizabile de dioxid de uraniu necesara la fabricarea combustibililor nucleari de tip CANDU 6. Pulberea sintetizata de dioxid de uraniu obtinuta este destinata exclusiv fluxului tehnologic de fabricare a combustibililor nucleari existenti la sucursala FCN Pitesti.

Filiala Nuclearelectrica Serv S.R.L. va prelua in principal activitatea de colectare, segregare si caracterizare deseuri radioactive, efectuata anterior de prestatori externi. Alte servicii prestate de aceasta filiala sunt: prevenire incendii, servicii de manipulare in depozitele sucursalei CNE Cernavoda.

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

1.3. Scopul consolidarii

Principii si metode contabile

(i) Filialele

Filialele sunt entitati aflate sub controlul Grupului si sunt consolidate integral, aplicand metoda integrarii globale.

Grupul controleaza o entitate in care a investit, daca si numai daca acesta detine in totalitate urmatoarele :

- a) Autoritatea asupra entitatii in care s-a investit ;
- b) Expunere sau drepturi asupra rentabilitatii variabile pe baza partiiparii sale in entitatea in care s-a investit ;
- c) Capacitatea de a-si utiliza autoritatea asupra entitatii in care s-a investit pentru a influenta valoarea rentabilitatii investitorului.

La momentul evaluarii controlului Grupul in calcul si drepturile de vot potentiale sau convertibile care sunt exercitabile la momentul respectiv.

Situatiile financiare ale filialelor sunt incluse in situatiile financiare consolidate din momentul in care incepe exercitarea controlului si pana in momentul incetarii acestuia. Politicile contabile ale filialelor Grupului au fost modificate in scopul alinierii acestora cu cele ale Grupului.

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

(ii) Entitatile asociate

Entitatile asociate sunt acele societati in care Grupul poate exercita o influenta semnificativa, dar nu si control asupra politicilor financiare si operationale.

Situatiile financiare consolidate includ cota-parte a Grupului din rezultatele entitatilor asociate pe baza metodei punerii in echivalenta, de la data la care Grupul a inceput sa exercite influenta semnificativa si pana la data la care aceasta influenta inceteaza.

Participatiile in care Grupul detine intre 20% si 50% din drepturile de vot, dar asupra carora nu exercita o influenta semnificativa sunt clasificate ca active financiare disponibile in vederea vanzarii.

Entitatile asociate sunt contabilizate prin metoda punerii in echivalenta si sunt recunoscute initial la cost. Investitia Grupului include fondul comercial identificat la achizitie din care se scad pierderile pentru depreciere acumulate. Situatiile financiare consolidate includ partea Grupului din venituri si cheltuieli si miscarile in capitalul entitatilor asociate, dupa ajustarile de aliniere a politicilor contabile cu cele ale Grupului, de la data cand influenta semnificativa incepe pana cand aceasta influenta semnificativa inceteaza. Cand partea Grupului din pierderi este mai mare decat interesul in entitatea contabilizata prin metoda punerii in echivalenta, valoarea contabila a acestui interes (inclusiv orice investitii pe termen lung) este redusa la zero si recunoasterea pierderilor viitoare este intrerupta cu exceptia cazului in care Grupul are o obligatie sau a facut plati in numele entitatii in care a investit.

(iii) Tranzactii eliminate la consolidare

Decontarile si tranzactiile in interiorul Grupului, ca si profiturile nerealizate rezultate din tranzactii in interiorul Grupului, sunt eliminate in totalitate din situatiile financiare consolidate. Profiturile nerealizate rezultate din tranzactiile cu entitati asociate sau controlate in comun sunt eliminate in limita procentului de participare a Grupului. Profiturile nerealizate rezultate in urma tranzactiilor cu o entitate asociata sunt eliminate in contrapartida cu investitia in entitatea asociata. Pierderile nerealizate sunt eliminate in mod identic cu profiturile nerealizate, dar numai in masura in care nu exista indicii de depreciere a valorii.

(iv) Combinari de intreprinderi

In aplicarea IFRS 3, combinarile de intreprinderi sunt masurate si recunoscute in conformitate cu urmatoarele principii:

- La data achizitiei, activele identificabile dobandite si datoriile asumate, evaluate la valoarea justa si orice interese care nu controleaza in societate dobandite (interese minoritare) sunt inregistrate separat de goodwill ;
- Interesele care nu controleaza pot fi evaluate fie la valoarea justa (metoda fondului comercial complet), fie la cota lor in valoarea justa a activul net al firmei achizitionate (metoda fondului comercial partial). Decizia se ia individual pentru fiecare tranzactie ;

- 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 participare, o operațiune în comun sau o entitate asociată fără ca rezultat achiziției 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 combinațiilor 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. Începând cu 1 ianuarie 2023, Societatea-mamă este vânzător în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. În anul 2023, Societatea-mamă a participat atât pe segmentul competitiv, cât și în cadrul mecanismului MACEE, iar în anul 2022 a participat numai pe segmentul competitiv (pentru mai multe informații a se vedea Nota 22).

2. Bazele intocmirii

2.1. Declaratia de conformitate

Situatiile Financiare Consolidate ale Grupului au fost intocmite in baza Ordinului Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") ("OMFP 2844/2016"). In acceptiunea OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara reprezinta standardele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate.

Evidenta contabila a filialelor este mentinuta in lei, in conformitate cu Reglementarile Contabile Romanesti (RCR). Aceste conturi au fost retratate pentru a reflecta diferentele existente intre conturile conform RCR si cele conform IFRS. In mod corespunzator, conturile conform RCR au fost ajustate, in cazul in care a fost necesar, pentru a armoniza aceste situatii financiare, in toate aspectele semnificative, cu IFRS adoptate de Uninunea Europeana.

In afara ajustarilor specifice de consolidare, principalele retratari ale informatiilor financiare prezentate in situatiile financiare intocmite in conformitate cu reglementarile contabile romanesti au constat in:

- gruparea mai multor elemente in categorii mai cuprinzatoare;
- ajustari ale elementelor de active, datorii si capitaluri proprii, in conformitate cu IAS 29 „Raportarea financiara in economii hiperinflationiste” datorita faptului ca economia romaneasca a fost o economie hiperinflationista pana la 31 decembrie 2003;
- ajustari pentru recunoasterea creantelor si datoriilor privind impozitul pe profit amanat, in conformitate cu IAS 12 „Impozitul pe profit”;
- cerintele de prezentare in conformitate cu IFRS.

Situatiile Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 au fost auditate de catre auditorul financiar al Grupului – PKF Finconta S.R.L.

Aceste Situatii Financiare Consolidate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 20 martie 2024 de catre conducerea Grupului.

2.2. Continuitatea activitatii

Prezentele situatii financiare au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii care presupune faptul ca Grupul isi va continua activitatea, fara o reducere semnificativa a acesteia, si in viitorul previzibil.

Din analizele efectuate privind implicatiile conflictului din Ucraina si ale razboiului din Israel in activitatea Grupului, conducerea considera ca nu va fi afectata continuitatea activitatii acestuia (a se vedea Nota 4).

2.3. Prezentarea situatiilor financiare

Situatiile financiare consolidate sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare”. Grupul a adoptat o prezentare bazata pe lichiditate in cadrul situatiei consolidate a pozitiei financiare si o prezentare a cheltuielilor in functie de natura lor in cadrul situatiei consolidate a profitului sau pierderii, considerand ca aceste metode de prezentare ofera informatii care sunt mai relevante decat cele care ar fi fost prezentate in baza altor metode permise de IAS 1.

2.4. Bazele evaluarii

Situatiile financiare consolidate au fost intocmite pe baza conventiei valorii juste pentru activele financiare detinute in vederea vanzarii si imobilizarile corporale de natura terenurilor si constructiilor. Alte active si datorii financiare, precum si alte active si datorii ne-financiare sunt prezentate la cost amortizat sau cost istoric.

Politicile contabile definite mai jos au fost aplicate consecvent pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare. Aceste situatii financiare consolidate au fost intocmite pe baza principiului continuitatii activitatii.

2.5. Moneda functionala si de prezentare

Situatiile Financiare Consolidate sunt prezentate in LEI Romanesti ("RON" sau "LEU"), aceasta fiind si moneda functionala a Grupului. Toate informatiile financiare sunt prezentate in RON, daca nu este indicat altfel.

2.6. Utilizarea estimarilor si judecatilor

Pregatirea situatiilor financiare consolidate in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor, duratele de viata estimate a activelor imobilizate (a se vedea Nota 3.3, ipotezele folosite in determinarea valorii juste (a se vedea Nota 4), ipotezele in determinarea valorii juste a imobilizarilor corporale (a se vedea Nota 5), recunoasterea in categoria imobilizarilor corporale a pieselor de schimb care intrunesc conditiile cerute de IAS 16 (a se vedea Nota 5), recuperabilitatea creantelor comerciale (a se vedea Nota 11), ipotezele in ceea ce priveste valoarea recuperabila neta a stocurilor (a se vedea Nota 10), ipotezele in ceea ce priveste calculul obligatiilor privind beneficiile angajatilor (a se vedea Nota 20), ipotezele in ceea ce priveste durata de reluare in contul de profit si pierdere a subventiilor guvernamentale (a se vedea Nota 3.18 si Nota 18, estimari privind obligatiile de gestionare a deeurilor radioactive si neradioactive (Nota 17).

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

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

Judecatile efectuate de catre conducere in aplicarea IFRS care au efect semnificativ asupra situatiilor financiare precum si estimarile ce implica un risc semnificativ al unei ajustari materiale in cursul anului viitor sunt prezentate in Nota 4 si 29.

Pentru aplicarea prevederilor IFRS 10 si IFRS 11, Grupul foloseste rationamentul in vederea evaluarii controlului exercitat si stabilirii tipului de parteneriat reprezentat de o entitate controlata in comun.

3. Politici contabile semnificative

Politicele contabile prezentate mai jos au fost aplicate in mod consecvent pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare consolidate si de catre toate entitatile Grupului.

Situatiile financiare consolidate sunt intocmite pe baza ipotezei ca Grupul isi va continua activitatea in viitorul previzibil. Pentru evaluarea aplicabilitatii acestei ipoteze, conducerea Grupului analizeaza previziunile referitoare la intrarile viitoare de numerar.

3.1. Tranzactii in moneda straina

Tranzactiile in moneda straina sunt convertite in RON la cursurile de schimb valutar de la data tranzactiei. Activele si pasivele monetare, exprimate in valuta la sfarsitul exercitiului, sunt exprimate in RON la cursul de schimb afisat de Banca Nationala a Romaniei valabil pentru ultima zi bancara a exercitiului. Castigurile si pierderile din diferentele de curs valutar, realizate sau nerealizate, sunt incluse in contul de profit si pierdere al anului respectiv. Cursurile de schimb la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, pentru principalele valute in care Grupul realizeaza tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2023	2022	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
RON/EUR	4,9465	4,9315	4,9746	4,9474
RON/USD	4,5743	4,6885	4,4958	4,6346
RON/CAD	3,3897	3,6020	3,3913	3,4232
RON/GBP	5,6869	5,7867	5,7225	5,5878
RON/CHF	5,0917	4,9096	5,3666	5,0289

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

3.2. Ajustarea efectelor hiperinflatiei

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

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

In scopul intocmirii situatiilor financiare consolidate la 31 decembrie 2023, Grupul a ajustat urmatoarele elemente nemonetare pentru a fi exprimate in unitatea de masura curenta la 31 decembrie 2003 :

- ✓ Capital social (a se vedea Nota 14) ;
- ✓ Imobilizari corporale achizitionate pana la 31 decembrie 2003.

3.3. Imobilizari corporale

i) *Recunoastere si evaluare*

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

Imobilizarile corporale sunt clasificate de catre Grup in urmatoarele clase de active de aceeasi natura si cu utilizari similare:

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

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

- Terenurile, constructiile speciale, cladirile administrative si alte cladiri, inclusiv centralele nucleare sunt evidentiata la valoarea reevaluată. La data trecerii la IFRS acestea au fost evaluate utilizand metoda costului presupus. Astfel, surplusul din reevaluare, inregistrat de Societate potrivit OMFP 3055/2009 pana la data 1 ianuarie 2012, a fost transferat in rezultatul reportat, intr-un cont analitic distinct. Rezervele din reevaluare rezultate ulterior datei trecerii la IFRS, ca urmare a reevaluarilor, se inregistreaza ca atare in situatiile financiare. Surplusul din reevaluare, atat cel care provine de la data trecerii la IFRS, cat si cel ulterior, se realizeaza la momentul cedarii.
- Masinile, echipamentele si alte active (mai putin constructiile speciale, cladirile administrative si alte cladiri, inclusiv centralele nucleare), sunt evidentiata la cost istoric minus orice amortizare cumulata si orice pierderi cumulate din depreciere.
- Imobilizarile in curs de executie sunt inregistrate la cost istoric de achizitie sau de constructie sau cost inflatat (retratat in raport cu unitatea de masura existenta la 31 decembrie 2003 pentru imobilizarile achizitionate inainte de 1 ianuarie 2004) minus orice pierderi cumulate din depreciere.

In cadrul imobilizarilor in curs de executie sunt incluse constructiile si apa grea ce vor fi utilizate in cadrul extinderii capacitatii de productie; deoarece apa grea nu este utilizata si nu se depreciaza chimic, aceasta este evaluata initial si ulterior la cost.

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

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

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

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

Ultima reevaluare a terenurilor si a constructiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 2021 de catre evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania - ANEVAR). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

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

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

ii) Cheltuieli ulterioare

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

In vederea aplicarii prevederilor standardului international de contabilitate IAS 16 „Imobilizari corporale”, inspectiile generale regulate efectuate la CNE Cernavoda, se capitalizeaza in categoria imobilizarilor corporale, fiind amortizate ulterior liniar pe o perioada de 2 ani. Inspectiile generale regulate vizeaza in mare parte aceleasi componente ale Unitatilor, astfel ca perioada de amortizare considerata este perioada de 2 ani dintre doua inspectii generale regulate efectuate in mare parte asupra acelorasi componente, deci substituindu-se una pe cealalta. Ultimele inspectii generale efectuate au fost: pentru Unitatea 2 in anul 2023 si pentru Unitatea 1 in anul 2022.

iii) Cheltuieli cu reparatiile si mentenanta

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

iv) Amortizarea

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

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

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

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

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

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

Duratele de viata estimate ale Unitatilor 1 si 2, respectiv 30 de ani, iau in considerare un numar ore de functionare proiectate pe Unitate de 210.000 ore, echivalentul unui factor de capacitate de 80% pe o perioada de 30 ani. Pana la data de 31 decembrie 2023, factorul de capacitate cumulata realizat de la punerea in functiune al Unitatii 1 este de 90,60%, iar la Unitatea 2 de 93,73%, superior factorului de capacitate proiectat de 80%. Utilizand acesti factori de capacitate extrapolati la aceeasi valoare pentru restul duratei de viata, ar rezulta ca durata estimata de viata efectiva a unitatilor va fi de 26,4 ani pentru Unitatea 1, respectiv 25,4 ani pentru Unitatea 2; totusi, aceasta este o extrapolare liniara simplista, deoarece este de asteptat ca factorul mediu de capacitate realizat pana in prezent la ambele unitati sa scada gradual pana la finele duratei de viata initiale datorita fluajului canalelor de combustibil, deci uzurii inerente a unitatilor.

Experienta de exploatare a altor centrale nucleare de tip CANDU care au atins numarul orelor de functionare proiectate, indica faptul ca este posibila extinderea numarului de ore de functionare initiala dincolo de numarul de ore proiectate de 210.000 ore. Grupul a contractat in februarie 2017 servicii specializate de asistenta tehnica in vederea determinarii posibilitatii de extindere a numarului orelor proiectate de functionare a Unitatii 1. In urma studiului efectuat a fost elaborat un plan de lucru care stabileste care sunt analizele si evaluările care trebuie efectuate pentru demonstrarea functionalitatii Unitatii 1 de la CNE Cernavoda pana la 245.000 ore efective de functionare. Aceste analize si evaluari vor sta la baza prelungirii autorizatiei de functionare a Unitatii 1.

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

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

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

Cladirile si alte instalatii, utilaje si masini sunt prezentate in Nota 5 sub denumirea de "Masini, echipamente si alte active". Inspectiile si reviziile generale, capitalizate in conformitate cu IAS 16, sunt prezentate in Nota 5 si sunt reflectate in valoarea contabila a "Centralelor nucleare". Apa grea (incarcatura pentru Unitatile 1 si 2) a fost reclasificata incepand cu anul 31.12.2019 in pozitia "Centrale nucleare".

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

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

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

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

v) Vânzarea/casarea imobilizărilor corporale

Imobilizările corporale care sunt casate sau vândute sunt eliminate din situația poziției financiare împreună cu amortizarea cumulată corespunzătoare. Orice profit sau pierdere rezultate dintr-o asemenea operațiune sunt incluse în profitul sau pierderea curentă

vi) Deprecierea imobilizărilor corporale și necorporale

În conformitate cu IAS 36, atât imobilizările necorporale cât și cele corporale sunt analizate la data raportării pentru a identifica dacă există indicii de depreciere. Dacă există vreun indiciu, sau când este necesar un test anual de depreciere pentru un activ, Grupul estimează valoarea recuperabilă a activului, fiind valoarea cea mai mare dintre valoarea justă minus costurile de vânzare și valoarea sa de utilizare.

În cazul în care valoarea contabilă netă a unui activ depășește valoarea sa recuperabilă, activul este considerat depreciat și o pierdere din depreciere este recunoscută pentru a reduce valoarea activului la nivelul valorii recuperabile. Pierderile din depreciere sunt recunoscute ca venituri în situația consolidată a profitului sau pierderii. Dacă motivele care au stat la baza deprecierei nu mai sunt aplicabile într-o perioadă ulterioară, o reversare de depreciere este recunoscută ca și cheltuielă în situația consolidată a profitului sau pierderii. Valoarea contabilă majorată prin reversarea unei ajustări de depreciere nu trebuie să depășească valoarea contabilă (netă de amortizare) care ar fi fost determinată dacă nicio ajustare de depreciere nu ar fi fost recunoscută în anii anteriori.

3.4. Active imobilizate detinute pentru vânzare

Activele imobilizate vor fi clasificate ca detinute pentru vânzare dacă valorile lor contabile vor fi recuperate în principal printr-o tranzacție de vânzare mai degrabă decât prin utilizare continuă. Astfel, un activ poate fi clasificat ca detinut pentru vânzare conform IFRS 5 numai dacă următoarele criterii sunt îndeplinite :

- Activul este disponibil pentru vânzare imediată în starea actuală,
- Vânzarea activului este foarte probabilă.

Pentru ca vânzarea să fie foarte probabilă trebuie îndeplinite toate criteriile de mai jos:

- Nivelul corespunzător al conducerii și-a asumat un plan de vânzări,
- A fost inițiat un program activ pentru localizarea unui cumpărător și realizarea planului,
- Activul este comercializat activ la un preț rezonabil raportat la valoarea sa justă actuală,
- Nu sunt probabile schimbări semnificative sau retragerea planului,
- Se preconizează ca vânzarea va îndeplini criteriile de derecunoaștere pentru a fi înregistrată ca o vânzare în decurs de un an.

i) Evaluare înainte de clasificarea ca detinut pentru vânzare

Ca un prim pas, imediat înainte de clasificarea inițială a unui activ ca detinut pentru vânzare, valoarea contabilă a activului va fi măsurată conform standardelor IFRS aplicabile (de ex. proprietatea, unitățile de producție și echipamentele sunt măsurate conform IAS 16) inclusiv orice depreciere cumulativă și orice reducere a valorii bilanțiere, dacă e cazul. Acest prim pas este aplicabil unui activ nou achiziționat precum și unui activ existent care va fi reclasificat ca detinut pentru vânzare în temeiul acestei politici.

ii) Evaluare la clasificarea inițială ca detinut pentru vânzare

La clasificarea inițială ca detinut pentru vânzare activul individual identificat ca detinut pentru vânzare este măsurat la valoarea cea mai mică dintre :

- valoarea contabilă și
- valoarea sa justă minus costurile vânzării.

Dacă valoarea justă minus costurile vânzării este mai mare decât valoarea contabilă a activului, nu este necesară o ajustare. În caz contrar, o pierdere din depreciere ca rezultat al acestei măsurători inițiale este înregistrată direct în contul de profit și pierdere și valoarea activului imobilizat este ajustată corespunzător.

iii) Evaluare ulterioară

La evaluarea ulterioară, activul imobilizat detinut pentru vânzare este măsurat la valoarea mai mică dintre valoarea raportată și valoarea justă minus costurile vânzării.

Activele imobilizate detinute pentru vânzare nu se amortizează.

iv) Recunoașterea pierderilor din depreciere și a reluărilor

Orice reducere inițială sau ulterioară a valorii contabile a unui activ (sau grup destinat cedării) până la valoarea justă minus costurile generate de vânzare este recunoscută ca o pierdere din depreciere.

Cresterea ulterioară a valorii juste minus costurile de vânzare a unui activ se recunoaște pe venituri, fără a depăși pierderea cumulată din depreciere care a fost recunoscută fie în conformitate cu IFRS 5, fie anterior în conformitate cu IAS 36 „Deprecierea activelor”.

v) Derecunoaștere

Dacă criteriile de clasificare a unui activ sau grup destinat cedării ca detinut pentru vânzare nu mai sunt îndeplinite, activul sau grupul destinat cedării nu va mai fi clasificat drept detinut pentru vânzare.

Un activ imobilizat care nu mai este clasificat drept detinut pentru vânzare este măsurat la valoarea cea mai mică dintre:

- valoarea raportată înainte de clasificarea ca detinut pentru vânzare, ajustată pentru orice depreciere, amortizare sau reevaluare necesară dacă activul sau grupul destinat cedării nu ar fi fost clasificat drept detinut pentru vânzare; și
- valoarea recuperabilă la data deciziei de a nu vinde.

3.5. Leasing

(i) Recunoaștere

De la 1 ianuarie 2019, în conformitate cu IFRS 16 “Contracte de leasing”, un contract este sau conține leasing dacă transmite dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioadă de timp, în schimbul unei contraprestări.

În calitate de locatar, în baza contractului de chirie pentru spațiul destinat sediului social, Grupul a recunoscut un activ aferent dreptului de utilizare a activului suport și o datorie de leasing care decurge din acest contract.

În calitate de locator, situațiile financiare rămân neafectate de introducerea noului standard.

Excepțiile de la aplicarea IFRS 16 pot fi :

- contracte de leasing cu o durată de închiriere de 12 luni sau mai puțin și care nu conțin opțiuni de achiziție, și
- contracte de leasing unde activul suport are o valoare mică.

Grupul a constatat neîndeplinirea criteriilor privind aplicarea excepțiilor, drept pentru care a retratat contractele de închiriere în calitate de locatar, conform IFRS 16. 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.

(ii) Evaluare

Grupul, în calitate de locatar, evaluează și datoria ce decurge din contractul de leasing la valoarea actualizată a plăților de leasing care nu sunt achitate la acea dată. Actualizarea se face utilizând rata dobânzii implicite în contractul de leasing dacă acea rată poate fi determinată imediat. În cazul în care această rată nu poate fi determinată imediat se utilizează rata marginală de împrumut a locatarului.

Valoarea contabilă a activului evaluat pe modelul bazat pe cost reprezintă costul evaluării inițiale minus orice amortizare acumulată și orice pierderi din depreciere acumulate și ajustat în funcție de orice reevaluări ale datoriei ce decurge din contractul de leasing.

(iii) Amortizare

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

(iv) Datoria de leasing

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

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

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

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

(v) Derecunoastere

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

3.6. Imobilizari necorporale

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

i) Cercetare si dezvoltare

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

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

Costurile de dezvoltare capitalizate sunt evaluate la cost minus amortizarea cumulata si pierderile din depreciere cumulate.

ii) Cheltuieli ulterioare

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

iii) Amortizarea

Amortizarea este înregistrată în situația consolidată a profitului sau a pierderii pe baza metodei liniare pe perioada estimată a duratei utile de funcționare a imobilizării necorporale. Imobilizările necorporale sunt amortizate de la data la care activul este gata de utilizare, durata de funcționare utilă fiind stabilită în funcție de perioada pe care activul poate fi utilizat.

Grupul deține imobilizări necorporale provenite din achiziții și nu generate intern. Duratele de viață utilă sunt stabilite în funcție de perioada pe care activul poate fi utilizat, pe o perioadă determinată între 2 și 8 ani. Licențele windows, MS Office și programele software au o durată utilă de viață stabilită între 2 și 3 ani, iar programele informatice specifice exploatarei centralei nucleare au o durată de viață utilă de între 5 și 8 ani. Grupul nu deține imobilizări necorporale achiziționate prin subvenții guvernamentale.

3.7. Active și datorii financiare

i) Clasificare

Grupul a adoptat IFRS 9 „Instrumente financiare”.

Acest standard a înlocuit prevederile din IAS 39 „Instrumente financiare: recunoaștere și evaluare” privind clasificarea și evaluarea activelor financiare și înlocuiește modelul de estimare a ajustărilor pentru deprecierea activelor financiare cu un model bazat pe pierderi așteptate.

IFRS 9 conține o nouă abordare privind clasificarea și evaluarea activelor financiare care reflectă modelul de afaceri în cadrul căruia sunt gestionate activele și caracteristicile fluxului de numerar.

IFRS 9 include trei categorii principale de clasificare a activelor financiare: evaluate la cost amortizat, evaluate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global și evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere.

Grupul clasifică instrumentele financiare deținute în următoarele categorii:

• **Active financiare evaluate la cost amortizat**

Un activ financiar este evaluat la costul amortizat dacă îndeplinește ambele condiții prezentate mai jos și nu este desemnat ca fiind evaluat la valoarea justă prin profit sau pierdere:

- este deținut în cadrul unui model de afaceri al cărui obiectiv este păstrarea activelor pentru colectarea fluxurilor de numerar contractuale; și
- condițiile sale contractuale generează, la anumite date, fluxuri de trezorerie care sunt numai plăți ale principalului și dobânzii aferente sumei principale scadente.

Standardul prezintă prevederile din IAS 39 cu privire la recunoașterea și derecunoașterea instrumentelor financiare.

Grupul deține la 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 active financiare evaluate la cost amortizat.

• **Active financiare la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global**

Un activ financiar se evaluează la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global numai dacă îndeplinește ambele condiții prezentate mai jos și nu este desemnat la valoare justă prin profit sau pierdere:

- este deținut în cadrul unui model de afaceri al cărui obiectiv este atins atât prin colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, cât și prin vânzarea de active financiare; și
- condițiile sale contractuale generează, la anumite date, fluxuri de trezorerie care reprezintă numai plăți ale principalului și dobânzii aferente sumei principale scadente.

În plus, la recunoașterea inițială a unei investiții în instrumente de capitaluri proprii care nu este deținută pentru tranzacționare, grupul poate alege în mod irevocabil să prezinte modificări ulterioare ale valorii juste în alte elemente ale rezultatului global. Aceste opțiuni se aplică pentru fiecare instrument, după caz.

Grupul nu deține la 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 active financiare la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global.

• **Active financiare la valoare justă prin profit sau pierdere**

Toate activele financiare care nu sunt clasificate ca fiind evaluate la costul amortizat sau la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global, vor fi evaluate la valoare justă prin profit sau pierdere. În plus, la recunoașterea inițială,

Grupul poate desemna in mod irevocabil ca un activ financiar, care altfel intruneste cerintele pentru a fi evaluat la cost amortizat sau la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global, sa fie evaluat la valoare justa prin profit sau pierdere, daca acest lucru elimina sau reduce in mod semnificativ o neconcordanta contabila care ar aparea daca s-ar proceda in alt mod.

Grupul nu detine la 31 decembrie 2023, respectiv 2022 active financiare la valoare justa prin profit sau pierdere.

ii) Recunoastere

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

iii) Compensari

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

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

iv) Evaluare

• *Evaluarea la cost amortizat*

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

• *Evaluarea la valoarea justa*

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

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

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

v) Identificarea si evaluarea deprecierii de valoare pentru activele financiare

Active financiare masurate la cost amortizat

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

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

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

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

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

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

vi) Derecunoastere

Grupul derecunoaste un activ financiar atunci cand drepturile de a primi fluxuri de trezorerie din acel activ financiar expira, sau atunci cand Grupul a transferat drepturile de a primi fluxurile de numerar contractuale aferente celui activ financiar intr-o tranzactie in care a transferat in mod semnificativ toate riscurile si beneficiile dreptului de proprietate. Grupul derecunoaste o datorie financiara atunci cand s-au incheiat obligatiile contractuale sau atunci cand obligatiile contractuale sunt anulate sau expira.

vii) Castiguri si pierderi din cedare

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

3.8. Alte active si datorii financiare

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

3.9. Deprecierea activelor altele decat cele financiare

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

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

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

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

3.10. Stocuri

Stocurile sunt alcătuite din materiale consumabile, piese de schimb care nu îndeplinesc criteriul de recunoaștere ca imobilizări corporale, stocuri de siguranță, uraniu și alte stocuri necesare desfășurării activității Grupului. Acestea sunt înregistrate ca stocuri în momentul achiziției și sunt recunoscute pe cheltuieli în momentul consumului.

Stocurile sunt evaluate la minimum dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este pretul de vânzare estimat pe parcursul desfășurării normale a activității minus costurile estimate pentru finalizare și costurile necesare efectuării vânzării.

Stocurile înregistrate de Grup cuprind:

- materie primă combustibil nuclear, indiferent de formă în care se regăsesc în ciclul de producție al fasciculelor de combustibil nuclear;
- alte materii prime și materiale.

Costul materiilor prime privind combustibilul nuclear și a producției în curs de execuție cuprinde costurile directe precum materii prime, costuri salariale direct atribuibile și diverse servicii specifice producției. Descărcarea de gestiune a combustibilului nuclear se face în funcție de elementele componente ce compun acest element de stoc (uraniu, zircaloy, costuri de producție) pe măsura ce fasciculele de combustibil nuclear sunt încărcate în reactor. Descărcarea de gestiune se realizează la CMP.

În baza standardului IAS 2 “Stocuri” costul stocurilor, în cazul ieșirilor din gestiune, trebuie determinat cu ajutorul metodei primul intrat, primul ieșit (FIFO) sau al metodei costului mediu ponderat (CMP). Până la 31 decembrie 2015 inclusiv, Grupul a utilizat metoda FIFO.

În urma analizei stocurilor efectuată de managementul Grupului a rezultat faptul că utilizarea metodei CMP ar produce rezultate mai credibile în cadrul situațiilor financiare anuale, pentru utilizatorii acestora. În acest context, începând cu 1 ianuarie 2016 politica contabilă de determinare a costului în cazul ieșirilor din gestiune a stocurilor a fost modificată din FIFO în CMP.

În conformitate cu cerințele pentru modificarea politicilor contabile stipulate de IAS 8 “Politici contabile, modificări în estimările contabile și erori”, conducerea Grupului consideră că metoda CMP conduce la situații financiare mai relevante și mai fiabile pentru necesitățile utilizatorilor de luare a unor decizii economice, așa cum reiese din analiza celor două metode de mai jos:

- Metoda FIFO presupune că bunurile ieșite din gestiune se evaluează la costul de achiziție sau de producție al primei intrări. În cazul unor vechimi mai mari a stocurilor și în condiții de creștere a prețurilor, această metodă nu produce cele mai credibile rezultate care să se reflecte în situația rezultatului global.
- Metoda CMP presupune calcularea costului fiecărui element pe baza mediei ponderate a costurilor elementelor similare aflate în stoc la începutul perioadei și a celor cumparate în timpul perioadei.

Grupul este în imposibilitatea de a aplica retroactiv modificarea acestei politici contabile, în conformitate cu cerințele IAS 8, întrucât efectele aplicării retroactive nu sunt determinabile deoarece nu se poate calcula impactul cumulativ asupra tuturor perioadelor anterioare. Prin urmare, Grupul aplică noua politică prospectiv, începând cu 1 ianuarie 2016.

3.11. Creanțe comerciale și alte creanțe

Creanțele comerciale sunt înregistrate inițial la valoarea facturată și ulterior evaluate folosind metoda dobânzii efective minus valoarea pierderilor din depreciere. O ajustare pentru depreciere este constituită când există o evidență clară că Grupul nu va putea colecta creanțele la termenul stabilit. Dificultățile financiare semnificative ale debitorului, probabilitatea ca acesta să intre în faliment sau în reorganizare financiară, întârzierile la plată (peste 360 de zile) sunt considerate indicii că aceste creanțe pot necesita ajustări de valoare.

O pierdere din depreciere aferentă unui activ financiar evaluat la cost amortizat este calculată ca diferență dintre valoarea sa contabilă și valoarea prezenta a fluxurilor de trezorerie viitoare preconizate, actualizate, utilizând rata de dobândă efectivă inițială a activului. Valoarea contabilă este redusă prin folosirea unui cont de ajustări de depreciere, iar pierderea este înregistrată în contul de profit și pierdere în cadrul pozitiei “Alte cheltuieli din exploatare”.

3.12. Numerar și echivalente de numerar

i) Determinarea componentelor numerarului și echivalentelor de numerar

- Poziția ” Numerar și echivalente de numerar ” include casa, conturile curente și depozitele bancare fără angajamente, care sunt supuse unui risc nesemnificativ în schimbarea valorii juste. Prin depozite bancare fără angajamente Grupul înțelege depozitele bancare uzuale, la care Grupul are acces în orice moment, indiferent de maturitatea inițială a acestora și a caror lichidare înainte de scadență, în cazul apariției unor situații care să determine această necesitate, nu cauzează pierderi.
- Poziția ” Depozite bancare ” din situația poziției financiare se referă la acele depozite bancare ce au o maturitate inițială între 3 și 12 luni, dar care au un angajament asociat, respectiv ele reprezintă depozite colaterale aferente scrisorilor de garanție bancare emise de bănci în numele Grupului în favoarea unor clienți.
- Poziția ” Active financiare evaluate la cost amortizat ” din situația poziției financiare conține și depozitele colaterale aferente scrisorilor de garanție amintite, dar cu maturitatea mai mare de 12 luni.

ii) Numerar restricționat

Conform IAS 1 par. 66 (d) o entitate trebuie să clasifice un activ drept activ circulant atunci când activul reprezintă numerar sau echivalente de numerar (conform definiției din IAS 7), cu excepția cazului în care există restricția ca activul să fie schimbat pe altceva sau utilizat pentru decontarea unei datorii pentru o perioadă de cel puțin 12 luni după perioada de raportare. Astfel numerarul restricționat se referă la numerarul care este detinut pentru un anumit scop și, prin urmare, nu este disponibil pentru utilizarea de către societate, în următoarele 12 luni.

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

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

3.13. Fluxuri de trezorerie

Situația fluxurilor de trezorerie prezintă, în conformitate cu IAS 7, intrările și ieșirile de numerar din activități de exploatare, activități de investiții și activități de finanțare. Valorile fluxurilor de numerar sunt obținute indirect, pornind de la profitul brut.

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

Activitățile de investiții cuprind în principal achiziții de active imobilizate, inclusiv bunuri închiriate, achiziționarea/cedarea de filiale/entități asociate și modificări ale depozitelor la termen cu o scadență mai mare de un an.

Activitățile de finanțare cuprind intrările și ieșirile de numerar din împrumuturi și rambursarea datoriilor financiare, din rambursarea datoriilor de leasing și din dividende.

3.14. Capitalul social

Capitalul social reprezintă totalitatea acțiunilor subscrise și varsate de către acționarii Grupului. Capitalul social se înregistrează distinct în contabilitate, pe baza actelor de constituire și a documentelor justificative privind varsamintele de capital.

Majorarea capitalului se realizează prin subscrierea și emisiunea de noi acțiuni, incorporarea rezervelor și alte operațiuni, potrivit legii. Micșorarea capitalului se realizează, în principal, prin reducerea numărului de acțiuni sau diminuarea valorii nominale a acestora ca urmare a retragerii unor acționari, acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți sau alte operațiuni, potrivit legii.

Scoaterea din evidență a unui bun care a constituit aport la capitalul social nu modifică capitalul social. În toate cazurile de modificare a capitalului social, aceasta se efectuează în baza hotărârii Adunării Generale a Acționarilor. Castigurile sau pierderile legate de emiterea sau anularea acțiunilor nu sunt recunoscute în contul de profit și pierdere. Contravaloarea primită sau plătită în urma unor astfel de operațiuni este recunoscută direct în capitalurile proprii.

3.15. Rezerva legala

Rezervele legale se constituie in proportie de 5% din profitul brut de la sfarsitul anului, pana cand rezervele legale totale ajung la 20% din capitalul social nominal subscris si varsat, in conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit in cuantumul prevazut de Codul Fiscal si nu sunt distribuibile decat la lichidarea Grupului. Rezerva legala este repartizata la data bilantului. Rezerva legala se regaseste in cadrul pozitiei "Rezultatul reportat".

3.16. Rezerva platita in avans

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

3.17. Imprumuturi

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

3.18. Subventii guvernamentale

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

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

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

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

3.19. Subventiile privind veniturile sunt „subventii guvernamentale diferite de cele privind activele”.

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

3.20. Beneficiile angajatilor

(i) Planuri de beneficii determinate

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

Calculul este realizat anual de către un actuar calificat utilizând metoda factorului de credit proiectat. Atunci când din calcul rezultă un beneficiu pentru Societate, activul recunoscut este limitat la totalul dintre costurile nerecunoscute ale serviciilor anterioare și valoarea prezenta a beneficiilor economice disponibile sub forma unor rambursări viitoare din plan sau a unor reduceri ale contribuțiilor viitoare. Pentru a calcula valoarea prezenta a beneficiilor economice, se iau în considerare toate cerințele minime de finanțare aplicabile oricărui plan din cadrul Grupului. Un beneficiu economic este disponibil Grupului dacă este realizabil pe durata de viață a planului sau la decontarea datoriei planului.

Atunci când beneficiile unui plan sunt suplimentate, cota - parte a beneficiului suplimentar aferent serviciilor prestate anterior de către angajați este recunoscută în contul de profit sau pierdere utilizând metoda liniară pe perioada medie de timp până când beneficiile intră în drepturi. În măsura în care beneficiile intră în drepturi imediat, cheltuiala este recunoscută imediat în contul de profit sau pierdere.

Grupul recunoaște imediat toate castigurile și pierderile actuariale rezultate din planurile de beneficii determinate, la alte elemente ale rezultatului global și toate cheltuielile referitoare la planurile de beneficii determinate în contul de profit sau pierdere.

Grupul recunoaște castigurile sau pierderile aferente reducerii sau decontării unui plan de beneficii determinate, atunci când are loc reducerea sau decontarea.

Castigurile sau pierderile generate de o reducere sau decontare trebuie să cuprindă orice modificare rezultată a valorii actualizate a obligației privind beneficiile determinate, orice modificare rezultată a valorii juste a activelor planului, orice castiguri sau pierderi actuariale aferente și orice cost al serviciilor trecute aferent care nu fuseseră recunoscute anterior.

(ii) Alte beneficii ale angajaților pe termen lung

Obligația netă a Grupului în ceea ce privește beneficiile pe termen lung acordate salariaților este valoarea beneficiilor viitoare pe care salariații le-au câștigat în schimbul serviciilor prestate în perioada curentă și în cea anterioară. Acest beneficiu este actualizat pentru a determina valoarea justă a acestuia, iar valoarea justă a oricărui activ aferent este dedusă. Aceste beneficii sunt estimate utilizând metoda factorului de credit proiectat. Orice castiguri sau pierderi actuariale sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în perioada în care apar.

(iii) Beneficii ale angajaților pe termen scurt

Obligațiile privind beneficiile pe termen scurt sunt evaluate fără a fi actualizate și sunt recunoscute ca și cheltuieli pe măsura ce serviciile sunt prestate. Un provizion este recunoscut la valoarea estimată a fi plătită pentru beneficiile pe termen scurt sub forma de prime sau participarea salariaților la profit, numai în cazul în care Grupul are o obligație prezenta, legală sau implicată de a achita această sumă pentru serviciile trecute prestate de angajați, iar această obligație poate fi estimată în mod credibil.

3.21. Provizioane pentru riscuri și cheltuieli

Un provizion este recunoscut dacă, în urma unui eveniment anterior, Grupul are o obligație curentă legală sau implicată care poate fi estimată în mod credibil și este probabil ca o ieșire de beneficii economice să fie necesară pentru a stinge obligația. Provizioanele se determină prin actualizarea fluxurilor de trezorerie viitoare, preconizate utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare, care să reflecte evaluările curente ale pieței cu privire la valoarea în timp a banilor și riscurile specifice datoriei. Amortizarea actualizării este recunoscută ca și cheltuiala financiară.

Provizionul pentru depozitarea intermediară a combustibilului nuclear utilizat este determinat ca valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare cu depozitarea acestuia. Provizionul pentru gestionarea deșeurilor slab și mediu radioactive și provizionul pentru gestionarea deșeurilor neradioactive sunt determinate ca valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare de gestionare a acestora. Gestionarea deșeurilor slab și mediu radioactive și a celor neradioactive are loc într-o perioadă ulterioară celei în care sunt generate de activitatea de exploatare.

3.22. Datorii si active contingente

O datorie contingenta este:

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

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

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

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

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

3.23. Recunoasterea veniturilor si a cheltuielilor

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

(i) Venituri din vanzarea energiei electrice

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

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

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

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

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

(ii) Venituri si cheltuieli financiare

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

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

Cheltuielile financiare cuprind în principal cheltuiala cu dobanda aferenta împrumuturilor și pierderile din diferențe de curs valutar. Toate costurile îndatorării care nu sunt direct atribuibile achiziției, construcției sau producerii unui activ sunt recunoscute în contul de profit și pierdere utilizând metoda dobanzii efective.

(iii) *Taxe*

IFRIC 21 "Taxe" clarifică modul de recunoaștere în contabilitate a cheltuielilor referitoare la taxe. Pentru o entitate, evenimentul generator care da naștere unei datorii de a plăti o taxă este activitatea care declanșează plata taxei, identificată prin legislație. Obligatia de a plăti o taxă este recunoscută în mod progresiv în cazul în care evenimentul generator are loc într-o perioadă de timp.

Grupul a implementat prevederile **IFRIC 21 Taxe** prin modificarea politicilor contabile, începând cu situațiile financiare anuale ale exercitiului financiar 2014. În sfera de aplicare, Grupul a identificat impozitul pe construcții speciale și impozitele și taxele locale. Grupul a recunoscut datoria privind aceste impozite și taxe la momentul apariției activității care determină plata, așa cum este definită de legislația relevantă. O datorie privind impozitele și taxele este estimată progresiv numai dacă activitatea care determină plata apare pe parcursul unei perioade.

IFRIC 21 este aplicabil retroactiv tuturor impozitelor stabilite de autorități guvernamentale conform legislației, altele decât ieșiri de numerar care fac obiectul altor standarde (ex.: IAS 12 "Impozitul pe profit"), amenzi și alte penalități pentru încălcarea legislației.

IFRIC 21 specifică faptul că această interpretare nu adresează modalitatea de înregistrare a contrapartidei acestei datorii (respectiv activ sau cheltuiala) dar precizează faptul că un activ este recunoscut în cazul în care o datorie a fost plătită în avans și nu există o obligație prezentă de plată.

Grupul a considerat că momentul recunoașterii datoriei este determinat de existența în patrimoniul sau a activelor ce constituie baza de impozitare și în consecință, datoria privind impozitul pe construcții speciale și impozitele și taxele locale a fost recunoscută integral la data de 1 ianuarie în contrapartida cu cheltuiala aferentă.

Grupul a reconsiderat data la care apare evenimentul generator în legătura cu impozitele și taxele care cad sub incidența IFRIC 21 și a concluzionat că această dată este 31 decembrie a fiecărui an.

3.24. Recunoașterea cheltuielilor

Cheltuielile constituie diminuări ale beneficiilor economice înregistrate pe parcursul exercitiului financiar sub forma de ieșiri sau scaderi ale valorii activelor ori creșteri ale datoriilor, care se concretizează în reduceri ale capitalurilor proprii, altele decât cele rezultate din distribuirea acestora către acționari.

Acestea se recunosc în situația consolidată a profitului sau pierderii atunci când se poate evalua în mod credibil o diminuare a beneficiilor economice viitoare legate de o diminuare a valorii unui activ sau de o creștere a valorii unei datorii. Recunoașterea cheltuielilor are loc simultan cu recunoașterea creșterii valorii datoriilor sau reducerii valorii activelor.

3.25. Taxe – altele decât impozitul pe profit

IFRIC 21 "Taxe" clarifică modul de recunoaștere în contabilitate a cheltuielilor referitoare la taxe. Pentru o entitate, evenimentul generator care da naștere unei datorii de a plăti o taxă este activitatea care declanșează plata taxei, identificată prin legislație. Obligatia de a plăti o taxă este recunoscută în mod progresiv în cazul în care evenimentul generator are loc într-o perioadă de timp.

Grupul a implementat prevederile IFRIC 21 Taxe prin modificarea politicilor contabile, începând cu situațiile financiare anuale ale exercitiului financiar 2014. În sfera de aplicare, Grupul a identificat impozitul pe construcții speciale și impozitele și taxele locale. Grupul a recunoscut datoria privind aceste impozite și taxe la momentul apariției activității care determină plata, așa cum este definită de legislația relevantă. O datorie privind impozitele și taxele este estimată progresiv numai dacă activitatea care determină plata apare pe parcursul unei perioade.

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

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

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

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

3.26. Segmente de activitate

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

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

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

Identificarea unui singur segment raportabil are la baza urmatoarele elemente:

- Grupul produce si livreaza doar energie electrica si termica. Ponderea veniturilor obtinute din livrarea de energie termica este de numai 0,08%.
- Activitatea de productie se desfasoara numai pe teritoriul Romaniei.
- Cele doua unitati nucleare functionale si fabrica de combustibil nuclear sunt localizate pe teritoriul Romaniei.
- Livrarea energiei se face preponderent pe teritoriul Romaniei, catre persoane juridice.
- Cadrul de reglementare este unitar, pentru intreaga Societate. Grupul aplica reglementarile contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (“IFRS”) aprobate prin OMFP nr. 2.844/2016, iar sectorul energetic din Romania este reglementat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniu Energiei (“ANRE”).

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

- *IFRS 8.32. - Informatii despre produse si servicii.* Asa cum este mentionat in *Nota 1 Entitatea raportoare*, activitatea principala a Grupului consta in producerea de energie electrica si termica prin procedee nucleare.

- *IFRS 8.33. - Informatii despre segmentarea geografica:*

a) *Valoarea veniturilor obtinute din vanzarea energiei electrice pe teritoriul Romaniei si in afara acesteia.* Veniturile obtinute din vanzarea energiei electrice s-au realizat in proportie de 100% catre clienti stabiliti pe teritoriul Romaniei.

b) *Valoarea activelor imobilizate localizate in Romania si in afara Romaniei.* Toate activele imobilizate ale Grupului sunt localizate pe teritoriul Romaniei.

- *IFRS 8.34. - Informatii privind clientii principali.* Tranzactiile inregistrate cu principalii clienti sunt prezentate atat in *Nota 11 Creante comerciale si alte creante, cat si in Nota 29 lit. b) Administrarea riscurilor semnificative, Riscul de credit, unde a fost tratata expunerea Grupului la riscul de creditare concentrat.*

3.27. Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta

Cheltuiala cu impozitul pe profit neta, aferenta exercitiului cuprinde impozitul curent si impozitul amanat. Impozitul pe profit este recunoscut în situatia profitului sau pierderii si în alte elemente ale rezultatului global dacă impozitul este aferent elementelor de capital.

i) Impozitul curent este impozitul de platit aferent profitului realizat în perioada curenta, determinat în baza procentelor aplicate la data situatiei pozitiei financiare si a tuturor ajustarilor aferente perioadelor precedente. Pentru perioada încheiata la 31 decembrie 2023 si la 31 decembrie 2022, rata impozitului pe profit a fost de 16%.

ii) Impozitul amanat este determinat pentru acele diferente temporare ce apar între baza fiscala de calcul a impozitului pentru active si datorii si valoarea contabila a acestora folosita pentru raportare în situatiile financiare. Impozitul amanat nu se recunoaste pentru urmatoarele diferente temporare: recunoasterea initiala a fondului comercial, recunoasterea initiala a activelor si datoriilor provenite din tranzactii care nu sunt combinatii de întreprinderi si care nu afecteaza nici profitul contabil nici pe cel fiscal si diferente provenind din investitii în filiale, cu conditia ca acestea sa nu fie reluate în viitorul apropiat. Impozitul amanat este calculat pe baza procentelor de impozitare care se asteapta sa fie aplicabile diferentelor temporare la reluarea acestora, în baza legislatiei în vigoare la data raportarii sau emise la data raportarii si care va intra în vigoare ulterior.

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

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

3.28. Dividende de distribuit

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

3.29. Rezultatul pe actiune

Rezultatul pe actiune este calculat impartind profitul sau pierderea atribuibil(a) actionarilor Grupului la media ponderata a actiunilor ordinare în circulatie în cursul perioadei. Media ponderata a actiunilor ordinare în circulatie în timpul perioadei este numarul de actiuni ordinare în circulatie la începutul perioadei, ajustat cu numarul de actiuni rascumparate sau emise în perioada respectiva, înmultit cu un factor de ponderare a timpului.

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

3.30. Evenimente ulterioare

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

Evenimentele ulterioare care furnizeaza informatii suplimentare despre pozitia Grupului la data încheierii perioadei de raportare (evenimente care necesita ajustari) sunt reflectate în situatiile financiare.

Evenimentele ulterioare încheierii perioadei de raportare care nu necesita ajustari sunt evidentiate în note, atunci când sunt considerate semnificative.

3.31. Parti afiliate

Partile sunt considerate afiliate dacă una din parti are capacitatea de a controla cealaltă parte, de a exercita o influență semnificativă asupra celeilalte parti în luarea de decizii financiare sau operationale, dacă se află sub control comun cu alta parte, dacă există o asociere în participatie în cadrul căreia entitatea este asociat sau este membru al conducerii după cum este descris în IAS 24 „Prezentarea informațiilor privind partile afiliate”. În evaluarea fiecărei relații posibile cu partile afiliate accentul cade pe esența acestei relații și nu neapărat pe forma sa juridică. Partile afiliate pot încheia tranzacții pe care partile neafiliate nu le pot încheia iar în cazul tranzacțiilor între parti afiliate nu se vor aplica aceiași termeni, condiții și valori ca pentru partile neafiliate. Tranzacțiile între parti afiliate reprezintă un transfer de resurse sau obligații între parti afiliate indiferent dacă implică un pret sau nu.

Având în vedere statutul de companie cu capital majoritar de stat, Societatea-mama se supune unor reglementări specifice, având obligații de raportare privind tranzacțiile cu partile afiliate. Grupul prezintă în situațiile financiare tranzacțiile cu parti afiliate în conformitate cu IAS 24 “Prezentarea informațiilor privind partile afiliate” (a se vedea Nota 28).

3.32. Implicațiile noilor Standarde Internaționale de Raportare Financiară (IFRS)

Pe parcursul anului curent Societatea a avut în vedere aplicarea tuturor standardelor noi și a amendamentelor la Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), care sunt relevante pentru operațiunile sale și sunt în vigoare pentru perioadele contabile care încep la 1 ianuarie 2023 aprobate de Uniunea Europeană.

(i) Standarde noi și amendamente la standardele existente în vigoare pentru perioada de raportare curentă

Următoarele standarde noi și amendamente la standardele existente emise de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) și adoptate de UE sunt în vigoare pentru perioada de raportare curentă:

- **IFRS 17 “Contracte de asigurare”** emis de IASB în 18 mai 2017. Noul standard prevede că obligațiile de asigurare trebuie să fie evaluate la o valoare actuală de realizare și oferă o abordare de evaluare și prezentare mai uniformă pentru toate contractele de asigurare. Aceste cerințe au rolul de a obține o contabilizare a contractelor de asigurare consecventă, bazată pe principii. IFRS 17 prevalează asupra IFRS 4 „Contracte de asigurare” și a interpretărilor aferente când este aplicat. Amendamentele la IFRS 17 „Contracte de asigurare” emise de IASB în 25 iunie 2020 amână data aplicării inițiale a IFRS 17 cu doi ani pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023. În plus, amendamentele emise în data de 25 iunie 2020 introduc simplificări și clarificări la anumite cerințe din standard și prevăd facilități suplimentare la aplicarea inițială a IFRS 17.
- **Amendamente la IFRS 17 „Contracte de asigurare” - Aplicarea inițială a IFRS 17 și IFRS 9 – Informații comparative** emise de IASB în 9 decembrie 2021. Este un amendament cu sferă de aplicare restrânsă la cerințele de tranziție ale IFRS 17 pentru entitățile care aplică pentru prima dată IFRS 17 și IFRS 9 simultan.
- **Amendamente la IAS 8 „Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori” - Definiția estimărilor contabile** emise de IASB în 12 februarie 2021. Amendamentele se concentrează pe estimările contabile și oferă îndrumări despre distincția dintre politici contabile și estimări contabile.
- **Amendamente la IAS 12 „Impozit pe profit” - Impozit amânat aferent creanțelor și datorii care decurg dintr-o singură tranzacție** emise de IASB în 6 mai 2021. Conform amendamentelor, scutirea de la recunoașterea inițială nu se aplică tranzacțiilor în care apar diferențe temporare atât deductibile, cât și impozabile la recunoașterea inițială, care duc la recunoașterea de creanțe și datorii cu impozitul amânat egale.
- **Amendamente la IAS 12 „Impozit pe profit” – Reforma fiscală internațională — Regulile Modelului privind Pilonul 2** emise de IASB în 23 mai 2023. Amendamentele introduc o excepție temporară la înregistrarea în contabilitate a impozitelor amânate care provin din jurisdicțiile care implementează normele de impozitare globală și cerințele de prezentare privind expunerea societății la impozitele pe profit care decurg din reformă, în special înainte de intrarea în vigoare a legislației de implementare a regulilor.
- **Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” - Prezentarea politicilor contabile** emise de IASB în 12 februarie 2021. Amendamentele cer entităților să-și prezinte mai degrabă politicile contabile semnificative decât politicile contabile importante și să ofere îndrumări și exemple pentru a ajuta autorii situațiilor financiare să decidă ce politici contabile să prezinte în situațiile financiare.

Adoptarea acestor standarde și amendamente la standardele existente nu a dus la modificări semnificative în situațiile financiare consolidate ale Grupului.

(ii) Standarde și amendamente la standardele existente emise de IASB și adoptate de UE, dar care nu au intrat încă în vigoare

La data aprobării acestor situații financiare, următoarele amendamente la standardele existente au fost emise de IASB și adoptate de UE, dar nu sunt încă în vigoare:

- **Amendamente la IFRS 16 „Contracte de leasing” - Datorii de leasing într-o tranzacție de vânzare și leaseback**, emise de IASB în 22 septembrie 2022. Amendamentele la IFRS 16 prevăd ca vânzătorul-locatar să evalueze ulterior datoriile de leasing care decurg dintr-o tranzacție de leaseback astfel încât să nu recunoască niciun fel de câștiguri sau pierderi aferente dreptului de utilizare reținut. Noile cerințe nu împiedică vânzătorul-locatar să recunoască în contul de profit și pierdere câștiguri sau pierderi din încetarea parțială sau totală a unui contract de leasing.
- **Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” - Clasificarea datoriilor în datorii pe termen scurt și datorii pe termen lung**, emise de IASB în 23 ianuarie 2020, și **Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” - Datorii pe termen lung cu indicatori financiari** emise de IASB în 31 octombrie 2022. Amendamentele emise în ianuarie 2020 oferă o abordare mai generală la clasificarea datoriilor prevăzută de IAS 1 plecând de la acordurile contractuale existente la data raportării. Amendamentele emise în octombrie 2022 clarifică modul în care condițiile pe care o entitate trebuie să le respecte în termen de douăsprezece luni de la perioada de raportare afectează clasificarea unei datorii și stabilesc data intrării în vigoare pentru ambele amendamente la perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024.

(iii) Standarde noi și amendamente la standardele existente emise de IASB, dar care nu au fost încă adoptate de UE

La data aprobării acestor situații financiare, următoarele standarde noi și amendamente la standardele existente au fost emise de IASB, dar nu au fost încă adoptate de UE:

- **Amendamente la IAS 7 „Situațiile fluxurilor de trezorerie” și IFRS 7 „Instrumente financiare: Informații de furnizat” – Acorduri de finanțare în relația cu furnizorii** emise de IASB în 25 mai 2023. Amendamentele adaugă cerințe privind informațiile care trebuie furnizate, precum și „indicatoare” în cadrul cerințelor existente privind informațiile de furnizat pentru oferirea de informații calitative și cantitative referitoare la acordurile de finanțare în relația cu furnizorii.
- **Amendamente la IAS 21 “Efectele variației cursului de schimb valutar” – Lipsa convertibilității** emise de IASB în 15 august 2023. Amendamentele conțin îndrumări ca entitățile să menționeze atunci când o monedă este convertibilă și cum să determine cursul de schimb atunci când aceasta nu este convertibilă.
- **Amendamente la IFRS 10 „Situații financiare consolidate” și IAS 28 „Investiții în entități asociate și asocieri în participație”- Vânzarea de sau contribuția cu active între un investitor și entitățile asociate sau asocierile în participație ale acestuia**, emise de IASB în 11 septembrie 2014. Amendamentele soluționează contradicția dintre cerințele IAS 28 și IFRS 10 și clarifică faptul că într-o tranzacție care implică o entitate asociată sau asocierie în participație, câștigurile sau pierderile sunt recunoscute atunci când activele vândute sau aduse drept contribuție reprezintă o întreprindere.
- **IFRS 14 „Conturi de amânare aferente activităților reglementate”** emis de IASB în 30 ianuarie 2014. Acest standard are scopul de a permite entităților care adoptă pentru prima dată IFRS, și care recunosc în prezent conturile de amânare aferente activităților reglementate conform politicilor contabile general acceptate anterioare, să continue să facă acest lucru la trecerea la IFRS.

Grupul anticipează că adoptarea acestor standarde noi și amendamentelor la standardele existente nu va avea un impact semnificativ asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului în viitor.

3.33. Aspecte legate de clima

Atenuarea schimbarilor climatice si securitatea aprovizionarii cu energie sunt doua dintre cele mai importante provocari globale in 2023, care necesita o reconsiderare a sistemelor energetice ale lumii. Implementarea energiei nucleare in sectoarele de energie, industrie, constructii si transport poate ajuta la atenuarea dependentei de combustibilii fosili si poate oferi servicii de flexibilitate pentru a creste fiabilitatea sistemelor de energie regenerabila.

Centralele nucleare nu produc emisii de gaze cu efect de sera in timpul functionarii iar, pe parcursul ciclului sau de viata, acestea produc aproximativ aceeasi cantitate de emisii echivalente de dioxid de carbon per unitate de electricitate precum turbinele eoliene si o treime din emisiile pe unitatea de energie electrica in comparatie cu energia solara termica.

Situatiile financiare ale Grupului reflecta aspecte legate de schimbarile climatice si dezvoltarea durabila prin intermediul elementelor prezentate mai jos: implementarea strategiei de investitii si a unei strategii de finantare durabile; cheltuielile efectuate in mod special ca raspuns la problemele de mediu, in baza legilor si regulamentelor aplicabile; si metodele de evaluare utilizate pentru activele si pasivele Societatii.

Proiectele de investitii ale Grupului contribuie atat la securitatea energetica, cat si in procesul de decarbonare, fiind o sursa curata de energie, in conformitate cu masurile Comisiei Europene aferente "Fit for 55" si noului Act Delegat Complementar care a inclus energia nucleara in domeniul de aplicare a Taxonomiei UE privind Finantarea Durabila. Realizarea proiectelor de investitii ale Societatii vor conduce, dupa anul 2031, la asigurarea a aproximativ 33% din necesarul de consum si estimativ 66% din energia fara emisii de CO2 la nivel national, precum si la evitarea eliberarii in atmosfera a aproximativ 20 milioane de tone de CO2 anual.

Grupul are in derulare proiecte de investitii strategice, printre care: Retehnologizarea Unitatii 1, Proiectul Unitatilor 3 si 4, dezvoltarea reactoarelor modulare mici in cooperare cu NuScale ("SMR"), dar si proiecte suport pentru operarea curenta, cum este Instalatia de Detritiere. Proiectele de investitii ale Grupului vor contribui cu energie curata, fara emisii de CO2, la stabilitatea energetica a Romaniei, la dezvoltarea socio-economica locala si nationala, la dezvoltarea industriei nucleare si la formarea unei noi generatii de specialisti.

In cadrul conferintei COP28 privind schimbarile climatice, denumita de statele pro-nucleare „COP nuclear”, care s-a incheiat in decembrie 2023, peste 20 de state au semnat o declaratie comuna de triplare a capacitatii de energie nucleara pana in 2050. In acest context, energia nucleara revine puternic, iar avantajul major este al statelor, cum este Romania, care au deja infrastructura, experienta in operare si vointa de a extinde capacitatile nucleare.

In ceea ce priveste reglementarile legislative, la data de 10 decembrie 2021 Uniunea Europeana a adoptat Actul delegat care completeaza articolul 8 din Regulamentul (UE) 2020/852 din 18 iunie 2020 *privind instituirea unui cadru care sa faciliteze investitiile durabile si de modificare a Regulamentului (UE) 2019/2088*, care are ca scop clasificarea activitatilor economice in functie de contributia acestora la atingerea obiectivelor de mediu. Acest „Regulament privind taxonomia” face parte din strategia europeana de promovare a unei finantari durabile care contribuie la atingerea neutralitatii carbonului pana in 2050, in special prin incurajarea infuziilor de capital in investitii durabile. Regulamentul se aplica incepand cu 31 decembrie 2022 si solicita grupurilor care fac obiectul obligatiei de raportare nefinanciara, asa cum este cazul Grupului SNN, sa publice trei indicatori: cifra de afaceri, cheltuieli de capital si cheltuieli de exploatare asociate taxonomiei europene eligibile, apoi aliniate taxonomiei activitati economice. Reglementarile aplicabile la 31 decembrie 2022 nu acopereau activitati specifice de energie nucleara, activitate dominanta pentru Grup, si nici activitati legate de gaze naturale.

In data de 2 februarie 2022, Comisia Europeana a aprobat un act delegat complementar privind clima, care include, in conditii stricte, activitati specifice de energie nucleara si gazoasa in lista activitatilor economice acoperite de taxonomia UE. Proiectul a fost adoptat oficial la 9 martie 2022, cand au fost puse la dispozitie versiunile lingvistice in toate limbile oficiale ale UE. Actul delegat complementar (UE) 2022/1214 a fost publicat in Jurnalul Oficial la 15 iulie 2022. Se va aplica de la 1 ianuarie 2023.

Rezultatele activitatii Grupului de stabilire a acestor trei indicatori sunt prezentate in raportul Grupului privind activitatile sale nefinanciare. performanta, in sectiunea „Schimbari climatice - rolul SNN la nivel de industrie” din Raportul de Sustenabilitate 2023.

3.34. Evaluarea activelor și pasivelor

(i) Provizioane privind datoriile contingente și pierderi care încorporează aspecte legate de mediu

Provizioanele pentru datorii incerte și pierderi neprevăzute care încorporează aspecte legate de mediu sunt: provizioane pentru gestionarea deșeurilor radioactive și neradioactive, și pentru gestionarea combustibilului uzat (provizioane DICA). Pentru detalii a se consulta Nota 17.

În anii 2022- 2023 nu au fost înregistrate datorii contingente privind litigii de mediu.

(ii) Evaluarea activelor

Aspectele climatice sunt luate în considerare în evaluarea activelor pe termen lung prin testarea deprecierei. La sfârșitul fiecărei perioade de raportare, în vederea respectării prevederilor IAS 36, Grupul evaluează dacă există un indiciu ca un activ să fie depreciat semnificativ. Testele de depreciere și recunoașterea ajustărilor de depreciere se efectuează în conformitate cu prevederile Nota 3.9.

Testele de depreciere au fost efectuate astfel:

- Grupul măsoară orice depreciere a activelor pe termen lung comparând valoarea contabilă netă și valoarea recuperabilă;
- Valoarea recuperabilă este stabilită ca fiind maximum dintre prețul net de vânzare al unui activ și valoarea lui de utilizare. Valoarea de utilizare este definită ca fiind valoarea prezenta a fluxurilor financiare viitoare pe care activul le va genera pe parcursul vieții sale utile, fără a neglija fluxul financiar adus de vânzarea activului la finele acestei durate de viață;
- Valoarea de utilizare este calculată pe baza fluxurilor de trezorerie prognozate pe o perioadă de 10 ani, conform modelelor financiare aprobate de conducerea Grupului;
- Preturile forward utilizate în testele de depreciere sunt preturile pieței observate la sfârșitul perioadei, urmând ca din anul 2024 să fie utilizate previziunile realizate de un furnizor independent (base case ICIS). Pentru 2023, prețul prognozat se bazează pe un mix de preturi în conformitate cu contractele deja semnate și cu cele mai bune estimări ale energiei electrice necontractate rămase;
- Scenariile pe termen lung utilizate pentru preturile de vânzare a energiei electrice sunt în concordanță cu traiectoria europeană privind țintele de decarbonizare stabilite, în special așa cum este stabilit prin Acordul de la Paris privind schimbările climatice, adoptat pe data de 12 decembrie 2015 și intrat în vigoare în data de 4 Noiembrie 2016;
- Ipotezele macroeconomice utilizate se bazează pe surse externe și disponibile publicului larg. Rata inflației și cursurile de schimb valutar luate în considerare se bazează pe previziunile emise de Comisia Națională de Strategie și Prognoza.

Aceste calcule pot fi influențate de mai multe variabile, precum: modificări ale preturilor pieței la energie electrică, schimbări ale reglementărilor în vigoare, modificări ale cererii și cotelor de piață deținute de Grup, precum și rata de depreciere a portofoliului de clienți, durata de viață utilă a instalațiilor, etc.

Analizele de sensibilitate pe diferite dimensiuni și ipoteze nu indică niciun risc de depreciere.

4. Estimări Contabile Si Judecați Semnificative

Grupul face estimări și ipoteze care afectează valoarea activelor și datoriilor raportate. Estimările și judecățile sunt evaluate continuu și sunt bazate pe experiența anterioară și pe alți factori, incluzând așteptări cu privire la evenimentele viitoare considerate a fi rezonabile în circumstanțele date.

Conducerea a discutat dezvoltarea, selecția, prezentarea și aplicarea politicilor contabile critice și a estimărilor. Aceste prezentări completează comentariile asupra gestionării riscurilor financiare (a se vedea Nota 29).

Judecățile contabile semnificative pentru aplicarea politicilor contabile ale Grupului includ :

4.1. Surse cheie ale incertitudinii estimărilor

(i) *Ajustări pentru deprecierea activelor evaluate la cost amortizat*

Activele înregistrate la cost amortizat sunt evaluate pentru depreciere conform politicii contabile descrise în Nota 3.7. Identificarea și evaluarea deprecierei de valoare.

Evaluarea pentru depreciere a creanțelor este efectuată la nivel individual și se bazează pe cea mai bună estimare a conducerii privind valoarea prezenta a fluxurilor de numerar care se așteaptă a fi primite. Pentru estimarea acestor fluxuri, conducerea face anumite estimări cu privire la situația financiară a contrapartidei. Fiecare activ este analizat individual. Acuratetea ajustărilor depinde de estimarea fluxurilor de numerar viitoare pentru contrapartidele specifice.

(ii) *Determinarea valorii juste a instrumentelor financiare*

Valoarea justă a instrumentelor financiare care nu sunt tranzactionate pe o piață activă este determinată folosind tehnicile de evaluare descrise în politica contabilă din Nota 3.7. Pentru instrumente financiare rar tranzactionate și pentru care nu există o transparență a preturilor, valoarea justă este mai puțin obiectivă și este determinată folosind diverse nivele de estimări privind gradul de lichiditate, gradul de concentrare, incertitudinea factorilor de piață, ipoteze de pret și alți riscuri care afectează instrumentul financiar respectiv.

(iii) *Ierarhia valorilor juste*

Activele și datoriile sunt măsurate și prezentate la valoarea justă în situațiile financiare, conform ierarhiei valorii juste din IFRS 13, care impune clasificarea metodelor de evaluare în următoarele niveluri de evaluare:

Grupul folosește pentru calculul valorii juste următoarea ierarhie de metode:

- Nivelul 1: preturi cotate (neajustate) în piețe active pentru active sau datorii identice
- Nivelul 2: intrări altele decât preturile cotate incluse în Nivelul 1 care sunt observabile pentru active sau datorii, fie direct (ex: preturi, preturi cotate pe piețe care nu sunt active) fie indirect (ex: derivate din preturi)
- Nivelul 3: intrări pentru active sau datorii care nu sunt bazate pe date observabile din piață (intrări neobservabile). Această categorie include toate instrumentele pentru care tehnica de evaluare include elemente care nu se bazează pe date observabile și pentru care parametrii de intrare neobservabili pot avea un efect semnificativ asupra evaluării instrumentului. Această categorie include instrumente care sunt evaluate pe baza preturilor cotate pentru instrumente asemănătoare dar pentru care sunt necesare ajustări bazate în mare măsură pe date neobservabile sau pe estimări, pentru a reflecta diferența dintre cele două instrumente.

Grupul determină valoarea justă folosind, în principal, cotațiile de pe piața activă.

Valoarea justă este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba în tranzacțiile obișnuite desfășurate în condiții obiective între părți interesate și în cunoștința de cauză, altele decât cele determinate de lichidare sau vânzare silită. Valorile juste se obțin din preturile de piață cotate sau modelele de fluxuri de trezorerie, după caz. La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, managementul consideră ca valorile juste ale numerarului și echivalentelor de numerar, creanțelor comerciale și altor creanțe, datoriilor comerciale, precum și ale altor datorii pe termen scurt aproximează valoarea lor contabilă.

Având în vedere sectorul în care activează compania, coroborat cu caracterul specific al investițiilor ce fac obiectul finanțării și structurii garanțiilor care includ o garanție guvernamentală, precum și datorită caracterului variabil al ratei de dobândă, conducerea Grupului apreciază că valoarea justă a împrumuturilor este aproximativ egală cu valoarea contabilă a acestora. Valoarea contabilă a împrumuturilor este costul amortizat. În baza acestor considerente, împrumuturile au fost clasificate Nivel 2.

Tabelul de mai jos analizează instrumentele financiare înregistrate la valoare justă în funcție de metoda de evaluare :

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2023 (auditat)			
Active financiare			
Active financiare evaluate la cost amortizat	609.802.200	35.567.692	2
Creante comerciale	623.780.215	438.540.316	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	329.590.958	142.158.865	2
Numerar și echivalente de numerar	3.581.674.576	2.707.724.133	2
Depozite bancare	112.257.027	1.829.796.500	2
	5.257.104.976	5.153.787.506	
	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2023 (auditat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Împrumuturi pe termen lung	-	64.810.940	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	15.735.744	12.831.121	2
Venituri în avans	50.342.355	63.611.498	2
	60.078.099	141.253.559	
Datorii financiare pe termen scurt			
Datorii comerciale și alte datorii	827.160.116	448.160.020	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	4.036.655	2.734.403	2
Portiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung	65.640.599	65.525.433	2
Venituri în avans	1.186.167	157.087.526	2
	898.023.537	673.507.382	

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2022 (auditat)			
Active financiare			
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.567.692	35.567.692	2
Creante comerciale	438.540.316	438.540.316	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	142.158.865	142.158.865	2
Numerar si echivalente de numerar	2.707.724.133	2.707.724.133	2
Depozite bancare	1.829.796.500	1.829.796.500	2
	5.153.787.506	5.153.787.506	
31 decembrie 2022 (auditat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	64.810.940	64.810.940	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	12.831.121	12.831.121	2
Venituri in avans	63.611.498	63.611.498	2
	141.253.559	141.253.559	
Datorii financiare pe termen scurt			
Datorii comerciale si alte datorii	448.160.020	448.160.020	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	2.734.403	2.734.403	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	65.525.433	65.525.433	2
Venituri in avans	157.087.526	157.087.526	2
	673.507.382	673.507.382	

(iv) Clasificarea activelor si datoriilor financiare

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

(v) Reevaluarea imobilizarilor corporale

Imobilizarile corporale formate din terenuri si cladiri sunt supuse reevaluarii, iar modificarile valorii juste sunt recunoscute in alte elemente ale rezultatului global.

(vi) Masurarea valorii juste

Ultima evaluare a imobilizarilor corporale ale societatii mama s-a realizat la 31 decembrie 2021. Astfel, imobilizarile corporale ale societatii mama au fost evaluate de catre un evaluator extern, independent, autorizat de catre Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Reevalorile terenurilor si constructiilor la 31 decembrie 2021 au fost efectuate pe baza urmatoarelor metode, cu respectarea principiilor si tehnicilor de evaluare cuprinse in Standardele ANEVAR de evaluare a bunurilor:

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

(vii) Ierarhia valorii juste

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

(viii) Impactul și implicațiile conflictelor militare

Situația geopolitică la nivel mondial s-a degradat începând cu 24 februarie 2022, odată cu invadarea Ucrainei de către Rusia, urmată de declanșarea războiului din Israel în 7 octombrie 2023.

Atât conflictul militar din Ucraina, cât și războiul din Israel nu au avut un impact semnificativ, direct sau indirect, asupra derulării activităților Societății. Activitatea de operare, producție, derulare a proiectelor de investiții, dar și activitățile curente se desfășoară normal.

Conflictul din Ucraina, dincolo de drama umană, a demonstrat importanța unui mix energetic echilibrat în UE și a unui sistem energetic rezilient atunci când se confruntă cu evenimente extreme. Este în același timp un semnal major de alarmă în ceea ce privește politica energetică la nivelul UE, includerea echitabilă a surselor de energie cu rol în decarbonare pentru asigurarea stabilității și accesibilității pe termen lung a energiei, fără a risca securitatea energetică a UE și a statelor membre. Cooperarea statelor în vederea identificării de soluții viabile, concrete este un pas imediat extrem de important.

În acest context, energia nucleară devine și mai importantă în mixul energetic european și în reducerea dependenței energetice. Energia nucleară răspunde celor 3 provocări curente: securitatea energetică, atingerea tintelor de decarbonare și menținerea unui cost accesibil pentru consumatori. Societatea-mamă are un rol important la nivel național, atât în stabilitatea energetică a țării cât și în atingerea tintelor de decarbonare.

Izbucnirea conflictului din Israel în 2023, a declanșat o realiniere a alianțelor politice, militare și economice, cu potențial impact economic:

- prețurile multor marfuri vor continua să rămână ridicate, conflictele din Ucraina și Israel inducând o volatilitate ridicată a acestora;
- ratele inflației este de așteptat să rămână ridicate în viitorul apropiat, atât în România cât și în restul lumii, însă în scădere și cu perspectiva volatilă;
- ratele dobânzilor de politică monetară ale băncilor centrale (ex. BNR, Fed, ECB, BoE) este de așteptat să rămână ridicate (terminarea perioadei “banilor ieftini”);
- perturbarea (pană la întrerupere a) lanțurilor de aprovizionare este posibil să persiste și să se accentueze în condițiile în care de-globalizarea (regionalizarea și protecționismul) va/(vor) continua.

Cadrul geopolitic și situația economică mondială, marcate de o amplificare a incertitudinii privind creșterea economică, potențiala intensificare a războiului dintre Rusia și Ucraina sau escaladarea războiului din Israel pun la încercare sistemul financiar din România, cu implicații adverse asupra pietelor de marfuri și a lanțurilor globale de aprovizionare, în contextul în care comerțul internațional este deja relativ fragmentat în urma socurilor anterioare.

Analizând impactul acestor două conflicte asupra Grupului, concluzionăm faptul că aceasta nu are o expunere directă legată de Rusia, Ucraina sau Israel, nu deține investiții directe sau indirecte în societăți comerciale ale acestor state, lanțurile de aprovizionare pentru materia primă fiind menținute și în acest an cu societăți din Kazahstan, Canada și, respectiv, România. De asemenea, Grupul nu are nicio expunere față de afaceri, societăți sau bănci care sunt în prezent afectate prin sancțiuni internaționale.

Impactul indirect asupra situațiilor financiare consolidate se aliniază efectelor globale și regionale ale conflictului din Ucraina și ale războiului din Israel. Prețurile de vânzare a energiei electrice, politicile naționale de diminuare a efectelor acestor conflicte, precum și evoluția indicelui prețurilor de consum sunt cele mai notabile influențe care derivă din aceste situații conflictuale.

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

a) Deprecierea instrumentelor financiare si a altor riscuri financiare

Grupul monitorizeaza permanent evolutia riscului de credit si constituie ajustari de depreciere a activelor financiare pe baza istoricului deprecierei acestui risc, in conformitate cu prevederile IFRS 9. Conform analizelor de risc efectuate la nivelul Grupului la 31 Decembrie 2023, nu au fost identificate degradari ale indicilor de depreciere comparativ cu valorile obtinute la 31.12.2022. De asemenea, Grupul nu detine active sau datorii financiare afectate de restrictii /sanctiuni internationale in relatie cu statele aflate in conflict. Nu au fost identificate expuneri ale Grupului la riscul de lichiditate sau la riscul de piata (in particular riscul de schimb valutar) generate de tranzactii cu societati comerciale din statele implicate in conflictele militare.

b) Deprecierea activelor non-financiare

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

c) Pierderea controlului, a controlului comun sau a capacitatii de a exercita o influenta semnificativa

Societatile care intra in perimetrul de consolidare al S.N. Nuclearelectrica S.A. sunt societati comerciale din Romania, care isi desfasoara activitatea numai pe teritoriul Romaniei si sunt detinute in proportie de 100%, cu exceptia entitatii asociate Ropower Nuclear S.A. care este detinuta in proportie de 50%. Prin urmare, la 31 decembrie 2023 nu fost identificate imprejurari care ar putea limita semnificativ sau chiar pierde capacitatea Societatii mama de a-si exercita drepturile sau prevederile privind guvernanta asupra acestor filiale si/sau entitati asociate.

d) Alte active, datorii, venituri si cheltuieli

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

5. Imobilizari corporale

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	Total
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	36.975.047	4.645.307.994	1.531.687.244	1.280.634.569	7.494.604.854
Intrari	-	-	23.988.136	499.337.616	523.325.752
Intrari apa grea	-	27.816.605	-	-	27.816.605
Transferuri	-	71.116.529	80.209.850	(151.326.379)	-
Transfer stocuri	-	-	-	40.632.444	40.632.444
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	27.324.482	(15.598.170)	11.726.312
Derecunoastere inspectii	-	(132.769.584)	-	-	(132.769.584)
Derecunoastere apa grea	-	(1.217.175)	-	-	(1.217.175)
Anulare amortizare cumulata	-	-	-	-	-
Iesiri	-	(487.267)	(18.191.613)	(77.363)	(18.756.243)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	36.975.047	4.609.767.102	1.645.018.099	1.572.337.829	7.864.098.077
Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)	36.975.047	4.609.767.102	1.645.018.099	1.572.337.829	7.864.098.077
Intrari	521.520	-	120.601.854	1.390.139.234	1.511.262.607
Intrari apa grea	-	17.150.312	-	-	17.150.312
Transferuri	-	281.283.159	43.293.298	(324.576.457)	-
Transferuri stocuri	-	-	2.043.294	1.881.461	3.924.754
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	16.219.611	(16.219.611)	-
Derecunoastere inspectii	-	(73.865.661)	-	-	(73.865.661)
Derecunoastere apa grea	-	(939.008)	-	-	(939.008)
Anulare amortizare cumulata	-	-	-	-	-
Iesiri	-	(138.841.651)	(2.373.800)	-	(141.215.451)
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	37.496.567	4.694.554.252	1.824.802.355	2.623.562.455	9.180.451.630
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	550.782	380.863.168	952.356.851	158.643.862	1.492.414.663
Cheltuiala cu amortizarea	-	507.383.343	80.333.226	-	587.716.569
Amortizarea cumulata a inspectiilor derecunoscute	-	(119.247.275)	-	-	(119.247.275)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(1.454.046)	(14.850.928)	-	(16.304.974)
Ajustari pentru depreciere	-	-	8.912.944	(3.852.553)	5.060.391
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	550.782	767.545.190	1.026.752.093	154.791.309	1.949.639.374
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	550.782	767.545.190	1.026.752.093	154.791.309	1.949.639.374
Cheltuiala cu amortizarea	-	510.865.489	94.309.779	-	605.175.268
Amortizarea cumulata a inspectiilor derecunoscute	-	(73.865.661)	-	-	(73.865.661)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(78.011.905)	(2.319.886)	-	(80.331.7912)
Ajustari pentru depreciere	-	-	9.326.191	61.092	9.387.283
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	550.782	1.126.533.114	1.128.068.177	154.852.401	2.410.004.474
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	36.424.265	4.264.444.826	579.330.393	1.121.990.707	6.002.190.191
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	36.424.265	3.842.221.912	618.266.006	1.417.546.520	5.914.458.703
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	36.945.785	3.568.021.139	696.734.178	2.468.710.054	6.770.411.156

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

In cursul anului 2023, Societatea-mama a achizitionat 6,5 tone de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 17.150.312 RON, iar in cursul anului 2022, a achizitionat 11,9 tone de apa grea, in valoare de 27.816.605 RON.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 31 decembrie 2023, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 2.468.710.054 RON, cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 673.936.866 RON (31 decembrie 2022: de 644.585.615 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 1.794.773.189 RON (31 decembrie 2022: 772.960.905 RON), cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale : 933.093.161 RON (31 decembrie 2023 : 72.037.118 RON)
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 516.909.182 RON (31 decembrie 2022 : 270.871.718 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 104.563.465 RON (31 decembrie 2022 : 86.878.248 RON) ;
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 55.638.950 RON (31 decembrie 2022: 38.924.333 RON);
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 29.962.888 RON (31 decembrie 2022: 32.853.382 RON);
 - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 26.845.309 RON (31 decembrie 2022 : 27.361.693 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 684.293.981 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2022 : 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 31 decembrie 2023 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2022 : 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 213.064.046 RON (31 decembrie 2022 : 213.064.046 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 31 decembrie 2023, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2022: 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.

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Grup in anul 2023 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de : montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 212.140.078 RON, realizarea inspectiilor anuale efectuate in timpul opririi planificate a Unitatii 2 si opririlor neplanificate ale Unitatii 1 in valoare de 65.352.336 RON, majorarea valorii contabile a DICA cu suma de 25.265.165 RON.

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

La 31 decembrie 2023 Grupul inregistraza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor imobilizate in valoare de 9.387.283 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2022 : 5.060.391 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

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

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

A se vedea Nota 3.3. 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 consolidate surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat la scoaterea din evidenta a activului, in timp ce in situatiile financiare individuale 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 s-a realizat la data de 31 decembrie 2021 de catre evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania - ANEVAR). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

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

- Standarde generale : SEV 100 – Cadrul general (IVS Cadrul general) ; SEV 101 – Termene de referinta ai evaluarii (IVS 101); SEV 102 – Implementare (IVS 102); SEV 103 – Raportare (IVS 103); SEV 104 – Tipuri ale valorii;
- Standarde pentru active : SEV 300 – Masini, echipamente si intalatii (IVS 300) ; GEV 630 – Evaluarea bunurilor imobile;
- Standarde pentru utilizari specifice : SEV 430 – Evaluari pentru raportarea financiara.

Estimarea valorii juste s-a realizat cu respectarea prevederilor IFRS si a standardelor de evaluare mentionate. Pentru evaluarea cladirilor administrative s-a utilizat metoda veniturilor, cu o rata de capitalizare intre 7% - 9%, functie de specificul constructiei. Pentru evaluarea unitatilor 1 si 2 a fost aplicata metoda costului de inlocuire depreciat. Pentru evaluarea terenurilor s-a optat pentru folosirea abordarii prin piata, metoda comparatiei directe.

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

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

	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Terenuri		
Cost	22.350.779	22.350.779
Amortizare cumulată	-	-
Valoare netă contabilă	22.350.779	22.350.779
	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Cladiri		
Cost	7.205.104.139	7.056.923.302
Amortizare cumulată	(4.410.511.173)	(4.523.041.183)
Valoare netă contabilă	2.794.592.966	2.533.882.118

(vii) Dezafectarea unităților nucleare

Unitatea 1 este proiectată să funcționeze până în anul 2026, iar Unitatea 2 până în 2037. Societatea-mamă nu are înregistrat un provizion pentru dezafectarea celor două unități deoarece nu este responsabilă pentru lucrările de dezafectare. Conform HG nr. 1080/ 2007, Agenția Nucleară și pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabilă pentru colectarea contribuțiilor platite de Societate pe durata de viață utilă rămasă a unităților și își asumă răspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfârșitul duratei de viață a celor două unități, precum și pentru depozitarea definitivă a deșeurilor nucleare la sfârșitul duratei utile de viață a celor două unități și pentru depozitarea permanentă a reziduurilor rezultate (a se vedea Nota 26). Cheltuiala cu contribuțiile Societății către ANDR în anul 2023 este în valoare de 100.592.878 RON (31 decembrie 2022: 100.535.482 RON).

(viii) Active gajate

La 31 decembrie 2023, respectiv la 31 decembrie 2022 Grupul nu are active gajate sau ipotecate.

(ix) Credit furnizor

La 31 decembrie 2023, Grupul are mijloace fixe achiziționate pe credit de la furnizori (credit comercial) în valoare de 55.188.913 RON (31 decembrie 2022 : 46.893.963 RON).

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

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

Grupul are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte, de 22.171.298 RON (31 decembrie 2022 : 16.031.241 RON).

(i) Sume recunoscute in Situatiile pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Terenuri	1.526.919	1.422.211
Spatii de birouri	20.645.379	14.609.030
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(3.571.215)	(465.410)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	15.786.523	15.565.831
	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Datorii din contracte de leasing		
Pe termen scurt	4.167.292	2.734.403
Pe termen lung	15.605.108	12.831.121
	19.772.400	15.565.524

(ii) Sume recunoscute in Situatiile profitului sau a pierderii

	Nota	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare		3.379.695	271.886
Cheltuieli cu dobanzile	27	1.279.532	32.097

(iii) Sume recunoscute in Situatiile fluxurilor de trezorerie

	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	3.617.527	337.356

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3.5.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***7. 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 2022 (auditat)	257	242.445.153	54.256.420	-	296.701.830
Intrari		11.439.871	3.626.905	-	15.066.776
Transferuri in imobilizari corporale					
Transferuri din imobilizari corporale					
Iesiri		(126.663)	(380.168)	-	(506.831)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	257	253.758.361	57.503.157	-	311.261.775
Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)	257	253.758.361	57.503.157	-	311.261.775
Intrari		2.990.898	44.512	11.516.092	14.551.502
Iesiri		(1.406.075)	(199.150)	-	(1.605.225)
Transferuri		(30.826.629)	25.109.373	5.717.255	-
Reclasificari		10.033.345	-	(10.033.345)	-
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	257	234.549.902	82.457.891	7.200.002	324.208.052
Amortizare cumulata					
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	10	205.400.019	42.895.093	-	248.295.121
Cheltuiala cu amortizarea	41	6.843.236	5.816.192	-	12.659.469
Amortizarea aferenta iesirilor		(126.663)	(380.168)	-	(506.831)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	51	212.116.591	48.331.117	-	260.447.759
Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)	51	212.116.591	48.331.117	-	260.447.759
Cheltuiala cu amortizarea	41	6.461.189	7.787.133	-	14.248.363
Amortizarea aferenta iesirilor		(755.717)	(199.150)	-	(954.867)
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	92	217.822.064	55.919.099	-	273.741.254
Valoare contabila					
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	247	37.045.135	11.361.327	-	48.406.709
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	206	41.641.958	9.172.040	-	50.814.016
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	166	16.727.838	26.538.792	7.200.002	50.466.796

La 31 decembrie 2023 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.

Cheltuielile de constituire sunt aferente filialelor infiintate in anul 2022.

Politicele contabile privind imobilizarile necorporale sunt prezentate in Nota 3.6.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***8. Active financiare evaluate la cost amortizat**

La 31 decembrie 2023 Grupul inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" titluri de stat, obligatiuni, imprumuturi acordate filialelor si entitatilor asociate, si contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleara ("ELINI"), in Bursa Romana de Marfuri ("BRM"), in Forumul Atomic Roman - Romatom ("ROMATOM") si Asociatia HENRO.

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Obligatiuni (ii)	552.203.754	-
Titluri de stat (i)	30.333.530	30.260.661
Imprumuturi acordate entitatilor asociate	21.957.885	-
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
Total	609.802.200	35.567.692

(i) Titluri de stat

La 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 Societatea-mama detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, avand scadenta pe data de 24.06.2026, o dobanda anuala fixa de 3,25% p.a. si un randament de adjudecare de 3,51% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.751.132	29.680.203
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	73.309	70.929
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	29.824.441	29.751.132
Dobanda cumulata	509.089	509.529
Total titluri de stat	30.333.530	30.260.661

Conform prospectului de emisiune, in iunie 2023 Societatea-mama a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON.

(ii) Obligatiuni

La 31 decembrie 2023, 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Sold la inceputul perioadei de raportare	-	-
Cumparari	518.828.650	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	60.081	-
Reevaluare	3.422.600	-
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	522.311.331	-
Dobanda cumulate	29.892.423	-
Total obligatiuni	552.203.754	-

9. Investitii financiare in entitati asociate

Lista investitiilor in entitati asociate la 31 Decembrie 2023, 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 aceasi cu numarul drepturilor de vot detinute. Tara in care este inregistrata si isi desfasoara activitatea este Romania.

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicesti, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J15/1604/26.09.2022, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in "Productia de energie electrica"– Cod CAEN 3511.

La 31 decembrie 2023, SNN detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de **19.943.000 RON** (31 decembrie 2022 4.943.000 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.

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Cota participare (%)	50	50
Cota-parte din capitalul social	19.943.000	4.943.000
Cota-parte din rezultatul reportat	(197.390)	-
Cota parte din rezultatul exercitiului ajustat: profit/(pierdere)	269.238	(197.390)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	20.014.848	4.745.610

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

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

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, din care pana la 31 decembrie 2023 s-a tras suma de 4.556.949 USD. Imprumutul a fost acordat cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1. Soldul imprumutului la 31 decembrie 2023 este in valoare de 4.257.240 EUR (21.178.068 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 779.817 RON.

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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***10. Stocuri**

La 31 decembrie 2023 si la 31 decembrie 2022 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Piese de schimb	221.438.133	240.887.349
Alte materii si materiale	811.448.618	412.385.761
Total	1.032.886.751	653.273.110

(i) Evaluarea stocurilor

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3.10. pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

(ii) Sume recunoscute in Situatiia consolidata a contului de profit sau pierdere

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2023 se regaseste in pozitiiile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatiia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 178.487.244 RON (31 decembrie 2022: 177.139.863 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2023 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 1.165.364 RON (31 decembrie 2022: 1.042.623 RON). Grupul analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Grupul a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 31 decembrie 2023 este in suma de 51.253.363 RON (31 decembrie 2022: 50.081.781 RON). In anul 2023 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 2.258.700 RON (31 decembrie 2022: 218.305 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 1.070.672 RON (31 decembrie 2022: 1.953.198 RON).

In anul 2023 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 31 decembrie 2023 Grupul nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

11. Creante comerciale

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Creante comerciale	635.035.429	450.541.752
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(11.255.214)	(12.001.436)
Total	623.780.215	438.540.316

(i) *Clasificarea creantelor comerciale*

Creantele comerciale sunt sume datorate de clienti pentru bunuri vandute sau servicii prestate in cursul normal al activitatii. In general, acestea sunt datorate pentru decontare in termen de 30 de zile si, prin urmare, toate sunt clasificate ca curente. Creantele comerciale sunt recunoscute initial la valoarea contraprestatiei care este neconditionata, cu exceptia cazului in care contin componente de finantare semnificative, atunci cand sunt recunoscute la valoarea justa. Grupul detine creantele comerciale cu scopul de a colecta fluxurile de numerar contractuale si, prin urmare, le evalueaza ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective.

A se vedea Nota 3.11. pentru celelalte politici contabile relevante pentru creante comerciale.

(ii) *Valoarea justa a creantelor comerciale*

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

(iii) *Deprecierea si expunerea la risc*

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea grupului la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in Nota 29.

(iv) *Alte informatii*

La 31 decembrie 2023, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A.– 240.490.900 RON (31 decembrie 2022: 1.049.663 RON), Electrica Furnizare S.A. – 107.592.215 RON (31 decembrie 2022: 40.721.750 RON), PPC Energie Muntenia S.A. – 69.489.409 RON (31 decembrie 2022: 43.660.872 RON), Alro S.A. – 49.140.212 RON (31 decembrie 2022: 10.645.053 RON) si PPC Energie SA- 38.687.973 RON (31 decembrie 2022: 47.068.010 RON).

Vanzarile efectuate in cursul anului 2023 catre Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 37,85% (2022 : aproximativ 21%), catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 11,17% (2022: aproximativ 8%), catre PPC Energie Muntenia S.A. au reprezentat aproximativ 10,97% (2022: aproximativ 10%), catre ALRO SA au reprezentat aproximativ 6,94% (2022 : aproximativ 1,14%) si catre PPC Energie S.A. au reprezentat aproximativ 6,11% (2022: aproximativ 11,49%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

La 31 decembrie 2023 pozitiiile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 353.974.860 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2022: 165.070.788 RON).

12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Alte creante	100.165.718	120.489.154
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(583.180)
Taxe si impozite	213.685.035	1.257.980
Plati efectuate in avans	16.323.385	20.994.911
Total	329.590.958	142.158.865

(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 3.7. pentru celelalte politici contabile relevante pentru active financiare.

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

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

(iii) Deprecierea si expunerea la risc

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea grupului la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in Nota 29.

(iv) Alte informatii

La 31 decembrie 2023 pozitiiile "Alte creante" si "Ajustari de depreciere pentru alte creante" nu include sume aferente partilor afiliate (31 decembrie 2022: 0 RON).

La 31 decembrie 2023 pozitia "Plati efectuate in avans" include suma de 258.506 RON aferenta platilor efectuate in avans catre partile afiliate (31 decembrie 2022: 429.334 RON).

La 31 decembrie 2023 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 194.513.536 RON (31 decembrie 2022: 1.257.980 RON), precum si suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica de recuperat in suma de 19,171,499 RON. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 30.

13. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, **numerarul si echivalentele de numerar** se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Depozite bancare mai mici de 3 luni	3.156.329.011	2.396.122.000
Conturi curente la banci in RON	274.444.485	286.009.526
Conturi curente la banci in valuta	150.397.493	25.109.873
Alte echivalente de numerar	435.400	396.694
Numerar in casierie	68.187	86.040
Total numerar si echivalente de numerar	3.581.674.576	2.707.724.133

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, **depozitele bancare** cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Depozite bancare	112.257.027	1.829.796.500

(i) Reconcilierea cu Situatia fluxurilor de trezorerie

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

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	3.156.329.011	2.396.122.000
Conturi curente la banci	424.841.978	311.119.399
Alte echivalente de numerar	435.400	396.694
Numerar in casierie	68.187	86.040
	3.581.674.576	2.707.724.133

(ii) Clasificarea ca echivalente de numerar

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar daca au o scadenta de 3 luni sau mai putin de la data constituirii. A se vedea Nota 3.12. pentru celelalte politici contabile ale Grupului privind numerarul si echivalentele de numerar.

(iii) Numerar restrictionat

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

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

La 31 decembrie 2023 Grupul detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 140.782.892 RON (31 decembrie 2022: 124.714.365 RON).

14. Capitaluri proprii**Capital Social**

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii mama este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 31 decembrie 2023 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 "Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste".

Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel :

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Capital social subscris si varsat (valoare nominala)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferente aferente retratarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	3.211.941.683	3.211.941.683

La 31 decembrie 2023, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

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

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

Structura actionariatului la 31 decembrie 2023 si la 31 decembrie 2022 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	31 decembrie 2023		31 decembrie 2022	
	Numar actiuni	% din capitalul social	Numar actiuni	% din capitalul social
Statul Roman – Ministerul Energie	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alti actionari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
Total	301.643.894	100%	301.643.894	100%

Prime de emisiune

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***Rezerve platite in avans**

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.548 RON la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 si alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022).

Rezerve legale

Conform cerintelor legale, Grupul constituie rezerve legale in cuantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 31 decembrie 2023 este de 557.867.979 RON (31 decembrie 2022: 414.757.698 RON).

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

Rezerve din reevaluare nete de impozit amanat

La 31 decembrie 2023, rezerva din reevaluare este in suma de 2.101.938.467 RON (31 decembrie 2022: 2.101.938.467 RON), neta de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare. Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2021 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

Rezultatul reportat

Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Societatii. Rezultatul reportat se repartizeaza pe baza situatiilor financiare anuale intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2023, Societatea-mama a distribuit dividende in valoare de 1.283.215.656 RON din profitul net al exercitiului financiar 2022, conform Hotararii AGOA nr. 3/26.04.2023 (2022: 595.925.367 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2021, conform Hotararii AGOA nr. 5/28.04.2022). Dividendele nete neplatite la 31 decembrie 2023 sunt in valoare de 1.030.734 RON (31 decembrie 2022: 748.270 RON).

Miscari ale rezultatului reportat

	Nota	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Sold la 1 Ianuarie		5.165.634.673	2.997.775.072
Profitul net al perioadei		2.486.483.398	2.762.039.511
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		(3.716.876)	1.745.457
Rezultat reportat din alte ajustari		-	-
Dividende		(1.283.215.656)	(595.925.367)
Sold la 31 Decembrie		6.365.185.539	5.165.634.673

Dividende

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2023, Societatea-mama a declarat dividende in valoare de 1.283.215.656 RON (31 decembrie 2022: 595.925.367 RON), iar filiala Energonuclear S.A. a declarat dividende in valoare de 968.351 RON (31 decembrie 2022: 60.935 RON).

15. Rezultatul pe actiune

La 31 decembrie 2023 si la 31 decembrie 2022 rezultatul pe actiune este:

Rezultatul de baza pe actiune

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Profitul net al exercitiului financiar	2.486.483.398	2.762.039.511
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 31 decembrie	301.643.894	301.643.894
Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)	8,24	9,16

Rezultatul diluat pe actiune

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Profitul net al exercitiului financiar	2.486.483.398	2.762.039.511
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 (diluate) la 31 decembrie	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	8,24	9,16

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

16. Imprumuturi

Situatia imprumuturilor detinute de Grup la 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 este urmatoarea :

	31 decembrie 2023 (auditat)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2022 (auditat)	< 1 an	> 1 an
Imprumuturi bancare	65.167.260	65.167.260	-	130.116.620	65.305.680	64.810.940
Dobanda	473.339	473.339	-	219.753	219.753	-
Total	65.640.599	65.640.599	-	130.336.373	65.525.433	64.810.940

Imprumuturi bancare

Rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 au fost:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta finala
Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)			130.116.620	
Trageri noi				
Rambursari EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(65.258.970)	2024
Diferente de schimb valutar			309.610	
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)			65.167.260	

Imprumuturile se refera la:

- *Imprumut acordat de catre EURATOM*

Imprumutul a fost acordat de EURATOM catre Societate in cursul anului 2004. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost de 223,5 milioane EUR. Suma datorata la 31 decembrie 2023 este de 26,3 milioane EUR (31 decembrie 2022 : 26,3 milioane EUR), aferenta urmatoarelor transe: (i) transa I avand un sold de 0 (zero) milioane EUR (31 decembrie 2022: de 0 (zero) EUR); (ii) transa II avand un sold de 18 milioane EUR (31 decembrie 2022: 18 milioane EUR) si (iii) transa III cu un sold de 8,3 milioane EUR (31 decembrie 2022: 8,3 milioane EUR). Rambursarea transei I s-a efectuat in 20 de transe platibile in perioada 2013 – 2022, rambursarea transei II se va efectua in 20 de transe platibile in perioada 2015 – 2024, iar rambursarea transei III se va efectua in 16 transe platibile in perioada 2017 – 2024. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,080% pentru primele doua transe si EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,079% pentru transa a treia. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

Acordul de imprumut cuprinde anumite clauze financiare : (i) indicele de acoperire al serviciului datoriei trebuie sa fie cel putin 1,5; (ii) gradul de indatorare sa nu depaseasca valoarea 2; (iii) veniturile inregistrate de Societate trebuie sa fie suficiente pentru a acoperi costurile de operare si de mentenanta ale Unitatilor 1 si 2, precum si platile de dobanzi in relatie cu Unitatile 1 si 2.

Indicatorii financiari trebuie calculati pe baza situatiilor financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 indicatorii financiari solicitati de catre EURATOM sunt indepliniti. Toate imprumuturile au fost contractate pentru finantarea constructiei Unitatii 2.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

Grupul nu a intrat in niciun aranjament de acoperire impotriva riscurilor in ceea ce priveste obligatiile in moneda straina sau expunere la rata dobanzii. Valoarea justa a imprumuturilor pe termen lung, care a fost estimata prin actualizarea fluxurilor de numerar contractuale viitoare utilizand rata dobanzii curente pe piata disponibila pentru instrumente financiare similare, nu difera semnificativ de valorile mai sus mentionate.

Garantii

Imprumuturile cu bancile straine contractate de la Societe Generale ("SG") si EURATOM sunt garantate de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. In plus, imprumuturile de la SG sunt garantate de catre asiguratorii externi (COFACE) si sunt emise bilete la ordin de catre Societate in favoarea creditorului.

17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

La 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 Grupul are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" si la pozitia "Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli":

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	101.136.780	70.294.835
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	69.517.636	64.737.442
Provizion litigii spor salarial	102.341.834	89.288.704
Participarea salariatilor la profit	31.780.365	27.000.000
Provizioane pentru litigii	20.698.904	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	215.318	224.307
Total	325.690.837	251.545.288

La 31 decembrie 2023, provizioanele in valoarea totala de 325.690.837 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea curenta	Portiunea pe termen lung
	(< 1 an)	(> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	54.090.643	47.046.137
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	14.098.207	55.419.429
Provizion litigii spor salarial (i)	-	102.341.834
Participarea salariatilor la profit	31.780.365	-
Provizioane pentru litigii (ii)	20.698.904	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	215.318	-
Total	120.883.437	204.807.400

- (i) Pozitia "Provizion litigii spor salarial", reprezinta preliminarea efectului litigiilor demarate de syndicate impotriva Societatii, Sindicatul CNE Cernavoda si Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial.
- (ii) Pozitia "Provizion pentru litigii", include suma de 19.171.498 RON care are ca obiect contestarea deciziilor de impunere nr. 17862/17.10.2023 si respectiv nr. 4125/23.11.2023 emise ca urmare a controlului fiscal efectuat de catre Directia Generala Antifrauda Fiscala, privind calculul Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09-31.12.2022. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 30.

A se vedea Nota 3.21. pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

18. Venituri in avans

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, veniturile in avans se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Clientsi creditorii	1.186.167	154.743.583
Imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie (i)	43.033.984	57.818.929
Subventii guvernamentale pentru investitii (ii)	7.308.371	5.918.917
Alte venituri in avans	-	2.217.595
Total	51.528.522	220.699.024

(i) Imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie

Grupul inregistreaza la 31 decembrie 2023 imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie provenite din:

a) Subventie amortizata pe durata de viata a Unitatii 1

Subventiile au fost acordate in anul 2007 si au constat in stergerea unor penalitati si datorii aferente contractelor de imprumut. Subventiile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere drept venituri in intervalul 2007 - 2026, pe durata ramasa de amortizat a Unitatii 1. Valoarea veniturilor din subventii recunoscute in Situatiile financiare consolidate, in pozitia "Alte venituri", in anul 2023 este in suma de 14.349.555 RON (2022: 14.344.662 RON). Valoarea subventiei la 31 decembrie 2023 este de 43.033.984 RON (31 decembrie 2022: 57.378.646 RON).

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

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

Costurile au fost intreprinse in perioada 01.09.2021 – 30.08.2023. Conform contractului suma maxima acordata este de 445.024 EUR si reprezinta 75% din costurile eligibile ale actiunii. Pana la 31 decembrie 2023 au fost inregistrate in intregime costurile aferente proiectului in suma de 2.074.028 RON din care 25% finantate din surse proprii. Soldul subventiei de incasat la 31 decembrie 2023 este de 238.430 RON. Pana la data intocmirii prezentelor situatii financiare, Societatea-mama a incasat prefinantarea in suma de 267.014 EUR.

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

(ii) Subventii guvernamentale pentru investitii

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

Imprumuturile nerambursabile cu caracter de subventie si subventiile guvernamentale sunt recunoscute conform prevederilor IAS 20 "Contabilizarea subventiilor guvernamentale si prezentarea informatiilor legata de asistenta guvernamentala" (a se vedea Nota 3.19).

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***19. Impozitul pe profit**

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere :

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	(389.113.102)	(435.082.386)
Venit net din impozit amanat	32.614.684	6.832.608
Total	(356.498.238)	(428.249.778)

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 la cota standard de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

Reconcilierea cotei efective de impozitare :

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Profit inainte de impozitul pe profit	2.842.712.397	3.190.486.679
Impozit in conformitate cu rata statutara de impozitare de 16%	454.833.984	510.477.869
Efectual asupra impozitului pe profit al:		
Rezerva legala	(22.897.645)	(25.550.521)
Amortizare fiscala	(1.490.616)	(668.487)
Venituri neimpozabile	(18.405.374)	(23.230.519)
Cheltuieli nedeductibile	49.628.554	28.088.230
Castig din rezerve din reevaluare	17.384.085	16.995.371
Diferente temporare	(32.614.864)	(6.832.608)
Pierderi fiscale reportate ale filialelor	(560.103)	532.545
Efect consolidare	6.705.467	-
Sponsorizare	(7.124.668)	(6.776.395)
Profit reinvestit	(25.676.346)	(11.009.228)
Reduceri ale impozitului pe profit conform OUG 153/2020	(63.284.236)	(53.776.478)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	356.498.238	428.249.778

Impozitul amanat consta din:

31 decembrie 2023			
(auditat)	Active	Datorii	Net
Imobilizari corporale	-	119.888.090	119.888.090
Imobilizari necorporale	-	1.305.389	1.305.389
Stocuri	-	3.698.424	3.698.424
Creante comerciale	(1.705.871)	-	(1.705.871)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(7.694.130)	-	(7.694.130)
Participarea salariatilor la profit	(5.084.858)	-	(5.084.858)
Provizion spor salarial	(16.374.692)	-	(16.374.692)
Concedii neefectuate	(2.198.092)	-	(2.198.092)
Taxe si impozite	(14.651.603)	-	(14.651.603)
Alte provizioane	(3.228.474)	-	(3.228.474)
Deseuri radioactive si neradioactive	(11.122.822)	-	(11.122.822)
Impozit net (activ)/datorie	(62.060.542)	124.891.903	62.831.361

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

31 decembrie 2022			
(auditat)	Active	Datorii	Net
Imobilizari corporale	-	141.888.769	141.888.769
Imobilizari necorporale	-	1.045.028	1.045.028
Stocuri	3.699.283	-	3.699.283
Creante comerciale	(1.859.077)	-	(1.859.077)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(7.289.215)	-	(7.289.215)
Participarea salariatilor la profit	(4.320.000)	-	(4.320.000)
Provizion spor salarial	(14.286.191)	-	(14.286.191)
Concedii neefectuate	(1.441.780)	-	(1.441.780)
Taxe si impozite	(11.601.703)	-	(11.601.703)
Alte provizioane	(30.897)	-	(30.897)
Deseuri radioactive si neradioactive	(10.357.991)	-	(10.357.991)
Impozit net (activ)/datorie	(47.487.571)	142.933.797	95.446.226

Tabelul de miscare privind datoria cu impozitele amanate in 2023 si 2022 se prezinta dupa cum urmeaza :

	Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impozit amanat recunoscut direct in alte elemente ale rezultatului global	Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)
Imobilizari corporale	162.161.766	(20.272.996)	10.928.240	141.888.769	(22.000.679)	119.888.090
Imobilizari necorporale	1.250.695	(205.667)	-	1.045.028	260.361	1.305.389
Stocuri	(651.876)	4.351.159	-	3.699.283	(858)	3.698.424
Creante comerciale	(1.992.016)	132.939	-	(1.859.077)	153.206	(1.705.871)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(7.420.638)	131.424	-	(7.289.215)	(404.915)	(7.694.130)
Provizion spor salarial	(17.512.945)	3.226.754	-	(14.286.191)	(2.088.501)	(16.374.692)
Participarea salariatilor la profit	(3.200.000)	(1.120.000)	-	(4.320.000)	(764.858)	(5.084.858)
Concedii neefectuate	(877.635)	(564.145)	-	(1.441.780)	(756.312)	(2.198.092)
Taxe si impozite	(10.977.700)	(624.003)	-	(11.601.703)	(3.049.900)	(14.651.603)
Deseuri radioactive si neradioactive	(18.461.358)	8.103.368	-	(10.357.991)	(764.831)	(11.122.822)
Alte provizioane	(39.458)	8.560	-	(30.897)	(3.197.576)	(3.228.474)
Impozit net (activ)/datorie	102.278.835	(6.832.607)	10.928.240	95.446.226	(32.614.864)	62.831.361

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

20. Obligatii privind beneficiile angajatilor

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Beneficii la pensionare	28.252.776	25.011.151
Prime jubiliare	11.046.547	11.878.616
Beneficii in caz de deces	923.021	894.429
Beneficii la pensionare in energie	7.865.968	7.773.395
Total	48.088.311	45.557.591

La 31 decembrie 2023 Grupul prezinta urmatoarele obligatii:

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

Urmatorele **ipoteze macroeconomice si specifice** Grupului au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022.

Data evaluarii	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Numarul angajatilor	2.352	2.344
Rata de crestere a salariilor	Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2023-2026. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 3,3% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna noiembrie 2023, astfel: 4,8% in 2024, 3,5% in 2025, 3% in 2026 si 2,5% pe an in perioada 2027-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatari. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,1% p.a.	Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2022-2026. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 5,7% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna august 2022, astfel: 13,9% in 2022, 7,5% in 2023, 4,9% in 2024, 3,0% in 2025 si 2,5% pe an in perioada 2026-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatari. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,7% p.a.
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2023 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2024-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatari.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2022 a fost de 1,2961 RON. Pentru perioada 2023-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatari. Rata medie ponderata a cresterii pretului kW ului este de 0,8% p.a.
Rata de actualizare medie ponderata	4,8%	7,8%
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.
Media salariului brut	13.831	10.895

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

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

- randamentele obligatiunilor de pe piata activa la sfarsitul lunii decembrie 2023. Duratele reziduale pana la maturitate disponibile au fost de 1-12 ani si 14 ani. Pentru celelalte durate a fost estimata rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson;
- rata estimata a inflatiei pe termen lung 2,0% p.a. (31 decembrie 2022: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligatiunilor guvernamentale 1,45% p.a. (31 decembrie 2022: 1,45%);
- prima de lichiditate pentru Romania 0% (31 decembrie 2022: 0%);
- rata de actualizare medie ponderata de 4,8% (31 decembrie 2022: 7,8%).

Analiza senzitivitatii

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

Ipoteze	Beneficii la pensionare	Ajutoare în caz de deces al angajatilor	Prime jubiliare	Beneficii la pensionare în energie	Total obligatii cu beneficiile definite
la 31 Decembrie 2023 (RON)	28.252.776	923.021	11.046.547	7.865.968	48.088.311
Rata de actualizare +1%	26.720.213	861.808	10.357.500	6.764.623	44.704.143
Rata de actualizare -1%	29.958.624	992.247	11.820.420	9.240.461	52.011.751
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW +1%	30.020.444	996.779	11.869.511	9.236.198	52.122.932
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW -1%	26.641.630	857.059	10.304.950	6.749.856	44.553.495
Cresterea longevitatii cu 1 an	28.388.900	838.541	11.085.308	8.093.726	48.406.475

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

21. Datorii comerciale si alte datorii

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, furnizorii si alte obligatii sunt dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Furnizori de imobilizari	55.188.913	46.893.963
Furnizori	307.914.782	110.823.353
Obligatii privind datoriile angajatilor	82.294.838	38.361.843
Datorii catre stat	371.286.069	240.143.523
Dividende de plata	1.080.364	763.805
Alte datorii	9.395.150	11.173.533
Total	827.160.116	448.160.020

La 31 decembrie 2023, principalii furnizori in sold, din pozitile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: NAC KAZATOMPROM JSC 144.971.567 RON (31 decembrie 2022: 0 RON), Candu Energy Inc. 54.020.936 RON (31 decembrie 2022: 26.956.168 RON), General Electric Global Services GMBH – 21.629.425 RON (31 decembrie 2022: 23.264.335 RON), Apele Romane Bucuresti – 18.156.632 RON (31 decembrie 2022: 12.302.495 RON), BOG ART SRL 11.362.785 RON (31 decembrie 2022: 0 RON).

La 31 decembrie 2023, "Datoriile comerciale si alte datorii" includ suma de 41.947.4651 RON (31 decembrie 2022: 38.176.357 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia "Furnizori" si "Furnizori de imobilizari" suma de 41.899.522 RON (31 decembrie 2022: 30.113.114 RON).

La 31 decembrie 2023, pozitia "Datorii catre stat" include in principal datoria privind Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica aferenta lunii decembrie 2023 in valoare de 194.055.709 RON (31 decembrie 2022: 73.259.726) RON) care a fost platita in 2024, precum si datoria aferenta impozitelor si taxelor locale stabilite de catre autoritatile statului in anul 2024, in valoare de 91.803.624 RON (31 decembrie 2022: 73.261.115 RON), care, conform *IFRIC 21 – Impozite*, se recunoaste la data de 31 decembrie 2023. Scadenta acestor impozite si taxe este in cursul exercitiului financiar 2024.

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

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Vanzari de energie pe MACEE	2.222.509.995	-
Vanzari de energie pe piata libera	5.195.386.185	6.337.865.873
Vanzari de energie termica	6.097.431	5.729.022
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	30.328	31.426
Total	7.424.023.939	6.343.626.321

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

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Cantitatea de energie vanduta pe MACEE (MWh)	4.938.911	-
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	5.492.584	10.513.090
Total	10.431.495	10.513.090

^{*) Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cantum de 43.892 MWh pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 (40.798 MWh in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022).}

Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea-mama este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale "OPCOM" S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori la pretul de 450 RON/MWh si o vinde cumparatorilor la acelasi pret. In cursul anului 2023, Societatea-mama a vandut prin MACEE cantitatea de 4.938.911 MWh la pretul de 450 RON/MWh (cu Tg inclus, 447,47 RON/MWh fara Tg), 67% ee reprezinta 47,02% din totalul energiei electrice vandute in perioada.

In 2023, Societatea-mama a vandut pe piata libera 52,56% din energia electrica vanduta (2022: 99,61%), respectiv 5.492.584 MWh (2022: 10.513.090 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in cursul anului 2023 a fost de 940,45 RON/MWh (2022: 600,15 RON/MWh), valoare neta de Tg.

Societatea-mama este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si a constituit garantie in valoare de 50.000 RON, valabila pana pe 11.06.2024 si este membru al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea, pentru care a constituit garantie in valoare de 4.450.000 RON valabila pana la 18.12.2024.

Societatea-mama desfasoara activitatea de producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea-mama livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in 2023 sunt in suma de 6.097.431 RON (2022: 5.729.022 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***23. Alte venituri**

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Venituri din subventii pentru investitii	14.349.555	14.354.675
Venituri din subventii de exploatare	-	872.785
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	4.501.988	3.730.399
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in vederea vanzarii	-	-
Venituri din reluarea provizioanelor si ajustarilor de valoare	-	74.987.912
Alte venituri	138.153.483	73.654.081
Total	157.005.026	167.599.852

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

Pozitia "Alte venituri" reprezinta in principal venituri rezultate din variatia stocurilor in suma de 53.035.166 RON si veniturile din productia de imobilizari in suma de 32.830.351 RON.

24. Cheltuieli cu personalul

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Salarii si indemnizatii	723.419.830	512.324.635
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	72.833.194	48.797.446
Total cheltuieli cu personalul	796.253.024	561.122.081

Defalcarea pe categorii a salariatilor se prezinta astfel:

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Personal cu functie de conducere	132	112
Personal cu functie de executie	3.063	2.384
Total numar efectiv de salariati	3.195	2.496

Numarul mediu de salariati ai Grupului in cursul anului 2023 a fost de 2.851 (2022: 2.296 salariati).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***25. Contributia la fondul de tranzitie energetica/ Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar**

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica/ Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar	2.623.619.387	1.085.014.040
Total	2.623.619.387	1.085.014.040

In cursul anului 2023, Grupul a inregistrat impozit pe venitul suplimentar, respectiv contributia la Fondul de Tranzitie Energetica, in suma de 2.623.619.387 RON (31 decembrie 2022: 1.085.014.040 RON). La 31 decembrie 2023 soldul datoriei privind contributia la Fondul de Tranzitie Energetica este in valoare de 194.055.709 RON (31 decembrie 2022: 73,259,726 RON), achitata integral in luna ianuarie 2024.

In 2022 Societatea-mama a inregistrat impozit pe venitul suplimentar. Venitul suplimentar a fost stabilit si calculat in baza art. II alin (1) din Legea nr 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, asa cum era in vigoare pana la 01 septembrie 2022, si a rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh, la care s-a aplicat o cota de impozitare de 80%, pentru cantitatea de energie lunara livrata fizic din productia proprie. Modalitatea de calcul a fost stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) si s-a aplicat, conform art. 4 din OUG nr. 27/2022 in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 august 2022.

Conform OUG nr.119/01.09.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022, incepand cu data de 01 septembrie 2022, pentru perioada 01.09.2022 – 31.08.2023, producatorii de energie electrica platesc o contributie catre Fondul de Tranzitie Energetica, care a inlocuit impozitul pe veniturile suplimentare. Modalitatea de calcul este prevazuta in Anexa 6 la OUG nr. 27/2022 si se determina ca diferenta intre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta (450 lei/MWh) inmultita cu cantitatea lunara livrata fizica, asadar in cota de 100%.

Incepand cu 16 decembrie 2022 a intrat in vigoare Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022, care include 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 valoarea contributiei fiind determinata ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si 450 de lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic din productia proprie. Pe perioada aplicarii Legii nr. 357/2022, din baza de calcul pentru determinarea pretului lunar de vanzare se scad doar cheltuielile cu dezechilibrele (pana la intrarea in vigoare a Legii nr. 357/2022, respectiv in perioada de raportare precedenta, din baza de calcul se scadeau si alte tipuri de cheltuieli, spre exemplu cheltuielile cu energia electrica achizitionata).

26. Alte cheltuieli din exploatare

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	99.850.023	94.340.155
Cheltuieli cu ANDR	101.845.002	100.535.482
Cheltuieli privind energia si apa	131.838.338	91.268.972
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	73.457.564	62.488.846
Cheltuieli cu contributia ANRE	6.370.420	3.121.500
Cheltuieli cu primele de asigurare	14.935.012	13.559.207
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	18.138.535	10.772.830
Cheltuieli cu impozitul pe cladiri	90.949.460	71.957.968
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	68.327.729	-
Alte cheltuieli din exploatare	87.111.395	51.209.505
Total	692.823.478	499.254.465

Cheltuieli cu ANDR

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007 privind gestionarea in siguranta a deseurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Societatea-mama este obligata sa vireze doua tipuri de contributii la ANDR:

- contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 0,6 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
- contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 1,4 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.

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

Cheltuieli cu contributia ANRE

Contributia ANRE pentru anul 2023 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr.140/2022, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2022, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. La 31 decembrie 2023 contributia este in valoare de 6.370.420 RON (31 decembrie 2022: 3.121.500 RON). Pentru anul 2022 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr.143/2021 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2021, din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

Alte cheltuieli din exploatare

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 9.900.000 RON (31 decembrie 2022: 9.900.000 RON).

27. Venituri si cheltuieli financiare

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Venituri din dobanzi	353.003.344	218.931.212
Venituri din diferente de curs valutar	42.555.871	20.224.768
Venituri din dividende	3.396	-
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat si obligatiunilor	133.390	70.929
Alte venituri financiare	17.497.237	9.623
Total venituri financiare	413.193.238	239.236.532
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(25.551.640)	(24.347.675)
Cheltuieli privind dobanzile	(9.297.318)	(7.451.711)
Total cheltuieli financiare	(34.848.958)	(31.799.386)
Venituri/(Cheltuieli) financiare, nete	378.344.280	207.437.146

Alte venituri financiare

In pozitia "Alte venituri financiare" sunt incluse dobanzile din obligatiuni, estimate pentru perioada scursa pana la 31 decembrie 2023 in valoare de 17.497.237 RON (31 decembrie 2022: 0 RON).

28. Tranzactii cu partile afiliate**i) Tranzactii cu societati detinute de stat**

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

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

- vanzari de energie electrica (OPCOM S.A., Electrica Furnizare SA, S.P.E.E.H. Hidroelectrică SA);
- vanzari de energie termica (Utilitati Publice S.A. Cernavoda),
- achizitii de energie electrica (OPCOM S.A.);
- achizitie de servicii de transport a energiei electrice si de echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.);
- contributie pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor doua unitati si pentru depozitarea definitiva a deeurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive - ANDR)
- achizitie utilizare apa (Apele Romane Bucuresti)
- achizitie de servicii de procesare deseuri, decontaminare echipamente, montare/demontare schele, curatenie,
- achizitie de servicii utilizare ape din subteran (Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral)
- achizitie de servicii de tratare a apelor radioactive rezultate din activitatile de productie (Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti)

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

(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	
	2023 (auditat)	2022 (auditat)	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	2.826.863.126	1.332.533.729	240.751.656	1.478.997
Electrica Furnizare S.A.	835.748.874	560.894.954	107.592.215	40.721.750
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	412.844.430	114.318.000	-	39.042.000
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	6.567.598	6.018.958	5.772.723	5.724.145
C.N. Transelectrica S.A.	198.996	150.862.549	27.305	26.367.201
Distributie Energiei Electrica Romania S.A.	-	299.140.052	-	52.166.030
Total	4.082.223.024	2.463.768.242	354.143.899	165.500.122

Soldul creantelor la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile inregistrate in avans in relatie cu partile afiliate.

	Achizitii		Datorii la	
	2023 (auditat)	2022 (auditat)	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	101.845.002	100.535.482	9.677.430	8.063.243
Apele Romane Bucuresti	87.491.766	64.591.306	18.156.632	12.302.495
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	71.630.580	369.609.440	1.586.094	1.068.264
C.N. Transelectrica S.A.	37.422.071	22.960.763	8.320.714	5.610.805
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	20.435.603	12.639.264	5.624.636	3.215.249
Compania Nationala a Uraniului S.A.	16.867.301	103.328.704	316.577	1.417.293
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	14.690.989	11.567.810	3.547.342	2.771.157
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	10.188.287	9.308.220	-	-
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	6.898.034	200.300	1.254.234	78.762
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	6.371.045	3.121.500	735.522	735.522
Raja S.A.	4.837.165	3.700.316	510.431	754.733
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	3.900.049	3.798.642	712.585	1.153.794
Electrica Furnizare S.A.	1.395.143	3.097.781	-	433.811
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	796.136	1.239.265	74.131	203.195
Total	384.769.172	709.698.793	50.516.329	37.808.324

Soldul datoriilor catre partile afiliate la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 prezentat mai sus nu include avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***ii) Garantii primite de la Statul Roman prin intermediul Ministerului Finantelor Publice**

Toate imprumuturile sunt garantate de catre Statul Roman prin intermediul Ministerului Finantelor Publice (a se vedea Nota 16).

iii) 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.

	2023	2022
	(auditat)	(auditat)
Remuneratia conducerii Grupului (valori brute)	27.594.754	20.493.054
	27.594.754	20.493.054

29. Administrarea riscurilor semnificative

Principalele riscuri la care Grupul este expus sunt:

- riscul de piata (riscul de pret, riscul de rata a dobanzii si riscul valutar);
- riscul de credit;
- riscul de lichiditate;
- riscul aferent impozitarii;
- riscul operational.

Strategia generala de administrare a riscurilor urmareste maximizarea profitului Grupului raportat la nivelul de risc la care acesta este expusa si minimizarea potentialelor variatii adverse asupra performantei financiare a Grupului.

Grupul nu are acorduri formale de diminuare a riscurilor financiare. In ciuda faptului ca nu exista acorduri formale, riscurile financiare sunt strict monitorizate de management avand in vedere nevoile financiare ale Grupului pentru a gestiona eficient riscurile si oportunitatile. Departamentul financiar pregateste cu regularitate prognoze ale fluxurilor de trezorerie cu scopul de a ajuta managementul in luarea deciziilor.

a) Riscul de piata

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

Grupul este expus la urmatoarele categorii de risc de piata:

(i) Riscul de pret

Grupul are o expunere moderata referitoare la riscul asociat variatiei pretului energiei electrice tranzactionata, intrucat incepand cu 1 ianuarie 2023, SNN este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale "OPCOM" S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori la pretul fix de 450 RON/MWh si o vinde cumparatorilor la acelasi pret. In cursul anului 2023, Societatea-mama a vandut prin MACEE cantitatea de 4.938.911 MWh la pretul de 450 RON/MWh (cu Tg inclus, respectiv 447,47 RON/MWh fara Tg), ceea ce reprezinta 47,02% din totalul energiei electrice vandute in perioada.

Diferenta de 52,56% (excluzand cantitatea de energie aferenta dezechilibrelor) a fost tranzactionata pe pietele concurentiale, spot (PZU+PI), precum pe piata de echilibrare. Pentru mitigarea acestui risc Societatea tranzactioneaza energia electrica prin incheierea de contracte bilaterale, cu preturi fixe si formule de pret bine definite.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in anul 2023 a fost de 1.059 RON/MWh, cu Tg inclus (31 decembrie 2022: 531,36 RON/MWh, cu Tg inclus), iar pe piata spot (PZU+PI) pretul mediu a fost de 516,48 RON/MWh, cu Tg inclus (31 decembrie 2022: 1.207,36 RON/MWh, cu Tg inclus).

O variatie pozitiva de 10% a pretului energiei electrice vandute ar conduce la o crestere a profitului dupa impozitare la 31 decembrie 2023 cu 745.531.882 RON (31 decembrie 2022: 636.078.327 RON), o variatie negativa de 10% avand un impact net egal si de semn contrar.

(ii) Riscul de rata a dobanzii

Grupul se confrunta cu riscul de rata a dobanzii datorita expunerii la fluctuatiile nefavorabile ale ratei dobanzii. Schimbarea ratei dobanzii pe piata influenteaza in mod direct veniturile si cheltuielile aferente activelor si datoriilor financiare purtatoare de dobanzi variabile, precum si valoarea de piata a celor purtatoare de dobanzi fixe. La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, majoritatea activelor si datoriilor Grupului sunt purtatoare de dobanda. Drept urmare Grupul este afectat in mod direct de riscul fluctuatiilor ratei de dobanda. Numerarul si echivalentele de numerar sunt in general investite la rate de dobanda pe termen de maxim un an. Totusi, scaderea randamentelor de pe piata poate afecta valoarea de evaluare a activelor detinute de Societate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

Din totalul pasivelor financiare ale Grupului, singurele pasive purtatoare de dobanda variabila sunt reprezentate de imprumuturile bancare pe termen lung. Pentru mai multe informatii referitoare la scadenta contractuala a activelor si datoriilor financiare purtatoare de dobanda ale Societatii, a se vedea Nota 29. Grupul nu utilizeaza instrumente financiare derivate pentru a se proteja fata de fluctuatiile ratei dobanzii. Impactul asupra profitului net al Societatii a unei modificari de $\pm 1,00\%$ a ratei dobanzii aferenta activelor si pasivelor purtatoare de dobanda este de ± 651.673 RON (31 decembrie 2022: $\pm 1.301.166$ RON).

	Valoare contabila (*)	
	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Instrumente cu rata fixa		
Active financiare	3.851.123.322	4.256.179.161
	3.851.123.322	4.256.179.161
Instrumente cu rata variabila		
Datorii financiare	65.167.260	130.116.620
	65.167.260	130.116.620

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

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

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

	Profit sau pierdere	
	+ 1,00% crestere	- 1,00% scadere
31 decembrie 2023		
Instrumente cu rata variabila	(651.673)	651.673
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(651.673)	651.673
31 decembrie 2022		
Instrumente cu rata variabila	(1.301.166)	1.301.166
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(1.301.166)	1.301.166

(iii) Riscul valutar

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

Activele si datoriile financiare exprimate in RON si in alte valute la datele de 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 sunt prezentate in tabelele urmatoare.

	Valoare contabila(*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP	CHF
31 decembrie 2023							
Active financiare							
Numerar, echivalente de numerar si depozite	3.693.931.603	3.541.304.395	4.783.442	145.879.526	1.760.876	202.396	968
Obligatiuni	552.203.754	-	552.203.754	-	-	-	-
Titluri de stat	30.333.530	30.333.530	-	-	-	-	-
Creante comerciale	623.780.215	623.545.084	53.883	181.249	-	2.039	-
Plati efectuate in avans	16.323.385	5.134.110	1.680.796	6.673.883	2.462.186	-	370.371
Imobilizari corporale (avansuri)	934.544.370	14.218.047	155.652.697	2.813.085	761.860.541	-	-
Expunere bruta	5.851.116.857	4.214.535.166	714.374.571	155.547.743	766.083.603	204.434	371.340
Datorii financiare							
Furnizori si furnizori de imobilizari	(363.103.695)	(142.935.508)	(9.684.683)	(148.869.154)	(61.095.070)	(519.281)	-
Imprumuturi	(65.640.599)	-	(65.640.599)	-	-	-	-
Expunerea bruta	(428.744.294)	(142.935.508)	(75.325.282)	(148.869.154)	(61.095.070)	(519.281)	-
Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)	5.422.372.563	4.071.599.659	639.049.289	6.678.589	704.988.533	(314.846)	371.340

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

	Valoare contabila(*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP	CHF
31 decembrie 2022							
Active financiare							
Numerar, echivalente de numerar si depozite	4.537.520.633	4.512.373.391	14.659.681	1.144.012	9.295.595	44.931	3.024
Titluri de stat	30.260.661	30.260.661	-	-	-	-	-
Creante comerciale	438.540.316	438.139.642	57.494	317.251	25.433	496	-
Plati efectuate in avans	20.994.911	20.994.911	-	-	-	-	-
Imobilizari corporale (avansuri)	72.037.118	16.157.639	24.801.847	1.334.149	29.743.483	-	-
Expunere bruta	5.099.353.639	5.017.926.244	39.519.022	2.795.412	39.064.511	45.427	3.024
Datorii financiare							
Furnizori si furnizori de imobilizari	(157.717.317)	(107.837.194)	(5.100.212)	(7.860.944)	(36.296.638)	522.329)	-
Imprumuturi	(130.116.620)	-	(130.116.620)	-	-	-	-
Expunerea bruta	(287.833.937)	(107.837.194)	(135.216.832)	(7.860.944)	(36.296.638)	622.329)	-
Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)	4.811.519.702	4.910.089.050	(95.697.810)	(5.065.532)	2.767.873	576.902)	3.024

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

Urmatoarele cursuri de schimb au fost aplicate :

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2023	2022	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
RON/EUR	4,9465	4,9315	4,9746	4,9474
RON/USD	4,5743	4,6885	4,4958	4,6346
RON/CAD	3,3897	3,6020	3,3913	3,4232
RON/GBP	5,6869	5,7867	5,7225	5,5878
RON/CHF	5,0917	4,9096	5,3666	5,0289

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***Analiza de senzitivitate**

O apreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2023 si la 31 decembrie 2022 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile sa ramana constante.

	Profit 2023 (auditat)	Profit 2022 (auditat)
EUR	(63.904.929)	9.569.781
USD	(667.859)	506.553
CAD	(70.498.853)	(276.787)
GBP	31.485	57.690
CHF	(37.134)	(302)
Total	(135.077.290)	9.856.935

O depreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2023 si la 31 decembrie 2022 ar fi avut un efect similar, dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus, presupunand ca toate celelalte variabile au ramas constante.

	Pierdere 2023 (auditat)	Pierdere 2022 (auditat)
EUR	63.904.929	(9.569.781)
USD	667.859	(506.553)
CAD	70.498.853	276.787
GBP	(31.485)	(57.690)
CHF	37.134	302
Total	135.077.290	(9.856.935)

b) Riscul de credit

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

(i) Managementul riscului

Riscul de credit este gestionat la nivel de grup.

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

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

La 31 decembrie 2023 Grupul este expus unui risc de creditare moderat, considerand faptul ca aproximativ 65,7% din creantele comerciale brute sunt fata de Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A., Electrica Furnizare S.A. si PPC Energie Muntenia S.A. (a se vedea Nota 11). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

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

(iii) Ajustari de depreciere

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

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

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

Numerar si echivalente de numerar

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

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
EximBank S.A.	1.195.229.973	1.382.878.370
Banca Comerciala Romana S.A.	738.148.029	345.120.788
Alpha Bank S.A.	582.532.443	477.433.699
Banca Transilvania S.A.	392.942.257	280.057.693
Vista Bank S.A.	305.084.766	284.622.936
BRD Societe Generale S.A.	277.871.823	178.286.910
Garanti Bank S.A.	175.818.999	384.294.877
CEC Bank S.A.	22.829.470	769.741.439
Unicredit Bank S.A.	1.760.606	432.846.773
Trezoreria Municipiului Bucuresti	1.485.008	1.436.612
Citi Bank Romania	157.027	7.102
Raiffeisen Bank	-	274.097
Altele	71.203	519.337
Total numerar si depozite bancare	3.693.931.603	4.537.520.633

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

	Valoarea neta	
	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	(auditat)	(auditat)
Active financiare		
Creante comerciale	623.780.215	438.540.316
Depozite bancare	112.257.027	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	3.581.674.576	2.707.724.133
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	329.590.958	142.158.865
Titluri de stat	30.333.530	30.260.661
Obligatiuni	552.203.754	
	5.229.840.060	5.148.480.475

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

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

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

In baza acestor rationamente, pierderile de credit asteptate la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, au fost determinate pentru creantele comerciale si alte creante, astfel :

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

	Valoarea bruta 31 decembrie 2023 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2023 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2022 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2022 (auditat)
Neajunse la scadenta	570.567.909	-	435.105.477	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	49.456.539	-	34.571	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	161.033	-	161.834	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	806.457	-	203.537	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	2.788.278	-	2.273.571	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	761.327	-
Mai mult de un an	11.255.214	(11.255.214)	12.001.436	(12.001.436)
Total	635.035.429	(11.255.214)	450.541.753	(12.001.436)

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

	Valoarea bruta 31 decembrie 2023 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2023 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2022 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2022 (auditat)
Neajunse la scadenta	99.348.331	-	139.295.947	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	30.465	-	1.714	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	74.571	-	937.575	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	37.174	-	26.113	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	6.184	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	85.813	-	13.773	-
Mai mult de un an	583.180	(583.180)	3.050.103	(3.050.103)
Total	100.165.718	(583.180)	143.325.224	(3.050.103)

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

Evoluția ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale se prezintă după cum urmează:

	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Sold la începutul anului	(12.001.436)	(12.822.025)
Ajustări depreciere recunoscute, net de reluări, recunoscute în Situația consolidată profitului sau pierderii	746.223	820.589
Sold la sfârșitul anului	(11.255.214)	(12.001.436)

Creanțele comerciale sunt derecunoscute atunci când nu mai există o așteptare rezonabilă recuperare. Indicatorii conform cărora nu există o așteptare rezonabilă de recuperare includ, printre alții, incapacitatea unui debitor de a se angaja într-un plan de rambursare și imposibilitatea realizării plăților într-o perioadă mai mare de 270 de zile. Pierderile din depreciere a creanțelor comerciale și a activelor contractuale sunt prezentate ca pierderi nete din depreciere în cadrul profitului operational. Recuperările ulterioare ale sumelor anulate anterior sunt creditate pe același element din cadrul Situației profitului sau pierderii.

c) Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate reprezintă riscul înregistrării de pierderi sau al nerealizării profiturilor estimate, ce rezultă din imposibilitatea de a onora în orice moment obligațiile de plată pe termen scurt, fără ca aceasta să implice costuri excesive sau pierderi ce nu pot fi suportate de către Grup.

O politică prudentă de gestionare a riscului de lichiditate implică menținerea unui nivel suficient de numerar și echivalente de numerar și disponibilitatea finanțării prin facilități de credit contractate adecvate. Considerând natura dinamică a activității, Grupul dorește să mențină flexibilitatea în finanțare prin accesul la surse de finanțare variate.

Structura activelor și datoriilor a fost analizată pe baza perioadei ramase de la data situației poziției financiare până la data contractuală a scadenței, atât pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2023, cât și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022, astfel :

	Valoare contabila 31 decembrie 2023 (auditat)	Valoare contractuala	<1 an	> 1 an	Valoare contabila 31 decembrie 2022 (auditat)
Active financiare					
Numerar și conturi curente	3.581.674.576	3.581.674.576	3.581.674.576	-	2.707.724.133
Depozite plasate la bănci	112.257.027	112.257.027	112.257.027	-	1.829.796.500
Creanțe comerciale	623.780.215	623.780.215	623.780.215	-	438.540.316
Active financiare evaluate la cost amortizat	609.802.200	609.802.200	-	609.802.200	35.567.692
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	329.590.958	329.590.958	329.590.958	-	142.158.865
Total active financiare	5.257.104.976	5.257.104.976	4.647.302.776	609.802.200	5.153.787.506
Datorii financiare					
Imprumuturi	65.640.599	65.640.599	65.640.599	-	130.336.373
Datorii comerciale	827.160.117	827.160.117	827.160.117	-	448.160.020
Datorii din contracte de leasing	19.772.399	19.772.399	4.036.655	15.735.744	15.565.524
Alte datorii financiare	53.494.797	53.494.797	3.152.442	50.342.355	220.699.024
Total datorii financiare	966.067.912	966.067.912	8.99.989.813	66.078.099	814.760.941
Excedent de lichiditate	4.291.037.064	4.291.037.064	3.747.312.963	543.724.101	4.339.026.565

Notele de la 1 - 31 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

d) Riscul aferent impozitarii

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

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

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

e) Riscul operational

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

Riscul operational este asociat cu capacitatea Grupul de a asigura cantitatile de energie electrica asumate prin intermediul contractelor pe piata reglementata si concurentiala, luand in considerare atat opririle planificate, cat si cele neplanificate pentru Unitatile 1 si 2. Modalitatea de gestionare a acestor riscuri se refera la evaluarea, intretinerea si modernizarea continua a sistemelor Societatii precum si la o buna planificare si derulare a activitatilor de mentenanta preventiva si corectiva pentru controlarea riscurilor nucleare, cat si pentru reducerea numarului de ore de oprire neplanificata.

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

f) Riscul de reglementare

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

g) Adecvarea capitalurilor

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

Managementul riscului

Obiectivele grupului in administrarea capitalului sunt:

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

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

In linie cu alte industrii, Grupul monitorizeaza capitalul pe baza urmatorului indicator:

Indatorare neta = datorie neta / capital propriu (asa cum este prezentat in Situatiia Pozitie Financiare, incluzand si Interesele care nu controleaza)

	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Datorie neta	(4.191.055.899)	(4.421.879.397)
Capital propriu	11.731.577.146	10.532.542.520
Datorie neta/Capital propriu	(0,4x)	(0,4x)

Grupul inregistreaza la 31 decembrie 2023 o datorie neta negativa de 4,2 milioane RON (31 decembrie 2022: 4,42 milioane RON). Rata de indatorare neta fiind de (0,4x).

Datoria neta

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

	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Numerar si echivalente de numerar	(3.581.674.576)	(2.707.724.133)
Depozite bancare	(112.257.027)	(1.829.796.500)
Active financiare evaluate la cost amortizat sub forma obligatiunilor	(552.203.754)	
Active financiare evaluate la cost amortizat sub forma titlurilor de stat	(30.333.530)	(30.260.661)
Imprumuturi bancare	65.640.599	130.336.373
Datorii din contracte de leasing	19.772.399	15.565.524
Datorie neta	(4.191.055.889)	(4.421.879.397)

Contracte de imprumut

In conformitate cu conditiile facilitatii de imprumut acordat de EURATOM, Grupul trebuie sa respecte urmatoarele clauze financiare:

- indicele de acoperire al serviciului datoriei trebuie sa fie cel putin 1,5;
- gradul de indatorare sa nu depaseasca valoarea 2;
- veniturile inregistrate de Societate trebuie sa fie suficiente pentru a acoperi costurile de operare si de mentenanta ale Unitatilor 1 si 2, precum si platile de dobanzi in relatie cu Unitatile 1 si 2.

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022 indicatorii financiari solicitati de catre EURATOM sunt indepliniti.

30. 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 Grupului 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 conformitate cu Planul Semestrial de Activitate pentru perioada ianuarie – iunie 2022, Directia Antifrauda, Integritate si Inspectie din cadrul Ministerului Energiei, a efectuat o inspectie la SNN in prima saptamana a lunii iunie, cu scopul de a verifica modul de angajare / promovare a personalului; incheierea si derularea contractelor de consultanta; modul de desfasurare a activitatii de achizitii; analiza comparativa a rezultatelor economico-financiare; orice alte aspecte relevante inspectiei. Rezultatul oficial al inspectiei nu a fost inca comunicat reprezentantilor Societatii. Cu toate acestea, nu au existat suspiciuni de incalcare ale legislatiei sau constatari majore ale echipei de inspectie.

In perioada 09.05.2023 – 15.06.2023, ANAF - Directia Generala Antifrauda Fiscala (denumita in continuare "ANAF– DGAF") a efectuat un control avand ca obiectiv verificarea modului de calcul si a informatiilor care au stat la baza determinarii si declararii Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022. 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 RON 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 357/2022.

SNN si-a exprimat punctul de vedere catre Ministerul Finantelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care explica 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 produce efecte in 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, avand nr.de intrare SNN 11449/ 18.10.2023 prin care s-au stabilit ca obligatii fiscale principale in suma totala de 18.041.598 RON, 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 dorata dobanzi si penalitati de intarziere si va fi supus executarii silite, motiv pentru care SNN a procedat la plata sumei de 18.041.598 RON, achitata cu ordinul de plata nr.2329/17.11.2023.

In data de 23.11.2023 prin Decizia de impunere nr.4125/23.11.2023, ANAF – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili a solicitat plata sumei totale de 1.164.503 RON reprezentand dobanzi si penalitati de intarziere pentru doua situatii distincte, astfel:

- 1) 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, care se afla in prezent in solutionare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

- 2) 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 Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, 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 RON 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 a SNN, a decis achitarea acestei sume la data de 19.12.2023, termenul fiind 20.12.2023 cf. art.156, alin. (1), lit.b. din Codul de procedura fiscala. Aceasta a fost achitata cu doua ordine de plata astfel : OP 2569/19.12.2023 – 1.129.901 RON si OP 2570/19.12.2023 - 34.602 RON.

In contextul deciziilor de impunere privind contributia suplimentara la Fondul de Tranzitiei Energetice (Legea 357/2022) si a contestatiilor depuse de catre SNN la ANAF - DIRECTIA GENERALA ANTIFRAUDA FISCALA, respectiv:

1. Contestatia nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 17862/17.10.2023 si restituirii contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 RON;
2. Contestatia nr.14489/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituirii sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 1.129.900 RON, care se afla in prezent in solutionare;
3. Contestatia nr.14490/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituirii sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 34.602 RON, care se afla in prezent in curs de solutionare.

In cazul unui raspuns nefavorabil, SNN se va adresa instantei de contencios administrativ competente.

(iii) Polite de asigurare

La 31 decembrie 2023, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- (i) Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Limita de indemnizare este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- (ii) Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Limita de indemnizare este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda).
- (iii) Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de indenizare este de este de 27 milioane de euro.

(iv) Aspecte de mediu

Grupul nu a inregistrat nicio datorie la data de 31 decembrie 2023 si la 31 decembrie 2022 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea si curatarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Nota 5 si 26). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 31 decembrie 2023 nu sunt semnificative. Mai mult, Grupul este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul (ii) de mai sus.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

(v) Litigii in curs

In cursul anului 2023, Grupul face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

In opinia conducerii Grupului nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Grupului care sa nu fi fost prezentat in aceste situatii financiare.

(vi) Angajamente

La 31 decembrie 2023 valoarea totala a angajamentelor comerciale este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

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

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

Prețul cesiunii imprumuturilor acordate de NPG catre RoPowerNuclear SA se va calcula conform unei formule ce are in vedere perioada scursa de la data acordarii acestor imprumuturi si data preconizata pentru atingerea stadiului Ready to Build precum și incadrarea in bugetul agreeat de parti pana la data atingerii stadiului Ready to Build.

La data de 31 decembrie 2023 NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RPN.

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

(vii) Garantii

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

La 31 decembrie 2023, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 130,1 milioane RON.

De asemenea, la 31 decembrie 2023, Societatea-mama are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. in suma de 50.000 RON, cu rolul de a asigura lichiditatea pe Piata de Echilibrare, prin constituirea de catre fiecare Parte Responsabila cu Echilibrarea a unei garantii financiare in favoarea Transelectrica S.A., in contul Conventiei de Parte Responsabila cu Echilibrarea incheiata intre Societate ca titular de licenta si Transelectrica S.A. Pentru toate aceste scrisori de garantie bancara, Societatea-mama a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie. Societatea-mama detine si scrisoare de grantie bancare in suma de 4,424 milioane RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 31 decembrie 2023 Societatea-mama are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

La 31 decembrie 2023, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii-mama pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 411.633 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

(viii) Onorarii

Totalul onorariilor (exclusiv TVA) pentru auditarea situatiilor financiare individuale ale Societatii-mama si consolidate ale Grupului la 31 decembrie 2023 a fost in suma 650.000 RON, pentru revizuirea situatiilor financiare individuale ale Societatii-mama si consolidate ale Grupului la 30 iunie 2023 a fost in suma de 112.000 RON, iar pentru alte servicii (verificari in cadrul procedurilor agreeate si misiuni de asigurare la nivelul Societatii-mama) in anul 2023 este de 71.440 RON (31 decembrie 2022 : 175.950 RON).

31. Evenimente ulterioare datei bilantului

Grupul nu a identificat evenimente ulterioare datei de 31 decembrie 2023 care ar putea avea un impact semnificativ si sunt de natura prezentarii in Situatiile Financiare Consolidate.

Data : 20 martie 2024**Cosmin Ghita**
Director General**Dan Niculaie-Faranga**
Director Financiar