

# Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1286/2012 pentru
aprobarea reglementarilor contabile conforme cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara,
aplicabile societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise
la tranzactionare pe o piata reglementata, cu modificarile ulterioare,
in baza

Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana

	Nota	30 septembrie 2015 (neauditat)	31 decembrie 2014 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	<u>4</u>	7.533.830.098	7.789.583.632
Imobilizari necorporale	_	81.976.068	94.558.653
Imobilizari financiare	<u>5</u>	141.689.201	141.686.201
Total active imobilizate	_	7.757.495.367	8.025.828.486
Active circulante			
Stocuri	<u>6</u>	404.036.054	397.665.497
Creante comerciale si alte creante	<u>6</u> <u>7</u>	153.266.129	240.118.861
Plati efectuate in avans	_	17.947.438	18.546.205
Depozite bancare		835.116.541	31.442.715
Numerar si echivalente de numerar	<u>8</u>	475.223.378	1.152.298.625
Total active circulante		1.885.589.540	1.840.071.903
Total active		9.643.084.907	9.865.900.389
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:	<u>9</u>	3.207.713.153	3.013.330.303
Capital social subscris si varsat	_	3.012.210.410	2.817.827.560
Ajustari la inflatie a capitalului social		195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	9	24.481.639	217.820.977
Rezerva din reevaluare	<u>9</u> <u>9</u> 9	295.969.430	313.405.061
Rezultatul reportat	<u>9</u>	3.970.459.826	3.912.224.643
Total capitaluri proprii		7.530.098.197	7.488.255.133
Datorii			
Datorii pe termen lung	10	1 222 (71 207	1 406 101 642
Imprumuturi pe termen lung Venituri in avans	<u>10</u>	1.322.671.297	1.496.191.642
		161.377.443	172.135.939
Datorie privind impozitul amanat		191.291.588	197.598.967
Obligatii privind beneficiile angajatilor		33.267.120	33.267.120
Total datorii pe termen lung		1.708.607.448	1.899.193.668
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	<u>11</u>	165.868.060	244.366.147
Impozit pe profit datorat		15.018.922	4.495.676
Venituri in avans	40	24.280.002	24.909.505
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	<u>10</u>	199.212.278	204.680.260
Total datorii curente		404.379.262	478.451.588
Total datorii		2.112.986.710	2.377.645.256
Total capitaluri proprii si datorii		9.643.084.907	9.865.900.389

									- I	I	. 1
(Toa	ite s	umele	sunt	exp	rimate	in	RON,	daca ni	i este i	ndicat altfel)	)

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (nerevizuita)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (nerevizuita, retratata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (nerevizuita)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (nerevizuita, retratata)
			, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		
Venituri					
Venituri din vanzarea energiei electrice	<u>13</u>	428.138.590	442.918.548	1.219.931.282	1.226.012.329
Venituri din transportul energiei electrice		11.113.321	28.728.525	63.769.851	80.282.903
Total venituri		439.251.911	471.647.073	1.283.701.133	1.306.295.232
Alte venituri		7.254.304	(3.959.952)	21.196.479	15.331.976
		,, ,,	(= 3 = 3 = 2 = 7		
Cheltuieli din exploatare					
Depreciere si amortizare		(118.554.374)	(113.680.966)	(352.395.758)	(336.139.949)
Cheltuieli cu personalul		(74.117.607)	(77.837.042)	(213.519.462)	(219.061.191)
Costul energiei electrice achizitionate		(4.901.646)	(5.186.436)	(24.125.915)	(16.107.124)
Reparatii si mentenanta		(22.666.835)	(20.043.665)	(102.873.675)	(95.637.940)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(11.113.321)	(28.728.525)	(63.769.851)	(80.282.903)
Cheltuieli cu piese de schimb		(2.206.381)	(2.642.581)	(16.120.096)	(24.018.245)
Costul cu combustibilul nuclear		(35.910.696)	(36.730.331)	(105.737.340)	(105.101.706)
Alte cheltuieli din exploatare	<u>14</u>	(84.783.810)	(79.640.026)	(319.031.863)	(359.815.824)
Total cheltuieli din exploatare		(354.254.670)	(364.489.572)	(1.197.573.960)	(1.236.164.882)
Rezultat din exploatare		92.251.545	103.197.549	107.323.652	85.462.326
Cheltuieli financiare		(14.168.242)	(41.896.265)	(80.746.334)	(77.988.101)
Venituri financiare		71.655.875	8.137.444	133.530.618	86.942.111
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	<u>15</u>	57.487.633	(33.758.821)	52.784.284	8.954.010
(Chettuen)/ Vemturi imaneiare nete		37.407.033	(33.730.021)	32.704.204	0.754.010
Profit inainte de impozitul pe profit		149.739.178	69.438.728	160.107.936	94.416.336
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	<u>12</u>	(21.452.169)	(7.594.529)	(28.918.760)	(17.125.679)
Profitul perioadei		128.287.009	61.844.199	131.189.176	77.290.657

Situatiile financiare interimare individuale simplificate prezentate de la pagina 1 la 23 au fost semnate la data de 11 noiembrie 2015 de catre:

Daniela Lulache Mihai Darie Director General Director Financiar

		Perioada de	Perioada de	Perioada de	Perioada de
		3 luni	3 luni	9 luni	9 luni
		incheiata la	incheiata la	incheiata la	incheiata la
		30 septembrie	30 septembrie	30 septembrie	30 septembrie
		2015	2014	2015	2014
		(nerevizuita)	(nerevizuita,	(nerevizuita)	(nerevizuita,
	Nota		retratata)		retratata)
Profitul perioadei		128.287.009	61.844.199	131.189.176	77.290.657
Alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-
Rezultatul global total aferent perioadei		128.287.009	61.844.199	131.189.176	77.290.657
Rezultatul pe actiune					
Rezultatul pe actiune de baza (RON/actiune)	<u>16</u>	0,43	0,22	0,44	0,27
Rezultatul pe actiune diluat (RON/actiune)	<u>16</u>	0,43	0,21	0,44	0,26
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			,	,	

	Capital social	Prime legate de capital	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)	3.013.330.303	31.474.149	215.930.237	337.713.566	4.099.989.096	7.698.437.351
Rezultatul global al perioadei	_					
Profitul perioadei	-	-	-	-	99.779.911	99.779.911
Impactul modificarilor in politicile contabile	-	-	-	-	(22.489.254)	(22.489.254)
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-
Rezultat global total aferent perioadei					77.290.657	77.290.657
Terenuri pentru care s-au obtinut titluri de proprietate	-	-	1.925.505	-	-	1.925.505
Transfer rezerva din reevaluare	-	-	-	(18.453.710)	18.453.710	-
Dividende declarate	-	-	-	-	(340.957.135)	(340.957.135)
Sold la 30 septembrie 2014 (nerevizuit, retratat)	3.013.330.303	31.474.149	217.855.742	319.259.856	3.854.776.328	7.436.696.378

	Nota	Capital social	Prime legate de capital	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)		3.013.330.303	31.474.149	217.820.977	313.405.061	3.912.224.643	7.488.255.133
Rezultatul global al perioadei		3.013.330.303	31,4/4,149	217.020.977	313.405.001	3.912.224.043	7.400.255.155
Profitul perioadei		_	_	_	-	131.189.176	131.189.176
Alte elemente ale rezultatului global		-	-	_	-	-	-
Rezultat global total aferent perioadei		-	-	-	-	131.189.176	131.189.176
Emisiune actiuni	<u>9</u>	194.382.850	-	(194.376.700)	-	-	6.150
Crestere rezerva platita in avans	<u>9</u>	_	-	1.037.362	-	_	1.037.362
Transfer rezerva din reevaluare in rezultat reportat	<u>9</u>	-	-	-	(17.435.631)	17.435.631	-
Dividende declarate		-	-	-	-	(90.366.312)	(90.366.312)
Alte elemente		-	-	-	-	(23.312)	(23.312)
Sold la 30 septembrie 2015 (nerevizuit)	• -	3.207.713.153	31.474.149	24.481.639	295.969.430	3.970.459.826	7.530.098.197

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (nerevizuita)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (nerevizuita, retratata)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare	1 (0 10 0 0 0 0	,
Profit inainte de impozitul pe profit	160.107.936	94.416.336
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	352.395.758	336.139.949
(Castiguri)/Pierderi de valoare ale creantelor comerciale si altor creante	(1.356.556)	560.999
Anulari de ajustari de valoare a stocurilor	(2.502.608)	-
Provizioane	2.042.747	2.460.171
Pierderi/(Castiguri) din cedarea activelor	22.131	(67.008)
(Cheltuieli) financiare nete	(53.309.877)	(9.472.358)
Modificari in:		
Diminuare/(Crestere) creante comerciale si alte creante	88.175.097	(6.192.172)
(Crestere)/Diminuare stocuri	(3.867.949)	1.786.952
(Diminuare) venituri inregistrate in avans	(11.387.999)	(12.838.367)
Diminuari/(Cresteri) ale platilor efectuate in avans	598.767	(8.654.858)
(Diminuare) datorii comerciale si alte datorii	(46.911.434)	(46.746.808)
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	484.006.013	351.392.836
Impozit pe profit platit	(24.698.453)	(62.300.167)
Dobanzi incasate	15.651.603	29.418.729
Dobanzi platite	(7.638.139)	(9.976.439)
Numerar net aferent activitatii de exploatare	467.321.024	308.534.959
Fluxuri de numerar aferent activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(4.837.800)	(9.418.008)
Achizitii de imobilizari corporale	(113.927.339)	(121.012.680)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	162.090	221.062
(Crestere)/Diminuare depozite bancare	(803.673.826)	668.082.990
Investitia in Energonuclear	(003.073.020)	(17.947.585)
Numerar net utilizat in/ din activitatea de investitii	(922.276.875)	519.925.779
Flux de numerar utilizat in activitatea de finantare	(122.020.002)	(160 626 059)
Plati de imprumuturi	(133.938.083)	(160.636.058)
Plati de dividende	(88.187.463)	(331.046.390)
Emisiune de actiuni	6.150	(401 (02 440)
Numerar net utilizat in activitatea de finantare	(222.119.396)	(491.682.448)
(Diminuarea)/ Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(677.075.247)	336.778.290
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 8)	1.152.298.625	739.280.253
Numerar si echivalente de numerar la 30 septembrie (a se vedea Nota 8)	475.223.378	1.076.058.543

 $Note le \ de \ la \ 1-18 \ sunt \ parte \ integranta \ a \ acestor \ situatii \ financiare \ interimare \ individuale \ simplificate$ 

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015

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

#### 1. ENTITATEA RAPORTOARE

Societatea Nationala Nuclearelectrica SA ("Societatea") este o societate cu sediul in Romania. Adresa sediului social este strada Polona nr. 65, Bucuresti.

Principalul loc de desfasurare a activitatii este situat in Cernavoda, judetul Constanta, unde Societatea are doua reactoare nucleare functionale (Unitatea 1 si Unitatea 2), doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatile 3-4) si un reactor (Unitatea 5), pentru care actionarii societatii au aprobat schimbarea destinatiei. Constructia Unitatilor 3 si 4 era planificata a fi finalizata de catre Energonuclear; in prezent, exista o noua strategie de continuare a proiectului Unitatilor 3 si 4, aprobata de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor din data de 22 August 2014 (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 5). Cele doua reactoare nucleare operationale se bazeaza pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR).

Unitatea 5 este depreciata 100% deoarece nu exista niciun plan pentru a se continua constructia acesteia. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2.

Principala activitate a Societatii este producerea energiei electrice prin exploatarea Unitatilor 1 si 2.

In conformitate cu Legea energiei electrice nr.123/2012, sectorul energetic este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare a Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. ANRE stabileste prin decizii anuale tarifele care urmeaza a fi utilizate de catre Societate pentru vanzarea energiei electrice pe piata reglementata. In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015, Societatea a vandut aproximativ 21% din energie pe piata reglementata (35% in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2014). Cantitatea totala de energie electrica vanduta in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015 este de 7.936.795 MWh, comparativ cu 7.979.608 MWh, vanduta in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2014. Pretul mediu de vanzare al energiei electrice pe piata reglementata in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015 este de 158,6 RON/MWh in comparatie cu 148,7 RON/MWh in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2014, valoare neta de tariful aferent serviciului de transport platit catre Transelectrica pentru utilizarea retelei de transport a energiei electrice.

Incepand cu 4 noiembrie 2013, actiunile Societatii sunt tranzactionate pe Bursa de Valori Bucuresti, avand simbolul emitent SNN.

Asa cum este descris in Nota 9, la 30 septembrie 2015 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici si Mijlocii si Mediului de Afaceri ("MEIMMMA") care detine 248.443.809 actiuni reprezentand 82,4789% din capitalul social, Fondul Proprietatea SA care detine 27.408.381 actiuni reprezentand 9,0991% din capitalul social si alti actionari care detin impreuna 25.368.851 de actiuni, reprezentand 8,4220% din capitalul social.

## 2. BAZELE INTOCMIRII

## a) Declaratia de conformitate

Situatiile financiare individuale simplificate au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1286/2012 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), aplicabile societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata cu modificarile ulterioare ("OMFP 1286/2012"). In acceptiunea OMFP

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015

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

1286/2012, 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 2014. 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 2014.

Situatiile financiare interimare individuale simplificate la data de si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015 nu sunt auditate si nici nu au fost revizuite de un auditor independent.

Aceste situatii financiare interimare individuale simplificate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 11 noiembrie 2015 de catre conducerea Societatii.

## b) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale

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

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

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

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 2014.

## 3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Politicile contabile aplicate in aceste situatii financiare interimare individuale simplificate sunt aceleasi cu cele aplicate in situatiile financiare individuale ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014.

Noi standarde si interpretari in vigoare in perioadele anuale incepand cu 1 ianuarie 2015

Societatea a aplicat in intocmirea acestor situatii financiare interimare individuale simplificate interpretarea *IFRIC 21 Impozite*, in vigoare pentru perioadele anuale care incep la data de sau dupa data de 17 iunie 2014 – conform IFRS-UE, aplicabila si in cadrul raportarilor interimare.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015

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

IFRIC 21 este aplicabil retroactiv tuturor impozitelor stabilite de autoritati guvernamentale conform legislatiei, altele decat iesiri de numerar care fac obiectul altor standarde (ex.: IAS 12 Impozitul pe profit), amenzi si alte penalitati pentru incalcarea legislatiei. Natura si efectele acestei implementari pentru Societate sunt descrise mai jos:

### i. Datorii comerciale si alte datorii

Urmare a implementarii IFRIC 21, Societatea a modificat politicile contabile cu privire la momentul recunoasterii datoriei privind impozitul pe constructii speciale si impozitele si taxele locale.

In conformitate cu IFRIC 21, Societatea recunoaste datoria privind aceste impozite la momentul aparitiei activitatii care determina plata, asa cum este definita de legislatia relevanta. In plus, o datorie privind impozitele este estimata progresiv, numai daca activitatea care determina plata apare pe parcursul unei perioade.

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

Societatea considera ca momentul recunoasterii datoriei este determinat de existenta in patrimoniul sau a activelor ce constituie baza de impozitare si in consecinta, datoria privind impozitul pe constructii speciale si impozitele si taxele locale este recunoscuta integral la data de 1 ianuarie in contrapartida cu cheltuiala aferenta. Sumele platite inainte de termenul specificat de legislatia in vigoare sunt recunoscute ca plati efectuate in avans si reluate ulterior pe cheltuieli la implinirea termenelor de plata prevazute de legislatia aferenta.

Acolo unde este cazul, valorile comparative au fost modificate/retratate astfel incat sa fie in conformitate cu modificarile de prezentare efectuate in anul curent. Tabelul urmator sumarizeaza efectul acestor modificari asupra contului de profit si pierdere individual simplificat si a situatiei individuale simplificate a fluxurilor de trezorerie la 30 septembrie 2014.

## Contul de profit si pierdere individual simplifiat

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (raportata anterior)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (retratata)	Efectul modificarii politicilor contabile	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (raportata anterior)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (retratata)	Efectul modificarii politicilor contabile
Cheltuieli din exploatare						
Alte cheltuieli din exploatare	(102.129.280)	(79.640.026)	22.489.254	 (337.326.570)	(359.815.824)	(22.489.254)
Profitul perioadei	39.354.945	61.844.199	22.489.254	99.779.911	77.290.657	(22.489.254)

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

# Situatia individuala simplificata a fluxurilor de trezorerie

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (raportata anterior)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (retratata)	Efectul modificarii politicilor contabile
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare			
Profit inainte de impozitul pe profit	116.905.590	94.416.336	(22.489.254)
Ajustari	329.621.753	329.621.753	-
Modificari in:			
(Cresteri) creante comerciale si alte creante	(6.192.172)	(6.192.172)	-
Diminuare stocuri	1.786.952	1.786.952	-
(Diminuare) venituri inregistrate in avans	(12.838.367)	(12.838.367)	-
(Cresteri) cheltuieli inregistrate in avans	(31.144.112)	(8.654.858)	22.489.254
(Diminuare) datorii comerciale si alte datorii	(46.746.808)	(46.746.808)	-
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	351.392.836	351.392.836	-
Numerar net din activitatea de exploatare	308.534.959	308.534.959	-
Numerar net din activitatea de investitii	519.925.779	519.925.779	-
Numerar net utilizat in activitatea de finantare	(491.682.448)	(491.682.448)	-
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	336.778.290	336.778.290	-
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	739.280.253	739.280.253	-
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	1.076.058.543	1.076.058.543	-

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

# 4. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Cost Sold la 1 ianuarie 2014					
(auditat)	26.798.388	5.877.495.178	1.253.792.375	1.170.764.228	8.328.850.169
Intrari	1.890.740	-	6.288.291	156.468.673	164.647.704
Transferuri	-	194.699.813	121.209.147	(315.908.960)	-
Iesiri	-	-	(3.887.640)	(25.785.183)	(29.672.823)
Reglare amortizare	(27.041)	-	32.467.989	10.023.082	42.464.030
Sold la 31 decembrie 2014 (auditat)	28.662.087	6.072.194.991	1.409.870.162	995.561.840	8.506.289.080
Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)	28.662.087	6.072.194.991	1.409.870.162	995.561.840	8.506.289.080
Intrari	1.004.609	-	1.752.248	76.672.204	79.429.061
Transferuri	-	12.014.577	128.428.180	(140.442.757)	-
Iesiri			(1.593.802)	-	(1.593.802)
Sold la 30 septembrie 2015 (nerevizuit)	29.666.696	6.084.209.568	1.538.456.788	931.791.287	8.584.124.339
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)	155.515	-	106.192.528	164.524.102	270.872.145
Cheltuiala cu amortizarea	77.757	334.518.634	97.768.239	-	432.364.630
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(3.288.904)	-	(3.288.904)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	18.714	(25.725.167)	(25.706.453)
Reglare amortizare	-	-	42.464.030	-	42.464.030
Sold la 31 decembrie 2014 (auditat)	233.272	334.518.634	243.154.607	138.798.935	716.705.448
Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)	233.272	334.518.634	243.154.607	138.798.935	716.705.448
Cheltuiala cu amortizarea	58.318	254.325.361	80.616.694	-	335.000.373
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	`-	(1.386.662)	-	(1.386.662)
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor	_	-	(18.714)	(6.204)	(24.918)
Sold la 30 septembrie 2015 (nerevizuit)	291.590	588.843.995	322.365.925	138.792.731	1.050.294.241
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)	26.642.873	5.877.495.178	1.147.599.847	1.006.240.126	8.057.978.024
Sold la 31 decembrie 2014 (auditat)	28.428.815	5.737.676.357	1.166.715.555	856.762.905	7.789.583.632
Sold la 30 septembrie 2015 (nerevizuit)	29.375.106	5.495.365.573	1.216.090.863	792.998.556	7.533.830.098

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015

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

Masinile, echipamentele si alte active cuprind in principal prima incarcatura de apa grea folosita pentru Unitatile 1 si 2, cu o valoare contabila neta la 30 septembrie 2015 de 409.202.252 RON (31 decembrie 2014 : 424.243.208 RON) si cladiri cu o valoare contabila neta la 30 septembrie 2015 de 319.149.585 RON (31 decembrie 2014: 323.012.331 RON).

La 30 septembrie 2015, valoarea contabila a unitatilor 3 si 4, recunoscuta in cadrul grupei 'Imobilizari in curs de executie', este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2014: 273.960.000 RON). Inainte de 1991, unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare.

Valoarea contabila a apei grele achizitionata special pentru unitatile 3 si 4 este de 158.470.146 RON (31 decembrie 2014: 158.470.146 RON). Aceste elemente sunt prezentate in cadrul grupei 'Imobilizari in curs de executie'. Cantitatea totala de apa grea necesara pentru unitatile 3 si 4 este de circa 1.100 tone.

Investitiile principale efectuate de catre Societate in cursul perioadei de noua luni incheiate la 30 septembrie 2015 pentru proiecte in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 cuprind:

- Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat in valoare de 5.887.442 RON (31 decembrie 2014: 26.115.253 RON);
- Modernizarea si extinderea sistemului de protectie fizica de la CNE Cernavoda in valoare de 4.117.189 RON (31 decembrie 2014: 30.157.495 RON);
- Imbunatatirea sistemelor de securitate nucleara in valoare de 3.387.055 RON (31 decembrie 2014: 12.170.196 RON);
- Instalatia de detritiere D2O in valoare de 2.726.990 RON (31 decembrie 2014: 16.842.183 RON);
- Inlocuire sistem de excitatie Generrex U1 in valoare de 40.587.201 RON (31 decembrie 2014: 7.091.987 RON).

Principalele investitii puse in functiune in cursul perioadei de noua luni incheiate la 30 septembrie 2015 se refera in principal la: modernizarea si extinderea sistemului de protectie fizica la CNE Cernavoda in valoare de 51.566.745 RON si la modernizarea sistemului de protectie fizica la FCN Pitesti in valoare de 34.283.550 RON.

La 30 septembrie 2015, valoarea contabila a activelor in curs de executie care se refera la Unitatile 3 si 4 este in valoare de 528.696.487 RON (31 decembrie 2014: 514.836.941 RON). La 30 septembrie 2015, diferenta ramasa pana la 792.998.556 RON (31 decembrie 2014: 856.762.905 RON) reprezinta imobilizari in curs de executie aferente unitatilor 1 si 2, cum ar fi: constructia de spatii pentru depozitarea si incarcarea combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 24.653.583 RON (31 decembrie 2014: 20.762.036 RON), instalatia de detritiere D20 in valoare de 63.177.406 RON (31 decembrie 2014: 60.452.066 RON), imbunatatirea sistemelor de securitate nucleara in valoare de 19.275.856 RON (31 decembrie 2014: 15.888.801 RON) si avansuri acordate furnizorilor de imobilizari in valoare de 12.786.492 RON (31 decembrie 2014: 19.660.501 RON).

# Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/5 septembrie 2007, Agentia Nucleara 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

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015

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

depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a rezidurilor rezultate (vezi Nota 14). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 este in valoare de 68.703.103 RON (perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2014: 68.840.856 RON).

Active gajate

La 30 septembrie 2015, respectiv la 31 decembrie 2014 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

### 5. IMOBILIZARI FINANCIARE

Imobilizarile financiare sunt reprezentate in principal de investitia in Energonuclear S.A. ("Energonuclear"). La 30 septembrie 2015 si 31 decembrie 2014, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear SA. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2015 si 31 decembrie 2014 este de 141.666.101 RON.

Continuitatea activitatii Energonuclear S.A.

La 30 septembrie 2015 exista incertitudini cu privire la capacitatea Energonuclear de a-si continua activitatea. Operatiunile viitoare ale Energonuclear in relatie cu unitatile 3 si 4 depind de finalizarea cu succes a procesului de selectare a unui investitor conform Strategiei de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda aprobate in Iulie 2014 de Guvernul Romaniei. Strategia prevede crearea unei societati mixte in intelesul art. 50 din Legea nr. 137/2002, intre SNN si un investitor privat, selectat, respectiv o Societate de Proiect ("Joint Venture" sau "JV"). Ulterior fazei initiale de constituire a JV, se va avea in vedere valorificarea in conditiile legii a investitiei efectuate de SNN in Energonuclear, urmarindu-se obiectivul principal ca SNN sa detina o participare in JV, in afara aporturilor initiale care sa asigure protejarea investitiilor SNN in Energonuclear.

Totodata, Strategia aprobata pentru continuarea Proiectului are in vedere valorificarea activelor existente, avand o valoare considerabila, aflate in patrimoniul public - apa grea si octoxid de uraniu - si respectiv in patrimoniul Societatii - teren, cladiri, echipamente etc - si al Energonuclear, in conditiile legii. Inventarul de apa grea si prima incarcatura de combustibil nuclear se vor asigura din Romania de catre statul roman si SNN, conform Strategiei.

In urma procedurii de selectare investitori, in data 9 septembrie 2014, Compania China General Nuclear Power Corporation ("CGN") a fost desemnata Investitor Selectat pentru dezvoltarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. In data de 17 octombrie 2014, s-a semnat Scrisoarea Comuna privind Intentia de Realizare a Proiectului. Ulterior, partea romana a transmis catre CGN un proiect de Memorandum de Intelegere ("MoU") – document care are ca scop definirea si convenirea principiilor de negociere ale Acordului de Investitii. Fata de proiectul de MoU, CGN a transmis propuneri de modificare. In decembrie 2014 un amplu proces de consultare cu autoritatile / institutiile romanesti a fost initiat cu scopul de a stabili un punct de vedere comun in ceea ce priveste aspectele ridicate de CGN. In cursul lunii martie 2015 a fost prezentata pozitia partii romane asa cum este definita in Strategie catre CGN si ulterior acestei date, au fost finalizate negocierile privind MoU.

In data de 27 iulie 2015, a avut loc sedinta Comisiei Interministeriale pentru Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda in urma careia a fost avizat MoU, inclusiv anexele, in forma propusa de catre Comisia de negociere iar in 2 septembrie 2015 acesta a fost aprobat de catre Guvernul Romaniei.

Avand in vedere aspectele mentionate mai sus, precum si stadiul negocierilor cu Investitorul Selectat conducerea Societatii este increzatoare ca proiectul dezvoltat de Energonuclear va continua in viitor si ca va exista o cerere in

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015

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

viitor pentru energia electrica ce urmeaza a fi produsa de catre Unitatile 3 si 4. Astfel, conducerea Societatii considera ca investitia in Energonuclear S.A. va fi recuperata, in conformitate cu Strategia.

## 6. STOCURI

La 30 septembrie 2015 si la 31 decembrie 2014 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2015 (nerevizuit)	31 decembrie 2014 (auditat)
Piese de schimb	214.742.570	209.795.452
Consumabile si alte materiale	54.787.329	56.023.769
Combustibil nuclear	92.195.063	86.686.002
Uraniu	36.157.595	36.379.148
Alte stocuri	6.153.497	8.781.126
TOTAL	404.036.054	397.665.497

# 7. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

La 30 septembrie 2015 si la 31 decembrie 2014 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2015 (nerevizuit)	31 decembrie 2014 (auditat)
Creante comerciale	133.687.881	176.034.614
Ajustari pentru deprecierea creantelor	(12.775.893)	(14.132.449)
comerciale		
Alte creante	14.645.548	33.558.220
Ajustari pentru deprecierea altor creante	(3.254.200)	(3.254.200)
Taxe si impozite	20.962.793	47.912.676
Total	153.266.129	240.118.861

La 30 septembrie 2015, principalele creante comerciale in sold sunt de la: Electrica Furnizare SA – 43.289.695 RON (31 decembrie 2014: 35.612.769 RON), GEN-I – 20.258.316 RON (31 decembrie 2014: 0 RON), Enel Energie SA – 13.171.645 RON (31 decembrie 2014: 26.110.384 RON), Enel Energie Muntenia SA – 9.351.695 RON (31 decembrie 2014: 35.297.640 RON).

Hidroelectrica SA a achitat pana la data acestor situatii finaciare interimare individuale simplificate toate ratele scadente conform conventiei de reesalonare, astfel incat Societatea a incasat in cursul perioadei de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015 creanta in valoare de 17.523.388 RON de la 31 decembrie 2014.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015

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

## 8. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR

La 30 septembrie 2015 si 31 decembrie 2014, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2015	31 decembrie 2014
	(nerevizuit)	(auditat)
Conturi curente la banci in RON	474.540.628	1.150.439.704
Conturi curente la banci in valuta	682.750	1.858.921
Total numerar si echivalente de numerar	475.223.378	1.152.298.625

# 9. CAPITALURI PROPRII

### Capital Social

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

La 30 septembrie 2015 si 31 decembrie 2014, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 "Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste". Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel:

	30 septembrie 2015 (nerevizuit)	31 decembrie 2014 (auditat)
Capital social statutar (valoare nominala)	3.012.210.410	2.817.827.560
Diferente aferente retratarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	3.207.713.153	3.013.330.303

In baza Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr. 8/6.10.2014, a fost aprobata majorarea capitalului social al Societatii cu aport in numerar prin emiterea de actiuni noi, nominative, dematerializate, la un pret de 10 RON/actiune, egal cu valoarea nominala (fara prima de emisiune). Vanzarea de actiuni s-a desfasurat in perioada 05.01.2015 - 04.02.2015, in conformitate cu Prospectul de oferta aprobat de Consiliul de Administratie al Societatii prin decizia nr. 174/02.12.2014 si de Autoritatea de Supraveghere Financiara prin decizia nr. 2246/23.12.2014.

In data de 06.02.2015, Consiliul de Administratie al Societatii a constatat si a aprobat urmatoarele: au fost subscrise un numar de 19.438.285 actiuni cu o valoare de 194.382.850 RON, din care 19.437.670 actiuni cu o valoare nominala de 194.376.700 RON, subscrise de catre actionarul majoritar - Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici si Mijlocii si Mediului de Afaceri si 615 actiuni cu o valoare nominala de 6.150 RON subscrise in cadrul exercitarii dreptului de preferinta, de catre ceilalti actionari ai Societatii, care detineau calitatea de actionar la Data de Inregistrare (22.10.2014), in vederea mentinerii cotelor de participatie la capitalul social. Valoarea capitalului social rezultat in urma acestei operatiuni este de 3.012.210.410 de RON, integral subscris si varsat.

La 31 decembrie 2014, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 2.817.827.560 RON, format din 281.782.756 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 pe o actiune in cadrul Adunarilor Generale ale Actionarilor Societatii.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015

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

Structura actionariatului la 30 septembrie 2015 si la 31 decembrie 2014 se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2015		31 decembrie 2014	
Actionari	Numar actiuni	% din capitalul social	Numar actiuni	% din capitalul social
Statul Roman prin Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici si Mijlocii si Mediului de Afaceri ("MEIMMMA")	248.443.809	82,4789%	229.006.139	81,2705%
Fondul Proprietatea SA	27.408.381	9,0991%	27.408.381	9,7270%
Alti investitori	25.368.851	8,4220%	25.368.236	9,0025%
TOTAL	301.221.041	100%	281.782.756	100%

## Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 24.481.639 RON la 30 septembrie 2015 (31 decembrie 2014: 217.820.977 RON) si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 30 septembrie 2015 si 31 decembrie 2014), alocatii bugetare aferente perioadei 2007-2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON la 30 septembrie 2015 si 31 decembrie 2014), contravaloarea unui teren din Bd. Gh. Magheru primit cu titlu gratuit de la Ministerul Economiei in suma de 2.896.811 RON (31 decembrie 2014: 1.890.740 RON) precum si contravaloarea unui teren din comuna Saligny, Jud. Constanta in suma de 31.291 RON (31 decembrie 2014: 0 RON). In cursul anului 2015, valoarea terenului din Bd. Gh. Magheru a fost majorata cu 1.006.071 RON in urma rapoartelor de expertiza ale evaluatorului independent. Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor din 29 aprilie 2015 a autorizat Consiliul de Administratie ca, intr-o perioada de un an, sa majoreze capitalul social prin emiterea de noi actiuni reprezentand aportul in natura al statului roman cu valoarea reevaluata a celor doua terenuri mentionate anterior si cu aportul in numerar al celorlalti actionari, in cadrul exercitarii dreptului de preferinta.

La 31 martie 2015, contributia statului roman in suma de 194.376.700 RON, reprezentand alocatii bugetare aferente perioadei 2006-2009 pentru realizarea Unitatii 2 si pentru finalizarea lucrarilor la Unitatile 3-5 de la CNE Cernavoda, a fost transferata in capital social din pozitia Rezerva platita in avans.

La 30 septembrie 2015, numarul noilor actiuni ce pot fi emise pentru rezervele platite in avans este de 292.810 (31 decembrie 2014: 19.626.744).

## Rezerve din reevaluare

La 30 septembrie 2015, rezerva din reevaluare este in suma de 295.969.430 RON (31 decembrie 2014: 313.405.061 RON), datorie neta de impozitul amanat pentru rezerva din reevaluare.

## 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. 1286/2012 cu modificarile ulterioare, aplicabile societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015

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

# 10. IMPRUMUTURI

Rambursarile de imprumuturi in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015 au fost, dupa cum urmeaza:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare 1.751.972.263	An scadenta finala
Sold la 1 ianuarie 2015				
Trageri noi				
Rambursari, din care			(133.938.083)	
Societe Generale - ALSTOM BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,450%	(2.366.398)	2017
Societe Generale - ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,450%/0,7%	(17.066.842)	2022
Societe Generale - AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	(35.517.849)	2022
Societe Generale - NEXANS BC	EUR	EURIBOR $6M + 0.450\%$	(2.972.628)	2017
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	USD	LIBOR+0,070%	(11.347.267)	2017
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(64.667.100)	2022
Diferente de schimb valutar			(52.049.519)	
Sold la 30 septembrie 2015			1.565.984.660	

La 30 septembrie 2015 si 31 decembrie 2014 imprumuturile pe termen lung de la insitutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2015 (nerevizuit)	31 decembrie 2014 (auditat)
Societe Generale - ALSTOM BC	9.416.980	11.945.526
Societe Generale - ANSALDO BC	237.708.682	258.459.148
Societe Generale - AECL BC	449.033.191	521.786.542
Societe Generale - NEXANS BC	11.829.445	15.005.761
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	23.240.062	32.667.936
EURATOM	834.756.300	912.107.350
Total imprumuturi pe termen lung de la institutii de credit	1.565.984.660	1.751.972.263
Mai putin: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(204.266.526)	(210.862.486)
Mai putin: soldul comisioanelor de angajament si asigurare (termen lung)	(39.046.837)	(44.918.135)
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt	1.322.671.297	1.496.191.642

La 30 septembrie 2015, indicatorii financiari aferenti imprumutului acordat de EURATOM au fost indepliniti.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015

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

La 30 septembrie 2015 si 31 decembrie 2014 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2015 (nerevizuit)	31 decembrie 2014 (auditat)
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	204.266.526	210.862.486
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	2.774.148	1.646.170
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(7.828.396)	(7.828.396)
Total imprumuturi pe termen scurt	199.212.278	204.680.260

# 11. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

La 30 septembrie 2015 si la 31 decembrie 2014, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	30 septembrie 2015 (nerevizuit)	31 decembrie 2014 (auditat)
Furnizori de imobilizari	5.422.262	50.493.364
Furnizori	109.193.507	137.853.316
Obligatii privind beneficiile angajatilor	7.954.807	13.272.224
Datorii catre stat	18.256.631	22.683.546
Dividende de plata	306.212	457.076
Alte datorii	24.734.641	19.606.621
Total	165.868.060	244.366.147

La 30 septembrie 2015, principalii furnizori in sold sunt: General Electric – 22.851.514 RON (31 decembrie 2014: 16.285.814 RON), Apele Romane – 13.002.406 RON (31 decembrie 2014: 6.332.098 RON), Nuclear Risk Insurers Limited: 10.639.747 (31 decembrie 2014: 3.708.811), CN Transelectrica SA – 10.104.014 RON (31 decembrie 2014: 34.776.622 RON) si Mate-Fin SRL: 5.937.673 (31 decembrie 2014: 2.359.485 RON).

# 12. IMPOZITUL PE PROFIT

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

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (nerevizuita)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (nerevizuita)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (nerevizuita)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (nerevizuita)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	23.630.797	10.152.354	35.221.699	26.452.919
Reluarea impozitului amanat	(2.178.628)	(2.557.825)	(6.302.939)	(9.327.240)
Total	21.452.169	7.594.529	28.918.760	17.125.679

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

### 13. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE

# (i) Venituri din vanzarea de energie electrica

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (nerevizuita)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (nerevizuita)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (nerevizuita)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (nerevizuita)
Vanzari de energie pe piata reglementata	92.629.626	146.180.698	262.923.186	411.761.951
Vanzari de energie pe piata libera	335.427.926	296.709.517	955.569.750	813.986.611
Vanzari de energie termica	77.044	-	1.422.498	-
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	3.994	28.333	15.848	263.767
Total	428.138.590	442.918.548	1.219.931.282	1.226.012.329

# (ii) Cantitatea de energie vanduta

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (nerevizuita)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (nerevizuita)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (nerevizuita)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (nerevizuita)
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	583.914	947.967	1.657.384	2.768.887
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.173.023	1.850.577	6.279.411	5.210.721
Total	2.756.937	2.798.544	7.936.795	7.979.608

Societatea este participant la piata de echilibrare, dar si Parte Responsabila cu echilibrarea potrivit conventiilor incheiate cu operatorul de transport si sistem Transelectrica SA. Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cantitate de 36.828 MWh pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015 (23.848 MWh in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2014).

Societatea desfasoara activitatea de producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice SC Utilitati Publice SA Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social-culturale. Vanzarile de energie termica in primele noua luni ale anului 2015 sunt in suma de 1.422.498 RON (30 septembrie 2014: 1.345.115 RON iar in perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2014: 79,627 RON, sume ce au fost incluse in pozitia Vanzari de energie pe piata libera).

In conformitate cu Legea energiei electrice nr. 123/2012, sectorul energetic este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei (ANRE), institutie publica autonoma. ANRE stabileste tarifele care urmeaza a fi utilizate de catre Societate pentru vanzarea energiei electrice pe piata reglementata precum si cantitatile aferente.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015

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

### 14. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (nerevizuita)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (nerevizuita, retratata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (nerevizuita)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (nerevizuita, retratata)
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	18.306.519	14.038.541	61.590.728	69.571.026
Cheltuieli cu ANDR	24.126.238	24.231.321	68.703.103	68.840.856
Cheltuieli privind energia si apa	20.301.327	19.862.536	57.342.442	55.772.193
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	8.331.860	7.486.195	27.895.487	29.097.231
Cheltuieli cu primele de asigurare	2.380.958	2.383.217	8.028.627	8.391.857
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	2.109.068	2.047.757	4.933.627	5.994.486
Cheltuieli cu impozitul pe constructii	-	-	61.567.609	89.398.570
speciale Alte cheltuieli din exploatare	9.227.840	9.590.459	28.970.240	32.749.605
Total _	84.783.810	79.640.026	319.031.863	359.815.824

"Alte cheltuieli de exploatare" curpind in principal cheltuieli cu diverse taxe si cheltuieli privind provizioanele.

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.

Incepand cu anul 2014, societatile au obligatia de a declara si plati impozitul pe constructii speciale. Valoarea acestui impozit este de 1% (1,5% in anul 2014) din valoarea constructiilor existente in sold la data de 31 decembrie a anului precedent. Centralele nuclearo-electrice sunt incluse in categoria constructiilor speciale. Impozitul pe constructii speciale datorat de catre Societate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 este in suma de 61.567.609 RON (31 decembrie 2014: 89.398.570 RON). In conformitate cu IFRIC 21 (a se vedea Nota 3), Societatea a recunoscut integral aceasta datorie si cheltuiala aferenta in primul trimestru al anului 2015 si respectiv 2014.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015

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

# 15. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (nerevizuita)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (nerevizuita)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (nerevizuita)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (nerevizuita)
Venituri din dobanzi	4.884.401	5.790.636	15.607.634	23.615.485
Venituri din diferente de curs valutar	66.770.634	2.346.808	117.191.700	62.922.633
Venituri din dividende	840	-	731.284	403.993
Total venituri financiare	71.655.875	8.137.444	133.530.618	86.942.111
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(9.880.137)	(35.882.049)	(66.108.919)	(59.576.521)
Cheltuieli privind dobanzile	(4.288.105)	(6.014.216)	(14.637.415)	(18.411.580)
Total cheltuieli financiare	(14.168.242)	(41.896.265)	(80.746.334)	(77.988.101)
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	57.487.633	(33.758.821)	52.784.284	8.954.010

In perioada de noua luni aferenta anului 2015, Energonuclear SA a distribuit dividende in valoare de 731.284 RON aferente exercitiilor financiare 2011-2014 (30 septembrie 2014: 403.993 RON), pe care Societatea le-a incasat integral.

# 16. REZULTATUL PE ACTIUNE

La 30 septembrie 2015 si la 30 septembrie 2014 rezultatul pe actiune este:

# (i) Rezultatul de baza pe actiune

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (nerevizuita)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (nerevizuita, retratata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (nerevizuita)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (nerevizuita, retratata)
Profit net din perioada	128.287.009	61.844.199	131.189.176	77.290.657
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.221.041	281.782.756	281.782.756	281.782.756
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei (a se vedea Nota 9)	-	-	19.438.285	-
Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei	301.221.041	281.782.756	296.901.422	281.782.756
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	0,43	0,22	0,44	0,27

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015

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

## (ii) Rezultatul diluat pe actiune

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (nerevizuita)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (nerevizuita, retratata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (nerevizuita)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2014 (nerevizuita, retratata)
Profitul net aferent perioadei	128.287.009	61.844.199	131.189.176	77.290.657
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.221.041	281.782.756	281.782.756	281.782.756
Numarul de actiuni ordinare emise in	-	-	19.438.285	-
timpul perioadei (a se vedea Nota 9)  Numarul de actiuni ordinare la sfarsitul	301.221.041	281.782.756	296.901.422	281.782.756
perioadei (a) Numarul de actiuni corespunzator rezervei	292.810	19.630.221	292.810	19.630.221
Platite in avans (b) (a se vedea Nota 9)  Numarul mediu ponderat al actiunilor  ordinara (diluota) la 30 contembria (a)	301.513.851	301.412.977	297.194.232	301.412.977
ordinare (diluate) la 30 septembrie (a)				
+ (b) Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	0,43	0,21	0,44	0,26

### 17. CONTINGENTE SI ANGAJAMENTE

## (i) Litigii in curs

In cursul perioadei de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare. In opinia conducerii Societatii nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba efecte semnificative asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Societatii care sa nu fi fost prezentate in aceste situatii financiare individuale simplificate.

# (ii) Angajamente

La 30 septembie 2015, Societatea se angajeaza sa suporte cheltuieli operationale si de investitii in conformitate cu contractele aflate in derulare pentru investitii si operatiuni curente, normale in cursul activitatii de baza.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015

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

18. EVENIMENTE ULTERIOARE

Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, constructia, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 CNE

Cernavoda a fost aprobat de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor din data de 22 octombrie 2015.

In data de 9 noiembrie 2015, Memorandumul de Intelegere a fost semnat de conducerea partilor implicate in proiect:

SN Nuclearelectrica SA si China General Nuclear Power Corporation.

Majorarea capitalului social

In baza Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr. 2/29.04.2015 si in baza deciziei Consiliului de Administratie al Societatii nr. 102/11.08.2015, a fost aprobata majorarea capitalului social cu aport in natura si numerar in suma totala maxima de 3.550.110 lei, prin emiterea unui numar maxim de 355.011 actiuni noi, nominative,

dematerializate, la un pret de 10 lei/actiune, egal cu valoarea nominala (fara prima de emisiune) din care:

• 292.810 actiuni noi, in suma de 2.928.100 lei, reprezentand aportul in natura al statului roman, reprezentat

de Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici si Mijlocii si Mediului de Afaceri, urmare a obtinerii certificatului de atestare a dreptului de proprietate emis de Ministerul Economiei asupra terenului cota indiviza in suprafață de 239,05 mp din Bd. Gheorghe Magheru, nr. 33, Bucuresti si a certificatului de atestare

a dreptului de proprietate emis de Ministerul Economiei pentru terenul "Corp Garda si Drum acces" din

localitatea Saligny, judetul Constanta.

• maxim 62.201 actiuni noi, in suma de 622.010 lei, vor fi oferite in cadrul exercitarii dreptului de preferinta,

spre subscriere in schimbul aportului in natura al Statului Roman prin Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici si Mijlocii si Mediului de Afaceri, celorlalti actionari, respectiv persoanelor care au calitatea de actionar

la Data de Inregistrare, in vederea mentinerii participatiilor detinute in cadrul Societatii la Data de

Inregistrare.

In conformitate cu Prospectul proportionat de oferta aferent majorarii capitalului social aprobat de Autoritatea de Supraveghere Financiara prin Decizia nr. 2662/15.10.2015, subscrierea se va derula in perioada 19.10.2015-

18.11.2015.

Data: 11 noiembrie 2015

Daniela Lulache

Mihai Darie

Director General

**Director Financiar**