



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

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

### CUPRINS

Situatia Individuala a Pozitiei Financiare la 31 decembrie 2023 .....	3
Situatia Individuala a Contului de Profit si Pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 .....	4
Situatia Individuala a Rezultatului Global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 .....	5
Situatia Individuala a Modificarii Capitalurilor Proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 ...	6
Situatia Individuala a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022	7
Situatia Individuala a Fluxurilor de Trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 .....	8
Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 .....	9
1. Entitatea raportoare .....	9
2. Bazele intocmirii .....	11
3. Politici contabile semnificative .....	13
4. Estimari contabile si judecati semnificative .....	36
5. Imobilizari corporale .....	41
6. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor support in cadrul unui contract de leasing .....	45
7. Imobilizari necorporale .....	46
8. Active financiare evaluate la cost amortizat .....	47
9. Investitii financiare in filiale .....	48
10. Investitii financiare in entitati asociate .....	50
11. Stocuri .....	51
12. Creante comerciale .....	52
13. Alte active financiare evaluate la cost amortizat .....	53
14. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare .....	54
15. Capitaluri proprii .....	55
16. Rezultatul pe actiune .....	58
17. Imprumuturi .....	59
18. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli .....	60
19. Venituri in avans .....	61
20. Impozit pe profit .....	62
21. Obligatii privind beneficiile angajatilor .....	64
22. Datorii comerciale si alte datorii .....	66
23. Venituri din vanzarea energiei electrice .....	67
24. Alte venituri .....	68
25. Cheltuieli cu personalul .....	68
26. Contributia la fondul de tranzitie energetica / Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar .....	69
27. Alte cheltuieli din exploatare .....	70
28. Venituri si cheltuieli financiare .....	71
29. Tranzactii si solduri cu partile afiliate .....	71
30. Administrarea riscurilor semnificative .....	74
31. Contingente, angajamente si riscuri operationale .....	84
32. Evenimente ulterioare datei bilantului .....	87

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala 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)
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	5	6.538.385.782	5.737.295.053
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	6	18.601.084	15.565.831
Imobilizari necorporale	7	50.389.398	50.773.837
Active financiare evaluate la cost amortizat	8	634.918.901	41.262.942
Investitii financiare in filiale	9	239.438.503	199.438.505
Investitii in entitati asociate	10	19.943.000	4.943.000
<b>Total active imobilizate</b>		<b>7.501.676.668</b>	<b>6.049.279.168</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	11	1.067.736.531	653.199.691
Creante comerciale	12	624.305.513	438.539.974
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	13	327.446.936	140.954.592
Depozite bancare	14	112.257.027	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	14	3.529.334.516	2.681.002.427
<b>Total active circulante</b>		<b>5.661.080.523</b>	<b>5.743.493.184</b>
<b>Total active</b>		<b>13.162.757.191</b>	<b>11.792.772.352</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>		3.016.438.940	3.016.438.940
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare		336.996.786	394.369.643
Rezultatul reportat		8.153.125.015	6.876.165.858
<b>Total capitaluri proprii</b>	15	<b>11.755.091.170</b>	<b>10.535.504.870</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	17	-	64.810.940
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	18	204.807.400	174.504.703
Venituri in avans pe termen lung	19	35.684.350	63.611.498
Datorii privind impozitul amanat	20	63.058.097	95.446.226
Obligatii privind beneficiile angajatilor	21	48.088.311	45.557.591
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	6	15.605.108	12.831.121
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>367.243.266</b>	<b>456.762.079</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	22	818.115.509	445.315.659
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	18	119.867.937	77.040.585
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	17	65.640.599	65.525.433
Impozit pe profit datorat	20	16.787.246	52.801.797
Venituri in avans pe termen scurt	19	15.844.172	157.087.526
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	6	4.167.292	2.734.403
<b>Total datorii curente</b>		<b>1.040.422.755</b>	<b>800.505.403</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.407.666.021</b>	<b>1.257.267.482</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>13.162.757.191</b>	<b>11.792.772.352</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

	Nota	2023 (auditat)	2022 (auditat)
<b>Venituri</b>			
Venituri din vanzarea energiei electrice		7.424.043.981	6.343.639.700
Venituri din transportul energiei electrice		37.404.747	22.902.955
	<b>23</b>	<b>7.461.448.728</b>	<b>6.366.542.655</b>
Alte venituri	<b>24</b>	125.463.306	167.467.707
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Deprecierea si amortizarea		(631.370.031)	(605.405.084)
Cheltuieli cu personalul	<b>25</b>	(739.227.444)	(555.235.871)
Costul energiei electrice achizitionate		(121.451.959)	(513.740.391)
Reparatii si mentenanta		(92.776.164)	(86.468.972)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(37.404.747)	(22.902.955)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(22.541.706)	(25.907.604)
Costul cu combustibilul nuclear		(155.524.489)	(151.211.177)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica /	<b>26</b>	(2.623.619.387)	(1.085.014.040)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar			
Alte cheltuieli din exploatare	<b>27</b>	(681.791.567)	(502.116.398)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(5.105.707.494)</b>	<b>(3.548.002.492)</b>
<b>Profit din exploatare</b>		<b>2.481.204.540</b>	<b>2.986.007.870</b>
Cheltuieli financiare		(34.774.186)	(31.687.334)
Venituri financiare		413.702.228	238.176.375
<b>Rezultat financiar net</b>	<b>28</b>	<b>378.928.042</b>	<b>206.489.041</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>2.860.132.582</b>	<b>3.192.496.911</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	<b>20</b>	(353.613.750)	(428.073.459)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>2.506.518.832</b>	<b>2.764.423.452</b>

Situatiile financiare individuale prezentate de la pagina 1 la 87 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 individuala 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>
<b>Profitul perioadei</b>		<u>2.506.518.832</u>	<u>2.764.423.452</u>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>			
<b>Elemente care nu pot fi reclassificate in profit sau pierdere</b>			
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		-	-
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>		<u>(3.716.876)</u>	<u>1.745.457</u>
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>		<u>2.502.801.956</u>	<u>2.766.168.909</u>
<b>Rezultatul pe actiune</b>	<b>16</b>		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		<b>8,31</b>	<b>9,16</b>
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		<b>8,31</b>	<b>9,16</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarii 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
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>394.369.643</b>	<b>6.876.165.858</b>	<b>10.535.504.870</b>
<b>Rezultatul global</b>							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>	-	-	-	-	-	<i>2.506.518.832</i>	<i>2.506.518.832</i>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii	-	-	-	-	-	(3.716.876)	(3.716.876)
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	-	-	-	-	-	<b>(3.716.876)</b>	<b>(3.716.876)</b>
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	<b>15</b>	-	-	-	-	<b>2.502.801.956</b>	<b>2.502.801.956</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>							
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	(1.283.215.656)	(1.283.215.656)
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>15</b>	-	-	-	-	<b>(1.283.215.656)</b>	<b>(1.283.215.656)</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>							
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	-	-	-	-	(57.372.857)	57.372.857	-
<b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>	-	-	-	-	<b>(57.372.857)</b>	<b>57.372.857</b>	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>336.996.786</b>	<b>8.153.125.015</b>	<b>11.755.091.170</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala 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
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>451.742.500</b>	<b>4.648.549.459</b>	<b>8.365.261.328</b>
<b>Rezultatul global</b>								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>		-	-	-	-	-	2.764.423.452	2.764.423.452
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	1.745.457	1.745.457
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-	-	-	-	1.745.457	1.745.457
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	15	-	-	-	-	-	2.766.168.909	2.766.168.909
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(595.925.367)	(595.925.367)
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	15	-	-	-	-	-	(595.925.367)	(595.925.367)
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(57.372.857)	57.372.857	-
<b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>		-	-	-	-	(57.372.857)	57.372.857	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>394.369.643</b>	<b>6.846.165.858</b>	<b>10.535.504.870</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	<b>2.860.132.582</b>	<b>3.192.496.911</b>
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	631.370.031	605.405.084
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	71.648.249	(62.870.601)
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor imobilizate	15.075.369	1.052.623
(Venituri) financiare nete	(372.005.245)	(207.334.379)
<b>Modificari in:</b>		
Diminuare /(Crestere) creante comerciale	(186.400.897)	(217.236.230)
Diminuare /(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	(202.792.620)	31.924.942
(Crestere) stocuri	(415.708.421)	(89.967.319)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(169.008.459)	59.014.287
Crestere datorii comerciale si alte datorii	267.045.710	138.533.797
<b>Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare</b>	<b>2.501.221.213</b>	<b>3.448.466.602</b>
Impozit pe profit platit	(422.016.430)	(430.885.512)
Dobanzi incasate	367.913.944	131.286.763
Dobanzi platite	(3.111.542)	(375.868)
Dividende incasate	971.747	60.935
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>2.444.978.932</b>	<b>3.148.552.920</b>
<b>Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(13.816.207)	(13.829.807)
Achizitii de imobilizari corporale	(1.425.175.220)	(464.405.047)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	1.717.539.473	(500.823.500)
Active financiare evaluate la cost amortizat	(571.298.942)	(4.721.250)
Investitii in filiale	(39.999.998)	(26.999.997)
Investitii in entitati asociate	(15.000.000)	(4.943.000)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	1.038.350	107.551
<b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>	<b>(346.712.544)</b>	<b>(1.015.615.050)</b>
<b>Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare</b>		
Plati de imprumuturi	(65.258.970)	(173.284.441)
Plati de dividend	(1.181.057.802)	(595.713.645)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(3.617.527)	(337.356)
<b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>	<b>(1.249.934.299)</b>	<b>(769.335.442)</b>
<b>(Diminuare)/ Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>848.332.089</b>	<b>1.363.602.428</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>	<b>2.681.002.427</b>	<b>1.317.399.999</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie</b>	<b>3.529.334.516</b>	<b>2.681.002.427</b>



S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

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

## **Note la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023**

### **1. Entitatea raportoare**

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

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

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

Societatea detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Proiectul privind Unitatile 3 si 4 este planificat a fi finalizat de catre filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 9).

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 Deciziei Preliminara de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare, - a fost aprobata initierea demersurilor in vederea atribuirii si incheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, in conditiile limitelor de competenta prevazute de actele constitutive ale SNN si Energonuclear, si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro, - a fost aprobata finantarea Energonuclear de catre SNN prin majorare de capital social si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat, cu o valoare totala de 185 milioane Euro, calibrat la cerintele de dezvoltare a Proiectului si necesara pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. In data de 31 martie 2023 a fost adoptata Legea nr. 74 pentru aprobarea semnarii Acordului de sprijin dintre Statul Roman si Societate privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, iar in data de 9 iunie 2023 Acordul de sprijin a fost semnat. Societatea deruleaza in continuare activitatile necesare parcurgerii etapelor proiectului. De asemenea, Societatea mai detine si un reactor (Unitatea 5), pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. La inceputul anului 2020, Agentia Internationala pentru Energie Atomica ("AIEA") a realizat o evaluare de tip benchmark a cerintelor de proiectare pentru obiectivul de investitii Centrul de Control al Urgentei pe Amplasament ("CCUA") – Unitatea 5 si o evaluare a cerintelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente externe (in special calificarea seismica). Prezentarile sustinute de expertii internationali AIEA in cadrul benchmarking-ului au adus in prim plan o noua metoda/strategie de calificare si anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experientei seismice ca si metoda alternativa pentru calificarea sistemelor critice din Cladirea Facilitatilor pentru Situatii de Urgenta ("CFSU").

*Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*

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

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

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. In primele 6 luni ale anului 2023, Societatea a participat atat pe segmentul competitiv, cat si in cadrul mecanismului MACEE, iar in anul 2022 a participat numai pe segmentul competitiv (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 23).

Agenția Internațională de Rating Fitch a revizuit in data de 07.11.2023 ratingul acordat SNN la "BBB-" cu perspectivă stabilă. Rating-ul reflecta, conform raportului publicat de Agentia de Rating Fitch, profilul solid de afaceri al SN Nuclearelectrica SA sustinut de pozitia de piata puternica ca unic producator de energie nucleara, acoperind aproximativ 20% din necesarul de consum al Romaniei si 35% din energia curata, fara emisii de CO2 la nivel national; nivelul solid de profitabilitate, cu perspectiva similara pentru perioada 2023-2026; planurile majore de investitii cu referire la Retehnologizarea Unitatii 1, Instalatia de Detritiere si Unitatile 3 si 4 pentru perioada 2023-2027; gradul de indatorare aferent realizarii retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda; proiectele de investitii pe termen mediu cu referire la Proiectul Unitatilor 3 si 4 si Proiectul SMR; relatia solida cu statul roman, legaturile de actionariat si importanta strategica a acestei relatii prin raportare la proiectele de investitii; impactul plafonarii pretului la energie prin mecanismul de piata MACCE<sup>1</sup>.

Incepand cu 01.06.2023 Nuclearelectrica a fost inclusa în indicii MSCI Frontier Markets și MSCI Romania. Anterior, în data de 19 august 2022, Societatea a fost inclusa la categoria large cap a FTSE Russell, fiind una dintre cele două companii românești incluse inițial in indicii de piață emergentă ai FTSE Russell în anul 2020.

Fitch Ratings a confirmat ratingul României la „BBB -” cu perspectivă stabila, aceasta fiind cel mai recent rating asa cum se arată într-un comunicat al agenției de evaluare financiară din data de 01.03.2024. Ratingul 'BBB -' atribuit României este susținut de calitatea de țară membră UE și intrările de capital asociate care susțin convergența veniturilor, finanțele externe și stabilitatea macroeconomică. PIB-ul per capita și indicatorii de dezvoltare umană sunt peste cele ale altor țări din categoria 'BBB'. Însă acestea sunt contracarate de deficitele bugetare și de cont curent mai mari decât ale altor țări din aceeași categorie, un istoric modest cu privire la consolidarea fiscală, rigidități bugetare crescute și o poziție ridicată de debitor extern<sup>2</sup>.

La 31 decembrie 2023, Societatea detine 100% din filialele Energonuclear, Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara si Nuclearelectrica Serv. De asemenea, detine 50% din societatea RoPower Nuclear S.A.

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.

<sup>1</sup> <https://www.fitchratings.com/research/corporate-finance/fitch-affirms-nuclearelectrica-at-bbb-outlook-stable-07-11-2023>

<sup>2</sup> <https://www.fitchratings.com/research/sovereigns/fitch-affirms-romania-at-bbb-outlook-stable-01-03-2024>

## **2. Bazele intocmirii**

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

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

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

Situatiile financiare individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 au fost auditate de auditorul financiar al Societatii –PKF Finconta S.R.L.

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

Exercițiul financiar corespunde anului calendaristic.

### **2.2. Continuitatea activitatii**

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

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

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

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

### **2.4. Bazele evaluarii**

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

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

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

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

Pregatirea Situatiilor Financiare Individuale in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor, duratele de viata estimate a activelor imobilizate (a se vedea Nota 3.3), ipotezele folosite in determinarea valorii juste (a se vedea Nota 4), ipotezele in determinarea valorii juste a 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 12), ipotezele in ceea ce priveste valoarea recuperabila neta a stocurilor (a se vedea Nota 11), ipotezele in ceea ce priveste calculul obligatiilor privind beneficiile angajatilor (a se vedea Nota 21), ipotezele in ceea ce priveste durata de reluare in contul de profit si pierdere a subventiilor guvernamentale (a se vedea Nota 3.20 si Nota 24), estimari privind obligatiile de gestionare a deseurilor radioactive si neradioactive (Nota 27).

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

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

Judecatile efectuate de catre conducere in aplicarea IFRS care au efect semnificativ asupra situatiilor financiare precum si estimarile ce implica un risc semnificativ al unei ajustari materiale in cursul anului viitor sunt prezentate in Nota 4 si 30.

### 3. Politici contabile semnificative

#### 3.1. Tranzactii in moneda straina

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

#### 3.2. Ajustarea efectelor hiperinflatiei

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

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

#### 3.3. Imobilizari corporale

##### (i) *Recunoastere si evaluare*

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

Imobilizarile corporale sunt clasificate de catre Societate in urmatoarele clase de active de 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 pe masura amortizarii imobilizarilor corporale sau 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 in principal 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, Societatea 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 reevaluări, 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 aceluasi activ recunoscuta anterior in contul de profit sau pierdere.

Daca valoarea contabila a unui activ este diminuata 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 imobilizarilor corporale**

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

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

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

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

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

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

Duratele de viata estimate ale Unitatilor 1 si 2, respectiv 30 de ani, iau in considerare un numar ore de functionare proiectate pe Unitate de 210.000 ore, echivalentul unui factor de capacitate de 80% pe o perioada de 30 ani. Pana la data de 31 decembrie 2023, factorul de capacitate cumulativ realizat de la punerea in functiune al Unitatii 1 este de 90,6%, 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 flujului canalelor de combustibil, deci uzurii inerente a unitatilor.

Experienta de exploatare a altor centrale nucleare de tip CANDU care au atins numarul orelor de functionare proiectate, indica faptul ca este posibila extinderea numarului de ore de functionare initiala dincolo de numarul de ore proiectate de 210.000 ore. Societatea a contractat servicii specializate de asistenta tehnica in vederea determinarii posibilitatii de extindere a numarului orelor proiectate de functionare a Unitatii 1. In urma studiului efectuat a fost elaborat un plan de lucru care stabileste care sunt analizele si 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 re tehnologizare ale unitatilor, dupa durata de viata initiala, prin care aceasta poate fi extinsa cu inca 25 ani dupa re tehnologizare.

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

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

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

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

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

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



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

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

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

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

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

**3.4. Active imobilizate detinute pentru vanzare**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**(iii) Evaluare ulterioara**

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

Activele imobilizate detinute pentru vanzare nu se amortizeaza.

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

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

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

**(v) Derecunoastere**

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

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

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

### **3.5. Leasing**

**(i) Recunoastere**

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

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

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

Exceptiile de la aplicarea IFRS 16 pot fi:

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

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

**(ii) Evaluare**

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

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

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

**(iii) Amortizare**

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

**(iv) Datoria de leasing**

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

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

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

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

**(v) Derecunoastere**

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

### **3.6. 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 Societatea intentioneaza si are suficiente resurse

sa finalizeze dezvoltarea si sa utilizeze sau sa vanda activul. Cheltuielile capitalizate includ costul materialelor, costurile directe cu personalul si costurile administrative care sunt direct atribuibile pregatirii activului pentru utilizarea prestabilita si costurile indatorarii capitalizate. Alte costuri de dezvoltare sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in momentul in care sunt suportate.

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

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

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

#### **(iii) Amortizarea**

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

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

### **3.7. Active si datorii financiare**

#### **(i) Clasificare**

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

Societatea clasifica instrumentele financiare detinute in urmatoarele categorii:

- **Active financiare evaluate la cost amortizat**

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

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

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

Societatea detine la 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 active financiare evaluate la cost amortizat.

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

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

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

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

Societatea nu detine la 31 decembrie 2023, respectiv 2022 active financiare la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global.

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

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

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

**(ii) Recunoastere**

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

**(iii) Compensari**

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

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

**(iv) Evaluare**

- **Evaluarea la cost amortizat**

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

- **Evaluarea la valoarea justa**

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

Societatea masoara valoarea justa a unui instrument financiar folosind preturile cotate pe o piata activa pentru acel instrument. Un instrument financiar are o piata activa daca pentru acel instrument sunt disponibile rapid si in mod regulat

preturi cotate. Pretul de piata utilizat pentru determinarea valorii juste este pretul de inchidere al pietei din ultima zi de tranzactionare inainte de data evaluarii.

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

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

*Active financiare masurate la cost amortizat*

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

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

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

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

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

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

**(vi) Derecunoastere**

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

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

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

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

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

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

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

### **3.8. 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. Investitii in filiale**

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

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

Filialele controlate de Societate, detinute in proportie de 100%, sunt prezentate in Nota 9.

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

Valoarea contabila a activelor Societatii 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 acelui activ sau unitati. Pentru determinarea valorii de utilizare, fluxurile viitoare de numerar sunt actualizate folosind o rata de actualizare inainte de impozitare care reflecta conditiile curente de piata si riscurile specifice activului respectiv.

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

### **3.11. Stocuri**

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

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

Stocurile inregistrate de Societate cuprind:

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

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

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

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

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

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

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

### **3.12. Creante comerciale**

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

O pierdere din depreciere aferenta unui activ financiar evaluat la cost amortizat este calculata ca diferenta dintre valoarea sa contabila si valoarea prezenta a fluxurilor de trezorerie viitoare preconizate, actualizate, utilizand rata de dobanda efectiva



initiala a activului. Valoarea contabila este redusa prin folosirea unui cont de ajustari de depreciere, iar pierderea este inregistrata in contul de profit si pierdere in cadrul pozitiei "Alte cheltuieli din exploatare".

### 3.13. Numerar si echivalente de numerar

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

- Pozitia "Numerar si echivalente de numerar" include casa, conturile curente si depozitele bancare fara angajamente, care sunt supuse unui risc nesemnificativ in schimbarea valorii juste. Prin depozite bancare fara angajamente Societatea intelege depozitele bancare uzuale, la care Societatea are acces in orice moment, indiferent de maturitatea initiala a acestora si a caror lichidare inainte de scadenta, in cazul aparitiei unor situatii care sa determine aceasta necesitate, nu cauzeaza pierderi.
- Pozitia "Depozite bancare" din situatia pozitiei financiare se refera la acele depozite bancare ce au o maturitate initiala intre 3 si 12 luni, dar care au un angajament asociat, respectiv ele reprezinta depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancare emise de banci in numele Societatii in favoare unor clienti.
- Pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" din situatia pozitiei financiare contine si depozitele colaterale aferente scrisorilor de garantie antementionate, dar cu maturitatea mai mare de 12 luni.

#### (ii) *Numerar restrictionat*

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

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

### 3.14. Fluxuri de trezorerie

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

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

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

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

### 3.15. Capitalul social

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

Majorarea capitalului se realizeaza prin subscrierea si emisiunea de noi actiuni, incorporarea rezervelor si alte operatiuni, potrivit legii. Micsorarea capitalului se realizeaza, in principal, prin reducerea numarului de actiuni sau diminuarea valorii

nominale a acestora ca urmare a retragerii unor actionari, acoperirea pierderilor contabile din anii precedenti sau alte operatiuni, potrivit legii.

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

### **3.16. 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 Societatii. Rezerva legala este repartizata la data bilantului. Rezerva legala se regaseste in cadrul pozitiei "Rezultatul reportat".

### **3.17. Rezerva platita in avans**

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

### **3.18. Imprumuturi**

Imprumuturile sunt recunoscute initial la valoarea justa, net de costurile de tranzactionare inregistrate. Ulterior, imprumuturile sunt evidentiata 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.

### **3.19. Subventii guvernamentale**

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

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

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

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

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

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

### **3.21. Beneficiile angajatilor**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Un provizion este recunoscut daca, in urma unui eveniment anterior, Societatea are o obligatie curenta legala sau implicita care poate fi estimata in mod credibil si este probabil ca o iesire de beneficii economice sa fie necesara pentru a stinge obligatia. Provizioanele se determina prin actualizarea fluxurilor de trezorerie viitoare, preconizate utilizand o rata de

actualizare inainte de impozitare, care sa reflecte evaluarile curente ale pietei cu privire la valoarea in timp a banilor si riscurile specifice datoriei. Amortizarea actualizarii este recunoscuta ca si cheltuiala financiara.

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

### **3.23. 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.

### **3.24. Recunoasterea veniturilor si cheltuielilor**

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

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

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

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

IFRS 15 stabileste un model in cinci etape care se aplica pentru veniturile provenind dintr-un contract incheiat cu un client (excepand contractele care fac obiectul altor standarde precum IFRS 16, IFRS 9, IFRS 4 etc.), indiferent de timpul tranzactiei sau de industrie. De asemenea, cerintele standardului se vor aplica pentru recunoasterea si evaluarea castigurilor si pierderilor din vanzarea anumitor active, de alta natura decat cea financiara, care nu sunt rezultatul activitatii obisnuite ale Societatii (ex: vanzare de imobilizari corporale si necorporale). Societatea a evaluat impactul acestor modificari asupra pozitiei financiare si a performantelor, dar nu a identificat niciun element semnificativ pana la data raportarii, 31 decembrie 2022.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

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

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

*(ii) Venituri si cheltuieli financiare*

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

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

Veniturile din dividende sunt recunoscute in profit sau pierdere la data la care este stabilit dreptul de a primi aceste venituri. Societatea obtine venituri din dividende de la filiala Energonuclear S.A.

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

### **3.25. Recunoasterea cheltuielilor**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

### 3.27. Segmente de activitate

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

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

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

Identificarea unui singur segment raportabil are la baza urmatoarele elemente:

- Societatea produce si livreaza doar energie electrica si termica. Ponderea veniturilor obtinute din livrarea de energie termica este de numai 0,08%.
- 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. Societatea aplica reglementarile contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") aprobate prin OMFP nr. 2.844/2016, iar sectorul energetic din Romania este reglementat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniu Energiei ("ANRE").

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

- IFRS 8.32. - Informatii despre produse si servicii. Asa cum este mentionat in Nota 1 Entitatea raportoare, activitatea principala a Societatii consta in producerea de energie electrica si termica prin procedee nucleare.
- IFRS 8.33. - Informatii despre segmentarea geografica:
  - a) *Valoarea veniturilor obtinute din vanzarea energiei electrice pe teritoriul Romaniei si in afara acesteia.* Veniturile obtinute din vanzarea energiei electrice s-au realizat in proportie de 100% catre clienti stabiliti pe teritoriul Romaniei.
  - b) *Valoarea activelor imobilizate localizate in Romania si in afara Romaniei.* Toate activele imobilizate ale Societatii sunt localizate pe teritoriul Romaniei.
- IFRS 8.34. - Informatii privind clientii principali. Tranzactiile inregistrate cu principalii clienti sunt prezentate atat in Nota 12 Creante comerciale, cat si in Nota 30 Administrarea riscurilor semnificative. Riscul de credit, unde a fost tratata expunerea Societatii la riscul de creditare concentrat.

### 3.28. 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 in situatia profitului sau pierderii si in alte elemente ale rezultatului global daca impozitul este aferent elementelor de capital.

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

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

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

### **3.29. Dividende de distribuit**

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

### **3.30. Rezultatul pe actiune**

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

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

### **3.31. Evenimente ulterioare**

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

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

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

### 3.32. Parti afiliate

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

Avand in vedere statutul de companie cu capital majoritar de stat, Societatea se supune unor reglementari specifice, avand obligatii de raportare privind tranzactiile cu partile afiliate. Societatea prezinta in situatiile financiare tranzactiile cu parti afiliate in conformitate cu IAS 24 “Prezentarea informatiilor privind partile afiliate” (a se vedea Nota 29).

### 3.33. Implicatiile noilor Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS)

Pe parcursul anului curent Societatea a avut in vedere aplicarea tuturor standardelor noi si a amendamentelor la Standardele Internationale de Raportare Financiara (IFRS), care sunt relevante pentru operatiunile sale si sunt in vigoare pentru perioadele contabile care incep la 1 ianuarie 2023 aprobate de Uniunea Europeana.

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

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

- **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 datoriilor 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 si amendamente la standardele existente nu a dus la modificari semnificative in situatiile financiare ale Societatii.



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

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

La data aprobarii acestor situatii financiare, urmatoarele standarde noi si amendamente la standardele existente au fost emise de IASB, dar nu au fost inca 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 „indicatori” 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 asociere 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.

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

### 3.34. 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 Societatii 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 Societatii 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.

Societatea 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 Societatii 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 2021 si solicita societatilor care fac obiectul obligatiei de raportare nefinanciara, asa cum este cazul Societatii, sa publice trei indicatori: cifra de afaceri, cheltuieli de capital si cheltuieli de exploatare asociate taxonomiei europene eligibile, apoi aliniate taxonomiei activitatii economice. Reglementarile aplicabile la 31 decembrie 2021 nu acopereau activitati specifice de energie nucleara, activitate dominanta pentru Societate, 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 cu aplicabilitate de la 1 ianuarie 2023.

Rezultatele activitatii Societatii de stabilire a acestor trei indicatori sunt prezentate in raportul Societatii privind activitatile sale nefinanciare, in Capitolul 5 din Raportul de Sustenabilitate 2023.

### 3.34.1. Evaluarea activelor si pasivelor

#### (i) Provizioane privind datoriile contingente si pierderi care incorporeaza aspecte legate de mediu

Provizioanele pentru datorii incerte si pierderi neprevazute care incorporeaza aspecte legate de mediu sunt: provizioane pentru gestionarea deseurilor radioactive si neradioactive, si pentru gestionarea combustibilului uzat (provizioane DICA). Pentru detalii a se consulta Nota 18.

In exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 si respectiv 31 decembrie 2022 nu au fost inregistrate datorii contingente privind litigii de mediu.

#### (ii) Evaluarea activelor

Aspectele climatice sunt luate in considerare in evaluarea activelor pe termen lung prin testarea deprecierei. La sfarsitul fiecarei perioade de raportare, in vederea respectarii prevederilor IAS 36, Societatea evalueaza daca exista un indiciu ca un activ sa fie depreciat semnificativ. Testele de depreciere si recunoasterea ajustarilor de depreciere se efectueaza in conformitate cu prevederile din Nota 3.10.

Testele de depreciere au fost efectuate astfel:

- Societatea masoara orice depreciere a activelor pe termen lung comparand valoarea contabila neta si valoarea recuperabila;
- Valoarea recuperabila este stabilita ca fiind maximul dintre pretul net de vanzare al unui activ si valoarea lui de utilizare. Valoarea de utilizare este definita ca fiind valoarea prezenta a fluxurilor financiare viitoare pe care activul le va genera pe parcursul vietii sale utile, fara a neglija fluxul financiar adus de vanzarea activului la finele acestei durate de viata;
- Valoarea de utilizare este calculata pe baza fluxurilor de trezorerie prognozate pe o perioada de 10 ani, conform modelelor financiare aprobate de conducerea Societatii;
- Preturile forward utilizate in testele de depreciere sunt preturile pietei observate la sfarsitul perioadei, urmand ca din anul 2024 sa fie utilizate previziunile realizate de un furnizor independent (base case ICIS). Pentru 2023, pretul prognozat se bazeaza pe un mix de preturi in conformitate cu contractele deja semnate si cu cele mai bune estimari ale energiei electrice necontractate ramase;
- Scenariile pe termen lung utilizate pentru preturile de vanzare a energiei electrice sunt in concordanta cu traiectoria europeana privind tintele de decarbonizare stabilite, in special asa cum este stabilit prin Acordul de la Paris privind schimbarile climatice, adoptat pe data de 12 decembrie 2015 si intrat in vigoare in data de 4 Noiembrie 2016;
- Ipotezele macroeconomice utilizate se bazeaza pe surse externe si disponibile publicului larg. Rata inflatiei si cursurile de schimb valutar luate in considerare se bazeaza pe previziunile emise de Comisia Nationala de Strategie si Prognoza.

Aceste calcule pot fi influentate de mai multe variabile, precum: modificari ale preturilor pietei la energie electrica, schimbari ale reglementarilor in vigoare, modificari ale cererii si cotelor de piata detinute de Societate, precum si rata de depreciere a portofoliului de clienti, durata de viata utila a instalatiilor, etc.

Analizele de senzitivitate pe diferite dimensiuni si ipoteze nu indica niciun risc de depreciere.

#### 4. Estimari contabile si judecati semnificative

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

Conducerea a discutat dezvoltarea, selectia, prezentarea si aplicarea politicilor contabile critice si a estimarilor. Aceste prezentari completeaza comentariile asupra gestionarii riscurilor financiare (a se vedea Nota 30).

Judecatile contabile semnificative pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii includ :

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

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

Activele inregistrate la cost amortizat sunt evaluate pentru depreciere conform politicii contabile descrise in Nota 3.7.

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

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

Valoarea justa a instrumentelor financiare care nu sunt tranzactionate pe o piata activa este determinata folosind tehnicile de evaluare descrise in politica contabila din Nota 3.7. Pentru instrumente financiare rar tranzactionate si pentru care nu exista o transparenta a preturilor, valoarea justa este mai putin obiectiva si este determinata folosind diverse nivele de estimari privind gradul de lichiditate, gradul de concentrare, incertitudinea factorilor de piata, ipoteze de pret si alte riscuri care afecteaza instrumentul financiar respectiv.

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

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

Societatea foloseste pentru calculul valorii juste urmatoarea ierarhie de metode:

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

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

Valoarea justa este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba in tranzactiile obisnuite desfasurate in conditii obiective intre parti interesate si in cunostinta de cauza, altele decat cele determinate de lichidare sau vanzare silita. Valorile juste se obtin din preturile de piata cotate sau modelele de fluxuri de trezorerie, dupa caz. La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, managementul considera ca valorile juste ale numerarului si echivalentelor de numerar, creantelor

comerciale si altor creante, datoriilor comerciale, precum si ale altor datorii pe termen scurt aproximeaza valoarea lor contabila.

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

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

	<b>Valoarea contabila</b>	<b>Valoarea justa</b>	<b>Nivel</b>
<b>31 decembrie 2023 (auditat)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Active financiare evaluate la cost amortizat	634.918.901	634.918.901	2
Creante comerciale	624.305.513	624.305.513	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	327.446.936	327.446.936	2
Numerar si echivalente de numerar	3.529.334.516	3.529.334.516	2
Depozite bancare	112.257.027	112.257.027	2
	<b>5.228.262.893</b>	<b>5.228.262.893</b>	
	<b>Valoarea contabila</b>	<b>Valoarea justa</b>	<b>Nivel</b>
<b>31 decembrie 2023 (auditat)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	-	-	
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	15.605.108	15.605.108	2
Venituri in avans pe termen lung	35.684.350	35.684.350	2
	<b>51.289.458</b>	<b>51.289.458</b>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	818.115.509	818.115.509	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	4.167.292	4.167.292	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	65.640.599	65.640.599	2
Venituri in avans pe termen scurt	15.844.172	15.844.172	2
	<b>903.767.572</b>	<b>903.767.572</b>	

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Active financiare evaluate la cost amortizat	41.262.942	41.262.942	2
Creante comerciale	438.539.974	438.539.974	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	140.954.592	140.954.592	2
Numerar si echivalente de numerar	2.681.002.427	2.681.002.427	2
Depozite bancare	1.829.796.500	1.829.796.500	2
	<b>5.131.556.435</b>	<b>5.131.556.435</b>	
	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
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
	<b>141.253.559</b>	<b>141.253.559</b>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	445.315.659	445.315.659	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
	<b>670.663.021</b>	<b>670.663.021</b>	

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

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

**(v) Reevaluarea imobilizarilor corporale**

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

**(vi) Masurarea valorii juste**

Ultima evaluare a imobilizarilor corporale s-a realizat la 31 decembrie 2021. Astfel, imobilizarile corporale ale Societatii au fost evaluate de catre un evaluator extern, independent, autorizat de catre Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Reevaluarea 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 imobiliarilor corporale a fost clasificata la nivelul 3 al ierarhiei valorii juste.

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

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

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

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

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

Izbucnirea conflictului din Israel in 2023, a declansat o realiniere a aliantelor politice, militare si economice, cu potential impact economic:

- preturile multor marfuri vor continua sa ramana ridicate, conflictele din Ucraina si Israel inducand o volatilitate ridicata a acestora;
- ratele inflatiei este de asteptat sa ramana ridicate in viitorul apropiat, atat in Romania cat si in restul lumii, insa in scadere si cu perspectiva volatila;
- ratele dobanzilor de politica monetara ale bancilor centrale (ex. BNR, Fed, ECB, BoE) este de asteptat sa ramana ridicate (terminarea perioadei "banilor ieftini");
- perturbarea (pana la intrerupere a) lanturilor de aprovizionare este posibil sa persiste si sa se accentueze in conditiile in care de-globalizarea (regionalizarea si protectionismul) va/(vor) continua.

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

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

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

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

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

Societatea monitorizeaza permanent evolutia riscului de credit si constituie ajustari de depreciere a activelor financiare pe baza istoricului deprecierei acestui risc, in conformitate cu prevederile IFRS 9. Conform analizelor de risc efectuate la nivelul Societatii la 31 decembrie 2023, nu au fost identificate degradari ale indicilor de depreciere comparativ cu valorile obtinute la 31 decembrie 2022. De asemenea, Societatea nu detine active sau datorii financiare afectate de restrictii /sanctiuni internationale in relatie cu statele aflate in conflict. Nu au fost identificate expuneri ale Societatii la riscul de lichiditate sau la riscul de piata (in particular riscul de schimb valutar) generate de tranzactii cu societati comerciale din statele implicate in conflictele militare.

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

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

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

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

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

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

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

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



**5. Imobilizari corporale**

	<b>Terenuri</b>	<b>Centrale nucleare</b>	<b>Masini, echipamente si alte active</b>	<b>Imobilizari in curs de executie</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Cost</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.645.307.994</b>	<b>1.196.053.357</b>	<b>1.123.153.126</b>	<b>7.001.489.524</b>
Intrari	-	-	23.542.835	471.336.664	494.879.499
Transferuri	-	71.116.529	80.209.850	(151.326.379)	-
Intrari apa grea	-	27.816.605	-	-	27.816.605
Transfer stocuri	-	-	-	(40.632.444)	(40.632.444)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	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)
Iesiri	-	(487.267)	(18.111.407)	-	(18.598.674)
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.609.767.102</b>	<b>1.309.019.117</b>	<b>1.386.932.797</b>	<b>7.342.694.063</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.609.767.102</b>	<b>1.309.019.117</b>	<b>1.386.932.797</b>	<b>7.342.694.063</b>
Intrari	-	-	96.427.136	1.359.346.028	1.455.773.165
Transferuri	-	281.283.159	42.673.451	(323.956.610)	-
Intrari apa grea	-	17.150.312	-	-	17.150.312
Transfer stocuri	-	-	2.043.294	1.881.461	3.924.754
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	16.219.611	(16.19.611)	-
Derecunoastere inspectii	-	(73.865.661)	-	-	(73.865.661)
Derecunoastere apa grea	-	(939.008)	-	-	(939.008)
Iesiri	-	(138.481.651)	(2.371.096)	-	(141.212.747)
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.694.554.252</b>	<b>1.464.011.513</b>	<b>2.407.984.065</b>	<b>8.603.524.877</b>
<b>Amortizare si ajustari de depreciere</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>380.863.168</b>	<b>616.750.302</b>	<b>149.987.368</b>	<b>1.148.151.620</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	507.383.343	80.275.699	-	587.659.042
Amortizare cumulate inspectii	-	(119.247.275)	-	-	(119.247.275)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(1.454.046)	(14.770.722)	-	(16.224.768)
Ajustari pentru dereciere	-	-	8.912.944	(3.852.553)	5.060.391
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>767.545.190</b>	<b>691.168.223</b>	<b>146.134.815</b>	<b>1.605.399.010</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>767.545.190</b>	<b>691.168.223</b>	<b>146.134.815</b>	<b>1.605.399.010</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	510.865.489	93.678.640	-	604.544.129
Amortizare cumulate inspectii	-	(73.865.661)	-	-	(73.865.661)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(78.011.905)	(2.313.761)	-	(80.325.666)
Ajustari pentru dereciere	-	-	9.326.191	61.092	9.387.283
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.126.533.114</b>	<b>791.859.293</b>	<b>146.195.907</b>	<b>2.065.139.095</b>
<b>Valoarea contabila</b>					
<b>Sold la 01 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>4.264.444.826</b>	<b>579.303.055</b>	<b>973.165.758</b>	<b>5.853.337.904</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>3.842.221.912</b>	<b>617.850.894</b>	<b>1.240.797.982</b>	<b>5.737.295.053</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>3.568.021.139</b>	<b>672.152.220</b>	<b>2.261.788.158</b>	<b>6.538.385.782</b>

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

In cursul anului 2023, Societatea 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 imobilizarilor in curs de executie, in suma de 2.261.788.158 RON (31 decembrie 2022 : 1.240.797.982 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind Unitatile 3 si 4 cu o valoare neta contabila de 469.168.168 RON (31 decembrie 2022:469.495.874 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 1.792.619.991 RON, cele mai reprezentative fiind :
  - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale : 931.891.618 RON (31 decembrie 2022 : 70.081.999 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 Unitatile 3 si 4 este in suma de 470.860.424 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 37.646.599 RON (31 decembrie 2022 : 37.980.616 RON). Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 31 decembrie 2023, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2022: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Societate 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 si amortizare**

La 31 decembrie 2023 Societatea inregistreaza 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).

**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 :

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

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

**(iv) Reevaluare**

Cladirile si terenurile sunt recunoscute la valoarea justa, pe baza evaluarilor periodice efectuate de evaluatori externi independenti. Surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat, la scoaterea din evidenta a activului sau pe masura folosirii acestuia (a se vedea Nota 15). 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 decembrie 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 la situatiile financiare individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

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

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

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

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Terenuri</b>		
Cost	22.350.779	22.350.779
Amortizare cumulata	-	
Valoare neta contabila	<b>22.350.779</b>	<b>22.350.779</b>
	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Cladiri</b>		
Cost	7.204.751.539	7.056.923.302
Amortizare cumulata	(4.410.510.357)	(4.523.041.183)
Valoare neta contabila	<b>2.794.241.183</b>	<b>2.533.882.118</b>

**(vii) Dezafectarea unitatilor nucleare**

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deeurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (a se vedea Nota 27). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in anul 2023 este in valoare de 101.845.002 RON (31 decembrie 2022: 100.535.482 RON).

**(viii) Active gajate**

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

**(ix) Credit furnizor**

La 31 decembrie 2023, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 52.649.291 RON (31 decembrie 2022 : 46.767.931 RON).

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

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

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

**(i) Sume recunoscute in Situatia pozitiei financiare**

<b>Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing</b>	<b>31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>
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)
<b>Total active nete reprezentand drepturi de utilizare</b>	<b>18.601.084</b>	<b>15.565.831</b>
	<b>31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>
<b>Datorii din contracte de leasing</b>		
Pe termen scurt	4.167.292	2.734.403
Pe termen lung	15.605.108	12.831.121
	<b>19.722.400</b>	<b>15.565.524</b>

**(ii) Sume recunoscute in Situatia profitului sau a pierderii**

	<b>Nota</b>	<b>31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare		3.379.695	271.886
Cheltuieli cu dobanzile	<b>28</b>	1.279.532	32.097

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

	<b>31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>
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.

**7. Imobilizari necorporale**

	<b>Licente si software</b>	<b>Software pentru centrala nucleara</b>	<b>Imobilizari necorporale in curs</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Cost</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>242.122.644</b>	<b>54.259.543</b>	-	<b>296.382.187</b>
Intrari	11.401.870	3.626.905	-	15.028.775
Iesiri	(17.909)	(380.168)		(398.077)
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>253.506.605</b>	<b>57.506.280</b>	-	<b>311.012.885</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>253.506.605</b>	<b>57.506.280</b>	-	<b>311.012.885</b>
Intrari	2.904.612	44.512	11.516.092	14.465.216
Iesiri	(1.406.075)	(199.150)		(1.605.225)
Transferuri	10.033.345		(10.033.345)	-
Reclasificari	(30.826.629)	25.109.373	5.717.255	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>234.211.860</b>	<b>82.461.014</b>	<b>7.200.002</b>	<b>323.872.876</b>
<b>Amortizare cumulata</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>205.261.643</b>	<b>42.728.570</b>	-	<b>247.990.212</b>
Cheltuiala cu amortizarea	6.830.721	5.816.192	-	12.646.913
Amortizarea aferenta iesirilor	(17.909)	(380.168)		(398.077)
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>212.074.455</b>	<b>48.164.594</b>	-	<b>260.239.048</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>212.074.455</b>	<b>48.164.594</b>	-	<b>260.239.048</b>
Cheltuiala cu amortizarea	6.412.163	7.787.133	-	14.199.296
Amortizarea aferenta iesirilor	(755.717)	(199.150)	-	(954.867)
Reclasificari	(62.299)	62.299	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>217.668.603</b>	<b>55.814.876</b>	-	<b>273.483.478</b>
<b>Valoare contabila</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>36.861.001</b>	<b>11.530.973</b>	-	<b>48.391.975</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>41.432.150</b>	<b>9.341.686</b>	-	<b>50.773.837</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>16.543.257</b>	<b>26.646.139</b>	<b>7.200.002</b>	<b>50.389.398</b>

La 31 decembrie 2023 imobiliarile necorporale detinute de Societate reprezinta licente si produse software achizitionate, cat si generate intern. Societatea nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Politicile contabile privind imobiliarile necorporale sunt prezentate in Nota 3.6.

**8. Active financiare evaluate la cost amortizat**

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

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Obligatiuni (ii)	552.203.754	-
Titluri de stat (i)	30.333.530	30.260.661
Imprumuturi acordate filialelor	25.116.701	5.695.250
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
<b>Total</b>	<b>634.918.901</b>	<b>41.262.942</b>

**(i) Titluri de stat**

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

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

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

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

**(ii) Obligatiuni**

La 31 decembrie 2023, Societatea detine :

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

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

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

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

## 9. Investitii financiare in filiale

La 31 decembrie 2023 situatia investitiilor in filiale se prezinta astfel:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Energonuclear S.A.	222.438.103	199.438.105
F.P.C.U Feldioara	200	200
Nuclearelectrica Serv	17.000.200	200
<b>Total</b>	<b>239.438.503</b>	<b>199.438.505</b>

### Energonuclear S.A.

Filiala Energonuclear S.A. ("Energonuclear") are sediul social in Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 8 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/3999/25.03.2009, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in "Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" - Cod CAEN 7112.

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2023 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2022: 199.438.105 RON).

Prin Hotararea AGEA nr. 4/11.07.2017, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. Pana la 31 decembrie 2021, Energonuclear a accesat intreaga valoarea aprobata, de 5.500.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda cumulata de 272.005 RON. Imprumutul a fost convertit in actiuni conform Hotararii AGEA nr. 5/30.06.2021, inregistrata la Registrul Comertului prin cererea de mentiuni nr.485731/10.09.2021. La 31 decembrie 2023 Societatea nu inregistreaza imprumuturi acordate filialei Energonuclear S.A.

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

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

In anul 2022, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 26.999.997,52 RON, in baza Hotararii AGEA nr. 7/05.05.2022 prin emisiunea de noi actiuni.

In anul 2023, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 22.999.997,30 RON, in baza Hotararii AGEA nr. 5/29.08.2023 prin emisiunea de noi actiuni.

*Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*



S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

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

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

Filiala Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. ("F.P.C.U Feldioara") are sediul social in Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J8/2729/23.09.2021, avand cod unic de inregistrare 44958790, atribut fiscal RO. Activitatea principala a FPCU Feldioara consta in "Prelucrarea combustibililor nucleari" - Cod CAEN 2446.

La 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2023 este de 200 RON (31 decembrie 2022: 200 RON).

In anul 2021, asociatul Societatii a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 2.300.000 RON, in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei de la momentul infiintarii, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anii 2021 si 2022.

In anul 2023, asociatul Societatii a aprobat acordarea unor imprumuturi in suma de 11.000.000 RON si respectiv 16.325.949,40 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2023.

La 31 decembrie 2023, Societatea inregistreaza un principal in suma de 24.780.949 RON (31 decembrie 2022: 3.600.000 RON) si o dobanda cumulata de 277.889 RON (31 decembrie 2022: 130.772 RON).

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

Filiala Nuclearelectrica Serv are sediul social in Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/4108/17.12.2021, avand cod unic de inregistrare 45374854, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Nuclearelectrica Serv consta in "Repararea masinilor" - Cod CAEN 3312.

La 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2021, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2023 este 17.000.200 RON (31 decembrie 2022: 200 RON).

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

In anul 2022, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 3.500.000 RON, in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei de la momentul infiintarii, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2022.

In anul 2023, valoarea imprumutului a fost majorata la suma de 18.600.000 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2023. In cursul anului 2023 filiala a accesat suma de 11.006.800 RON si a rambursat-o integral pana la 31 decembrie 2023 (sold 31 decembrie 2022: 1.920.000 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in sold la 31 decembrie 2023 in suma de 57.863 RON (31 decembrie 2022: 46.637 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

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

## 10. Investitii financiare in entitati asociate

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

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicesti, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la 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, Societatea 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.

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.

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

**11. Stocuri**

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

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Piese de schimb	219.146.771	240.796.144
Alte materii si materiale	848.589.760	412.403.547
<b>Total</b>	<b>1.067.736.531</b>	<b>653.199.691</b>

**(i) Evaluarea stocurilor**

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3.11 pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

**(ii) Sume recunoscute in Situatiia individuala a contului profitului sau a pierderii**

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2023 se regaseste in pozitile *Cheltuieli cu piesele de schimb* si *Costul combustibilului nuclear* din Situatiia profitului sau pierderii, fiind in suma de 178.066.195 RON (31 decembrie 2022: 177.118.781 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). Societatea analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Societatea a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 31 decembrie 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 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

**12. Creante comerciale**

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

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Creante comerciale	635.560.727	450.541.410
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(11.255.214)	(12.001.436)
<b>Total</b>	<b>624.305.513</b>	<b>438.539.974</b>

**(i) Clasificarea creantelor comerciale**

Creantele comerciale sunt sume datorate de clienti pentru bunuri vandute sau servicii prestate in cursul normal al activitatii. In general, acestea sunt datorate pentru decontare in termen de pana la 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. Societatea detine creantele comerciale cu scopul de a colecta fluxurile de numerar contractuale si, prin urmare, le evalueaza ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective.

A se vedea Nota 3.12 pentru celelalte politici contabile relevante pentru creante comerciale.

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

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

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

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea Societatii la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in Nota 30.

**(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.

Expunerea Societatii la riscurile de piata si de credit, precum si ajustarile de valoare aferente creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 30.

La 31 decembrie 2023 pozitiiile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 354.605.776 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2022: 165.075.227 RON).

**13. Alte active financiare evaluate la cost amortizat**

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Alte creante	99.618.683	120.242.180
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(583.180)
Taxe si impozite	212.799.398	300.947
Plati efectuate in avans	15.612.035	20.994.645
<b>Total</b>	<b>327.446.936</b>	<b>140.954.592</b>

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

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

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

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

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

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

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

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea societatii la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in Nota 30.

**(iv) Alte informatii**

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 193.626.965 RON, (31 decembrie 2022: 300.947 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 31.

**14. 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:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Depozite bancare mai mici de 3 luni	3.145.883.700	2.396.122.000
Conturi curente la banci in RON	232.704.676	259.300.485
Conturi curente la banci in valuta	150.247.917	25.057.497
Alte echivalente de numerar	435.296	440.509
Numerar in casierie	62.927	81.936
<b>Total numerar si echivalente de numerar</b>	<b>3.529.334.516</b>	<b>2.681.002.427</b>

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:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Depozite bancare	<b>112.257.027</b>	<b>1.829.796.500</b>

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

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

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	3.145.883.700	2.396.122.000
Conturi curente la banci	382.952.593	284.357.982
Alte echivalente de numerar	435.296	440.509
Numerar in casierie	62.927	81.936
	<b>3.529.334.516</b>	<b>2.681.002.427</b>

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

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar daca au o scadenta de 3 luni sau mai putin de la data constituirii. A se vedea Nota 3.13 pentru celelalte politici contabile ale Societatii privind numerarul si echivalentele de numerar.

**(iii) Numerar restrictionat**

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

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

La 31 decembrie 2023 Societatea 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).

**15. Capitaluri proprii****Capital Social**

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

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

Structura capitalului social se prezinta astfel :

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
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
<b>Capital social (valoare retratata)</b>	<b>3.211.941.683</b>	<b>3.211.941.683</b>

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:

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

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

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

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

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

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 31 decembrie 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, Societatea constituie rezerve legale in cuantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 31 decembrie 2023 este de 557.764.327 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 neta de impozit amanat este in suma de 336.996.786 RON (31 decembrie 2022: 394.369.643 RON). 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.

In anul 2023, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare, neta de impozit amanat, in valoare de 57.372.857 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (2022: 57.372.857 RON).

### ***Rezultatul reportat***

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

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2023, Societatea 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*

	<b>31 decembrie 2023</b> <b>(auditat)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
<b>Sold la 1 Ianuarie</b>	<b>6.876.165.858</b>	<b>4.648.549.459</b>
<b>Profitul net al perioadei</b>	<b>2.506.518.832</b>	<b>2.764.423.452</b>
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	(3.716.876)	1.745.457
Rezultat reportat din alte ajustari	-	-
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	57.372.857	57.372.857
Dividende	(1.283.215.656)	(595.925.367)
<b>Sold la 31 Decembrie</b>	<b>8.153.125.015</b>	<b>6.876.165.858</b>

*Dividende si repartizarea profitului*

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

<b>Profit net de repartizat aferent exercitiului financiar 2023</b>	<b>2.506.518.832</b>
Rezerve legale	143.006.629
Alte rezerve reprezentand facilitati fiscale prevazute de lege	152.453.305
Dividende	1.120.911.882
Alte rezerve (surse proprii pentru finantare)	1.090.147.016
<b>Profit ramas nerepartizat</b>	<b>-</b>

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

Sumele propuse a fi repartizate sub forma de "participarea salariatilor la profit" sunt in limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de baza mediu lunar pe salariat in anul 2023 si tinand cont de numarul mediu de salariatii din 2023. Obligatia de participare la profit a fost stabilita prin bugetul de venituri si cheltuieli aprobat pentru anul 2022 astfel incat sunt respectate prevederile art. 1 alin. 1 lit. e) din Ordonanta Guvernului nr. 64/2001. Sumele reprezentand participarea salariatilor la profit nu reprezinta o distributie directa din profitul net, acestea fiind provizionate la inchiderea exercitiului financiar si distribuite in exercitiul financiar urmat, dupa aprobarea repartizarii profitului net. Astfel, profitul net al exercitiului financiar 2023 include un provizion pentru participarea salariatilor la profit (dedus din profitul contabil), in cuantum de 30.764.865 RON.

Sumele repartizate la rezerva legala sunt determinate in baza prevederilor art. 183 din Legea nr. 31/1990 potrivit caruia "din profitul societatii se va prelua, in fiecare an, cel putin 5% pentru formarea fondului de rezerva, pana ce acesta atinge minimum a cincea parte din capitalul social". Suma alocata la rezerva legala a fost preluata la inchiderea exercitiului financiar, reprezentand repartizarea obligatorie in cuantum de 143.006.697 RON.

Alte rezerve reprezentand facilitati fiscale prevazute de lege (152.453.305 RON) sunt alocate in baza art. 22, alin. (1) din Legea nr. 227/2015 privind Codul Fiscal cu modificarile si completarile ulterioare; acestea se refera la impozitul pe profit scutit aferent profitului investit in echipamente tehnologice, calculatoare electronice si echipamente periferice, masini si aparate de casa, de control si de facturare, precum si in programe informatice, produse si/sau achizitionate, asa cum sunt prevazute in subgrupa 2.1, respectiv in clasa 2.2.9 din "Catalogul privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe", folosite in scopul desfasurarii activitatii economice. Suma alocata la rezerve este suma profitului investit in aceste echipamente, neta de rezerva legala (5%).

Dividendele brute propuse (1.120.911.882 lei) reprezinta o distribuire de 50% din profitul ramas dupa deducerea din profitul net al exercitiului financiar (2.506.518.832 lei), a rezervei legale (143.006.629 lei) si a rezervelor reprezentand facilitati fiscale (152.453.305 lei).

## 16. Rezultatul pe actiune

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

### Rezultatul de baza pe actiune

	2023 (auditat)	2022 (auditat)
<b>Profitul net al exercitiului financiar</b>	<b>2.506.518.832</b>	<b>2.764.423.452</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei		
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>
<b>Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)</b>	<b>8,31</b>	<b>9,16</b>

### Rezultatul diluat pe actiune

	2023 (auditat)	2022 (auditat)
<b>Profitul net al exercitiului financiar</b>	<b>2.506.518.832</b>	<b>2.764.423.452</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (dilate) la 31 decembrie</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>8,31</b>	<b>9,16</b>

**17. Imprumuturi**

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

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

**Imprumuturi bancare**

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

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

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 13,1 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: 0 (zero) EUR); (ii) transa II avand un sold de 9 milioane EUR (31 decembrie 2022: 18 milioane EUR) si (iii) transa III cu un sold de 4,1 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.

Societatea 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.

## 18. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

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

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
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	30.764.865	27.000.000
Provizioane pentru litigii	20.698.904	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	215.318	224.307
<b>Total</b>	<b>324.675.337</b>	<b>251.545.288</b>

La 31 decembrie 2023, provizioanele in valoarea totala de 324.675.337 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	<b>Portiunea curenta (&lt; 1 an)</b>	<b>Portiunea pe termen lung (&gt; 1 an)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	54.090.644	47.046.136
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	14.098.206	55.419.430
Provizion litigii spor salarial (i)	-	102.341.834
Participarea salariatilor la profit	30.764.865	-
Provizioane pentru litigii (ii)	20.698.904	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	215.318	-
<b>Total</b>	<b>119.867.937</b>	<b>204.807.400</b>

- (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, privind calculul Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09-31.12.2022. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 31.

A se vedea Nota 3.22 pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

**19. Venituri in avans**

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

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Clienti creditor	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
<b>Total</b>	<b>51.528.522</b>	<b>220.699.024</b>

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

Societatea 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 contului de profit sau pierdere, in pozitia "Alte venituri", in anul 2023 este in suma de 14.344.662 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 Comisiua Europeana.**

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

Costurile au fost intreprinse in perioada 01.09.2021 – 30.08.2023. 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 a incasat prefinantarea in suma de 267.014 EUR.

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

**(ii) Subventii guvernamentale pentru investitii**

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

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

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.

## 20. Impozit pe profit

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere :

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	(386.001.879)	(434.906.067)
Venit net din impozit amanat	32.388.129	6.832.608
<b>Total</b>	<b>(353.613.750)</b>	<b>(428.073.459)</b>

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 :

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>2.860.132.582</b>	<b>3.192.496.911</b>
<b>Impozit in conformitate cu rata statutara de impozitare de 16%</b>	<b>457.621.213</b>	<b>510.799.506</b>
<b>Efectul asupra impozitului pe profit al:</b>		
Rezerva legala	(22.881.061)	(25.539.975)
Amortizare fiscala	(1.490.793)	(668.487)
Venituri neimpozabile	(18.405.374)	(23.230.520)
Cheltuieli nedeductibile	49.399.880	28.088.231
Castig din rezerve din reevaluare	17.384.085	16.995.371
Diferente temporare	(32.388.129)	(6.832.608)
Sponsorizare	(7.124.668)	(6.776.395)
Profit reinvestit	(25.676.346)	(11.009.228)
Reduceri ale impozitului pe profit conform OUG 153/2020	(62.825.059)	(53.752.435)
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>353.613.750</b>	<b>428.073.459</b>

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	(4.922.378)	-	(4.922.378)
Provizion spor salarial	(16.374.692)	-	(16.374.692)
Concedii neefectuate	(2.133.836)	-	(2.133.836)
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)
<b>Impozit net (activ)/datorie</b>	<b>(61.833.806)</b>	<b>124.891.903</b>	<b>63.058.097</b>

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)
<b>Impozit net (activ)/datorie</b>	<b>(51.186.854)</b>	<b>146.633.080</b>	<b>95.446.226</b>

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

	Sold la 01 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)	(602.378)	(4.922.378)
Concedii neefectuate	(877.635)	(564.145)	-	(1.441.780)	(692.056)	(2.133.836)
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)
<b>Impozit net (activ)/datorie</b>	<b>102.278.835</b>	<b>(6.832.607)</b>	<b>10.928.240</b>	<b>95.446.226</b>	<b>(32.388.129)</b>	<b>63.058.097</b>

**21. Obligatii privind beneficiile angajatilor**

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
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
<b>Total</b>	<b>48.088.311</b>	<b>45.557.591</b>

La 31 decembrie 2023 Societatea prezinta urmatoarele obligatii:

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

Urmatoarele **ipoteze macroneconomice si specifice** Societatii au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022.

<b>Data evaluarii</b>	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
Numarul angajatilor	2.352	2.344
Rata de crestere a salariilor	<p>Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2023-2027. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 3,3% p.a.</p> <p>Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna noiembrie 2023, astfel: 4,8% in 2024, 3,5% in 2025, 3,0% in 2026 si 2,5% pe an in perioada 2027-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,1% p.a.</p>	<p>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.</p> <p>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 urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,7% p.a.</p>



Data evaluarii	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
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 aceeași tendinta pentru anii urmatori.	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 aceeași tendinta pentru anii urmatori. 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

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
<b>PVDBO la 31 decembrie 2023 (RON)</b>	<b>28.252.776</b>	<b>923.021</b>	<b>11.046.547</b>	<b>7.865.968</b>	<b>48.088.311</b>
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 aceeași cu cea aplicata pentru calcularea obligatiilor privind beneficiile recunoscute in situatia pozitiei financiare.

**22. Datorii comerciale si alte datorii**

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Furnizori de imobilizari	52.649.291	46.767.931
Furnizori	312.646.820	110.396.300
Obligatii privind datoriile angajatilor	77.585.072	37.461.202
Datorii catre stat	365.521.592	239.212.576
Dividende brute de plata	1.080.364	763.805
Alte datorii	8.632.370	10.713.845
<b>Total</b>	<b>818.115.509</b>	<b>445.315.659</b>

La 31 decembrie 2023, principalii furnizori in sold, din pozitiile “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 48.044.941 RON (31 decembrie 2022: 38.176.357 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia “Furnizori” si “Furnizori de imobilizari” suma de 47.996.999 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: 73.261.115 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: 72.723.700 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.

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

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Vanzari de energie prin MACEE	2.222.509.995	-
Vanzari de energie pe piata libera	5.195.404.075	6.337.877.402
Vanzari de energie termica	6.097.431	5.729.022
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	32.480	33.276
<b>Total</b>	<b>7.424.043.981</b>	<b>6.343.639.700</b>

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

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Cantitatea de energie vanduta prin MACEE (MWh)	4.938.911	-
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	5.520.334	10.513.116
	<b>10.459.245</b>	<b>10.513.116</b>

<sup>\*)</sup> Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 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 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 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.

In 2023, Societatea a vandut pe piata libera 52,56% din energia electrica vanduta (2022: 99,61%), respectiv 5.520.334 MWh (2022: 10.513.116 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 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 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 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).

**24. Alte venituri**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Venituri din subventii pentru investitii	14.349.555	14.354.675
Venituri din subventii de exploatare	-	872.785
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	4.396.781	3.592.024
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in vederea vanzarii	-	-
Venituri din reluarea provizioanelor si ajustarilor de valoare	-	74.987.912
Alte venituri	106.716.970	73.660.311
<b>Total</b>	<b>125.463.306</b>	<b>167.467.707</b>

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

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

**25. Cheltuieli cu personalul**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Salarii si indemnizatii	670.076.446	509.613.797
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	69.150.998	45.622.074
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b>739.227.444</b>	<b>555.235.871</b>

Defalcarea pe categorii a salariatilor se prezinta astfel:

	<b>2023</b>	<b>2021</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Personal cu functie de conducere	100	89
Personal cu functie de executie	2.252	2.256
<b>Total numar efectiv de salariati</b>	<b>2.352</b>	<b>2.345</b>

Numarul mediu de salariati ai Societatii in cursul anului 2023 a fost de 2.272 (2022: 2.221 salariati). La 31 decembrie 2023 numarul efectiv de salariati este de 2.352 (2022: 2.345 salariati).

**26. Contributia la fondul de tranzitie energetica/ Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar**

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

In cursul anului 2023, Societatea a inregistrat Contributie la Fondul de Tranzitie Energetica in suma de 2.623.619.387 RON (2022: 1.085.014.040 RON, sub denumirea de impozit pe venitul suplimentar). La 31 decembrie 2023 soldul datoriei privind contributia la Fondul de Tranzitie Energetica este in valoare de 194.055.709 RON (31 decembrie 2022: 73.261.115 RON), achitata integral in luna ianuarie 2024.

In 2022 Societatea 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).

**27. Alte cheltuieli din exploatare**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	109.637.217	97.498.218
Cheltuieli cu ANDR	101.845.002	100.535.482
Cheltuieli privind energia si apa	123.767.644	91.268.972
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	64.737.900	62.274.284
Cheltuieli cu primele de asigurare	14.906.354	13.555.971
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	16.779.350	10.749.690
Cheltuieli cu impozitul pe cladiri	90.949.460	71.957.968
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	68.327.729	-
Cheltuieli cu contributia ANRE	6.370.420	3.121.500
Alte cheltuieli din exploatare	84.470.491	51.154.313
<b>Total</b>	<b>681.791.567</b>	<b>502.116.398</b>

**Cheltuieli cu ANDR**

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/2007 privind gestionarea in siguranta a deseurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Societatea 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 centralei 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).

**28. Venituri si cheltuieli financiare**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Venituri din dobanzi	352.588.227	217.870.423
Venituri din diferente de curs valutar	42.511.627	20.164.465
Venituri din dividende	971.747	60.935
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat si obligatiunilor	133.390	70.929
Alte venituri financiare	17.497.237	9.623
<b>Total venituri financiare</b>	<b>413.702.228</b>	<b>238.176.375</b>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(25.502.393)	(24.235.623)
Cheltuieli privind dobanzile	(9.271.793)	(7.451.711)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(34.774.186)</b>	<b>(31.687.334)</b>
<b>Cheltuieli financiare nete</b>	<b>378.928.042</b>	<b>206.489.041</b>

*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).

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

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

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

Societatea 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
F.P.C.U. Feldioara S.R.L.	4.073.425	5.369	521.425	-
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	405.626	2.034	92.014	2.034
RoPower Nuclear S.A.	178.587	-	76.411	-
Energonuclear S.A.	30.320	79.747	4.462	2.405
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
<b>Total</b>	<b>4.086.910.982</b>	<b>2.463.855.392</b>	<b>354.851.225</b>	<b>165.504.561</b>

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
F.P.C.U. Feldioara S.R.L.	74.578.148	-	-	-
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
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	33.054.277	-	6.456.150	-
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	20.435.603	12.639.264	5.624.636	3.215.249
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	-	-
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
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	2.180.347	200.300	895.560	78.762
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
Compania Nationala a Uraniului S.A.	541.352	103.328.704	316.577	1.417.293
<b>Total</b>	<b>471.357.960</b>	<b>709.698.793</b>	<b>56.613.806</b>	<b>37.808.324</b>

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.

	Venituri din dobanzi 2023	Sold imprumut creanta, inclusiv dobanda la 31.12.2023	Venituri din dobanzi 2022	Sold imprumut creanta, inclusiv dobanda, la 31.12.2022
Energonuclear S.A.	-	-	-	-
FPCU Feldioara S.R.L.	500.022	25.058.839	126.833	3.730.772
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	459.484	57.863	44.478	1.964.478
Ropower Nuclear S.A.	779.399	21.957.885	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>1.738.906</b>	<b>47.074.586</b>	<b>171.311</b>	<b>5.695.250</b>

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.



**(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 17).

**(iii) Salarizarea conducerii Societatii**

Conducerea Societatii cuprinde:

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

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

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Remuneratia conducerii Societatii (valori brute)	24.211.849	18.119.030
	<b>24.211.849</b>	<b>18.119.030</b>

### 30. Administrarea riscurilor semnificative

Principalele riscuri la care Societatea este expusa 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 Societatii raportat la nivelul de risc la care acesta este expusa si minimizarea potentialelor variatii adverse asupra performantei financiare a Societatii.

Societatea 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 Societatii pentru a gestiona eficient riscurile si oportunitatile. Departamentul financiar pregateste cu regularitate prognoze ale fluxurilor de trezorerie cu scopul de a ajuta managementul in luarea deciziilor.

#### a) Riscul de piata

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

Societatea este expusa la urmatoarele categorii de risc de piata:

##### (i) Riscul de pret

Societatea are o expunere moderata referitoare la riscul asociat variatiei pretului energiei electrice tranzactionata, intrucat incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. 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 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

Societatea se confrunta cu riscul de rata a dobanzii datorita expunerii la fluctuatiile nefavorabile ale ratei dobanzii. Schimbarea ratei dobanzii pe piata influenteaza in mod direct veniturile si cheltuielile aferente activelor si datoriilor financiare purtatoare de dobanzi variabile, precum si valoarea de piata a celor purtatoare de dobanzi fixe. La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, majoritatea activelor si datoriilor Societatii sunt purtatoare de dobanda. Drept urmare Societatea

este afectata in mod direct de riscul fluctuatiilor ratei de dobanda. Numerarul si echivalentele de numerar sunt in general investite la rate de dobanda pe termen de maxim un an. Totusi, scaderea randamentelor de pe piata poate afecta valoarea de evaluare a activelor detinute de Societate.

Din totalul pasivelor financiare ale Societatii, 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 datorii financiare purtatoare de dobanda ale Societatii, a se vedea Nota 30 Riscul de lichiditate. Societatea nu utilizeaza instrumente financiare derivate pentru a se proteja fata de fluctuatiile ratei dobanzii. Impactul asupra profitului net al Societatii a unei modificari de  $\pm 1,00\%$  a ratei dobanzii aferenta activelor si pasivelor purtatoare de dobanda este de  $\pm 651.673$  RON (31 decembrie 2021:  $\pm 1.301.166$  RON).

	Valoare contabila (*)	
	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
<b>Instrumente cu rata fixa</b>		
Active financiare	3.840.678.001	4.256.179.161
	<b>3.840.678.011</b>	<b>4.256.179.161</b>
<b>Instrumente cu rata variabila</b>		
Datorii financiare	65.167.260	130.116.620
	<b>65.167.260</b>	<b>130.116.620</b>

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

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

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

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

#### *(iii) Riscul valutar*

Riscul valutar este riscul inregistrarii unor pierderi sau nerealizarii profitului estimat ca urmare a fluctuatiilor nefavorabile ale cursului de schimb. Societatea este expusa fluctuatiilor cursului de schimb valutar, 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.

Societatea este expusa fluctuatiilor cursului de schimb valutar la numerarul si echivalentele de numerar, achizitiile si imprumuturile pe termen lung exprimate in alta moneda decat moneda functionala a Societatii. Imprumuturile pe termen lung sunt 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 la situatiile financiare individuale intocmite 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.

	<b>Valoare contabila(*)</b>	<b>RON</b>	<b>EUR</b>	<b>USD</b>	<b>CAD</b>	<b>GBP</b>	<b>CHF</b>
<b>31 decembrie 2023</b>							
<b>Active financiare</b>							
Numerar, echivalente de numerar si depozite	3.641.591.543	3.489.113.911	4.641.304	145.875.911	1.757.053	202.396	968
Titluri de stat	30.333.530	30.333.530	-	-	-	-	-
Obligatiuni	552.203.754	-	552.203.754	-	-	-	-
Creante comerciale	624.305.513	624.070.382	53.883	181.249	-	-	-
Plati efectuate in avans	15.612.035	4.422.760	1.680.796	6.673.883	2.462.186	2.039	370.371
Imobilizari corporale (avansuri)	933.342.826	13.016.503	155.652.697	2.813.085	761.860.541	-	-
<b>Expunere bruta</b>	<b>5.797.389.202</b>	<b>4.160.957.087</b>	<b>714.232.434</b>	<b>155.544.128</b>	<b>766.079.780</b>	<b>204.434</b>	<b>371.340</b>
<b>Datorii financiare</b>							
Furnizori si furnizori de imobilizari	(365.296.111)	(145.127.924)	(9.684.683)	(7.860.944)	(61.095.070)	(519.281)	-
Imprumuturi	(65.640.599)	-	(65.640.599)	-	-	-	-
<b>Expunerea bruta</b>	<b>(430.936.710)</b>	<b>(145.127.924)</b>	<b>(75.325.282)</b>	<b>(148.869.154)</b>	<b>(61.095.070)</b>	<b>(519.281)</b>	<b>-</b>
<b>Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)</b>	<b>5.366.452.492</b>	<b>4.015.829.163</b>	<b>638.907.151</b>	<b>6.674.974</b>	<b>704.984.710</b>	<b>(314.846)</b>	<b>371.340</b>

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

	<b>Valoare contabila(*)</b>	<b>RON</b>	<b>EUR</b>	<b>USD</b>	<b>CAD</b>	<b>GBP</b>	<b>CHF</b>
<b>31 decembrie 2022</b>							
<b>Active financiare</b>							
Numerar, echivalente de numerar si depozite	4.510.798.927	4.485.707.463	14.612.409	1.140.286	9.291.722	44.023	3.024
Titluri de stat	30.260.661	30.260.661	-	-	-	-	-
Creante comerciale	438.539.974	438.139.300	57.494	317.251	25.433	496	-
Plati efectuate in avans	20.994.645	20.994.645	-	-	-	-	-
Imobilizari corporale (avansuri)	70.081.999	14.202.521	24.801.847	1.334.149	29.743.483	-	-
<b>Expunere bruta</b>	<b>5.070.676.207</b>	<b>4.989.304.590</b>	<b>39.471.750</b>	<b>2.791.685</b>	<b>39.060.638</b>	<b>44.520</b>	<b>3.024</b>
<b>Datorii financiare</b>							
Furnizori si furnizori de imobilizari	(157.164.231)	(107.284.108)	(5.100.212)	(7.860.944)	(36.296.638)	(622.329)	-
Imprumuturi	(130.116.620)	-	(130.116.620)	-	-	-	-
<b>Expunerea bruta</b>	<b>(287.280.851)</b>	<b>(107.284.108)</b>	<b>(135.216.832)</b>	<b>(7.860.944)</b>	<b>(36.296.638)</b>	<b>(622.329)</b>	<b>-</b>
<b>Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)</b>	<b>4.783.395.356</b>	<b>4.882.020.482</b>	<b>(95.745.082)</b>	<b>(5.069.259)</b>	<b>2.764.001</b>	<b>(577.810)</b>	<b>3.024</b>

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

Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

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

### 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	(63.890.75)	9.574.508
USD	(667.497)	506.926
CAD	(70.498.471)	(276.400)
GBP	31.485	57.781
CHF	(37.134)	(302)
<b>Total</b>	<b>(135.062.333)</b>	<b>9.862.513</b>

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	63.890.75	(9.574.508)
USD	667.497	(506.926)
CAD	70.498.471	276.400
GBP	(31.485)	(57.781)
CHF	37.134	302
<b>Total</b>	<b>135.062.333</b>	<b>(9.862.513)</b>

### b) Riscul de credit

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

#### (i) Managementul riscului

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

total active).

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

La 31 decembrie 2023 Societatea 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 12). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

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

**(ii) Garantii**

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

**(iii) Ajustari de depreciere**

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

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

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

**Numerar si echivalente de numerar**

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

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(auditat)</b>	<b>(auditat)</b>
EximBank S.A./Banca Romaneasca S.A.	1.195.229.973	1.382.878.370
Banca Comerciala Romana S.A.	731.266.886	344.214.145
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.	232.418.471	152.432.337
Garanti Bank S.A.	175.818.999	384.294.877
CEC Bank S.A.	22.829.270	769.741.239
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	65.839	559.048
<b>Total numerar si depozite bancare</b>	<b>3.641.591.543</b>	<b>4.510.798.927</b>

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

	Valoarea neta	
	31 decembrie 2023 (auditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
<b>Active financiare</b>		
Creante comerciale	624.305.513	438.539.974
Depozite bancare	112.257.024	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	3.529.334.516	2.681.002.427
Alte active financiare la cost amortizat	327.446.936	140.954.592
Titluri de stat	30.333.530	30.260.661
Obligatiuni	552.203.754	
	<b>5.175.88.276</b>	<b>5.120.554.154</b>

### Creante comerciale

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

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

In baza acestor rationamente, pierderile de credit asteptate la 31 decembrie 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	571.093.207	-	435.105.134	-
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)
<b>Total</b>	<b>635.560.727</b>	<b>(11.255.214)</b>	<b>450.541.411</b>	<b>(12.001.436)</b>

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

	<b>Valoarea bruta 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>Ajustari de valoare la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>Valoarea bruta 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>Ajustari de valoare la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>
Neajunse la scadenta	99.035.503	-	139.070.849	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	583.180	(583.180)	3.050.103	(3.050.103)
<b>Total</b>	<b>99.618.683</b>	<b>(583.180)</b>	<b>142.120.951</b>	<b>(3.050.103)</b>

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

	<b>31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>
<b>Sold la inceputul anului</b>	<b>(12.001.436)</b>	<b>(12.822.025)</b>
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari	746.223	820.589
<b>Sold la sfarsitul anului</b>	<b>(11.255.214)</b>	<b>(12.001.436)</b>

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

### c) Riscul de lichiditate

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

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



Structura activelor si datoriilor a fost analizata pe baza perioadei ramase de la data situatiei pozitiei financiare pana la data contractuala a scadentei, atat pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2023, cat si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, astfel :

	<b>Valoare contabila 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>Valoare contractuala</b>	<b>&lt;1 an</b>	<b>&gt; 1 an</b>	<b>Valoare contabila 31 decembrie 2022 (auditat)</b>
<b>Active financiare</b>					
Numerar si conturi curente	3.529.334.516	3.529.334.516	3.529.334.516	-	2.681.002.427
Depozite plasate la banci	112.257.027	112.257.027	112.257.027	-	1.829.796.500
Creante comerciale	624.305.513	624.305.513	624.305.513		438.539.974
Active financiare evaluate la cost amortizat	634.918.901	634.918.901	-	634.918.901	41.262.942
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	327.446.936	327.446.936	327.446.936	-	140.954.592
<b>Total active financiare</b>	<b>5.228.262.893</b>	<b>5.228.262.893</b>	<b>4.593.343.992</b>	<b>634.918.901</b>	<b>5.131.556.435</b>
<b>Datorii financiare</b>					
Imprumuturi	65.640.599	65.640.599	65.640.599	-	130.336.373
Datorii comerciale	818.115.509	818.115.509	818.115.509	-	445.315.659
Datorii din contracte de leasing	19.772.400	19.772.400	15.605.108	4.167.292	15.565.524
Alte datorii financiare	51.528.522	51.528.522	35.684.350	15.844.172	220.699.024
<b>Total datorii financiare</b>	<b>955.057.030</b>	<b>955.057.030</b>	<b>935.045.566</b>	<b>20.011.464</b>	<b>811.916.580</b>
<b>Excedent de lichiditate</b>	<b>4.273.205.863</b>	<b>4.273.205.863</b>	<b>3.658.298.426</b>	<b>614.907.437</b>	<b>4.319.639.855</b>

#### d) Riscul aferent impozitarii

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

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

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

#### **e) Riscul operational**

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

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

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

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

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

#### **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 societatii si atingerii obiectivelor investitionale.

#### **Managementul riscului**

Obiectivele societatii in administrarea capitalului sunt:

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

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

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

	<u>31 decembrie 2023</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
Datorii neta	(4.138.715.828)	(4.395.157.691)
Capital propriu	11.755.091.170	10.535.504.870
<b>Datorii neta/Capital propriu</b>	<b>(0,4x)</b>	<b>(0,4x)</b>

Societatea inregistreaza la 31 decembrie 2023 o datorie neta negativa de 4,1 milioane RON (31 decembrie 2022: 4,4 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 Societatea a recunoscut activele financiare evaluate la cost amortizat de natura titlurilor de stat si obligatiunile.

	<u>31 decembrie 2023</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
Numerar si echivalente de numerar	(3.529.334.516)	(2.681.002.427)
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	19.772.400	15.565.524
<b>Datorii neta</b>	<b>(4.138.715.828)</b>	<b>(4.395.157.691)</b>

### Contracte de imprumut

In conformitate cu conditiile facilitatii de imprumut acordat de EURATOM, Societatea 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.

### **31. Contingente, angajamente si riscuri operationale**

#### **(i) Impozitare**

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

#### **(ii) Alte controale**

In 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 RON 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 dorita 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.
- 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 Energetica ( Legea 357/2022) si a contestatiilor depuse de catre SNN la ANAF - DGAF, 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 instanței 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***

Societatea 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 instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Notele 5 si 27). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 31 decembrie 2023 nu sunt semnificative. Mai mult, Societatea este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul (ii) de mai sus.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

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

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

#### **(v) Litigii in curs**

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

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

#### **(vi) Angajamente**

La 31 decembrie 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 unor angajamente cuprinse 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.

Pretul cesiunii imprumuturilor acordate de NPG catre RoPower Nuclear S.A. 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 si incadrarea in bugetul agreed de parti pana la data atingerii stadiului Ready to Build.

La data de 31 decembrie 2023 NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RoPower Nuclear S.A.

Pana la data prezentelor situatii financiare individuale 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 sa ofere scrisori de garantie bancara pentru participarea la anumite pietee cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intra Zilnica), licitatii (PC-OTC – Piata centralizata cu negociere dubla continua a contactelor bilaterale de energie electrica) sau in favoarea clientilor (PCCB-NC – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si utilizarea utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU).

*Notele de la 1 - 32 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare individuale intocmite 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 in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 130,1 milioane RON.

De asemenea, la 31 decembrie 2023, Societatea 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 a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie. Societatea detine si scrisoare de grantie bancare in suma de 4,424 milioane RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

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

La 31 decembrie 2023, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii 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 si consolidate la 31 decembrie 2023 a fost in suma 650.000 RON, pentru revizuirea situatiilor financiare individuale si consolidate la 30 iunie 2023 a fost in suma de 112.000 RON, iar pentru alte servicii (verificari in cadrul procedurilor agreate si misiuni de asigurare) in anul 2023 este de 71.440 RON (31 decembrie 2022 : 175.950 RON).

### **32. Evenimente ulterioare datei bilantului**

Societatea 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 individuale.

**Data : 20 martie 2024**

**Cosmin Ghita**  
**Director General**

**Dan Niculaie-Faranga**  
**Director Financiar**