



S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii Financiare Consolidate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

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.

Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 decembrie 2021

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

	Nota	31 decembrie 2021 (auditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	5	6.002.190.191	5.940.495.002
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	6	1.180.392	621.233
Imobilizari necorporale	7	48.406.709	53.471.202
Active financiare evaluate la cost amortizat	8	35.496.297	5.056.031
Total active imobilizate		6.087.273.589	5.999.643.468
Active circulante			
Stocuri	9	560.119.950	435.410.839
Active imobilizate detinute pentru vanzare	10	-	2.231.633
Creante comerciale	11	220.486.125	157.943.506
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	12	85.068.328	80.764.407
Depozite bancare	13	1.328.973.000	1.621.384.000
Numerar si echivalente de numerar	13	1.343.172.157	546.867.387
Total active circulante		3.537.819.560	2.844.601.772
Total active		9.625.093.149	8.844.245.240
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscriis si varsat</i>		<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.548	21.553.548
Rezerva din reevaluare		2.101.938.467	1.820.339.902
Rezultatul reportat		2.997.775.072	2.434.020.626
Total capitaluri	14	8.364.682.919	7.519.329.908
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	16	130.135.030	290.478.567
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	6	910.586	515.074
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	18	245.823.013	235.409.546
Venituri in avans	19	72.037.242	86.067.969
Datorie privind impozitul amanat	20	102.278.834	66.526.911
Obligatii privind beneficiile angajatilor	21	46.378.990	43.102.434
Total datorii pe termen lung		597.563.695	722.100.501
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	17	286.476.663	285.151.303
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	18	69.541.135	57.272.874
Impozit pe profit datorat	20	48.790.678	32.049.397
Venituri in avans	19	89.647.495	16.228.454
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	16	168.126.539	211.995.082
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	6	264.025	117.721
Total datorii curente		662.846.535	602.814.831
Total datorii		1.260.410.230	1.324.915.332
Total capitaluri proprii si datorii		9.625.093.149	8.844.245.240

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

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

	Nota	2021 (auditat)	2020 (auditat)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	22	3.103.149.054	2.432.278.539
Venituri din transportul energiei electrice		13.489.781	13.724.548
Total venituri		3.116.638.835	2.446.003.087
Alte venituri	23	87.254.468	54.162.991
Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(562.856.178)	(544.752.111)
Cheltuieli cu personalul	24	(444.324.281)	(440.280.607)
Costul energiei electrice achizitionate		(249.251.484)	(56.596.319)
Reparatii si mentenanta		(87.343.797)	(66.177.703)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(13.489.781)	(13.724.548)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(17.483.880)	(15.356.809)
Costul cu combustibilul nuclear		(154.445.202)	(132.766.256)
Alte cheltuieli din exploatare	25	(495.451.473)	(459.125.681)
Total cheltuieli din exploatare		(2.024.646.076)	(1.728.780.034)
Profit din exploatare		1.179.247.227	771.386.044
Cheltuieli financiare		(36.411.850)	(40.514.791)
Venituri financiare		61.046.100	84.426.488
Rezultat financiar net	26	24.634.250	43.911.697
Profit inainte de impozitul pe profit		1.203.881.477	815.297.741
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	20	(167.842.918)	(116.086.386)
Profitul perioadei		1.036.038.559	699.211.355

Situatiile financiare consolidate prezentate de la pagina 1 la 79 au fost semnate la data de 28 martie 2022 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Dan Niculaie-Faranga
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

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

	Nota	2021 (auditat)	2020 (auditat)
Profitul perioadei		1.036.038.559	699.211.355
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		335.236.386	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		(53.637.821)	-
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		471.723	(5.539.153)
Rezultat reportat din alte ajustari		(638.261)	(11.910.921)
Alte elemente ale rezultatului global		281.432.027	(17.450.074)
Total rezultat global aferent perioadei		1.317.470.586	681.761.281
Rezultatul pe actiune	15		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		3,43	2,32
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		3,43	2,32

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

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

Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	1.820.339.902	2.434.020.626	7.519.329.908
Rezultatul global							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>						<i>1.035.777.763</i>	<i>1.035.777.763</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii						471.723	471.723
Alte elemente ale rezultatului global					281.598.565	-	281.598.565
Rezultat reportat din alte ajustari						(638.261)	(638.261)
Total alte elemente ale rezultatului global					281.598.565	(166.538)	281.432.027
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	14	-	-	-	-	281.598.565	1.035.872.021
Total rezultat global aferent exercitiului financiar							1.317.470.586
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii							
Dividende distribuite						(472.117.575)	(472.117.575)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	14	-	-	-	-	(472.117.575)	(472.117.575)
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.101.938.467	2.997.775.072	8.364.682.919

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)	3.015.138.510	195.502.743	31.474.149	21.553.548	1.820.339.902	2.250.680.741	7.334.689.593
Rezultatul global							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>						<i>699.211.355</i>	<i>699.211.355</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii						(5.539.153)	(5.539.153)
Rezultat reportat din alte ajustari						(11.910.921)	(11.910.921)
Total alte elemente ale rezultatului global						(17.450.074)	(17.450.074)
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	14	-	-	-	-	681.761.281	681.761.281
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii							
Majorare capital social		1.300.430					1.300.430
Dividende distribuite						(498.421.396)	(498.421.396)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	14	1.300.430	-	-	-	(498.421.396)	(498.421.396)
Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	1.820.339.902	2.434.020.626	7.519.329.908

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

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

	2021	2020
	(auditat)	(auditat)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	1.203.881.477	815.297.741
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	562.856.178	544.752.111
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	2.724.882	(7.634)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(17.947)	(1.242.734)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	24.486.443	7.043.921
(Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor	3.071.960	(1.186.948)
(Castiguri) din cedarea activelor detinute spre vanzare	(1.970.976)	-
(Venituri) financiare nete	(23.037.754)	(44.287.618)
Modificari in:		
Diminuare/(Crestere) creante comerciale	(65.286.314)	12.057.772
Diminuare/(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	(3.182.943)	8.141.709
(Crestere) stocuri	(124.691.164)	(36.050.114)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	59.388.314	(25.979.808)
Crestere datorii comerciale si alte datorii	13.980.306	27.020.748
Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare	1.652.202.462	1.305.559.145
Impozit pe profit platit	(168.974.771)	(111.766.825)
Dobanzi incasate	50.833.671	47.109.697
Dobanzi platite	(1.261.126)	(3.578.795)
Numerar net aferent activitatii de exploatare	1.532.800.236	1.237.323.222
Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(5.583.714)	(4.803.264)
Achizitii de imobilizari corporale	(299.251.677)	(238.991.683)
Alte investitii in active financiare	(30.104.380)	-
Incasari din vanzarea activelor detinute spre vanzare	4.202.609	-
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	57.887	1.186.948
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare si active financiare evaluate la cost amortizat	292.411.000	(1.524.724.506)
Numerar net aferent activitatii de investitii	(38.268.274)	(1.767.332.505)
Flux de numerar aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(226.092.994)	(218.307.866)
Plati de dividende	(471.909.403)	(498.276.179)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(224.795)	(202.762)
Majorare capital social	-	161.860
Numerar net aferent activitatii de finantare	(698.227.192)	(716.624.947)
(Diminuare)/Crestere neta a numerarului si echivalentelor de numerar	796.304.770	(1.246.634.229)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 13)	546.867.387	1.793.501.617
Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie (a se vedea Nota 13)	1.343.172.157	546.867.387

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE

a) Informatii generale despre grup

Prezentele Situati Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021, cuprind Situatiile Financiare ale ale Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. ("Societatea" sau "SNN") si ale filialelor sale, denumite impreuna "Grupul".

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un Sediul Central si doua Sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nucleara – 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, strada Polona nr. 65.

La 31 decembrie 2021 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

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

Societatea 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.

La 31 decembrie 2021, respectiv 31 decembrie 2020, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 31 decembrie 2021	% participatie la 31 decembrie 2020
Energonuclear S.A.	"Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" – Cod CAEN 7112	25344972	Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 8	100%	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.	"Prelucrarea combustibililor nucleari" – Cod CAEN 2446.	44958790	Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter	100%	-
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	"Servicii de furnizare si management a fortei de munca" – Cod CAEN 7830	45374854	Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%	-

Schimbari in structura grupului in anul 2021

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

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)

a) Informatii generale despre grup (continuare)

Activitatile principale ale grupului

Activitatea principala a Grupului consta in producerea energiei electrice si termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfasurare a activitatii este in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, unde Societatea 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 Cresterea Capacitatii de Productie este planificat a fi finalizat de catre filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 9). Prin Hotararea nr. 8/12.06.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) au fost aprobate urmatoarele: (i) Abrogarea “Strategiei de continuare a proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2014) precum si a “Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2018) (punctul 2 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020), (ii) Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze procedurile/demersurile/actiunile privind incetarea negocierilor cu CGN, precum si incetarea efectelor juridice (prin acordul partilor, denuntare etc.) a urmatoarelor documente: “Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (MoU)” si respectiv “Acordul Investitorilor in forma preliminara” (punctul 3 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020) si (iii) Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN de a initia demersurile pentru analiza si cristalizarea optiunilor strategice privind constructia de noi capacitati de productie de energie electrica din surse nucleare (punctul 4 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

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. In data de 09 octombrie 2020, a avut loc parafarea Acordului intre Guvernul Romaniei si Guvernul Statelor Unite ale Americii privind cooperarea in legatura cu proiectele nucleare-energetice de la Cernavoda si in sectorul energiei nucleare civile din Romania. Acordul a fost recent ratificat si de Parlamentul Romaniei, prin Legea nr.200/2021. 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.

Prin Raportul Curent emis in data de 25 noiembrie 2021, actionarii sunt informati in legatura cu avansarea Proiectului Unitatilor 3 si 4, proiect aflat in etapa pregatitoare, filiala Energonuclear S.A. semnand 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).

De asemenea, Grupul 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/eventimente externe (in special calificarea seismica). Prezentarile sustinute de expertii internationali AIEA in cadrul benchmarking-ului au adus in prim plan o noua metoda/strategie de calificare si anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experientei seismice ca si metoda alternativa pentru calificarea sistemelor critice din Cladirea Facilitatilor pentru Situatii de Urgenta (“CFSU”). In luna iunie 2020, CNCAN si-a exprimat acordul pentru utilizarea experientei seismice ca metoda alternativa pentru demonstrarea calificarii seismice a echipamentelor critice, sens in care, in luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismica si lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. In contextul celor anterior mentionate a fost intocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare, care indica finalizarea acestui obiectiv in luna iunie 2022.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)

a) Informatii generale despre grup (continuare)

Activitatile principale ale grupului (continuare)

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

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

b) Reglementari in sectorul enegretic

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu anul 2021 piata energiei electrice din Romania s-a liberalizat, Societatea participand in anul 2021 numai pe segmentul competitiv. In anul 2020 Societatea a participat atat pe segmentul competitiv, cat si pe cel reglementat al pietei, in care ANRE a stabilit prin decizie anuala/semestriala, cantitatile de energie electrica care trebuiesc vandute de Societate pe piata reglementata si respectiv pretul reglementat care trebuie practicat (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 25).

2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

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

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

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

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

Situatiile Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021 au fost auditate de catre auditorul financiar al Grupului – S.C. Mazars Romania S.R.L.

Aceste Situatii Financiare Consolidate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 28 martie 2022 de catre conducerea Grupului.

2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)

b) Continuitatea activitatii

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

Din analizele efectuate privind implicatiile pandemiei Covid-19 in activitatea Grupului, conducerea considera ca nu va fi afectata continuitatea activitatii acestuia (a se vedea Nota 4).

c) Prezentarea situatiilor financiare

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

d) Bazele evaluarii

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

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

e) Moneda functionala si de prezentare

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

f) Utilizarea estimarilor si judecatilor

Pregatirea Situatiilor Financiare Consolidate in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor, duratele de viata estimate a activelor imobilizate (a se vedea Nota 3c), ipotezele folosite in determinarea valorii juste (a se vedea Nota 4), ipotezele in determinarea valorii juste a imobilarilor corporale (a se vedea Nota 5), recunoasterea in categoria imobilarilor corporale a pieselor de schimb care intrunesc conditiile cerute de IAS 16 (a se vedea Nota 5), recuperabilitatea creantelor comerciale (a se vedea Nota 11), ipotezele in ceea ce priveste valoarea recuperabila neta a stocurilor (a se vedea Nota 9), 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 3q, Nota 19 si Nota 23), estimari privind obligatiile de gestionare a deseurilor radioactive si neradioactive (Nota 18).

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.

2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)

f) Utilizarea estimarilor si judecatilor (continuare)

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

Judecatiile 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 28.

g) Filialele

Filialele sunt entitati aflate sub controlul Grupului. Controlul exista atunci cand Grupul 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 trebuie luate in calcul si drepturile de vot potentiale sau convertibile care sunt exercitabile la momentul respectiv.

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

Filialele care intra in perimetrul de consolidare sunt prezentate in Nota 1 a).

h) Entitatile asociate

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

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

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

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

La 31 decembrie 2021 si 31 decembrie 2020 nu au fost identificate investitii in entitati asociate.

i) Tranzactii eliminate la consolidare

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)***3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE**

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

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

a) Tranzactii in moneda straina

Tranzactiile in moneda straina sunt convertite in RON la cursurile de schimb valutar de la data tranzactiei. Activele si pasivele monetare, exprimate in valuta la sfarsitul exercitiului, sunt exprimate in RON la cursul de schimb afisat de Banca Nationala a Romaniei valabil pentru ultima zi bancara a exercitiului. Castigurile si pierderile din diferentele de curs valutar, realizate sau nerealizate, sunt incluse in contul de profit si pierdere al anului respectiv. Cursurile de schimb la 31 decembrie 2021 si 31 decembrie 2020, pentru principalele valute in care Societatea realizeaza tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2021	2020	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
RON/EUR	4,9204	4,8371	4,9481	4,8694
RON/USD	4,1604	4,2440	4,3707	3,9660
RON/CAD	3,3192	3,1647	3,4344	3,1127
RON/GBP	5,7233	5,4423	5,8994	5,4201
RON/CHF	4,5516	4,5201	4,7884	4,4997

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.

b) Ajustarea efectelor hiperinflatiei

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

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

In scopul intocmirii situatiilor financiare consolidate la 31 decembrie 2021, Grupul a ajustat urmatoarele elemente nemonetare pentru a fi exprimate in unitatea de masura curenta la 31 decembrie 2003 :

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizari corporale

Recunoastere si evaluare

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

Imobilizarile corporale sunt clasificate de catre Grup in urmatoarele clase de active de aceeași 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 constructiile si apa grea ce vor fi utilizate in cadrul extinderii capacitatii de productie; deoarece apa grea nu este utilizata si nu se depreciaza chimic, aceasta este evaluata initial si ulterior la cost.

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

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

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizari corporale (continuare)

Recunoastere si evaluare (continuare)

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

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

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

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 1 in anul 2021 si pentru Unitatea 2 in anul 2020.

Cheltuielile cu reparatiile si mentenanta curenta sunt clasificate ca si cheltuieli atunci cand acestea au loc.

Amortizarea

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

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

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**c) Imobilizari corporale (continuare)***Amortizarea (continuare)*

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

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

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

Duratele de viata estimate ale Unitatilor 1 si 2, respectiv 30 de ani, iau in considerare un numar ore de functionare proiectate pe Unitate de 210.000 ore, echivalentul unui factor de capacitate de 80% pe o perioada de 30 ani. Pana la data de 31 decembrie 2021, factorul de capacitate cumulata realizat de la punerea in functiune al Unitatii 1 este de 96,19%, iar la Unitatea 2 de 87,02%, 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 fluaajului canalelor de combustibil, deci uzurii inerente a unitatilor.

Experienta de exploatare a altor centrale nucleare de tip CANDU care au atins numarul orelor de functionare proiectate, indica faptul ca este posibila extinderea numarului de ore de functionare initiala dincolo de numarul de ore proiectate de 210.000 ore. Grupul a contractat in februarie 2017 servicii specializate de asistenta tehnica in vederea determinarii posibilitatii de extindere a numarului orelor proiectate de functionare a Unitatii 1. In urma studiului efectuat a fost elaborat un plan de lucru care stabileste care sunt analizele si evaluarile 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. Extinderea numarului orelor de functionare initiala depinde de rezultatele analizelor si evaluarilor care au fost contractate in decembrie 2019 si vor fi finalizate in iulie 2022, influentat preponderent de starea tehnica a Unitatii 1, precum si de decizia reglementatorului (CNCAN) la momentul solicitarii.

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

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

Apa grea (incarcatura pentru Unitatile 1 si 2), 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".

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizari corporale (continuare)

Amortizarea (continuare)

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.

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

d) 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.

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.

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.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

d) Active imobilizate detinute pentru vanzare (continuare)

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.

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”.

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.

e) 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, Grupul 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.

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

(ii) Evaluare

Grupul, 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

e) Leasing (continuare)

(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.

Amendament la IFRS 16, „Leasinguri” - concesi de la plata chiriei determinate de Covid-19

Ca urmare a pandemiei de COVID-19, contractele de leasing financiar pot suferi modificari, in sensul acordarii de catre locatori a unor concesi. Astfel de concesi ar putea lua o varietate de forme, inclusiv acordarea unor perioade de gratie de la plata chiriei si amanarea platilor de leasing. La 28 mai 2020, IASB a publicat un amendament la IFRS 16, care ofera un instrument optional practic pentru locatori de la evaluarea daca o astfel de concesiune de chirie legata de COVID-19 este o modificare a contractului de leasing. Chiriasii pot alege sa contabilizeze astfel de concesiuni de chirie in acelasi mod ca si in cazul in care nu ar fi modificari ale chiriei. In multe cazuri, acest lucru va duce la contabilizarea concesiunii ca plati de leasing variabile in perioada (perioadele) in care apare evenimentul sau conditia care declanseaza plata redusa. Acest amendament a fost prelungit cu inca un an, pana la 30 iunie 2022.

Grupul nu a obtinut in anul 2021 concesi din partea locatorilor, astfel incat nu au fost inregistrate modificari ale contractelor si implicit modificari ale tratamentelor contabile aplicate in conformitate cu prevederile IFRS 16.

f) 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.

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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

f) Imobilizari necorporale (continuare)

Cercetare si dezvoltare (continuare)

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

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

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.

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.

Grupul 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. Grupul nu detine imobilizari necorporale achizitionate prin subventii guvernamentale.

g) Active si datorii financiare

Clasificare

Grupul a adoptat IFRS 9 „Instrumente financiare”.

Acest standard a inlocuit prevederile din IAS 39 „Instrumente financiare: recunoastere si evaluare” privind clasificarea si evaluarea activelor financiare si inlocuieste modelul de estimare a ajustarilor pentru deprecierea activelor financiare cu un model bazat pe pierderi asteptate.

IFRS 9 contine o noua abordare privind clasificarea si evaluarea activelor financiare care reflecta modelul de afacere in cadrul caruia sunt gestionate activele si caracteristicile fluxului de numerar.

IFRS 9 include 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.

Grupul 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.

Grupul detine la 31 decembrie 2021, respectiv 2020 active financiare evaluate la cost amortizat.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

g) Active si datorii financiare (continuare)

Clasificare (continuare)

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, grupul 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.

Grupul nu detine la 31 decembrie 2021, respectiv 2020 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, Grupul poate desemna in mod irevocabil ca un activ financiar, care altfel intruneste cerintele pentru a fi evaluat la cost amortizat sau la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global, sa fie evaluat la valoare justa prin profit sau pierdere, daca acest lucru elimina sau reduce in mod semnificativ o neconcordanza contabila care ar aparea daca s-ar proceda in alt mod.

Grupul nu detine la 31 decembrie 2021, respectiv 2020 active financiare la valoare justa prin profit sau pierdere.

Recunoastere

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

Compensari

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

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

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.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

g) Active si datorii financiare (continuare)

Evaluarea la valoarea justa

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

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

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

Derecunoastere

Grupul derecunoaste un activ financiar atunci cand drepturile de a primi fluxuri de numerar din acel activ financiar expira, sau atunci cand Grupul 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. Grupul derecunoaste o datorie financiara atunci cand s-au incheiat obligatiile contractuale sau atunci cand obligatiile contractuale sunt anulate sau expira.

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.

h) Alte active si datorii financiare

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

i) Deprecierea activelor altele decat cele financiare

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

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

Valoarea recuperabila a unui activ sau a unei unitati generatoare de numerar este maximul dintre valoarea de utilizare si valoarea sa justa mai putin costurile pentru vanzarea 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. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

j) 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 Grupului. 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 efectuarii vanzarii.

Stocurile inregistrate de Grup 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, Grupul a utilizat metoda FIFO.

In urma analizei stocurilor efectuata de managementul Grupului 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 Grupului 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.

Grupul 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, Grupul aplica noua politica prospectiv, incepand cu 1 ianuarie 2016.

k) Creante comerciale si alte creante

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 Grupul 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. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

l) Numerar si echivalente 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 Grupul intelege depozitele bancare uzuale, la care Grupul 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 Grupului 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.

m) Capitalul social

Capitalul social reprezinta totalitatea actiunilor subscrise si varsate de catre actionarii Grupului mama. 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 anularea 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.

n) Rezerva legala

Rezevele legale se constituie in proportie de 5% din profitul brut de la sfarsitul anului, pana cand rezevele 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 quantumul prevazut de Codul Fiscal si nu sunt distribuibile decat la lichidarea Grupului. Rezerva legala este repartizata la data bilantului. Rezerva legala se regaseste in cadrul pozitiei "Rezultatul reportat".

o) Rezerva platita in avans

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

p) 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”.

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

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

q) Beneficiile angajatilor

(i) Planuri de beneficii determinate

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

Calculul este realizat anual de 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 Grupului. Un beneficiu economic este disponibil Grupului 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.

Grupul 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.

Grupul 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.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

q) Beneficiile angajatilor (continuare)

(ii) Alte beneficii ale angajatilor pe termen lung

Obligatia neta a Grupului 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 Grupul 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.

r) Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

Un provizion este recunoscut daca, in urma unui eveniment anterior, Grupul 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.

s) Datorii si active contingente

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.

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

t) Recunoasterea veniturilor si a cheltuielilor

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

(i) Venituri din vanzarea energiei electrice

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

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

IFRS 15 stabileste un model in cinci etape care se aplica pentru veniturile provenind dintr-un contract incheiat cu un client (excepand contractele care fac obiectul altor standarde precum IFRS 16, IFRS 9, IFRS 4 etc.), indiferent de timpul tranzactiei sau de industrie. De asemenea, cerintele standardului se vor aplica pentru recunoasterea si evaluarea castigurilor si pierderilor din vanzarea anumitor active, de alta natura decat cea financiara, care nu sunt rezultatul activitatii obisnuite ale Grupului (ex: vanzare de imobilizari corporale si necorporale). Grupul a evaluat impactul acestor modificari asupra pozitiei financiare si a performantelor, dar nu a identificat niciun element semnificativ pana la data raportarii, 31.12.2021.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

t) Recunoasterea veniturilor și a cheltuielilor (continuare)

Grupul a analizat principalele fluxuri de venituri care sunt reprezentate de vânzările de energie electrică și termică și alte venituri, prin aplicarea modelului "cinci pași" prevăzut de IFRS 15. Pe baza rezultatelor analizei termenilor contractuali pentru principalele tipuri de contracte aferente fiecărui flux semnificativ de venituri, Grupul a concluzionat că IFRS 15 nu are un impact semnificativ asupra situațiilor financiare, comparativ cu recunoasterea veniturilor conform IAS 18 și IAS 11.

Grupul livrează bunuri (energie electrică și termică) pentru care consideră că recunoasterea veniturilor să aibă loc la un moment în timp, la momentul în care controlul activului este transferat clientului și anume la livrarea bunurilor.

(ii) Venituri și cheltuieli financiare

Veniturile financiare cuprind în principal venituri din dobânzi aferente depozitelor bancare și numerarului, venituri din dividende, precum și castigurile din diferențele de curs valutar. Veniturile financiare sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în baza contabilității de angajamente, folosind metoda dobânzii efective. Rata dobânzii efective reprezintă rata care actualizează exact plățile și încasarile în numerar preconizate în viitor pe durata de viață așteptată a activului sau datoriei financiare (sau, acolo unde este cazul, pe o durată mai scurtă) la valoarea contabilă a activului sau datoriei financiare.

Valoarea dobânzii aferente datoriei ce decurge din contractul de leasing se determină utilizând o rată de actualizare care poate fi rata de dobândă din contract sau rata marginală de împrumut a locatarului și se recunoaște în profit sau pierdere.

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

(iii) Taxe

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

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

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

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

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

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

u) Segmente de activitate

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

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

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

Identificarea unui singur segment raportabil are la baza urmatoarele elemente:

- Grupul produce si livreaza doar energie electrica si termica. Ponderea veniturilor obtinute din livrarea de energie termica este de numai 0,3%.
- Activitatea de productie se desfasoara numai pe teritoriul Romaniei.
- Cele doua unitati nucleare functionale si fabrica de combustibil nuclear sunt localizate pe teritoriul Romaniei.
- Livrarea energiei se face preponderent pe teritoriul Romaniei, catre persoane juridice.
- Cadrul de reglementare este unitar, pentru intreaga Societate. Grupul aplica reglementarile contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") aprobate prin OMFP nr. 2.844/2016, iar sectorul energetic din Romania este reglementat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniu Energiei ("ANRE").

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

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

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

a) *Valoarea veniturilor obtinute din vanzarea energiei electrice pe teritoriul Romaniei si in afara acesteia.* Veniturile obtinute din vanzarea energiei electrice catre clienti stabiliti pe teritoriul Romaniei reprezinta aproximativ 85,5%, diferenta fiind reprezentata de clienti stabiliti in Republica Slovenia, Danemarca, Regatul Unit al Marii Britanii si Irlandei de Nord si Republica Ceha.

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

- *IFRS 8.34. - Informatii privind clientii principali.* Tranzactiile inregistrate cu principalii clienti sunt prezentate atat in *Nota 11 Creante comerciale si alte creante*, cat si in *Nota 27 lit. b) Administrarea riscurilor semnificative. Riscul de credit*, unde a fost tratata expunerea Grupului la riscul de creditare concentrat.

v) Impozitul pe profit

Impozitul pe profit aferent 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.

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.

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.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

v) Impozit pe profit (continuare)

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 aceeaasi autoritate fiscala pentru aceeaasi 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 diminuata in masura in care beneficiul fiscal aferent este improbabil sa se realizeze

Pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2021 si la 31 decembrie 2020, rata impozitului pe profit a fost de 16%.

w) Dividende de distribuit

Dividendele sunt 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.

x) Rezultatul pe actiune

Rezultatul pe actiune este calculat impartind profitul sau pierderea atribuibil(a) actionarilor Grupului 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 fiecarei actiuni ordinare in performanta entitatii.

y) 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 Grupului 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 evidentiate in note, atunci cand sunt considerate semnificative.

z) Parti afiliate

Diferite entitati sau persoane sunt considerate a fi in relatii speciale cu Grupul si in cazul in care una din parti, fie prin proprietate, fie prin drepturi contractuale, relatii familiale sau alte situatii similare pot controla direct sau indirect cealalta parte, sau o pot influenta in mod semnificativ in luarea unor decizii financiare sau operationale. Tranzactiile intre parti afiliate reprezinta un transfer de resurse sau obligatii intre parti afiliate indiferent daca implica un pret sau nu.

Avand in vedere statutul de companie cu capital majoritar de stat, Grupul se supune unor reglementari specifice, avand obligatii de raportare privind tranzactiile cu partile afiliate. Grupul prezinta in situatiile financiare tranzactiile cu parti afiliate in conformitate cu IAS 24 "Prezentarea informatiilor privind partile afiliate" (a se vedea Nota 27).

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

aa) Implicațiile noilor Standarde Internaționale de Raportare Financiară (IFRS)

Pe parcursul anului curent Societatea a aplicat toate standardele noi și amendamentele la Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), care sunt relevante pentru operațiunile sale și sunt în vigoare pentru perioadele contabile care încep la 1 ianuarie 2021 aprobate de Uniunea Europeană.

A. Aplicarea inițială a noilor amendamente la standardele existente în vigoare pentru perioada de raportare curentă

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

- (i) **Amendamente la IFRS 9 „Instrumente financiare”, IAS 39 „Instrumente financiare: recunoaștere și evaluare” și IFRS 7 „Instrumente financiare, IFRS 4 „Contracte de asigurare” și IFRS 16 „Contracte de leasing”:** informații de prezentat – Reforma indicelui de referință a ratei dobânzii - adoptate de UE în 13 ianuarie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2021);
- (ii) **Amendamente la IFRS 16 „Contracte de leasing”** – Concesii la chirii ca urmare a Covid-19 după data de 30 iunie 2021 adoptate de UE în data de 30 august 2021 (aplicabile începând cu 1 aprilie 2021 pentru exercițiile financiare începând cu, cel mai târziu, 1 ianuarie 2021 sau după această dată);
- (iii) **Amendamente la IFRS 4 „Contracte de asigurare”** – Prolungirea scutirii temporare de la aplicarea IFRS 9 adoptate de UE în 16 decembrie 2020 (data expirării scutirii temporare de la aplicarea IFRS 9 a fost prelungită la 1 ianuarie 2021 pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023).

Adoptarea acestor amendamente la standardele existente nu a dus la modificări semnificative în situațiile financiare ale Societății.

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

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

- (i) **Amendamente la IAS 16 „Imobilizări corporale”** – Incasări înainte de utilizarea preconizată adoptate de UE în 28 iunie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022),
- (ii) **Amendamente la IAS 37 “Provizioane, datorii contingente și active contingente”** - Contracte oneroase — Costul cu executarea contractului adoptate de UE în 28 iunie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022),
- (iii) **Amendamente la IFRS 3 „Combinări de întreprinderi”** – Definiția cadrului conceptual cu amendamente la IFRS 3 adoptate de UE în 28 iunie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022),
- (iv) **IFRS 17 „Contracte de asigurare”** inclusiv amendamente la IFRS 17 emise de IASB în data de 25 iunie 2020 - adoptate de UE în data de 19 noiembrie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023),
- (v) **Amendamente la diverse standarde datorită „Imbunătățirilor IFRS (ciclul 2018-2020)”** care rezultă din proiectul anual de îmbunătățire a IFRS (IFRS 1, IFRS 9, IFRS 16 și IAS 41) cu scopul principal de a elimina inconsecvențele și de a clarifica anumite formulări – adoptate de UE în 28 iunie 2021 (amendamentele la IFRS 1, IFRS 9 și IAS 41 sunt aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022. Amendamentul la IFRS 16 se referă numai la un exemplu ilustrativ, astfel încât nu este menționată o dată de intrare în vigoare).

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

aa) Implicatiile noilor Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS) (continuare)

C. Standarde noi si amendamente la standardele existente emise de IASB si adoptate de UE, dar care nu au fost inca adoptate de UE

În prezent, IFRS astfel cum au fost adoptate de UE nu diferă semnificativ de reglementările adoptate de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB), cu excepția următoarelor standarde noi, amendamente la standardele existente și interpretări noi, care nu au fost aprobate pentru utilizare în UE la 31.12.2021 (datele de intrare în vigoare menționate mai jos sunt pentru standardele IFRS emise de IASB):

(i) Clasificarea datoriilor curente sau necurente (amendamente la IAS 1 „Prezentarea Situațiilor financiare”); data intrării în vigoare: perioadele anuale ce încep la 1 ianuarie 2023

Modificările urmăresc promovarea consecvenței în aplicarea cerințelor, ajutând companiile să stabilească dacă, în situația poziției financiare, datoria și alte datorii cu o dată incertă de decontare ar trebui clasificate ca curente (scadente sau potențial care urmează să fie decontate în termen de un an) sau necurente.

Societatea nu consideră ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

(ii) Prezentarea politicilor contabile (Amendamente la IAS 1 și IFRS Practice Statement 2); data intrării în vigoare: perioade de raportare anuală care încep la sau după 1 ianuarie 2023

Modificările impun ca o entitate să-și prezinte politicile contabile semnificative, în locul politicilor sale contabile semnificative. Modificările ulterioare explică modul în care o entitate poate identifica o politică contabilă semnificativă. Sunt adăugate exemple de cazuri în care o politică contabilă este probabil să fie semnificativă. Pentru a sprijini modificarea, Consiliul a elaborat, de asemenea, îndrumări și exemple pentru a explica și a demonstra aplicarea „procesului de semnificație în patru pași” descris în Declarația de practică 2 IFRS.

Societatea nu consideră ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

(iii) Definiția estimărilor contabile (amendamente la IAS 8 “Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori”); data intrării în vigoare: perioade de raportare anuală care încep la sau după 1 ianuarie 2023

Amendamentele înlocuiesc definiția unei modificări a estimărilor contabile cu o definiție a estimărilor contabile. Conform noii definiții, estimările contabile sunt „sume monetare din situațiile financiare care sunt supuse incertitudinii de măsurare”. Entitățile dezvoltă estimări contabile dacă politicile contabile impun ca elementele din situațiile financiare să fie măsurate într-un mod care implică incertitudine de măsurare. Amendamentele clarifică faptul că o modificare a estimării contabile care rezultă din informații noi sau evoluții noi nu reprezintă corectarea unei erori.

Societatea nu consideră ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

(iv) Impozit amanat aferent activelor și pasivelor care decurg dintr-o singură tranzacție (amendamente la IAS12); data intrării în vigoare: perioade de raportare anuală care încep la sau după 1 ianuarie 2023

Modificările clarifică faptul că scutirea de recunoaștere inițială nu se aplică tranzacțiilor în care sume egale de diferențe temporare deductibile și impozabile apar la recunoașterea inițială.

Societatea nu consideră ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

aa) Implicațiile noilor Standarde Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) (continuare)

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

(v) Aplicarea inițială a IFRS 17 și IFRS 9 — Informații comparative (modificarea la IFRS 17); data intrării în vigoare: perioade de raportare anuală care încep la sau după 1 ianuarie 2023

Modificarea permite entităților care aplică pentru prima dată IFRS 17 și IFRS 9 în același timp să prezinte informații comparative despre un activ financiar ca și cum cerințele de clasificare și evaluare din IFRS 9 ar fi fost aplicate activului financiar respectiv.

Societatea nu consideră ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

(vi) 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 și amendamentele ulterioare (data intrării în vigoare a fost amânata pe perioada nedeterminată, până când se va finaliza proiectul de cercetare privind metoda punerii în echivalență).

Societatea nu consideră ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

(vii) IFRS 14 „Conturi de amânare aferente activităților reglementate” (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016) – Comisia Europeană a decis să nu emită procesul de aprobare a acestui standard interimar și să aștepte standardul final;

Societatea nu consideră ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

(viii) IFRS 17 “Contracte de asigurare” care înlocuiește IFRS 4; data intrării în vigoare: perioadele anuale de raportare care încep la sau după 1 ianuarie 2023

Amendamentele la IFRS 17 constau în principalele modificări:

- amânarea aplicării de la 01.01.2021 la 01.01.2023;
- excluderea domeniului de aplicare suplimentar pentru contractele de card de credit și contractelor similare care oferă acoperire de asigurare, pentru contractele de împrumut care transferă un risc de asigurare semnificativ;
- clarificarea aplicării marjei contractuale de serviciu (CSM) atribuibile serviciului de rentabilitate a investițiilor și serviciilor legate de investiții și modificări ale cerințelor corespunzătoare de prezentare;
- amendamente privind recunoașterea de către entitatea care recunoaște inițial pierderile din contractele de asigurare oneroase emise și a unui castig din contractele de reasigurare deținute;
- prezentarea simplificată a contractelor de asigurare în Situația poziției financiare, astfel încât entitățile să prezinte activele și pasivele din contractele de asigurare determinate folosind portofolii de contracte de asigurare decât grupuri de contracte de asigurare;
- scutirea suplimentară de tranziție pentru combinații de întreprinderi și scutire suplimentară de tranziție pentru data aplicării opțiunii de reducere a riscului și utilizarea abordării tranziției la valoarea justă

Societatea nu consideră ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

Societatea anticipează ca adoptarea acestor standarde noi și amendamente la standardele existente nu va avea un impact semnificativ asupra situațiilor financiare în perioada de aplicare inițială.

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE

Grupul 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 (vezi Nota 28).

Judecatile contabile semnificative pentru aplicarea politicilor contabile ale Grupului includ :

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 (g) Identificarea si evaluarea deprecierei de valoare*.

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(g) Evaluare*. 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:

Grupul foloseste pentru calculul valorii juste urmatoarea ierarhie de metode:

Nivelul 1: preturi cotate (neajustate) in piete 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 piete 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.

Grupul 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 numerar, dupa caz. La 31 decembrie 2021 si 31 decembrie 2020, 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)***4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)***(iii) Ierarhia valorilor juste (continuare)*

Avand in vedere sectorul in care activeaza compania, coroborat cu caracterul specific al investitiilor ce fac obiectul finantarilor si structurii garantiilor care includ o garantie guvernamentala, precum si datorita caracterului variabil al ratei de dobanda, conducerea Grupului 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 valoare justa in functie de metoda de evaluare :

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2021 (auditat)			
Active financiare			
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.496.297	35.496.297	2
Creante comerciale	220.486.125	220.486.125	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	85.068.328	85.068.328	2
Numerar si echivalente de numerar	1.343.172.157	1.343.172.157	2
Depozite bancare	1.328.973.000	1.328.973.000	2
	3.013.195.907	3.013.195.907	
	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2021 (auditat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	130.135.030	130.135.030	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	910.586	910.586	2
Venituri in avans	72.037.242	72.037.242	2
	203.082.858	203.082.858	
Datorii financiare pe termen scurt			
Datorii comerciale si alte datorii	286.476.663	286.476.663	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	264.025	264.025	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	168.126.539	168.126.539	2
Venituri in avans	89.647.495	89.647.495	2
	544.514.722	544.514.722	

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)***4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2020 (auditat, retratat)			
Active financiare			
Active financiare evaluate la cost amortizat	5.056.031	5.056.031	2
Creante comerciale	157.943.506	157.943.506	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	80.764.407	80.764.407	2
Numerar si echivalente de numerar	546.867.387	546.867.387	2
Depozite bancare	1.621.384.000	1.621.384.000	2
	2.412.015.331	2.412.015.331	
	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2020 (auditat, retratat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	290.478.567	290.478.567	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	515.074	515.074	2
Venituri in avans	86.067.969	86.067.969	2
	377.061.610	377.061.610	
Datorii financiare pe termen scurt			
Datorii comerciale si alte datorii	285.151.303	285.151.303	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	117.721	117.721	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	211.995.082	211.995.082	2
Venituri in avans	16.228.454	16.228.454	2
	513.492.560	513.492.560	

(iv) Clasificarea activelor si datoriilor financiare

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

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.

(v) Masurarea valorii juste

La 31 decembrie 2021, imobilizarile corporale ale Societatii au fost evaluate de catre un evaluator extern, independent, autorizat de catre Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Reevaluările 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.

(vi) Ierarhia valorii juste

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

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

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

(vii) *Implicatii ale pandemiei de Covid-19*

Implicatii ale pandemiei Covid-19

Perturbarea economica cauzata de pandemia Covid -19 in anul 2020 a adus o serie intreaga de constrangeri ale activitatilor economice la nivel mondial si a avut impact si asupra unor activitati ale Grupului.

Cu ocazia intocmirii situatiilor financiare consolidate la 31 decembrie 2020 si respectiv a raportarilor semestriale consolidate la 30 iunie 2021, au fost efectuate analize aprofundate asupra activitatii Grupului, in vederea stabilirii impactului pandemiei asupra pozitiei si performantei financiare, bazate pe principii specifice de raportare si evaluare explicate in situatiile financiare consolidate la 31 decembrie 2020 (a se vedea nota 4 (vii)) si raportarile semestriale consolidate la 30 iunie 2021 (a se vedea nota 2 f).

Desi pandemia Covid-19 continua sa aiba efecte si in cursul anului 2021, impactul asupra performantei financiare ale Grupului sunt nesemnificative, difuze si nu foarte usor de urmarit.

Alte aspecte generale privind activitatea Grupului in contextul pandemic

(i) Profitul operational

Societatea a obtinut in anul financiar 2021 rezultate financiare foarte bune, si-a respectat si indeplinit programele de investitii, programul de fabricatie si livrare a fasciculelor nucleare, programul de productie al energiei electrice si termice si a obtinut un profit operational (EBITDA) mai mare cu aproximativ 32,5% fata de aceeaasi perioada a anului precedent (2020: 11,1%).

(ii) Riscul de lichiditate

Asa cum reiese atat din Situatia Fluxurilor de trezorerie cat si din Nota 14, Grupul are o lichiditate solida, reprezentata de numerar si echivalente de numerar, depozite si alte active financiare lichide, in suma de 2,9 miliarde RON, in crestere fata de exercitiul financiar 2020 cand inregistra 2,4 miliarde RON (a se vedea Notele 11, 12 si 13). Grupul are o politica solida de gestionare a resurselor financiare, avand ca obiectiv mentinerea unei lichiditati ridicate a disponibilitatilor banesti si investirea in instrumente financiare cu grad de risc redus, respectiv, plasarea disponibilitatilor in depozite bancare pe termen scurt, cu maturitate de pana la 12 luni si titluri de stat.

(iii) Ajustari de depreciere a creantelor comerciale

Grupul a calculat ajustari de depreciere pentru creantele comerciale pe baza istoricului deprecierei riscului de credit, conform IFRS 9. Conform analizelor de risc efectuate la nivelul Societatii asupra creantelor comerciale ramase in sold la 31 decembrie 2020, ajustarile de depreciere au inregistrat, in anul 2021, o crestere de aproximativ 2,7 mil RON, recunoscute in pozitia "Alte cheltuieli de exploatare" din Situatia individuala a contului de profit si pierdere". Aceasta suma a fost calculata in baza principiilor prezentate in nota 3 lit l). Analizele de risc au fost actualizate la 31 decembrie 2021, avand in vedere nivelurile de recuperare observate pe parcursul anului, ceea ce a condus la recunoastrea pe venituri din ajustari de depreciere a unei sume nesemnificative de 5 mii RON.

(iv) Imobilizarile corporale - investitii

Pandemia de Covid-19 a avut un impact general moderat asupra investitiilor brute. Prin planificarea timpurie si coerenta, Societatea mama a realizat proiectele majore de investitii conform graficelor de lucru stabilite si implicit o parte din investitiile curente, gradul de realizare al investitiilor in anul 2021 fiind de 89,60% (valoarea absoluta 319,7 milioane RON), comparativ cu 72,35% in anul 2020 (valoarea absoluta 223,9 milioane RON). Targetul de 60% al gradului de realizare pentru anul 2021 fiind indeplinit.

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

(vii) *Implicatii ale pandemiei de Covid-19 (continuare)*

Alte aspecte generale privind activitatea Societatii in contextul pandemic

(v) IFRS 16 – Contracte de leasing_ concesiune de chirie legata de COVID-19

Amendamentul la IFRS 16 privind concesiunile de chirie legata de Covid-19 a fost extins pentru inca 1 an (pentru plati efectuate pana cel tarziu la data de 30 iunie 2022). Modificarea defineste tratamentul contabil aplicabil de catre locatar scutirilor acordate de locator, in baza unui contract de inchiriere, prin acordarea unor perioade de gratie de la plata chiriei si amanarea platilor de leasing, ca efect al Covid-19, impactul fiind recunoscut in contul de profit si pierdere.

Societatea nu a obtinut in anul 2021 concesiuni din partea locatorilor, astfel incat nu au fost inregistrate modificari ale contractelor si implicat modificari ale tratamentelor contabile aplicate in conformitate cu prevederile IFRS 16.

(vi) Stocuri

Atat in anul 2020, cat si in anul 2021, Societatea nu a inregistrat scoateri din gestiune ca efect al diminuarii valorii realizabile nete fata de cost. Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 31.12.2021 este in suma de 51.816.674 RON (31 decembrie 2020: 51.834.621 RON). A se vedea Nota 9.

(vii) Provizioane, datorii si active contingente

Societatea 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 prezentate in aceste situatii financiare.

(viii) Masuri de sprijin guvernamental

Guvernul Romaniei a emis in perioada 2020 - 2021 mai multe ordonante de urgenta privind unele masuri fiscale in contextul creat de pandemia de Covid-19, prin care se instituie masuri procedural-fiscale de sustinere a contribuabililor platitori de impozit pe profit.

Astfel, in baza OUG nr.33/2020 si OUG. 99/2020 Grupul a beneficiat de o bonificatie calculata asupra impozitului pe profit datorat in suma de 8 mil RON (a se vedea Nota 20). In anul 2021 Grupul a beneficiat de reducerea impozitului pe profit aplicabil in baza OUG 135/2020.

Grupul nu a beneficiat de alte masuri de sprijin guvernamental.

(ix) Alte active, datorii, venituri si cheltuieli

Suplimentar fata de informatiile mentionate in paragrafele anterioare, pandemia de Covid-19 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 2f).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

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

5. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	Total
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)	32.181.659	5.338.285.801	1.407.930.078	1.098.911.600	7.877.309.139
Intrari	-	13.446.230	14.476.884	244.796.058	272.719.171
Transferuri	-	98.783.914	13.877.261	(112.661.174)	-
Transfer stocuri	-	-	-	(1.397.605)	(1.397.605)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	10.720.889	(10.720.889)	-
Transfer pe imobilizari necorporale	-	-	-	(59.130)	(59.130)
Derecunoastere inspectii U1	-	(60.300.259)	-	-	(60.300.259)
Derecunoastere investitii dragare	-	-	-	-	-
Derecunoastere apa grea	-	(1.766.443)	-	-	(1.766.443)
iesiri	(56.678)	-	(1.335.463)	(6.245)	(1.398.386)
Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)	32.124.981	5.388.449.243	1.445.669.648	1.218.862.614	8.085.106.486
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	32.124.981	5.388.449.243	1.445.669.648	1.218.862.614	8.085.106.486
Intrari	-	-	14.263.669	263.482.135	277.745.804
Intrari apa grea	-	10.924.629	-	-	10.924.629
Transferuri	-	119.682.584	56.015.488	(175.698.072)	-
Transferuri in stocuri	-	-	(471.772)	-	(471.772)
Transfer stocuri	-	-	-	(6.064.409)	(6.064.409)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	16.804.893	(16.804.893)	-
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(3.142.607)	(3.142.607)
Transfer din imobilizari necorporale	-	-	4.769.053	-	4.769.053
Cresteri din reevaluare prin rezerve	4.320.651	278.682.405	52.233.330	-	335.236.386
Cresteri din reevaluare prin profit si pierdere	529.415	-	3.652.921	-	4.182.336
Reconstituiri	-	-	458.288	-	458.288
Derecunoastere inspectii	-	(72.856.959)	-	-	(72.856.959)
Derecunoastere apa grea	-	(1.181.401)	-	-	(1.181.401)
Anulare amortizare cumulata	-	(1.078.392.507)	(55.538.572)	-	(1.133.931.079)
Iesiri	-	-	(6.169.702)	(199)	(6.169.901)
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	36.975.047	4.645.307.994	1.531.687.244	1.280.634.569	7.494.604.854
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)	550.782	671.877.780	835.035.747	168.352.659	1.675.816.967
Cheltuiala cu amortizarea	-	447.437.604	75.293.961	-	522.731.565
Amortizarea cumulata a inspectiilor U1 derecunoscuta	-	(60.300.259)	-	-	(60.300.259)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(1.766.443)	(1.741.499)	-	(3.507.941)
Ajustari pentru depreciere	-	-	22.980.374	(13.109.222)	9.871.152
Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)	550.782	1.057.248.682	931.568.583	155.243.437	2.144.611.484
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	550.782	1.057.248.682	931.568.583	155.243.437	2.144.611.484
Cheltuiala cu amortizarea	-	474.198.668	71.568.525	-	545.767.193
Amortizarea cumulata a inspectiilor U1&U2 derecunoscuta	-	(71.010.274)	-	-	(71.010.274)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(1.181.401)	(5.023.907)	-	(6.205.308)
Anulare amortizare cumulata	-	(1.078.392.507)	(55.538.572)	-	(1.133.931.079)
Ajustari pentru depreciere	-	-	9.782.221	3.400.425	13.182.646
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	550.782	380.863.168	952.356.851	158.643.862	1.492.414.663
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)	31.630.877	4.666.408.022	572.894.331	930.558.941	6.201.492.171
Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)	31.574.199	4.331.200.561	514.101.064	1.063.619.177	5.940.495.002
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	36.424.265	4.264.444.826	579.330.393	1.121.990.707	6.002.190.191

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

5. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

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

In cursul anului 2021, Societatea mama a achizitionat 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 10.924.629 RON, iar in cursul anului 2020, a achizitionat 6,5 tone de apa grea, in valoare de 13.446.230 RON.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 31 decembrie 2021, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 1.121.990.707 RON, cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 655.502.487 RON (31 decembrie 2020 : 652.640.442 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 466.488.220 RON, cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 135.689.797 RON (31 decembrie 2020 : 48.306.873 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 75.821.481 RON (31 decembrie 2020 : 63.445.743RON) ;
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 31.210.232 RON (31 decembrie 2020: 24.453.897 RON);
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 37.456.941 RON (31 decembrie 2020: 34.959.367 RON);
 - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 48.092.603 RON (31 decembrie 2020 : 45.205.001 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 655.502.487 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2020 : 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 2021 este de 159.238.387 RON (31 decembrie 2020 : 159.238.387 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 223.996.355 RON (31 decembrie 2020 : 221.137.743 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 2021, valoarea contabila bruta a **Unitatii 5** este de 137 milioane RON (31 decembrie 2020: 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 2021 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de : realizarea inspectiilor anuale efectuate in timpul opririi planificate a Unitatii 1 si opririlor neplanificate ale Unitatii 2 in valoare de 106.769.564 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 30.164.110 RON, majorarea valorii contabile a DICA 11 si 12 cu suma de 15.514.190 RON.

(ii) Ajustari pentru depreciere

La 31 decembrie 2021 Grupul inregistraza ajustari pentru deprecierea activelor in suma totala de 13.182.646 RON (31 decembrie 2020 : 9.871.152 RON).

5. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)**(iii) *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 (a se vedea Nota 14). Toate celelalte 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) pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***5. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)****(v) 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 decembrie 2021	31 decembrie 2020
	(auditat)	(auditat)
Terenuri		
Cost	22.350.779	22.350.779
Amortizare cumulata	-	
Valoare neta contabila	22.350.779	22.350.779
	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
	(auditat)	(auditat)
Cladiri		
Cost	7.069.432.468	6.986.959.118
Amortizare cumulata	(4.036.137.494)	(3.729.518.636)
Valoare neta contabila	3.033.294.975	3.257.440.482

(vi) 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 25). Cheltuiala cu contributiile Societatii mama catre ANDR in perioada in cursul anului 2021 este in valoare de 102.229.602 RON (31 decembrie 2020: 102.246.544 RON).

(vii) Active gajate

La 31 decembrie 2021, respectiv la 31 decembrie 2020 Grupul nu are active gajate sau ipotecate.

(viii) Credit furnizor

La 31 decembrie 2021, Grupul are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 31.038.770 RON (31 decembrie 2020 : 47.823.021 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***6. ACTIVE REPREZENTAND DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR SUPT IN CADRUL UNUI CONTRACT DE LEASING**

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

Grupul are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte, de 1.406.574 RON (31 decembrie 2020 : 801.003 RON).

(i) Sume recunoscute in Situatiia pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	31 decembrie 2021 (auditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Terenuri	1.406.574	801.003
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(226.181)	(179.771)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	1.180.392	621.233
	31 decembrie 2021 (auditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Datorii din contracte de leasing		
Pe termen scurt	264.025	117.721
Pe termen lung	910.586	515.074
	1.174.611	632.795

(ii) Sume recunoscute in Situatiia profitului sau a pierderii

	Nota	31 decembrie 2021 (auditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare		163.480	179.770
Cheltuieli cu dobanzile	26	25.848	21.737

(iii) Sume recunoscute in Situatiia fluxurilor de trezorerie

	31 decembrie 2021 (auditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	224.795	202.762

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3 (e).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

7. IMOBILIZARI NECORPORALE

	Cheltuieli de constituire	Licente si software	Software pentru centrala nucleara si alte imobilizari necorporale	Total
Cost				
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)	-	233.521.105	55.492.341	289.013.446
Intrari	-	4.803.263	-	4.803.263
Transferuri din imobilizari corporale	-	59.130	-	59.130
Iesiri	-	(88.420)	(205.985)	(294.405)
Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)	-	238.295.077	55.286.357	293.581.434
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	-	238.295.077	55.286.357	293.581.434
Intrari	257	6.518.096	-	6.518.353
Transferuri in imobilizari corporale	-	(4.769.053)	-	(4.769.053)
Transferuri din imobilizari corporale	-	3.142.607	-	3.142.607
Iesiri	-	(741.573)	(1.029.938)	(1.771.511)
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	257	242.445.153	54.256.420	296.701.830
Amortizare cumulata				
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)	-	193.094.356	35.157.905	228.252.261
Cheltuiala cu amortizarea	-	6.380.431	5.771.945	12.152.376
Amortizarea aferenta iesirilor	-	(88.420)	(205.985)	(294.405)
Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)	-	199.386.367	40.723.865	240.110.232
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	-	199.386.367	40.723.865	240.110.232
Cheltuiala cu amortizarea	10	6.755.224	3.201.166	9.956.400
Amortizarea aferenta iesirilor	-	(741.573)	(1.029.938)	(1.771.511)
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	10	205.400.019	42.895.093	248.295.121
Valoare contabila				
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)	-	40.426.749	20.334.436	60.761.185
Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)	-	38.908.710	14.562.492	53.471.202
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)	247	37.045.135	11.361.327	48.406.709

La 31 decembrie 2021 imobilizarile necorporale detinute de Grup reprezinta licente si produse software achizitionate, si nu generate intern. Grupul nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Cheltuielile de constituire sunt eferente filialelor infiintate in anul 2021.

Politicile contabile privind imobilizarile necorporale sunt prezentate in Nota 3 (f).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***8. ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT**

La 31 decembrie 2021 Grupul 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 Nucleara ("ELINI"), in Bursa Romana de Marfuri ("BRM"), in Forumul Atomic Roman - Romatom ("ROMATOM") si Asociatia HENRO, si titluri de stat.

	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
	(auditat)	(auditat)
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia Bursa Romana de Marfuri	23.000	23.000
Contributia Romatom	100	100
Contributia HENRO	250.000	-
Titluri de stat (i)	30.190.266	-
Total	35.496.297	5.056.031

(i) Titluri de stat

La 31 decembrie 2021 Grupul detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, avand scadenta pe data de 24.06.2026, o dobanda anuala fixa de 3,25% p.a. si un randament de adjudecare de 3,51% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

	31 decembrie 2021
	(auditat)
Sold la 1 ianuarie	-
Cumparari	29.656.680
Maturitati	-
Amortizare discount	23.523
Dobanda cumulata	510.063
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	30.190.266

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***9. STOCURI**

La 31 decembrie 2021 si 31 decembrie 2020, stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
	(auditat)	(auditat)
Piese de schimb	201.210.391	185.856.408
Consumabile si alte materiale	66.917.843	56.565.105
Combustibil nuclear	212.411.753	193.639.358
Uraniu	43.805.580	39.292.794
Alte stocuri	87.591.057	11.891.795
Ajustari pentru deprecierea stocurilor	(51.816.674)	(51.834.621)
Total	560.119.950	435.410.839

(i) Evaluarea stocurilor

Costurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3 (j) pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

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

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar 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 171.929.082 RON (31 decembrie 2020: 148.123.065 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, la 31.12.2021, este in suma de 334.530 RON (31 decembrie 2020: 984.963 RON). SNN 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 31.12.2021 este in suma de 51.816.674 RON (31 decembrie 2020: 51.834.621 RON). In cursul anului 2021 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 1.248.616 RON (31 decembrie 2020: 815.027 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 1.266.562 RON (31 decembrie 2020: 2.057.762 RON).

In anul 2021 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 31 decembrie 2021 Grupul nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***10. ACTIVE IMOBILIZATE DETINUTE PENTRU VANZARE**

	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
	(auditat)	(auditat)
Teren	-	120.740
Constructii	-	1.823.567
Amenajari si instalatii	-	287.326
Total	-	2.231.633

In anul 2019, prin Hotararea AGA nr. 5/23.04.2019, s-a aprobat vanzarea activului „Camin de nefamilisti”, proprietatea Societatii, situat in Strada Salciei, nr.14, oras Cernavoda, Jud. Constanta, compus din: constructie, teren aferent, instalatia de racord la reseaua de termoficare, amenajari parcaje, teren de sport, spatii verzi.

La 31 decembrie 2021 Grupul a inregistrat derecunoasterea activului ca urmare a vanzarii acestuia. Veniturile nete din vanzarea activelor detinute spre vanzare sunt in suma de 1.970.976 RON (Nota 23), iar intrarile de numerar aferente activelor detinute pentru vanzare in perioada incheiata la 31 decembrie 2021 au fost in valoare 4.202.609 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

11. CREANTE COMERCIALE

La 31 decembrie 2021 si 31 decembrie 2020 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
	(auditat)	(auditat)
Creante comerciale	233.308.150	168.045.381
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(12.822.025)	(10.101.875)
Total	220.486.125	157.943.506

La 31 decembrie 2021, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A. – 40.923.394 RON (31 decembrie 2020: 52.907.721 RON), Engie Romania S.A. – 38.158.733 RON (31 decembrie 2020: 8.927.058 RON), GEN-I d.o.o – 22.135.216 RON (31 decembrie 2020: 8.373.622 RON).

Vanzarile efectuate in cursul anului 2021 catre: Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale “OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 22% (2020: 19%), Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 16% (2020: 16%), Engie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 11% (2020: 3%), GEN-I d.o.o. au reprezentat aproximativ 8% (2020: 4%) si E.ON Energie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 7% (2020: 7%).

Expunerea Grupului la riscurile de piata si de credit, precum si ajustarile de valoare aferente creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 28.

La 31 decembrie 2021 pozitile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 9.031.438 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2020: 11.863.836 RON).

12. ALTE ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT

	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
	(auditat)	(auditat)
Alte creante	33.660.668	33.253.870
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(596.559)	(596.559)
Taxe si impozite	31.478.586	37.783.929
Plati efectuate in avans	20.525.633	10.323.167
Total	85.068.328	80.764.407

La 31 decembrie 2021 pozitile “Alte creante” si “Ajustari de depreciere pentru alte creante” nu include o suma aferenta partilor afiliate (31 decembrie 2020: 0 RON).

La 31 decembrie 2021 pozitia “Plati efectuate in avans” include suma de 8.289.405 RON aferenta platilor efectuate in avans catre partile afiliate (31 decembrie 2020: 1.115.946 RON).

La 31 decembrie 2021 pozitia “Taxe si impozite” reprezinta TVA de recuperat in suma de 29.382.624 RON (31 decembrie 2020: 33.580.707 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

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

13. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARELa 31 decembrie 2021 si 31 decembrie 2020, **numerarul si echivalentele de numerar** se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
	(auditat)	(auditat)
Numerar in casierie	79.356	97.259
Conturi curente la banci in RON	220.420.871	118.970.396
Conturi curente la banci in valuta	2.526.265	1.759.289
Depozite bancare mai mici de 3 luni	1.119.866.202	425.556.000
Alte echivalente de numerar	279.463	484.443
Total numerar si echivalente de numerar	1.343.172.157	546.867.387

La 31 decembrie 2021 si 31 decembrie 2020, **depozitele bancare** cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
	(auditat)	(auditat)
Depozite bancare	1.328.973.000	1.621.384.000

(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:

	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
	(auditat)	(auditat)
Numerar in casierie	79.356	97.259
Conturi curente la banci	222.947.136	120.729.685
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	1.119.866.202	425.556.000
Alte echivalente de numerar	279.463	484.443
	1.343.172.157	546.867.387

(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 (m) pentru celelalte politici contabile ale Grupului privind numerarul si echivalentele de numerar.

(iii) Numerar restrictionat

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

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

La 31 decembrie 2021 Grupul detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 91.453.350 RON (31 decembrie 2020: 117.028.702 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***14. CAPITALURI PROPRII****Capital Social**

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii mama este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 31 decembrie 2021 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 31 decembrie 2021 si 31 decembrie 2020, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 "Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste".

Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel :

	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
	(auditat)	(auditat)
Capital social subscris si varsat (valoare nominala)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferente aferente retratarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	3.211.941.683	3.211.941.683

La 31 decembrie 2021, 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 Proportionat 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 2021 si la 31 decembrie 2020 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar actiuni	% din	Numar actiuni	% din
	31 decembrie 2021	capitalul	31 decembrie 2020	capitalul
		social		social
Statul Roman – Ministerul Energie	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alti actionari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
Total	301.643.894	100%	301.643.894	100%

Prime de emisiune

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

Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 31 decembrie 2021 si 31 decembrie 2020 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 decembrie 2021 si 31 decembrie 2020 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 2021 si 31 decembrie 2020).

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

14. CAPITALURI PROPRII (CONTINUARE)**Rezerve legale**

Conform cerintelor legale, Grupul constituie rezerve legale in cuantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 31 decembrie 2021 este de 255.427.163 lei (31 decembrie 2020: 195.218.328 lei).

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 2021, rezerva din reevaluare este in suma de 2.101.938.467 RON (31 decembrie 2020: 1.820.339.902 RON), neta de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare. Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2021 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR").

Rezultatul reportat

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

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2021, Societatea mama a distribuit dividende in valoare de 472.117.575 RON din profitul net al exercitiului financiar 2020, conform Hotararii AGOA nr. 5/26.04.2021 (2020 : 498.421.396 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2019, conform Hotararii AGOA nr. 5/27.04.2020). Dividendele nete neplatite la 31 decembrie 2021 sunt in valoare de 800.583 RON (31 decembrie 2020 : 848.118 RON).

Miscari ale rezultatului reportat

	Nota	31 decembrie 2021 (auditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Sold la 1 Ianuarie		2.434.020.626	2.250.680.741
Profitul net al perioadei		1.036.038.559	699.211.355
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		471.723	(5.539.153)
Rezultat reportat din alte ajustari		(638.261)	(11.910.921)
Dividende		(472.117.575)	(498.421.396)
Sold la 31 Decembrie		2.997.775.072	2.434.020.626

Grupul a inregistrat in anul 2020 in pozitia « Rezultat reportat din alte ajustari » sume reprezentand costuri ale perioadelor anterioare, provenite din : regularizare taxa ANRE an 2019 in suma de 4,96 milioane RON, corectii ale CMP pentru stocul de uraniu aferent anului 2019 in suma de 5,09 milioane RON, impozite stabilite suplimentar conform Deciziei ANAF nr. F-MC_111/18.02.2020, pentru perioada 2012 – 2017, in suma de 0,90 milioane RON si alte tranzactii aferente anilor precedenti in suma de 0,95 milioane RON. La 31 decembrie 2021 valoarea de 638.261 RON reprezinta alte tranzactii aferente anilor precedenti.

Dividende

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2021, Societatea mama a declarat dividende in valoare de 472.117.575 RON (31 decembrie 2020 : 498.421.396 RON), iar filiala Energonuclear S.A. a declarat dividende in valoare de 0 (zero) RON (31 decembrie 2020 : 1.995 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***15. REZULTATUL PE ACTIUNE**

La 31 decembrie 2021 si la 31 decembrie 2020 rezultatul pe actiune este:

<i>(i) Rezultatul de baza pe actiune</i>	2021	2020
	(auditat)	(auditat)
Profitul net al exercitiului financiar	1.036.038.559	699.211.355
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.513.851
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	130.043
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie	301.643.894	301.541.641
Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)	3,43	2,32
<i>(ii) Rezultatul diluat pe actiune</i>	2021	2020
	(auditat)	(auditat)
Profitul net al exercitiului financiar	1.036.038.559	699.211.355
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.513.851
Numarul de actiuni emise in timpul perioadei	-	130.043
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.541.641
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la 31 decembrie	301.643.894	301.541.641
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	3,43	2,32

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

16. IMPRUMUTURI

Situația împrumuturilor deținute de Grup la 31 decembrie 2021, respectiv 31 decembrie 2020 este următoarea :

	31 decembrie 2021 (auditat)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2020 (auditat)	< 1 an	> 1 an
Imprumuturi bancare	298.191.838	168.056.808	130.135.030	502.335.190	211.856.623	290.478.567
Dobanda	69.731	69.731		138.459	138.459	-
Total	298.261.569	168.126.539	130.135.030	502.473.649	211.995.082	290.478.567

Imprumuturi bancare

Rambursările de împrumuturi în exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021 au fost:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta finala
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)			502.335.190	
Trageri noi				
Rambursari, din care			(226.092.994)	
Societe Generale – ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,7%	(37.938.788)	2022
Societe Generale – AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	(74.174.895)	2022
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(113.979.310)	2024
Diferente de schimb valutar			15.375.001	
Comisioane de angajament			6.574.640	
Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)			298.191.838	

(i) Imprumuturi pe termen lung

La 31 decembrie 2021 și 31 decembrie 2020 împrumuturile **pe termen lung** de la institutiile de credit se prezintă după cum urmează :

	31 decembrie 2021 (auditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Societe Generale - ANSALDO BC	19.022.060	56.158.539
Societe Generale - AECL BC	37.526.147	102.033.230
EURATOM	244.930.950	354.005.380
Total împrumuturi	301.479.156	512.197.149
Mai puțin: porțiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung	(171.344.126)	(218.431.261)
Mai puțin: soldul comisioanelor de angajament și asigurare (termen lung)	-	(3.287.320)
Total împrumuturi pe termen lung net de porțiunea pe termen scurt	130.135.030	290.478.567

16. IMPRUMUTURI (CONTINUARE)

Imprumuturile pe termen lung sunt detaliate dupa cum urmeaza:

a) *Imprumut acordat de catre Societe Generale – ANSALDO*

Imprumutul a fost acordat de Societe Generale catre Societate in cursul anului 2002. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 115,3 milioane EUR. Suma datorata la 31 decembrie 2021 este de 3,8 milioane EUR (31 decembrie 2020 : 11,5 milioane EUR). Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 16 ani, in 30 de transe platibile intre decembrie 2007 si iunie 2022. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,45% pentru primii 15 ani si EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,7% pentru perioada ramasa. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

b) *Imprumut acordat de catre Societe Generale – AECL*

Imprumutul a fost acordat de Societe Generale catre Societate in cursul anului 2002. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 327,8 milioane CAD. Suma datorata la 31 decembrie 2021 este de 10,92 milioane CAD (31 decembrie 2020 : 32,78 milioane CAD). Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 16 ani, in 30 de transe platibile intre decembrie 2007 si iunie 2022. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii CDOR la sase luni plus o marja de 0,375%. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

c) *Imprumut acordat de catre EURATOM*

Imprumutul a fost acordat de EURATOM catre Societate in cursul anului 2004. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 223,5 milioane EUR. Suma datorata la 31 decembrie 2021 este de 49,5 milioane EUR (31 decembrie 2020 : 72,7 milioane EUR), aferenta urmatoarelor transe: (i) transa I avand un sold de 10 milioane EUR (31 decembrie 2020: 20 milioane EUR); (ii) transa II avand un sold de 27 milioane EUR (31 decembrie 2020: 36 milioane EUR) si (iii) transa III cu un sold de 12,5 milioane EUR (31 decembrie 2020: 16,7 milioane EUR). Rambursarea transei I se va efectua 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 2021 si 31 decembrie 2020 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***16. IMPRUMUTURI (CONTINUARE)****(ii) Imprumuturi pe termen scurt**La 31 decembrie 2021 si 31 decembrie 2020 imprumuturile pe **termen scurt** se prezinta dupa cum urmeaza :

	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
	(auditat)	(auditat)
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	171.344.126	218.431.262
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	69.731	138.459
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(3.287.319)	(6.574.639)
Total imprumuturi pe termen scurt	168.126.539	211.995.082

17. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

La 31 decembrie 2021 si 31 decembrie 2020, furnizorii si alte obligatii sunt dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
	(auditat)	(auditat)
Furnizori de imobilizari	31.038.770	47.823.021
Furnizori	92.480.910	81.934.103
Obligatii privind datoriile angajatilor	27.849.006	23.476.989
Datorii catre stat	107.091.244	106.952.143
Dividende de plata	863.842	826.280
Alte datorii	27.152.891	24.138.767
Total	286.476.663	285.151.303

La 31 decembrie 2021, principalii furnizori in sold, din pozitile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: Apele Romane Bucuresti – 12.744.720 RON (31 decembrie 2020: 12.404.839 RON), Candu Energy Inc. – 11.842.682 RON (31 decembrie 2020: 11.062.778 RON), Ciga Energy S.R.L. – 11.602.154 RON (31 decembrie 2020: 1.125.223 RON), Datanet System S.R.L. – 7.022.190 RON (31 decembrie 2020: 0 RON), CANDU Owners Group Inc. (COG) – 6.100.953 RON (31 decembrie 2020: 4.485.080 RON) si Phoenix IT S.R.L. – 5.720.568 RON (31 decembrie 2020: 0 RON).

La 31 decembrie 2021, "Datoriile comerciale si alte datorii" includ suma de 33.664.656 RON (31 decembrie 2020: 35.472.326 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia "Furnizori" si "Furnizori de imobilizari" suma de 25.110.349 RON (31 decembrie 2020: 22.698.744 RON) si in pozitia "Datorii catre stat" suma de 8.554.307 RON (31 decembrie 2020: 12.773.582 RON), reprezentand contributia catre ANDR, pentru dezafectarea unitatilor nucleare si depozitarea permanenta a deseurilor radioactive.

La 31 decembrie 2021, pozitia "Datorii catre stat" include in principal datoria aferenta impozitelor si taxelor locale stabilite de catre autoritatile statului in anul 2022, in valoare de 68.730.542 RON (31 decembrie 2020: 63.925.514 RON), care, conform IFRIC 21 – Impozite, se recunoaste la data de 31 decembrie. Scadenta acestor impozite si taxe este in cursul exercitiului financiar 2022.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***18. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI**

La 31 decembrie 2021, respectiv 31 decembrie 2020, Grupul are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" si la pozitia "Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli":

	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
	(auditat)	(auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	70.278.140	70.262.388
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	115.383.486	103.884.325
Provizion litigii spor salarial	109.608.912	97.209.259
Participarea salariatilor la profit	20.000.000	21.326.448
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	93.610	-
Total	315.364.148	292.682.420

La 31 decembrie 2021, provizioanele in valoarea totala de 315.364.148 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea	Portiunea pe termen
	curenta	lung
	(< 1 an)	(> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	33.929.550	36.348.590
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	15.517.975	99.865.511
Provizion litigii spor salarial	-	109.608.912
Participarea salariatilor la profit	20.000.000	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	93.610	-
Total	69.541.135	245.823.013

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.

A se vedea Nota 3 (r) pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***19. VENITURI IN AVANS**

La 31 decembrie 2021 si 31 decembrie 2020, veniturile in avans se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
	(auditat)	(auditat)
Clienti creditor	86.247.146	10.811.734
Imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie (i)	73.036.375	86.067.969
Alte venituri in avans	2.401.216	5.416.720
Total	161.684.737	102.296.423

(i) Imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie

Societatea inregistreaza la 31 decembrie 2021 imprumuturi nerambursabile cu caracter de subventie provenite din:

a) 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.

Contractul se deruleaza in perioada 01.09.2021 – 30.08.2023. Suma maxima acordata este de 445.024 Euro si reprezinta 75% din costurile eligibile le actiunii. Pana la data intocmirii prezentelor situatii financiare, Societatea a incasat prefinantarea in suma de 267.014 Euro. Nu au fost inregistrate venituri sau cheltuieli aferente proiectului in anul 2021.

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

b) 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 Situatiia contului de profit sau pierdere, in pozitia "Alte venituri", in anul 2021 este in suma de 14.354.155 RON (2020: 14.344.816 RON).

Imprumuturile nerambursabile cu caracter de subventie sunt recunoscute conform prevederilor IAS 20 "Contabilizarea subventiilor guvernamentale si prezentarea informatiilor legata de asistenta guvernamentala" (a se vedea Nota 3 lit p)).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***20. IMPOZITUL PE PROFIT**

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere :

	2021	2020
	(auditat)	(auditat)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent (Venit) net din impozit amanat	185.716.052 (17.873.134)	130.125.891 (14.039.505)
Total	167.842.918	116.086.386

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 31 decembrie 2021 si 31 decembrie 2020 la cota standard de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

Reconcilierea cotei efective de impozitare :

	2021	2020
	(auditat)	(auditat)
Profit inainte de impozitul pe profit	1.203.881.477	815.297.741
Impozit in conformitate cu rata statutară de impozitare de 16% (2020: 16%)	192.621.036	130.447.639
Efectual asupra impozitului pe profit al:		
Rezerva legala	(9.633.414)	(6.523.269)
Amortizare fiscala	(783.992)	(1.177.057)
Venituri neimpozabile	(9.220.097)	(10.653.565)
Cheltuieli nedeductibile	28.470.634	25.964.520
Castig din rezerve din reevaluare	10.808.054	10.465.489
Diferente temporare	(17.873.134)	(14.039.505)
Pierderi fiscale reportate ale filialelor	(44)	-
Alte efecte fiscale	47.235	17.740
Sponsorizare	(7.221.810)	(9.499.748)
Profit reinvestit	(3.221.916)	(913.611)
Bonificatii conform OG 33/2020 si OG 99/2020	-	(8.002.247)
Reduceri ale impozitului pe profit conform OUG 153/2020	(16.149.634)	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit	167.842.918	116.086.386

Impozitul amanat consta din:

31 decembrie 2021			
(auditat)	Active	Datorii	Net
Imobilizari corporale		162.161.766	162.161.766
Imobilizari necorporale		1.250.695	1.250.695
Stocuri	(651.876)		(651.876)
Creante comerciale	(1.992.016)		(1.992.016)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(7.420.638)		(7.420.638)
Participarea salariatilor la profit	(3.200.000)		(3.200.000)
Provizion spor salarial	(17.512.945)		(17.512.945)
Concedii neefectuate	(877.635)		(877.635)
Taxe si impozite	(10.977.700)		(10.977.700)
Alte provizioane	(39.458)		(39.458)
Deseuri radioactive si neradioactive	(18.461.358)		(18.461.358)
Impozit net (activ)/datorie	(61.133.626)	163.412.461	102.278.835

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

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

20. IMPOZITUL PE PROFIT (CONTINUARE)

31 decembrie 2020 (auditat)	Active	Datorii	Net
Imobilizari corporale		120.113.342	120.113.342
Imobilizari necorporale		1.362.970	1.362.970
Stocuri	(881.818)		(881.818)
Creante comerciale	(1.687.382)		(1.687.382)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(5.850.125)		(5.850.125)
Participarea salariatilor la profit	(3.412.232)		(3.412.232)
Provizion spor salarial	(15.553.480)		(15.553.480)
Concedii neefectuate	(724.373)		(724.373)
Taxe si impozite	(10.218.498)		(10.218.498)
Deseuri radioactive si neradioactive	(16.621.492)		(16.621.492)
Impozit net (activ)/datorie	(54.949.400)	121.476.312	66.526.912

Tabelul de miscare privind datoria cu impozitele amanate in 2021 si 2020 se prezinta dupa cum urmeaza :

	Sold la 31 decembrie 2019 (auditat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impozit amanat recunoscut direct in alte elemente ale rezultatului global	Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impozit amanat recunoscut direct in alte elemente ale rezultatului global	Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)
Imobilizari corporale	131.943.299	(11.653.365)	5.485.517	120.113.342	(11.576.632)	53.637.822	162.161.766
Imobilizari necorporale	867.229	495.741	-	1.362.970	(112.276)		1.250.695
Stocuri	(1.227.867)	346.048	-	(881.818)	229.942		(651.876)
Creante comerciale	(2.146.609)	459.228	-	(1.687.382)	(304.634)		(1.992.016)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(5.513.746)	(336.379)	-	(5.850.125)	(1.570.513)		(7.420.638)
Provizion spor salarial	(14.048.212)	(1.505.268)	-	(15.553.480)	(1.959.465)		(17.512.945)
Participarea salariatilor la profit	(2.992.000)	(420.232)	-	(3.412.232)	212.232		(3.200.000)
Concedii neefectuate	(621.990)	(102.384)	-	(724.373)	(153.261)		(877.635)
Taxe si impozite	(9.028.953)	(1.189.545)	-	(10.218.498)	(759.202)		(10.977.700)
Deseuri radioactive si neradioactive	(15.528.143)	(1.093.349)	-	(16.621.492)	(1.839.866)		(18.461.358)
Alte provizioane	(960.000)	960.000	-	-	(39.458)		(39.458)
Impozit net (activ)/datorie	80.743.008	(14.039.505)	5.485.517	66.526.912	(17.873.132)	53.637.822	102.278.835

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

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

21. OBLIGATII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR

	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
	(auditat)	(auditat)
Beneficii la pensionare	21.173.561	25.716.845
Prime jubiliare	12.491.451	5.780.360
Beneficii in caz de deces	885.922	862.058
Beneficii la pensionare in energie	11.828.056	10.743.171
Total	46.378.990	43.102.434

La 31 decembrie 2021 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.

Urmatorele ipoteze au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2021 si 31 decembrie 2020.

Data evaluarii	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
Numarul angajatilor	2.205	2.011
Rata de crestere a salariilor	Conducerea companiei a estimat o crestere cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2022 si anii urmatori. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,8% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza Prognozei de Toamna 2021-2025 emisa de Comisia Nationala de Strategie si Prognoza, astfel: 4,7% in 2022, 3,4% in 2023, 2,7% in 2024 si 2,5% pe an in perioada 2025-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori.	Conducerea companiei a estimat o crestere cu 0% in 2021 si cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2022 si anii urmatori. Rata inflatiei s-a estimat pe baza Prognozei de Iarna 2021 emisa de Comisia Nationala de Strategie si Prognoza, astfel: 2,5% in 2021, 2,4% in 2022, 2,3% in 2023 si 2,2% pe an in perioada 2024-2036 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori.
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2021 a fost de 0,7567 RON. Pentru perioada 2022-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatori.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2020 a fost de 0,7179 RON. Pentru perioada 2021-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatori.
Rata de actualizare medie ponderata	4,90%	3,00%
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	9.337	8.336

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

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

21. 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 2021. 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. (31 decembrie 2020: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligatiunilor guvernamentale 1,6% p.a. (31 decembrie 2020: 1,6%);
- prima de lichiditate pentru Romania 0% (31 decembrie 2020: 0%);
- rata de actualizare medie ponderata de 4,90% (31 decembrie 2020: 3,00%).

22. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE**(i) Venituri din vanzari de energie electrica**

	2021	2020
	(auditat)	(auditat)
Vanzari de energie pe piata reglementata	65.878	404.796.955
Vanzari de energie pe piata libera	3.096.113.550	2.021.681.915
Vanzari de energie termica	6.940.688	5.773.558
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	28.938	26.111
Total	3.103.149.054	2.432.278.539

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

	2021	2020
	(auditat)	(auditat)
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	361	2.181.607
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	10.890.654	8.589.764
Total	10.891.015	10.771.371

^{*) Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 33.702 MWh pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021 (33.757 MWh in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020).}

Incepand cu anul 2021, ANRE nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe piata reglementata. Contractele incheiate pe piata reglementata pentru semestrul II 2020 au livrare in ore CET; ultima ora de livrare din anul 2020 fiind prima din ianuarie 2021 (361 MWh, pret reglementat in valoare de 183,93 lei/MWh (inclusiv T_g)).

Pentru anul 2020, ca urmare a Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/28.12.2018, ce modifica si completeaza Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, ANRE a emis Ordinul nr. 216/11.12.2019 de aprobare a Metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta. Conform Deciziei ANRE nr. 2213/23.12.2019, cantitatea atribuita SNN pentru semestrul I 2020 pe contracte reglementate este de 1.087 GWh, din care 701,4 GWh pentru trimestrul I 2020 si 385,6 GWh pentru trimestrul II 2020. Pentru semestrul I 2020, ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 188,47 lei/MWh (fara T_g). Pentru semestrul II 2020, ANRE a emis Ordinul nr. 88/12.06.2020 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate si a preturilor aplicate de furnizorii de ultima instanta clientilor finali pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 [...]. Conform Deciziei ANRE nr. 1077/29.06.2020, cantitatea atribuita SNN pentru semestrul II 2020 pe contracte reglementate este de 1.095 GWh, din care 394,9 GWh pentru trimestrul III 2020 si 700,1 GWh pentru trimestrul IV 2020. Pentru semestrul II 2020, ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 182,63 lei/MWh (fara T_g). Astfel, Societatea a vandut 20,2% energie pe piata reglementata.

Pe piata libera, in anul 2021, Societatea mama a livrat 99,7% din energia vanduta (2020: 79,5%). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in anul 2021 a fost de 284,29 RON/MWh (2020: 235,36 RON/MWh), valoare neta de T_g.

Societatea mama este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare la piata de echilibrare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si a constituit Garantie in valoare de 50.000 RON, valabila pana pe 11.06.2022 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 responsabilă cu echilibrarea (PRE), fata de care a constituit garantii in valoare de 3.400.000 RON, valabila pana la 26.10.2022.

Societatea mama desfasoara activitatea de producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea mama livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice, Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in anul 2021 sunt in suma de 6.940.688 RON (2020: 5.773.558 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

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

	2021	2020
	(auditat)	(auditat)
Venituri din subventii pentru investitii	14.354.155	14.344.816
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	6.223.431	387.337
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in vederea vanzarii	1.970.976	-
Alte venituri	64.705.906	39.430.838
Total	87.254.468	54.162.991

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.

24. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	2021	2020
	(auditat)	(auditat)
Salarii si indemnizatii	408.796.463	405.649.447
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	35.527.818	34.631.160
Total cheltuieli cu personalul	444.324.281	440.280.607

Defalcarea pe categorii a salariatilor se prezinta astfel:

	2021	2020
	(auditat)	(auditat)
Personal cu functie de conducere	237	144
Personal cu functie de executie	2.009	1.872
Total numar efectiv de salariati	2.246	2.016

Numarul mediu de salariati ai Grupului in cursul anului 2021 a fost de 2.021 (2020: 2.033 salariati).

25. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	2021	2020
	(auditat)	(auditat)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	90.869.487	87.501.426
Cheltuieli cu ANDR	102.229.602	102.246.544
Cheltuieli privind energia si apa	83.919.600	80.009.660
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	55.022.469	50.103.743
Cheltuieli cu contributia ANRE	3.120.333	4.227.661
Cheltuieli cu primele de asigurare	12.263.163	12.530.425
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	7.831.862	7.271.177
Cheltuieli cu impozitul pe cladiri	67.980.477	63.230.788
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	25.051.292	5.236.830
Alte cheltuieli din exploatare	47.163.188	46.767.427
Total	495.451.473	459.125.681

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 platita catre ANRE in baza Ordinului ANRE nr.223/09.12.2020, in procent de 0,1% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute, la 31 decembrie 2021 este in valoare de 3.120.333 RON (31 decembrie 2020: 4.227.661 RON). Pentru anul 2020 contributia a fost platita in baza Ordinului ANRE nr.1/2020, care stabilea un procent de 0,1% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute (perioada 15.01.2020 – 31.12.2020) si a Ordinului ANRE nr. 251/2019 privind prelungirea aplicarii Ordinului ANRE nr.224/2018, respectiv 2% din cifra de afaceri a anului anterior, pentru intervalul 1 -14.01.2020.

Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare

In pozitia “Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete” sunt incluse constituirile de provizioane si ajustari de valoare din an, precum si veniturile din reversarea provizioanelor din timpul anului. In anul 2021, Societatea a constituit provizioane in valoare de 41.185.061 RON (2020: 37.515.487 RON) si a reversat provizioane in valoare de 16.133.769 RON (2020: 32.278.657 RON). Dintre provizioanele constituite in anul 2021, 14.485.598 RON reprezinta preliminarea provizionului reprezentand sporul salarial (31 decembrie 2020: 16.746.459 RON), 10.084.244 RON reprezinta actualizarea provizionului pentru depozitul intermediar de combustibil ars (“DICA”) (2020: 10.142.359 RON) si 12.394.008 RON reprezinta actualizarea provizionului pentru deseurile slab si mediu radioactive (2020: 9.811.642 RON).

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 2020: 9.900.000 RON), precum si alte taxe si cotizatii platite catre organizatii guvernamentale si neguvernamentale in valoare de 4.183.028 RON (31 decembrie 2020: 3.944.856 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

26. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

	2021	2020
	(auditat)	(auditat)
Venituri din dobanzi	52.267.012	58.404.301
Venituri din diferente de curs valutar	8.750.829	26.020.064
Venituri din dividende	1.840	1.769
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat	23.523	-
Alte venituri financiare	2.896	354
Total venituri financiare	61.046.100	84.426.488
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(25.821.391)	(27.271.998)
Cheltuieli privind dobanzile	(10.590.459)	(13.242.793)
Total cheltuieli financiare	(36.411.850)	(40.514.791)
Venituri/(Cheltuieli) financiare, nete	24.634.250	43.911.697

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***27. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE****i) Tranzactii cu societati detinute de stat**

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

Grupul a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute sau controlate de stat incluzand: vanzari de energie electrica (OPCOM S.A., Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A.); achizitii de energie electrica (S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.); achizitie de servicii de transport a energiei electrice si de echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.); achizitie de uraniu natural sub forma de pulbere sinterizabila de UO2 (Compania Nationala a Uraniului S.A.); achizitie de servicii de prelucrare a materialelor neconforme continand uraniu natural provenite de la Sucursala FCN Pitesti, in scopul recuperarii uraniului sub forma de pulbere sinterizabila de UO2 (Compania Nationala a Uraniului S.A.); achizitie de servicii de tratare a apelor radioactive rezultate din activitatile de productie (Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti) si plata 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).

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

	Vanzari		Creante la	
	2021 (auditat)	2020 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	689.505.394	455.539.765	1.038.664	1.113.446
Distributie Energiei Electrice Romania S.A.	23.550.323	82.196.522	2.377.268	8.892.202
C.N. Transelectrica S.A.	23.353.543	141.364	2.360.979	17.370
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	7.173.715	5.831.586	4.293.192	2.929.630
Total	743.582.975	543.709.237	10.070.102	12.952.648

Soldul creantelor la 31 decembrie 2021 si 31 decembrie 2020 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile inregistrate in avans in relatie cu partile afiliate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***27. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)****(i) Tranzactii cu societati detinute de stat (continuare)**

	Achizitii		Datorii la	
	2021 (auditat)	2020 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	163.660.060	37.373.814	1.270.024	145.698
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	102.229.602	102.246.544	8.554.307	12.773.592
Apele Romane Bucuresti	62.645.588	59.599.292	12.744.720	12.404.839
Compania Nationala a Uraniului S.A.	13.607.654	60.002.814	733.670	395.198
C.N. Transelectrica S.A.	13.516.752	13.903.800	1.470.551	1.501.313
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	11.784.811	11.531.933	3.045.001	2.979.375
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	9.072.357	9.502.850	-	-
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	7.320.166	6.220.184	2.974.967	1.791.690
Raja S.A.	2.864.304	3.183.919	562.972	503.590
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	2.800.634	1.392.343	1.588.295	581.291
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	2.725.782	5.202.540	202.559	1.028.044
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	2.451.830	4.232.661	-	120.446
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	79.464	83.863	16.349	25.496
Complex Energetic Oltenia	-	2.777.818	-	935.580
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	-	6.095.220	-	-
Total	394.759.005	323.349.595	33.163.415	35.186.142

Soldul datoriilor catre partile afiliate la 31 decembrie 2021 si 31 decembrie 2020 prezentat mai sus nu include avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

ii) Garantii primite de la Statul Roman prin intermediul Ministerului Finantelor Publice

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

27. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)**iii) Salarizarea conducerii Grupului**

Conducerea Grupului cuprinde:

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

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

	2021	2020
	(auditat)	(auditat)
Remuneratia conducerii Grupului (valori brute)	17.404.973	11.229.473
	17.404.973	11.229.473

28. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE

Principalele riscuri la care Grupul este expus sunt:

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

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

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

a) Riscul de piata

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

Grupul este expus la urmatoarele categorii de risc de piata:

(i) Riscul de pret

Grupul este expusa riscului asociat variatiei pretului energiei electrice tranzactionata pe pietele concurentiale, spot (PZU+PI), precum si pe piata de echilibrare. Pentru mitigarea acestui risc Grupul tranzactioneaza cea mai mare parte a energiei electrice produse prin intermediul pietei concurentiale, prin incheierea de contracte bilaterale pe termen lung, cu preturi fixe si formule de pret bine definite.

In anul 2021 cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a reprezentat 86,8% (2020: 54,7%) din volumul total al energiei electrice vandute, iar pe piata spot (PZU+PI) s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 12,9% (2020: 24,8%), diferenta fiind vanduta pe piata reglementata 0,003% (2020: 20,2%). Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in anul 2021 a fost de 253,67 RON/MWh, cu Tg inclus (31 decembrie 2020: 266,05 RON/MWh, cu Tg inclus), iar pe piata spot (PZU+PI) pretul mediu a fost de 490,67 RON/MWh, cu Tg inclus (31 decembrie 2020: 169,88 RON/MWh, cu Tg inclus). Pretul reglementat al energiei electrice vandute pe piata reglementata in anul 2021 a fost de 183,93 RON/MWh, cu Tg inclus (2020: 186,84 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 2021 cu 310.966.939 RON (31 decembrie 2020: 244.020.342 RON), o variatie negativa de 10% avand un impact net egal si de semn contrar.

(ii) Riscul de rata a dobanzii

Grupul se confrunta cu riscul de rata a dobanzii datorita expunerii la fluctuatiile nefavorabile ale ratei dobanzii. Schimbarea ratei dobanzii pe piata influenteaza in mod direct veniturile si cheltuielile aferente activelor si datoriilor financiare purtatoare de dobanzi variabile, precum si valoarea de piata a celor purtatoare de dobanzi fixe. La 31 decembrie 2021 si 31 decembrie 2020, majoritatea activelor si datoriilor Grupului sunt purtatoare de dobanda. Drept urmare Grupul este afectat in mod direct de riscul fluctuatiilor ratei de dobanda. Numerarul si echivalentele de numerar sunt in general investite la rate de dobanda pe termen de maxim un an. Totusi, scaderea randamentelor de pe piata poate afecta valoarea de evaluare a activelor detinute de Societate.

Din totalul pasivelor financiare ale Grupului, singurele pasive purtatoare de dobanda variabila sunt reprezentate de imprumuturile bancare pe termen lung. Pentru mai multe informatii referitoare la scadenta contractuala a activelor si datoriilor financiare purtatoare de dobanda ale Societatii, a se vedea nota 28 (c) Riscul de lichiditate. Grupul nu utilizeaza instrumente financiare derivate pentru a se proteja fata de fluctuatiile ratei dobanzii. Impactul asupra profitului net al Societatii a unei modificari de $\pm 1,00\%$ a ratei dobanzii aferenta activelor si pasivelor purtatoare de dobanda este de $\pm 2.981.918$ lei (31 decembrie 2020: $\pm 5.023.352$ lei).

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***28. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)****a) Riscul de piata (continuare)****(ii) Riscul de rata a dobanzii (continuare)**

	Valoare contabila (*)	
	31 decembrie 2021 (auditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Instrumente cu rata fixa		
Active financiare	2.455.446.266	2.046.940.000
	2.455.446.266	2.406.940.000
Instrumente cu rata variabila		
Datorii financiare	298.191.838	(502.335.190)
	298.191.838	(502.335.190)

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

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

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

	Profit sau pierdere	
	+ 1,00% crestere	- 1,00% scadere
31 decembrie 2021		
Instrumente cu rata variabila	(2.981.918)	2.981.918
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(2.981.918)	2.981.918
31 decembrie 2020		
Instrumente cu rata variabila	(5.023.352)	5.023.352
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(5.023.352)	5.023.352

(iii) Riscul valutar

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

28. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**a) Riscul de piață (continuare)****(iii) Riscul valutar (continuare)**

Activele și datoriile financiare exprimate în RON și în alte valute la datele de 31 decembrie 2021 și 31 decembrie 2020 sunt prezentate în tabelele următoare.

	Valoare contabila(*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP	CHF
31 decembrie 2021							
Active financiare							
Numerar, echivalente de numerar și depozite	2.672.145.157	2.669.336.256	1.204.829	761.407	776.843	64.752	1.069
Titluri de stat	30.190.266	30.190.266	-	-	-	-	-
Creante comerciale	220.486.125	220.283.284	10.936	43.022	142.903	5.980	-
Plăți efectuate în avans	20.525.633	20.525.633	-	-	-	-	-
Imobilizări corporale (avansuri)	73.626.526	23.627.517	33.846.920	16.152.089	-	-	-
Expunere brută	3.016.973.707	2.963.962.955	35.062.686	16.956.518	919.746	70.733	1.069
Datorii financiare							
Furnizori și furnizori de imobilizări	(123.519.680)	(92.987.935)	(11.656.765)	(5.771.060)	(13.096.529)	(7.391)	-
Împrumuturi	(301.479.156)	-	(263.953.010)	-	(37.526.147)	-	-
Expunerea brută	(424.998.837)	(92.987.935)	(275.609.775)	(5.771.060)	(50.622.676)	(7.391)	-
Expunere netă în situația poziției financiare (auditat)	2.591.974.870	2.870.975.020	(240.547.089)	11.185.458	(49.702.930)	63.342	1.069

(*) Valoarea contabilă brută, înainte de deducerea costurilor de tranzacționare.

	Valoare contabila(*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP	CHF
31 decembrie 2020							
Active financiare							
Numerar, echivalente de numerar și depozite	2.168.251.387	2.166.471.812	525.832	716.981	205.364	330.538	860
Creante comerciale	157.943.506	157.807.873	-	4.785	40.483	90.365	-
Plăți efectuate în avans	10.323.167	10.323.167	-	-	-	-	-
Imobilizări corporale (avansuri)	82.083.795	39.538.638	24.410.824	15.256.576	2.877.757	-	-
Expunere brută	2.418.601.855	2.374.141.490	24.936.656	15.978.342	3.123.604	420.904	860
Datorii financiare							
Furnizori și furnizori de imobilizări	(129.757.123)	(82.131.200)	(26.113.835)	(2.364.253)	(19.144.045)	(3.790)	-
Împrumuturi	(512.197.149)	-	(410.163.919)	-	(102.033.230)	-	-
Expunerea brută	(641.954.272)	(82.131.200)	(436.277.754)	(2.364.253)	(121.177.275)	(3.790)	-
Expunere netă în situația poziției financiare (auditat)	1.776.647.583	2.292.010.290	(411.341.098)	13.614.089	(118.053.671)	417.113	860

(*) Valoarea contabilă brută, înainte de deducerea costurilor de tranzacționare.

Următoarele cursuri de schimb au fost aplicate :

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2021	2020	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
RON/EUR	4,9204	4,8371	4,9481	4,8694
RON/USD	4,1604	4,2440	4,3707	3,9660
RON/CAD	3,3192	3,1647	3,4344	3,1127
RON/GBP	5,7233	5,4423	5,8994	5,4201
RON/CHF	4,5516	4,5201	4,7884	4,4997

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***28. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)****a) Riscul de piata (continuare)****(iii) Riscul valutar (continuare)****Analiza de senzitivitate**

O apreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2021 si la 31 decembrie 2020 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile sa ramana constante.

	Profit 2021 (auditat)	Profit 2020 (auditat)
EUR	24.054.709	41.134.110
USD	(1.118.546)	(1.361.409)
CAD	4.970.293	11.805.367
GBP	(6.334)	(41.711)
CHF	(107)	(86)
Total	27.900.015	51.536.271

O depreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2021 si la 31 decembrie 2020 ar fi avut un efect similar, dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus, presupunand ca toate celelalte variabile au ramas constante.

	Pierdere 2021 (auditat)	Pierdere 2020 (auditat)
EUR	(24.054.709)	(41.134.110)
USD	1.118.546	1.361.409
CAD	(4.970.293)	(11.805.367)
GBP	6.334	41.711
CHF	107	86
Total	27.900.015	(51.536.271)

b) Riscul de credit

Riscul de credit reprezinta riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate, ca urmare a neindeplinirii de catre contrapartida a obligatiilor financiare. Grupul este expus riscului de credit ca urmare a investitiilor realizate in alte societati, a conturilor curente si depozitelor bancare si a creantelor.

Vanzarea energiei electrice s-a realizat catre clienti pe piata concurentiala, in baza cadrului stabilit de ANRE si regulilor pietei OPCOM. Valoarea creantelor, neta de ajustarile pentru depreciere, reprezinta suma maxima expusa riscului de credit.

La 31 decembrie 2021 Grupul este expus unui risc de creditare concentrat, considerand faptul ca aproximativ 34% din creantele comerciale sunt fata de Electrica Furnizare S.A. si fata de Energie Romania S.A. (a se vedea Nota 11). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

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 :

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

28. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**b) Riscul de credit (continuare)**

	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
	(auditat)	(auditat)
CEC Bank S.A.	541.378.778	551.837.328
EximBank S.A.	532.423.743	583.003.131
Alpha Bank S.A.	405.721.034	285.603.341
Unicredit Bank S.A.	280.007.483	234.439.863
Garanti Bank S.A.	246.324.137	237.357.678
Banca Comerciala Romana S.A.	128.819.523	209.130.038
Vista Bak S.A.	210.001.170	-
Banca Romaneasca S.A.	210.000.184	-
BRD Societe Generale S.A.	115.666.064	64.492.145
Trezoreria Municipiului Bucuresti	1.436.611	1.436.579
Citi Bank Romania	7.372	76.818
OTP Bank S.A.	-	2.875
Banca Transilvania S.A.	645	1.728
Credit Agricole Bank S.A.	-	180
Libra Internet Bank S.A.	-	-
Altele	358.411	869.683
Total numerar, depozite bancare si imobilizari financiare	2.672.145.157	2.168.251.387

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

	Valoarea neta	
	31 decembrie 2021	31 decembrie 2020
	(auditat)	(auditat)
Active financiare		
Creante comerciale	220.486.125	157.943.506
Depozite bancare	1.328.973.000	1.621.384.000
Numerar si echivalente de numerar	1.343.172.157	546.867.387
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	85.068.328	80.764.407
Titluri de stat	30.190.266	-
	3.007.889.876	2.406.959.300

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

	Valoarea bruta	Ajustari de	Valoarea bruta	Ajustari de
	31 decembrie 2021	valoarea la	31 decembrie 2020	valoarea la
	(auditat)	31 decembrie	(auditat)	31 decembrie
		2021		2020
		(auditat)		(auditat)
Neajunse la scadenta	217.460.806	-	156.121.900	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	1.071.652	-	969.654	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	564.447	-	183.835	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	288.433	-	321.381	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	1.100.787	-	346.736	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	12.822.025	(12.822.025)	10.101.875	(10.101.875)
Total	233.308.150	(12.822.025)	168.045.381	(10.101.875)

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***28. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)****b) Riscul de credit (continuare)**Situatia vechimii **altor creante**, inclusiv TVA de recuperat, la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2021 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2021 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2020 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2020 (auditat)
Neajunse la scadenta	85.004.949	-	80.735.426	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	184	-	17.888	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	63.195	-	10.156	-
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	596.559	(596.559)	597.497	(596.559)
Total	85.664.888	(596.559)	81.360.967	(596.559)

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

	31 decembrie 2021 (auditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Sold la inceputul anului	(10.101.875)	(10.496.161)
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari	2.720.150	394.286
Sold la sfarsitul anului	(12.822.025)	(10.101.875)

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 Grup.

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, Grupul doreste sa mentina flexibilitatea in finantare prin accesul la surse de finantare variate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***28. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)****c) Riscul de lichiditate (continuare)**

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 2021, cat si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020, astfel :

	Valoare contabila 31 decembrie 2021 (auditat)	Valoare contractuala	<1 an	> 1 an	Valoare contabila 31 decembrie 2020 (auditat)
Active financiare					
Numerar si conturi curente	1.343.172.157	1.343.172.157	1.343.172.157	-	546.867.387
Depozite plasate la banci	1.328.973.000	1.328.973.000	1.328.973.000	-	1.621.384.000
Creante comerciale	220.486.125	220.486.125	220.486.125	-	157.943.506
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.496.297	35.496.297	-	35.496.297	5.056.031
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	85.068.328	85.068.328	85.068.328	-	80.764.407
Total active financiare	3.013.195.907	3.013.195.907	2.977.699.610	35.496.297	2.412.015.331
Datorii financiare					
Imprumuturi	298.261.569	298.261.569	168.126.539	130.135.030	502.473.649
Datorii comerciale	286.476.663	286.476.663	284.642.231	-	285.151.303
Datorii din contracte de leasing	1.174.611	1.174.611	264.025	910.586	632.795
Alte datorii financiare	161.684.737	161.684.737	89.647.495	72.037.242	102.296.423
Total datorii financiare	747.597.580	747.597.580	544.514.722	203.082.858	890.554.170
Excedent de lichiditate	2.265.598.327	2.265.598.327	2.433.184.888	(167.586.561)	1.521.461.161

*) Lichiditatea Grupului nu este afectata nici pe termen lung datorita faptului ca detine lichiditati semnificativ mai mari decat datoriile inregistrate pe termen lung, incadrate conform termenelor de lichiditate in categoria termen scurt (numerar si conturi curente).

d) Riscul aferent impozitarii

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

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

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

28. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

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 inherent tuturor activitatilor Grupul.

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

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 grupului si atingerii obiectivelor investitionale.

29. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE**(i) Impozitare**

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

(ii) Alte controale

In baza Avizului de inspectie fiscala FMC 163/23.07.2018, incepand cu data de 23.08.2018 la sediul Societatii s-a prezentat o echipa de control pentru verificarea impozitului pe profit pentru perioada 2012 - 2017, impozit pe veniturile obtinute din Romania de persoane nerezidente, pe venituri din dividende obtinute din Romania de persoane nerezidente si pe venituri din redevente obtinute din Romania de persoane nerezidente pentru perioada 2015 - 2017, TVA pentru perioada 2013 - 2017, impozit pe veniturile din dobanzi obtinute din Romania de persoane nerezidente pentru perioada 2015 - 2017. Inspectia fiscala s-a incheiat prin RIF nr. FMC 27/18.02.2020, inregistrat la SNN sub nr. 2621/21.02.2020, iar prin Decizia de impunere privind obligatiile fiscale principale aferente diferentelor bazelor de impozitare stabilite in cadrul inspectiei fiscale nr. FMC 111/18.02.2020 au fost stabilite debite in valoare de 2.453.799 RON. Pentru accesoriile aferente acestor debite SNN a depus o Cerere de anulare a accesoriilor la ANAF, inregistrata la SNN sub nr. 3164/03.03.2020 si la ANAF sub nr. 11264/03.03.2020, prin care a solicitat anulara acestora conform art. 27 din Ordonanta Guvernului nr. 6/2019 privind instituirea unor facilitati fiscale. Ca urmare ANAF a emis Decizia de anulare a obligatiilor de plata accesorii nr. 559/06.03.2020.

Prin adresa nr. IV/40.786/06.10.2020, inregistrata la SNN sub nr. 11.644/06/10/2020, Curtea de Conturi a Romaniei a comunicat ca incepand cu data de 26.10.2020 urmeaza sa efectueze actiunea de documentare privind modul de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Deciziile nr. 5/2018, nr.16/2015 si nr.14/2012. Ca urmare a acestei actiuni a fost intocmit Raportul de follow-up nr.13552/25.11.2020 privind modul de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Decizia nr.5/2018.

Prin adresa nr. 10136/30.08.2021, Curtea de Conturi a Romaniei a anuntat ca in perioada 06.09.2021- 17.12.2021 va efectua Controlul situatiei, evolutiei si amodului de administrare a patrimoniului public si privat al statului, precum si legalitatea realizarii veniturilor si a efectuarii cheltuielilor.

In data de 17.12.2021 a fost incheiat Raportul de Control privind « Controlul situatiei, evolutiei si a modului de administrare a patrimoniului public si privat al statului, precum si legalitatea realizarii veniturilor si a efectuarii cheltuielilor » inregistrat la societate sub nr. 14343/17.12.2021. In baza Raportului de Control, CCR a emis Decizia nr. 1/20.01.2022 prin care au fost stabilite un numar de 5 masuri cu termen de aducere la indeplinire data de 31 august 2022. Impotriva acestei Decizii, respectiv a masurii nr.1, societatea a depus Contestatia nr. 1683/10.02.2022. Prin Contestatie societatea solicita anulara abaterii si a masurii nr.1 referitoare la « Nerespectarea dispozitiilor legale privind recuperarea despagubirilor stabilite de instantele de judecata pentru care au fost efectuate plati in valoare de 142.699 lei ». Contestatia se afla in analiza CCR. Cu privire la celelalte masuri a fost dispusa o analiza interna care se afla in curs de desfasurare.

(iii) Polite de asigurare

La 31 decembrie 2021, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- 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.
- 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)
- Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN ("D&O"), pentru a limita a raspunderii (suma asigurata de 33 milioane EUR).

29. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)

(iv) Aspecte de mediu

Grupul nu a inregistrat nicio datorie la data de 31 decembrie 2021 si la 31 decembrie 2020 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea si curatarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Nota 25). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 31 decembrie 2021 nu sunt semnificative. Mai mult, Grupul este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul (ii) de mai sus.

Cu toate acestea, punerea in aplicare a reglementarilor de mediu in Romania evolueaza si aplicarea acestora de catre autoritatile guvernamentale este in continua schimbare. Grupul evalueaza periodic obligatiile care ii revin in temeiul reglementarilor de mediu. Obligatiile determinate sunt recunoscute imediat. Potentialele datorii, care ar putea aparea ca urmare a modificarilor in reglementarile existente, 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 2021, Grupul face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

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

(vi) Angajamente

La 31 decembrie 2021 valoarea totala a angajamentelor este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

(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 piete cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intra Zilnica), licitatii (PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciul Universal) sau in favoarea clientilor (PCCB-NC – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua, PCCB-LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciu Universal).

La 31 decembrie 2021, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea clientilor pentru contracte incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PCSU este in suma de 26,8 milioane RON, iar in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 59,9 milioane RON.

De asemenea, la 31 decembrie 2021, Grupul are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. si Ciga Energy S.A., in suma de 4,79 milioane 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., respectiv Ciga Energy S.A., in contul Conventiei de Parte Responsabila cu Echilibrarea incheiata intre Societate ca titular de licenta si Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A. Pentru toate aceste scrisori de garantie bancara, Societatea a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie.

La 31 decembrie 2021 Grupul 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 2021, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Grupului pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PCSU este in suma de 875,7 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

30. ONORARI

Grupul a incheiat in data de 16 iunie 2020 un contract de servicii de audit financiar si servicii de auditare cu Mazars Romania S.R.L. avand o durata de 36 de luni. Totalul onorariilor (exclusiv TVA) aferente exercitiului financiar 2021 percepute pentru totalul serviciilor de revizuire limitata a situatiilor financiare la 30 iunie 2021, auditare a situatiilor financiare la 31.12.2021 si alte servicii de auditare (analiza, verificare si proceduri agreate) in anul 2021 este de 141.160 RON (31 decembrie 2020 : 138.640 RON).

De asemenea, Grupul a beneficiat de servicii de consultanta fiscala in regim de abonament lunar si servicii de intocmire a dosarului preturilor de transfer. Serviciile au fost prestate de BDO Tax S.R.L, iar valoarea totala a onorariilor (exclusiv TVA) percepute in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021 este in suma de 86.394 RON (31 decembrie 2020 : 102.673 RON).

31. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI***Schimbari in conducerea Societatii – director general adjunct***

Prin Raportul Curent publicat in data de 01.02.2022, Societatea a informat actionarii si investitorii ca incepand cu data de 01.02.2022, contractul de mandat al Dl. Dan Laurentiu Tudor, in calitate de Director General Adjunct, inceteaza cu acordul partilor.

Potrivit structurii organizatorice a Societatii, aprobata prin Decizie a Consiliului de Administratie, functia de Director General Adjunct cu Contract de Mandat se va reorganiza in functia de Director General Adjunct Servicii Corporative, cu contract individual de munca si va trece din coordonarea directa a Consiliului de Administratie in coordonarea directa a Directorului General al Societatii. De asemenea, s-au infiintat postul de Director General Adjunct Comercial si Dezvoltare si postul de Director General Adjunct Operatiuni, ambele cu contract individual de munca, in coordonarea directa a Directorului General al Societatii.

Incepand cu data de 01.02.2022, cele trei posturi sunt ocupate in acord cu prevederile legale si ale Contractului Colectiv de Munca aplicabile in cadrul Societatii, de catre personal SNN. Postul de Director General Adjunct Servicii Corporative va fi ocupat de doamna Laura Constantin, anterior Directorul Directiei Juridice a SNN si presupune coordonarea proceselor achizitii, juridic, resurse umane, comunicare si conformitate. Postul de Director General Adjunct Comercial si Dezvoltare va fi ocupat de doamna Melania Amuza, anterior Directorul Directiei de Investitii a SNN si presupune coordonarea proceselor investitii, tranzactii energie electrica si licente minerit, iar postul de Director General Adjunct Operatiuni va fi ocupat de domnul Romeo Urjan, anterior Directorul Directiei Operatiuni si presupune coordonarea activitatilor de operare, productie, evaluare independenta a securitatii nucleare, combustibil, securitate, sisteme de management si analiza procese.

Schimbari in conducerea Societatii – director financiar

Prin Raportul Curent publicat in data de 11.02.2022, Societatea a informat actionarii si investitorii asupra deciziei Consiliului de Administratie, din data de 10.02.2022, privind desemnarea Dl. Dan Niculaie-Faranga in functia de Director Financiar provizoriu, cu o durata a mandatului de 4 luni, incepand cu data de 11.02.2022 pana la data de 10.06.2022, inclusiv, cu posibilitatea prelungirii acestuia, pentru motive temeinice, pana la maximum 6 luni, in baza art. 64² din OUG 109/2011 cu modificarile si completarile ulterioare.

Realegerea domnului Cosmin Ghita, Director General al SNN, in pozitia de Guvernator in Board-ul Guvernatorilor din cadrul World Association of Nuclear Operators “WANO”

Prin Raportul Curent publicat in data de 25.01.2022, S.N. Nuclearelectrica S.A. informeaza actionarii si investitorii asupra realegerii domnului Cosmin Ghita, Directorul General al SN Nuclearelectrica SA, in pozitia de Guvernator in Board-ul Guvernatorilor din cadrul World Association of Nuclear Operators (WANO-Asociatia Mondiala a Operatorilor Nucleari) pentru inca un mandat de inca 2 ani, pana la data de 31 decembrie 2023. Domnul Cosmin Ghita a fost ales initial pentru pozitia de Guvernator in Board-ul WANO, la nivel global, la data de 1 ianuarie 2020, fiind primul roman care ocupa aceasta pozitie la nivel international, in industria nucleara.

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

31. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI (CONTINUARE)

Adoptarea de către Comisia Europeană a Actului Delegat Complementar prin care energia nucleară și gazele naturale sunt incluse în Taxonomia UE

În data de 02.02.2022 Comisia Europeană anunță adoptarea Actului Delegat Complementar incluzând astfel energia nucleară și gazele naturale în domeniul de aplicare a Taxonomiei UE privind Finanțarea Durabilă. Documentul confirmă astfel rolul semnificativ al acestor două surse de energie în asigurarea securității energetice a statelor și în atingerea tintelor de decarbonare.

Astfel, prin Actul Delegat, proiectele majore de investiții în domeniul nuclear, precum re tehnologizarea unităților nucleare, construcția de noi capacități și dezvoltarea de tehnologii inovatoare, sunt considerate sustenabile pentru a contribui la tranziția energetică a statelor membre.

De asemenea, este recunoscut dreptul fiecărui stat UE de a-și alege propriul mix energetic național, prin raportare la resursele, expertiza și capacitățile existente. Taxonomia UE își propune să orienteze investițiile private către sursele necesare pentru a accelera tranziția energetică și pentru a atinge neutralitatea climatică.

Aprobarea deciziei de investiție în proiectul Re tehnologizării Unității 1 CNE Cernavodă

Prin Hotărârea nr. 4/23.02.2022 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor SNN a fost aprobată decizia de investiție în proiectul Re tehnologizării Unității 1 CNE Cernavodă. Varianta aprobată de acționarii SNN include modificări de proiect care asigură în plus față de Scenariul 1 creșterea marginilor de securitate nucleară a centralei și ține cont de noile tendințe de creștere a robusteții din punct de vedere al securității nucleare. Costul actual pentru implementarea Scenariului 2, Enhanced Safety, este de circa 1,85 miliarde Euro, fără a lua în calcul costurile finanțării și actualizarea cu rata inflației la data la care va fi semnat contractul de re tehnologizare a Unității 1 CNE Cernavodă.

Odată cu aprobarea deciziei de investiție, SNN trece la cea de-a doua fază a proiectului și anume, asigurarea resurselor financiare pentru derularea Proiectului de Re tehnologizare a U1, pregătirea executiei activităților identificate și definite pentru re tehnologizare în Faza I și obținerea tuturor aprobărilor și avizelor necesare desfășurării acestui proiect.

Conflict armat între Rusia și Ucraina

Ulterior sfârșitului exercitiului financiar, în februarie 2022, a izbucnit un conflict armat între Rusia și Ucraina, care a afectat economiile celor două țări și a avut ca rezultate, printre altele, un flux semnificativ de refugiați din Ucraina înspre țările vecine (inclusiv România), precum și o serie de sancțiuni impuse de comunitatea internațională Rusiei și unora dintre companiile de origine rusă. Impactul pe termen mediu și lung al acestui conflict și al sancțiunilor impuse Rusiei nu pot fi anticipate în acest moment cu suficientă acuratețe. Ținând cont că Societatea nu are activități dependente semnificativ de zona aflată în conflict sau afectată de sancțiuni (în special Rusia, Ucraina, Belarus), nici în ceea ce privește achizițiile, nici vânzările, considerăm că abilitatea Societății de a-și continua activitatea în viitorul previzibil nu va fi afectată semnificativ, prin urmare aceste situații financiare nu sunt afectate de acest eveniment ulterior datei bilanțului.

31. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI (CONTINUARE)

Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie

Prin Raportul Curent publicat in data de 09.03.2022, Societatea a informat actionarii si investitorii asupra deciziei Consiliului de Administratie, ca urmare a recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, de a numi provizoriu, incepand cu data de 09.03.2022 si pana la data Adunarii generale a Actionarilor, doi administratori neexecutivi, pe posturile vacante din cadrul Consiliului de Administratie al Societatii.

Conform prevederilor art. 137² din Legea nr. 31/1990, in caz de vacanta a unuia sau mai multor posturi de administrator, daca prin actul constitutiv nu se dispune altfel, Consiliul de Administratie procedeaza la numirea unor administratori provizorii, pana la intrunirea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor. Astfel, Consiliul de Administratie a numit in pozitia de administratori provizorii pe domnii Serban Constantin Valeca si George Sergiu Niculescu.

Data : 28 martie 2022

Cosmin Ghita
Director General

Dan Niculaie-Faranga
Director Financiar