



## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

### **Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019**

Intocmite in conformitate cu  
Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana  
(IFRS-UE)  
in baza  
Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Situatia Individuala Simplificata a Pozitiei Financiare la 30 iunie 2019

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

	Nota	30 iunie 2019 (revizuit)	31 decembrie 2018 (auditat)
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	4	6.227.703.592	6.364.461.135
Imobilizari necorporale	5	56.301.624	54.834.052
Imobilizari financiare	9	64.291.386	110.451.459
Investitii financiare	6	141.689.201	141.689.201
<b>Total active imobilizate</b>		<b>6.489.985.803</b>	<b>6.671.435.847</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	7	380.856.096	368.742.400
Creante comerciale si alte creante	8	161.279.378	183.694.590
Plati efectuate in avans		69.090.605	10.201.321
Depozite bancare	9	41.363.543	20.954.979
Numerar si echivalente de numerar	9	1.508.037.353	1.611.175.766
<b>Total active circulante</b>		<b>2.160.626.975</b>	<b>2.194.769.056</b>
<b>Total active</b>		<b>8.650.612.778</b>	<b>8.866.204.903</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social, din care:	10	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	10	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	10	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	10	242.686.801	257.407.532
Rezultatul reportat	10	3.584.521.861	3.658.054.141
<b>Total capitaluri proprii</b>		<b>7.090.877.601</b>	<b>7.179.130.612</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	11	597.621.593	683.967.469
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	12	182.537.293	182.883.283
Venituri in avans		107.584.962	114.757.293
Datorii privind impozitul amanat		100.820.536	102.644.715
Obligatii privind beneficiile angajatilor		38.617.348	38.617.348
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>1.027.181.732</b>	<b>1.122.870.108</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	13	218.521.266	197.107.880
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	12	44.465.419	33.831.052
Impozit pe profit datorat		18.973.465	98.958.158
Venituri in avans		41.101.719	30.913.233
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	11	209.491.576	203.393.860
<b>Total datorii curente</b>		<b>532.553.445</b>	<b>564.204.183</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.559.735.177</b>	<b>1.687.074.291</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>8.650.612.778</b>	<b>8.866.204.903</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Situatia Individuala Simplificata a Contul de Profit si Pierdere pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2018 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuita)
<b>Venituri</b>					
Venituri din vanzarea energiei electrice	14	516.302.109	427.379.354	1.181.738.098	968.624.843
Venituri din transportul energiei electrice		2.568.964	2.367.945	5.803.810	5.217.522
<b>Total venituri</b>		<b>518.871.073</b>	<b>429.747.299</b>	<b>1.187.541.908</b>	<b>973.842.365</b>
Alte venituri	15	11.681.477	7.753.906	21.017.962	32.845.094
<b>Cheltuieli din exploatare</b>					
Depreciere si amortizarea		(138.480.117)	(136.595.688)	(274.872.313)	(272.098.843)
Cheltuieli cu personalul	16	(118.348.313)	(118.793.029)	(233.780.362)	(205.019.781)
Costul energiei electrice achizitionate		(36.640.275)	(10.833.501)	(42.201.756)	(31.948.200)
Reparatii si mentenanta		(21.830.278)	(36.720.040)	(31.603.656)	(50.095.717)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(2.568.964)	(2.367.945)	(5.803.810)	(5.217.522)
Cheltuieli cu piese de schimb		(6.078.907)	(9.157.678)	(9.774.582)	(11.869.136)
Costul cu combustibilul nuclear		(22.683.004)	(24.037.226)	(50.905.952)	(51.508.890)
Alte cheltuieli din exploatare	17	(105.958.539)	(83.973.512)	(195.432.059)	(163.674.714)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(452.588.397)</b>	<b>(422.478.619)</b>	<b>(844.374.490)</b>	<b>(791.432.803)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>		<b>77.964.153</b>	<b>15.022.586</b>	<b>364.185.380</b>	<b>215.254.656</b>
Cheltuieli financiare		(7.012.346)	(26.387.361)	(38.796.971)	(31.715.965)
Venituri financiare		20.428.268	21.383.582	34.734.215	46.651.551
<b>Rezultat financiar net</b>	18	<b>13.415.922</b>	<b>(5.003.779)</b>	<b>(4.062.756)</b>	<b>14.935.586</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>91.380.075</b>	<b>10.018.807</b>	<b>360.122.624</b>	<b>230.190.242</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	19	(20.004.197)	(4.702.678)	(69.461.325)	(47.875.836)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>71.375.878</b>	<b>5.316.129</b>	<b>290.661.299</b>	<b>182.314.406</b>

Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate prezentate de la pagina 1 la 36 au fost semnate la data de 12 august 2019 de catre:

**Cosmin Ghita**  
Director General

**Adrian Gabriel Dumitriu**  
Director Financiar

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Situatia Individuala Simplificata a Rezultatului Global pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

		<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2018 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuita)</b>
<b>Profitul perioadei</b>		<b>71.375.878</b>	<b>5.316.129</b>	<b>290.661.299</b>	<b>182.314.406</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b> (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate					-
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>					-
<b>Rezultatul global total aferent perioadei</b>		<b>71.375.878</b>	<b>5.316.129</b>	<b>290.661.299</b>	<b>182.314.406</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>					
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	<b>21</b>	<b>0,24</b>	<b>0,02</b>	<b>0,96</b>	<b>0,60</b>
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	<b>21</b>	<b>0,24</b>	<b>0,02</b>	<b>0,96</b>	<b>0,60</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Situatia Individuala Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

*(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 2019 (auditat)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>257.407.532</b>	<b>3.658.058.141</b>	<b>7.179.130.612</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>						
<i>Profitul perioadei</i>	-	-	-	-	290.661.299	290.661.299
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>	-	-	-	-	-	-
<b>Rezultat global total aferent perioadei</b>	-	-	-	-	<b>290.661.299</b>	<b>290.661.299</b>
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat	-	-	-	(14.720.731)	14.720.731	-
Dividende distribuite	-	-	-	-	(378.914.310)	(378.914.310)
<b>Sold la 30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>242.686.801</b>	<b>3.584.521.861</b>	<b>7.090.877.601</b>



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Situatia Individuala Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2018

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

	Nota	Capital social	Prime legate de capital	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat)</b>		<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>236.534.798</b>	<b>3.930.608.135</b>	<b>7.430.811.872</b>
Efectul corectarilor						53.304.887	<b>53.304.887</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat, retratat)</b>		<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>236.534.798</b>	<b>3.983.913.022</b>	<b>7.484.116.759</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>							
<i>Profitul perioadei</i>		-	-	-	-	<b>182.314.406</b>	<b>182.314.406</b>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>		-	-	-	-	-	-
<b>Rezultat global total aferent perioadei</b>		-	-	-	-	<b>182.314.406</b>	<b>182.314.406</b>
Transfer rezerva din reevaluare in rezultat reportat	<b>10</b>	-	-	-	(12.999.409)	12.999.409	-
Dividende distribuite	<b>10</b>	-	-	-		(271.362.466)	<b>(271.362.466)</b>
<b>Sold la 30 iunie 2018 (revizuit)</b>		<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>223.535.389</b>	<b>3.907.864.371</b>	<b>7.395.068.699</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuit)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	<b>360.122.624</b>	<b>230.190.242</b>
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	274.872.313	272.098.843
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale si alte creante	(1.287.664)	(2.567.154)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(622.878)	(2.294.426)
Provizioane aferente obligatiilor si cheltuielilor din exploatare	6.471.408	(2.117.903)
Crestere de valoare a imobilizarilor corporale	-	(1.435.103)
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor	(49.206)	761.930
Venituri financiare nete	3.417.564	(16.606.903)
<b>Modificari in:</b>		
Diminuare creante comerciale si alte creante	21.150.840	17.361.485
Crestere stocuri	(9.331.744)	(12.270.671)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	3.016.155	4.667.264
Variatia cheltuielilor inregistrate in avans	(58.889.284)	(12.695.609)
Crestere/(Diminuare) datorii comerciale si alte datorii	(3.429.523)	30.387.379
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare</b>	<b>595.440.605</b>	<b>505.479.375</b>
Impozit pe profit platit	(151.270.197)	(65.617.318)
Dobanzi incasate	30.560.746	13.084.873
Dobanzi platite	(4.619.794)	(4.418.601)
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>470.111.360</b>	<b>448.528.329</b>
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(10.892.449)	(2.045.221)
Achizitii de imobilizari corporale	(105.508.159)	(63.361.668)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	49.206	259.295
Descrestere in depozite bancare si imobilizari financiare reprezentand depozite bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara	25.751.509	23.840.528
Achizitii de imobilizari financiare	-	(5.032.931)
<b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>	<b>(90.599.893)</b>	<b>(46.339.997)</b>
<b>Flux de numerar aferent activitatii de finantare</b>		
Plati de imprumuturi	(107.281.971)	<b>(105.702.064)</b>
Plati de dividende	(375.367.909)	<b>(273.078.968)</b>
<b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>	<b>(482.649.880)</b>	<b>(378.781.032)</b>
<b>Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>(103.138.413)</b>	<b>23.407.300</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 9)</b>	<b>1.611.175.766</b>	<b>1.713.349.815</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie (a se vedea Nota 9)</b>	<b>1.508.037.353</b>	<b>1.736.757.115</b>



## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

---

### **1. ENTITATEA RAPORTOARE**

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

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

Activitatea principala a Societatii consta in producerea energiei electrice si termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfasurare a activitatii este in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, unde Societatea detine si opereaza doua reactoare nucleare functionale (Unitatea 1 si Unitatea 2). Cele doua reactoare nucleare operationale se bazeaza pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR). Societatea detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Constructia Unitatilor 3 si 4 era planificata a fi finalizata de catre filiala Energonuclear S.A.; in prezent, exista forma revizuita a Strategiei de continuare a Proiectului Unitatilor 3 si 4, avizata de Consiliul de Administratie al SNN si aprobata de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor prin Hotararea nr. 11/14.09.2018 (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 6).

De asemenea, Societatea mai detine si un reactor (Unitatea 5), pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. Proiectul de schimbare a destinatiei initiale a Unitatii 5 este in curs de implementare si se estimeaza ca va fi finalizat in cursul anului 2020. Unitatea 5 este depreciata integral, deoarece nu exista niciun plan pentru a se continua constructia ca unitate nucleara.

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

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Piata energiei electrice din Romania s-a aflat intr-un proces de liberalizare graduala pana la finele anului 2017. In anul 2017 Societatea a participat la piata energiei electrice, atat pe segmentul competitiv, cat si pe cel reglementat al pietei, in care ANRE a stabilit prin decizii anuale, cantitatile de energie electrica care trebuiesc vandute de Societate pe piata reglementata si respectiv preturile reglementate care trebuie practicate; incepand cu anul 2018 Societatea participa la piata energiei electrice doar pe segmentul competitiv.

La 30 iunie 2019 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine 248.736.619 actiuni, reprezentand 82,4959% din capitalul social, Fondul Proprietatea S.A. care detine 21.268.355 actiuni, reprezentand 7,0539% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 31.508.877 actiuni, reprezentand 10,4502% din capitalul social.

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

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

*(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"), cu modificarile ulterioare ("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 IFRS si trebuie sa fie citite impreuna cu situatiile financiare anuale ale Societatii, intocmite la 31 decembrie 2018. 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 2018.

Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate la data de si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019 au fost revizuite de un auditor independent.

Aceste Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 12 august 2019 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 pentru a rezulta ajustari semnificative in anii financiari ulterioari sunt incluse in Nota 6 (ipoteze cheie cu privire la continuitatea 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 2018.

### **c) Elemente de prezentare**

La 31 decembrie 2018, Societatea a reconsiderat prezentarea elementelor de numerar, echivalente de numerar si depozite bancare din situatia pozitiei financiare, astfel :

- pozitia " Depozite bancare " reprezinta depozitele colaterale aferente scrisorilor de garantie bancare emise de banci in numele Societatii in favoare unor clienti, cu maturitatea intre 3 si 12 luni;

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

- pozitia " Numerar si echivalente de numerar " include, pe langa elementele de numerar si alte echivalente de numerar, depozitele bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie antementionate cu maturitatea pana la 3 luni, precum si depozitele bancare uzuale, fara angajamente, care pot fi accesate de Societate fara restrictii si fara pierderi semnificative ca urmare a lichidarii lor, indiferent de maturitatea acestora.

In consecinta, pentru reflectarea consecventa a valorilor comparative, elementele din situatia pozitiei financiare de la 30 iunie 2018 au fost realocate in conformitate cu rationamentele prezentate, cu impact asupra valorilor comparative prezentate in situatia fluxurilor de trezorerie de la 30 iunie 2019, astfel :

<b>Elemente din situatia fluxurilor de trezorerie</b>	<b>30 iunie 2018 (revizuit)</b>	<b>Realocari</b>	<b>30 iunie 2018 (revizuit, realocat)</b>
Descrestere in depozite bancare si imobilizari financiare reprezentand depozite bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara	223.666.528	(199.826.000)	23.840.528
<b>Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>223.233.300</b>	<b>(199.826.000)</b>	<b>23.407.300</b>

**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 2018.

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

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

(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 2018 (auditat, retratat)</b>	<b>31.534.439</b>	<b>5.698.230.344</b>	<b>1.611.461.143</b>	<b>851.807.266</b>	<b>8.193.033.192</b>
Intrari	-	-	13.818.163	115.752.495	129.570.658
Reevaluare cladiri si terenuri	767.960	20.172.017	35.259.740	-	56.199.716
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(1.059.894.917)	(60.605.906)	-	(1.120.500.824)
Transferuri	-	71.734.118	24.051.133	(95.785.251)	-
Transfer in stocuri	-	-	-	(1.800.278)	(1.800.278)
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(7.852.267)	(7.852.267)
Derecunoastere inspectii UI	-	(52.473.435)	-	-	(52.473.435)
Iesiri	-	-	(2.241.701)	(1.257.641)	(3.499.343)
<b>Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)</b>	<b>32.302.399</b>	<b>4.677.768.128</b>	<b>1.621.742.571</b>	<b>860.864.324</b>	<b>7.192.677.421</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)</b>	<b>32.302.399</b>	<b>4.677.768.128</b>	<b>1.621.742.571</b>	<b>860.864.324</b>	<b>7.192.677.421</b>
Intrari	-	-	21.778.469	109.141.154	130.919.623
Transferuri	-	-	18.423.748	(18.423.748)	-
Transfer stocuri	(120.740)	-	(2.159.074)	358.229	(1.921.585)
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(1.935.590)	(1.935.590)
Iesiri	-	-	(2.321.449)	-	(2.321.449)
<b>Sold la 30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>32.181.659</b>	<b>4.677.768.128</b>	<b>1.657.464.265</b>	<b>950.004.370</b>	<b>7.317.418.421</b>
<b>Amortizare si ajustari de depreciere</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat, retratat)</b>	<b>550.782</b>	<b>781.264.650</b>	<b>546.513.811</b>	<b>140.629.875</b>	<b>1.468.959.117</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	414.761.137	110.140.683	-	524.901.820
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(1.059.894.917)	(60.605.906)	-	(1.120.500.824)
Amortizarea cumulate a inspectiilor UI derecunoscuta	-	(52.473.435)	-	-	(52.473.435)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.841.771)	-	(1.841.771)
Ajustari pentru depreciere	-	-	10.077.433	(906.054)	9.171.379
<b>Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>83.657.435</b>	<b>604.284.249</b>	<b>139.723.821</b>	<b>828.216.287</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>83.657.435</b>	<b>604.284.249</b>	<b>139.723.821</b>	<b>828.216.287</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	209.661.506	52.860.978	-	262.522.484
Amortizarea cumulata a iesirilor Derecunoastrea amortizarii cumulate a transferurilor in stocuri	-	-	(1.986.123)	-	(1.986.123)
Ajustari pentru depreciere	-	-	(48.181)	1.010.363	(48.181)
<b>Sold la 30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>550.782</b>	<b>293.318.940</b>	<b>655.110.923</b>	<b>140.734.184</b>	<b>1.089.714.830</b>
<b>Valoarea contabila</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat, retratat)</b>	<b>30.983.658</b>	<b>4.916.965.695</b>	<b>1.064.947.332</b>	<b>711.177.390</b>	<b>6.724.074.075</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)</b>	<b>31.751.617</b>	<b>4.594.110.693</b>	<b>1.017.458.322</b>	<b>721.140.502</b>	<b>6.364.461.135</b>
<b>Sold la 30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>31.630.877</b>	<b>4.384.449.188</b>	<b>1.002.353.341</b>	<b>809.270.186</b>	<b>6.227.703.592</b>

Pozitia „Masini, echipamente si alte active” cuprinde in principal apa grea folosita pentru functionarea Unitatilor 1 si 2, cu o valoare contabila neta la 30 iunie 2019 de 432.495.060 RON (31 decembrie 2018: 432.488.488 RON) si cladiri administrative cu o valoare contabila neta la 30 iunie 2019 de 267.458.434 RON (31 decembrie 2018: 277.883.541 RON).

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatii Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

In cursul anului 2019, Societatea a achizitionat 7,8 tone de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 15.649.064 RON (in cursul anului 2018, s-au achizitionat 5,3 tone in valoare de 10.339.066 RON).

La 30 iunie 2019, valoarea contabila neta a activelor in curs de executie care se refera la Unitatile 3 si 4 este in valoare de 505.978.256 RON (31 decembrie 2018: 506.035.734 RON), din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2018: 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 30 iunie 2019 este de 159.238.387 RON (31 decembrie 2018: 159.238.387 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4. Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. La 31 decembrie 2018, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2018: 137 milioane RON). In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

La 30 iunie 2019, diferenta ramasa pana la 809.270.186 RON a "Imobilizarilor in curs de executie" nete (31 decembrie 2018: 721.140.502 RON) reprezinta imobilizari in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2, cum ar fi: instalatie de detritiere D2O in valoare de 63.238.682 RON, constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 28.011.166 RON, imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 31.668.393 RON.

Investitiile principale efectuate de catre Societate in cursul perioadei de sase luni incheiata la 30 iunie 2019 pentru proiecte in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 cuprind:

- Inspectii anuale efectuate in timpul opririi planificate la Unitatea 2 in valoare de 56.102.036 RON (31 decembrie 2018: 66.015.629 RON la Unitatea 1) - in cadrul pozitiei "Imobilizari in curs de executie" se regasesc contravaloarea inspectiilor generale regulate si reparatii capitale efectuate la Unitatea 2 CNE Cernavoda in timpul opririi planificate, derulata in perioada 3 mai – 7 iunie 2019, capitalizata conform IAS 16, in suma de 56.102.036 RON. Aceasta inspectie majora la Unitatea 2 urmeaza sa fie pusa in functiune dupa finalizarea si acceptarea raportului de inspectie;
- Imbunatatirea sistemelor de Securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 12.177.525 RON (31 decembrie 2018: 8.732.940 RON);
- Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 5.281.747 RON (31 decembrie 2018: 8.772.512 RON);
- Modernizare sistem de protectie fizica in valoare de 2.123.491 RON (31 decembrie 2018: 4.724.696 RON).

Principalele investitii puse in functiune de catre Societate in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 10.482.861 RON, montarea unui spectometru pentru determinarea impuritatilor metalice in uraniu in valoare de 862.088 RON si de reparatii capitale la compresoare U1 in valoare de 1.329.255 RON.

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

---

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

La 30 iunie 2019, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 38.148.669 RON (31 decembrie 2018: 14.722.450 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/ 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a rezidurilor rezultate (vezi Nota 12). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019 este in valoare de 48.709.675 RON (perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018: 48.525.230 RON).

### *Active gajate*

La 30 iunie 2019, respectiv la 31 decembrie 2018 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

**5. IMOBILIZARI NECORPORALE**

	<b>Licente si software</b>	<b>Software pentru centrala nucleara si alte imobilizari necorporale</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Cost</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat)</b>	<b>63.908.923</b>	<b>185.630.128</b>	<b>249.539.051</b>
Realocari	122.135.570	(120.135.570)	-
Intrari	546.221	3.996.061	<b>4.542.282</b>
Transferuri	26.084.953	(26.084.953)	-
Transferuri din imobilizari corporale	25.934	7.826.332	<b>7.852.267</b>
Iesiri	(384.987)	(34.274)	<b>(419.261)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)</b>	<b>212.316.615</b>	<b>49.197.724</b>	<b>261.514.339</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)</b>	<b>212.316.615</b>	<b>49.197.724</b>	<b>261.514.339</b>
Intrari	10.859.088	12.361	<b>10.871.449</b>
Transferuri	-	-	-
Transferuri din imobilizari corporale	1.935.590	-	<b>1.935.590</b>
Iesiri	-	-	-
<b>Sold la 30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>225.111.292</b>	<b>49.210.085</b>	<b>274.321.378</b>
<b>Amortizare cumulata</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat)</b>	<b>62.187.283</b>	<b>124.815.811</b>	<b>187.003.093</b>
Cheltuiala cu amortizarea	15.325.502	4.770.954	<b>20.096.456</b>
Amortizarea aferenta iesirilor	(384.988)	(34.274)	<b>(419.262)</b>
Transferuri si realocari	100.638.341	(100.638.341)	-
<b>Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)</b>	<b>177.766.138</b>	<b>28.914.150</b>	<b>206.680.287</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)</b>	<b>177.766.138</b>	<b>28.914.150</b>	<b>206.680.287</b>
Cheltuiala cu amortizarea	8.519.698	2.819.769	11.339.467
Amortizarea aferenta iesirilor	-	-	-
<b>Sold la 30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>186.285.836</b>	<b>31.733.919</b>	<b>218.019.754</b>
<b>Valoare contabila</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat)</b>	<b>1.721.640</b>	<b>60.814.318</b>	<b>62.535.957</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)</b>	<b>34.550.477</b>	<b>20.283.573</b>	<b>54.834.052</b>
<b>Sold la 30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>38.825.457</b>	<b>17.476.167</b>	<b>56.301.624</b>

La 30 iunie 2019, pozitia "Software pentru centrala nucleara si alte imobilizari necorporale" include alte imobilizari necorporale reprezentand licente si programe in curs in valoare de 4.457.176 RON (31 decembrie 2018: 3.466.815 RON). In cursul semestrului I 2019, au fost achizitionate licente si software in valoare de 10.859.088 RON.

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

---

### **6. INVESTITII FINANCIARE**

*Investitii financiare - Continuitatea activitatii Energonuclear S.A. si a Proiectului Unitatilor 3 si 4*

Investitiile financiare sunt reprezentate in principal de investitia in Energonuclear S.A. ("Energonuclear"). Societate cu sediul principal in Bucuresti, sector 2, strada Vasile Lascar, nr. 5 - 7, etaj 3 si inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/3999/25.03.2009, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in "Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" – Cod CAEN 7112.

La 30 iunie 2019 si 31 decembrie 2018, Societatea detine 100% din capitalul social al EnergoNuclear SA. Valoarea participatiei la 30 iunie 2019 si 31 decembrie 2018 este de 141.666.101 RON.

Prin Decizia Prim - Ministrului nr. 318 din 18 decembrie 2018 a fost infiintat Grupul de lucru pentru negocierea proiectului de Acord Inter - Governamental Romania - Republica Populara Chineza privind cooperarea pentru implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda („IGA”).

In perioada 21 – 23 ianuarie 2019 a avut loc intalnirea grupului de lucru mixt Romania – China privind IGA, fiind identificate urmatoarele actiuni: (1) infiintarea JVCo cat mai curand posibil, pentru a sprijini procesul de implementare a CfD in Romania, proces aflat in derulare; (2) partea romana sa finalizeze masurile tehnice pregatitoare in vederea inaintarii spre ratificare catre Parlamentul Romaniei si Comisiei Europene modificarile si actualizarile legislative asociate adoptarii mecanismului CfD; (3) SNN si CGN sa reia negocierile privind Acordul Investitorilor („AI”) in forma preliminara.

In sedinta din 4 februarie 2019, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat mandatul revizuit al Comisiei de negociere SNN in sensul negocierii AI si Actului Constitutiv („AC”) in forma preliminara, care sa permita infiintarea JVCo prin aport in numerar initial minimal, calibrat la necesitatile de dezvoltare ale Proiectului.

In data de 15 martie 2019 s-au finalizat discutiile cu privire la AI in forma preliminara si AC al JVCo.

Prin Hotararea nr. 4/10.04.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor au fost aprobate urmatoarele activitati cu privire la Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda:

1. Aprobarea Acordului Investitorilor in forma preliminara cu privire la Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda incheiat intre China General Nuclear Power Corporation si CGN Central and Eastern Europe Investment (RO) CO.S.A. si S.N. Nuclearelectrica S.A. (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019);
2. Aprobarea mandatarii Presedintelui Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. sa semneze Acordul Investitorilor in forma preliminara (punctul 1 de mai sus), in numele si pe seama societatii (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019);
3. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. sa initieze si sa deruleze demersurile necesare finalizarii actului constitutiv al societatii de proiect, in conditiile prevazute in Acordul Investitorilor in forma preliminara al Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (punctul 1 de mai sus), mandatul astfel acordat Consiliului de Administratie SNN putand fi transmisibil conducerii executive, urmand ca forma finala a Actului Constitutiv al societatii de proiect sa fie supusa aprobarii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN (punctul 5 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019).

In data de 8 mai 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. si China General Nuclear Power Corporation si CGN Central and Eastern Europe Investment au semnat Acordul Investitorilor in forma preliminara cu privire la continuarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

Prin Hotararea nr. 9/29.07.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata mandatarea Consiliului de Administratie SNN sa aprobe modificarea termenelor/datelor limita prevazute in Acordul Investitorilor in forma preliminara aferent Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.



## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

Referitor la activitatea Energonuclear S.A.:

- Prin Hotararea AGEA SNN nr. 4/11.07.2017, actionarii SNN au aprobat acordarea de catre SNN a unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de maxim 4.000.000 RON filialei Energonuclear S.A. („EN”) in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda; pana la 30.06.2019, Energonuclear a solicitat acordarea unor transe in valoare totala de 2.500.000 RON din suma maxima, pentru care SNN a inregistrat o dobanda de 75.056 RON, capitalizata.

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.

## 7. STOCURI

La 30 iunie 2019 si la 31 decembrie 2018 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2019</b>	<b>31 decembrie 2018</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Piese de schimb	144.252.070	141.293.048
Consumabile si alte materiale	38.967.044	40.636.148
Combustibil nuclear	157.855.443	134.039.382
Uraniu	35.536.331	38.490.987
Alte stocuri	4.245.208	14.282.835
<b>TOTAL</b>	<b>380.856.096</b>	<b>368.742.400</b>

## 8. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

La 30 iunie 2019 si la 31 decembrie 2018 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2019</b>	<b>31 decembrie 2018</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Creante comerciale	124.831.659	168.524.274
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(9.686.694)	(10.858.933)
Alte creante	20.438.456	23.029.979
Ajustari pentru deprecierea altor creante	(3.074.604)	(3.190.028)
Taxe si impozite	28.770.561	6.189.298
<b>Total</b>	<b>161.279.378</b>	<b>183.694.590</b>

La 30 iunie 2019, principalele creante comerciale in sold sunt de la: Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. – 2.469.206 RON (31 decembrie 2018: 1.164.061 RON), CEZ Vanzare S.A. – 1.854.000 RON (31 decembrie 2018: 3.260.654 RON), CIGA Energy S.A. – 410.412 RON (31 decembrie 2018: 578.328 RON), Utilitati Publice Cernavoda – 1.379.576 RON (31 decembrie 2018: 413.021 RON).

Vanzarile efectuate in cursul perioadei de sase luni incheiata la 30 iunie 2019 catre Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 8,38% (31 decembrie 2018

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

---

aproximativ 13%), catre ALRO de 7,71% (31 decembrie 2018 aproximativ 6,47%), catre Electrica Furnizare de 16,68% (31 decembrie 2018: 9%), catre E.ON Energie Romania S.A. de 7,07% (31 decembrie 2018 de 7,45%) si catre GEN-I, trgovanje in prodaja elektricne energije, d.o.o.de 8,04% (31 decembrie 2018 de 6,87) din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

Expunerea Societatii la riscul de credit si ajustarile pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante sunt prezentate in Nota 22.

La 30 iunie 2019 pozitile "Creante comerciale" si "Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale" includ o suma neta de 17.391.594 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2018: 2.680.295 RON). La 30 iunie 2019 pozitile "Alte creante" si "Ajustari pentru deprecierea altor creante" includ o suma neta de 2.575.056 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2018: 2.535.503 RON), din care 2.575.056 RON reprezinta imprumul acordat filialei Energonuclear S.A., inclusiv dobanda capitalizata.

La 30 iunie 2019 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta in principal TVA de recuperat in suma de 28.770.561 RON (31 decembrie 2018: 6.189.298 RON).

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

**9. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE SI IMOBILIZARI FINANCIARE**

La 30 iunie 2019 si 31 decembrie 2018, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2019</b>	<b>31 decembrie 2018</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Numerar si echivalente de numerar in RON	1.479.538.419	1.606.936.087
Numerar si echivalente de numerar in valuta	28.498.934	4.239.679
<b>Total numerar si echivalente de numerar</b>	<b>1.508.037.353</b>	<b>1.611.175.766</b>

Pozitia "Numerar si echivalente de numerar" include si depozitele bancare cu o maturitate initiala mai mica de un an in valoare de 1.346.937.474 RON (31 decembrie 2018: 1.438.730.983 RON), precum si suma 4.086.987 RON reprezentand acreditive deschise in favoarea unor furnizori de echipamente, piese de schimb, servicii si asistenta tehnica (31 decembrie 2018: 2.945.617 RON).

La 30 iunie 2019 si 31 decembrie 2018 toate depozitele bancare prezentate la pozitia "Depozite bancare" sunt in RON.

	<b>30 iunie 2019</b>	<b>31 decembrie 2018</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Depozite bancare	<b>41.363.543</b>	<b>20.954.979</b>

La 30 iunie 2019, Societatea are scrisori de garantie bancara emise de diferite banci la solicitarea Societatii in favoarea unor terti in valoare totala de 100.621.998 RON (31 decembrie 2018: 126.373.507 RON), pentru care s-a constituit garantie in numerar sub forma de depozite colaterale, impartite astfel: 1.346.937.474 RON in pozitia "Numerar si echivalente de numerar" (31 decembrie 2018: 0 RON) aferenta scrisorilor de garantie bancara cu maturitatea mai mica de 3 luni, 41.363.543 RON in pozitia "Depozite bancare" (31 decembrie 2018: 20.954.979 RON) aferenta scrisorilor de garantie bancara avand maturitatea pana la un an si 59.258.455 RON in pozitia "Imobilizari financiare" aferente scrisorilor de garantie bancara cu maturitatea mai mare de un an (31 decembrie 2018: 105.418.528 RON). Aceste scrisori de garantie bancara sunt in legatura cu participarea societatii la piata energiei electrice, reprezentand in principal vanzarile de energie electrica ale Societatii.

La 30 iunie 2019 si 31 decembrie 2018 pozitia „Imobilizari financiare” cuprinde depozitele colaterale mentionate anterior, precum si suma de 5.032.931 RON reprezentand contributia societatii in calitate de membru nou la Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare („ELIN”).

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

### 10. CAPITALURI PROPRII

#### Capital social

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii este de 3.016.200.000 RON. Capitalul social subscris varsat la 30 iunie 2019 este de 3.015.138.510 RON.

La 30 iunie 2019 si 31 decembrie 2018, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 "Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste". Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel:

	<b>30 iunie 2019</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2018</b> <b>(auditat)</b>
Capital social statutar subscris si varsat	3.015.138.510	3.015.138.510
Diferente aferente retrarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
<b>Capital social (valoare retratata)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>3.210.641.253</b>

La 30 iunie 2019 si 31 decembrie 2018, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.015.138.510 RON, format din 301.513.851 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

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

Structura actionariatului la 30 iunie 2019 si 31 decembrie 2018 se prezinta dupa cum urmeaza:

<b>Actionari</b>	<b>Numar actiuni</b> <b>30 iunie 2019</b>	<b>% din</b> <b>capitalul</b> <b>social</b>	<b>Numar actiuni</b> <b>31 decembrie 2018</b>	<b>% din</b> <b>capitalul</b> <b>social</b>
Statul Roman prin Ministerul Energiei	248.736.619	82,4959%	248.736.619	82,4959%
Fondul Proprietatea S.A.	21.268.355	7,0539%	27.408.381	9,0903%
Alti investitori	31.508.877	10,4502%	25.368.851	8,4138%
<b>Total</b>	<b>301.513.851</b>	<b>100%</b>	<b>301.513.851</b>	<b>100%</b>

#### Prime de emisiune

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

#### Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 30 iunie 2019 (31 decembrie 2018: 21.553.537 RON) si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda in suma de 5.439.321 RON la 30 iunie 2019 (31 decembrie 2018: 5.439.321 RON) si alocatii bugetare primite aferente perioadei 2007-2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda, investitie nefinalizata, in cuantum de 16.114.216 RON la 30 iunie 2019 (31 decembrie 2018: 16.114.216 RON).

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

---

**Rezerve din reevaluare**

La 30 iunie 2019, rezerva din reevaluare este in suma 242.686.801 RON (31 decembrie 2018: 257.407.532 RON), neta de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare. Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2018 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR").

In cursul perioadei de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare in valoare de 14.720.731 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (6 luni incheiate la 30 iunie 2018: 12.999.409 RON).

**Rezultatul reportat**

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

In perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019, Societatea a declarat dividende in valoare de 378.914.310 RON (30 iunie 2018: 271.362.466 RON). Dividendele brute neplatite la 30 iunie 2019 sunt in valoare de 1.088.570 RON (30 iunie 2018: 2.414.090 RON).

**Rezerve legale**

La 30 iunie 2019, valoarea rezervei legale este 122.593.972 RON (31 decembrie 2018: 122.593.972 RON) si este prezentata cumulat in cadrul pozitiei 'Rezultatul reportat'.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

**11. IMPRUMUTURI**

Rambursarile de imprumuturi in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019 au fost dupa cum urmeaza:

	<b>Moneda</b>	<b>Rata dobanzii</b>	<b>Valoare</b>	<b>An scadenta finala</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)</b>			<b>909.860.972</b>	
Trageri noi				
<b>Rambursari, din care</b>			<b>(107.281.971)</b>	
Societe Generale – ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,45%	(18.255.505)	2022
Societe Generale - AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	(34.351.986)	2022
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(54.674.480)	2024
<b>Diferente de schimb valutar</b>			<b>23.847.164</b>	
<b>Sold la 30 iunie 2019 (revizuit)</b>			<b>826.426.166</b>	

*(i) Imprumuturi pe termen lung*

La 30 iunie 2019 si 31 decembrie 2018 imprumuturile pe termen lung de la insitutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2018 (auditat)</b>
Societe Generale - ANSALDO BC	109.219.330	125.506.545
Societe Generale - AECL BC	208.183.586	228.883.938
EURATOM	509.023.249	555.470.490
<b>Total imprumuturi pe termen lung</b>	<b>826.426.165</b>	<b>909.860.973</b>
Mai putin: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(215.655.293)	(209.456.905)
Mai putin: soldul comisioanelor de angajament si asigurare (termen lung)	(13.149.279)	(16.436.599)
<b>Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt</b>	<b>597.621.593</b>	<b>683.967.469</b>

La 30 iunie 2019, indicatorii financiari aferenti imprumutului acordat de EURATOM au fost indepliniti.

*(ii) Imprumuturi pe termen scurt*

La 30 iunie 2019 si 31 decembrie 2018 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2018 (auditat)</b>
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	215.655.293	209.456.905
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	410.922	511.595
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(6.574.639)	(6.574.460)
<b>Total imprumuturi pe termen scurt</b>	<b>209.491.576</b>	<b>203.393.860</b>

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

**12. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI**

La 30 iunie 2019, respectiv 31 decembrie 2018, Societatea are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" si la pozitia "Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli":

	<b>30 iunie 2019</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie</b> <b>2018</b> <b>(auditat)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	65.831.098	60.633.302
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	101.538.567	97.648.239
Provizion litigii spor de risc nuclear	39.047.406	34.937.153
Participarea salariatilor la profit	13.090.000	16.000.000
Provizioane pentru litigii	7.495.641	7.495.641
<b>Total</b>	<b>227.002.712</b>	<b>216.714.335</b>

La 30 iunie 2019, provizioanele in valoarea totala de 277.002.712 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	<b>Portiunea pe</b> <b>termen lung ( &gt; 1</b> <b>an )</b>	<b>Portiunea</b> <b>curenta ( &lt; 1</b> <b>an )</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	41.481.648	24.349.450
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	94.512.598	7.025.969
Provizion litigii spor de risc nuclear	39.047.406	-
Participarea salariatilor la profit	-	13.090.000
Provizioane pentru litigii	7.495.641	-
<b>Total</b>	<b>182.537.293</b>	<b>44.465.419</b>

Pozitia „Participarea salariatilor la profit” reprezinta angajamentul Societatii fata de angajati privind acordarea sumelor aferente participarii salariatilor la profitul societatii al anului 2019, ca urmare a realizarii rezultatului bugetat la 30.06.2019, in baza bugetului de venituri si cheltuieli aprobat prin hotararea AGOA nr. 6/20.05.2019.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

**13. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII**

La 30 iunie 2019 si la 31 decembrie 2018, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	<b>30 iunie 2019</b>	<b>31 decembrie 2018</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Furnizori de imobilizari	38.148.669	14.722.450
Furnizori	82.988.594	60.462.083
Obligatii fata de angajati	61.097.128	24.440.168
Datorii catre stat	28.463.623	89.292.102
Dividende de plata	4.042.918	4.278.146
Alte datorii	3.780.334	3.912.931
<b>Total</b>	<b>218.521.266</b>	<b>197.107.880</b>

La 30 iunie 2019, principalii furnizori in sold sunt: General Electric Global Services GMBH – 18.301.437 RON (31 decembrie 2018: 4.959.751 RON), Nuclear Risk Insurers Limited - 10.940.770 RON (31 decembrie 2018: 0 RON), Apele Romane Bucuresti – 10.252.153 RON (31 decembrie 2018: 11.951.605 RON), General Concrete S.R.L. – 8.071.292 RON (31 decembrie 2018: 5.160.292 RON).

La 30 iunie 2019, pozitia “Datorii comerciale si alte datorii” include suma de 24.953.253 RON (31 decembrie 2018: 29.081.865 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia “Furnizori” si “Furnizori de imobilizari” suma de 16.858.520 RON (31 decembrie 2018: 20.779.125 RON) si in pozitia “Datorii catre stat” suma de 8.094.733 RON (31 decembrie 2018: 8.302.740 RON), reprezentand contributia catre ANDR, pentru dezafectarea unitatiilor nucleare si depozitarea permanenta a deseurilor radioactive.

Pozitia „Obligatii fata de angajati” include suma de 49.476.654 RON, reprezentand angajament privind acordarea sumelor de distribuit conform bugetului de venituri si cheltuieli aprobat prin hotararea AGOA nr. 6/20.05.2019, aferente salariilor, sporurilor, primelor si altor bonificatii si fond de premiere, ce vor fi acordate pana la sfarsitul anului 2019 sub forma de bonusuri, dar care sunt aferente perioadei de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019.



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2019

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

**14. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE***(i) Venituri din vanzarea de energie electrica*

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuita)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2018 (nerevizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuita)</b>
Vanzari de energie pe piata reglementata	564.990	-	1.148.813	-
Vanzari de energie pe piata libera	514.073.844	426.534.956	1.175.923.091	965.667.600
Vanzari de energie termica	1.657.313	844.033	4.652.589	2.953.839
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	5.962	365	13.605	3.404
<b>Total</b>	<b>516.302.109</b>	<b>427.379.354</b>	<b>1.181.738.098</b>	<b>968.624.843</b>

*(ii) Cantitatea de energie vanduta*

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuita)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2018 (nerevizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuita)</b>
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	3.000	-	6.100	-
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.351.305	2.348.818	5.091.397	5.106.310
<b>Total</b>	<b>2.354.305</b>	<b>2.348.818</b>	<b>5.097.497</b>	<b>5.106.310</b>

Societatea este participant la piata de echilibrare, dar și Parte Responsabilă cu echilibrarea potrivit convențiilor încheiate cu operatorul de transport și sistem Transelectrica S.A. Cantitatea de energie vandută prezentată, nu include cantitatea de energie aferentă veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piața de Echilibrare, în cantitate de 14.827 MWh pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019 (19.090 MWh în perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2018).

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 S.C. Utilități Publice S.A. Cernavodă, precum și unor consumatori finali din localitatea Cernavodă – agenți economici, instituții social - culturale. Vânzările de energie termică în primul semestru al anului 2019 sunt în sumă de 4.652.589 RON (30 iunie 2018: 2.953.839 RON).

Sectorul energetic din România este reglementat de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (“ANRE”), instituție publică autonomă. În anul 2018, ANRE nu a mai stabilit pentru producători obligații de livrare pe contracte reglementate, prin abrogarea Ordinului nr. 83/2013 privind metodologia de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vandută de producători pe baza de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță, după parcurgerea calendarului pentru eliminarea treptată a tarifelor reglementate. Ca urmare a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 114/28.12.2018, ce modifică și completează Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, prin stabilirea furnizării energiei electrice în condiții reglementate de către ANRE pentru clienții casnici, în perioada 1 martie 2019 – 28 februarie 2022 și introducerea ca obligație suplimentară a producătorilor de a livra furnizorilor de ultimă instanță, în perioada 1 martie 2019 - 28 februarie 2022, energia electrică necesară asigurării consumului clienților casnici pentru care se aplică tarife reglementate, ANRE a emis Ordinul nr. 10/01.02.2019 de aprobare a Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2019

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

energia electrică vândută de producători pe baza de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță. ANRE stabilește pentru producători în perioada referită, obligații de vânzare a unor cantități ferme de energie electrică pe baza de contracte reglementate. Pentru anul 2019 cantitatea atribuită SNN pentru contractele reglementate este de 1.377 GWh (din care 6,1 GWh pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2019), urmând ca pentru anii următori obligațiile de vânzare pe baza de contracte reglementate atribuite SNN să se stabilească la un nivel maxim de 65% din cantitatea de energie electrică livrată. De asemenea, ANRE stabilește prin decizie anuală prețul reglementat care trebuie practicat în anul în curs; prețul reglementat este stabilit pe baza costurilor justificate economic, respectiv cost plus marja de profit, prin utilizarea unei metodologii aprobate de ANRE.

În perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2019, Societatea a vândut aproximativ 0,1% din energie pe piața reglementată (Societatea nu a vândut energie pe piața reglementată în perioada de șase luni încheiate la 30 iunie 2018). Cantitatea totală de energie electrică vândută în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2019 este de 5.112.324 MWh, comparativ cu 5.125.400 MWh, vândută în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2018. Prețul de vânzare al energiei electrice pe piața reglementată în perioada de șase luni încheiate la 30 iunie 2019 este de 188,33 RON/MWh, valoare netă de tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice achitat către Transelectrica S.A. pentru introducerea energiei electrice în rețeaua de transport a energiei electrice.

### 15. ALTE VENITURI

	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 30 iunie 2019 (nerevizuită)</b>	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 30 iunie 2018 (nerevizuită)</b>	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019 (revizuită)</b>	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2018 (revizuită)</b>
Venituri din subvenții pentru investiții	3.590.013	3.593.811	7.182.591	7.188.568
Venituri din penalități și despăgubiri	247.189	(167.267)	400.934	15.987.495
Venituri din reversarea provizioanelor, nete	(869.520)	3.460.636	-	1.638.878
Alte venituri	8.713.795	866.726	13.434.437	8.030.153
<b>Total</b>	<b>11.681.477</b>	<b>7.753.906</b>	<b>21.017.962</b>	<b>32.845.094</b>

### 16. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 30 iunie 2019 (nerevizuită)</b>	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 30 iunie 2018 (nerevizuită)</b>	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019 (revizuită)</b>	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2018 (revizuită)</b>
Salarii și indemnizații	109.958.389	111.403.846	218.531.873	191.957.031
Cheltuieli cu asigurările sociale și asimilate	8.389.924	7.389.183	15.248.489	13.062.750
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b>118.348.313</b>	<b>118.793.029</b>	<b>233.780.362</b>	<b>205.019.781</b>

La 30 iunie 2019, cheltuielile cu personalul includ angajamente ale Societății față de angajați în sumă totală de 48.737.446 RON (30 iunie 2018: 56.072.898 RON), reprezentând angajamentul Societății privind acordarea sumelor aferente participării salariaților la profitul societății în valoare de 13 milioane RON, în baza realizării rezultatului bugetat la 30.06.2019, și angajament privind acordarea sumelor de distribuit conform bugetului de venituri și cheltuieli aprobat prin hotărârea AGOA nr. 6/20.05.2019, aferente salariilor, sporurilor, primelor și altor bonificații, ce vor fi acordată până la sfârșitul anului 2019 sub formă de bonusuri, dar care sunt aferente perioadei de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

**17. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuita)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2018 (nerevizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuita)</b>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	19.271.880	21.998.305	33.060.597	40.323.947
Cheltuieli cu ANDR	24.327.179	24.252.627	48.709.675	48.525.230
Cheltuieli privind energia si apa	17.524.050	17.489.178	37.337.531	37.150.721
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	12.532.120	8.343.924	23.659.006	16.042.231
Cheltuieli cu contributia ANRE	10.624.848	474.979	21.249.695	949.958
Cheltuieli cu primele de asigurare	1.743.984	1.818.767	5.284.839	5.402.397
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	2.121.985	1.825.623	3.841.093	3.254.616
Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de valoare	10.465.246	-	10.465.246	-
Alte cheltuieli din exploatare	7.347.247	7.770.109	11.824.377	12.025.614
<b>Total</b>	<b>105.958.539</b>	<b>83.973.512</b>	<b>195.432.059</b>	<b>163.674.714</b>

**Cheltuieli cu ANDR**

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

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

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

**Cheltuieli cu contributia ANRE**

Contributia catre ANRE in baza Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/2018, conform careia Societatea plateste 2% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute, in valoare de 21.249.695 RON (30 iunie 2018: 949.958 RON). Pentru anul 2018 contributia a fost platita in baza Ordinului ANRE nr. 126/2017, care stabilea un procent de 0,1% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

**Alte cheltuieli din exploatare**

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 4.959.723 RON (30 iunie 2018: 4.975.085 RON).

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

**18. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuita)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2018 (nerevizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuita)</b>
Venituri din dobanzi	14.417.549	10.163.629	28.008.716	16.718.278
Venituri din diferente de curs valutar	6.010.719	11.219.953	6.725.499	29.933.273
Venituri din dividende	-	-	-	-
<b>Total venituri financiare</b>	<b>20.428.268</b>	<b>21.383.582</b>	<b>34.734.215</b>	<b>46.651.551</b>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(3.164.803)	(22.043.787)	(30.990.529)	(23.953.518)
Cheltuieli privind dobanzile	(3.847.543)	(4.343.574)	(7.806.442)	(7.762.447)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(7.012.346)</b>	<b>(26.387.361)</b>	<b>(38.796.971)</b>	<b>(31.715.965)</b>
<b>Venituri/(Cheltuieli) financiare nete</b>	<b>13.415.922</b>	<b>(5.003.779)</b>	<b>(4.062.756)</b>	<b>14.935.586</b>

**19. IMPOZITUL PE PROFIT**

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

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuita)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2018 (nerevizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuita)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	20.435.099	4.402.537	71.285.504	48.296.504
(Venit)/Cheltuiala din impozit amanat, net	(430.902)	300.141	(1.824.179)	(420.668)
<b>Total</b>	<b>20.004.197</b>	<b>4.702.678</b>	<b>69.461.325</b>	<b>47.875.836</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

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

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

Societatea a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute sau controlate de stat incluzand: vanzari de energie electrica (OPCOM S.A.); achizitii de servicii de transport a energiei electrice si de echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.); achizitie de apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda (Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale - Unitatea Teritoriala 515 Bucuresti); achizitie de servicii de tratare a apelor radioactive provenite din activitatile de productie (Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti) si plata contributie pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor doua unitati si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea permanenta a rezidurilor rezultate (Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive).

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

	Vanzari in perioada de 6 luni incheiata la		Creante la	
	30 iunie 2019 (revizuit)	30 iunie 2018 (revizuit)	30 iunie 2019 (revizuit)	31 decembrie 2018 (auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	151.004.515	167.516.362	2.853.681	1.811.364
Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A.	30.732.242	-	-	-
C.N. Transelectrica S.A.	20.492.757	8.137.628	11.028	14.107
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	4.707.853	3.001.989	1.505.336	1.484.528
Energonuclear S.A.	46.228	8.279	2.575.534	2.537.812
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	3.319	1.849	-	-
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	2.774	3.230	413	2.162
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	168	504	-	-
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei <sup>*)</sup>	-	-	21.249.695	-
Compania Nationala a Uraniului S.A.	-	35.718	24.613.381	53.577
Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A.	-	20.546.564	-	-
<b>Total</b>	<b>206.989.856</b>	<b>199.252.122</b>	<b>52.809.068</b>	<b>5.903.550</b>

<sup>\*)</sup> Creanta in sold la 30 iunie 2019 aferenta Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei reprezinta contributia platita in avans pentru perioada 01.07.2019 – 31.12.2019, in baza Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/2018, conform careia Societatea plateste 2% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

	Achizitii in perioada de 6 luni incheiata la		Datorii la	
	30 iunie 2019 (revizuit)	30 iunie 2018 (revizuit)	30 iunie 2019 (revizuit)	31 decembrie 2018 (auditat)
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	48.709.674	48.525.229	8.094.733	8.302.740
Apele Romane Bucuresti	28.343.376	28.300.927	10.252.153	11.951.605
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei <sup>*)</sup>	21.253.695	949.958	-	-
Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale	15.564.733	-	-	-
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	12.849.540	10.634.495	116.237	34.683
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	9.015.126	9.251.651	-	-
Compania Nationala a Uraniului S.A.	7.667.566	3.457.040	42.182	-
C.N. Transelectrica S.A.	5.886.803	5.234.749	3.824.083	6.895.972
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	4.889.699	4.990.041	1.444.582	2.526.881
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	3.198.958	1.668.248	1.442.918	975.441
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	2.891.916	242.500	1.318.067	512.887
Raja S.A.	1.306.387	1.465.076	276.687	563.274
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	323.632	263.791	4.750	100.139
Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat	68.043	108.446	17.810	35.775
Centrul Meteorologic Dobrogea	54.642	48.395	17.054	24.947
Institutul National de Hidrologie si Gospodaria Apelor	27.500	27.500	10.908	26.273
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	12.200	585.226	-	734.774
<b>Total</b>	<b>162.063.489</b>	<b>115.753.271</b>	<b>26.862.165</b>	<b>32.685.391</b>

<sup>\*)</sup> Achizitiile din perioada 01.01.2019 – 30.06.2019 aferente Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei reprezinta contributia pentru aceasta perioada, in baza Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/2018, conform careia Societatea plateste 2% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

In soldul datoriilor catre partile afiliate la 30 iunie 2019 prezentat mai sus au fost incluse avansurile primite de la clienti, parti afiliate, in valoare de 2.044.727 RON prezentate in Situatiile Financiare la Pozitia Financiara la 30 iunie 2019 in cadrul grupei „Datorii curente” la pozitia “Venituri in avans pe termen scurt” (31 decembrie 2018: 9.511.296 RON).

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2019

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

**ii) Salarizarea conducerii Societății**

Conducerea Societății este formată din:

- membrii Consiliului de Administrație care au încheiat contracte de mandat cu societatea;
- directorii cu contracte de mandat din cadrul Societății;
- alți directori din cadrul Societății care au încheiat contracte individuale de muncă, în condițiile prevăzute în contractele colective de muncă, după caz.

Membrii Consiliului de Administrație au încheiat contracte de administrație cu Societatea, remunerația acestora fiind aprobată de Adunarea Generală a Acționarilor. Directorii cu contracte de mandat sunt remunerați în baza prevederilor contractuale în cadrul limitelor generale aprobate de Adunarea Generală a Acționarilor.

	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2019 (revizuită)</b>	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2018 (revizuită)</b>
Remunerația conducerii Societății (sume brute)	3.906.471	4.445.166
	<b>3.906.471</b>	<b>4.445.166</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

**21. REZULTATUL PE ACTIUNE**

La 30 iunie 2019 si la 30 iunie 2018 rezultatul pe actiune este:

*(i) Rezultatul de baza pe actiune*

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuita)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2018 (nerevizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuita)</b>
<b>Profitul net din perioada</b>	<b>71.375.878</b>	<b>5.316.129</b>	<b>290.661.299</b>	<b>182.314.406</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	301.513.851	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-	-	-
<b>Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei</b>	<b>301.513.851</b>	<b>301.513.851</b>	<b>301.513.851</b>	<b>301.513.851</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>0,24</b>	<b>0,02</b>	<b>0,96</b>	<b>0,60</b>

*(ii) Rezultatul diluat pe actiune*

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuita)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2018 (nerevizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuita)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuita)</b>
<b>Profitul net din perioada</b>	<b>71.375.878</b>	<b>5.316.129</b>	<b>290.661.299</b>	<b>182.314.406</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei (a)	301.513.851	301.513.851	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-	-	-
Numarul de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei (a)	301.513.851	301.513.851	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni corespunzator rezervei platite in avans (b) (a se vedea Nota 10)	-	-	-	-
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluate) la 30 iunie (a) + (b)</b>	<b>301.513.851</b>	<b>301.513.851</b>	<b>301.513.851</b>	<b>301.513.851</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>0,24</b>	<b>0,02</b>	<b>0,96</b>	<b>0,60</b>

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatii Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

**22. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR****a. Factorii riscurilor financiare*****Riscul de credit***

Riscul de credit este riscul ca Societatea sa suporte o pierdere financiara ca urmare a neindeplinirii obligatiilor contractuale de catre un client sau o contraparte la un instrument financiar, iar acest risc rezulta in principal din creantele comerciale si investitiile financiare ale Societatii.

Activele financiare, care pot supune Societatea la riscul de credit, sunt in principal creantele comerciale, numerarul si echivalentele de numerar si depozitele bancare. Vanzarea energiei electrice se realizeaza catre clienti piata concurentiala, in baza cadrului stabilit de ANRE si regulilor pietei OPCOM . Valoarea creantelor, neta de ajustarile pentru depreciere, reprezinta suma maxima expusa riscului de credit.

La 30 iunie 2019 Societatea este expusa unui risc de creditare concentrat, considerand faptul ca aproximativ 60% (30 iunie 2018: 35%) din creantele comerciale nete sunt fata de Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM), CEZ Vanzare (a se vedea Nota 8). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

Numerarul si depozitele bancare sunt plasate in diferite institutii financiare (banci), urmarindu-se reducerea riscului de contrapartida, prin limitarea expunerii fata de o singura institutie financiara.

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

	<b>Valoarea neta</b>	
	<b>30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2018 (auditat)</b>
<b>Active financiare</b>		
Imobilizari financiare	64.291.386	110.451.459
Creante comerciale nete	115.144.965	157.655.341
Numerar si echivalente de numerar	1.508.037.353	1.611.175.766
Depozite bancare	41.363.543	20.954.979
Alte creante, nete	46.134.413	26.029.249
	<b>1.774.971.660</b>	<b>1.926.276.794</b>

Situatia vechimii creantelor comerciale la data raportarii este:

	<b>Valoare bruta 30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>Ajustari pentru depreciere 30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>Valoare bruta 31 decembrie 2018 (auditat)</b>	<b>Ajustari pentru depreciere 31 decembrie 2018 (auditat)</b>
Neajunse la scadenta	114.545.432	-	157.227.064	-
Cu scadenta depasita intre 1 – 30 zile	248.426	-	417.512	-
Cu scadenta depasita intre 31 – 90 zile	350.151	-	10.270	-
Cu scadenta depasita intre 91 – 180 zile	1.654	(698)	10.494	-
Cu scadenta depasita intre 181 – 270 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271 – 365 zile	-	-	27.007	(27.007)
Mai mult de un an	9.685.996	(9.685.996)	10.831.927	(10.831.927)
<b>Total</b>	<b>124.831.659</b>	<b>(9.686.694)</b>	<b>168.524.274</b>	<b>(10.858.933)</b>

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

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

	<b>30 iunie 2019</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2018</b> <b>(auditat)</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	(10.858.933)	(13.427.586)
Ajustari pentru depreciere reversate, net	1.172.239	2.568.653
<b>Sold la sfarsitul perioadei</b>	<b>(9.686.694)</b>	<b>(10.858.933)</b>

Situatia vechimii altor creante, inclusiv TVA de recuperat, la data raportarii este:

	<b>Valoare bruta</b> <b>30 iunie 2019</b> <b>(revizuit)</b>	<b>Ajustari</b> <b>pentru</b> <b>depreciere</b> <b>30 iunie 2019</b> <b>(revizuit)</b>	<b>Valoare bruta</b> <b>31 decembrie</b> <b>2018</b> <b>(auditat)</b>	<b>Ajustari pentru</b> <b>depreciere</b> <b>31 decembrie</b> <b>2018</b> <b>(auditat)</b>
Neajunse la scadenta	44.564.502	-	24.554.140	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	1.521.204	-	1.467.610	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	-	-	3.592	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	-	-	1.946	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	1.961	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	48.707	-	-	-
Mai mult de un an	3.074.604	(3.074.604)	3.190.028	(3.190.028)
<b>Total</b>	<b>49.209.017</b>	<b>(3.074.604)</b>	<b>29.219.277</b>	<b>(3.190.028)</b>

**b. Gestionarea capitalului*****Valoarea justa a instrumentelor financiare***

Valoarea justa este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba in tranzactiile obisnuite desfasurate in conditii obiective intre parti interesate si in cunostinta de cauza, altele decat cele determinate de lichidare sau vanzare silita. Valorile juste se obtin din preturile de piata cotate sau modelele de fluxuri de numerar, dupa caz. La 30 iunie 2019, respectiv 31 decembrie 2018, managementul considera ca valorile juste ale numerarului si echivalentelor de numerar, creantelor comerciale si altor creante, datoriilor comerciale, precum si ale altor datorii pe termen scurt aproximeaza valoarea lor contabila.

Avand in vedere sectorul in care activeaza compania, coroborat cu caracterul specific al investitiilor ce fac obiectul finantarilor si structurii garantiilor care includ o garantie guvernamentala, precum si datorita caracterului variabil al ratei de dobanda, conducerea Societatii apreciaza ca valoarea justa a imprumuturilor este aproximativ egala cu valoarea contabila a acestora. Valoarea contabila a imprumuturilor este costul amortizat. In baza acestor considerente, imprumuturile au fost clasificate Nivel 2.

	<b>Valoare contabila</b>	<b>Valoare justa</b>	<b>Nivel</b>
<b>30 iunie 2019 (revizuit)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Imobilizari financiare	64.291.386	64.291.386	2
Creante comerciale nete	115.144.965	115.144.965	2
Numerar si echivalente de numerar	1.508.037.353	1.508.037.353	2
Depozite bancare	41.363.543	41.363.543	2
Alte creante nete	46.134.413	46.134.413	2
	<b>1.774.971.660</b>	<b>1.774.971.660</b>	

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

	<b>Valoarea contabila</b>	<b>Valoarea justa</b>	<b>Nivel</b>
<b>31 decembrie 2018 (auditat)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Imobilizari financiare	110.451.459	110.451.459	2
Creante comerciale nete	157.665.341	157.665.341	2
Numerar si echivalente de numerar	1.611.175.766	1.611.175.766	2
Depozite bancare	20.954.979	20.954.979	2
Alte creante nete	26.029.249	26.029.249	2
	<b>1.926.276.794</b>	<b>1.926.276.794</b>	
<b>30 iunie 2019 (revizuit)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi financiare pe termen lung	597.621.593	597.621.593	2
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	182.537.293	182.537.293	2
	<b>780.158.886</b>	<b>780.158.886</b>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	121.137.263	121.137.263	2
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	44.465.419	44.465.419	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	209.491.576	209.491.576	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	97.384.003	97.384.003	2
	<b>472.478.261</b>	<b>472.478.261</b>	
<b>31 decembrie 2018 (auditat, retratat)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi financiare pe termen lung	683.967.469	683.967.469	2
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	182.883.283	182.883.283	2
	<b>866.850.752</b>	<b>866.850.752</b>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	75.184.533	75.184.533	2
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	33.831.052	33.831.052	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	203.393.860	203.393.860	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	121.923.347	121.923.347	2
	<b>434.332.792</b>	<b>434.332.792</b>	

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

---

### **23. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE**

#### *(i) Impozitare*

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

In data de 29 februarie 2016, Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala Antifrauda Fiscala a finalizat controlul initiat in 9 septembrie 2015, care a avut ca obiectiv verificarea tranzactiilor comerciale derulate de Societate in perioada 2011 – 2015 cu societatile Eco Petroleum S.A. si Oil Prod S.R.L. Organul de control a procedat la calcularea prin evaluare in sarcina Societatii a obligatiilor fiscale datorate in solidar bugetului de stat in legatura cu plata accizelor la motorina (prin atragerea raspunderii solidar) si a dispus instituirea de masuri asiguratorii pentru suma de 1.436.176 RON, reprezentand un procent de 100% din cuantumul obligatiilor fiscale calculate, suma care este indisponibilizata la Trezorerie.

La solicitarea Directiei Generale Antifrauda Fiscala, Societatea a fost supusa unei inspectii fiscale partiale de catre Agentia Nationala de Administrare Fiscala (ANAF) care vizeaza taxa pe valoarea adaugata si accizele (motorina, biodiesel si energie electrica) pentru perioada 2011-2012; inspectia fiscala a fost initiata in 17 martie 2016 si finalizata in 16 martie 2017. Prin Raportul preliminar de inspectie fiscala nr.292/15.03.2017, ANAF a stabilit obligatii suplimentare de plata in sarcina Societatii reprezentand taxa pe valoarea adaugata in suma de 273.425 RON, la care se vor adauga accesorii. Societatea a depus obiectiuni partiale la raportul preliminar de inspectie fiscala,

In data de 17.11.2017 Societatea a primit de la ANAF – DGAMC Decizia nr.112/15.11.2017 ca raspuns la contestatia formulata de Societate, prin care decide desfiintarea, in parte, a Deciziei de impunere privind obligatiile fiscale principale aferente diferentelor bazelor de impozitare stabilite in cadrul inspectiei fiscale pentru suma de 194.051 lei, reprezentand TVA stabilita suplimentar, urmand ca organele de inspectie fiscala competente sa procedeze la o noua verificare a aceleiasi perioade si aceluiasi tip de taxa tinand cont de prevederile legale aplicabile in speta.

In baza Avizului de Inspectie Fiscala nr. F-MC 16/11.01.2018 la sediul Societatii s-a prezentat o echipa de control pentru reverificarea TVA in perioada 01.01.2011-31.12.2012. Actiunea de reverificare s-a incheiat cu procesul de inspectie fiscala F-MC 60/04.04.2018 si Decizia privind nrm modificarea bazei de impozitare nr. F-MC 117/04.04.2018, prin care nu au fost stabilite obligatii privind taxa pe valoare adaugata.

In data de 18.06.2019, Curtea de Conturi a Romaniei, in baza Delegatiei nr. IV/40.420/18.06.2016, a demarat actiunea de « verificare a modului de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Deciziile nr. 14/15.06.2012 si nr. 16/11.05.2015 ».

Aceasta actiune a avut ca finalizare « Raportul (de follow-up) privind modul de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Decizia nr. 14/15.06.2012 (preluata prin Decizia nr. 14/15.04.2013) », inregistrat la SNN sub nr. 7506/24.06.2019. In sinteza acestui Raport se mentioneaza ca din cele 10 masuri dispuse prin Decizia susmentionata, au fost indeplinite 8 masuri, iar cele doua, ramase ca indeplinite partial, sunt in curs de solutionare in diferite instante. In ceea ce priveste Decizia nr. 16/11.05.2015 a fost intocmit «Raportul (de foloow-up) privind modul de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Decizia nr. 16/11.05.2015 », inregistrat la SNN sub nr. 7787/01.07.2019. Din sinteza Raportului rezulta ca SNN a indeplinit 11 masuri, din 13 dispuse prin Decizia susmentionata. Pentru cele doua masuri duse la indeplinire partial, SNN a depus obiectiuni la CCR cu nr. SNN 8302/12.07.2019. Acest demers este in curs de desfasurare.

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2019

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

---

### ***(ii) Alte controale***

În perioada 10.01.2018-04.05.2018 Curtea de Conturi a României a efectuat un control cu tema « Control privind situația, evoluția și modul de administrare a patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor », finalizat prin Raportul de control nr. 5.445/04.05.2018 și a emis Decizia nr.5/08.06.2018. Împotriva acestei decizii Societatea a depus contestație, în urma căreia Comisia de soluționare a contestațiilor a emis Încheierea nr.29/31.07.2018. În momentul de față Societatea se află în litigiu cu Curtea de Conturi cu privire la măsurile dispuse prin decizia susmenționată.

În perioada 27.03.2018-24.08.2018 Corpul de Control al Primului Ministru a desfășurat un control cu următoarele obiective : verificarea respectării prevederilor legale cu privire la organizarea și funcționarea entității, a activității manageriale cu privire la asigurarea funcționării unităților 1 și 2 ale centralei nucleare de la Cernavoda, verificarea respectării regurilor de guvernanta corporativă, verificarea respectării prevederilor legale cu privire la atribuirea, încheierea și derularea contractelor, verificarea respectării prevederilor legale cu privire la constituirea și realizarea veniturilor, precum și cu privire la angajarea și efectuarea cheltuielilor, situația litigiilor aflate pe rolul instanțelor judecătorești. Acest control s-a finalizat cu Nota de constatare nr.127/04.01.2019 la care Societatea a formulat punct de vedere cu Adresa nr. 1465/05.02.2019.

În baza Avizului de inspecție fiscală FMC 163/23.07.2018, începând cu data de 23.08.2018 la sediul Societății s-a prezentat o echipă de control pentru verificarea impozitului pe profit pentru perioada 2012-2017, impozit pe veniturile obținute din România de persoane nerezidente, pe venituri din dividende obținute din România de persoane nerezidente și pe venituri din redevențe obținute din România de persoane nerezidente pentru perioada 2015-2017, TVA pentru perioada 2013-2017, impozit pe veniturile din dobânzi obținute din România de persoane nerezidente pentru perioada 2015-2017. Menționăm că, la data prezentei inspecția fiscală este în curs de desfășurare.

### ***(iii) Polite de asigurare***

La 30 iunie 2019, următoarele polite operaționale de asigurare sunt valabile:

- Polita de asigurare a proprietății pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanică și electrică (pentru Unitățile 1 și 2 CNE Cernavoda și FCN Pitesti). Limita de indemnizare este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- Polita de răspundere civilă față de terți pentru daune nucleare. Limita de indemnizare este de 300 milioane DST (pentru Unitățile 1 și 2 CNE Cernavoda)
- Polita de asigurare de răspundere civilă/profesională a administratorilor și directorilor SNN (“D&O”), pentru a limita a răspunderii (suma asigurată de 33 milioane EUR).

### ***(iv) Aspecte de mediu***

Societatea nu a înregistrat nicio datorie la data de 30 iunie 2019 și la 31 decembrie 2018 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzând taxele legale și de consultanță, studii de teren, proiectarea și punerea în aplicare a planurilor de reabilitare. Răspunderea pentru dezafectarea instalațiilor nucleare a fost preluată de ANDR (a se vedea Nota 19). Conducerea consideră că centrala respectă pe deplin standardele românești și internaționale de mediu și se estimează că orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislației de mediu la 30 iunie 2019 nu sunt semnificative.

Cu toate acestea, punerea în aplicare a reglementărilor de mediu în România evoluează și aplicarea acestora de către autoritățile guvernamentale este în continuă schimbare. Grupul evaluează periodic obligațiile care îi revin în temeiul reglementărilor de mediu. Obligațiile determinate sunt recunoscute imediat. Potențialele datorii, care ar putea apărea ca urmare a modificărilor în reglementările existente, litigiile civile sau a legislației, nu pot fi estimate, dar ar putea fi semnificative. În contextul legislației în vigoare, conducerea consideră că nu există datorii semnificative pentru daunele aduse mediului.

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

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

---

### **(v) Litigii in curs**

In cursul anului 2019, Grupul face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

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

### **(vi) Angajamente**

La 30 iunie 2019 valoarea totala a angajamentelor este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

### **(vii) Garantii**

Tranzactionarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzactii Societatea sa ofere scrisori de garantie bancara pentru participarea la anumite piete cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intra Zilnica), licitatii (PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciul Universal) sau in favoarea clientilor (PCCB-NC – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua, PCCB-LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciul Universal).

La 30 iunie 2019, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea clientilor pentru contracte incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PCSU este in suma de 42,83 milioane RON, in favoarea clientilor pentru contracte incheiate pe piata reglementata in suma de 20,01 RON, iar in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 36,28 milioane RON.

De asemenea, la 30 iunie 2019, Societatea are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. si Ciga Energy S.A., in suma de 1,5 milioane RON, cu rolul de a asigura lichiditatea pe Piata de Echilibrare, prin constituirea de catre fiecare Parte Responsabila cu Echilibrarea a unei garantii financiare in favoarea Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A., in contul Conventiei de Parte Responsabila cu Echilibrarea incheiata intre Societate ca titular de licenta si Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A.

Pentru toate aceste scrisori de garantie bancara, Societatea a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie.

La 30 iunie 2019 Societatea are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

La 30 iunie 2019, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PCSU este in suma de 236,2 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

## **24. EVENIMENTE ULTERIOARE**

Nu au fost identificate elemente de natura evenimentelor ulterioare.

**Cosmin Ghita**  
**Director General**

**Adrian Gabriel Dumitriu**  
**Director Financiar**