



S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii Financiare Individuale la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea
Reglementarilor contabile conforme cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre
Uniunea Europeana

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Pozitiei Financiare la 31 decembrie 2020

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

	Nota	31 decembrie 2020 (auditat)	31 decembrie 2019 (auditat, retratat)*	01 ianuarie 2019 (auditat, retratat)*
Active				
Active imobilizate				
Imobilizari corporale	5	5.794.727.840	6.056.697.319	6.364.461.135
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	6	621.233	-	-
Imobilizari necorporale	7	53.470.674	60.760.656	54.834.052
Active financiare evaluate la cost amortizat	8	5.056.031	42.836.031	110.474.559
Investitii financiare in filiale	9	141.666.101	141.666.101	141.666.101
Total active imobilizate		5.995.541.879	6.301.960.107	6.671.435.847
Active circulante				
Stocuri	10	435.434.531	402.936.159	368.742.400
Active imobilizate detinute pentru vanzare	11	2.231.633	2.231.633	-
Creante comerciale	12	157.943.751	169.994.236	157.665.341
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	13	85.367.796	81.706.755	36.230.570
Depozite bancare	14	1.621.384.000	58.879.494	20.954.979
Numerar si echivalente de numerar	14	546.565.840	1.793.145.389	1.611.175.766
Total active circulante		2.848.927.551	2.508.893.666	2.194.769.056
Total active		8.844.469.430	8.810.853.773	8.866.204.903
Capitaluri proprii si datorii				
Capitaluri proprii				
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.210.641.253	3.210.641.253
<i>Capital social subscris si varsat</i>		3.016.438.940	3.015.138.510	3.015.138.510
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		195.502.743	195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.537	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare		198.799.898	227.996.066	257.407.532
Rezultatul reportat		4.055.915.983	3.843.269.056	3.658.054.141
Total capitaluri proprii	15	7.519.685.250	7.334.934.061	7.179.130.612
Datorii				
Datorii pe termen lung				
Imprumuturi pe termen lung	17	290.478.567	499.908.597	683.967.469
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	6	515.074	-	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	19	235.409.546	213.470.997	182.883.283
Venituri in avans		86.067.969	100.412.631	114.757.293
Datorii privind impozitul amanat	20	66.526.912	80.743.008	102.644.715
Obligatii privind beneficiile angajatilor	21	43.102.434	41.621.644	38.617.348
Total datorii pe termen lung		722.100.502	936.156.877	1.122.870.108
Datorii curente				
Datorii comerciale si alte datorii	18	285.020.150	220.236.112	197.107.880
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	19	57.272.874	65.442.649	33.831.052
Impozit pe profit datorat	20	32.049.397	13.329.182	98.958.158
Venituri in avans		16.228.454	27.863.600	30.913.233
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	17	211.995.082	212.891.292	203.393.860
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	6	117.721	-	-
Total datorii curente		602.683.678	539.762.835	564.204.183
Total datorii		1.324.784.180	1.475.919.712	1.687.074.291
Total capitaluri proprii si datorii		8.844.469.430	8.810.853.773	8.866.204.903

*A se vedea Nota 2 lit. (g) privind explicatiile referitoare la retratare ca urmare a reclasificarii unor indicatori.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Contului de Profit si Pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

	Nota	2020 (auditat)	2019 (auditat)
Venituri		2.432.279.475	2.365.563.574
Venituri din vanzarea energiei electrice		13.724.548	12.208.626
Venituri din transportul energiei electrice	22	2.446.004.023	2.377.772.200
Alte venituri	23	54.167.930	39.660.952
Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(544.752.111)	(555.552.520)
Cheltuieli cu personalul	24	(440.280.607)	(425.597.378)
Costul energiei electrice achizitionate		(56.596.319)	(84.160.189)
Reparatii si mentenanta		(66.177.703)	(63.139.508)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(13.724.548)	(12.208.626)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(15.356.809)	(16.311.993)
Costul cu combustibilul nuclear		(132.766.256)	(106.122.681)
Alte cheltuieli din exploatare	25	(459.125.682)	(524.914.494)
Total cheltuieli din exploatare		(1.728.780.035)	(1.788.007.389)
Profit din exploatare		771.391.918	629.425.763
Cheltuieli financiare		(40.513.514)	(65.486.790)
Venituri financiare		84.530.211	67.336.735
Rezultat financiar net	26	44.016.697	1.849.945
Profit inainte de impozitul pe profit		815.408.615	631.275.708
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	20	(116.086.386)	(95.608.444)
Profitul perioadei		699.322.229	535.667.264

Situatiile financiare individuale prezentate de la pagina 1 la 78 au fost semnate la data de 15 martie 2021 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Paul Ichim
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Rezultatului Global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

	Nota	<u>2020</u> (auditat)	<u>2019</u> (auditat)
Profitul perioadei		699.322.229	535.667.264
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		34.757.342	35.013.650
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		(5.561.174)	(5.602.184)
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		(5.539.153)	(625.400)
Rezultat reportat din alte ajustari		(11.910.921)	(324.104)
Alte elemente ale rezultatului global		11.746.094	28.461.962
Total rezultat global aferent perioadei		711.068.323	564.129.226
Rezultatul pe actiune	16		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		2,32	1,78
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		2,32	1,78

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala 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, retratat)	3.015.138.510	195.502.743	31.474.149	21.553.537	227.996.066	3.843.269.056	7.334.934.061
Rezultatul global							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>						<i>699.322.229</i>	<i>699.322.229</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii						(5.539.153)	(5.539.153)
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii					(29.196.168)	(29.196.168)	-
Rezultat reportat din alte ajustari						(11.910.921)	(11.910.921)
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	-	-	-	-	(29.196.168)	711.068.323	681.872.155
Tranzactii cu actionarii, recuoscute 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, recuoscute doar in capitalurile proprii	1.300.430	-	-	-	-	(498.421.396)	(497.120.966)
Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)	3.016.438.510	195.502.743	31.474.149	21.553.537	198.799.898	4.055.915.983	7.519.685.250

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2019

(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 2019 (auditat)	3.015.138.510	195.502.743	31.474.149	21.553.537	257.407.532	3.658.054.141	7.179.130.612
Rezultatul global							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>						<i>535.667.264</i>	<i>535.667.264</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii						(625.400)	(625.400)
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii					(29.411.466)	29.411.466	-
Rezultat reportat din alte ajustari						(324.104)	(324.104)
Total rezultat global aferent exercitiului financiar					(29.411.466)	564.129.226	534.717.760
Tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii							
Dividende distribuite						(378.914.311)	(378.914.311)
Total tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii						(378.914.311)	(378.914.311)
Sold la 31 decembrie 2019 (auditat, retratat)	3.015.138.510	195.502.743	31.474.149	21.553.537	227.996.066	3.843.269.056	7.334.934.061

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Fluxurilor de Trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

	2020 (auditat)	2019 (auditat)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	815.408.615	631.275.708
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	544.752.111	555.552.520
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(7.634)	(478.197)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(1.242.734)	(2.367.782)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	7.043.921	62.119.697
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor	(1.186.948)	404.837
(Venituri) financiare nete	(44.392.618)	(2.921.805)
Modificari in:		
Diminuare /(Crestere) creante comerciale	12.058.010	(11.850.325)
Diminuare /(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	7.094.002	(46.279.154)
(Crestere) stocuri	(36.062.245)	(31.825.977)
(Crestere) active detinute pentru vanzare	-	(2.231.633)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(25.979.808)	(17.394.295)
Crestere datorii comerciale si alte datorii	27.592.282	15.163.567
Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare	1.305.076.953	1.149.167.161
Impozit pe profit platit	(111.766.825)	(203.139.127)
Dobanzi incasate	47.212.401	55.421.404
Dobanzi platite	(3.578.795)	(9.959.106)
Dividende incasate	3.764	-
Numerar net aferent activitatii de exploatare	1.236.947.498	991.490.332
Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(4.803.264)	(24.542.534)
Achizitii de imobilizari corporale	(238.561.278)	(226.440.766)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	1.186.948	141.615
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare si active financiare evaluate la cost amortizat	(1.524.724.506)	29.714.013
Numerar net aferent activitatii de investitii	(1.766.902.100)	(221.127.672)
Flux de numerar aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(218.307.866)	(216.374.987)
Plati de dividende	(498.276.179)	(372.018.050)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(202.762)	-
Majorare capital social	161.860	-
Numerar net aferent activitatii de finantare	(716.624.947)	(588.393.037)
(Diminuare)/ Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(1.246.579.549)	181.969.623
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 14)	1.793.145.389	1.611.175.766
Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie (a se vedea Nota 14)	546.565.840	1.793.145.389

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("Societatea" sau "SNN") este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un sediu central si doua sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nuclearo – Electrica) - cu sediul in Judetul Constanta, Oras Cernavoda, Strada Medgidiei nr.2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) - cu sediul in Judetul Arges, Oras Mioveni, Strada Campului nr.1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Municipiul Bucuresti, Sector 1, Strada Polona nr. 65.

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

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

Societatea detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Proiectul privind 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. Faza de parafare vizeaza in principal, printre altele, si extinderea capacitatii centralei nucleare CNE Cernavoda.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)

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

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu luna martie 2019, 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).

La 31 decembrie 2020 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri 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.

2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

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

Situatiile Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020 au fost auditate de auditorul financiar al SNN – S.C. Mazars Romania S.R.L.

Aceste Situatii Financiare Individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 15 martie 2021 de catre conducerea Societatii.

b) Continuitatea activitatii

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

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

c) Prezentarea situatiilor financiare

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)

d) Bazele evaluarii

Situatiile Financiare Individuale au fost intocmite la cost istoric, cu exceptia unor categorii de imobilizari corporale care sunt masurate la valoare justa, asa cum este prezentat in politicile contabile (a se vedea Nota 3c). Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluată sau cost istoric.

e) Moneda functionala si de prezentare

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

f) Utilizarea estimarilor si judecatilor

Pregatirea Situatiilor Financiare Individuale in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor, duratele de viata estimate a activelor imobilizate (a se vedea Nota 3c), ipotezele folosite in determinarea valorii juste (a se vedea Nota 4), ipotezele in determinarea valorii juste a imobilizarilor corporale (a se vedea Nota 5), recunoasterea in categoria imobilizarilor corporale a pieselor de schimb care intrunesc conditiile cerute de IAS 16 (a se vedea Nota 5), recuperabilitatea creantelor comerciale (a se vedea Nota 12), ipotezele in ceea ce priveste valoarea recuperabila neta a stocurilor (a se vedea Nota 10), 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 si Nota 23), estimari privind obligatiile de gestionare a deseurilor radioactive si neradioactive (Nota 19).

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

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

Judecatile efectuate de catre conducere in aplicarea IFRS care au efect semnificativ asupra situatiilor financiare precum si estimarile ce implica un risc semnificativ al unei ajustari materiale in cursul anului viitor sunt prezentate in Nota 4 si 28.

g) Elemente de prezentare

La 31 decembrie 2020, Societatea a considerat reclasificarea (redenumirea sau defalcarea) anumitor indicatori din Situatiile financiare, in vederea respectarii cerintelor de prezentare solicitate de IFRS. Aceasta reclasificare nu este un rezultat al modificarii politicilor contabile sau a corectiilor unor erori in sensul IAS 8 – "Politici contabile, schimbari de estimari contabile si erori".

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)**g) Elemente de prezentare (continuare)**

Astfel, reclasificarile considerate sunt urmatoarele:

(i) **Imobilizari financiare.** Aceasta s-a redenumit Active financiare evaluate la cost amortizat.

Situatia pozitiei financiare (extras)	31.12.2019 (auditat)	Reclasificare	31.12.2019 (auditat, retratat)	01.01.2019 (auditat)	Reclasificare	01.01.2019 (auditat, retratat)
Imobilizari financiare	42.836.031	(42.836.031)	-	110.474.559	(110.474.559)	-
Active financiare evaluate la cost amortizat	-	42.836.031	42.836.031	-	110.474.559	110.474.559

(ii) **Investitii financiare.** Aceasta pozitie s-a redenumit Investitii financiare in filiale.

Situatia pozitiei financiare (extras)	31.12.2019 (auditat)	Reclasificare	31.12.2019 (auditat, retratat)	01.01.2019 (auditat)	Reclasificare	01.01.2019 (auditat, retratat)
Investitii financiare in filiale	-	141.666.101	141.666.101	-	141.666.101	141.666.101
Investitii financiare	141.666.101	(141.666.101)	-	141.666.101	(141.666.101)	-

(iii) **Stocuri.** Aceasta pozitie s-a defalcat pe elemente randuri astfel:

Situatia pozitiei financiare (extras)	31.12.2019 (auditat)	Reclasificare	31.12.2019 (auditat, retratat)
Active imobilizate detinute pentru vanzare	-	2.231.633	2.231.633
Stocuri	405.167.792	(2.231.633)	402.936.159

(iv) **Creante comerciale** si alte creante si Plati efectuate in avans. Aceste pozitii s-au comasat si defalcat ulterior pe elemente randuri astfel:

Situatia pozitiei financiare (extras)	31.12.2019 (auditat)	Reclasificare	31.12.2019 (auditat, retratat)	01.01.2019 (auditat)	Reclasificare	01.01.2019 (auditat, retratat)
Creante comerciale	-	169.994.236	169.994.236	-	157.665.341	157.665.341
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	-	81.706.755	81.706.755	-	36.230.570	36.230.570
Plati efectuate in avans	31.416.822	(31.416.822)	-	10.201.321	(10.201.321)	-
Creante comerciale si alte creante	220.284.169	(220.284.169)	-	183.694.590	(183.694.590)	-

Politicele contabile semnificative prezentate in continuare au fost aplicate in mod consecvent asupra tuturor perioadelor prezentate in cadrul acestor situatii financiare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

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 2020 si 31 decembrie 2019, pentru principalele valute in care Societatea realizeaza tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2020	2019	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
RON/EUR	4,8371	4,7452	4,8694	4,7793
RON/USD	4,2440	4,2379	3,9660	4,2608
RON/CAD	3,1647	3,1948	3,1127	3,2702
RON/GBP	5,4423	5,4113	5,4201	5,6088
RON/CHF	4,4997	4,4033	4,5201	4,2652

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.

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 Societate in urmatoarele clase de active de aceeasi natura si cu utilizari similare:

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizari corporale (continuate)

Recunoastere si evaluare (continuate)

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

- Terenurile, constructiile speciale, cladirile administrative si alte cladiri, inclusiv centralele nucleare sunt evidentiate 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 evidentiate 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, Societatea a efectuat o alocare a costurilor pentru fiecare Unitate. Aceasta alocare reprezinta baza de cost a imobilizarilor incluse in imobilizari corporale in curs de executie.

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

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

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

Ultima reevaluare a terenurilor si a constructiilor s-a realizata la data de 31 decembrie 2018 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 2015, constructiile speciale au fost reevaluate la 31 decembrie 2013, cladirile administrative la 31 decembrie 2002, iar terenurile la 31 decembrie 2009.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizari corporale (continuate)

Recunoastere si evaluare (continuate)

Daca valoarea contabila a unui activ este diminuată ca urmare a unei reevaluări, această diminuare este recunoscută în contul de profit sau pierdere; diminuarea este însă recunoscută în alte elemente ale rezultatului global, în măsura în care există sold creditor în surplusul din reevaluare pentru acel activ. Diminuarea recunoscută în alte elemente ale rezultatului global reduce valoarea acumulată în capitaluri proprii la poziția “Rezerve din reevaluare”.

Cheltuieli ulterioare

Cheltuielile ulterioare aferente unei imobilizări corporale se recunosc, de regulă, drept cheltuieli în perioada în care au fost efectuate. Sunt recunoscute și capitalizate ca o componentă a activului acele cheltuieli ulterioare sau investiții efectuate asupra imobilizărilor corporale care au ca efect îmbunătățirea parametrilor tehnici inițiali ai acestora și care conduc la obținerea de beneficii economice viitoare, suplimentare față de cele estimate inițial. Obținerea de beneficii se poate realiza fie direct prin creșterea veniturilor, fie indirect prin reducerea cheltuielilor de întreținere și funcționare.

În vederea aplicării prevederilor standardului internațional de contabilitate IAS 16 „Imobilizări corporale”, inspecțiile generale regulate efectuate la CNE Cernavodă, se capitalizează în categoria imobilizărilor corporale, fiind amortizate ulterior liniar pe o perioadă de 2 ani. Inspecțiile generale regulate vizează în mare parte aceleși componente ale Unităților, astfel ca perioada de amortizare considerată este perioada de 2 ani dintre două inspecții generale regulate efectuate în mare parte asupra aceluși componente, deci substituindu-se una pe cealaltă. Ultimele inspecții generale efectuate au fost: pentru Unitatea 1 în anul 2020 și pentru Unitatea 2 în anul 2019.

Cheltuielile cu reparațiile și mentenanța curentă sunt clasificate ca și cheltuieli atunci când acestea au loc.

Amortizarea

Amortizarea imobilizărilor corporale se calculează pe baza unui plan de amortizare, de la data punerii în funcțiune a acestora și până la recuperarea integrală a valorii lor de intrare, conform duratelor de utilizare economică și condițiilor de utilizare a acestora.

Conducerea Societății estimează ca duratele de viață ale mijloacelor fixe prevăzute în Hotărârea Guvernului nr. 2139/2004 pentru aprobarea Catalogului privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe corespund duratelor de utilizare economică și condițiilor de utilizare a imobilizărilor corporale aflate în patrimoniul Societății.

Amortizarea clădirilor se realizează pe baza unor rate anuale egale pentru a amortiza suma reevaluată a acestora pe perioada rămasă a duratei lor de viață. Amortizarea celorlalte imobilizări corporale este înregistrată pe baza metodei liniare, pe perioada estimată a duratei utile de funcționare după cum urmează:

Activ	Numar de ani
Centrala Nucleară – Unitățile 1 și 2	30
Apa grea (Incarcatura pentru Unitățile 1 și 2)	30
Cladiri	45 – 50
Inspecții și revizii generale	2
Alte instalatii, utilaje și masini	3 - 20

Terenurile nu sunt supuse amortizării, deoarece se consideră ca au o durată de viață nedefinită. Imobilizările corporale în curs nu sunt amortizate până când acestea intră în folosință.

Notele de la 1 - 32 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizari corporale (continuare)

Amortizarea (continuare)

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 2020, factorul de capacitate cumulativ realizat de la punerea in functiune al Unitatii 1 este de 90,54%, iar la Unitatea 2 de 94,45%, superior factorului de capacitate proiectat de 80%. Utilizand acesti factori de capacitate extrapolati la aceeasi valoare pentru restul duratei de viata, ar rezulta ca durata estimata de viata efectiva a unitatilor va fi de 26,4 ani pentru Unitatea 1, respectiv 25,4 ani pentru Unitatea 2; totusi, aceasta este o extrapolare liniara simplista, deoarece este de asteptat ca factorul mediu de capacitate realizat pana in prezent la ambele unitati sa scada gradual pana la finele duratei de viata initiale datorita fluajului canalelor de combustibil, deci uzurii inerente a unitatilor.

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

Conducerea Societatii este increzatoare in posibilitatea de extindere cu succes a numarului orelor de functionare a Unitatii 1, cu un numar de ore peste cele de functionare proiectate de 210.000, care ar putea asigura functionarea Unitatii 1 pana in anul 2026 si deci mentinerea duratei ramase de viata estimate, in conditiile unei durate de viata estimata pentru primul ciclu de functionare de 30 ani. 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 re tehnologizare ale unitatilor, dupa durata de viata initiala, prin care aceasta poate fi extinsa cu inca 25 ani dupa re tehnologizare.

In functie de rezultatele efective in legatura cu extinderea duratei de viata initiale a Unitatii 1 dincolo de numarul orelor proiectate de functionare, estimările 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".

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.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizari corporale (continuate)

Amortizarea (continuate)

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.

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.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

d) Active imobilizate detinute pentru vanzare (continuare)

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.

La 31 decembrie 2020 Societatea detine active in vederea vanzarii in suma de 2.231.633 lei (31 decembrie 2019: 2.231.633 lei). Nu au fost inregistrate pierderi din depreciere.

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, Societatea a recunoscut un activ aferent dreptului de utilizare a activului suport si o datorie de leasing care decurge din acest contract.

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

Exceptiile de la aplicarea IFRS 16 pot fi:

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

Societatea a constatat neindeplinirea criteriilor privind aplicarea exceptiilor, drept pentru care a retratat contractele de inchiriere in calitate de locatar, conform IFRS 16. Societatea are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte, de 801.003 RON.

(ii) Evaluare

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

e) Leasing (continuare)

(ii) Evaluare (continuare)

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

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

(iii) Amortizare

Activul suport se amortizează folosindu-se metoda liniară. În cazul în care nu se transferă dreptul de proprietate sau nu există o opțiune de cumpărare asupra activului suport până la încheierea duratei acestuia, activul se amortizează de la data începerii contractului până la prima dată dintre sfârșitul duratei de viață utilă și sfârșitul duratei contractului ce include și opțiunile de prelungire sau reziliere ale contractului.

(iv) Datoria de leasing

La data recunoașterii inițiale a datoriei de leasing, valoarea actualizată a plăților de leasing cuprinde plăți fixe minus orice stimulente de leasing de primit și plăți variabile de leasing care depind de un indice sau de o rată, evaluate inițial pe baza indicelui sau a ratei de la data începerii derulării contractului (ex. indicii prețului de consum).

Valoarea actualizată a plăților de leasing care nu sunt achitate la data recunoașterii se determină pe toată durata unui contract de leasing ținând cont și de perioadele acoperite de opțiuni de prelungire a contractului dacă Societatea are certitudinea rezonabilă că va exercita aceeași opțiune și de perioadele acoperite de opțiuni de reziliere a contractului dacă Societatea are certitudinea rezonabilă că nu va exercita aceeași opțiune.

Costurile cu utilitățile nu reprezintă o componentă a datoriei ce decurge din contractul de leasing, fiind recunoscute în profit sau pierdere pe măsura ce facturile sunt emise.

Datoria care decurge din contractul de leasing se evaluează ulterior prin majorarea valorii contabile pentru a reflecta dobânda asociată datoriei, reducerea valorii contabile pentru a reflecta plățile de leasing efectuate și reevaluarea valorii contabile ca urmare a modificărilor din contract (exemplu de modificări: durata contractului, modificarea plăților de leasing, opțiuni de cumpărare a activului, rata dobânzii, rezilierea contractului).

(v) Derecunoaștere

Activul aferent dreptului de utilizare este derecunoscut cu ocazia rezilierii sau încetării contractului și se reflectă prin scăderea valorii contabile a activului aferent dreptului de utilizare și recunoașterea în profit sau pierdere a castigurilor / pierderilor asociate modificării contractului de leasing.

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

Ca urmare a pandemiei de COVID-19, contractele de leasing financiar pot suferi modificări, în sensul acordării de către locatori a unor concesiuni. Astfel de concesiuni ar putea lua o varietate de forme, inclusiv acordarea unor perioade de grație de la plata chiriei și amânarea plăților de leasing. La 28 mai 2020, IASB a publicat un amendament la IFRS 16, care oferă un instrument opțional practic pentru locatari de la evaluarea dacă o astfel de concesiune de chirie legată de COVID-19 este o modificare a contractului de leasing. Chiriasii pot alege să contabilizeze astfel de concesiuni de chirie în același mod ca și în cazul în care nu ar fi modificări ale chiriei. În multe cazuri, acest lucru va duce la contabilizarea concesiunii ca plăți de leasing variabile în perioadă (perioadele) în care apare evenimentul sau condiția care declanșează plata redusă.

Societatea nu a obținut în anul 2020 concesiuni din partea locatorilor, astfel încât nu au fost înregistrate modificări ale contractelor și implicit modificări ale tratamentelor contabile aplicate în conformitate cu prevederile IFRS 16.

Notele de la 1 - 32 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

f) Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale sunt reprezentate in principal de aplicatii informatice si licente. Acestea sunt evidentiate 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.

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

Costurile de dezvoltare 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.

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

g) Active si datorii financiare

Clasificare

Societatea 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.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

g) Active si datorii financiare (continuare)

Clasificare (continuare)

Societatea clasifica instrumentele financiare detinute in urmatoarele categorii:

Active financiare evaluate la cost amortizat

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

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

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

Active financiare la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global

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

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

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

Active financiare la valoare justa prin profit sau pierdere

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

Recunoastere

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

Compensari

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

g) Active si datorii financiare (continuare)

Evaluare

Evaluarea la cost amortizat

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

Evaluarea la valoarea justa

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

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

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

Identificarea si evaluarea deprecierei de valoare

Active financiare masurate la cost amortizat

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

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

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

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

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

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

Derecunoastre

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

g) Active si datorii financiare (continuare)

Castiguri si pierderi din cedare

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

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

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

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

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) Investitii in filiale

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

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

Filiala controlata de Societate este Energonuclear S.A., detinuta in proportie de 100% si este prezentata in Nota 8.

j) Deprecierea activelor altele decat cele financiare

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

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

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

k) Stocuri

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

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

Stocurile inregistrate de Societate cuprind:

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

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

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

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

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

l) Creante comerciale

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

O pierdere din depreciere aferenta unui activ financiar evaluat la cost amortizat este calculata ca diferenta dintre valoarea sa contabila si valoarea prezenta a fluxurilor de trezorerie viitoare preconizate, actualizate, utilizand rata de dobanda efectiva initiala a activului. Valoarea contabila este redusa prin folosirea unui cont de ajustari de depreciere, iar pierderea este inregistrata in contul de profit si pierdere in cadrul pozitiei "Alte cheltuieli din exploatare".

m) 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 Societatea intelege depozitele bancare uzuale, la care Societatea are acces in orice moment, indiferent de maturitatea initiala a acestora si a caror lichidare inainte de scadenta, in cazul aparitiei unor situatii care sa determine aceasta necesitate, nu cauzeaza pierderi.

Pozitia " Depozite bancare " din situatia pozitiei financiare se refera la acele depozite bancare ce au o maturitate initiala intre 3 si 12 luni, dar care au un angajament asociat, respectiv ele reprezinta depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancare emise de banci in numele Societatii in favoare unor clienti.

Pozitia " Active financiare evaluate la cost amortizat " din situatia pozitiei financiare contine si depozitele colaterale aferente scrisorilor de garantie antementionate, dar cu maturitatea mai mare de 12 luni.

n) Capitalul social

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

Majorarea capitalului se realizeaza prin subscrierea si emisiunea de noi actiuni, incorporarea rezervelor si alte operatiuni, potrivit legii. Micsorarea capitalului se realizeaza, in principal, prin reducerea numarului de actiuni sau diminuarea valorii nominale a acestora ca urmare a retragerii unor actionari, acoperirea pierderilor contabile din anii precedenti sau alte operatiuni, potrivit legii.

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

o) Rezerva legala

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

p) Rezerva platita in avans

Rezerva platita in avans reprezinta contributiile aduse in numerar de catre actionarii Societatii 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 Societatii este numai de a emite un numar fix de actiuni.

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

q) Subventii guvernamentale

Subventiile guvernamentale referitoare la achizițiile de imobilizări corporale sunt contabilizate ca venituri înregistrate în avans la valoarea justă, atunci când există o asigurare rezonabilă că vor fi primite și că Societatea va respecta condițiile aferente subvenției.

Subventiile guvernamentale acordate pentru cumpărarea sau construirea unui activ sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în mod sistematic pe măsura amortizării activului.

r) Beneficiile angajaților

(i) Planuri de beneficii determinate

Un plan de beneficii determinat este un plan de beneficii post-angajare, altul decât un plan de contribuții determinat. Obligatiile nete ale Societății în raport cu planurile de beneficii determinate sunt calculate separat pentru fiecare plan în parte, estimând valoarea beneficiilor viitoare pe care angajații le-au obținut în schimbul serviciilor prestate în perioada curentă și în perioadele anterioare; aceste beneficii sunt actualizate la valoarea prezentă. Orice costuri nerecunoscute ale unor servicii anterioare, precum și valoarea justă a activelor planului de beneficii, sunt deduse.

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

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

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

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

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

(ii) Alte beneficii ale angajaților pe termen lung

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

(iii) Beneficii ale angajaților pe termen scurt

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

s) Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

Un provizion este recunoscut daca, in urma unui eveniment anterior, Societatea are o obligatie curenta legala sau implicita care poate fi estimata in mod credibil si este probabil ca o iesire de beneficii economice sa fie necesara pentru a stinge obligatia. Provizioanele se determina prin actualizarea fluxurilor de trezorerie viitoare, preconizate utilizand o rata de actualizare inainte de impozitare, care sa reflecte evaluarile curente ale pietei cu privire la valoarea in timp a banilor si riscurile specifice datoriei. Amortizarea actualizarii este recunoscuta ca si cheltuiala financiara.

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

t) 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.

u) 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, Societatea aplica prevederile IFRS 15 "Recunoasterea veniturilor".

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

IFRS 15 stabileste un model in cinci etape care se aplica pentru veniturile provenind dintr-un contract incheiat cu un client (excepand contractele care fac obiectul altor standarde precum IFRS 16, IFRS 9, IFRS 4 etc.), indiferent de timpul tranzactiei sau de industrie. De asemenea, cerintele standardului se vor aplica pentru recunoasterea si evaluarea castigurilor si pierderilor din vanzarea anumitor active, de alta natura decat cea financiara, care nu sunt rezultatul activitatii obisnuite ale Societatii (ex: vanzare de imobilizari corporale si necorporale). Societatea a evaluat impactul acestor modificari asupra pozitiei financiare si a performantelor, dar nu a identificat niciun element semnificativ pana la data raportarii, 31.12.2020.

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

u) Recunoasterea veniturilor si a cheltuielilor (continuare)

(ii) Venituri si cheltuieli financiare

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

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

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

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

(iii) Taxe

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

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

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

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

v) Segmente de activitate

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

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

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

Identificarea unui singur segment raportabil are la baza urmatoarele elemente:

- Societatea produce si livreaza doar energie electrica si termica. Ponderea veniturilor obtinute din livrarea de energie termica este de numai 0,3%.
- 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. Societatea aplica reglementarile contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") aprobate prin OMFP nr. 2.844/2016, iar sectorul energetic din Romania este reglementat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniu Energiei ("ANRE").

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

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

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

a) *Valoarea veniturilor obtinute din vanzarea energiei electrice pe teritoriul Romaniei si in afara acesteia.* Veniturile obtinute din vanzarea energiei electrice 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 Societatii sunt localizate pe teritoriul Romaniei.

- *IFRS 8.34. - Informatii privind clientii principali.* Tranzactiile inregistrate cu principalii clienti sunt prezentate atat in *Nota 12 Creante comerciale si alte creante*, cat si in *Nota 28 lit. b) Administrarea riscurilor semnificative. Riscul de credit*, unde a fost tratata expunerea Societatii la riscul de creditare concentrat.

w) 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 pozitive 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

w) Impozit pe profit (continuare)

Impozitul amanat nu se recunoaste pentru urmatoarele diferente temporare: recunoasterea initiala a fondului comercial, recunoasterea initiala a activelor si datoriilor provenite din tranzactii care nu sunt combinatii de intreprinderi si care nu afecteaza nici profitul contabil nici pe cel fiscal si diferente provenind din investitii in filiale, cu conditia ca acestea sa nu fie reluate in viitorul apropiat. Impozitul amanat este calculat pe baza procentelor de impozitare care se asteapta sa fie aplicabile diferentelor temporare la reluarea acestora, in baza legislatiei in vigoare la data raportarii sau emise la data raportarii si care va intra in vigoare ulterior.

Creantele si datoriile cu impozitul amanat sunt compensate numai daca exista dreptul legal de a compensa datoriile si creantele curente cu impozitul si daca acestea sunt aferente impozitului colectat de 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 2020 si la 31 decembrie 2019, rata impozitului pe profit a fost de 16%.

x) 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.

y) Rezultatul pe actiune

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

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

z) Evenimente ulterioare

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

aa) Parti afiliate

Diferite entitati sau persoane sunt considerate a fi in relatii speciale cu Societatea 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, Societatea se supune unor reglementari specifice, avand obligatii de raportare privind tranzactiile cu partile afiliate. Societatea prezinta in situatiile financiare tranzactiile cu parti afiliate in conformitate cu IAS 24 "Prezentarea informatiilor privind partile afiliate" (a se vedea Nota 24).

bb) Implicatiile noilor Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS)

Pe parcursul anului curent Societatea a aplicat toate standardele noi si amendamentele la Standardele Internationale de Raportare Financiara (IFRS), care sunt relevante pentru operatiunile sale si sunt in vigoare pentru perioadele contabile care incep la 1 ianuarie 2020 aprobate de Uniunea Europeana.

A. Aplicarea initiala a noilor amendamente la standardele existente in vigoare pentru perioada de raportare curenta

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

- (i) Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare” si IAS 8 „Politici contabile, modificari ale estimarilor contabile si erori”** – Definitia materialitatii - adoptat de UE in 29 noiembrie 2019 (aplicabile pentru perioadele anuale incepând cu sau dupa 1 ianuarie 2020)
- (ii) Amendamente la IFRS 3 „Combinari de intreprinderi”** – Definitia unei intreprinderi – adoptate de UE in 21 aprilie 2020 (aplicabile pentru combinarile de intreprinderi a caror data de achizitie este incepând cu sau dupa prima perioada de raportare anuala incepând cu sau dupa 1 ianuarie 2020 si achizitiilor de active care au loc incepând cu sau dupa perioada respectiva)
- (iii) Amendamente la IFRS 9 „Instrumente financiare”, IAS 39 „Instrumente financiare: recunoastere si evaluare” si IFRS 7 „Instrumente financiare: informatii de prezentat”** – Reforma indicelui de referinta a ratei dobânzii - adoptate de UE in 15 ianuarie 2020 (aplicabile pentru perioadele anuale incepând cu sau dupa 1 ianuarie 2020)
- (iv) Amendamente la IFRS 16 „Contracte de leasing”** – Concesii la chirie ca urmare a Covid-19 (adoptate de UE in 9 octombrie 2020 si aplicabile pentru perioadele anuale incepând cu sau dupa 1 iunie 2020)
- (v) Amendamente la Referintele la Cadrul Conceptual al Standardelor IFRS** - adoptate de UE in 29 noiembrie 2019 (aplicabile pentru perioadele anuale incepând cu sau dupa 1 ianuarie 2020).

Adoptarea acestor amendamente la standardele existente nu a dus la modificari semnificative in situatiile financiare ale Societatii.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

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

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 IFRS 10 și IAS 28 Vânzare sau aport de active între un investitor și entitatea asociată sau asocierea în participatie (data intrării în vigoare: Comisia Europeană a decis să amâne aprobarea pe o perioadă nedeterminată)

Amendamentele clarifică faptul că într-o tranzacție care implică o entitate asociată sau asociere în participatie, gradul de recunoaștere a câștigului sau a pierderii depinde de măsura în care activele vândute sau aduse ca aport constituie o întreprindere, astfel încât:

- un câștig sau o pierdere sunt recunoscute în întregime atunci când o tranzacție între un investitor și entitatea asociată sau asocierea în participatie implică transferul unui activ sau al activelor care constituie o întreprindere (indiferent dacă acesta este încorporat într-o filială sau nu);
- un câștig sau o pierdere sunt recunoscute parțial atunci când o tranzacție între un investitor și o entitate asociată sau asociere în participatie implică active care nu constituie o întreprindere, chiar dacă aceste active sunt încorporate într-o filială.

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

ii) Amendamente la IAS 1 Prezentarea situațiilor financiare: Clasificarea datoriilor în datorii curente și datorii pe termen lung (data intrării în vigoare: perioadele anuale ce încep la 1 ianuarie 2023)

Amendamentele clarifică faptul că o clasificare a datoriilor în datorii curente sau pe termen lung se bazează exclusiv pe dreptul entității de a amâna decontarea la sfârșitul perioadei de raportare. Dreptul entității de a amâna decontarea pentru cel puțin douăsprezece luni după data raportării nu trebuie să fie necondiționat, dar trebuie să aibă un fond economic. Clasificarea nu este afectată de intențiile sau așteptările conducerii cu privire la măsura și momentul în care entitatea își va exercita dreptul. Amendamentele clarifică, de asemenea, situațiile care sunt considerate decontare a unei datorii.

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

iii) Amendamente la IAS 16 Imobilizări corporale: Incasări înainte de utilizarea preconizată (data intrării în vigoare: perioadele anuale ce încep la 1 ianuarie 2022)

Amendamentele interzic deducerea din costul unui element de imobilizări corporale a tuturor veniturilor realizate din vânzarea produselor ce au fost obținute din activul respectiv până în momentul aducerii în locația și starea necesară pentru ca această imobilizare să poată funcționa în modul dorit. În schimb, societatea recunoaște veniturile din vânzarea acestor produse, inclusiv costul de producție al acestor produse, în profit sau pierdere.

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

iv) Amendamente la IAS 37 Provizioane, datorii contingente și active contingente: Contracte oneroase – Costul îndeplinirii unui contract (data intrării în vigoare: perioadele anuale ce încep la 1 ianuarie 2022)

Amendamentele clarifică faptul că în cadrul costurilor executării unui contract se cuprind toate costurile care se referă în mod direct la acel contract. Costurile care se referă în mod direct la un contract cuprind atât costuri marginale pentru îndeplinirea contractului respectiv (de exemplu: manopera directă, materiale) sau o alocare a altor costuri care se referă în mod direct la îndeplinirea contractelor (de exemplu: alocarea cheltuielilor cu amortizarea pentru un element de imobilizări corporale utilizat pentru îndeplinirea contractului).

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

Notele de la 1 - 32 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

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

v) Amendamente la IFRS 9 Instrumente financiare (data intrarii in vigoare: perioadele anuale care incep la 1 ianuarie 2022)

Amendamentele clarifica faptul ca, atunci cand se evalueaza un schimb de datorii financiare intre un debitor si un creditor, ce se realizeaza in conditii substantial diferite, comisioanele care trebuie incluse impreuna cu valoarea actualizata a fluxurilor de trezorerie conform noilor conditii includ numai comisioanele platite sau primite intre debitor si creditor, inclusiv comisioanele platite sau primite in numele celuilalt.

Societatea nu considera ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situatiilor financiare.

vi) Modificari la IFRS 9, IAS 39 si IFRS 7 – Reforma indicelui de referinta al ratei dobanzii (data intrarii in vigoare: perioade anuale care incep cu 01.01.2021)

Aceste amendamente ofera anumite scutiri in cadrul reformei indicelui de referinta al ratei dobanzii. Scutirile se refera la contabilitatea de acoperire impotriva riscurilor si prevad ca reforma indicelui de referinta al ratei dobanzii nu ar trebui, in general, sa inceteze contabilitatea de acoperire a riscurilor. O entitate trebuie sa continue sa aplice toate celelalte dispozitii privind contabilitatea de acoperire impotriva riscurilor in cazul relatiilor de acoperire impotriva riscurilor afectate in mod direct de reforma indicelui de referinta al ratei dobanzii. Cu toate acestea, orice ineficienta a acoperirii ar trebui sa fie inregistrata in continuare in contul de profit si pierdere. Avand in vedere natura generica a acoperirilor care implica contracte bazate pe indicele de referinta al ratei dobanzii, scutirile vor afecta companiile din toate industriile.

Sintagma „reforma indicelui de referinta al ratei dobanzii” se refera la reforma intregii pietei a unui indice de referinta al ratei dobanzii, care include inlocuirea unui indice de referinta al ratei dobanzii cu o rata de referinta alternativa, cum ar fi cea care rezulta din recomandarile formulate in raportul din iulie 2014 al Consiliului pentru Stabilitate Financiara, intitulat Reforming Major Interest Rate Benchmarks.

Societatea nu considera ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situatiilor financiare.

vii) Amendamente la IFRS 3 „Combinari de intreprinderi” – Definitia cadrului conceptual cu amendamente la IFRS 3 (aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2022)

Definitia unei intreprinderi, emisa de IASB in 22 octombrie 2018. Amendamentele au fost introduse pentru a imbunatati definitia unei intreprinderi. Definitia modificata subliniaza faptul ca produsul unei intreprinderi consta in furnizarea de bunuri si servicii clientilor, in timp ce definitia anterioara s-a concentrat asupra rezultatelor sub forma de dividende, costuri mai reduse sau alte beneficii economice pentru investitori si altele. In plus fata de modificarea textului definitiei, Consiliul a oferit indrumari suplimentare.

Societatea nu considera ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situatiilor financiare.

viii) IFRS 17 „Contracte de asigurare” inclusiv amendamente la IFRS 17 (aplicabil pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2023)

Noul standard prevede ca obligatiile de asigurare trebuie sa fie evaluate la o valoare actuala de realizare si ofera o abordare de evaluare si prezentare mai uniforma pentru toate contractele de asigurare. Aceste cerinte au rolul de a obtine o contabilizare a contractelor de asigurare consecventa, bazata pe principii. IFRS 17 prevaleaza asupra IFRS 4 „Contracte de asigurare” si a interpretarilor aferente cand este aplicat. Amendamentele la IFRS 17 „Contracte de asigurare” emise de IASB in 25 iunie 2020 amana data aplicarii initiale a IFRS 17 cu doi ani pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2023. In plus, amendamentele introduc simplificari si clarificari la anumite cerinte din standard si prevad facilitati suplimentare la aplicarea initiala a IFRS 17.

Societatea nu considera ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situatiilor financiare. Acest standard nu se aplica Societatii.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

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

ix) Amendamente la IFRS 4 „Contracte de asigurare” – Prelungirea scutirii temporare de la aplicarea IFRS 9 (data expirarii scutirii temporare de la aplicarea IFRS 9 a fost prelungita pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2023)

Prelungirea scutirii temporare de la aplicarea IFRS 9, emise de IASB in 25 iunie 2020. Amendamentele modifica data fixa de expirare a scutirii temporare din IFRS 4 Contracte de asigurare de la aplicarea IFRS 9 Instrumente financiare, astfel incat entitatile sa aplice IFRS 9 pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2023.

Societatea nu considera ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situatiilor financiare. Acest standard nu se aplica Societatii.

x) IFRS 14 „Conturi de amanare aferente activitatilor reglementate” (aplicabil pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2016) – Comisia Europeana a decis sa nu emita procesul de aprobare a acestui standard interimar si sa astepte standardul final

Acest standard are scopul de a permite entitatilor care adopta pentru prima data IFRS, si care recunosc in prezent conturile de amanare aferente activitatilor reglementate conform politicilor contabile general acceptate anterioare, sa continue sa faca acest lucru la trecerea la IFRS.

Societatea nu considera ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situatiilor financiare.

xi) Amendamente la diverse standarde datorita „Imbunatatirilor IFRS (ciclul 2018-2020)” care rezulta din proiectul anual de imbunatatire a IFRS (IFRS 1, IFRS 9, IFRS 16 si IAS 41) cu scopul principal de a elimina inconsecventele si de a clarifica anumite formulari (amendamentele la IFRS 1, IFRS 9 si IAS 41 sunt aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2022. Amendamentul la IFRS 16 se refera numai la un exemplu ilustrativ, astfel incat nu este mentionata o data de intrare in vigoare).

Amendamentele: (a) clarifica faptul ca filiala care aplica paragraful D16(a) din IFRS 1 poate evalua cumulativ diferentele din schimbul valutar folosind sumele raportate de societatea-mama, in functie de data tranzitiei societatii-mama la IFRS (IFRS 1); (b) clarifica onorariile pe care le include o entitate atunci cand aplica testul „10 la suta” din paragraful B3.3.6 din IFRS 9 pentru a evalua daca trebuie sa scoata o datorie financiara din evidente. O entitate include numai onorariile platite sau primite intre entitate (imprumutat) si imprumutator, inclusiv onorariile platite sau primite fie de entitate, fie de imprumutator in numele celuiilalt (IFRS 9); (c) elimina din exemplu prezentarea rambursarea de catre locator a cheltuielilor cu imbunatatirile aduse spatiului inchiriat pentru a solutiona orice eventuala confuzie cu privire la tratamentul stimulentei de leasing care ar putea aparea din cauza modului in care sunt prezentate stimulentele de leasing in respectivul exemplu (exemplul ilustrativ 13 atasat la IFRS 16); si (d) elimina cerinta din paragraful 22 din IAS 41 pentru entitati de a exclude fluxurile de numerar cu impozitarea atunci cand evalueaza valoarea justa a unui activ biologic prin utilizarea unei tehnici a valorii actualizate (IAS 41).

Societatea anticipeaza ca adoptarea acestor standarde noi si amendamente la standardele existente nu va avea un impact semnificativ asupra situatiilor financiare in perioada de aplicare initiala.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE

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

Conducerea a discutat dezvoltarea, selectia, prezentarea si aplicarea politicilor contabile critice si a estimarilor. Aceste prezentari completeaza comentariile asupra gestionarii riscurilor financiare (vezi Nota 28).

Judecatile contabile semnificative pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii 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:

Societatea foloseste pentru calculul valorii juste urmatoarea ierarhie de metode:

Nivelul 1: preturi cotate (neajustate) in pietele active pentru active sau datorii identice

Nivelul 2: intrari altele decat preturile cotate incluse in Nivelul 1 care sunt observabile pentru active sau datorii, fie direct (ex: preturi, preturi cotate pe pietele care nu sunt active) fie indirect (ex: derivate din preturi)

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

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

Valoarea justa este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba in tranzactiile obisnuite desfasurate in conditii obiective intre parti interesate si in cunostinta de cauza, altele decat cele determinate de lichidare sau vanzare silita. Valorile juste se obtin din preturile de piata cotate sau modelele de fluxuri de numerar, dupa caz. La 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019, 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 Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(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 finantarii si structurii garantiilor care includ o garantie guvernamentala, precum si datorita caracterului variabil al ratei de dobanda, conducerea Societatii apreciaza ca valoarea justa a imprumuturilor este aproximativ egala cu valoarea contabila a acestora. Valoarea contabila a imprumuturilor este costul amortizat. In baza acestor considerente, imprumuturile au fost clasificate Nivel 2.

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

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2020 (auditat)			
Active financiare			
Active financiare evaluate la cost amortizat	5.056.031	5.056.031	2
Creante comerciale	157.943.751	157.943.751	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	85.367.796	85.367.796	2
Numerar si echivalente de numerar	546.565.840	546.565.840	2
Depozite bancare	1.621.384.000	1.621.384.000	2
	2.416.317.418	2.416.317.418	
	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2020 (auditat)			
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	285.020.150	285.020.150	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
	513.361.407	513.361.407	

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(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 2019 (auditat, retratat)			
Active financiare			
Active financiare evaluate la cost amortizat	42.836.031	42.836.031	2
Creante comerciale	169.994.236	169.994.236	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	81.706.755	81.706.755	2
Numerar si echivalente de numerar	1.793.145.389	1.793.145.389	2
Depozite bancare	58.879.494	58.879.494	2
	2.146.561.905	2.146.561.905	
	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2019 (auditat, retratat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	499.908.597	499.908.597	2
Venituri in avans	100.412.631	100.412.631	2
	600.321.228	600.321.228	
Datorii financiare pe termen scurt			
Datorii comerciale si alte datorii	220.236.112	220.236.112	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	212.891.292	212.891.292	2
Venituri in avans	27.863.600	27.863.600	2
	460.991.004	460.991.004	

(iv) Clasificarea activelor si datoriilor financiare

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

Reevaluarea imobiliarilor corporale

Imobiliarile 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 2018, imobiliarile corporale ale Societatii au fost evaluate de catre un evaluator extern, independent, autorizati de catre Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Reevalorile terenurilor si constructiilor la 31 decembrie 2018 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 imobiliarilor corporale si a fost clasificata la nivelul 3 al ierarhiei valorii juste.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

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 a adus o serie intreaga de constrangeri ale activitatilor economice la nivel mondial si a avut impact si asupra unor activitati ale Societatii. Pentru a proteja personalul si a asigura continuitatea operarii si productiei, compania a adoptat masura amanarii opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda si a suspendat temporar activitatea FCN Pitesti, fara a inregistra insa niciun impact asupra productiei. In cazul FCN Pitesti, simultan cu realuarea activitatii, fabrica si-a indeplinit integral planul de fabricatie si graficul de lucru convenit. De asemenea, un alt efect al pandemiei a fost resimitit in achizitia de bunuri si servicii.

Productia de energie nucleara in Romania

Ca efect al pandemiei de Covid-19, Societatea a fost nevoita sa faca unele ajustari ale activitatii sale, in vederea protejarii personalului esential, sa reprogumeze oprirea planificata a Unitatii 1 si sa suspende temporar activitatea fabricii de combustibil nuclear in perioada 01 aprilie 2020 – 18 mai 2020.

Masurile logistice adoptate au fost fara precedent si au mers pana la necesitatea izolarii personalului, 840 de persoane pentru 75 de zile, in perioada de varf a pandemiei. De asemenea, prin raportare la practicile internationale, s-a decis amanarea opririi planificate a Unitatii 1 avand in vedere complexitatea proiectului si numarul foarte mare de personal specializat implicat.

Masurile adoptate au condus pe parcursul anului 2020 la mentinerea tuturor proceselor si activitatilor companiei la un nivel normal, fara intarzieri in graficele de implementare a proiectelor sau amanari pe fluxul decizional si operational.

Din punct de vedere al operarii, SNN si-a mentinut standardul inalt de securitate nucleara, Romania ramand in continuare pe primele locuri la nivel global in ceea ce priveste factorul de utilizare a capacitatii instalate, aspect care este elocvent pentru calitatea operarii, securitate nucleara si programul de investitii curente si mentenanta.

In ciuda provocarilor aduse de pandemia de Covid-19, proiectele de investitii derulate de Societate au continuat conform graficelor de lucru stabilite, printre care enumeram: Retehnologizarea U1, proiectele Unitatilor 3 si 4 si instalatia de detritiere. Pe langa aceste proiecte complexe, Societatea, in baza Hotararii Adunarii Generale nr.4/30.03.2020, a continuat demersurile, in forma unei analize de due diligence, pentru preluarea unor active ale Feldioara, sucursala CNU, si a perimetrului de exploatare Tulghes-Grinties in vederea asigurarii sincronizarii cu strategia de trecere graduala la achizitia de octoxid de uraniu din piata internationala, aprobata de AGA in anul 2019, si de mentinere a capabilitatilor ciclului integrat de combustibil, in avantajul operational al Societatii.

Programul de productie de energie electrica neta pentru anul 2020 a fost revizuit in luna iunie 2020 ca urmare a reprogramarii opririi planificate a U1, acesta fiind realizat in proportie de 101,6%, de asemenea programul de fabricatie si livrare al fasciculelor de combustibil nuclear a fost indeplinit in totalitate in anul 2020.

Estimari ale impactului pandemiei de Covid-19 in situatiile financiare

Desi anul 2020 a fost un an provocator si dificil din cauza contextului pandemic, Societatea a obtinut 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 11,1% fata de aceeaasi perioada a anului precedent.

Cheltuielile operationale ale Societatii au inregistrat un trend descrescator comparativ cu anul precedent, de aproximativ 3%, contextul pandemic determinand crestere doar ale unor cheltuieli precum echipamente de protectie, servicii de igienizare, cheltuieli cu personalul izolat, si diminuari de costuri ca urmare a restrictiilor de deplasare instituite de autoritatile statului (mai putine costuri de deplasare, cursuri de pregatire profesionala si seminarii).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

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

Estimari ale impactului pandemiei de Covid-19 in situatiile financiare (continuare)

Alte aspecte generale privind activitatea Societatii in contextual pandemic

(i) Riscul de lichiditate

Asa cum reiese atat din Situatiia Fluxurilor de trezorerie cat si din Nota 28, Societatea are o lichiditate solida, reprezentata de numerar si echivalente de numerar, depozite si alte active financiare lichide, in suma de 2,4 miliarde RON, in crestere fata de exercitiul financiar 2019 cand inregistra 2,0 miliarde RON (a se vedea Notele 12, 13 si 14). Societatea 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.

(ii) Vanzari si creante comerciale - Ajustari de depreciere a creantelor comerciale

Societatea a calculat ajustari de depreciere pentru creantele comerciale pe baza istoricului deprecierei riscului de credit, conform IFRS 9. In ciuda masurilor de sprijin acordate de guvern si a celor puse in aplicare de Societate pentru clientii sai, pandemia de Covid-19 ar fi trebuit sa duca la o crestere a valorii creantelor nerecuperabile, situatie ce nu este inca vizibila la 31 decembrie 2020, in fapt, atat ajustarile de depreciere constituite cat si creante comerciale de incasat au inregistrat diminuari in anul 2020, comparativ cu anul 2019 (a se vedea Nota 28 b). Conform analizelor de risc efectuate la nivelul Societatii, ajustarile de depreciere necesare in anul 2020 nu au depasit ajustarile de depreciere considerate in anul 2019. Mai mult Societatea a reusit in anul 2020 sa incaseze o parte din creantele restante ale anilor precedenti.

In segmentul clientilor business, la capatul superior al portofoliului (clientii mari), din monitorizarea de la caz la caz a riscului de credit, nu au fost identificate cresteri semnificative ale acestuia, clientii mici si mijlocii inregistrand de asemenea variatii nesemnificative ale riscului de credit, aspect ce sa regaseasca si in valoarea ajustarilor de depreciere inregistrate in an.

(iii) Imobilizarile corporale - investitii

Pandemia de Covid-19 a avut un impact general moderat asupra investitiilor brute. Prin planificarea timpurie si coerenta, Societatea 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 2020 fiind de 72,35% (valoare absoluta 223,9 milioane RON), comparativ cu 85,20% in anul 2019 (valoare absoluta 218,5 milioane RON). Targetul de 60% al gradului de realizare pentru anul 2020 fiind indeplinit.

(iv) IFRS 16 – Contracte de leasing

Ca urmare a pandemiei de COVID-19, contractele de leasing financiar pot suferi modificari, in sensul acordarii de catre locatori a unor concesiuni. Astfel de concesiuni 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 locatari 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 reduca.

Societatea nu a obtinut in anul 2020 concesiuni 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.

(v) Stocuri

Avand in vedere specificul de activitate al Societatii, efectele pandemiei de Covid-19 au fost nesemnificative. Societatea nu a fost afectata de restrictiile de lockdown, stocurile fiind folosite in procesul de productie, si nici nu a inregistrat scoateri din gestiune ca efect al diminuarii valorii realizabile nete fata de cost. Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 31.12.2020 este in suma de 51.834.621 RON (31 decembrie 2019: 52.788.117 RON). A se vedea Nota 10.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

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

Estimari ale impactului pandemiei de Covid-19 in situatiile financiare (continuare)

(vi) 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.

(vii) Masuri de sprijin guvernamental

Guvernul Romaniei a emis in anul 2020 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 Societatea a beneficiat de o bonificatie calculata asupra impozitului pe profit datorat in suma de 8 mil RON (a se vedea Nota 20).

Societatea nu a beneficiat de alte masuri de sprijin guvernamental.

(viii) 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 la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020

*(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă 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 2019 (auditat)	32.302.399	4.677.768.128	1.621.742.571	860.864.324	7.192.677.421
Intrari	-	-	24.819.413	194.842.745	219.662.158
Transferuri	-	74.616.462	21.485.075	(96.101.537)	-
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(2.400.260)	(2.400.260)
Transfer in active detinute spre vanzare	(120.740)	-	(2.110.893)	-	(2.231.633)
Transfer din stocuri	-	-	(48.181)	5.158.567	5.110.386
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	42.735.091	(11.864.683)	30.870.408
Derecunoastere inspectii U2	-	(46.771.637)	-	-	(46.771.637)
Derecunoastere investitii dragare	-	-	-	(5.040.010)	(5.040.010)
Reclasificare apa grea	-	632.672.849	(632.672.849)	-	-
Iesiri	-	-	(3.623.763)	-	(3.623.763)
Sold la 31 decembrie 2019 (auditat, retratat)	32.181.659	5.338.285.801	1.072.326.466	945.459.145	7.388.253.071
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat, retratat)	32.181.659	5.338.285.801	1.072.326.466	945.459.145	7.388.253.071
Intrari	-	13.446.230	14.476.884	243.823.194	271.746.308
Transferuri	-	98.783.914	13.877.261	(112.661.174)	-
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(59.130)	(59.130)
Transfer in active detinute spre vanzare	-	-	-	-	-
Transfer din stocuri	-	-	-	(1.397.605)	(1.397.605)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	10.720.889	(10.720.889)	-
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	1.110.066.036	1.064.437.295	7.595.077.555
Amortizare si ajustari de deprecieri					
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	550.782	83.657.435	604.284.249	139.723.821	828.216.287
Cheltuiala cu amortizarea	-	419.408.749	106.586.058	-	525.994.807
Amortizare cumulate inspectii U2	-	(46.771.637)	-	-	(46.771.637)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	-	(3.237.033)	-	(3.237.033)
Derecunoastrea amortizarii cumulate a transferurilor in stocuri	-	-	(48.181)	-	(48.181)
Reclasificare apa grea	-	215.583.234	(215.583.234)	-	-
Ajustari pentru derecieri	-	-	7.429.167	19.972.344	27.401.511
Sold la 31 decembrie 2019 (auditat, retratat)	550.782	671.877.780	499.431.025	159.969.165	1.331.555.752
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat, retratat)	550.782	671.877.780	499.431.025	159.969.165	1.331.555.752
Cheltuiala cu amortizarea	-	447.437.604	75.293.407	-	522.731.011
Amortizare cumulate inspectii U1	-	(60.300.259)	-	-	(60.300.259)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(1.766.443)	(1.741.499)	-	(3.507.941)
Ajustari pentru derecieri	-	-	22.980.374	(13.109.222)	9.871.152
Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)	550.782	1.057.248.682	595.963.307	146.586.943	1.800.349.715
Valoarea contabila					
Sold la 31 decembrie 2019 (auditat)	31.630.877	4.666.408.021	572.895.440	785.762.980	6.056.697.319
Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)	31.574.199	4.331.200.560	514.102.729	917.850.351	5.794.727.840

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

5. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

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

In cursul anului 2019 Societatea a reclasificat activul « apa grea » din categoria „Masini, echipamente si alte active” in categoria „Centrale nucleare”, ca urmare a considerarii acestui activ ca parte componenta din centralelor. Valoarea transferata este de 632.672.849 RON, iar amortizarea cumulata in valoare de 215.583.234 RON.

In anul 2020, Societatea a achizitionat 6,5 tone de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale (“ANRSPS”), necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 13.446.230 RON (in cursul anului 2019, s-au achizitionat 7,8 tone in valoare de 15.763.228 RON).

In anul 2019, prin Hotararea AGA nr. 5/23.04.2019, s-a aprobat vanzarea activului „Camin de nefamilisti”. Astfel, din pozitia „Masini, echipamente si alte active” si din pozitia „Terenuri” s-au transferat in active imobilizate detinute in vederea vanzarii sumele aferente acestui activ, respectiv 2.159.074 RON si 120.740 RON, care se reflecta in cadrul liniei „Transfer in active detinute spre vanzare”. Sumele cuprind constructia, terenul aferent, instalatia de racord la reseaua de termoficare, amenajari parcaje, teren de sport, spatii verzi, situate in Strada Salciei, nr.14, oras Cernavoda, Jud. Constanta.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 31 decembrie 2020, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 917.850.351 RON, cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 506.632.392 RON (31 decembrie 2019: 507.128.812 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 411.217.959 RON, cele mai reprezentative fiind:
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 48.306.873 RON (31 decembrie 2019: 3.497.938 RON);
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 63.445.743 RON (31 decembrie 2019 : 63.238.682 RON);
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 24.453.897 RON (31 decembrie 2019: 25.402.167 RON);
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 34.959.367 RON (31 decembrie 2019: 34.941.782 RON);
 - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 45.205.001 RON (31 decembrie 2019 : 47.683.884 RON);
 - ✓ Modernizare sistem de protectie fizica in valoare de 20.894.894 RON (31 decembrie 2019: 16.766.486 RON).

Valoarea investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 508.330.959 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2019: 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 2020 este de 159.238.387 RON (31 decembrie 2019: 159.238.387 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 75.132.572 RON (31 decembrie 2019: 75.628.992 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 2020, valoarea contabila bruta a **Unitatii 5** este de 137 milioane RON (31 decembrie 2019: 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

5. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

(iii) Imobilizari in curs de executie (continuare)

Principalele investitii puse in functiune de catre Societate in anul 2020 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 in valoare 95.498.260 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 24.806.319 RON, lucrari speciale de dragare a Canalului Dunare-Marea Neagra in suma de 955.530 RON.

(iv) Ajustari pentru depreciere

La 31 decembrie 2019 Societatea inregistreaza ajustari pentru deprecierea activelor in suma totala de 27.401.511 RON, din care 19.369.715 RON sunt aferente pieselor de schimb recalsificate din pozitia financiara „Stocuri” in pozitia „Imobilizari corporale”. In anul 2020 reia din ajustarea de depreciere a pieselor de schimb reclasificate suma de 13.495.795 RON. Valoarea ajustarilor de depreciere la 31 decembrie 2020 este in suma de 9.871.152 RON.

La 31 decembrie 2020, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 47.821.880 RON (31 decembrie 2019: 16.086.321 RON).

(v) 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 15). Toate celelalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima reevaluare a terenurilor si a constructiilor s-a realizata la data de 31 decembrie 2018 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 2015, constructiile speciale au fost reevaluate la 31 decembrie 2013, cladirile administrative la 31 decembrie 2002, iar terenurile la 31 decembrie 2009.

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.

(vi) Estimari semnificative – evaluarea terenurilor si a constructiilor

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

5. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

(vii) 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 2020	31 decembrie 2019
	(auditat)	(auditat, retratat)
Terenuri		
Cost	23.091.101	23.091.101
Amortizare cumulata	-	-
Valoare neta contabila	23.091.101	23.091.101
	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
	(auditat)	(auditat, retratat)
Cladiri		
Cost	6.336.222.933	6.242.123.070
Amortizare cumulata	(3.477.254.730)	(3.236.062.999)
Valoare neta contabila	2.858.968.203	3.006.060.071

(viii) 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 rezidurilor rezultate (vezi Nota 15). Cheltuiiala cu contributiile Societatii catre ANDR in perioada in cursul anului 2020 este in valoare de 102.246.544 RON (31 decembrie 2019: 98.249.692 RON).

(ix) Active gajate

La 31 decembrie 2020, respectiv la 31 decembrie 2019 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020

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

6. ACTIVE REPREZENTAND DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR SUPTOR IN CADRUL UNUI CONTRACT DE LEASING

Societatea a adoptat IFRS 16, drept pentru care a recunoscut în situația poziției financiare active și datorii aferente retrării contractelor de închiriere încheiate în calitate de locatar.

Societatea are încheiate contracte de închiriere active și de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea inițială a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egală cu datoria actualizată la momentul tranzacției care decurge din aceste contracte, de 801.003 RON.

(i) Sume recunoscute în Situația poziției financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	31 decembrie 2020 (auditat)	31 decembrie 2019 (auditat, retratat)
Terenuri	801.003	-
Datorii din contracte de leasing	31 decembrie 2020 (auditat)	31 decembrie 2019 (auditat, retratat)
Pe termen scurt	117.721	-
Pe termen lung	515.074	-
	632.795	-

(ii) Sume recunoscute în Situația profitului sau a pierderii

	Nota	31 decembrie 2020 (auditat)	31 decembrie 2019 (auditat, retratat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare		179.770	-
Cheltuieli cu dobanzile	26	21.737	-

Iesirile totale de numerar aferente contractelor în perioada încheiată la 31 decembrie 2020 au fost în valoare 202.762 RON.

(iii) Recunoașterea contractelor de leasing

Informații privind recunoașterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate în Nota 3 (e).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

7. IMOBILIZARI NECORPORALE

	Licente si software	Software pentru centrala nucleara	TOTAL
Cost			
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	212.316.615	49.197.724	261.514.339
Intrari	25.440.407	46.949	25.487.356
Transferuri si alocari	3.547.314	(3.547.314)	-
Transferuri	(9.854.482)	9.854.482	-
Transferuri din imobilizari corporale	2.400.260	-	2.400.260
Iesiri	(636.739)	(56.376)	(693.115)
Sold la 31 decembrie 2019 (auditat, retratat)	233.213.373	55.495.466	288.708.839
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat, retratat)	233.213.373	55.495.466	288.708.839
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)	237.987.346	55.289.481	293.276.827
Amortizare cumulata			
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	177.766.138	28.914.150	206.680.287
Cheltuiala cu amortizarea	15.827.403	6.133.608	21.961.011
Amortizarea aferenta iesirilor	(636.739)	(56.376)	(693.115)
Sold la 31 decembrie 2019 (auditat, retratat)	192.956.802	34.991.382	227.948.183
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat, retratat)	192.956.802	34.991.382	227.948.183
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)	199.248.812	40.557.342	239.806.154
Valoare contabila			
Sold la 1 ianuarie 2019	34.550.447	20.283.574	54.834.052
Sold la 31 decembrie 2019 (auditat)	40.256.571	20.504.084	60.760.656
Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)	38.738.534	14.732.139	53.470.674

La 31 decembrie 2020 imobilizarile necorporale detinute de Societate reprezinta licente si produse software achizitionate, si nu generate intern. Societatea nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

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

8. ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT

La 31 decembrie 2020 Societatea inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare ("ELINI"), in Bursa Romana de Marfuri ("BRM") si respectiv in Forumul Atomic Roman - Romatom ("ROMATOM").

	31 decembrie 2020 (auditat)	31 decembrie 2019 (auditat, retratat)
Depozite bancare cu maturitate peste 12 luni*)	-	37.780.000
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia Bursa Romana de Marfuri	23.000	23.000
Contributia Romatom	100	100
Total	5.056.031	42.836.031

*) La 31 decembrie 2019 scrisorile de garantie bancara pentru care s-au constituit depozite bancare colaterale, a caror maturitate este mai mare de 12 luni, sunt constituite in favoarea OPCOM, Transelectrica si CIGA Energy.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

9. INVESTITII FINANCIARE IN FILIALE

La 31 decembrie 2020 Societatea inregistreaza in pozitia “Investitii financiare in filiale” investitia detinuta in filiala Energonuclear S.A. (“Energonuclear”). Societate cu sediul principal in Bucuresti, Sector 2, Strada Vasile Lascar, nr. 5 - 7, Etaj 3 si inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/3999/25.03.2009, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in “Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea” – Cod CAEN 7112.

La 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019 este de **141.666.101 RON**.

Prin Hotararea AGEA SNN nr. 4/11.07.2017, actionarii SNN au aprobat acordarea de catre SNN a unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. („EN”) in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. Pana la 31.12.2020, Energonuclear a solicitat acordarea unor transe in valoare totala de 4.400.000 RON din suma maxima, pentru care Societatea a inregistrat o dobanda capitalizata de 232.512 RON. La 31 decembrie 2020 imprumutul actionar nu a fost convertit in actiuni.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

La 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019, stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
	(auditat)	(auditat, retratat)
Piese de schimb	185.856.408	180.640.083
Consumabile si alte materiale	56.565.105	56.264.140
Combustibil nuclear	193.639.358	158.829.051
Uraniu	39.292.794	55.554.976
Alte stocuri	11.915.487	4.436.027
Ajustari pentru deprecierea stocurilor	(51.834.621)	(52.788.118)
Total	435.434.531	402.936.159

(i) Evaluarea stocurilor

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

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

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar se regaseste in pozitile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatiia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 148.123.065 RON (31 decembrie 2019: 122.434.674 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scoase din gestiune, la 31.12.2020, este in suma de 984.963 RON (31 decembrie 2019: 712.944 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 31.12.2020 este in suma de 51.834.621 RON (31 decembrie 2019: 52.788.117 RON). In cursul anului 2020 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 815.027 RON (31 decembrie 2019: 555.693 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 2.057.762 RON (31 decembrie 2019: 2.923.475 RON).

In anul 2020 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 31 decembrie 2020 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

11. ACTIVE IMOBILIZATE DETINUTE PENTRU VANZARE

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
	(auditat)	(auditat, retratat)
Teren	120.740	120.740
Constructii	1.823.567	1.823.567
Amenajari si instalatii	287.326	287.326
Total	2.231.633	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 retea de termoficare, amenajari parcaje, teren de sport, spatii verzi. In prezent exista ofertanti, iar vanzarea se estimeaza a se finaliza in cursul anului 2021.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

12. CREANTE COMERCIALE

La 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
	(auditat)	(auditat, retratat)
Creante comerciale	168.045.626	180.490.398
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(10.101.875)	(10.496.161)
Total	157.943.751	169.994.236

La 31 decembrie 2020, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A. – 52.907.721 RON (31 decembrie 2019: 29.966.395 RON), E.ON Energie Romania S.A. – 14.460.257 RON (31 decembrie 2019: 19.567.382 RON), CEZ Vanzare S.A. – 14.293.834 RON (31 decembrie 2019: 13.561.964 RON), Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare – 7.825.064 RON (31 decembrie 2019: 7.825.064 RON), Enel Energie Muntenia S.A. – 7.766.356 RON (31 decembrie 2019: 9.743.785 RON) si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A. – 7.594.618 RON (31 decembrie 2019: 0 RON).

Vanzarile efectuate in cursul anului 2020 catre: Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale “OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 19% (2019: 10%), Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 18% (2019: 15%) si Enel Energie Muntenia S.A. au reprezentat aproximativ 10% (2019: 5%).

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

La 31 decembrie 2020 pozitiiile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 11.864.125 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2019: 1.286.285 RON).

La 31 decembrie 2020 pozitia “Taxe si impozite” reprezinta TVA de recuperat in suma de 33.562.819 RON (31 decembrie 2019: 26.287.786 RON).

13. ALTE ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
	(auditat)	(auditat, retratat)
Alte creante	37.875.290	24.414.557
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(596.559)	(3.074.604)
Taxe si impozite	37.765.898	28.949.980
Plati efectuate in avans	10.323.167	31.416.822
Total	85.367.796	81.706.755

La 31 decembrie 2020 pozitiiile “Alte creante” si “Ajustari de depreciere pentru alte creante” includ o suma neta de 4.632.512 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2019: 3.629.787 RON), din care 4.632.512 RON reprezinta imprumutul acordat filialei Energonuclear S.R.L., inclusiv dobanda capitalizata.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

14. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE

La 31 decembrie 2020 și 31 decembrie 2019, **numerarul și echivalentele de numerar** se prezintă după cum urmează:

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
	(auditat)	(auditat, retratat)
Numerar în casierie	91.753	133.112
Conturi curente la bănci în RON	118.692.137	162.068.114
Conturi curente la bănci în valută	1.741.506	25.096.121
Depozite bancare mai mici de 3 luni	425.556.000	1.604.778.300
Alte echivalente de numerar	484.444	1.069.742
Total numerar și echivalente de numerar	546.565.840	1.793.145.389

La 31 decembrie 2020 și 31 decembrie 2019, **depozitele bancare** cu scadența originală mai mare de 3 luni și mai mică de un an se prezintă după cum urmează:

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
	(auditat)	(auditat, retratat)
Depozite bancare	1.621.384.000	58.879.494

(i) Reconcilierea cu Situația fluxurilor de trezorerie

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

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
	(auditat)	(auditat, retratat)
Numerar în casierie	91.753	133.112
Conturi curente la bănci	120.433.643	187.164.235
Depozite bancare cu scadența originală mai mică de 3 luni	425.556.000	1.604.778.300
Alte echivalente de numerar	484.444	1.069.742
	546.565.840	1.793.145.389

(ii) Clasificarea ca echivalente de numerar

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar dacă au o scadență de 3 luni sau mai puțin de la data constituirii. A se vedea Nota 3 (m) pentru celelalte politici contabile ale Societății privind numerarul și echivalentele de numerar.

(iii) Numerar restricționat

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

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

La 31 decembrie 2019, Societatea avea scrisori de garanție bancară emise de diferite bănci, în favoarea unor terți în valoare totală de 96.659.494 RON, pentru care s-a constituit garanție în numerar sub formă de depozite colaterale, împartite astfel: 58.879.494 RON în poziția "Depozite bancare" aferentă scrisorilor de garanție bancară având maturitatea până la un an și 37.780.000 RON în poziția "Active financiare la cost amortizat" aferente scrisorilor de garanție bancară cu maturitatea mai mare de un an. Aceste scrisori de garanție bancară erau contractate pentru participarea societății la piața energiei electrice, reprezentând în principal vânzările de energie electrică ale Societății. La 31 decembrie 2020 Societatea detine scrisori de garanție bancară unor facilități de credit, fără depozite colaterale, în sumă de 117.028.702 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

15. CAPITALURI PROPRII

Capital Social

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 31 decembrie 2020 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”.

Structura capitalului social se prezinta astfel:

	31 decembrie 2020 (auditat)	31 decembrie 2019 (auditat, retratat)
Capital social subscris si varsat (valoarea nominala)	3.016.438.940	3.015.138.510
Diferente aferente retratarilor conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoarea retratata)	3.211.941.683	3.210.641.253

La 31 decembrie 2020, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

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

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

Structura actionariatului la 31 decembrie 2020 si la 31 decembrie 2019 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar actiuni 31 decembrie 2020	% din capitalul social	Numar actiuni 31 decembrie 2019	% din capitalul social
Statul Roman – Ministerul Energiei*)	248.850.476	82,4981%	248.736.619	82,4959%
Fondul Proprietatea S.A.	-	-	21.268.355	7,0539%
Alti actionari	52.793.418	17,5019%	31.508.877	10,4502%
Total	301.643.894	100%	301.513.851	100%

*) Incepand cu data de 11.02.2020 actiunile detinute de Statul Roman prin Ministerul Energiei sunt transferate Statului Roman prin Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, ca urmare a punerii in aplicare a prevederilor Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 68/06.11.2019.

Prime de emisiune

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

15. CAPITALURI PROPRII (CONTINUARE)**Rezerve platite in avans**

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019 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 2020 si 31 decembrie 2019).

Rezerve legale

Conform cerintelor legale, Societatea constituie rezerve legale in cuantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 31 decembrie 2020 este de 194.928.188 RON (31 decembrie 2019: 154.157.757 RON).

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

Rezerve din reevaluare

La 31 decembrie 2020, rezerva din reevaluare este in suma de 198.799.898 RON (31 decembrie 2019: 227.996.066RON), neta de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare. Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2018 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR").

In cursul anului 2020, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare in valoare de 34.757.342 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (2019: 30.013.650 RON).

Rezultatul reportat

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

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2020, Societatea a distribuit dividende in valoare de 498.421.396 RON din profitul net al exercitiului financiar 2019, conform Hotararii AGOA nr. 5/27.04.2020 (2019: 378.914.310 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2018, conform Hotararii AGOA nr. 5/23.04.2019). Dividendele nete neplatite la 31 decembrie 2020 sunt in valoare de 800.583 RON (31 decembrie 2019: 655.353 RON).

Miscari ale rezultatului reportat

	Nota	31 decembrie 2020 (auditat)	31 decembrie 2019 (auditat, retratat)
Sold la 1 Ianuarie		3.843.269.056	3.658.054.141
Profitul net al perioadei		699.322.229	535.667.264
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		(5.539.153)	(625.400)
Rezultat reportat din alte ajustari		(11.910.921)	(324.104)
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		29.196.168	29.411.466
Dividende		(498.421.396)	(378.914.311)
Sold la 31 Decembrie		4.055.915.983	3.843.269.056

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

15. CAPITALURI PROPRII (CONTINUARE)

Rezultatul reportat (continuare)

Societatea 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.

Dividende si repartizarea profitului

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

Profit net de repartizat aferent exercitiului financiar 2020	699.322.229
Rezerve legale	40.770.431
Alte rezerve reprezentand facilitati fiscale prevazute de lege	5.424.567
Dividende	472.117.575
Alte rezerve (surse proprii pentru finantare)	181.009.656
Profit ramas nerepartizat	-

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

Sumele propuse a fi repartizate sub forma de “participarea salariatilor la profit” sunt in limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de baza mediu lunar pe salariat in anul 2020 si tinand cont de numarul mediu de salariatii din 2020. Obligatia de participare la profit a fost stabilita prin bugetul de venituri si cheltuieli aprobat pentru anul 2020 astfel incat sunt respectate prevederile art. 1 alin. 1 lit. e) din Ordonanta Guvernului nr. 64/2001. Sumele reprezentand participarea salariatilor la profit nu reprezinta o distributie directa din profitul net, acestea fiind provizionate la inchiderea exercitiului financiar si distribuite in exercitiul financiar urmat, dupa aprobarea repartizarii profitului net. Astfel, profitul net al exercitiului financiar 2020 include un provizion pentru participarea salariatilor la profit (dedus din profitul contabil), in cuantum de 21,3 milioane RON.

Sumele repartizate la rezerva legala sunt determinate in baza prevederilor art. 183 din Legea nr. 31/1990 potrivit caruia “din profitul societatii se va prelua, in fiecare an, cel putin 5% pentru formarea fondului de rezerva, pana ce acesta atinge minimum a cincea parte din capitalul social”. Suma alocata la rezerva legala a fost preluata la inchiderea exercitiului financiar, reprezentand repartizarea obligatorie in cuantum de 40.770.431 RON.

Alte rezerve reprezentand facilitati fiscale prevazute de lege (5.424.567 RON) sunt alocate in baza art. 22, alin. (1) din Legea nr. 227/2015 privind Codul Fiscal cu modificarile si completarile ulterioare; acestea se refera la impozitul pe profit scutit aferent profitului investit in echipamente tehnologice, calculatoare electronice si echipamente periferice, masini si aparate de casa, de control si de facturare, precum si in programe informatice, produse si/sau achizitionate, asa cum sunt prevazute in subgrupa 2.1, respectiv in clasa 2.2.9 din “Catalogul privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe”, folosite in scopul desfasurarii activitatii economice. Suma alocata la rezerve este suma profitului investit in aceste echipamente, neta de rezerva legala (5%).

Dividendele brute propuse (472.117.575 lei) reprezinta o distribuire de 70% din profitul ramas dupa deducerea din profitul net al exercitiului financiar (699.322.229 lei) a rezervei legale (40.770.431 lei) si a rezervelor reprezentand facilitati fiscale (5.424.567 lei).

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***16. REZULTATUL PE ACTIUNE**

La 31 decembrie 2020 si la 31 decembrie 2019 rezultatul pe actiune este:

<i>(i) Rezultatul de baza pe actiune</i>	2020	2019
	(auditat)	(auditat, retratat)
Profitul net al exercitiului financiar	699.322.229	535.667.264
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	130.043	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie	301.541.641	301.513.851
Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)	2,32	1,78

<i>(ii) Rezultatul diluat pe actiune</i>	2020	2019
	(auditat)	(auditat, retratat)
Profitul net al exercitiului financiar	699.322.229	535.667.264
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni emise in timpul perioadei	130.043	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	301.541.641	301.513.851
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (dilate) la 31 decembrie	301.541.641	301.513.851
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	2,32	1,78

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

17. IMPRUMUTURI

Situatia imprumuturilor detinute de Societate la 31 decembrie 2020, respectiv 31 decembrie 2019 este urmatoarea :

	31 decembrie 2020 (auditat)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2019 (auditat, retratata)	< 1 an	> 1 an
Imprumuturi bancare	502.335.190	211.856.623	290.478.567	712.424.017	212.515.420	499.908.597
Dobanda	138.459	138.459	-	375.872	375.872	-
Total	502.473.649	211.995.082	290.478.567	712.799.889	212.891.292	499.908.597

Imprumuturi bancare

Rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020 au fost:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta finala
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)			712.424.017	
Trageri noi				
Rambursari, din care			(218.307.867)	
Societe Generale – ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,7%	(37.351.762)	2022
Societe Generale – AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	(68.944.355)	2022
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(112.011.750)	2024
Diferente de schimb valutar			1.644.400	
Comisioane de angajament			6.574.640	
Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)			502.335.190	

(i) Imprumuturi pe termen lung

La 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019 imprumuturile **pe termen lung** de la insitutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2020 (auditat)	31 decembrie 2019 (auditat, retratata)
Societe Generale - ANSALDO BC	56.158.539	91.865.702
Societe Generale - AECL BC	102.033.230	178.660.043
EURATOM	354.005.380	458.334.870
Total imprumuturi	512.197.149	728.860.615
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(218.431.261)	(219.090.059)
Mai putin: soldul comisiunilor de angajament si asigurare (termen lung)	(3.287.320)	(9.861.959)
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt	290.478.567	499.908.597

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

17. 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 2020 este de 11,5 milioane EUR (31 decembrie 2019: 19,22 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 2020 este de 32,78 milioane CAD (31 decembrie 2019: 54,63 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 2020 este de 72,70 milioane EUR (31 decembrie 2019: 95,90 milioane EUR), aferenta urmatoarelor transe: (i) transa I avand un sold de 20 milioane EUR (31 decembrie 2019: 30 milioane EUR); (ii) transa II avand un sold de 36 milioane EUR (31 decembrie 2019: 45 milioane EUR) si (iii) transa III cu un sold de 16,7 milioane EUR (31 decembrie 2019: 20,9 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 2020 si 31 decembrie 2019 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

17. IMPRUMUTURI (CONTINUARE)**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.

(ii) Imprumuturi pe termen scurt

La 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
	(auditat)	(auditat, retratat)
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	218.431.262	219.090.059
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	138.459	375.872
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(6.574.639)	(6.574.639)
Total imprumuturi pe termen scurt	211.995.082	212.891.292

18. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

La 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
	(auditat)	(auditat, retratat)
Furnizori de imobilizari	47.821.880	16.086.321
Furnizori	81.911.514	82.971.731
Obligatii privind datoriile angajatilor	23.467.273	20.531.067
Datorii catre stat	106.932.895	93.595.144
Dividende brute de plata	826.280	668.882
Alte datorii	24.060.308	6.382.967
Total	285.020.150	220.236.112

La 31 decembrie 2020, principalii furnizori in sold, din pozitile “Furnizori de imobilizari” si “Furnizori”, sunt: GE Global Parts & Products – 24.595.377 RON (31 decembrie 2019: 0 RON), Apele Romane Bucuresti – 12.404.839 RON (31 decembrie 2019: 11.923.228 RON), Candu Energy Inc. – 11.062.778 RON (31 decembrie 2019: 7.927.602 RON), General Concrete S.R.L. – 6.047.323 RON (31 decembrie 2019: 3.575.409 RON), Concelex S.R.L. – 5.346.922 RON (31 decembrie 2019: 0 RON) si General Electric Global Services GmbH – Sucursala Romania – 4.854.327 RON (31 decembrie 2019: 0 RON).

La 31 decembrie 2020, “Datoriile comerciale si alte datorii” includ suma de 35.472.326 RON (31 decembrie 2019: 31.671.319 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia “Furnizori” si “Furnizori de imobilizari” suma de 22.698.744 RON (31 decembrie 2019: 22.793.340 RON) si in pozitia “Datorii catre stat” suma de 12.773.582 RON (31 decembrie 2019: 8.868.052 RON), reprezentand contributia catre ANDR, pentru dezafectarea unitatilor nucleare si depozitarea permanenta a deseurilor radioactive.

La 31 decembrie 2020, pozitia “Datorii catre stat” include datoria aferenta impozitelor si taxelor locale stabilite de catre autoritatile statului in anul 2020, in valoare de 63.925.514 RON (31 decembrie 2019: 56.508.340 RON), care, conform IFRIC 21 – Impozite, se recunoaste la data de 31 decembrie. Scadenta acestor impozite si taxe este in cursul exercitiului financiar 2020.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

19. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI

La 31 decembrie 2020, respectiv 31 decembrie 2019, Societatea 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 2020	31 decembrie 2019
	(auditat)	(auditat, retratat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	70.262.388	69.361.429
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	103.884.325	97.050.892
Provizion litigii spor salarial	97.209.259	87.801.325
Participarea salariatilor la profit	21.326.448	18.700.000
Provizioane pentru litigii	-	6.000.000
Total	292.682.420	278.913.646

La 31 decembrie 2020, provizioanele in valoarea totala de 292.682.420 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea	Portiunea pe
	curenta	termen lung
	(< 1 an)	(> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	26.596.716	43.665.672
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	9.349.710	94.534.615
Provizion litigii spor salarial	-	97.209.259
Participarea salariatilor la profit	21.326.448	-
Total	57.272.874	235.409.546

Pozitia "Provizion litigii spor salarial", reprezinta preliminarea efectului litigiilor demarate de sindicate 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 (s) pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

*(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:

	2020	2019
	(auditat)	(auditat, retratat)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	130.125.891	117.510.151
(Venit) net din impozit amanat	(14.039.505)	(21.901.707)
Total	116.086.386	95.608.444

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019 la cota efectiva de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

Reconcilierea cotei efective de impozitare:

	2020	2019
	(auditat)	(auditat, retratat)
Profit inainte de impozitul pe profit	815.408.615	631.275.708
Impozit in conformitate cu rata statutara de impozitare de 16% (2019: 16%)	130.465.378	101.004.113
Efectual asupra impozitului pe profit al:		
Rezerva legala	(6.523.269)	(5.050.206)
Amortizare fiscala	(1.177.057)	(1.113.308)
Venituri neimpozabile	(10.653.565)	(8.971.483)
Cheltuieli nedeductibile	25.964.520	31.904.903
Castig din rezerve din reevaluare	10.465.489	11.590.465
Diferente temporare	(14.039.505)	(21.901.707)
Sponsorizare	(9.499.748)	(10.897.352)
Profit reinvestit	(913.611)	(956.982)
Bonificatii conform OUG 33/2020 si OUG 99/2020	(8.002.247)	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit	116.086.386	95.608.444

Impozitul amanat consta din:

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 salariatiilor 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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

31 decembrie 2019 (auditat, retratat)	Active	Datorii	Net
Imobilizari corporale		131.943.299	131.943.299
Imobilizari necorporale		867.229	867.229
Stocuri	(1.227.867)		(1.227.867)
Creante comerciale	(2.146.609)		(2.146.609)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(5.513.746)		(5.513.746)
Participarea salariatiilor la profit	(2.992.000)		(2.992.000)
Provizion spor salarial	(14.048.212)		(14.048.212)
Concedii neefectuate	(621.990)		(621.990)
Taxe si impozite	(9.028.953)		(9.028.953)
Deseuri radioactive si neradioactive	(15.528.143)		(15.528.143)
Alte provizioane	(960.000)		(960.000)
Impozit net (activ)/datorie	(52.067.520)	132.810.528	80.743.008

Tabelul de miscare privind datoria cu impozitele amanate in 2020 si 2019 se prezinta dupa cum urmeaza:

	Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impozit amanat recunoscut direct in alte elemente ale rezultatului global	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)
Imobilizari corporale	143.913.930	(11.970.631)	5.602.184	131.943.299	(11.653.365)	5.485.517	120.113.342
Imobilizari necorporale	1.995.784	(1.128.555)	-	867.229	495.741	-	1.362.970
Stocuri	(1.421.116)	193.249	-	(1.227.867)	346.048	-	(881.818)
Creante comerciale	(3.410.935)	1.264.325	-	(2.146.609)	459.228	-	(1.687.382)
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(5.133.123)	(380.623)	-	(5.513.746)	(336.379)	-	(5.850.125)
Provizion spor salarial	(5.589.944)	(8.458.268)	-	(14.048.212)	(1.505.268)	-	(15.553.480)
Participarea salariatiilor la profit	(2.560.000)	(432.000)	-	(2.992.000)	(420.232)	-	(3.412.232)
Concedii neefectuate	(512.778)	(109.212)	-	(621.990)	(102.384)	-	(724.373)
Taxe si impozite	(9.013.385)	(15.568)	-	(9.028.953)	(1.189.545)	-	(10.218.498)
Deseuri radioactive si neradioactive	(15.623.718)	95.576	-	(15.528.143)	(1.093.349)	-	(16.621.492)
Alte provizioane	-	(960.000)	-	(960.000)	960.000	-	-
Impozit net (activ)/datorie	102.644.715	(21.901.707)	5.602.184	80.743.008	(14.039.505)	5.485.517	66.526.912

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

21. OBLIGATII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
	(auditat)	(auditat, retratat)
Beneficii la pensionare	25.716.845	25.710.198
Prime jubiliare	5.780.360	5.905.461
Beneficii in caz de deces	862.058	910.676
Beneficii la pensionare in energie	10.743.171	9.095.310
Total	43.102.434	41.621.644

La 31 decembrie 2020 Societatea prezinta urmatoarele obligatii:

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

Urmatoarele ipoteze au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019.

Data evaluarii	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Numarul angajatilor	2.011	2.153
Rata de crestere a salariilor	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.	Conducerea companiei a estimat o crestere cu 3.2% in 2020 si cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza. Pentru 2021 si anii urmatori am considerat in continuare o crestere medie a salariilor cu rata anuala a inflatiei estimata la tinta anuala a inflatiei de 2.5%.
Rata de crestere a pretului kWh - ului	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.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2019 a fost de 0,6683 RON. Pentru perioada 2020-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatori.
Rata de actualizare medie ponderata	3,00%	4,25%
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2013 emisa de Institutul National de Statistica.
Media salariului brut	8.336	8.392

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020

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

21. OBLIGATII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR (CONTINUARE)

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

- randamentele obligațiilor de pe piața activă la sfârșitul lunii decembrie 2020. Druatele rezituate până la maturitate disponibile au fost de 1-11 ani și 14 ani. Pentru celelalte durate a fost estimată rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson;
- rata estimată a inflației pe termen lung 2,0% p.a. (31 decembrie 2019: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligațiilor guvernamentale 1,6% p.a. (31 decembrie 2019: 2,05%);
- prima de lichiditate pentru România 0% (31 decembrie 2019: 0%);
- rata de actualizare medie ponderată de 3,00% (31 decembrie 2019: 4,25%).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***22. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE****(i) Venituri din vanzari de energie electrica**

	2020	2019
	(auditat)	(auditat)
Vanzari de energie pe piata reglementata	404.796.955	259.323.436
Vanzari de energie pe piata libera	2.021.681.916	2.099.883.595
Vanzari de energie termica	5.773.558	6.329.627
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	27.046	26.916
Total	2.432.279.475	2.365.563.574

(ii) Cantitatea de energie vanduta

	2020	2019
	(auditat)	(auditat)
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	2.181.607	1.376.963
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	8.589.781	9.245.123
	10.771.388	10.622.086

^{*)} Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 33.757 MWh pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020 (30.137 MWh in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2019).

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma.

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 (2019: 12,9%).

Pe piata libera, in anul 2020, Societatea a livrat 79,5% din energia vanduta (2019: 86,8%). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in anul 2020 a fost de 235,36 RON/MWh (2019: 227,13 RON/MWh), valoare neta de T_g.

Societatea 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 22.06.2021 si este membru al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea (PRE), fata de care a constituit garantii in valoare de 1.450.000 RON, valabila pana la 20.12.2021.

Societatea desfasoara activitatea de productie de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice, Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in anul 2020 sunt in suma de 5.773.558 RON (2019: 6.329.627 RON).

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

	2020	2019
	(auditat)	(auditat)
Venituri din subventii pentru investitii	14.344.816	14.368.732
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	387.337	1.924.537
Alte venituri	39.435.777	23.367.683
Total	54.167.930	39.660.952

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

	2020	2019
	(auditat)	(auditat)
Salarii si indemnizatii	405.649.447	393.674.514
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	34.631.160	31.922.864
Total cheltuieli cu personalul	440.280.607	425.597.378

In anul 2020, defalcarea pe categorii a salariatilor se prezinta astfel:

	2020	2019
	(auditat)	(auditat)
Personal cu functie de conducere	143	158
Personal cu functie de executie	1.868	1.995
Total numar efectiv de salariatii	2.011	2.153

25. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	2020	2019
	(auditat)	(auditat)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	87.501.426	89.758.160
Cheltuieli cu ANDR	102.246.544	98.249.692
Cheltuieli privind energia si apa	80.009.660	79.490.421
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	50.103.743	42.147.140
Cheltuieli cu contributia ANRE	4.227.661	42.501.390
Cheltuieli cu primele de asigurare	12.530.425	12.701.686
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	7.271.177	8.727.006
Cheltuieli cu impozitul pe cladiri	63.230.788	55.838.095
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	5.236.830	55.123.571
Alte cheltuieli din exploatare	46.767.428	40.377.333
Total	459.125.682	524.914.494

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.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

25. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE (CONTINUARE)***Cheltuieli cu contributia ANRE***

Contributia catre ANRE calculata in baza Ordinului ANRE nr. 1/2020, conform caruia Societatea plateste 0,1% din cifra de afaceri aferenta anului 2019, realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute, in valoare de 4.227.661 RON (31 decembrie 2019: 42.501.390 RON). Pentru anul 2019 contributia a fost platita in baza Ordonantei de Urgenta nr.114/2018, care stabilea un procent de 2% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

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 2020, Societatea a constituit provizioane in valoare de 37.515.487 RON (2019: 87.434.905RON) si a reversat provizioane in valoare de 32.278.657 RON (2019: 32.311.334 RON). Dintre provizioanele constituite in anul 2020, 16.746.459 RON reprezinta preliminarea provizionului reprezentand sporul salarial (31 decembrie 2019: 52.864.172 RON), 10.142.359 RON reprezinta actualizarea provizionului pentru depozitul intermediar de combustibil ars ("DICA") (2019: 14.705.612 RON) si 9.811.642 RON reprezinta actualizarea provizionului pentru deseurile slab si mediu radioactive (2019: 13.261.430 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 2019: 9.900.000 RON), precum si alte taxe si cotizatii platite catre organizatii guvernamentale si neguvernamentale in valoare de 3.944.856 RON (31 decembrie 2019: 3.570.853 RON).

26. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

	2020	2019
	(auditat)	(auditat)
Venituri din dobanzi	58.507.005	54.618.436
Venituri din diferente de curs valutar	26.019.088	12.717.011
Venituri din dividende	3.764	1.288
Alte venituri financiare	354	
Total venituri financiare	84.530.211	67.336.735
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(27.270.721)	(49.088.767)
Cheltuieli privind dobanzile	(13.242.793)	(16.398.023)
Total cheltuieli financiare	(40.513.514)	(65.486.790)
Cheltuieli financiare nete	44.016.697	1.849.945

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

27. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE**(i) Tranzactii cu societati detinute de stat**

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

Societatea a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute sau controlate de stat incluzand: vanzari de energie electrica (OPCOM S.A., 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 rezidurilor rezultate (Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive - ANDR).

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

	Vanzari		Creante la	
	2020 (auditat)	2019 (auditat)	31 decembrie 2020 (auditat)	31 decembrie 2019 (auditat, retrat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	455.539.765	236.626.767	1.113.446	610.066
Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A.	69.322.692	-	7.594.618	-
Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A.	12.873.830	30.739.320	1.297.584	-
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	5.831.586	6.411.004	2.929.630	1.248.170
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	259.326	77.956	1.712	-
C.N. Transelectrica S.A.	141.364	32.639.617	17.370	15.103
Energonuclear S.A.	110.596	106.555	4.632.801	3.630.903
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	5.707	6.284	1.363	1.415
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	2.899	4.034	-	-
Institutul National de Cercetare – Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice si Izotopice	336	210	-	-
Compania Nationala a Uraniului S.A.	168	126	-	22.679.314
Total	544.088.269	306.611.873	17.588.524	28.184.971

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(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	
	2020 (auditat)	2019 (auditat)	31 decembrie 2020 (auditat)	31 decembrie 2019 (auditat, retrat)
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	102.246.544	98.249.692	12.773.582	8.868.052
Compania Nationala a Uraniului S.A.	60.002.814	43.127.948	395.198	195.757
Apele Romane Bucuresti	59.599.292	59.530.703	12.404.839	11.923.228
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	37.373.814	42.605.855	145.698	12.420
C.N. Transelectrica S.A.	13.903.800	12.436.882	1.501.313	2.673.283
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	11.531.933	11.208.392	2.979.375	3.165.422
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	9.502.850	9.201.100	-	-
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	6.220.184	6.163.338	1.791.690	2.022.158
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	6.095.220	-	-	-
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	5.202.540	5.938.002	1.028.044	1.034.812
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	4.232.661	42.511.640	120.446	-
Raja S.A.	3.183.919	3.229.063	503.590	578.783
Complex Energetic Oltenia	2.777.818	-	935.580	-
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	1.392.343	957.802	581.291	821.141
Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune S.A.	91.051	24.486	27.666	1.737
Institutul National de Cercetare – Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice si Izotopice	90.560	225.978	36.890	36.890
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	83.863	468.646	25.496	83.771
Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale	-	15.564.733	-	-
Total	323.531.206	351.444.260	35.250.700	31.417.454

Soldul datoriilor catre partile afiliate la 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019 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 12).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***27. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)****(iii) Salarizarea conducerii Societatii**

Conducerea Societatii cuprinde:

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

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

	<u>2020</u> <u>(auditat)</u>	<u>2019</u> <u>(auditat, retratat)</u>
Remuneratia conducerii Societatii (valori brute)	10.967.887	9.800.079
	<u>10.967.887</u>	<u>9.800.079</u>

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

28. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE

Principalele riscuri la care Societatea este expusa sunt:

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

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

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

a) Riscul de piata

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

Societatea este expusa la urmatoarele categorii de risc de piata:

(i) Riscul de pret

Societatea 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 Societatea 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 2020 cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a reprezentat 54,7% din volumul total al energiei electrice vandute, iar pe piata spot (PZU+PI) s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 24,8%. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in anul 2020 a fost de 266,05 RON/MWh, cu Tg inclus (31 decembrie 2019: 228,01 RON/MWh, cu Tg inclus), iar pe piata spot (PZU+PI) pretul mediu a fost de 169,88 RON/MWh, cu Tg inclus (31 decembrie 2019: 225,23 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 2020 cu 244.020.342 RON (31 decembrie 2019: 237.133.981 RON), o variatie negativa de 10% avand un impact net egal si de semn contrar.

(ii) Riscul de rata a dobanzii

Societatea se confrunta cu riscul de rata a dobanzii datorita expunerii la fluctuatiile nefavorabile ale ratei dobanzii. Schimbarea ratei dobanzii pe piata influenteaza in mod direct veniturile si cheltuielile aferente activelor si datoriilor financiare purtatoare de dobanzi variabile, precum si valoarea de piata a celor purtatoare de dobanzi fixe. La 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019, majoritatea activelor si datoriilor Societatii sunt purtatoare de dobanda. Drept urmare Societatea este afectata in mod direct de riscul fluctuatiilor ratei de dobanda. Numerarul si echivalentele de numerar sunt in general investite la rate de dobanda pe termen de maxim un an. Totusi, scaderea randamentelor de pe piata poate afecta valoarea de evaluare a activelor detinute de Societate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(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)**

Din totalul pasivelor financiare ale Societatii, singurele pasive purtatoare de dobanda variabila sunt reprezentate de imprumuturile bancare pe termen lung. Pentru mai multe informatii referitoare la scadenta contractuala a activelor si datoriilor financiare purtatoare de dobanda ale Societatii, a se vedea nota 28 (c) Riscul de lichiditate. Societatea nu utilizeaza instrumente financiare derivate pentru a se proteja fata de fluctuatiile ratei dobanzii. Impactul asupra profitului net al Societatii a unei modificari de $\pm 1,00\%$ a ratei dobanzii aferenta activelor si pasivelor purtatoare de dobanda este de $\pm 5.023.352$ RON (31 decembrie 2019: $\pm 7.288.606$ RON).

	Valoare contabila (*)	
	31 decembrie 2020 (auditat)	31 decembrie 2019 (auditat, retratat)
Instrumente cu rata fixa		
Active financiare	2.046.940.000	1.701.437.794
	2.406.940.000	1.701.437.794
Instrumente cu rata variabila		
Datorii financiare	(502.335.190)	(728.860.615)
	(502.335.190)	(728.860.615)

(*) 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 2020		
Instrumente cu rata variabila	(7.288.606)	7.288.606
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(7.288.606)	7.288.606
31 decembrie 2019		
Instrumente cu rata variabila	(7.288.606)	7.288.606
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(7.288.606)	7.288.606

(iii) Riscul valutar

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

(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)**

Activele si datoriile financiare exprimate in RON si in alte valute la datele de 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019 sunt prezentate in tabelele urmatoare.

	Valoare contabila(*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP	CHF
31 decembrie 2020							
Active financiare							
Numerar, echivalente de numerar si depozite	2.167.949.840	2.166.192.417	508.393	715.776	201.855	330.538	860
Creante comerciale	157.943.751	157.808.118	-	4.785	40.483	90.365	-
Plati efectuate in avans	10.323.167	10.323.167	-	-	-	-	-
Imobilizari corporale (avansuri)	82.083.795	39.538.638	24.410.824	15.256.576	2.877.757	-	-
Expunere bruta	2.418.300.553	2.373.862.340	24.919.218	15.977.136	3.120.095	420.904	860
Datorii financiare							
Furnizori si furnizori de imobilizari	(129.733.394)	(82.107.470)	(26.113.835)	(2.364.253)	(19.144.045)	(3.790)	-
Imprumuturi	(512.197.149)	-	(410.163.919)	-	(102.033.230)	-	-
Expunerea bruta	(641.930.543)	(82.107.470)	(436.277.754)	(2.364.253)	(121.177.275)	(3.790)	-
Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)	1.776.370.010	2.291.754.870	(411.358.537)	13.612.883	(118.057.180)	417.113	860

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

	Valoare contabila(*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP	CHF
31 decembrie 2019							
Active financiare							
Numerar, echivalente de numerar si depozite	1.852.024.883	1.826.087.871	24.804.479	686.083	417.286	28.206	958
Creante comerciale	169.994.236	169.843.790	7.523	4.589	14.163	124.171	-
Plati efectuate in avans	23.925.205	23.925.205	-	-	-	-	-
Imobilizari corporale (avansuri)	27.363.148	20.337.435	297.390	1.743.608	4.984.714	-	-
Expunere bruta	2.073.307.473	2.040.194.301	25.109.392	2.434.280	5.416.163	152.378	958
Datorii financiare							
Furnizori si furnizori de imobilizari	(99.058.052)	(81.915.639)	(3.271.323)	(2.439.833)	(11.429.069)	(2.187)	-
Imprumuturi	(728.860.615)	-	(550.200.572)	-	(178.660.043)	-	-
Expunerea bruta	(827.918.667)	(81.915.639)	(553.471.895)	(2.439.833)	(190.089.112)	(2.187)	-
Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat)	1.245.388.806	1.958.278.663	(528.362.503)	(5.553)	(184.672.949)	150.190	958

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

Urmatoarele cursuri de schimb au fost aplicate:

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2020	2019	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
RON/EUR	4,8371	4,7452	4,8694	4,7793
RON/USD	4,2440	4,2379	3,9660	4,2608
RON/CAD	3,1647	3,1948	3,1127	3,2702
RON/GBP	5,4423	5,4113	5,4201	5,6088
RON/CHF	4,4997	4,4033	4,5201	4,2652

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

(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 2020 si la 31 decembrie 2019 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile sa ramana constante.

	Profit 2020 (auditat)	Profit 2019 (auditat)
EUR	41.135.854	52.836.250
USD	(1.361.288)	555
CAD	11.805.718	18.467.295
GBP	(41.711)	(15.1019)
CHF	(86)	(96)
Total	51.538.486	71.288.986

O depreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2020 si la 31 decembrie 2019 ar fi avut un efect similar, dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus, presupunand ca toate celelalte variabile au ramas constante.

	Pierdere 2020 (auditat)	Pierdere 2019 (auditat)
EUR	(41.135.854)	(52.836.250)
USD	1.361.288	(555)
CAD	(11.805.718)	(18.467.295)
GBP	41.711	15.1019
CHF	86	96
Total	(51.538.486)	(71.288.986)

b) Riscul de credit

Riscul de credit reprezinta riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate, ca urmare a neindeplinirii de catre contrapartida a obligatiilor financiare. Societatea este expusa 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 2020 Societatea este expusa unui risc de creditare concentrat, considerand faptul ca aproximativ 40% din creantele comerciale sunt fata de Electrica Furnizare S.A. si fata de E.ON Energie Romania S.A. (a se vedea Nota 12). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

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 la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

	31 decembrie 2020 (auditat)	31 decembrie 2019 (auditat, retratat)
EximBank S.A.	583.003.131	240.781.847
CEC Bank S.A.	551.837.328	68.000.000
Alpha Bank S.A.	285.603.341	282.014.514
Garanti Bank S.A.	237.357.678	256.013.619
Unicredit Bank S.A.	234.439.863	273.235.001
Banca Comerciala Romana S.A.	209.130.038	146.303.362
BRD Societe Generale S.A.	64.196.103	77.796.807
Trezoreria Municipiului Bucuresti	1.436.579	1.436.571
Citi Bank Romania	76.818	80.008
OTP Bank S.A.	2.875	175.926.809
Banca Transilvania S.A.	1.728	70.796.406
Credit Agricole Bank S.A.	180	206.516.355
Libra Internet Bank S.A.	-	90.382.575
Altele	864.178	521.009
Total numerar, depozite bancare si imolizari financiare	2.167.949.840	1.889.804.883

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

	Valoarea neta	
	31 decembrie 2020 (auditat)	31 decembrie 2019 (auditat, retratat)
Active financiare		
Creante comerciale	157.943.751	220.284.169
Depozite bancare	1.621.384.000	58.879.494
Numerar si echivalente de numerar	546.565.840	1.793.145.389
Alte creante	85.367.796	31.416.822
	2.411.261.387	2.103.725.874

Situatia vechimii creantelor comerciale la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2020 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2020 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2019 (auditat, retratat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2019 (auditat, retratat)
Neajunse la scadenta	156.122.145	-	169.522.876	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	969.654	-	445.870	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	183.835	-	24.792	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	321.381	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	346.736	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	698	-
Mai mult de un an	10.101.875	(10.101.875)	10.496.161	(10.496.161)
Total	168.045.626	(10.101.875)	180.490.397	(10.496.161)

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

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

Situația vechimii **altor creanțe**, inclusiv TVA de recuperat, la data raportării a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2020 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2020 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2019 (auditat, retrat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2019 (auditat, retrat)
Neajunse la scadență	85.367.796	-	50.286.478	-
Cu scadență depășită între 1-30 zile	-	-	400	-
Cu scadență depășită între 31-90 zile	-	-	1.193	-
Cu scadență depășită între 91-180 zile	-	-	1.861	-
Cu scadență depășită între 181-270 zile	-	-	-	-
Cu scadență depășită între 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	596.559	(596.559)	3.074.604	(3.074.604)
Total	85.964.355	(596.559)	53.364.536	(3.074.604)

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

	31 decembrie 2020 (auditat)	31 decembrie 2019 (auditat, retrat)
Sold la începutul anului	(10.496.161)	(10.858.933)
Ajustări depreciere recunoscute, net de reluări	394.286	362.772
Sold la sfârșitul anului	(10.101.875)	(10.496.161)

c) Riscul de lichiditate

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020

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

Structura activelor și datoriilor a fost analizată pe baza perioadei rămase de la data situației pozitive financiare până la data contractuală a scadenței, atât pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2020, cât și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2019, astfel:

	Valoare contabila 31 decembrie 2020 (auditat)	Valoare contractuala	<1 an	> 1 an	Valoare contabila 31 decembrie 2019 (auditat, retrat)
Active financiare					
Numerar și conturi curente	546.565.840	546.565.840	546.565.840	-	1.793.145.389
Depozite plasate la bănci	1.621.384.000	1.621.384.000	1.621.384.000	-	58.879.494
Creanțe comerciale	157.943.751	157.943.751	157.943.751	-	169.994.236
Active financiare evaluate la cost amortizat	5.056.031	5.056.031	-	5.056.031	42.836.031
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	85.367.796	85.367.796	85.367.796	-	81.706.755
Total active financiare	2.416.317.418	2.416.317.418	2.411.261.387	5.056.031	2.146.561.905
Datorii financiare					
Imprumuturi	502.473.649	502.473.649	211.995.082	290.478.567	712.799.889
Datorii comerciale	285.020.150	285.020.150	285.020.150	-	220.236.112
Datorii din contracte de leasing	632.795	632.795	117.721	515.074	-
Alte datorii financiare	102.296.423	102.296.423	16.228.454	86.067.969	128.276.231
Total datorii financiare	890.423.017	890.423.017	513.361.407	377.061.610	1.061.312.232
Excedent de lichiditate	1.525.894.401	1.525.894.401	1.897.899.980	(372.005.579)	1.085.249.673

*) Lichiditatea Societății nu este afectată nici pe termen lung datorită faptului că deține lichidități semnificativ mai mari decât datoriile înregistrate pe termen lung, încadrate conform termenelor de lichiditate în categoria termen scurt (numerar și conturi curente).

d) Riscul aferent impozitarii

Legislația fiscală românească prevede reguli detaliate și complexe suferind mai multe modificări în ultimii ani. Interpretarea textului și procedurile practice de punere în aplicare a legislației fiscale ar putea varia, existând riscul ca anumite tranzacții să fie interpretate altfel de către autoritățile fiscale comparativ cu tratamentul Societății.

Din punct de vedere al impozitului pe profit, există riscul de interpretare diferită de către organele fiscale a regulilor fiscale aplicate determinate de Reglementările contabile conforme cu IFRS.

Guvernul României deține un număr de agenții autorizate să efectueze auditul (controlul) companiilor care operează pe teritoriul României. Aceste controale sunt similare auditurilor fiscale din alte țări, și pot acoperi nu numai aspecte fiscale, dar și alte aspecte legale și regulatorii care prezintă interes pentru aceste agenții. Este posibil ca Societatea să fie supusă controalelor fiscale pe măsura emiterii unor noi reglementări fiscale.

Notele de la 1 - 32 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

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 inerent tuturor activitatilor Societatii.

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

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

f) Riscul de reglementare

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

g) Adecvarea capitalurilor

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

29. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE

(i) Impozitare

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

(ii) Alte controale

In 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 anularea 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.

(iii) Polite de asigurare

La 31 decembrie 2020, 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).

(iv) Aspecte de mediu

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 31 decembrie 2020 si la 31 decembrie 2019 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Notele 5 si 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 2020 nu sunt semnificative.

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.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

29. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)

(v) Litigii in curs

In cursul anului 2020, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

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

(vi) Angajamente

La 31 decembrie 2020 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 2020, 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 55,80 milioane RON, pentru FUI este in suma de 20,0 milioane RON, iar in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 37,28 milioane RON.

De asemenea, la 31 decembrie 2020, Societatea are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. si Ciga Energy S.A., in suma de 3,96 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 2020 Societatea are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

La 31 decembrie 2020, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PCSU este in suma de 493,8 milioane RON si 20,0 milioane RON pentru piata reglementata. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

30. ONORARII

Societatea 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 2020 percepute pentru totalul serviciilor de revizuire limitata a situatiilor financiare la 30 iunie 2020, auditare a situatiilor financiare la 31.12.2020 si alte servicii de auditare (analiza, verificare si proceduri agreate) in anul 2020 este de 208.266 RON.

De asemenea, Societatea 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 2020 este in suma de 102.673 RON.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

31. ALTE INFORMATII

(i) Detalii privind grupul de societati

Societatea face parte dintr-un grup de societati controlate de Statul Roman reprezentat prin Ministerul Energiei. Societatea nu face parte in calitate de filiala dintr-un alt grup de societati pentru care sunt intocmite situatii financiare anuale consolidate.

(ii) Salariatii Societatii

Numarul mediu de salariatii ai Societatii in cursul anului 2020 a fost de 2.028 (2019: 2.038 salariatii). La 31 decembrie 2020 numarul efectiv de salariatii este de 2.011 (2019: 2.153 salariatii).

La 31 decembrie 2020, Societatea are 143 salariatii cu functii de conducere (2019: 158 salariatii) si 1.868 salariatii cu functii de executie (2019: 1.995 salariatii).

32. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI

Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie

Prin Hotararea nr. 1/27.01.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGOA”) au fost aprobate urmatoarele:

1. Revocarea Domnului Iulian Robert Tudorache din functia de membru al Consiliului de Administratie, ca urmare a renuntarii la mandat (punctul 4 al ordinei de zi AGOA din 27 ianuarie 2021).
2. Revocarea Domnului Cristian Genta din functia de membru al Consiliului de Administratie ca urmare a incetarii de drept a contractului de mandat avand in vedere intervenirea unui caz de incompatibilitate prin ocuparea unei functii alese in cadrul administratiei publice (punctul 5 al ordinei de zi AGOA din 27 ianuarie 2021).
3. Aprobarea declansarii procedurii de selectie a doi membrii in Consiliul de Administratie al SNN, conform prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (punctul 6 al ordinei de zi AGOA din 27 ianuarie 2021).
4. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al SNN pentru derularea procedurii de selectie a doi membrii al Consiliului de Administratie (punctul 7 al ordinei de zi AGOA din 27 ianuarie 2021).

Parteneriat S.N. Nuclearelectrica S.A. si US – TDA

Prin Raportul Curent publicat in data de 13 ianuarie 2021, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la acordarea de catre US – TDA a unui grant nerambursabil in valoare de 1.277.115 USD, pentru finantarea costului serviciilor de asigurare a asistentei tehnice aferente identificarii si realizarii unei evaluari preliminare a unor potentiale amplasamente nucleare compatibile cu tehnologiile nucleare mici si modulare („SMR”) in Romania, si elaborarea unei foi de parcurs pentru licentierea acestora.

Modificare Act Constitutiv al Societatii

Prin Hotararea nr. 2/27.01.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata modificarea Actului Constitutiv al SNN, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 27 ianuarie 2021).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

32. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI (CONTINUARE)

Infiintare filiala

Prin Hotararea nr. 2/27.01.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA") au fost aprobate urmatoarele activitati in vederea infiintarii unei noi filiale:

1. Aprobarea infiintarii unei filiale, integral detinuta de Societate, in calitate de asociat unic, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 27 ianuarie 2021). Obiectul de activitate al filialei va include "tratarea si eliminarea deseurilor periculoase, colectarea deseurilor periculoase si activitati de decontaminare".
2. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al SNN sa indeplineasca toate formalitatile de infiintare a noii filiale (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 27 ianuarie 2021).

Data: 15 martie 2021

Cosmin Ghita
Director General

Paul Ichim
Director Financiar