



S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea
Reglementarilor contabile conforme cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara, in baza
Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”,
adoptat de catre Uniunea Europeana

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala Simplificata a Pozitiei Financiare la 30 septembrie 2017

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

	Nota	30 septembrie 2017 (neauditat)	31 decembrie 2016 (auditat, retratat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	6.824.954.433	7.108.486.979
Imobilizari necorporale		66.949.975	80.636.405
Investitii financiare	5	141.689.201	141.689.201
Total active imobilizate		7.033.593.609	7.330.812.585
Active circulante			
Stocuri	6	333.704.356	331.057.122
Creante comerciale si alte creante	7	115.259.460	162.063.302
Plati efectuate in avans		14.646.734	12.699.411
Depozite bancare		1.223.419.327	1.245.073.268
Numerar si echivalente de numerar	8	548.349.423	263.714.387
Total active circulante		2.235.379.300	2.014.607.490
Total active		9.268.972.909	9.345.420.075
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		3.210.641.253	3.210.641.253
<i>Capital social subscris si varsat</i>		<i>3.015.138.510</i>	<i>3.015.138.510</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		245.513.993	265.842.461
Rezultatul reportat	9	3.979.381.120	3.945.257.743
Total capitaluri proprii		7.488.564.052	7.474.769.143
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	10	959.344.862	1.087.961.815
Venituri in avans		132.688.120	143.446.616
Datorii privind impozitul amanat		152.832.853	157.022.057
Obligatii privind beneficiile angajatilor	11	39.553.412	31.907.053
Total datorii pe termen lung		1.284.419.247	1.420.337.541
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	12	250.828.990	216.770.484
Impozit pe profit datorat		23.762.881	6.431.972
Venituri in avans		15.659.631	6.181.408
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	10	205.738.108	220.929.527
Total datorii curente		495.989.610	450.313.391
Total datorii		1.780.408.857	1.870.650.932
Total capitaluri proprii si datorii		9.268.972.909	9.345.420.075

Notele de la 1-19 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Contul de Profit si Pierdere Individual Simplificat pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017

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

		Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata, retratata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata, retratata)
	Nota				
Venituri					
Venituri din vanzarea energiei electrice	14	496.708.256	433.977.007	1.366.426.999	1.157.741.328
Venituri din transportul energiei electrice		2.829.309	3.731.887	9.617.086	23.138.456
Total venituri		499.537.565	437.708.894	1.376.044.085	1.180.879.784
Alte venituri		9.178.805	14.487.504	25.644.905	13.563.144
Cheltuieli din exploatare					
Depreciere si amortizarea		(124.207.211)	(121.543.989)	(370.183.392)	(359.948.779)
Cheltuieli cu personalul		(79.578.226)	(75.089.837)	(228.715.437)	(217.372.478)
Costul energiei electrice achizitionate		(26.340.603)	(2.190.784)	(47.046.859)	(7.413.997)
Reparatii si mentenanta		(25.302.804)	(19.933.681)	(102.158.918)	(100.934.141)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(2.829.309)	(3.731.887)	(9.617.086)	(23.138.456)
Cheltuieli cu piese de schimb		(2.558.042)	(2.697.007)	(15.870.274)	(19.503.101)
Costul cu combustibilul nuclear		(34.132.463)	(43.679.886)	(91.597.936)	(110.585.580)
Alte cheltuieli din exploatare	15	(84.144.892)	(92.472.615)	(259.581.294)	(248.357.779)
Total cheltuieli din exploatare		(379.093.550)	(361.339.686)	(1.124.771.196)	(1.087.254.311)
Rezultat din exploatare					
		129.622.820	90.856.712	276.917.794	107.188.617
Cheltuieli financiare		(27.565.607)	(6.105.321)	(64.958.489)	(68.159.701)
Venituri financiare		12.222.766	35.124.973	61.097.122	83.694.403
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	16	(15.342.841)	29.019.652	(3.861.367)	15.534.702
Profit inainte de impozitul pe profit					
		114.279.979	119.876.364	273.056.427	122.723.319
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	13	(22.775.378)	(19.215.531)	(47.771.875)	(20.326.491)
Profitul perioadei		91.504.601	100.660.833	225.284.552	102.396.828

Situatiile financiare interimare individuale simplificate prezentate de la pagina 1 la 21 au fost semnate la data de 10 noiembrie 2017 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Mihai Darie
Director Financiar

Notele de la 1-19 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala Simplificata a Rezultatului Global pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017

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

		Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata, retratata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata, retratata)
Nota					
Profitul perioadei		91.504.601	100.660.833	225.284.552	102.396.828
Alte elemente ale rezultatului global (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		-	-	(1.990.072)	(572.459)
Alte elemente ale rezultatului global		-	-	(1.990.072)	(572.459)
Rezultatul global total aferent perioadei		91.504.601	100.660.833	223.294.480	101.824.369
Rezultatul pe actiune					
Rezultatul pe actiune de baza (RON/actiune)	16	0,30	0,33	0,75	0,36
Rezultatul pe actiune diluat (RON/actiune)	16	0,30	0,33	0,75	0,36

Notele de la 1-19 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017

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

	Capital social	Prime legate de capital	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat)	3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	265.842.461	3.977.101.856	7.506.613.256
Corectarea erorilor contabile	-	-	-	-	(31.844.113)	(31.844.113)
Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat, retratat)	3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	265.842.461	3.945.257.743	7.474.769.143
Rezultatul global al perioadei						
<i>Profitul perioadei</i>	-	-	-	-	225.284.552	225.284.552
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>	-	-	-	-	(1.990.072)	(1.990.072)
Rezultat global total aferent perioadei	-	-	-	-	223.294.480	223.294.480
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat	10	-	-	(20.328.468)	20.328.468	-
Dividende distribuite	10	-	-	-	(209.499.571)	(209.499.571)
Sold la 30 septembrie 2017 (neauditat)	3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	245.513.993	3.979.381.120	7.488.564.052

Notele de la 1-19 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017

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

	Capital social	Prime legate de capital	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)	3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	293.329.577	3.936.724.775	7.493.723.291
Corectarea erorilor contabile	-	-	-	-	(36.133.136)	(36.133.136)
Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat, retratat)	3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	293.329.577	3.900.591.639	7.457.590.155
Rezultatul global al perioadei						
<i>Profitul perioadei</i>	-	-	-	-	102.396.828	102.396.828
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>	-	-	-	-	(572.459)	(572.459)
Rezultat global total aferent perioadei	-	-	-	-	101.824.369	101.824.369
Transfer rezerva din reevaluare in rezultat reportat	10	-	-	(20.655.473)	20.655.473	-
Dividende distribuite	10	-	-	-	(99.499.571)	(99.499.571)
Sold la 30 septembrie 2016 (neauditat, retratat)	3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	272.674.104	3.923.571.910	7.459.914.953

Notele de la 1-19 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate

S.N. Nuclearelectrica S.A.Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata, retratata)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	273.056.427	122.723.319
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	370.183.392	359.948.779
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale si altor creante	4.910	(2.116)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(738.904)	(1.226.910)
Alte provizioane	14.885.871	7.692
Castiguri din cedarea activelor si impactul ajustarilor de valoare	(17.912)	(58.659)
Venituri/(Cheltuieli) financiare nete	6.210.028	(14.854.494)
Modificari in:		
Diminuare creante comerciale si alte creante	45.446.120	44.827.730
(Crestere)/Diminuare stocuri	(1.908.330)	6.811.666
Variatia venituri inregistrate in avans	(1.280.273)	(24.909.946)
Variatia cheltuielilor inregistrate in avans	(1.947.323)	(6.237.771)
Diminuare datorii comerciale si alte datorii	(83.474.379)	(93.156.506)
Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare	620.419.627	393.872.784
Impozit pe profit platit	(34.630.169)	(20.678.197)
Dobanzi incasate	10.662.252	13.567.686
Dobanzi platite	(4.953.661)	(4.170.269)
Numerar net aferent activitatii de exploatare	591.498.049	382.592.004
Fluxuri de numerar aferent activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(63.176)	(7.148.529)
Achizitii de imobilizari corporale	(76.437.598)	(70.696.848)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	21.210	68.766
Diminuare/(Crestere) depozite bancare	21.653.941	(19.123.875)
Numerar net aferent activitatii de investitii	(54.825.623)	(96.900.486)
Flux de numerar aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(153.405.401)	(134.137.639)
Plati de dividende	(98.631.989)	(98.679.803)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(252.037.390)	(232.817.442)
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	284.635.036	52.874.076
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 8)	263.714.387	257.376.819
Numerar si echivalente de numerar la 30 septembrie (a se vedea Nota 8)	548.349.423	310.250.895

Notele de la 1-19 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2017

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE

Societatea Națională Nuclearelectrică S.A. (“Societatea” sau “SNN”) este o societate națională pe acțiuni, administrată în sistem unitar, având un sediu central și două sucursale fără personalitate juridică, sucursala CNE Cernavodă (Centrală Nucleară – Electrică) - cu sediul în Județul Constanța, Oraș Cernavodă, Strada Medgidiei nr.2, înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J13/3442/2007, respectiv sucursala FCN Pitești (Fabrică de Combustibil Nuclear) - cu sediul în Județul Argeș, Oraș Mioveni, Strada Câmpului nr.1, înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J03/457/1998. Adresa sediului social este Municipiul București, Sector 1, Strada Polona nr. 65. Societatea are ca principal obiect de activitate “Producția de energie electrică” – cod CAEN 3511 și este înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J40/7403/1998, cod unic de înregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

Activitatea principală a Societății constă în producerea energiei electrice și termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfășurare a activității este în cadrul Sucursalei CNE Cernavodă, unde Societatea deține și operează două reactoare nucleare funcționale (Unitatea 1 și Unitatea 2). Cele două reactoare nucleare operaționale se bazează pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR). Societatea deține la Cernavodă alte două reactoare nucleare aflate în faza incipientă de construcție (Unitatea 3 și Unitatea 4). Construcția Unităților 3 și 4 era planificată a fi finalizată de către filiala Energonuclear S.A.; în prezent, există o nouă strategie de continuare a proiectului Unităților 3 și 4, aprobată de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor din data de 22 august 2014 (pentru mai multe informații a se vedea Nota 5).

De asemenea, Societatea mai deține și un alt reactor (Unitatea 5), pentru care acționarii Societății au aprobat schimbarea destinației inițiale încă din martie 2014, și anume utilizarea Unității 5 pentru realizarea activităților legate de operarea Unităților 1 și 2. Proiectul de schimbare a destinației inițiale a Unității 5 este în curs de implementare și se estimează că va fi finalizat în cursul anului 2018. Unitatea 5 este depreciată integral, deoarece nu există niciun plan pentru a se continua construcția ca unitate nucleară.

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

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

La 30 septembrie 2017 acționarii Societății sunt: Statul Român prin Ministerul Energiei care deține 248.736.619 acțiuni, reprezentând 82,4959% din capitalul social, Fondul Proprietatea S.A. care deține 27.408.381 acțiuni, reprezentând 9,0903% din capitalul social și alți acționari persoane fizice și juridice care dețin împreună 25.368.851 acțiuni, reprezentând 8,4138% din capitalul social.

2. BAZELE ÎNTOCMIRII

a) Declarația de conformitate

Situațiile financiare individuale simplificate au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (“IFRS”) (“OMFP 2844/2016”). În accepțiunea OMFP 2844/2016, Standardele Internaționale de Raportare Financiară reprezintă standardele adoptate potrivit procedurii prevăzute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1606/2002 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internaționale de contabilitate.

Aceste situații financiare interimare individuale simplificate au fost întocmite în conformitate cu IAS 34 *Raportarea financiară interimară*, așa cum a fost adoptat de Uniunea Europeană. Acestea nu includ toate informațiile necesare pentru un set complet de situații financiare în conformitate cu IFRS și trebuie să fie citite împreună cu situațiile financiare anuale ale Societății, întocmite la 31 decembrie 2016. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017

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

sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia financiara si performanta Societatii de la ultimele situatii financiare anuale individuale, la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016.

Situatiile financiare interimare individuale simplificate la data de si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017 nu sunt auditate si nici nu au fost revizuite de un auditor independent.

Aceste situatii financiare interimare individuale simplificate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 10 noiembrie 2017 de catre conducerea Societatii.

b) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale

Pregatirea acestor situatii financiare interimare individuale simplificate presupune din partea conducerii utilizarea unor rationamente, estimari si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile, precum si valoarea recunoscuta a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Rezultatele efective pot diferi de valorile estimate.

Estimarile si ipotezele care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea a fost revizuita si in perioadele viitoare afectate.

Informatiile cu privire la ipotezele care implica un risc semnificativ de a rezulta in ajustari semnificative in anii financiari ulteriori sunt incluse in Nota 5 (Continuitatea activitatii Energonuclear si a proiectului Unitatilor 3 si 4).

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate situatiilor financiare individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Politicele contabile aplicate in aceste situatii financiare interimare individuale simplificate sunt aceleasi cu cele aplicate in situatiile financiare individuale ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016.

Corectarea unor erori contabile

Societatea a implementat prevederile IFRIC 21 Impozite 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.

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. Aceasta modificare a evaluarii in legatura cu data la care apare evenimentul generator a fost tratata ca o eroare contabila in conformitate cu prevederile IAS 8 – Politici contabile, schimbari de estimari contabile si corectarea erorilor.

Reconsiderarea tratamentului contabil aferent impozitelor si taxelor guvernamentale care cad sub incidenta IFRIC 21, determina modificari asupra datoriilor fata de bugetul statului, asupra cheltuielilor cu impozitele si taxele locale, respectiv asupra impozitului amanat inregistrate in perioada curenta, situatiile financiare comparative fiind retratate in mod corespunzator.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017

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

Efectul corectarii erorilor contabile asupra Contului de profit si pierdere din situatiile financiare comparative:

Profitul/(Pierderea) perioadei	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2016	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016
Valori raportate inaintea corectarii erorilor contabile	102.381.972	64.543.117
Anulare cheltuiala impozite si taxe locale	-	43.015.638
Reluare impozit amanat	(1.721.139)	(5.161.927)
Valori retratate dupa corectarea erorilor contabile	100.660.833	102.396.828

Efectul corectarii erorilor contabile asupra Pozitiei financiare din situatiile financiare comparative:

Datorii comerciale si alte datorii (a se vedea Nota 12)	31 decembrie 2016
Valori raportate inaintea corectarii erorilor contabile	178.860.825
Recunoastere impozite aferente anului 2017 la 31.12.2016	37.909.659
Valori retratate dupa corectarea erorilor contabile	216.770.484
Datorii privind impozitul amanat	31 decembrie 2016
Valori raportate inaintea corectarii erorilor contabile	163.087.603
Recunoastere creanta impozit amanat la 31 decembrie an anterior	(6.882.502)
Reluare impozit amanat in perioada curenta	6.882.502
Recunoastere creanta cu impozit amanat la 31.12.2016	(6.065.546)
Valori retratate dupa corectarea erorilor contabile	157.022.057
Rezultat reportat	31 decembrie 2016
Valori raportate inaintea corectarii eroarilor contabile	3.977.101.856
Anulare impozit aferent anului 2016 inregistrat la 31.12.2015	(43.015.638)
Recunoastere impozit aferent anului 2016 inregistrat la 31.12.2015	43.015.638
Recunoastere impozite aferente anului 2017 la 31.12.2016	(37.909.659)
Recunoastere creanta cu impozit amanat la 31 decembrie an anterior	6.882.502
Reluare impozit amanat in perioada curenta	(6.882.502)
Recunoastere creanta cu impozit amanat la 31.12.2016	6.065.546
Valori retratate dupa corectarea erorilor contabile	3.945.257.743

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2017

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

4. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente și alte active	Imobilizări în curs de execuție	TOTAL
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)	31.534.439	5.415.577.164	1.480.759.307	979.523.186	7.907.394.096
Intrări	-	-	13.256.072	93.305.636	106.561.708
Transferuri	-	164.223.252	29.262.697	(193.485.949)	-
Transferuri stocuri	-	-	-	289.417	289.417
Transfer în imobilizări necorporale	-	-	-	(13.717.629)	(13.717.629)
Iesiri	-	-	(1.477.663)	(5.851.327)	(7.328.990)
Sold la 31 decembrie 2016 (auditat)	31.534.439	5.579.800.416	1.521.800.413	860.063.334	7.993.198.602
Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat)	31.534.439	5.579.800.416	1.521.800.413	860.063.334	7.993.198.602
Intrări	-	-	22.742.930	50.326.863	73.069.793
Transferuri	-	9.163.005	35.262.016	(44.425.021)	-
Transferuri stocuri	-	-	-	(165.255)	(165.255)
Transfer piese de schimb	-	-	9.357.308	(9.357.308)	-
Iesiri	-	-	(1.218.100)	-	(1.218.100)
Sold la 30 septembrie 2017 (neauditat)	31.534.439	5.588.963.421	1.587.944.566	856.442.613	8.064.885.039
Amortizare și ajustări de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)	311.030	29.408.719	255.579.053	147.539.743	432.838.545
Cheltuiala cu amortizarea	51.838	346.011.604	113.783.192	-	459.846.634
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-	-	(1.463.222)	-	(1.463.222)
Ajustări pentru depreciere imobilizări	187.914	-	-	(6.698.248)	(6.510.334)
Sold la 31 decembrie 2016 (auditat)	550.782	375.420.323	367.899.023	140.841.495	884.711.623
Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat)	550.782	375.420.323	367.899.023	140.841.495	884.711.623
Cheltuiala cu amortizarea	-	268.270.314	88.474.383	-	356.744.698
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-	-	(1.214.802)	-	(1.214.802)
Ajustări pentru depreciere imobilizări	-	-	-	(310.912)	(310.912)
Sold la 30 septembrie 2017 (neauditat)	550.782	643.690.637	455.158.605	140.530.583	1.239.930.607
Valoarea contabilă					
Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)	31.223.410	5.386.168.445	1.225.180.254	831.983.443	7.474.555.551
Sold la 31 decembrie 2016 (auditat)	30.983.658	5.204.380.093	1.153.901.389	719.221.839	7.108.486.979
Sold la 30 septembrie 2017 (neauditat)	30.983.658	4.945.272.783	1.132.785.962	715.912.030	6.824.954.433

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017

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

Masinele, echipamentele si alte active cuprind in principal apa grea folosita pentru functionarea Unitatilor 1 si 2, cu o valoare contabila neta la 30 septembrie 2017 de 457.494.046 RON (31 decembrie 2016: 456.034.348 RON) si cladiri administrative cu o valoare contabila neta la 30 septembrie 2017 de 300.375.997 RON (31 decembrie 2016: 315.465.551 RON).

La 30 septembrie 2017, valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, recunoscuta in cadrul grupei 'Imobilizari in curs de executie', este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2016: 273.960.000 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.

Valoarea contabila a apei grele achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4 este de 158.511.960 RON (31 decembrie 2016: 158.511.960 RON), reprezentand aproximativ 75 de tone. Aceste elemente sunt prezentate in cadrul grupei 'Imobilizari in curs de executie'.

Investitiile principale efectuate de catre Societate in cursul perioadei de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017 pentru proiecte in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 cuprind:

- Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 15.378.300 RON (in 2016: 8.116.594 RON);
- Instalare porti de acces in zona camerei de admisie apa in valoare de 3.549.668 RON (in 2016: 4.296.668 RON);
- Retehnologizare emulator DCC din structura Simulator Full Scope in valoare de 2.316.361 RON (in 2016: 261.965 RON).

Principalele investitii puse in functiune in cursul perioadei de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017 se refera la: imbunatatire sistem de abur viu in valoare de 3.620.344 RON, sisteme de filtrare in amonte de camerele de apa U1, U2 in valoare de 4.539.920 RON, constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear ars (DICA) in valoare de 9.900.746 RON.

In perioada 01 ianuarie - 30 septembrie 2017, Societatea a achizitionat 11.909,52 kg de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesara pentru functionarea Unitatilor 1 si 2 in valoare de 21.993.395 RON (in anul 2016: s-au achizitionat 5.081,59 kg apa grea in valoare de 9.621.247 RON).

La 30 septembrie 2017, valoarea contabila neta a activelor in curs de executie care se refera la Unitatile 3 si 4 este in valoare de 506.543.673 RON, inclusiv valoarea apei grele (31 decembrie 2016: 507.024.049 RON). La 30 septembrie 2017, diferenta ramasa pana la 715.912.030 RON (31 decembrie 2016: 719.221.839 RON) reprezinta imobilizari in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2, cum ar fi: instalatie de detritiere D2O in valoare de 63.230.074 RON, constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 29.222.946 RON, imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 12.936.829 RON, extindere durata de viata U1 fata de durata de viata initiala proiectata in valoare de 8.255.679 RON.

La 30 septembrie 2017, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 4.454.292 RON (31 decembrie 2016: 9.115.482 RON).

Valorile prezentate la datele de 1 ianuarie 2016 si 31 decembrie 2016 aferente costului imobilizarilor corporale, respectiv amortizarii cumulate aferente imobilizarilor corporale la aceleasi date au fost corectate cu valoarea totala de 15.291.476 RON, din care pe categoria "Terenuri" cu valoarea de 2.491.550 RON si pe categoria "Masini, echipamente si alte active" cu valoarea de 12.799.926 RON, pentru a corela valorile prezentate in aceasta nota cu evidentele contabile. Aceste diferente au rezultat din prezentarea diferita a impactului reevaluarii efectuate la 31 decembrie 2015 in nota de miscare a imobilizarilor corporale comparativ cu inregistrările contabile efectuate la aceeasi data. Aceste corectii nu au impact asupra valorii contabile nete a imobilizarilor corporale pentru niciuna din perioadele raportate anterior.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2017

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

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. 1080/5 septembrie 2007, Agenția Nucleară și pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabilă pentru colectarea contribuțiilor platite 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 (a se vedea Nota 15). Cheltuiala cu contribuțiile Societății către ANDR în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2017 este în valoare de 70.691.686 RON (perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2016: 68.456.679 RON).

Active gajate

La 30 septembrie 2017, respectiv la 31 decembrie 2016 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

5. IMOBILIZARI FINANCIARE

Imobilizările financiare sunt reprezentate în principal de investiția în Energonuclear S.A. („Energonuclear”). La 30 septembrie 2017 și 31 decembrie 2016, Societatea deține 100% din capitalul social al Energonuclear S.A. Valoarea participăției la 30 septembrie 2017 și 31 decembrie 2016 este de 141.666.101 RON.

Continuitatea activității Energonuclear S.A. și a Proiectului Unităților 3 și 4

Incertitudinile cu privire la continuitatea activității Energonuclear menționate și explicate detaliat în situațiile financiare anuale la data și pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2016 se mențin și la 30 septembrie 2017.

În data de 31 ianuarie 2017, Comisia de negociere a avizat propunerea de continuare a negocierilor asupra Documentelor Investiției în aceleași condiții din MoU, fiind demarate formalitățile pentru obținerea unui mandat din partea Comisiei Interministeriale, Guvernului României și respectiv Adunării Generale a Acționarilor Societății cu privire la continuarea negocierilor.

În data de 23 februarie 2017 a avut loc o întâlnire între reprezentanții Ministerului Energiei și ai CGN privind necesitatea asumării unui calendar de acțiuni și a urgentării negocierilor pentru înființarea noii Societăți de Proiect („JVCo”). La solicitarea CGN, în absența unui nou mandat de negociere, în perioada 28 - 30 martie 2017 și respectiv 10 - 13 aprilie 2017 au avut loc discuții tehnice neangajante între reprezentanții SNN și CGN.

În data de 6 martie 2017, Comisia Interministerială a avizat propunerea Comisiei de negociere cu privire la continuarea negocierilor și înaintarea spre aprobare Guvernului României a unui memorandum în acest sens. Continuarea negocierilor poate avea loc după aprobarea în cadrul Adunării Generale a Acționarilor Societății.

În perioada martie – iulie 2017 au avut loc clarificări și analize în vederea identificării opțiunilor și definirii parametrilor care pot circumscrie angajamentele posibile ale Statului Român raportat la cerințele CGN.

Comisia Interministerială pentru Proiectul Unitățile 3 și 4 de la CNE Cernavoda a decis avizarea continuării negocierilor asupra Documentelor Investiției pentru o perioadă de până la 6 luni de la data aprobării instituționale și corporative, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU, inclusiv posibilitatea oricărei Părți de a înceta MoU fără nicio despăgubire printr-o simplă notificare scrisă către cealaltă Parte, în cazul în care nu s-a ajuns la un acord asupra Documentelor Investiției și în măsura în care întârzierea nu a fost cauzată de respectiva Parte.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2017

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

Prin Memorandum de Guvern, în data de 13 iulie 2017, a fost aprobată continuarea negocierilor asupra Documentelor Investiției privind dezvoltarea, construirea, operarea și dezafectarea Unităților 3 și 4 de la CNE Cernavoda cu compania chineză CGN.

Prin Decizia Consiliului de Administrație al SNN nr. 114/20.07.2017 s-a avizat și înaintat spre aprobarea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor SNN continuarea negocierilor asupra Documentelor Investiției în aceleași condiții din MoU, pentru o perioadă de până la 6 luni de la data aprobării instituționale și corporative, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU, inclusiv posibilitatea oricărei părți de a înceta MoU fără nicio despăgubire printr-o simplă notificare scrisă către cealaltă Parte, în cazul în care nu s-a ajuns la un acord asupra Documentelor Investiției și în măsura în care întârzierea nu a fost cauzată de respectiva Parte.

Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor SNN nr. 6/24.08.2017 au fost aprobate următoarele:

- Continuarea negocierilor asupra Documentelor Investiției în aceleași condiții din MoU, pentru o perioadă de până la 6 luni de la data aprobării instituționale și corporative, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU, inclusiv posibilitatea oricărei părți de a înceta MoU fără nici o despăgubire printr-o simplă notificare scrisă către cealaltă Parte, în cazul în care nu s-a ajuns la un acord asupra Documentelor Investiției și în măsura în care întârzierea nu a fost cauzată de respectiva Parte.

- Mandatarea Consiliului de Administrație să stabilească termenii și condițiile negocierilor ce vor fi derulate cu Investitorul Selectat de către reprezentanții SNN în cadrul Comisiei de Negociere pentru derularea Proiectului Unitățile 3 și 4 CNE Cernavoda, în conformitate cu Memorandumul Guvernului României nr. 20/2683/13.07.2017.

Prin Decizia Consiliului de Administrație al SNN nr. 133/24.08.2017 au fost aprobați termenii și condițiile negocierilor ce vor fi derulate cu Investitorul Selectat de către reprezentanții SNN în cadrul Comisiei de Negociere pentru derularea Proiectului Unitățile 3 și 4 CNE Cernavoda menționate în Memorandumul Guvernului României nr. 20/2683/13.07.2017.

Procesul de negociere a reinceput în data de 13 septembrie 2017, potrivit calendarului convenit între Comisia de negociere și CGN. În perioada 13 - 29 septembrie 2017 au avut loc negocieri asupra proiectului de Acord al Investitorilor ("AI") și a anexelor relevante la AI, fiind identificate: (i) clauzele/secțiunile asupra cărora părțile au ajuns la un acord, (ii) clauzele/prevederile care necesită reformulare (sens în care au fost stabilite termene de redactare a unor propuneri de către consultanții ambelor părți) și/sau (iii) aspectele rămase în divergență, precum și discutarea principiilor enunțate în lista aspectelor escaladate de către părți și identificarea pozițiilor flexibilizate a părților.

În cursul lunii octombrie, Comisia de negociere („CN”) a analizat aspectele discutate în sesiunile de negocieri cu CGN din perioada 13-29 septembrie 2017 care deviază de la mandatul inițial primit prin Memorandumul de Guvern datat 13 iulie 2017 sau cu privire la care sunt necesare clarificări prin raportare la strategia referitoare la proiect. Propunerile CN de modificare/flexibilizare a mandatului de negociere au fost avizate de Consiliul de Administrație SNN și de către Comisia Interministerială.

Având în vedere aspectele menționate mai sus, precum și stadiul negocierilor cu Investitorul Selectat pentru dezvoltarea Proiectului Unităților 3 și 4 CNE Cernavoda, conducerea Societății este încrezătoare că proiectul dezvoltat de Energonuclear și care ar urma să fie continuat de noua companie de proiect, va continua în viitor și că va exista o cerere în viitor pentru energia electrică ce urmează a fi produsă de către Unitățile 3 și 4. Astfel, conducerea Societății consideră că investiția în Energonuclear S.A. va fi recuperată, în conformitate cu Strategia.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017

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

6. STOCURI

La 30 septembrie 2017 si la 31 decembrie 2016 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2017 (neauditat)	31 decembrie 2016 (auditat)
Piese de schimb	142.038.519	130.820.218
Consumabile si alte materiale	36.821.742	45.107.372
Combustibil nuclear	113.635.762	102.355.393
Uraniu	36.826.466	49.372.687
Alte stocuri	4.381.867	3.401.452
TOTAL	333.704.356	331.057.122

7. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

La 30 septembrie 2017 si la 31 decembrie 2016 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2017 (neauditat)	31 decembrie 2016 (auditat)
Creante comerciale	106.116.927	137.740.298
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(12.851.654)	(12.846.744)
Alte creante	12.492.320	13.079.870
Ajustari pentru deprecierea altor creante	(3.468.965)	(3.468.965)
Taxe si impozite	12.970.832	27.558.843
Total	115.259.460	162.063.302

La 30 septembrie 2017, principalele creante comerciale in sold sunt de la: GEN-I d.o.o. – 15.556.126 RON (31 decembrie 2016: 15.251.159 RON), E.ON Energie Romania S.A. – 12.840.764 RON (31 decembrie 2016: 2.740.938 RON), Enel Energie S.A. – 8.019.384 RON (31 decembrie 2016: 8.820.614 RON), Electrica Furnizare S.A. 7.446.423 RON (31 decembrie 2016: 30.893.082 RON), Alpiq Romindustries S.R.L. – 7.412.652 RON (31 decembrie 2016: 4.980.931 RON), Enel Energie Muntenia S.A. – 7.289.507 RON (31 decembrie 2016: 10.677.949 RON).

8. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR

La 30 septembrie 2017 si 31 decembrie 2016, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2017 (neauditat)	31 decembrie 2016 (auditat)
Conturi curente la banci in RON	532.993.359	262.257.016
Conturi curente la banci in valuta	15.356.064	1.457.371
Total numerar si echivalente de numerar	548.349.423	263.714.387

9. CAPITALURI PROPRII

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 perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017, Societatea a declarat dividende in valoare de 209.499.571 RON (30 septembrie 2016: 99.499.571 RON), din care 99.499.571 RON distribuiti din profitul net al exercitiului

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017

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

financiar 2016, conform Hotararii AGA nr. 2/24.04.2017 si 110.000.000 RON distribuiti in baza prevederilor art. II si art. III din Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr 29/2017, din « Alte rezerve reprezentand fonduri pentru surse proprii de finantare », conform Hotararii AGA nr. 8/28.09.2017. Dividendele brute neplatite la 30 septembrie 2017 sunt in valoare de 110.060.660 RON (30 septembrie 2016: 309.943 RON).

Ca urmare a reconsiderarii tratamentului contabil al impozitelor si taxelor guvernamentale conform IFRIC 21, detaliata in Nota 3, rezultatul raportat al perioadei comparative a fost retratat.

10. IMPRUMUTURI

Rambursarile de imprumuturi in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017 au fost, dupa cum urmeaza:

	<u>Moneda</u>	<u>Rata dobanzii</u>	<u>Valoare</u>	<u>An scadenta finala</u>
Sold la 1 ianuarie 2017			1.345.420.230	
Trageri noi				
Rambursari, din care:			(153.405.402)	
Societe Generale - ALSTOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,45%	(2.436.066)	2017
Societe Generale - ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,45%	(17.569.294)	2022
Societe Generale - AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	(33.181.752)	2022
Societe Generale - NEXANS	EUR	EURIBOR 6M + 0,45%	(3.060.143)	2017
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	USD	LIBOR 6M + 0,07%	(12.249.737)	2017
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(84.908.410)	2024
Diferente de schimb valutar			2.571.802	
Sold la 30 septembrie 2017			1.194.586.631	

La 30 septembrie 2017 si 31 decembrie 2016 imprumuturile pe termen lung de la institutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza:

	<u>30 septembrie 2017 (neauditat)</u>	<u>31 decembrie 2016 (auditat)</u>
Societe Generale - ALSTOM	-	2.420.553
Societe Generale - ANSALDO BC	176.803.948	192.031.669
Societe Generale - AECL BC	342.634.803	383.665.096
Societe Generale - NEXANS	-	3.040.658
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	-	12.710.203
EURATOM	675.147.880	751.552.050
Total imprumuturi pe termen lung de la institutii de credit	1.194.586.631	1.345.420.229
Mai putin: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(210.586.871)	(228.197.074)
Mai putin: soldul comisioanelor de angajament si asigurare (termen lung)	(24.654.898)	(29.261.340)
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt	959.344.862	1.087.961.815

La 30 septembrie 2017 indicatorii financiari aferenti imprumutului acordat de EURATOM au fost indepliniti.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017

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

La 30 septembrie 2017 si 31 decembrie 2016 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2017 (neauditat)	31 decembrie 2016 (auditat)
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	210.586.871	228.197.074
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	1.725.876	560.850
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(6.574.639)	(7.828.397)
Total imprumuturi pe termen scurt	205.738.108	220.929.527

11. OBLIGATIILE PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR

La 31 decembrie 2016, obligatiile privind beneficiile angajatilor in valoare de 31.907.053 RON cuprind provizionul pentru beneficiile angajatilor acordate de societate conform Contractului Colectiv de Munca („CCM”) al Societatii.

CCM in vigoare pentru anul 2017 prevede posibilitatea acordarii, incepand cu data aprobarii bugetului de venituri si cheltuieli pentru anul 2017, salariatilor Societatii care se pensioneaza de la SNN si indeplinesc cumulativ conditia de a avea minim 15 ani de vechime in domeniul energiei electrice sau termice, din care minim ultimii 10 ani inainte de pensionare la SNN, a unui ajutor de pensionare sub forma unei cote de 1200 kW energie electrica, care se acorda intr-o singura transa la data pensionarii sub forma unui beneficiu a carui contravaloare este de 8.500 RON brut (valoare determinata pe baze actuariale); acest beneficiu se poate acorda salariatilor care se pensioneaza de la SNN incepand cu data de 29 martie 2017, data la care a fost aprobat bugetul de venituri si cheltuieli al SNN pentru anul 2017, avand in vedere ca aprobarea includerii sumelor in bugetul de venituri si cheltuieli a fost o conditie pentru intrarea in vigoare a beneficiului.

La 30 iunie 2017, in vederea actualizarii provizioanelor aferente obligatiilor privind beneficiile acordate angajatilor, Societatea a angajat un expert actuar in vederea determinarii obligatiei existente la 30 iunie 2017.

La 30 septembrie 2017, obligatiile privind beneficiile angajatilor sunt in valoare de 39.553.412 RON, cuprinzand atat provizionul pentru beneficiile angajatilor acordate de societate conform CCM in vigoare asa cum erau acestea valabile la 31 decembrie 2016, cat si provizionul pentru beneficiile angajatilor acordate la pensionare sub forma unui ajutor pentru contravaloarea energiei electrice, incepand cu data de 29 martie 2017. Valoarea obligatiilor privind beneficiile acordate angajatilor la 30 septembrie 2017 este determinata in baza raportului realizat de un expert actuar la 30 iunie 2017.

12. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

La 30 septembrie 2017 si la 31 decembrie 2016, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	30 septembrie 2017 (neauditat)	31 decembrie 2016 (auditat, retratat)
Furnizori de imobilizari	4.454.292	9.115.482
Furnizori	59.453.488	96.439.435
Obligatii curente privind beneficiile angajatilor	7.367.312	15.102.120
Datorii catre stat	20.300.530	61.064.864
Dividende de plata	110.067.720	295.306
Alte datorii	49.185.648	34.753.277
Total	250.828.990	216.770.484

La 30 septembrie 2017, principalii furnizori in sold sunt: Apele Romane Bucuresti – 12.646.774 RON (31 decembrie 2016: 11.792.224 RON), Elcomex I.E.A. S.A. – 4.970.273 RON (31 decembrie 2016: 5.117.083 RON), General Concrete S.R.L. – 3.912.259 RON (31 decembrie 2016: 3.400.806 RON) si Mate – Fin S.R.L. – 3.534.161 RON (31 decembrie 2016: 6.967.151 RON). La 30 septembrie 2017, soldul datoriei fata de furnizorul Cameco Inc. SUA este 0 RON (31 decembrie 2016: 17.967.417 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2017

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

Pozitia „Dividende de plată” include suma de 110.000.000 RON distribuită în baza prevederilor art.II și art. III din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr 29/2017, din "Alte rezerve reprezentând fonduri pentru surse proprii de finanțare", conform Hotărârii AGA nr. 8/28.09.2017.

13. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere se prezintă astfel:

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2017 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată, retrată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2017 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată, retrată)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	23.762.881	19.941.658	51.961.078	21.891.356
Reluarea impozitului amanat	(987.503)	(726.126)	(4.189.203)	(1.564.864)
Total	22.775.378	19.215.532	47.771.875	20.326.492

Ca urmare a reconsiderării tratamentului contabil al impozitelor și taxelor guvernamentale conform IFRIC 21, detaliată în Nota 3, “Cheltuiala cu impozitul pe profit” pentru perioada comparativă a anului 2016 a fost modificată corespunzător, cu efectul impozitului pe profit amanat.

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

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2017 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2017 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată)
Vanzari de energie pe piața reglementată	18.003.177	55.277.282	84.161.249	196.289.780
Vanzari de energie pe piața liberă	478.630.947	378.605.605	1.280.740.988	960.181.999
Vanzari de energie termică	69.970	89.697	1.512.441	1.256.331
Venituri din vânzarea certificatelor verzi	4.161	4.423	12.320	13.218
Total	496.708.256	433.977.007	1.366.426.999	1.157.741.328

(ii) Cantitatea de energie vandută

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2017 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2017 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată)
Cantitatea de energie vandută pe piața reglementată (MWh)	114.885	339.786	529.174	1.206.257
Cantitatea de energie vandută pe piața liberă (MWh)	2.644.295	2.448.927	7.355.497	6.394.870
Total	2.759.181	2.788.713	7.884.671	7.601.127

Societatea este participant la Piața de Echilibrare, dar și Parte Responsabilă cu echilibrarea potrivit convențiilor încheiate cu Ciga Energy S.A. Cantitatea de energie vandută prezentată nu include cantitatea de energie aferentă veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piața de Echilibrare, în cuantum de 22.397 MWh pentru perioada

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2017

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

de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2017 (20.488 MWh în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2016).

Societatea desfășoară activitatea de producere de energie termică prin exploatarea capacităților energetice aferente unităților de producere de energie electrică și termică constând în două schimbătoare de căldură cu o putere termică totală de 40 Gcal/h și 46,51 MW. Societatea livrează energie termică societății locale de distribuție a energiei termice Utilități Publice S.A. Cernavodă, precum și unor consumatori finali din localitatea Cernavodă – agenți economici, instituții social - culturale. Vânzările de energie termică în perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 sunt în sumă de 1.512.441 RON (1 ianuarie - 30 septembrie 2016: 1.256.331 RON).

Sectorul energetic din România este reglementat de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei ("ANRE"), instituție publică autonomă. Piața energiei electrice din România se află într-un proces de liberalizare graduală până la finele anului 2017. Societatea participă la piața energiei electrice atât pe segmentul competitiv, cât și pe cel reglementat al pieței. ANRE stabilește, prin decizii anuale, cantitățile de energie electrică care trebuie vândute de Societate pe piața reglementată și respectiv prețurile reglementate care trebuie practicate în anul în curs; prețurile reglementate sunt stabilite pe baza costurilor justificate economic, respectiv cost plus marja de profit, prin utilizarea unei metodologii aprobate de ANRE.

În perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2017, Societatea a vândut aproximativ 6,69% din energie pe piața reglementată (15,83% în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2016). Cantitatea totală de energie electrică vândută în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2017 este de 7.907.068 MWh, comparativ cu 7.621.615 MWh, vândută în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2016. Prețul mediu de vânzare al energiei electrice pe piața reglementată în perioada de nouă luni încheiate la 30 septembrie 2017 este de: 159,57 RON/MWh (perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2017), respectiv 156,93 RON/MWh (perioada 1 iulie – 30 septembrie 2017) în comparație cu 162,71 RON/MWh în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2016, valoare netă de tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice achitat către Transelectrica pentru introducerea energiei electrice în rețeaua de transport a energiei electrice.

Diminuarea prețului reglementat pentru energia electrică livrată și vândută de Societate pe baza de contracte reglementate Conform deciziei ANRE nr. 861/13.06.2017, 159,57 RON/MWh la 156,93 RON/MWh, este fundamentată pe baza reducerii costului mediu al combustibilului nuclear luat în calcul la fundamentarea prețului reglementat în baza deciziei ANRE nr. 1960/14.12.2016.

În perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2017, la vânzarea energiei electrice pe piața reglementată, la prețul reglementat se adaugă tariful reglementat pentru introducerea energiei electrice în rețeaua de transport (Tg), de 1,34 RON/MWh (diminuat de la 4,04 RON/MWh începând cu luna iulie 2016 prin Ordinul ANRE nr. 27/22.06.2016). Începând cu 1 iulie 2017, tariful reglementat pentru introducerea energiei electrice în rețeaua de transport (Tg) a fost stabilit la 1,05 RON/MWh, prin Ordinul ANRE nr. 48/22.06.2017.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2017

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

15. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2017 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată, retratată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2017 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată, retratată)
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terți	19.075.982	29.211.107	60.720.781	57.258.722
Cheltuieli cu ANDR	23.688.329	21.922.169	70.691.686	68.456.679
Cheltuieli privind energia și apă	20.906.344	20.184.483	57.635.635	55.764.413
Cheltuieli cu combustibilul și alte consumabile	6.637.320	7.056.713	23.956.781	28.594.176
Cheltuieli cu primele de asigurare	3.591.686	1.884.518	8.892.371	8.856.741
Cheltuieli cu transportul și telecomunicațiile	1.622.043	1.559.647	4.558.498	4.688.361
Alte cheltuieli din exploatare	8.623.188	10.653.977	33.125.542	24.738.687
Total	84.144.892	92.472.614	259.581.294	248.357.779

Începând cu 2007, în urma Hotărârii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007 privind gestionarea în siguranță a deșeurilor radioactive și dezafectarea instalațiilor nucleare, Societatea este obligată să vireze două tipuri de contribuții la ANDR:

- contribuție pentru dezafectarea fiecărei unități nucleare în valoare de 0,6 EUR / MWh energie electrică netă produsă și livrată în sistem;
- contribuție pentru depozitarea permanentă a deșeurilor radioactive de 1,4 EUR / MWh de energie electrică netă produsă și livrată în sistem.

Potrivit acestui act legislativ, contribuția anuală pentru dezafectare se achită pe durata de viață proiectată a unităților nucleare, iar contribuția anuală directă pentru depozitarea definitivă se achită pe durata de exploatare a unităților nucleare, și în consecință, ANDR își asumă responsabilitatea pentru gestionarea întregului proces de dezafectare, la sfârșitul duratei de viață utilă a centralelor nucleare și de depozitare a deșeurilor rezultate.

Modificarea la 30 iunie 2017 a tratamentului contabil al impozitelor și taxelor guvernamentale conform IFRIC 21, detaliată în Nota 3, a determinat derecunoașterea cheltuielilor cu impozitele și taxele care cad sub incidența IFRIC 21. Conform tratamentului contabil aplicat anterior, cheltuielile aferente acestor impozite și taxe erau recunoscute în primul trimestru al fiecărui an, iar ca urmare a aplicării modificării tratamentului contabil, acestea se vor înregistra în ultimul trimestru al fiecărui exercițiu financiar precedent.

16. VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2017 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2017 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată)
Venituri din dobânzi	3.037.237	3.023.270	9.309.403	11.454.382
Venituri din diferențe de curs valutar	9.185.511	32.100.610	51.784.617	72.227.362
Venituri din dividende	18	1.093	3.102	12.659
Total venituri financiare	12.222.766	35.124.973	61.097.122	83.694.403
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(23.484.126)	(2.393.727)	(52.979.601)	(56.744.279)
Cheltuieli privind dobânzile	(4.081.481)	(3.711.594)	(11.978.888)	(11.415.422)
Total cheltuieli financiare (Cheltuieli)/Venituri financiare nete	(27.565.607)	(6.105.321)	(64.958.489)	(68.159.701)
	(15.342.841)	29.019.652	(3.861.367)	15.534.702

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2017

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

În iunie 2017, Energonuclear a distribuit dividende în valoare de 2.011 RON aferente exercitiului financiar 2016 (30 iunie 2016: 11.566 RON), pe care Societatea le-a încasat în iulie 2017.

17. REZULTATUL PE ACTIUNE

La 30 septembrie 2017 și la 30 septembrie 2016 rezultatul pe acțiune este:

(i) *Rezultatul de baza pe acțiune*

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2017 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată, retratată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2017 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată, retratată)
Profit net din perioada	91.504.601	100.660.833	225.284.552	102.396.828
Numărul de acțiuni ordinare la începutul perioadei	301.513.851	301.513.851	301.513.851	281.782.756
Numărul de acțiuni ordinare emise în timpul perioadei	-	-	-	-
Numărul mediu ponderat de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei	301.513.851	301.513.851	301.513.851	281.782.756
Rezultatul de baza pe acțiune (RON/acțiune)	0,30	0,33	0,75	0,36

(ii) *Rezultatul diluat pe acțiune*

	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2017 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată, retratată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2017 (neauditată)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată, retratată)
Profitul net aferent perioadei	91.504.601	100.660.833	225.284.552	102.396.828
Numărul de acțiuni ordinare la începutul perioadei	301.513.851	301.513.851	301.513.851	281.782.756
Numărul de acțiuni ordinare emise în timpul perioadei	-	-	-	-
Numărul de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei (a)	301.513.851	301.513.851	301.513.851	281.782.756
Numărul de acțiuni corespunzător rezervei plătite în avans (b)	-	-	-	-
Numărul mediu ponderat al acțiunilor ordinare (diluata) la 30 septembrie (a) + (b)	301.513.851	301.513.851	301.513.851	281.782.756
Rezultatul diluat pe acțiune (RON/acțiune)	0,30	0,33	0,75	0,36

18. CONTINGENTE SI ANGAJAMENTE**Litigii în curs**

În cursul perioadei de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2017, Societatea face obiectul unui număr de acțiuni în instanța rezultate în cursul normal al desfășurării activității. Conducerea Societății analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu consilierii săi juridici sau avocați externi decide necesitatea creării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare.

În opinia conducerii Societății nu există în prezent acțiuni în justiție sau pretenții care să aibă un impact semnificativ asupra rezultatului financiar și asupra poziției financiare a Societății care să nu fi fost prezentate în aceste situații financiare interimare individuale simplificate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017

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

19. EVENIMENTE ULTERIOARE

Litigiu Sindicatul Liber Energetica Nucleara 90 Cernavoda si salariatii SNN privind unele drepturi salariale

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost inregistrat impotriva SNN, dosarul cu nr. 7036/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional (conditii periculoase), reclamant fiind Sindicatul Liber Energetica Nucleara 90 Cernavoda si salariatii SNN.

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale cuvenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu.

Schimbari in conducerea S.N. Nuclearelectrica S.A.

La data de 17 octombrie 2017, mandatul de membru provizoriu al Consiliului de Administratie al doamnei Cezarina Roxana Banica, a incetat prin demisie, ca urmare a numirii sale in functia de Secretar General al Guvernului, incompatibila cu functia de membru in Consiliul de Administratie la societatile nationale.

Prin Decizia Consiliului de Administratie al SNN nr. 167/27.10.2017, pe locul vacant a fost numit domnul Ionut Dragos Banescu, in calitate de administrator provizoriu.

Cosmin Ghita
Director General

Mihai Darie
Director Financiar