



## **SN Nuclearelectrica SA**

### **Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 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

**SN Nuclearelectrica SA**  
 Situatia Individuala Simplificata a Pozitiei Financiare la 31 martie 2017  
 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	31 martie 2017 (neauditat)	31 decembrie 2016 (auditat)
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	4	7.030.531.520	7.108.486.979
Imobilizari necorporale		76.029.183	80.636.405
Investitii financiare	5	141.689.201	141.689.201
<b>Total active imobilizate</b>		<b>7.248.249.904</b>	<b>7.330.812.585</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	6	318.728.805	331.057.122
Creante comerciale si alte creante	7	154.512.165	162.063.302
Plati efectuate in avans		25.644.100	12.699.411
Depozite bancare		1.386.070.605	1.245.073.268
Numerar si echivalente de numerar	8	275.697.727	263.714.387
<b>Total active circulante</b>		<b>2.160.653.402</b>	<b>2.014.607.490</b>
<b>Total active</b>		<b>9.408.903.306</b>	<b>9.345.420.075</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
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 pentru plati in avans la capitalul social		21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare		259.013.594	265.842.461
Rezultatul reportat		4.067.982.885	3.977.101.856
<b>Total capitaluri proprii</b>		<b>7.590.665.418</b>	<b>7.506.613.256</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	9	1.058.668.279	1.087.961.815
Venituri in avans pe termen lung		139.860.450	143.446.616
Datorii privind impozitul amanat		159.090.754	163.087.603
Obligatii privind beneficiile angajatilor	10	41.261.808	31.907.053
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>1.398.881.291</b>	<b>1.426.403.087</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	11	163.539.352	178.860.825
Impozit pe profit datorat		25.585.544	6.431.972
Venituri in avans pe termen scurt		13.446.781	6.181.408
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	9	216.784.920	220.929.527
<b>Total datorii curente</b>		<b>419.356.597</b>	<b>412.403.732</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.818.237.888</b>	<b>1.838.806.819</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>9.408.903.306</b>	<b>9.345.420.075</b>

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

**SN Nuclearelectrica SA**

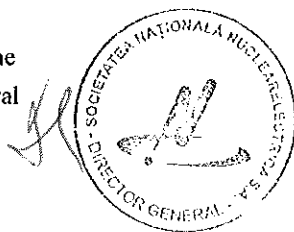
Contul de Profit si Pierdere Individual Simplificat pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2017

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2017 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016 (neauditata)
<b>Venituri</b>			
Venituri din vanzarea energiei electrice	13	483.910.118	446.432.316
Venituri din transportul energiei electrice		3.706.727	11.321.171
<b>Total venituri</b>		<b>487.616.845</b>	<b>457.753.487</b>
Alte venituri		7.380.161	(3.319.128)
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Depreciere si amortizarea		(122.892.851)	(119.055.466)
Cheltuieli cu personalul	14	(76.943.874)	(67.952.824)
Costul energiei electrice achizitionate		(8.474.290)	(2.413.899)
Reparatii si mentenanta		(12.213.683)	(16.749.315)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(3.706.727)	(11.321.171)
Cheltuieli cu piese de schimb		(3.756.343)	(1.754.185)
Costul cu combustibilul nuclear		(37.551.984)	(39.178.963)
Alte cheltuieli din exploatare	15	(121.978.220)	(120.031.281)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(387.517.972)</b>	<b>(378.457.104)</b>
<b>Profit din exploatare</b>		<b>107.479.034</b>	<b>75.977.255</b>
Cheltuieli financiare		(19.133.109)	(22.106.103)
Venituri financiare		17.294.934	32.405.776
<b>(Cheltuieli)/Venituri financiare nete</b>	16	<b>(1.838.175)</b>	<b>10.299.673</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>105.640.859</b>	<b>86.276.928</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	12	(21.588.697)	(19.415.463)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>84.052.162</b>	<b>66.861.465</b>

Situatiile financiare interimare individuale simplificate prezentate de la pagina 1 la 18 au fost semnate la data de 10 mai 2017 de catre:

Daniela Lulache  
Director General



Mihai Darie  
Director Financiar

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

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Rezultatului Global pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2017

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

	<b>Nota</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2017 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016 (neauditata)</b>
<b>Profitul perioadei</b>		<b>84.052.162</b>	<b>66.861.465</b>
Alte elemente ale rezultatului global		-	-
<b>Rezultatul global total aferent perioadei</b>		<b>84.052.162</b>	<b>66.861.465</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>			
Rezultatul pe actiune de baza (RON/actiune)	<b>17</b>	<b>0,28</b>	<b>0,22</b>
Rezultatul pe actiune diluat (RON/actiune)	<b>17</b>	<b>0,28</b>	<b>0,22</b>

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

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2017

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

	<b>Capital social</b>	<b>Prime legate de capital</b>	<b>Rezerva platita in avans</b>	<b>Rezerva din reevaluare</b>	<b>Rezultatul reportat</b>	<b>Total capitaluri proprii</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>265.842.461</b>	<b>3.977.101.856</b>	<b>7.506.613.256</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>						
<i>Profitul perioadei</i>	-	-	-	-	<b>84.052.162</b>	<b>84.052.162</b>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>	-	-	-	-	-	-
<b>Rezultat global total aferent perioadei</b>	-	-	-	-	<b>84.052.162</b>	<b>84.052.162</b>
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat	-	-	-	(6.828.867)	6.828.867	-
<b>Sold la 31 martie 2017 (neauditat)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>259.013.594</b>	<b>4.067.982.885</b>	<b>7.590.665.418</b>

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

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2017

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

	<b>Capital social</b>	<b>Prime legate de capital</b>	<b>Rezerva platita in avans</b>	<b>Rezerva din reevaluare</b>	<b>Rezultatul reportat</b>	<b>Total capitaluri proprii</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat, retratat)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>293.329.577</b>	<b>3.936.724.775</b>	<b>7.493.723.291</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>						
<i>Profitul perioadei</i>	-	-	-	-	66.861.465	<b>66.861.465</b>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>	-	-	-	-	-	-
<b>Rezultat global total aferent perioadei</b>	-	-	-	-	<b>66.861.465</b>	<b>66.861.465</b>
Transfer rezerva din reevaluare in rezultat reportat	-	-	-	(6.885.492)	6.885.492	-
<b>Sold la 31 martie 2016 (neauditat)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>286.444.085</b>	<b>4.010.471.732</b>	<b>7.560.584.756</b>

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

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2017

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

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2017 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016 (neauditata)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	<b>105.640.859</b>	<b>86.276.928</b>
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	122.892.851	119.055.466
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale si altor creante	848	776
Ajustari de valoare ale stocurilor	(116.686)	133.829
Provizioane	11.630.496	(2.015.959)
Castiguri din cedarea activelor si impactul ajustarilor de valoare pentru imobilizari	(734)	(20.372)
Cheltuieli/ (Venituri) financiare nete	1.904.758	(10.315.330)
<b>Modificari in:</b>		
Diminuare creante comerciale si alte creante	6.541.372	22.744.869
Diminuare stocuri	12.481.170	7.287.437
Variatia veniturilor inregistrate in avans	3.679.207	(18.893.830)
Variatia platilor efectuate in avans	(12.944.689)	(12.695.467)
(Diminuare)/ Crestere datorii comerciale si alte datorii	(23.214.718)	34.320.541
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare</b>	<b>228.494.734</b>	<b>225.878.888</b>
Impozit pe profit platit	(6.431.972)	-
Dobanzi incasate	4.085.240	5.551.049
Dobanzi platite	(240.987)	(368.266)
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>225.907.015</b>	<b>231.061.671</b>
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(9.633)	(2.286.520)
Achizitii de imobilizari corporale	(34.391.955)	(16.393.884)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	734	22.671
Crestere in depozite bancare	(140.997.337)	(197.560.468)
<b>Numerar net utilizat in activitatea de investitii</b>	<b>(175.398.191)</b>	<b>(216.218.201)</b>
<b>Flux de numerar aferent activitatii de finantare</b>		
Plati de imprumuturi	(38.518.582)	(28.747.812)
Plati de dividende	(6.902)	(3.740)
<b>Numerar net utilizat in activitatea de finantare</b>	<b>(38.525.484)</b>	<b>(28.751.552)</b>
<b>Cresterea/ (Reducerea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>11.983.340</b>	<b>(13.908.082)</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 8)</b>	<b>263.714.387</b>	<b>257.376.819</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 31 martie (a se vedea Nota 8)</b>	<b>275.697.727</b>	<b>243.468.737</b>

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

## **SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 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, CNE Cernavodă (Centrala Nucleară – Electrică) - cu sediul în Constanța, Oraș Cernavodă, Strada Medgidiei, nr.2, înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J13/3442/2007 și FCN Pitești (Fabrica de Combustibil Nuclear) - cu sediul în Argeș, Oraș Mioveni, Strada Campului, nr.1, înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J03/457/1998. Adresa sediului social este 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 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 31 martie 2017 acționarii Societății sunt: Statul Român prin Ministerul Energiei care deține 248.736.619 acțiuni, reprezentând 82,4959% din capitalul social, Fondul Proprietatea SA 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.



## **SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2017

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

---

### **2. BAZELE INTOCMIRII**

#### **a) Declaratia de conformitate**

Situatiile financiare individuale simplificate 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") ("OMFP 2844/2016"). In acceptiunea OMFP 2844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara reprezinta standardele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate.

Aceste situatii financiare interimare individuale simplificate au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 *Raportarea financiara interimara*, asa cum a fost adoptat de Uniunea Europeana. Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") si trebuie sa fie citite impreuna cu situatiile financiare anuale ale Societatii, intocmite la 31 decembrie 2016. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate 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 trei luni incheiata la 31 martie 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 mai 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 ulterioari sunt incluse in Nota 5 (Continuitatea activitatii Energonuclear).

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**

Politicile 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.

**SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2017

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

**4. IMOBILIZARI CORPORALE**

	<b>Terenuri</b>	<b>Centrale nucleare</b>	<b>Masini, echipamente si alte active</b>	<b>Imobilizari in curs de executie</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Cost</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)</b>	<b>34.025.989</b>	<b>5.415.577.164</b>	<b>1.493.559.233</b>	<b>979.523.186</b>	<b>7.922.685.571</b>
Intrari	-	-	13.256.072	93.305.636	<b>106.561.708</b>
Transferuri	-	164.223.252	29.262.697	(193.485.949)	-
Transferuri stocuri	-	-	-	289.417	<b>289.417</b>
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(13.717.629)	<b>(13.717.629)</b>
Iesiri	-	-	(1.477.663)	(5.851.327)	<b>(7.328.990)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2016 (auditat)</b>	<b>34.025.989</b>	<b>5.579.800.416</b>	<b>1.534.600.339</b>	<b>860.063.334</b>	<b>8.008.490.077</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat)</b>	<b>34.025.989</b>	<b>5.579.800.416</b>	<b>1.534.600.339</b>	<b>860.063.334</b>	<b>8.008.490.077</b>
Intrari	-	-	18.995	40.337.709	<b>40.356.704</b>
Transferuri	-	-	1.119.692	(1.119.692)	-
Transfer piese de schimb	-	-	-	(36.167)	<b>(36.167)</b>
Iesiri	-	-	(397.103)	-	<b>(397.103)</b>
<b>Sold la 31 martie 2017 (neauditat)</b>	<b>34.025.989</b>	<b>5.579.800.416</b>	<b>1.535.341.923</b>	<b>899.245.184</b>	<b>8.048.413.511</b>
<b>Amortizare si ajustari de depreciere</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)</b>	<b>2.801.117</b>	<b>29.408.719</b>	<b>268.386.048</b>	<b>147.534.136</b>	<b>448.130.020</b>
Cheltuiala cu amortizarea	51.838	346.011.604	113.783.192	-	<b>459.846.634</b>
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.463.222)	-	<b>(1.463.222)</b>
Ajustari pentru depreciere imobilizari	187.914	-	-	(6.698.248)	<b>(6.510.334)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2016 (auditat)</b>	<b>3.040.869</b>	<b>375.420.323</b>	<b>380.706.018</b>	<b>140.835.888</b>	<b>900.003.098</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2017 (auditat)</b>	<b>3.040.869</b>	<b>375.420.323</b>	<b>380.706.018</b>	<b>140.835.888</b>	<b>900.003.098</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	89.310.322	28.971.418	-	<b>118.281.740</b>
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(397.103)	-	<b>(397.103)</b>
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	-	(5.745)	<b>(5.745)</b>
<b>Sold la 31 martie 2017 (neauditat)</b>	<b>3.040.869</b>	<b>464.730.645</b>	<b>409.280.333</b>	<b>140.830.143</b>	<b>1.017.881.991</b>
<b>Valoarea contabila</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)</b>	<b>31.224.872</b>	<b>5.386.168.445</b>	<b>1.225.173.185</b>	<b>831.989.050</b>	<b>7.474.555.551</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2016 (auditat)</b>	<b>30.985.120</b>	<b>5.204.380.093</b>	<b>1.153.894.321</b>	<b>719.227.446</b>	<b>7.108.486.979</b>
<b>Sold la 31 martie 2017 (neauditat)</b>	<b>30.985.120</b>	<b>5.115.069.771</b>	<b>1.126.061.590</b>	<b>758.415.041</b>	<b>7.030.531.520</b>

Masinele, echipamentele si alte active cuprind in principal prima incarcatura de apa grea folosita pentru Unitatile 1 si 2, cu o valoare contabila neta la 31 martie 2017 de 378.159.536 RON (31 decembrie 2016 : 383.525.007 RON) si cladiri administrative cu o valoare contabila neta la 31 martie 2017 de 310.588.589 RON (31 decembrie 2016: 315.465.551 RON).

La 31 martie 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

## **SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2017

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

au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecărei 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 158.470.146 RON (31 decembrie 2016: 158.470.146 RON), reprezentand aproximativ 75 de tone. Acest activ este prezentat in cadrul grupei 'Imobilizari in curs de executie'.

Investitiile principale efectuate de catre Societate in cursul perioadei de 3 luni incheiata la 31 martie 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 7.313.917 RON (2016: 8.116.594 RON);
- Instalare porti de acces in zona camerei de admisie apa in valoare de 173.442 RON (2016: 4.296.668).

Principalele investitii puse in functiune in cursul perioadei de 3 luni incheiata la 31 martie 2017 se refera in principal la extinderea sistemului Scada la CNE Cernavoda pentru doua unitati in valoare de 434.313 RON.

La 31 martie 2017, valoarea contabila neta a activelor in curs de executie care se refera la Unitatile 3 si 4 este in valoare de 506.845.786 RON (31 decembrie 2016: 507.024.049 RON). La 31 martie 2017, diferenta ramasa pana la 758.415.040 RON (31 decembrie 2016: 719.227.446 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, imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa FUKUSHIMA in valoare de 11.874.797 RON, constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 31.059.309 RON, extindere durata de viata U1 cu 25 ani fata de durata de viata proiectata de 7.119.054 RON.

La 31 martie 2017, Societatea a achizitionat mijloace fixe pe credit de la furnizori in valoare de 15.756.684 RON (31 decembrie 2016: 9.115.482 RON).

### *Dezafectarea unitatilor nucleare*

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/5 septembrie 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a rezidurilor rezultate (a se vedea Nota 15). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2017 este in valoare de 23.379.141 RON (perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016: 24.427.713 RON).

### *Active gajate*

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

## SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2017

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

### 5. IMOBILIZARI FINANCIARE

Imobilizarile financiare sunt reprezentate in principal de investitia in Energonuclear S.A. ("Energonuclear").

La 31 martie 2017 si 31 decembrie 2016, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear SA. Valoarea participatiei la 31 martie 2017 si 31 decembrie 2016 este de 141.666.101 RON.

#### *Continuitatea activitatii Energonuclear*

Incertitudinile cu privire la continuitatea activitatii Energonuclear mentionate si explicate detaliat in situatiile financiare anuale la data si pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2016 se mentin si la 31 martie 2016.

In data de 31 ianuarie 2017, Comisia de negociere a avizat propunerea de continuare a negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din MoU, fiind demarate formalitatile pentru obtinerea unui mandat din partea Comisiei Interministeriale, Guvernului Romaniei si respectiv Adunarii Generale a Actionarilor Societatii cu privire la continuarea negocierilor.

In data de 6 martie 2017, Comisia Interministeriala a avizat propunerea Comisiei de negociere cu privire la continuarea negocierilor si inaintarea spre aprobare Guvernului Romaniei a unui memorandum in acest sens. Continuarea negocierilor poate avea loc dupa aprobarea in cadrul Adunarii Generale a Actionarilor Societatii.

Astfel, in perioada urmatoare sunt asteptate decizii din partea autoritatilor competente (Ministerul Energiei, Guvernul Romaniei), precum si din partea Adunarii Generale a Actionarilor SNN care sa conduca la finalizarea continuarii procesului de negociere ce a avut ca ultim termen data de 20 decembrie 2016.

Avand in vedere aspectele mentionate mai sus, precum si stadiul negocierilor cu Investitorul Selectat pentru dezvoltarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, conducerea Societatii este increzatoare ca proiectul dezvoltat de Energonuclear si care ar urma sa fie continuat de noua companie de proiect, va continua in viitor si ca va exista o cerere in viitor pentru energia electrica ce urmeaza a fi produsa de catre Unitatile 3 si 4. Astfel, conducerea Societatii considera ca investitia in Energonuclear S.A. va fi recuperata, in conformitate cu Strategia.

### 6. STOCURI

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

	<b>31 martie 2017</b>	<b>31 decembrie 2016</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Piese de schimb	133.324.794	130.820.218
Consumabile si alte materiale	46.941.777	45.107.372
Combustibil nuclear	104.640.025	102.355.393
Uraniu	29.224.370	49.372.687
Alte stocuri	4.597.839	3.401.452
<b>TOTAL</b>	<b>318.728.805</b>	<b>331.057.122</b>

## SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2017

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

### 7. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

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

	<u>31 martie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
	<u>(neauditat)</u>	<u>(auditat)</u>
Creante comerciale	138.266.655	137.740.298
Provizioane pentru creante comerciale	(12.847.593)	(12.846.744)
Alte creante	11.407.040	13.079.870
Provizioane pentru alte creante	(3.468.965)	(3.468.965)
Taxe si impozite	21.155.028	27.558.843
<b>Total</b>	<b><u>154.512.165</u></b>	<b><u>162.063.302</u></b>

La 31 martie 2017, principalele creante comerciale in sold sunt de la: Electrica Furnizare S.A. – 34.046.222 RON (31 decembrie 2016: 30.893.082 RON), Ezpada S.R.L. – 12.737.249 RON (31 decembrie 2016: 5.160.064 RON), Alpiq Romindustries S.R.L. – 12.300.439 RON (31 decembrie 2016: 4.980.931 RON), Tinmar Energy S.A. – 11.083.107 RON (31 decembrie 2016: 6.423.471 RON).

### 8. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR

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

	<u>31 martie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
	<u>(neauditat)</u>	<u>(auditat)</u>
Conturi curente la banci in RON	260.377.239	262.257.016
Conturi curente la banci in valuta	15.320.488	1.457.371
<b>Total numerar si echivalente de numerar</b>	<b><u>275.697.727</u></b>	<b><u>263.714.387</u></b>

### 9. IMPRUMUTURI

Rambursarile de imprumuturi in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2017 au fost, dupa cum urmeaza:

	<u>Moneda</u>	<u>Rata dobanzii</u>	<u>Valoare</u>	<u>An scadenta finala</u>
<b>Sold la 1 ianuarie 2017</b>			<b>1.345.420.230</b>	
Trageri noi				
<b>Rambursari, din care</b>			<b>(38.518.582)</b>	
Societe Generale - ALSTOM BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,450%	-	2017
Societe Generale - ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,450%	-	2022
Societe Generale - AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	-	2022
Societe Generale - NEXANS BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,450%	-	2017
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	USD	LIBOR 6M + 0,070%	(6.355.102)	2017
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(32.163.480)	2024
<b>Diferente de schimb valutar</b>			<b>1.794.706</b>	
<b>Sold la 31 martie 2017</b>			<b><u>1.308.696.354</u></b>	

## SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2017

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

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

	<u>31 martie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
	<u>(neauditat)</u>	<u>(auditat)</u>
Societe Generale - ALSTOM BC	2.425.884	2.420.553
Societe Generale - ANSALDO BC	192.454.544	192.031.669
Societe Generale - AECL BC	383.580.962	383.665.096
Societe Generale - NEXANS BC	3.047.353	3.040.658
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	6.293.371	12.710.203
EURATOM	720.894.240	751.552.050
<b>Total imprumuturi pe termen lung de la institutii de credit</b>	<b>1.308.696.354</b>	<b>1.345.420.229</b>
<b>Mai putin: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung</b>	<b>(222.085.858)</b>	<b>(228.197.074)</b>
<b>Mai putin: soldul comisiunelor de angajament si asigurare (termen lung)</b>	<b>(27.942.217)</b>	<b>(29.261.340)</b>
<b>Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt</b>	<b>1.058.668.279</b>	<b>1.087.961.815</b>

La 31 martie 2017, indicatorii financiari aferenti imprumutului acordat de EURATOM au fost indepliniti.

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

	<u>31 martie 2017</u>	<u>31 decembrie 2016</u>
	<u>(neauditat)</u>	<u>(auditat)</u>
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	222.085.858	228.197.074
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	1.970.617	560.850
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(7.271.555)	(7.828.397)
<b>Total imprumuturi pe termen scurt</b>	<b>216.784.920</b>	<b>220.929.527</b>

## 10. 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 lei brut (valoare determinate 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 31 martie 2017, in vederea inregistrarii provizionului aferent acestei obligatii, Societatea a angajat expertul actuar in vederea determinarii obligatiei existente la 31 martie 2017. Astfel, conform raportului actuarial intocmit pentru 31 martie 2017 pentru evaluarea acestei obligatii, provizionul inregistrat la 31 martie 2017 pentru reflectarea obligatiei in legatura cu acest nou beneficiu pe termen lung acordat salariatilor este de 9.354.754 RON si se reflecta atat in obligatiile privind beneficiile angajatilor, cat si in cheltuieli cu personalul (a se vedea Nota 14).

## SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatii Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2017

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

Astfel, la 31 martie 2017, obligatiile privind beneficiile angajatilor in valoare de 41.261.808 RON cuprind 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.

### 11. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

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

	<b>31 martie 2017 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2016 (auditat)</b>
Furnizori de imobilizari	15.756.684	9.115.482
Furnizori	79.792.967	96.439.435
Obligatii privind beneficiile angajatilor	12.144.962	15.102.120
Datorii catre stat	18.326.430	23.155.206
Dividende de plata	303.080	295.306
Alte datorii	37.215.229	34.753.276
<b>Total</b>	<b>163.539.352</b>	<b>178.860.825</b>

La 31 martie 2017, principalii furnizori in sold sunt: Apele Romane Bucuresti – 11.557.300 RON (31 decembrie 2016: 11.792.224 RON), General Electric Wilmington Sucursala Romania – 9.800.437 RON (31 decembrie 2016: 3.186.240 RON), General Concrete S.R.L. – 7.371.899 RON (31 decembrie 2016: 3.400.806 RON) si Titan Echipamente Nucleare S.A. – 6.363.212 RON (31 decembrie 2016: 3.851.772 RON).

### 12. IMPOZITUL PE PROFIT

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

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2017 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016 (neauditata)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	25.585.544	21.851.927
Reluarea impozitului amanat	(3.996.847)	(2.436.464)
<b>Total</b>	<b>21.588.697</b>	<b>19.415.463</b>

### 13. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE

#### (i) Venituri din vanzarea de energie electrica

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2017 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016 (neauditata)</b>
Vanzari de energie pe piata reglementata	50.084.742	96.065.328
Vanzari de energie pe piata libera	432.702.943	349.376.185
Vanzari de energie termica	1.118.342	986.172
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	4.091	4.631
<b>Total</b>	<b>483.910.118</b>	<b>446.432.316</b>

## SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2017

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

### (ii) Cantitatea de energie vanduta

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2017 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016 (neauditata)</b>
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	313.437	590.175
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.465.255	2.212.391
<b>Total</b>	<b>2.778.692</b>	<b>2.802.566</b>

Societatea este participant la piata de echilibrare, dar si Parte Responsabila cu echilibrarea potrivit conventiilor incheiate cu operatorul de transport si sistem Transelectrica SA. Cantitatea de energie vanduta prezentata, nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cantitate de 10.527 MWh pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2017 (8.182 Mwh in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016).

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 SC Utilitati Publice SA Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social-culturale. Vanzarile de energie termica in primul trimestru al anului 2017 sunt in suma de 1.118.342 RON (31 martie 2016: 986.172 RON).

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Piata energiei electrice din Romania se afla intr-un proces de liberalizare graduala pana la finele anului 2017. Societatea participa la piata energiei electrice atat pe segmentul competitiv, cat si pe cel reglementat al pietei. ANRE stabileste, prin decizii anuale, cantitatile de energie electrica care trebuie vandute de Societate pe piata reglementata si respectiv preturile reglementate care trebuie practicate in anul in curs; preturile reglementate sunt stabilite pe baza costurilor justificate economic, respectiv cost plus marja de profit, prin utilizarea unei metodologii aprobate de ANRE . In perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2017, Societatea a vandut aproximativ 11% din energie pe piata reglementata (21% in perioada de trei luni incheiate la 31 martie 2016). Cantitatea totala de energie electrica vanduta in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2017 este de 2.789.218 MWh, comparativ cu 2.810.748 MWh, vanduta in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016. Pretul mediu de vanzare al energiei electrice pe piata reglementata in perioada de trei luni incheiate la 31 martie 2017 este de 159,57 RON/MWh in comparatie cu 162,71 RON/MWh in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2016, valoare neta de tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice achitat catre Transelectrica pentru introducerea energiei electrice in retea de transport a energiei electrice.

## 14. CHELTUIELI CU PERSONALUL

La 31 martie 2017, cheltuielile cu personalul sunt in suma de 76.943.874 RON (31 martie 2016: 67.952.824 RON) si cuprind:

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2017 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016 (neauditata)</b>
Salarii si indemnizatii	60.719.510	51.775.930
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	16.224.364	16.176.894
<b>Total</b>	<b>76.943.874</b>	<b>67.952.824</b>

Cheltuielile cu salariile si indemnizatiile cuprind si provizionul pentru obligatiile pe termen lung ale angajatilor.



## SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2017

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

Astfel, la 31 martie 2017, salariile si indemnizatiile in suma de 60.719.510 RON (31 martie 2016: 51.775.930) cuprind si provizionul privind beneficiile acordate salariatilor sub forma unui ajutor la pensionare pentru contravaloarea energiei electrice, in suma totala de 9.354.754 RON (a se vedea Nota 10).

### 15. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2017 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016 (neauditata)</b>
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	19.821.409	11.689.834
Cheltuieli cu ANDR	23.379.141	24.427.713
Cheltuieli privind energia si apa	19.186.752	19.682.289
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	7.791.736	8.173.108
Cheltuieli cu primele de asigurare	3.618.824	3.543.705
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	1.339.873	1.499.672
Cheltuieli cu impozitul pe constructii speciale	-	983.238
Cheltuieli cu impozitul pe cladiri	37.253.371	41.306.758
Alte cheltuieli din exploatare	9.587.114	8.724.964
<b>Total</b>	<b>121.978.220</b>	<b>120.031.281</b>

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.

In anii 2014 si 2015, in baza Codului Fiscal aplicabil la acea data (Legea nr. 571/2003, cu modificarile si completarile ulterioare), Societatea a datorat impozit pe constructii speciale pentru cele doua unitati nucleare electrice. Incepand cu anul 2016, noul Cod Fiscal (Legea 227/2015) nu mai excepteaza centralele nucleare electrice de la definitia unei cladiri, astfel ca Societatea are obligatia de plata a impozitului pe cladiri nerezidentiale apartinand persoanelor juridice, pentru cele doua centrale nucleare electrice, catre Consiliul Local Cernavoda. In acelasi timp, fiind datorat impozit pe cladiri, nu s-a mai datorat impozit pe constructii speciale in anul 2016 aferent celor doua unitati nucleare electrice.

Spre deosebire de impozitul pe constructii speciale, eliminat incepand cu anul 2017, impozitul pe cladiri se va datora de catre Societate si in viitor, in lipsa reintroducerii exceptiei de la definitia unei cladiri a centralelor nucleare electrice, alaturi de centralele hidroelectrice si termoelectrice, exceptie prevazuta in vechiul Cod Fiscal la Art.250, alin. (1).

Impozitul pe cladirile nerezidentiale apartinand persoanelor juridice se stabileste in cota intre 0,2% - 1,3% din valoarea impozabila a cladirilor, cota care poate fi majorata in anumite conditii cu pana la 50% de catre autoritatile locale. Pentru anul 2016, Consiliul Local Cernavoda a stabilit cota impozitului pe cladiri nerezidentiale detinute de persoane juridice la 0,5% din valoarea impozabila, valoare pastrata nemodificata si in anul 2017.

**SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2017

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

Impozitul pe clădiri la 31 martie 2017 este în suma de 37.253.371 RON (31 martie 2016: 41.306.758 RON). În conformitate cu IFRIC 21, Societatea a recunoscut integral aceste datorii și cheltuielile aferente în primul trimestru al anului 2017 și respectiv 2016.

**16. VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE**

	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2017 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2016 (neauditată)
Venituri din dobânzi	3.076.315	4.332.988
Venituri din diferențe de curs valutar	14.218.619	28.072.788
<b>Total venituri financiare</b>	<b>17.294.934</b>	<b>32.405.776</b>
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(15.606.390)	(18.273.096)
Cheltuieli privind dobânzile	(3.526.719)	(3.833.007)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(19.133.109)</b>	<b>(22.106.103)</b>
<b>(Cheltuieli)/Venituri financiare nete</b>	<b>(1.838.175)</b>	<b>10.299.673</b>

**17. REZULTATUL PE ACȚIUNE**

La 31 martie 2017 și la 31 martie 2016 rezultatul pe acțiune este:

(i) *Rezultatul de bază pe acțiune*

	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2017 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2016 (neauditată)
<b>Profit net din perioada</b>	<b>84.052.162</b>	<b>66.861.465</b>
Numărul de acțiuni ordinare la începutul perioadei	301.513.851	301.513.851
Numărul de acțiuni ordinare emise în timpul perioadei	-	-
Numărul mediu ponderat de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei	<b>301.513.851</b>	<b>301.513.851</b>
<b>Rezultatul de bază pe acțiune (RON/acțiune)</b>	<b>0,28</b>	<b>0,22</b>

(ii) *Rezultatul diluat pe acțiune*

	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2017 (neauditată)	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2016 (neauditată)
<b>Profitul net aferent perioadei</b>	<b>84.052.162</b>	<b>66.861.465</b>
Numărul de acțiuni ordinare la începutul perioadei	301.513.851	301.513.851
Numărul de acțiuni ordinare emise în timpul perioadei	-	-
Numărul de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei (a)	301.513.851	301.513.851
Numărul de acțiuni corespunzător rezervei plătite în avans (b)	-	-
<b>Numărul mediu ponderat al acțiunilor ordinare (dilate) la 31 martie (a) + (b)</b>	<b>301.513.851</b>	<b>301.513.851</b>
<b>Rezultatul diluat pe acțiune (RON/acțiune)</b>	<b>0,28</b>	<b>0,22</b>

## 18. CONTINGENTE SI ANGAJAMENTE

### (i) Litigii in curs

In cursul perioadei de trei luni incheiata la 31 martie 2017, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea Societatii analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati externi 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 interimare individuale simplificate.

### (ii) Angajamente

La 31 martie 2017, 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.

## 19. EVENIMENTE ULTERIOARE

### *Deconectarea controlata a Unitatii 1*

Incepand cu data de 2 mai 2017, ora 01:00, Unitatea 1 a CNE Cernavoda a fost deconectata controlat de la Sistemul Energetic National („SEN”) pentru efectuarea unor lucrari de mentenanta care, potrivit procedurilor centralei, se pot realiza numai cu reactorul in stare oprita. Lucrarile de mentenanta implica inlocuirea unor componente aferente instalatiilor Unitatii 1 si reprezinta activitati programate in conformitate cu necesitatile si procedurile centralei.

Incepand cu data de 5 mai 2017, ora 07:00, Unitatea 1 a fost resincronizata la Sistemul Energetic National, conform programului de oprire controlata.

Perioada deconectarii controlate la Unitatea 1 de la SEN a fost corelata atat cu necesitatea realizarii activitatilor programate de mentenanta a instalatiilor, cat si cu intrarea in oprire planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda.

### *Oprirea planificata a Unitatii 2*

Incepand cu data de 6 mai 2017, Unitatea 2 CNE Cernavoda a intrat in oprire planificata, pentru o perioada estimata de 30 de zile.

Opririle planificate sunt considerate proiecte ale companiei, initiate cu aproximativ 24 de luni anterior datei planificate, avand o echipa de management de proiect, grafic de realizare, planificare de resurse umane si bugetare corespunzatoare. Fiecare unitate nuclearoelectrica intra in oprire planificata o data la 2 ani in vederea realizarii unor lucrari de reparatii si mentenanta, astfel ca in anul 2017 are loc oprirea planificata a Unitatii 2.

### *Numirea membrilor provizorii ai Consiliului de Administratie*

Prin Hotararea nr. 2/24.04.2017 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor a fost aprobata numirea de membri provizorii ai Consiliului de Administratie, pe o perioada de 4 luni, incepand cu data de 26 aprilie 2017. Prin Decizia nr. 64/3.05.2017, Consiliul de Administratie l-a numit pe dl. Tudorache Iulian Robert in functia de Presedinte al Consiliului de Administratie.

De asemenea, prin Decizia nr. 50/11.04.2017, Consiliul de Administratie a aprobat prelungirea mandatului de Director General al d-nei Daniela Lulache, pe o perioada de 4 luni, incepand cu data de 1 mai 2017.

Daniela Lulache  
Director General



Mihai Darie  
Director Financiar