



S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2021

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea
Reglementarilor contabile conforme cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre
Uniunea Europeana, in baza Standardului International
de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala a Pozitiei Financiare la 30 septembrie 2021

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

	Nota	30 septembrie 2021 (neauditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	5.591.087.025	5.794.727.840
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	1.225.667	621.233
Imobilizari necorporale		50.004.170	53.470.674
Active financiare evaluate la cost amortizat	6	35.232.054	5.056.031
Investitii financiare in filiale	7	172.438.308	141.666.101
Total active imobilizate		5.849.987.224	5.995.541.879
Active circulante			
Stocuri	8	452.229.671	435.434.531
Active imobilizate detinute pentru vanzare	9	-	2.231.633
Creante comerciale	10	208.466.140	157.943.751
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	11	74.449.849	85.367.796
Depozite bancare	12	1.496.971.000	1.621.384.000
Numerar si echivalente de numerar	12	714.343.096	546.565.840
Total active circulante		2.946.459.756	2.848.927.551
Total active		8.796.446.980	8.844.469.430
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>		<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare		177.253.795	198.799.898
Rezultatul reportat		4.245.984.608	4.055.915.983
Total capitaluri proprii	13	7.688.207.772	7.519.685.250
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	15	152.370.680	290.478.567
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	961.082	515.074
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	17	243.280.469	235.409.546
Venituri in avans		76.622.541	86.067.969
Datorie privind impozitul amanat		62.982.451	66.526.912
Obligatii privind beneficiile angajatilor		43.102.434	43.102.434
Total datorii pe termen lung		579.319.657	722.100.502
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	16	171.968.809	285.020.150
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	17	69.584.185	57.272.874
Impozit pe profit datorat		52.337.131	32.049.397
Venituri in avans		13.324.793	16.228.454
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	15	221.430.224	211.995.082
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	274.409	117.721
Total datorii curente		528.919.551	602.683.678
Total datorii		1.108.239.208	1.324.784.180
Total capitaluri proprii si datorii		8.796.446.980	8.844.469.430

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2020 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2020 (neauditata)
Venituri					
Venituri din vanzarea energiei electrice	18	775.237.956	574.153.486	2.114.818.186	1.731.672.957
Venituri din transportul energiei electrice		3.486.641	2.840.711	9.842.974	9.988.653
Total venituri		778.724.597	576.994.197	2.124.661.160	1.741.661.610
Alte venituri	19	25.170.207	17.203.540	61.770.543	35.520.874
Cheltuieli din exploatare					
Depreciere si amortizarea		(139.785.853)	(130.508.099)	(417.428.284)	(408.763.469)
Cheltuieli cu personalul		(122.762.981)	(107.640.056)	(316.551.910)	(326.171.173)
Costul energiei electrice achizitionate		(60.630.991)	(41.188.984)	(183.751.266)	(51.553.165)
Reparatii si mentenanta		(24.378.272)	(24.722.887)	(70.440.767)	(46.849.121)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(3.486.641)	(2.840.711)	(9.842.974)	(9.988.653)
Cheltuieli cu piese de schimb		(4.613.613)	(5.135.073)	(15.377.567)	(13.437.295)
Costul cu combustibilul nuclear		(44.184.839)	(31.494.662)	(115.118.874)	(96.084.383)
Alte cheltuieli din exploatare	20	(104.572.751)	(101.547.062)	(303.293.081)	(286.605.701)
Total cheltuieli din exploatare		(504.415.941)	(445.077.534)	(1.431.804.723)	(1.239.452.960)
Rezultat din exploatare		299.478.863	149.120.557	754.626.980	537.729.524
Cheltuieli financiare		(5.821.274)	(11.150.313)	(28.305.260)	(33.730.056)
Venituri financiare		13.788.527	21.445.468	45.599.989	68.634.135
Rezultat financiar net	21	7.967.253	10.295.155	17.294.729	34.904.079
Profit inainte de impozitul pe profit		307.446.116	159.415.358	771.921.709	572.633.603
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	22	(52.231.094)	(24.948.550)	(131.314.158)	(94.944.348)
Profitul perioadei		255.215.022	134.466.808	640.607.551	477.689.255

Situatiile Financiare Interimare Individuale prezentate de la pagina 1 la 33 au fost semnate la data de 09 noiembrie 2021 de catre:

Cosmin Ghita
Director General**Paul Ichim**
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2020 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2020 (neauditata)
Profitul perioadei	255.215.022	134.466.808	640.607.551	477.689.255
Alte elemente ale rezultatului global				
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii, nete de impozit amanat	7.303.390	7.171.760	21.546.103	21.631.937
Rezultatul reportat din alte ajustari	12.765	-	32.546	(5.115.626)
Total alte elemente ale rezultatului global	7.316.155	7.171.760	21.578.649	16.516.311
Total rezultat global aferent perioadei	262.531.177	141.638.568	662.186.200	494.205.566
Rezultatul pe actiune				
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	14 0,85	0,45	2,12	1,58
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	14 0,85	0,45	2,12	1,58

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

Nota	Capital social	Prime legate de capital	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	3.211.941.683	31.474.149	21.553.537	198.799.898	4.055.915.983	7.519.685.250
Rezultatul global	-	-	-	-	-	-
Profitul perioadei	-	-	-	-	640.607.551	640.607.551
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>						
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii, nete de impozit amanat	-	-	-	(21.546.103)	21.546.103	-
Rezultatul reportat din alte ajustari	-	-	-	-	32.546	32.546
Total rezultat global aferent perioadei	-	-	-	(21.546.103)	662.186.200	640.640.097
Tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii						
Dividende distribuite	-	-	-	-	(472.117.575)	(472.117.575)
Total tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii	-	-	-	-	(472.117.575)	(472.117.575)
Sold la 30 septembrie 2021 (neauditat)	3.211.941.683	31.474.149	21.553.537	177.253.795	4.245.984.608	7.688.207.772

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2020

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

	Nota	Capital social	Prime legate de capital	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)		3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	227.996.066	3.843.269.056	7.334.934.061
Rezultatul global		-	-	-	-		
Profitul perioadei		-	-	-	-	477.689.255	477.689.255
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii, nete de impozit amanat		-	-	-	(21.631.937)	21.631.937	-
Rezultatul reportat din alte ajustari		-	-	-	-	(5.115.626)	(5.115.626)
Total rezultat global aferent perioadei		-	-	-	(21.631.937)	494.205.566	472.573.629
Tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii							
Dividende distribuite		-	-	-	-	(498.421.395)	(498.421.395)
Total tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii		-	-	-	-	(498.421.395)	(498.421.395)
Sold la 30 septembrie 2020 (neauditat)	13	3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	206.364.129	3.839.053.227	7.039.086.295

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2020 (neauditata)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	771.921.709	572.633.603
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	417.428.284	408.763.469
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale si alte creante	2.721.837	(6.486)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(947.210)	(1.508.338)
Provizioane aferente obligatiilor si cheltuielilor din exploatare	14.693.984	7.591.857
Pierdere / (Castiguri) din cedarea activelor imobilizate	2.292.453	(1.111.180)
(Castiguri) din cedarea activelor detinute spre vanzare	(1.970.976)	-
(Venituri) financiare nete	(17.800.131)	(35.303.838)
Modificari in:		
(Crestere) / diminuare creante comerciale si alte creante	(53.230.877)	629.988
Diminuare alte active financiare evaluate la cost amortizat	13.109.361	14.673.515
(Crestere) stocuri	(15.847.930)	(23.060.422)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(12.349.089)	(2.830.651)
Crestere datorii comerciale si alte datorii	(89.826.953)	(11.469.805)
Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare	1.030.194.462	929.001.712
Impozit pe profit platit	(114.558.120)	(85.268.432)
Dobanzi incasate	35.850.970	40.214.040
Dobanzi platite	(812.997)	(3.864.405)
Dividende incasate	1.840	-
Numerar net aferent activitatii de exploatare	950.676.155	880.082.915
Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(4.935.822)	(4.380.904)
Achizitii de imobilizari corporale	(226.423.042)	(140.795.673)
Investitii in filiale (a se vedea Nota 7)	(30.772.207)	-
Alte investitii in active financiare (a se vedea Nota 6)	(30.176.023)	-
Incasari din vanzarea imobilizarilor corporale	32.617	1.111.180
Incasari din vanzarea activelor detinute spre vanzare	4.202.609	-
Descrestere / (Crestere) in depozite bancare si active financiare evaluate la cost amortizat	124.413.000	(1.255.149.506)
Numerar net aferent activitatii de investitii	(163.658.868)	(1.399.214.903)
Flux de numerar aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(147.178.398)	(142.588.358)
Plati de dividende	(471.896.114)	(498.156.417)
Plati aferente datoriei din contractul de leasing, inclusiv dobanda_IFRS 16	(165.519)	(150.531)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(619.240.031)	(640.895.306)
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	167.777.256	(1.160.027.294)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 12)	546.565.840	1.793.145.389
Numerar si echivalente de numerar la 30 septembrie (a se vedea Nota 12)	714.343.096	633.118.095

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

(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 6). Prin Hotararea nr. 8/12.06.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) au fost aprobate urmatoarele: (i) Abrogarea "Strategiei de continuare a proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori" (2014) precum si a "Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori" (2018) (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020), (ii) Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze procedurile/demersurile/actiunile privind incetarea negociierilor cu CGN, precum si incetarea efectelor juridice (prin acordul partilor, denuntare etc.) a urmatoarelor documente: "Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (MoU)" si respectiv "Acordul Investitorilor in forma preliminara" (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020) si (iii) Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN de a initia demersurile pentru analiza si cristalizarea optiunilor strategice privind constructia de noi capacitati de productie de energie electrica din surse nucleare (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020). 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 Situatii de Urgenta ("CFSU"). In luna iunie 2020, CNCAN si-a exprimat acordul pentru utilizarea experientei seismice ca metoda alternativa pentru demonstrarea calificarii seismice a echipamentelor critice, sens in care, in luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismica si lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. In contextul celor anterior mentionate a fost intocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare, care indica finalizarea acestui obiectiv in luna iunie 2022.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

(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 anul 2021 piata energiei electrice din Romania s-a liberalizat, Societatea participand in primele 9 luni ale anului 2021 numai pe segmentul competitiv. In anul 2020 Societatea a participat atat pe segmentul competitiv, cat si pe cel reglementat al pietei, in care ANRE a stabilit prin decizie anuala/semestrială, 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 18).

La 30 septembrie 2021 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

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

2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2844/2016"). In intelesul OMFP 2844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate („IFRS adoptate de Unitunea Europeana”).

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

Din analizele efectuate privind implicatiile pandemiei Covid-19 in activitatea Societatii, in primele 9 luni ale anului 2021, conducerea considera ca nu va fi afectata continuitatea activitatii acesteia (a se vedea Nota 2 (f)).

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data de si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 nu au fost auditate si nici nu au fost revizuite de un auditor independent. Aceste Situatii Financiare Interimare Individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 09 noiembrie 2021 de catre conducerea Societatii.

b) Prezentarea situatiilor financiare

Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 - „Prezentarea situatiilor financiare” si IAS 34 - „Raportarea financiara interimara”. Societatea a adoptat o prezentare bazata pe lichiditate in cadrul situatiei pozitiei financiare si o prezentare a veniturilor si cheltuielilor in functie de natura lor in cadrul situatiei profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, considerand ca aceste modele de prezentare ofera informatii care sunt credibile si mai relevante decat cele care ar fi fost prezentate in baza altor metode permise de IAS 1.

Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu IFRS si trebuie sa fie citite impreuna cu Situatiile Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia si performanta financiara a Societatii de la ultimele Situatii Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)

c) Bazele evaluarii

Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt intocmite pe baza conventiei valorii juste pentru activele si datoriile financiare la valoare justa prin contul de profit si pierdere. Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluată sau cost istoric.

d) Moneda functionala si de prezentare

Conducerea Societatii considera ca moneda functionala, asa cum este definita aceasta de IAS 21 - „Efectele variatiei cursurilor de schimb valutare”, este leul romanesc (RON). Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt intocmite si prezentate in RON, rotunjite la cel mai apropiat leu, moneda pe care conducerea Societatii a ales-o ca moneda de prezentare.

e) Utilizarea estimarilor si judecatilor

Pregatirea Situatiilor Financiare Interimare Individuale in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Judecatile si ipotezele asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza judecatilor referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele obtinute pot fi diferite de valorile estimarilor.

Judecatile si ipotezele 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.

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate Situatiilor Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020.

f) Implicatii ale pandemiei de Covid-19

In anul 2020, pandemia de Covid-19 si recesiunea economica au afectat sever sectorul energetic in ansamblu. Cererea de energie la nivel global a fost afectata din cauza intreruperilor majore ale afacerilor si a restrictiilor anti-covid implementate de autoritati. Fapt ce a condus, in cele din urma, la o scaderea pretului energiei electrice la nivel global, afectand veniturile producatorilor de energie. In ciuda acestui fapt, sectorul energiei regenerabile (energia nucleara fiind recunoscuta ca sursa „verde”, nepoluanta, stabila si sigura) a reiesit in mare parte neafectat din punct de vedere al veniturilor.

In prezent, dupa eliminarea restrictiilor, sectorul energetic joaca un rol cheie in redresarea economiei si mai mult decat atat, un rol pe termen lung de aceeaasi importanta, pentru furnizarea energiei de care au nevoie toate industriile pentru a-si continua activitatea. Pe masura ce piata energiei electrice se recupereaza, cererea de energie electrica a crescut, acest lucru putand fi observat si in cresterea semnificativa a preturilor, acestea fiind tot efecte ale pandemiei.

Perturbarea economica cauzata de pandemia de Covid-19 a avut repercursiuni moderate asupra Societatii atat in anul precedent cat si in primele 9 luni ale anului 2021. Au fost efectuate analize detaliate asupra activitatii Societatii pentru a identifica si implementa estimari fiabile ale impactului pandemiei in situatiile financiare interimare pregatite la data si pentru perioada de 9 luni ale anului 2021, utilizand principiile de evaluare prezentate si explicate in situatiile financiare ale anului 2020.

Desi pandemia de Covid-19 continua sa aiba efecte la nivel macroeconomic si in primele 9 luni ale anului 2021, impactul asupra profitului operational al Societatii la 30 septembrie 2021 este moderat, Societatea obtinand rezultate financiare foarte bune, respectandu-si si indeplinindu-si programele de investitii, programul de fabricatie si livrare a fasciculelor nucleare, programul de productie al energiei electrice si termice si a obtinand un profit operational (EBITDA) mai mare cu aproximativ 23,8% fata de aceeaasi perioada a anului precedent.

Societatea monitorizeaza evolutia macroeconomica si evalueaza continuu factorii de incertitudine si potentialul impact financiar al pandemiei de Covid-19, in vederea identificarii masurilor necesare a fi implementate, urmand ca investitorii sa fie informati in concordanta.

Notele de la 1 - 24 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Politicele contabile aplicate in aceste Situatii Financiare Interimare Individuale sunt aceleasi cu cele aplicate in Situatiile Financiare Individuale ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

4. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	Total
Cost					
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 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 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
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	32.124.981	5.388.449.243	1.110.066.036	1.064.437.295	7.595.077.555
Intrari	-	-	5.207.271	192.206.225	197.413.495
Transferuri	-	80.390.901	37.133.513	(117.524.414)	-
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(3.142.607)	(3.142.607)
Transfer din imobilizari necorporale	-	-	4.769.053	-	4.769.053
Transfer stocuri	-	-	-	(5.996.499)	(5.996.499)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	21.714.925	(16.576.988)	5.137.938
Derecunoastere inspectii U1&U2	-	(65.338.182)	-	-	(65.338.182)
Derecunoastere apa grea	-	(894.946)	-	-	(894.946)
Iesiri	-	-	(1.220.585)	-	(1.220.585)
Sold la 30 septembrie 2021 (neauditat)	32.124.981	5.402.607.016	1.177.670.212	1.124.318.704	7.736.720.913
Amortizari si ajustari de depreciere					
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 dereciere	-	-	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
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	550.782	1.057.248.682	595.963.307	146.586.943	1.800.349.715
Cheltuiala cu amortizare	-	350.434.275	53.172.162	-	403.606.437
Amortizare cumulate inspectii U1&U2	-	(63.491.497)	-	-	(63.491.497)
Amortizare cumulata iesiri	-	(894.946)	(761.575)	-	(1.656.520)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	7.271.049	(445.295)	6.825.753
Sold la 30 septembrie 2021 (neauditat)	550.782	1.343.296.515	655.644.944	146.141.648	2.145.633.888
Valoarea neta contabila					
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat, retratat)	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
Sold la 30 septembrie 2021 (neauditat)	31.574.199	4.059.310.501	522.025.268	978.177.056	5.591.087.025

Notele de la 1 - 24 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

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

In cursul anului 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 primele 9 luni ale anului 2021 Societatea nu a achizitionat apa grea.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 30 septembrie 2021, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 978.177.056 RON, cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 506.526.333 RON (31 decembrie 2020: 506.632.392 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 471.650.723 RON, cele mai reprezentative fiind:
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 109.433.478 RON (31 decembrie 2020: 48.306.873 RON);
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 67.944.275 RON (31 decembrie 2020 : 63.445.743RON);
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 27.883.109 RON (31 decembrie 2020: 24.453.897 RON);
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 37.351.596 RON (31 decembrie 2020: 34.959.367 RON);
 - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 47.548.305 RON (31 decembrie 2020 : 45.205.001 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 508.224.900 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2020: 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 30 septembrie 2021 este de 159.238.387 RON (31 decembrie 2020: 159.238.387 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 75.026.513 RON (31 decembrie 2020: 75.132.572 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 30 septembrie 2021, valoarea contabila bruta a **Unitatii 5** este de 137 milioane RON (31 decembrie 2020: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Societate in primele 9 luni ale anului 2021 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: realizarea inspectiilor anuale efectuate in timpul opririi planificate a Unitatii 1 in valoare 80.390.901 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 29.936.202 RON, majorarea valorii contabile a DICA 11 si 12 cu suma de 10.960.130 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)***(iii) Reevaluare, metoda de amortizare si durata de viata***

Cladirile si terenurile sunt recunoscute la valoarea justa, pe baza evaluarilor periodice efectuate de evaluatori externi independenti. Surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat, la scoaterea din evidenta a activului sau pe masura folosirii acestuia (a se vedea Nota 12). Toate celalalte 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) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020 pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

(iv) Estimari semnificative – evaluarea terenurilor si a constructiilor

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in Nota 4 (v) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021

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

4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

(v) *Valoarea contabilă care ar fi fost recunoscută dacă terenurile și clădirile ar fi fost evaluate la cost, conform prevederilor IAS 16.77 (e)*

Dacă terenurile și clădirile ar fi fost evaluate la cost istoric, valorile ar fi fost:

	30 septembrie 2021 (neauditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Terenuri		
Cost	23.091.101	23.091.101
Amortizare cumulată	-	-
Valoare netă contabilă	23.091.101	23.091.101
	30 septembrie 2021 (neauditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Clădiri		
Cost	6.360.873.505	6.336.222.933
Amortizare cumulată	(3.686.624.436)	(3.477.254.730)
Valoare netă contabilă	2.674.249.069	2.858.968.203

(vi) *Dezafectarea unităților nucleare*

Unitatea 1 este proiectată să funcționeze până în anul 2026, iar Unitatea 2 până în 2037. Societatea nu are înregistrat un provizion pentru dezafectarea celor două unități deoarece nu este responsabilă pentru lucrările de dezafectare. Conform HG nr. 1080/2007, Agenția Nucleară și pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabilă pentru colectarea contribuțiilor plătite de Societate pe durata de viață utilă rămasă a unităților și își asumă răspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfârșitul duratei de viață a celor două unități, precum și pentru depozitarea definitivă a deșeurilor nucleare la sfârșitul duratei utile de viață a celor două unități și pentru depozitarea permanentă a rezidurilor rezultate (vezi Nota 19). Cheltuielile cu contribuțiile Societății către ANDR în perioada în primele 9 luni ale anului 2021 este în valoare de 76.558.318 RON (31 decembrie 2020: 102.246.544 RON).

(vii) *Active gajate*

La 30 septembrie 2021, respectiv la 31 decembrie 2020 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

(viii) *Credit furnizor*

La 30 septembrie 2021, Societatea are mijloace fixe achiziționate pe credit de la furnizori (credit comercial) în valoare de 28.971.064 RON (31 decembrie 2020: 47.821.880 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021

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

5. ACTIVE REPREZENTAND DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR SUPTOR ÎN 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.

(i) Sume recunoscute în Situația poziției financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport în cadrul unui contract de leasing	30 septembrie 2021 (neauditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Terenuri	1.406.574	801.003
Amortizare cumulată	(180.907)	(179.771)
Valoare netă contabilă	1.225.667	621.233
	30 septembrie 2021 (neauditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Datorii din contracte de leasing		
Pe termen scurt	274.409	117.721
Pe termen lung	961.082	515.074
	1.235.491	632.795

(ii) Sume recunoscute în Situația profitului sau a pierderii

	30 septembrie 2021 (neauditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	118.206	179.770
Cheltuieli cu dobânzile	19.403	21.737

Iesirile totale de numerar aferente contractelor în perioada încheiată la 30 septembrie 2021 au fost în valoare 165.519 RON (30 septembrie 2020: 150.531 RON).

(iii) Recunoașterea contractelor de leasing

Informații privind recunoașterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate în Nota 3 (e) Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor Financiare individuale ale Societății întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

6. ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT

La 30 septembrie 2021 Societatea inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare ("ELINI"), in Bursa Romana de Marfuri ("BRM"), in Forumul Atomic Roman - Romatom ("ROMATOM") si Asociatia HENRO, si titluri de stat.

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020
	(neauditat)	(auditat)
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia Bursa Romana de Marfuri	23.000	23.000
Contributia Romatom	100	100
Contributia HENRO	250.000	-
Titluri de stat (i)	29.926.023	-
Total	35.232.054	5.056.031

(i) Titluri de stat

La 30 septembrie 2021 Societatea detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, avand o maturitate de 4 ani, o dobanda anuala fixa de 3,25% p.a. si un randament maxim de adjudecare de 4,48% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

	30 septembrie 2021
	(neauditat)
Sold la 1 ianuarie	-
Cumparari	29.656.680
Maturitati	-
Ajustare cost amortizat	4.899
Dobanda cumulata	264.444
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	29.926.023

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

7. INVESTITII FINANCIARE IN FILIALE

La 30 septembrie 2021 situatia investitiilor in filiale se prezinta astfel:

	<u>30 septembrie 2021</u> <u>(neauditat)</u>	<u>31 decembrie 2020</u> <u>(auditat)</u>
Energonuclear S.A.	172.438.108	141.666.101
F.P.C.U Feldioara	200	-
Total	<u>172.438.308</u>	<u>141.666.101</u>

Energonuclear S.A.

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

La 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2021 este de **172.438.108 RON**, si respectiv de **141.666.101 RON** la 31 decembrie 2020.

Prin Hotararea AGEA nr. 4/11.07.2017, actionarii Societatii au aprobat acordarea **unui imprumut convertibil in actiuni** in valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. Pana la 30 septembrie 2021, Energonuclear a accesat intreaga valoarea aprobata, de 5.500.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda capitalizata de 272.005 RON. Imprumutul a fost convertit in actiuni conform Hotararii AGEA nr. 5/30.06.2021, inregistrata la Registrul Comertului prin cererea de mentiuni nr.485731/10.09.2021.

In primele 9 luni ale anului 2021, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat de doua ori, astfel: in baza Hotararii AGEA nr. 3/21.04.2021 prin emisiunea de noi actiuni cu suma de 25.000.001,36 RON, iar in baza Hotararii AGEA nr.5/30.06.2021 cu suma de 5.772.005,22 RON, reprezentand convertirea imprumutului actionar in actiuni.

F.P.C.U Feldioara

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

La 30 septembrie 2021, Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2021 este de **200 RON**.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

8. STOCURI

La 30 septembrie 2021 si la 31 decembrie 2020 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020
	(neauditat)	(auditat)
Piese de schimb	197.609.177	185.856.408
Consumabile si alte materiale	55.195.460	56.565.105
Combustibil nuclear	208.309.740	193.639.358
Uraniu	35.030.164	39.292.794
Alte stocuri	6.972.540	11.915.487
Ajustari pentru deprecierea stocurilor	(50.887.410)	(51.834.621)
Total	452.229.671	435.434.531

(i) Evaluarea stocurilor

Costurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3 (k) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020, pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

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

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele 9 luni ale anului 2021 se regaseste in pozitiiile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatiia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 130.496.441 RON (31 decembrie 2020: 148.123.065 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele 9 luni ale anului 2021 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 0 RON (31 decembrie 2020: 984.963 RON). Societatea analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Societatea a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 30 septembrie 2021 este in suma de 50.887.410 RON (31 decembrie 2020: 51.834.621 RON). In primele 9 luni ale anului 2021 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 0 RON (31 decembrie 2020: 815.027 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 947.210 RON (31 decembrie 2020: 2.057.762 RON).

In primele 9 luni ale anului 2021 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 30 septembrie 2021 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

9. ACTIVE IMOBILIZATE DETINUTE PENTRU VANZARE

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

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

La 30 septembrie 2021 Societatea a inregistrat derecunoasterea activului ca urmare a vanzarii acestuia. Veniturile nete din vanzarea activelor detinute spre vanzare sunt in suma de 1.970.976 RON (Nota 18), iar intrarile de numerar aferente activelor detinute pentru vanzare in perioada incheiata la 30 septembrie 2021 au fost in valoare 4.202.609 RON.

10. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

La 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2021 (neauditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Creante comerciale	221.289.187	168.045.626
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(12.823.047)	(10.101.875)
Total	208.466.140	157.943.751

La 30 septembrie 2021, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A. – 39.602.010 RON (31 decembrie 2020 – 52.907.721 RON), Engie Romania S.A. – 36.927.483 RON (31 decembrie 2020 – 8.927.058 RON), GEN-I d.o.o. – 21.420.996 RON (31 decembrie 2020 – 8.373.622 RON).

Vanzarile efectuate in cursul perioadei de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 catre Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 18,03% (30 septembrie 2020: aproximativ 21,78%), catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 17,43% (30 septembrie 2020: aproximativ 16,77%), catre Engie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 11,10% (30 septembrie 2020: aproximativ 3,01%), catre GEN-I d.o.o. au reprezentat aproximativ 9,34% (30 septembrie 2020: aproximativ 4,40%), si catre E.ON Energie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 7,70% (30 septembrie 2020: aproximativ 7,10%) din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

11. ALTE ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT

	30 septembrie 2021 (neauditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Alte creante	32.928.267	37.875.290
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(596.559)	(596.559)
Taxe si impozite	17.226.584	37.765.898
Plati efectuate in avans	24.891.557	10.323.167
Total	74.449.849	85.367.796

La 30 septembrie 2021 pozitia “Taxe si impozite” reprezinta in principal TVA de recuperat in suma de 15.003.948 RON (31 decembrie 2020: 33.562.819 RON).

Notele de la 1 - 24 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

12. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE

La 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020, **numerarul si echivalentele de numerar** se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2021 (neauditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Numerar in casierie	58.876	91.753
Conturi curente la banci in RON	108.570.797	118.692.137
Conturi curente la banci in valuta	8.297.115	1.741.506
Depozite bancare mai mici de 3 luni	595.540.000	425.556.000
Alte echivalente de numerar	1.876.308	484.444
Total numerar si echivalente de numerar	714.343.096	546.565.840

La 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020, **depozitele bancare** cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2021 (neauditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Depozite bancare	1.496.971.000	1.621.384.000

(i) Reconcilierea cu Situatia fluxurilor de trezorerie

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

	30 septembrie 2021 (neauditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Numerar in casierie	58.876	91.753
Conturi curente la banci	116.867.912	120.433.643
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	595.540.000	425.556.000
Alte echivalente de numerar	1.876.308	484.444
	714.343.096	546.565.840

(ii) Clasificarea ca echivalente de numerar

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar daca au o scadenta de 3 luni sau mai putin de la data constituirii.

(iii) Numerar restrictionat

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

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

La 30 septembrie 2021 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 68.020.369 RON (31 decembrie 2020: 117.028.702 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021

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

13. CAPITALURI PROPRII

Capital social

Societatea a fost înființată prin separarea de fosta Regie Autonomă de Electricitate („RENEL”). Capitalul social reprezintă contribuția Statului la formarea Societății în data de 30 iunie 1998 (retratat cu inflația până la 31 decembrie 2003), plus creșteri ulterioare.

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societății este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 30 septembrie 2021 și respectiv 31 decembrie 2020 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 30 septembrie 2021 și 31 decembrie 2020, capitalul social include efectele retratarilor înregistrate în anii precedenți conform aplicării IAS 29 “Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste”.

Structura capitalului social se prezintă astfel:

	30 septembrie 2021 (neauditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Capital social subscris și varsat (valoare nominală)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferențe aferente retrării conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retrată)	3.211.941.683	3.211.941.683

La 30 septembrie 2021 și respectiv 31 decembrie 2020, valoarea capitalului social statutar subscris și varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 acțiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominală de 10 RON.

Ultima majorare de capital social a avut loc în anul 2020 prin subscrierea unui număr de 130.043 acțiuni noi, în sumă de 1.300.430 RON, reprezentând aportul în natură al Statului Român, reprezentat de Ministerul Energiei și în numerar al acționarilor Societății. Majorarea de capital social s-a realizat în baza Prospectului Proporzionat de ofertă aferent majorării de capital social, aprobat prin Decizia ASF nr.976/13.08.2020 și a Hotărârilor Adunării Generale Extraordinare nr.2/04.01.2019 și nr. 12/19.12.2019, înregistrate la Oficiul Național al Registrului Comerțului conform Certificatului de mențiuni nr.484154/30.09.2020.

Detinatorii de acțiuni ordinare au dreptul de a primi dividende, așa cum sunt acestea declarate la anumite perioade de timp, și dreptul la un vot pe o acțiune în cadrul Adunărilor Generale ale Acționarilor Societății.

Structura acționarilor la 30 septembrie 2021 și la 31 decembrie 2020 se prezintă după cum urmează:

Actionari	Numar actiuni 30 septembrie 2021	% din capitalul social	Numar actiuni 31 decembrie 2020	% din capitalul social
Statul Roman – Ministerul Energiei	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alți acționari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
Total	301.643.894	100%	301.643.894	100%

Prime de emisiune

În noiembrie 2013, Societatea a emis 28.100.395 acțiuni ordinare pe Bursa de Valori București, printr-o ofertă publică inițială și prin exercitarea dreptului de preferință de către acționarul Fondul Proprietatea S.A. Suma încasată de 312.478.099 RON a fost formată din majorarea capitalului social de 281.003.950 RON și o primă de emisiune de **31.474.149 RON**.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

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

Rezervele platite in avans sunt in suma de **21.553.537 RON** la 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON) 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).

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 30 septembrie 2021 este de 194.928.188 RON (31 decembrie 2020: 194.928.188 RON).

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

Rezerve din reevaluare nete de impozit amanat

La 30 septembrie 2021, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 177.253.795 RON (31 decembrie 2020: 198.799.898 RON). 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 primele 9 luni ale anului 2021, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare in valoare de 25.650.117 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (2020: 34.757.342 RON).

Rezultat 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.

Miscari ale rezultatului reportat

	<u>30 septembrie</u> <u>2021</u> <u>(neauditat)</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2020</u> <u>(auditat)</u>
Sold la 1 Ianuarie 2021	4.055.915.983	3.843.269.056
Profitul net al perioadei	640.607.551	699.322.229
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	(5.539.153)
Rezultat reportat din alte ajustari	32.546	(11.910.921)
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii, nete de impozit amanat	21.546.103	29.196.168
Dividende	(472.117.575)	(498.421.396)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	4.245.984.608	4.055.915.983

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. La 30 septembrie 2021 valoarea de 32.546 RON reprezinta alte tranzactii aferente anilor precedenti.

Notele de la 1 - 24 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021

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

13. CAPITALURI PROPRII (CONTINUARE)*Dividende*

În perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021, Societatea a declarat dividende în valoare de 472.117.575 RON (31 decembrie 2020: 498.424.223 RON). Dividendele nete neplătite la 30 septembrie 2021 sunt în valoare de 877.322 RON (31 decembrie 2020: 800.583 RON).

14. REZULTATUL PE ACTIUNE

La 30 septembrie 2021 și la 30 septembrie 2020 rezultatul pe acțiune este:

(i) Rezultatul de baza pe acțiune

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2020 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2020 (neauditată)
Profitul net din perioada	255.215.022	134.466.808	640.607.551	477.689.255
Numarul de acțiuni ordinare la începutul perioadei	301.643.894	301.513.851	301.643.894	301.513.851
Numarul de acțiuni ordinare emise în timpul perioadei	-	-	-	-
Numarul mediu ponderat de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei	301.643.894	301.513.851	301.643.894	301.513.851
Rezultatul de baza pe acțiune (RON/acțiune)	0,85	0,45	2,12	1,58

(ii) Rezultatul diluat pe acțiune

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2020 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2019 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2020 (neauditată)
Profitul net din perioada	255.215.022	134.466.808	640.607.551	477.689.255
Numarul de acțiuni ordinare la începutul perioadei (a)	301.643.894	301.513.851	301.643.894	301.513.851
Numarul de acțiuni ordinare emise în timpul perioadei	-	-	-	-
Numarul de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei (a)	301.643.894	301.513.851	301.643.894	301.513.851
Numarul de acțiuni corespunzător rezervei plătite în avans (b) (a se vedea Nota 9)	-	-	-	-
Numarul mediu ponderat al acțiunilor ordinare (diluatare) la 30 septembrie (a) + (b)	301.643.894	301.513.851	301.643.894	301.513.851
Rezultatul diluat pe acțiune (RON/acțiune)	0,85	0,45	2,12	1,58

Notele de la 1 - 24 sunt parte integrantă a acestor Situații Financiare Interimare Individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

15. IMPRUMUTURI

Situatia imprumuturilor detinute de Societate la 30 septembrie 2021, respectiv 31 decembrie 2020 este urmatoarea :

	30 septembrie 2021 (neauditat)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2020 (auditat)	< 1 an	> 1 an
Imprumuturi bancare	373.491.712	221.121.032	152.370.680	502.335.190	211.856.623	290.478.567
Dobanda	309.192	309.192	-	138.459	138.459	-
Total	373.800.904	221.430.224	152.370.680	502.473.649	211.995.082	290.478.567

Imprumuturi bancare

Rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2021 au fost:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta finala
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)			502.335.190	
Trageri noi				
Rambursari, din care			(147.178.398)	
Societe Generale – ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,7%	(18.913.267)	2022
Societe Generale – AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	(36.555.871)	2022
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(91.709.260)	2024
Diferente de schimb valutar			13.403.940	
Comisioane de angajament			4.930.980	
Sold la 30 septembrie 2021 (neauditat)			373.491.712	

(i) Imprumuturi pe termen lung

La 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020 imprumuturile **pe termen lung** de la insitutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2021 (neauditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Societe Generale - ANSALDO BC	38.036.432	56.158.539
Societe Generale - AECL BC	73.242.859	102.033.230
EURATOM	267.143.400	354.005.380
Total imprumuturi	378.422.691	512.197.149
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(226.052.011)	(218.431.261)
Mai putin: soldul comisiunelor de angajament si asigurare (termen lung)	-	(3.287.320)
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt	152.370.680	290.478.567

La 30 septembrie 2021, indicatorii financiari aferenti imprumutului acordat de EURATOM au fost indepliniti.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

15. IMPRUMUTURI (CONTINUARE)**Imprumuturi bancare (continuare)****(ii) Imprumuturi pe termen scurt**

La 30 septembrie 2021 si 31 decembrie 2020 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza :

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020
	(neauditat)	(auditat)
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	226.052.011	218.431.262
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	309.192	138.459
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(4.930.979)	(6.574.639)
Total imprumuturi pe termen scurt	221.430.224	211.995.082

16. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

La 30 septembrie 2021 si la 31 decembrie 2020, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020
	(neauditat)	(auditat)
Furnizori de imobilizari	28.971.064	47.821.880
Furnizori	79.470.994	81.911.514
Obligatii privind beneficiile angajatilor	24.059.285	23.467.273
Datorii catre stat	23.325.709	106.932.895
Dividende de plata	877.400	826.280
Alte datorii	15.264.357	24.060.308
Total	171.968.809	285.020.150

La 30 septembrie 2021, principalii furnizori in sold, din pozitile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: Apele Romane Bucuresti – 13.233.511 RON (31 decembrie 2020: 12.404.839 RON), Candu Energy INC. – 10.303.550 RON (31 decembrie 2020: 11.062.778 RON), Phoenix IT S.R.L. – 7.722.862 RON (31 decembrie 2020: 0 RON), Concelex S.R.L. – 6.271.270 RON (31 decembrie 2020: 5.346.922 RON), CANDU Owners Group Inc. (COG) – 5.176.026 RON (31 decembrie 2020: 4.485.080 RON).

Pozitia „Obligatii privind beneficiile angajatilor” include suma de 10,3 mil. RON, reprezentand angajament preliminar privind acordarea sumelor de distribuit conform Bugetului de Venituri si Cheltuieli aprobat prin Hotararea AGOA nr. 7/06.05.2021, aferente salariilor, sporurilor, primelor si altor bonificatii si fond de premiere, ce vor fi acordate pana la sfarsitul anului 2021 sub forma de bonusuri.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

17. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI

La 30 septembrie 2021, respectiv 31 decembrie 2021 Societatea are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" si la pozitia "Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli":

	30 septembrie 2021 (neauditat)	31 decembrie 2020 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	70.024.148	70.262.388
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	110.519.054	103.884.325
Provizion litigii spor salarial	106.298.783	97.209.259
Participarea salariatilor la profit	26.022.669	21.326.448
Total	312.864.654	292.682.420

La 30 septembrie 2021, provizioanele in valoarea totala de 312.864.654 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea curenta (< 1 an)	Portiunea pe termen lung (> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	23.808.503	46.215.645
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	19.753.013	90.766.041
Provizion litigii spor salarial	-	106.298.783
Participarea salariatilor la profit	26.022.669	-
Total	69.584.185	243.280.469

Pozitia "Provizion litigii spor salarial", reprezinta preliminarea efectului litigiilor demarate de syndicate impotriva Societatii, Sindicatul CNE Cernavoda si Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial.

A se vedea Nota 3 (s) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020, pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021

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

18. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE*(i) Venituri din vânzarea de energie electrică*

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2020 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2020 (neauditată)
Vanzari de energie pe piata reglementata	-	72.107.523	65.878	276.924.697
Vanzari de energie pe piata libera	775.023.172	501.812.657	2.110.032.714	1.450.746.912
Vanzari de energie termica	208.330	226.700	4.698.084	3.981.125
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	6.454	6.606	21.510	20.223
Total	775.237.956	574.153.486	2.114.818.186	1.731.672.957

(ii) Cantitatea de energie vanduta)*

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2020 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2020 (neauditată)
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	-	394.822	361	1.481.558
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.758.706	1.963.594	8.036.733	6.408.101
Total	2.758.706	2.358.416	8.037.094	7.889.659

*)Cantitatea de energie vanduta prezentata, nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cantitate de 25.818 MWh pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (25.625 MWh in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2020).

Incepand cu anul 2021, ANRE nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe piata reglementata. Contractele incheiate pe piata reglementata pentru semestrul II 2020 au livrare in ore CET; ultima ora de livrare din anul 2020 fiind prima din ianuarie 2021 (361 MWh, pret reglementat in valoare de 182,63 lei/MWh (valoare neta de T_g)).

Pe piata libera, in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021, Societatea a livrat 99,7% din energia vanduta (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2020: 81%). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 a fost de 262,55 RON/MWh (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2020: 226,39 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 11.06.2022 si este membra 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 producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 sunt in suma de 4.698.084 RON (1 ianuarie – 30 septembrie 2020: 3.981.125 RON).

Notele de la 1 - 24 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021

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

18. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE (CONTINUARE)

Ca urmare a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 114/28.12.2018, ce modifică și completează Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, ANRE a emis Ordinul nr. 216/11.12.2019 de aprobare a Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe baza de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultima instanță.

Conform Deciziei ANRE nr. 2213/23.12.2019, cantitatea atribuită SNN pentru semestrul I 2020 pe contracte reglementate este de 1.087 GWh, din care 701,4 GWh pentru trimestrul I 2020 și 385,6 GWh pentru trimestrul II 2020. Pentru semestrul I 2020, ANRE a stabilit pentru SNN un preț reglementat de 188,47 RON/MWh (fără Tg).

Pentru semestrul II 2020, ANRE a emis Ordinul nr. 88/12.06.2020 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultima instanță clienților finali pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 [...]. Conform Deciziei ANRE nr. 1077/29.06.2020, cantitatea atribuită SNN pentru semestrul II 2020 pe contracte reglementate este de 1.095 GWh, din care 394,9 GWh pentru trimestrul III 2020 și 700,1 GWh pentru trimestrul IV 2020. Pentru semestrul II 2020, ANRE a stabilit pentru SNN un preț reglementat de 182,63 lei/MWh (fără Tg). Conform Deciziei ANRE nr. 326/2019, cantitatea de energie electrică atribuită SNN pentru 2019 pe contracte reglementate este 1.377 GWh (din care 558,54 GWh pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019), la un preț reglementat de 188,33 RON/MWh (fără Tg).

În cursul perioadei de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2020, Societatea a vândut 18,7% din energie pe piața reglementată (perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2019: 7,1%), la preț reglementat.

Pe piața concurențială, în perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2020, Societatea a livrat 81% din energia vândută (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019: 92,6%). Prețul de vânzare mediu al energiei electrice vândută de Societate pe această piață în perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2020 a fost de 226,39 RON/MWh (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019: 229,32 RON/MWh), valoare netă de Tg.

19. ALTE VENITURI

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2020 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2020 (neauditată)
Venituri din subvenții pentru investiții	3.588.371	3.590.020	10.765.114	10.769.606
Venituri din penalități și despăgubiri	5.113.368	86.800	5.863.359	332.615
Venituri din vânzarea activelor deținute în vederea vânzării, nete	1.970.976	-	1.970.976	-
Venituri din reversarea provizioanelor și a ajustărilor de valoare, nete	-	(3.499.742)	-	-
Alte venituri	14.497.492	17.026.462	43.171.094	24.418.653
Total	25.170.207	17.203.540	61.770.543	35.520.874

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

20. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2020 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2020 (neauditata)
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	26.447.747	21.431.990	66.446.913,00	59.992.349
Cheltuieli cu ANDR	25.611.216	24.496.369	76.558.318,00	73.105.623
Cheltuieli privind energia si apa	21.814.517	19.034.799	61.345.356,00	58.061.456
Cheltuieli cu contributia ANRE	612.957	5.994.282	1.838.872	8.047.889
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	13.447.357	15.369.872	40.840.318	37.798.406
Cheltuieli cu primele de asigurare	3.207.111	3.553.117	9.024.608	8.977.493
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	2.463.882	1.908.872	5.866.966	5.209.525
Cheltuieli cu proviziunile si ajustarile de valoare	1.894.736	2.135.711	16.048.394	2.135.711
Alte cheltuieli din exploatare	9.073.228	7.622.050	25.323.336	33.277.249
Total	104.572.751	101.547.062	303.293.081	286.605.701

Cheltuieli cu ANDR

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

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

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

Cheltuieli cu contributia ANRE

Contributia platita catre ANRE in baza Ordinului ANRE nr.223/09.12.2020, in procent de 0,1% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute, la 30 septembrie 2021 este in valoare de 1.838.872 RON (30 septembrie 2020: 8.047.889 RON). Pentru anul 2020 contributia a fost platita in baza Ordinului ANRE nr.1/2020, care stabilea un procent de 0,1% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute (perioada 15.01.2020 – 31.12.2020) si a Ordinului ANRE nr. 251/2019 privind prelungirea aplicarii Ordinului ANRE nr.224/2018, respectiv 2% din cifra de afaceri a anului anterior, pentru intervalul 1 -14.01.2020.

Alte cheltuieli din exploatare

In pozitia “Alte cheltuieli din exploatare” sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 7.448.086 RON (30 septembrie 2020: 7.451.794 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

21. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2020 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2020 (neauditata)
Venituri din dobanzi	11.401.391	13.535.816	38.042.384	45.102.287
Venituri din diferente de curs valutar	2.380.397	7.907.303	7.550.866	23.527.730
Venituri din dividende	1.840	1.995	1.840	3.764
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat	4.899	-	4.899	-
Alte venituri financiare	-	354	-	354
Total venituri financiare	13.788.527	21.445.468	45.599.989	68.634.135
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(3.486.648)	(8.080.086)	(21.159.567)	(24.122.670)
Cheltuieli privind dobanzile	(2.334.626)	(3.070.227)	(7.145.693)	(9.607.386)
Total cheltuieli financiare	(5.821.274)	(11.150.313)	(28.305.260)	(33.730.056)
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	7.967.253	10.295.155	17.294.729	34.904.079

22. IMPOZITUL PE PROFIT

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

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2020 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2020 (neauditata)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	54.338.326	27.037.954	134.845.854	96.976.009
Venit din impozit amanat, net	(2.107.232)	(2.089.404)	(3.531.696)	(2.031.661)
Total	52.231.094	24.948.550	131.314.158	94.944.348

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

23. 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 anulara acestora conform art. 27 din Ordonanta Guvernului nr. 6/2019 privind instituirea unor facilitati fiscale. Ca urmare ANAF a emis Decizia de anulare a obligatiilor de plata accesorii nr. 559/06.03.2020.

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

Prin adresa nr. 10136/30.08.2021, Curtea de Conturi a Romaniei a anuntat ca in perioada 06.09.2021- 17.12.2021 va efectua Controlul situatiei, evolutiei si amodului de administrare a patrimoniului public si privat al statului, precum si legalitatea realizarii veniturilor si a efectuarii cheltuielilor. Mentionam ca, la data prezentului raport actiunea de control se afla in curs de desfasurare.

(iii) Polite de asigurare

La 30 septembrie 2021, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

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

(iv) Aspecte de mediu

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 septembrie 2021 si la 31 decembrie 2020 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Nota 19). 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 30 septembrie 2021 nu sunt semnificative.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

23. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)

(iv) Aspecte de mediu (continuare)

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

(v) Litigii in curs

In primele 9 luni ale anului 2021, Societatea a facut 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.

(vi) Angajamente

La 30 septembrie 2021, Societatea se angajeaza sa suporte cheltuieli operationale si de investitii in conformitate cu contractele aflate in derulare pentru investitii si operatiuni curente, normale in cursul activitatii de baza. La 30 septembrie 2021, valoarea totala a angajamentelor este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”.

(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 30 septembrie 2021, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea clientilor pentru contracte incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PCSU este in suma de 25,3 milioane RON, iar in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 39,9 milioane RON.

De asemenea, la 30 septembrie 2021, Societatea are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. si Ciga Energy S.A., in suma de 2,84 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.

Scrisorile de garantie bancara sunt obtinute in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale.

La 30 septembrie 2021 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 30 septembrie 2021, 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 431,61 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

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

24. EVENIMENTE ULTERIOARE**Schimbari in conducerea Societatii - Directori**

Prin Raportul Curent publicat in data de 06 octombrie 2021, Societatea a informat actionarii si investitorii cu privire la renuntarea domnului Paul Ichim la mandatul sau de Director Financiar al SNN. Conform contractului de mandat incheiat, mandatul domnului Paul Ichim va inceta ca urmare a renuntarii la mandat in termen de 90 de zile lucratoare anterior retragerii, respectiv incepand cu data de 11.02.2022.

Aprobarea rectificarii Bugetul de Venituri si Cheltuieli pe anul 2021

Prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr. 11/28.10.2021 s-a aprobat rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli al Societatii pentru anul 2021.

Cosmin Ghita
Director General

Paul Ichim
Director Financiar