



S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 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 (IFRS - UE), in baza Standardului International
de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de Uniunea Europeana

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala Interimarara a Pozitiei Financiare la 31 martie 2023

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

	Nota	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	5.700.488.370	5.737.295.053
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	15.780.705	15.565.831
Imobilizari necorporale		47.293.429	50.773.837
Active financiare evaluate la cost amortizat	6	267.709.020	41.262.942
Investitii financiare in filiale	7	199.438.505	199.438.505
Investitii in entitati asociate	8	4.943.000	4.943.000
Total active imobilizate		6.235.653.029	6.049.279.168
Active circulante			
Stocuri	9	764.740.338	653.199.691
Creante comerciale	10	602.399.747	438.539.974
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	11	156.608.407	140.954.592
Depozite bancare	12	2.320.437.843	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	12	2.782.230.255	2.681.002.427
Total active circulante		6.626.416.590	5.743.493.184
Total active		12.862.069.619	11.792.772.352
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri propria			
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		380.026.429	394.369.643
Rezultatul reportat		7.657.027.075	6.876.165.858
Total capitaluri proprii		11.302.022.873	10.535.504.870
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	13	54.440.100	64.810.940
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	13.115.935	12.831.121
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	16	180.749.507	174.504.703
Venituri in avans		59.910.956	63.611.498
Datorii privind impozitul amanat		92.043.677	95.446.226
Obligatii privind beneficiile angajatilor	14	45.557.591	45.557.591
Total datorii pe termen lung		445.817.766	456.762.079
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	15	676.389.631	445.315.659
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	2.805.245	2.734.403
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	16	90.809.021	77.040.585
Impozit pe profit datorat		197.391.235	52.801.797
Venituri in avans		80.650.376	157.087.526
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	13	66.183.472	65.525.433
Total datorii curente		1.114.228.980	800.505.403
Total datorii		1.560.046.746	1.257.267.482
Total capitaluri proprii si datorii		12.862.069.619	11.792.772.352

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Contul de Profit si Pierdere Individual Interimar pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditata)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	17	2.093.433.460	1.844.367.692
Venituri din transportul energiei electrice		7.006.854	4.155.903
Total venituri		2.100.440.314	1.848.523.595
Alte venituri		19.252.979	18.844.745
Cheltuieli din exploatare			
Depreciere si amortizarea		(156.159.585)	(150.903.929)
Cheltuieli cu personalul	18	(139.769.691)	(119.554.402)
Costul energiei electrice achizitionate		(2.243.515)	(8.113.761)
Reparatii si mentenanta		(14.755.039)	(14.625.515)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(7.006.854)	(4.155.903)
Cheltuieli cu piese de schimb		(2.625.679)	(3.533.092)
Costul cu combustibilul nuclear		(44.796.349)	(43.956.669)
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar / Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	19	(840.842.238)	(459.176.701)
Alte cheltuieli din exploatare	20	(111.520.344)	(107.221.612)
Total cheltuieli din exploatare		(1.319.719.294)	(911.241.584)
Profit din exploatare		799.973.999	956.126.756
Cheltuieli financiare		(5.649.984)	(6.411.672)
Venituri financiare		113.380.877	25.108.221
Venituri/(Cheltuieli) financiare nete	21	107.730.893	18.696.549
Profit inainte de impozitul pe profit		907.704.892	974.823.305
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	22	(141.186.889)	(155.921.917)
Profitul perioadei		766.518.003	818.901.388

Situatiile Financiare Interimare Individuale prezentate de la pagina 1 la 32 au fost semnate la data de 09 mai 2023 de catre:

Director General
Cosmin Ghita

Director Financiar
Dan Niculaie - Faranga

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Contul de Profit si Pierdere Individual Interimar pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditata)
Profitul perioadei		766.518.003	818.901.388
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclassificate in profit sau pierdere			
Rezultat reportat din alte ajustari			
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-
Total rezultat global aferent perioadei		766.518.003	818.901.388
Rezultatul pe actiune			
Rezultatul pe actiune de baza (RON/actiune)	23	2,54	2,71
Rezultatul pe actiune diluat (RON/actiune)	23	2,54	2,71

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala Interimara a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)	3.211.941.683	31.474.149	21.553.537	394.369.643	6.876.165.858	10.535.504.870
Rezultatul global						
<i>Profitul perioadei</i>					<i>766.518.003</i>	<i>766.518.003</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>						
Rezultat reportat din alte ajustari						
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	-	-	-		766.518.003	766.518.003
Tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii						
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	-
Total tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii	-	-	-	-	-	-
Alte modificari ale capitalurilor proprii						
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii				(14.343.214)	14.343.214	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii				(14.343.214)	14.343.214	-
Sold la 31 martie 2023 (neauditat)	3.211.941.683	31.474.149	21.553.537	380.026.429	7.657.027.075	11.302.022.873

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala Interimara a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2022

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

	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	3.211.941.683	31.474.149	21.553.537	451.742.500	4.648.549.459	8.365.261.328
Rezultatul global						
<i>Profitul perioadei</i>					<i>818.901.388</i>	<i>818.901.388</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>						
Rezultat reportat din alte ajustari						
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	-	-	-		818.901.388	818.901.388
Tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii						
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	-
Total tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii	-	-	-	-	-	-
Alte modificari ale capitalurilor proprii						
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii				(14.343.214)	14.343.214	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii				(14.343.214)	14.343.214	-
Sold la 31 martie 2022 (neauditat)	3.211.941.683	31.474.149	21.553.537	437.399.286	5.481.794.061	9.184.162.716

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala Interimara a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditata)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	907.704.892	974.823.305
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	156.159.585	150.903.929
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(555)	(555)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(72.551)	(146.912)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	13.842.053	23.300.781
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor	(16.857)	(290)
Cheltuieli / (Venituri) financiare nete	(107.819.249)	(18.568.559)
Modificari in:		
(Crestere) / Diminuare creante comerciale	(163.864.820)	(205.430.942)
(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	(36.583.479)	16.843.701
(Crestere) / Diminuare stocuri	(111.468.097)	(4.861.218)
(Diminuare) venituri inregistrate in avans	(80.137.692)	(46.880.946)
(Diminuare) datorii comerciale si alte datorii	185.314.270	92.858.309
Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare	763.057.501	982.840.604
Dobanzi incasate	123.400.190	13.925.990
Dobanzi platite	(196.595)	(45.491)
Numerar net aferent activitatii de exploatare	886.261.096	996.721.103
Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(487.471)	(4.920.291)
Achizitii de imobilizari corporale	(61.684.099)	(23.356.945)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	211.779	2.554
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare si active financiare evaluate la cost amortizat	(490.641.343)	(7.897.000)
Achizitii de alte active financiare (a se vedea Nota 6)	(221.635.001)	-
Numerar net aferent activitatii de investitii	(774.236.135)	(36.171.682)
Flux de numerar aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(10.336.410)	(35.128.780)
Plati de dividend	(36.095)	(48.750)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(424.627)	(124.769)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(10.797.132)	(35.302.299)
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	101.227.828	925.247.122
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 12)	2.681.002.427	1.317.399.999
Numerar si echivalente de numerar la 31 martie (a se vedea Nota 12)	2.782.230.255	2.242.647.121

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2023

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE

Societatea Națională Nuclearelectrică S.A. ("Societatea" sau "SNN") este o societate națională pe acțiuni, administrată în sistem unitar, având un sediu central și două sucursale fără personalitate juridică, CNE Cernavodă (Centrala Nucleară – Electrică) - cu sediul în Județul Constanța, Oras Cernavodă, Strada Medgidiei nr.2, înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitești (Fabrica de Combustibil Nuclear) - cu sediul în Județul Argeș, Oras Mioveni, Strada Campului nr.1, înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J03/457/1998. Adresa sediului social este Municipiul București, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, clădirea Crystal Tower.

Societatea are ca principal obiect de activitate "Producția de energie electrică" – cod CAEN 3511 și este înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J40/7403/1998, cod unic de înregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

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

Societatea deține la Cernavodă alte două reactoare nucleare aflate în faza incipientă de construcție (Unitatea 3 și Unitatea 4). Proiectul privind Creșterea Capacității de Producție este planificat a fi finalizat de către filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informații a se vedea Nota 7).

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

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

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

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

Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2023

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)

De asemenea, Societatea mai deține și un reactor (Unitatea 5), pentru care acționarii Societății au aprobat schimbarea destinației inițiale încă din martie 2014, și anume utilizarea Unității 5 pentru realizarea activităților legate de operarea Unităților 1 și 2. La începutul anului 2020, Agenția Internațională pentru Energie Atomică (“AIEA”) a realizat o evaluare de tip benchmark a cerințelor de proiectare pentru obiectivul de investiții Centrul de Control al Urgenței pe Amplasament (“CCUA”) – Unitatea 5 și o evaluare a cerințelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente externe (în special calificarea seismică). Prezentările susținute de experții internaționali AIEA în cadrul benchmarking-ului au adus în prim plan o nouă metodă/strategie de calificare și anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experienței seismice ca și metoda alternativă pentru calificarea sistemelor critice din Clădirea Facilităților pentru Situații de Urgență (“CFSU”). În luna iunie 2020, CNCAN și-a exprimat acordul pentru utilizarea experienței seismice ca metodă alternativă pentru demonstrarea calificării seismice a echipamentelor critice, sens în care, în luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismică și lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. În contextul celor anterior menționate a fost întocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare. Graficul revizuit de implementare a proiectului prevede finalizarea lucrărilor de construcții montaj (procurare echipamente calificate seismic și lucrări de construcții-montaj) și operationalizarea obiectivului în cursul anului 2024.

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

Sectorul energetic din România este reglementat de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (“ANRE”), instituție publică autonomă. Începând cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vânzător în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică (“MACEE”), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. În primele trei luni ale anului 2023, Societatea a participat atât pe segmentul competitiv, cât și în cadrul mecanismului MACEE, iar în anul 2022 a participat numai pe segmentul competitiv (pentru mai multe informații a se vedea Nota 17).

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

La 31 martie 2023 acționarii Societății sunt: Statul Român prin Ministerul Energiei care deține care deține 248.850.476 acțiuni, reprezentând 82,4981% din capitalul social și alți acționari persoane fizice și juridice care dețin împreună 52.793.418 acțiuni, reprezentând 17,5019% din capitalul social.

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

Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023 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 Uniunea Europeana”).

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023 nu sunt auditate si nici nu au fost revizuite de un auditor independent.

Aceste Situatii Financiare Interimare Individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 09 mai 2023 de catre conducerea Societatii.

b) Continuitatea activitatii

Prezentele Situatii Financiare Interimare Individuale 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.

c) Prezentarea situatiilor financiare

Aceste Situatii Financiare Interimare Individuale au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 *Raportarea financiara interimara*, asa cum a fost adoptat de Uniunea Europeana. Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") si trebuie sa fie citite impreuna cu situatiile financiare anuale individuale ale Societatii, intocmite la 31 decembrie 2022. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia si performanta financiara a Societatii de la ultimele situatii financiare anuale individuale la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

d) Bazele evaluarii

Situatiile Financiare Interimare 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 aplicate Situatiilor Financiare Individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022. Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluată sau cost istoric.

e) Moneda functionala si de prezentare

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

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)

f) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale

Pregatirea Situatiilor Financiare Interimare 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. 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 care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea a fost revizuita si in perioadele viitoare daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta cat si perioadele viitoare.

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate Situatiilor Financiare Individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii Financiare Interimare Individuale sunt aceleasi cu cele aplicate in situatiile financiare individuale ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

Impactul standardelor contabile care trebuie aplicate in perioadele viitoare

Exista o serie de standarde si interpretari care au fost emise de Comitetul pentru Standarde Internationale de Contabilitate, care sunt valabile pentru perioadele care incep ulterior datei de 31 decembrie 2022 pe care Societatea a decis sa nu le adopte anticipat. Societatea nu considera ca aceste standarde si interpretari vor avea un impact semnificativ asupra situatiilor financiare adoptate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2023

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

4. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente și alte active	Imobilizări în curs de execuție	TOTAL
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	36.975.047	4.645.307.994	1.196.053.357	1.123.153.126	7.001.489.524
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)
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	36.975.047	4.609.767.102	1.309.019.117	1.386.932.797	7.342.694.063
Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)	36.975.047	4.609.767.102	1.309.019.117	1.386.932.797	7.342.694.063
Intrari	-	-	32.224.301	83.541.770	115.751.852
Transferuri	-	11.945.633	1.317.616	(13.263.249)	-
Transfer stocuri	-	-	-	259.205	259.205
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	(104.594)	-	(104.594)
Derecunoastere inspectii	-	(1.559.375)	-	-	(1.559.375)
Derecunoastere apa grea	-	(262.778)	-	-	(262.778)
Iesiri	-	-	(722.094)	-	(722.094)
Sold la 31 martie 2023 (neauditat)	36.975.047	4.619.890.582	1.341.734.346	1.457.470.523	7.456.070.498
Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)	550.782	380.863.168	616.750.302	149.987.368	1.148.151.620
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
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	550.782	767.545.190	691.168.223	146.134.815	1.605.399.010
Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)	550.782	767.545.190	691.168.223	146.134.815	1.605.399.010
Cheltuiala cu amortizarea	-	128.128.006	22.853.795	-	150.981.801
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(1.627.231)	(66.432)	-	(1.693.663)
Ajustari pentru depreciere	-	-	894.980	-	894.980
Sold la 31 martie 2023 (neauditat)	550.782	894.045.965	714.850.566	146.134.815	1.755.582.128
Valoarea contabila					
Sold la 01 ianuarie 2022 (auditat)	36.424.265	4.264.444.826	579.303.055	973.165.758	5.853.337.904
Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)	36.424.265	3.842.221.912	617.850.894	1.240.797.982	5.737.295.053
Sold la 31 martie 2023 (neauditat)	36.424.265	3.725.844.617	626.883.780	1.311.335.708	5.700.488.370

Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

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

In primele trei luni ale anului 2023 Societatea nu a achizitionat apa grea. In cursul anului 2022, Societatea a achizitionat 11,9 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 27.816.605 RON.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 31 martie 2023, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 1.311.335.708 RON, cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 469.386.964 RON (31 decembrie 2022 : 469.495.874 RON) ;
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 841.704.147 RON (31 decembrie 2022 : 771.302.109 RON), cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 302.616.654 RON (31 decembrie 2022 : 270.871.781 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 88.886.132 RON (31 decembrie 2022 : 86.878.248 RON) ;
 - ✓ Imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric in valoare de 98.614.087 RON (31 decembrie 2022 : 98.614.087 RON)
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 35.661.201 RON (31 decembrie 2022: 31.853.382 RON);
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 38.944.185 RON (31 decembrie 2022: 38.924.333 RON);
 - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 24.376.777 RON (31 decembrie 2022 : 27.361.693 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 471.085.531 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 martie 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 37.871.706 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 martie 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 primele 3 luni ale anului 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 11.114.793 RON si managementul alungirii canalelor de combustibil in valoare de 9.548.417 RON.

(iii) Ajustari pentru depreciere

La 31 martie 2023 Societatea a inregistrat miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor in valoare de 894.980 RON (31 decembrie 2022 : 5.060.391 RON).

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

(iv) *Reevaluare, metoda de amortizare si durata de viata*

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. Toate celalalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

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

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

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

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

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

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

A se vedea Nota 3 (c) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022 pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

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

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in Nota 4 (v) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

(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 :

	31 martie 2023	31 decembrie 2022
	(neauditat)	(auditat)
Terenuri		
Cost	22.350.799	22.350.779
Amortizare cumulata		
Valoare neta contabila	22.350.779	22.350.779
	31 martie 2023	31 decembrie 2022
	(neauditat)	(auditat)
Cladiri		
Cost	6.971.808.938	7.056.923.302
Amortizare cumulata	(4.332.677.299)	(4.523.041.183)
Valoare neta contabila	2.639.131.639	2.533.882.118

(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 deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (vezi Nota 26). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in primele trei luni ale anului 2023 este in valoare de 24.984.087 RON (31 martie 2022: 25.307.231 RON).

(viii) *Active gajate*

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

(ix) *Credit furnizor*

La 31 martie 2023, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 100.344.397 RON (31 decembrie 2022 : 46.767.931 RON).

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

5. ACTIVE REPREZENTAND DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR SUPOORT 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 16.565.495 RON (31 decembrie 2022 : 16.031.241 RON).

(i) Sume recunoscute in Situatia pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Terenuri	1.422.211	1.422.211
Spatii de birouri	15.143.283	14.609.030
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(784.789)	(465.410)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	15.780.705	15.565.831
Datorii din contracte de leasing	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Pe termen scurt	2.805.245	2.734.403
Pe termen lung	13.115.935	12.831.121
	15.921.180	15.565.524

(ii) Sume recunoscute in Situatia profitului sau a pierderii

Nota	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	319.379	271.886
Cheltuieli cu dobanzile 26	121.333	32.097

(iii) Sume recunoscute in Situatia fluxurilor de trezorerie

	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	424.627	337.356

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3 (e) Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

6. ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT

La 31 martie 2023 Societatea inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" 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, titluri de stat, obligatiuni si imprumuturi pe termen lung acordate filialelor.

	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia Bursa Romana de Marfuri	24.000	24.000
Contributia Romatom	100	100
Contributia HENRO	250.000	250.000
Titluri de stat (i)	30.464.577	30.260.661
Obligatiuni (ii)	225.128.978	-
Imprumuturi acordate filialelor	6.808.434	5.695.250
Total	267.709.020	41.262.942

(i) Titluri de stat

La 31 martie 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 :

	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.751.132	29.680.203
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	17.637	70.929
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	29.768.769	29.751.132
Dobanda cumulate	749.808	509.529
Total titluri de stat	30.464.577	30.260.661

Conform prospectului de emisiune, in data de 24 iunie 2022 Societatea a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON.

(ii) Obligatiuni

La 31 martie 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.

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Sold la 1 ianuarie	-	-
Cumparari	222.709.500	-
Maturitati	-	-
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	222.709.500	-
Dobanda cumulate	2.419.478	-
Total obligatiuni	225.128.978	-

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

7. INVESTITII FINANCIARE IN FILIALE

La 31 martie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 situatia investitiilor in filiale se prezinta astfel:

	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Energonuclear S.A.	199.438.105	199.438.105
F.P.C.U Feldioara	200	200
Nuclearelectrica Serv	200	200
Total	199.438.505	199.438.505

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 martie 2023 si 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 31 martie 2023 este de 199.438.105 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 martie 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. Nu au fost inregistrate modificari in primele 3 luni ale anului 2023.

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

In anul 2021, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 2.300.000 RON, majorat in anul 2022 la valoarea de 3.600.000 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, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 11.000.000 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2023. La 31 martie 2023, Societatea inregistreaza un principal in suma de 4.600.000 RON (31 decembrie 2022: 3.600.000 RON) si o dobanda cumulata de 205.066 RON (31 decembrie 2022: 130.772 RON).

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

7. INVESTITII FINANCIARE IN FILIALE (CONTINUARE)

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 "Servicii de furnizare si management a fortei de munca" - Cod CAEN 7830.

La 31 martie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 31 martie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 este de 200 RON.

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. Pana la 31 martie 2023, filiala a accesat suma de 1.920.000 RON (31 decembrie 2022: 1.920.000 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 83.368 (31 decembrie 2022: 44.478 RON).

8. INVESTITII FINANCIARE IN ENTITATI ASOCIATE

Ropower Nuclear S.A.

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicesti, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la inregistrata la Registrul Comertului sub numarul 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 martie 2023, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de **4.943.000 RON**.

Societatea Ropower Nuclear S.A. este infiintata in vederea dezvoltarii, atragerii finantarii, proiectarii, construirii si operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie nucleara bazata pe tehnologia reactoarelor modulare mici, in Doicesti, Jud. Dambovita, pe baza tehnologiei NuScale, constand in 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe, precum si in vederea operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie solara, cu o capacitate de minim 80 - 100 Mwe, in comuna Sotanga, Jud. Dambovita.

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

9. STOCURI

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

	31 martie 2023	31 decembrie 2022
	(neauditat)	(auditat)
Piese de schimb	255.360.025	240.796.144
Alte materii si materiale	509.380.313	412.403.547
Total	764.740.338	653.199.691

(i) Evaluarea stocurilor

Costurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3 (k) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

(ii) Sume recunoscute in Situatiile contului profitului sau a pierderii

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele trei luni ale anului 2023 se regasesc in pozitiiile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatiile profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 47.422.028 RON (31 martie 2022: 47.489.761 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele trei luni ale anului 2023 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 0 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 martie 2023 este in suma de 50.009.230 RON (31 decembrie 2022: 50.081.781 RON). In primele trei luni ale anului 2023 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 0 RON (31 decembrie 2022: 218.305 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 72.550 RON (31 decembrie 2022: 1.953.198 RON).

In primele trei luni ale anului 2023 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 31 martie 2023 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2023

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

10. CREANȚE COMERCIALE

La 31 martie 2023 și 31 decembrie 2022 creanțele comerciale se prezintă după cum urmează:

	31 martie 2023	31 decembrie 2022
	(neauditat)	(auditat)
Creanțe comerciale	614.295.983	450.541.410
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale	(11.896.236)	(12.001.436)
Total	602.399.747	438.539.974

La 31 martie 2023, principalele creanțe comerciale în sold sunt față de: Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM S.A. – 191.772.784 RON (31 decembrie 2022: 1.049.663 RON), Electrica Furnizare S.A. – 95.275.499 RON (31 decembrie 2022: 40.721.750 RON), Enel Energie Muntenia S.A. – 69.364.961 RON (31 decembrie 2022: 43.660.872 RON), OMV Petrom S.A. – 61.595.258 RON (31 decembrie 2022: 14.558.699 RON), și Alro S.A. – 49.226.512 RON (31 decembrie 2022: 10.645.053 RON).

11. ALTE ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT

	31 martie 2023	31 decembrie 2022
	(neauditat)	(auditat)
Alte creanțe	100.450.862	120.242.180
Ajustări de depreciere pentru alte creanțe	(583.180)	(583.180)
Taxe și impozite	20.579.970	300.947
Plăți efectuate în avans	36.160.755	20.994.645
Total	156.608.407	140.954.592

La 31 martie 2023 poziția “Taxe și impozite” reprezintă TVA de recuperat în suma de 20.579.970 RON (31 decembrie 2022: 300.947 RON).

Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

12. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE

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

	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Numerar in casierie	120.310	81.936
Conturi curente la banci in RON	320.131.871	259.300.485
Conturi curente la banci in valuta	48.747.947	25.057.497
Depozite bancare mai mici de 3 luni	2.413.073.500	2.396.122.000
Alte echivalente de numerar	156.627	440.509
Total numerar si echivalente de numerar	2.782.230.255	2.681.002.427

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

	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Depozite bancare	2.320.437.843	1.829.796.500

(i) Reconcilierea cu Situatia fluxurilor de trezorerie

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

	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Numerar in casierie	120.310	81.936
Conturi curente la banci	368.879.818	284.357.982
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	2.413.073.500	2.396.122.000
Alte echivalente de numerar	156.627	440.509
	2.782.230.255	2.681.002.427

(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.

(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 martie 2023 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 134.257.843 RON (31 decembrie 2022: 124.714.365 RON).

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

13. IMPRUMUTURI

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

	31 martie 2023 (neauditat)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2022 (auditat)	< 1 an	> 1 an
Imprumuturi bancare	119.768.220	65.328.120	54.440.100	130.116.620	65.305.680	64.810.940
Dobanda	855.352	855.352		219.753	219.753	
Total	120.623.572	66.183.472	54.440.100	130.336.373	65.525.433	64.810.940

Imprumuturi bancare

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

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta finala
Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)			130.116.620	
Trageri noi				
Rambursari, din care			(10.336.410)	
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(10.336.410)	2024
Diferente de schimb valutar			(11.990)	
Comisioane de angajament			-	
Sold la 31 martie 2023 (neauditat)			119.768.220	

(i) Imprumuturi pe termen lung

La 31 martie 2023 si 31 decembrie 2023 imprumuturile pe termen lung de la insitutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza :

	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
EURATOM	119.768.220	130.116.620
Total imprumuturi	119.768.220	130.116.620
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(65.328.120)	(65.305.680)
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt	54.440.100	64.810.940

(ii) Imprumuturi pe termen scurt

La 31 martie 2023 si 31 decembrie 2022 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza :

	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	65.328.120	65.305.680
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	855.352	219.753
Total imprumuturi pe termen scurt	66.183.472	65.525.433

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2023

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

14. OBLIGAȚIILE PRIVIND BENEFICIILE ANGAJAȚILOR

La 31 martie 2023 și 31 decembrie 2022, obligațiile privind beneficiile angajaților se prezintă după cum urmează:

	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Beneficii la pensionare	25.011.151	25.011.151
Prime jubiliare	11.878.616	11.878.616
Beneficii în caz de deces	894.429	894.429
Beneficii la pensionare în energie	7.773.395	7.773.395
Total	45.557.591	45.557.591

La 31 martie 2023 și 31 decembrie 2022 Societatea prezintă următoarele obligații:

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

Următoarele **ipoteze macroneconomice și specifice** Societății au fost luate în calcul pentru aplicarea IAS 19 “Beneficiile angajaților” la 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2021.

Data evaluării	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Numărul angajaților	2.344	2.205
Rata de creștere a salariilor	Conducerea companiei a estimat o creștere în linie cu rata anuală a creșterii preturilor de consum comunicată de Comisia Națională de Prognoza pentru 2022-2026. Rata medie ponderată a creșterilor salariale este 5,7% p.a. Rata inflației s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE și a prognozei BRD din luna august 2022, astfel: 13,9% în 2022, 7,5% în 2023, 4,9% în 2024, 3,0% în 2015 și 2,5% pe an în perioada 2026-2031 și urmând o tendință descrescătoare în anii următori. Rata medie ponderată a inflației este de 3,7% p.a.	Conducerea companiei a estimat o creștere în linie cu rata anuală a creșterii preturilor de consum comunicată de Comisia Națională de Prognoza pentru. Rata medie ponderată a creșterilor salariale este 2,8% p.a. Rata inflației s-a estimat pe baza Prognozei de Toamnă 2021-2025 emisă de Comisia Națională de Strategie și Prognoza, astfel: 4,7% în 2022, 3,4% în 2023, 2,7% în 2024 și 2,5% pe an în perioada 2025-2031 și urmând o tendință descrescătoare în anii următori.
Rata de creștere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2022 a fost de 1,2961 RON. Pentru perioada 2023-2030 au fost folosite estimările furnizate de Societate și o evoluție în aceeași tendință pentru anii următori. Rata medie ponderată a creșterii pretului kW ului este de 0,8% p.a.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2021 a fost de 0,7567 RON. Pentru perioada 2022-2030 au fost folosite estimările furnizate de Societate și o evoluție în aceeași tendință pentru anii următori.
Rata de actualizare medie ponderată	7,8%	4,9%
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populației României 2018 emisă de Institutul Național de Statistică.	Tabela de Mortalitate a populației României 2018 emisă de Institutul Național de Statistică.
Media salariului brut	10.895	9.337

Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

14. OBLIGATII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR (CONTINUARE)

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

- randamentele obligatiunilor de pe piata activa la sfarsitul lunii decembrie 2022. Duratele reziduale pana la maturitate disponibile au fost de 1-10 ani si 13-14 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.;
- randamentul real pe termen lung estimat al obligatiunilor guvernamentale 1,45% p.a.;
- prima de lichiditate pentru Romania 0%;
- rata de actualizare medie ponderata de 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
PVDBO la 31.12.2022 (RON)	25.011.151	894.429	11.878.616	7.773.395	45.557.591
Rata de actualizare +1%	23.771.840	840.859	11.204.837	6.825.570	42.643.105
Rata de actualizare -1%	26.379.315	954.298	12.627.262	8.926.409	48.887.284
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW +1%	26.501.421	963.695	12.739.570	9.016.634	49.221.320
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW -1%	23.648.485	832.279	11.100.479	6.747.378	42.328.622
Cresterea longevitatii cu 1 an	25.117.367	812.688	11.917.866	7.960.759	45.808.679

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

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2023

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

15. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

La 31 martie 2023 și la 31 decembrie 2022, datoriile comerciale și alte datorii se prezintă astfel:

	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Furnizori de imobilizări	100.344.397	46.767.931
Furnizori	224.978.502	110.396.300
Obligații privind beneficiile angajaților	20.560.851	37.461.202
Datorii către stat	314.096.289	239.212.576
Dividende de plată	727.710	763.805
Alte datorii	15.681.882	10.713.845
Total	676.389.631	445.315.659

La 31 martie 2022, principalii furnizori în sold, din pozițiile “Furnizori de imobilizări” și “Furnizori”, sunt: NAC Kazatomprom JSC – 125.198.377 RON (31 decembrie 2022: 0 RON), Candu Energy INC. – 57.709.274 RON (31 decembrie 2022: 26.956.168 RON), General Electric Global Services GMBH Baden Sucursala Romania – 21.629.425 RON (31 decembrie 2022: 23.264.335 RON), Apele Române București – 13.130.526 RON (31 decembrie 2022: 12.302.495 RON).

16. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ȘI CHELTUIELI

La 31 martie 2023, respective 31 decembrie 2022 Societatea are recunoscute următoarele provizioane, incluse la poziția “Provizioane pentru riscuri și cheltuieli” și la poziția “Portiunea curentă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli”:

	31 martie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Obligații privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	71.843.800	70.294.835
Obligații privind alte deseuri slab și mediu radioactive și neradioactive	65.343.758	64.737.442
Provizion litigii spor salarial	92.280.859	89.288.704
Participarea salariaților la profit	41.923.641	27.000.000
Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli	166.470	224.307
Total	271.558.528	251.545.288

La 31 martie 2023, provizioanele în valoarea totală de 271.558.528 RON reprezintă obligații pe termen lung și scurt, după cum urmează:

	Portiunea curentă (< 1 an)	Portiunea pe termen lung (> 1 an)
Obligații privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	35.477.092	36.366.708
Obligații privind alte deseuri slab și mediu radioactive și neradioactive	13.241.818	52.101.940
Provizion litigii spor salarial	-	92.280.859
Participarea salariaților la profit	41.923.641	-
Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli	166.470	-
Total	90.809.021	180.749.507

Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

17. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE**(i) Venituri din vanzarea de energie electrica**

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditata)
Vanzari de energie prin MACEE	552.337.893	-
Vanzari de energie pe piata libera	1.538.141.854	1.841.023.962
Vanzari de energie termica	2.944.258	3.333.975
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	9.455	9.755
Total	2.093.433.460	1.844.367.692

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

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditata)
Cantitatea de energie vanduta prin MACEE (MWh)	1.234.350	-
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	1.538.222	2.789.825
Total	2.772.572	2.789.825

^{*)} Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 6.588 MWh pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (6.950 MWh in perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 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. 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 lei/MWh si o vinde cumparatorilor la acelasi pret. In trimestrul I 2023, Societatea a vandut prin MACEE cantitatea de 1.234.350 MWh la pretul de 450 lei/MWh (cu Tg inclus, respectiv 447,47 lei/MWh fara Tg), ceea ce reprezinta 44,4% din totalul energiei electrice vandute in perioada.

Pe piata libera, in trimestrul I 2023, Societatea a livrat 55,35% din energia electrica vanduta (trimestrul I 2022: 99,75%). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in trimestrul I 2023 a fost de 998,36 RON/MWh (trimestrul I 2022: 657,88 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 11.06.2023 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.

Societatea desfasoara activitatea de productie de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in primul trimestru al anului 2023 sunt in suma de 2.944.258 RON (trimestrul I 2022: 3.333.975 RON).

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

18. CHELTUIELI CU PERSONALUL

La 31 martie 2023 si 31 martie 2022, cheltuielile cu personalul cuprind:

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditata)
Salarii si indemnizatii	126.892.420	110.161.367
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	12.877.271	9.393.035
Total	139.769.691	119.554.402

19. CHELTUIELI CU IMPOZITUL PE VENITUL SUPPLEMENTAR / CONTRIBUTIA LA FONDUL DE TRANZITIE ENERGETICA

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditata)
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar / Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	840.842.238	459.176.701
Total	840.842.238	459.176.701

In primele trei luni ale anului 2023, Societatea a inregistrat contributie la Fondul de Tranzitie Energetica in suma de 840.842.238 RON (31 martie 2022: 459.176.701 RON, sub denumirea de impozit pe venitul suplimentar). La 31 martie 2023 soldul datoriei privind contributia la Fondul de Tranzitie Energetica este in valoare de 279.712.627 RON (31 decembrie 2022: 73.261.115 RON).

In primele trei luni ale anului 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 la 31.03.2022, 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 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 trimestrul I 2022, din baza de calcul se scadeau si alte tipuri de cheltuieli, spre exemplu cheltuielile cu energia electrica achizitionata).

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

20. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditata)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	26.064.059	23.925.424
Cheltuieli cu ANDR	24.984.087	25.307.231
Cheltuieli privind energia si apa	26.207.967	23.720.207
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	15.273.711	13.466.272
Cheltuieli cu contributia ANRE	1.570.326	769.685
Cheltuieli cu primele de asigurare	4.019.467	3.317.225
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	2.953.013	1.850.921
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	4.560.586	8.092.474
Alte cheltuieli din exploatare	5.887.128	6.772.173
Total	111.520.344	107.221.612

Cheltuieli cu ANDR

Incepand cu anul 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1.080/2007 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 martie 2023 este in valoare de 1.570.326 RON (31 martie 2022: 769.685 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.

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)***21. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE**

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditata)
Venituri din dobanzi	102.710.805	22.419.036
Venituri din diferente de curs valutar	8.232.958	2.672.144
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat	17.636	17.041
Alte venituri financiare	2.419.479	-
Total venituri financiare	113.380.878	25.108.221
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(4.339.046)	(4.189.538)
Cheltuieli privind dobanzile	(1.310.939)	(2.222.134)
Total cheltuieli financiare	(5.649.985)	(6.411.672)
(Cheltuieli) / Venituri financiare nete	107.730.893	18.696.549

22. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere se prezinta astfel:

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditata)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	144.589.438	161.058.744
Reluarea impozitului amanat	(3.402.549)	(5.136.827)
Total	141.186.889	155.921.917

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2023

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

23. REZULTATUL PE ACTIUNE

La 31 martie 2023 și la 31 martie 2022 rezultatul pe acțiune este:

(i) Rezultatul de baza pe acțiune

	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2023 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2022 (neauditată)
Profit net din perioada	766.518.003	818.901.388
Numarul de acțiuni ordinare la începutul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de acțiuni ordinare emise în timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Rezultatul de baza pe acțiune (RON/acțiune)	2,54	2,71

(ii) Rezultatul diluat pe acțiune

	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2023 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2022 (neauditată)
Profitul net aferent perioadei	766.518.003	818.901.388
Numarul de acțiuni ordinare la începutul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de acțiuni ordinare emise în timpul perioadei	-	-
Numarul de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei (a)	301.643.894	301.643.894
Numarul de acțiuni corespunzător rezervei platite în avans (b)	-	-
Numarul mediu ponderat al acțiunilor ordinare (dilate) la 31 martie (a) + (b)	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe acțiune (RON/acțiune)	2,54	2,71

Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2023

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

24. CONTINGENTE ȘI ANGAJAMENTE

(i) Alte controale

În baza Avizului de inspecție fiscală FMC 163/23.07.2018, începând cu data de 23.08.2018 la sediul Societății s-a prezentat o echipă de control pentru verificarea impozitului pe profit pentru perioada 2012 - 2017, impozit pe veniturile obținute din România de persoane nerezidente, pe venituri din dividende obținute din România de persoane nerezidente și pe venituri din redevențe obținute din România de persoane nerezidente pentru perioada 2015 - 2017, TVA pentru perioada 2013 - 2017, impozit pe veniturile din dobânzi obținute din România de persoane nerezidente pentru perioada 2015 - 2017. Inspectia fiscală s-a încheiat prin RIF nr. FMC 27/18.02.2020, înregistrat la SNN sub nr. 2621/21.02.2020, iar prin Decizia de impunere privind obligațiile fiscale principale aferente diferentelor bazelor de impozitare stabilite în cadrul inspecției fiscale nr. FMC 111/18.02.2020 au fost stabilite debite în valoare de 2.453.799 RON. Pentru accesoriile aferente acestor debite SNN a depus o Cerere de anulare a accesoriilor la ANAF, înregistrată la SNN sub nr. 3164/03.03.2020 și la ANAF sub nr. 11264/03.03.2020, prin care a solicitat anularea acestora conform art. 27 din Ordonanța Guvernului nr. 6/2019 privind instituirea unor facilități fiscale. Ca urmare ANAF a emis Decizia de anulare a obligațiilor de plată accesorii nr. 559/06.03.2020.

Prin adresa nr. IV/40.786/06.10.2020, înregistrată la SNN sub nr. 11.644/06/10/2020, Curtea de Conturi a României a comunicat că începând cu data de 26.10.2020 urmează să efectueze acțiunea de documentare privind modul de ducere la îndeplinire a măsurilor dispuse prin Deciziile nr. 5/2018, nr.16/2015 și nr.14/2012. Ca urmare a acestei acțiuni a fost întocmit Raportul de follow-up nr.13552/25.11.2020 privind modul de ducere la îndeplinire a măsurilor dispuse prin Decizia nr.5/2018.

Prin adresa nr. 10136/30.08.2021, Curtea de Conturi a României a anunțat că în perioada 06.09.2021- 17.12.2021 va efectua Controlul situației, evoluției și amodului de administrare a patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor.

În data de 17.12.2021 a fost încheiat Raportul de Control privind « Controlul situației, evoluției și a modului de administrare a patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor » înregistrat la societate sub nr. 14343/17.12.2021. În baza Raportului de Control, CCR a emis Decizia nr. 1/20.01.2022 prin care au fost stabilite un număr de 5 măsuri cu termen de aducere la îndeplinire data de 31 august 2022. Împotriva acestei Decizii, respectiv a măsurii nr.1, societatea a depus Contestația nr. 1683/10.02.2022. Prin Contestație societatea solicită anularea abaterii și a măsurii nr.1 referitoare la « Nerespectarea dispozițiilor legale privind recuperarea despăgubirilor stabilite de instanțele de judecată pentru care au fost efectuate plăți în valoare de 142.699 lei ». Contestația se află în analiza CCR. Cu privire la celelalte măsuri a fost dispusă o analiză internă care se află în curs de desfășurare.

(i) Litigii în curs

În cursul perioadei de trei luni încheiată la 31 martie 2023, Societatea face obiectul unui număr de acțiuni în instanța rezultate în cursul normal al desfășurării activității. Conducerea Societății analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu consilierii săi juridici sau avocați externi decide necesitatea creării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare.

În opinia conducerii Societății nu există în prezent acțiuni în justiție sau pretenții care să aibă un impact semnificativ asupra rezultatului financiar și asupra poziției financiare a Societății care să nu fi fost prezentat în aceste Situații Financiare Interimare Individuale Simplificate.

(ii) Angajamente

La 31 martie 2023, Societatea se angajează să suporte cheltuieli operaționale și de investiții în conformitate cu contractele aflate în derulare pentru investiții și operațiuni curente, normale în cursul activității de bază. La 31 martie 2023, valoarea totală a angajamentelor este reflectată integral în poziția „Datorii comerciale și alte datorii”.

Notele de la 1 - 25 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2023

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

24. CONTINGENTE SI ANGAJAMENTE (CONTINUARE)

(iii) Garantii

Tranzactionarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzactii Societatea sa ofere scrisori de garantie bancara pentru participarea la anumite piete cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intra Zilnica), licitatii (PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciul Universal, 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 – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si utilizarea utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciu Universal).

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

De asemenea, la 31 martie 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 o scrisoare de grantie bancare in suma de 2,8 milioane RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 31 martie 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 martie 2023, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PCSU este in suma de 739,0 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

25. EVENIMENTE ULTERIOARE

Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu (“FPCU”) – filiala SNN

Prin Hotararea nr. 4/26.04.2023 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) a fost aprobat transferul licentei de concesiune a activitatii de exploatare Tulghes – Grinties (Licenta de exploatare nr. 479/1999) de la SNN-S.A. la Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara S.R.L.

Schimbari in conducerea Societatii – Directori

Prin Raportul Curent din data de 03.05.2023, Societatea informeaza actionarii si investitorii cu privire la numirea, prin Decizie a Consiliului de Administratie, a domnului Dan Niculaie Faranga in functia de Director Financiar pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 03.05.2023.

Director General
Cosmin Ghita

Director Financiar
Dan Niculaie - Faranga

Notele de la 1 - 25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.