

AMEXA 2

SN Nuclearelectrica SA

Situatii Financiare Interimare Consolidate Simplificate
la data si pentru perioada de sase luni incheiata la
30 iunie 2014

Intocmite in conformitate cu
Standardul International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”
adoptat de catre Uniunea Europeana

SN Nuclearelectrica SA
Situatia Consolidata Simplificata a Pozitiei Financiare la 30 iunie 2014
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	30 iunie 2014 (revizuit)	31 decembrie 2013 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	8.042.118.033	8.192.667.298
Imobilizari necorporale	5	94.824.387	97.861.128
Total active imobilizate		8.136.942.420	8.290.528.426
Active circulante			
Stocuri	6	385.177.140	386.296.868
Creante comerciale si alte creante	7	164.546.088	197.366.645
Impozit pe profit de recuperat	12	11.025.791	-
Plati efectuate in avans		20.164.041	10.865.840
Depozite bancare		31.442.715	704.525.705
Numerar si echivalente de numerar	8	1.081.835.958	751.247.612
Subtotal active circulante		1.694.191.733	2.050.302.670
Active ce urmeaza a fi transferate	4	1.382.640.479	1.382.640.479
Total active circulante		3.076.832.212	3.432.943.149
Total active		11.213.774.632	11.723.471.575
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social	9	3.013.330.303	3.013.330.303
Prime de emisiune	9	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	9	217.855.742	215.930.237
Rezerva din reevaluare	9	1.770.574.705	1.770.574.705
Rezultatul reportat	9	2.390.566.759	2.667.598.242
Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor Societatii		7.423.801.658	7.698.907.636
Interese fara control		-	22.474.502
Total capitaluri proprii		7.423.801.658	7.721.382.138
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	10	1.543.252.542	1.675.427.622
Venituri in avans		179.308.270	186.480.601
Datorii privind impozitul amanat	12	201.531.421	208.285.413
Obligatii privind beneficiile angajatilor		26.207.527	26.207.527
Total datorii pe termen lung		1.950.299.760	2.096.401.163
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	11	223.909.767	243.249.981
Impozit pe profit datorat		-	35.004.719
Venituri in avans		29.840.654	32.007.582
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	10	203.282.314	212.785.513
Subtotal datorii curente		457.032.735	523.047.795
Datorie aferenta transferului de active	4	1.382.640.479	1.382.640.479
Total datorii curente		1.839.673.214	1.905.688.274
Total datorii		3.789.972.974	4.002.089.437
Total capitaluri proprii si datorii		11.213.774.632	11.723.471.575

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate.



SN Nuclearelectrica SA

Contul de Profit si Pierdere Consolidat Simplificat pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014

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

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2014 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2013 (nerevizuit)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	13	783.093.781	879.038.813
Venituri din transportul energiei electrice		51.554.378	50.377.375
Total venituri		834.648.159	929.416.188
Alte venituri		19.299.146	56.088.274
Cheltuieli din exploatare			
Depreciere si amortizare		(222.458.983)	(207.084.607)
Cheltuieli cu personalul		(141.895.946)	(144.056.082)
Costul energiei electrice achizitionate		(10.920.689)	(21.592.067)
Reparatii si mentenanta		(75.594.275)	(72.088.522)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(51.554.378)	(50.377.375)
Cheltuieli cu piese de schimb		(21.375.664)	(16.910.661)
Costul cu combustibilul nuclear		(68.371.375)	(52.585.493)
Alte cheltuieli din exploatare	14	(235.212.752)	(193.557.407)
Total cheltuieli din exploatare		(827.384.062)	(758.252.214)
Profit din exploatare		26.563.243	227.252.248
Cheltuieli financiare		(36.142.758)	(117.094.038)
Venituri financiare		78.517.816	132.588.261
Venituri financiare nete	15	42.375.058	15.494.223
Profit inainte de impozitul pe profit		68.938.301	242.746.471
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	12	(9.539.565)	(42.552.790)
Profitul perioadei		59.398.736	200.193.681
Profit atribuibil:			
Actionarilor Societatii		59.398.736	200.292.682
Intereselor fara control		-	(99.001)
Profitul perioadei		59.398.736	200.193.681

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate prezentate de la pagina 1 la 28 au fost aprobate pentru publicare de catre conducere in data de 11 august 2014 si semnate in numele acestora de catre:

Daniela Lulache
Director General



Mihai Daria
Director Financiar



[Handwritten signature]

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate

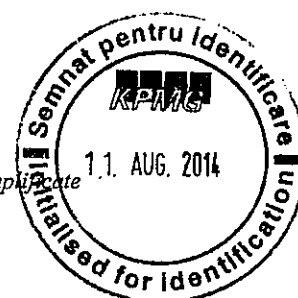
SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Rezultatului Global pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014

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

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2014 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2013 (nerevizuit)
Profitul perioadei		59.398.736	200.193.681
Alte elemente ale rezultatului global		-	-
Rezultatul global total		59.398.736	200.193.681
Atribuibil:			
Actionarilor Societatii		59.398.736	200.292.682
Intereselor fara control		-	(99.001)
Rezultatul global total aferent perioadei		59.398.736	200.193.681
Rezultatul pe actiune			
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	18	0,21	0,79
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	18	0,20	0,73

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate



SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Nota	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total	Interese fara control	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2013 (auditat)	2.732.326.353	-	1.617.236.040	1.477.149.783	2.250.194.318	8.076.906.494	22.666.798	8.099.573.292
Rezultatul global al perioadei								
Profitul perioadei	-	-	-	-	200.292.682	200.292.682	(99.001)	200.193.681
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	-	-
Rezultat global total aferent perioadei	-	-	-	-	200.292.682	200.292.682	(99.001)	200.193.681
Transfer rezerva platita in avans	-	-	(18.665.324)	-	18.665.324	-	-	-
Transfer rezerva platita in avans	4	-	(1.382.640.479)	-	-	(1.382.640.479)	-	(1.382.640.479)
Dividende declarate	9	-	-	-	(28.490.598)	(28.490.598)	-	(28.490.598)
Sold la 30 iunie 2013 (nerevizuit)	2.732.326.353	-	215.930.237	1.477.149.783	2.440.661.726	6.866.068.099	22.567.797	6.888.635.896

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate



SN Nuclearelectrica SA
 Situatia Consolidata Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014
 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Nota	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total	Interese fara control	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)	3.013.330.303	31.474.149	215.930.237	1.770.574.705	2.667.598.242	7.698.907.636	22.474.502	7.721.382.138
Rezultatul global al perioadei								
Profitul perioadei	-	-	-	-	59.398.736	59.398.736	-	59.398.736
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	-	-
Rezultat global total aferent perioadei	-	-	-	-	59.398.736	59.398.736	-	59.398.736
Terenuri pentru care s-au obtinut titluri de proprietate	9	-	1.925.505	-	-	1.925.505	-	1.925.505
Achizitii de interese fara control	16	-	-	-	4.526.916	4.526.916	(22.474.502)	(17.947.586)
Dividende declarate	9	-	-	-	(340.957.135)	(340.957.135)	-	(340.957.135)
Sold la 30 iunie 2014 (revizuit)	3.013.330.303	31.474.149	217.855.742	1.770.574.705	2.390.566.759	7.423.801.658	-	7.423.801.658

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate



SN Nuclearelectrica SA

Situatia Consolidata Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014

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

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2014 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2013 (nerevizuit)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	68.938.301	242.746.471
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	222.458.983	207.084.607
Pierderi de valoare ale creantelor comerciale si altor creante	560.999	7.811.381
Provizioane	846.299	94.155
Castiguri din cedarea activelor	(109.896)	(158.608)
Venituri financiare nete	(42.506.529)	(16.047.380)
Modificari in:		
Diminuare/(Cresteri) creante comerciale si alte creante	26.755.648	(17.363.169)
Diminuare stocuri	1.140.480	3.576.596
Diminuare venituri inregistrate in avans	(9.339.259)	(1.537.952)
Cresteri ale platilor efectuate in avans	(9.298.201)	(6.841.258)
Diminuare datorii comerciale si alte datorii	(12.084.600)	(28.965.139)
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	247.362.225	390.399.704
Impozit pe profit platit	(62.339.490)	(67.053.478)
Dobanzi incasate	23.435.805	23.541.200
Dobanzi platite	(8.586.219)	(13.083.326)
Numerar net aferent activitatii de exploatare	199.872.321	333.804.100
Fluxuri de numerar aferent activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(5.703.263)	(13.083.958)
Achizitii de imobilizari corporale	(96.703.379)	(127.796.644)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	213.293	1.328.472
Diminuare depozite bancare	673.082.990	214.680.508
Numerar net din activitatea de investitii	570.889.641	75.128.378
Flux de numerar utilizat in activitatea de finantare		
Plati de imprumuturi	(107.991.088)	(110.783.325)
Plati de dividende	(314.234.942)	(28.490.598)
Achizitii de interese fara control	(17.947.586)	-
Numerar net utilizat in activitatea de finantare	(440.173.616)	(139.273.923)
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	330.588.346	269.658.555
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 8)	751.247.612	708.779.111
Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie (a se vedea Nota 8)	1.081.835.958	978.437.666

Notele de la 1-21 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate



SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014

(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. Situatiile financiare interimare consolidate simplificate ale Societatii intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014 cuprind situatiile financiare ale Societatii si ale filialei sale EnergoNuclear SA (denumite impreuna, "Grupul"). La 30 iunie 2014, Societatea detine 100% din EnergoNuclear SA (84,65% la 31 decembrie 2013). Principalul loc de desfasurare a activitatii este situat in Cernavoda, in estul Romaniei, unde Societatea are doua reactoare nucleare functionale (Unitatea 1 si Unitatea 2) si trei reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatile 3-5). Constructia Unitatilor 3 si 4 este planificata a fi finalizata de catre EnergoNuclear. Reactoarele nucleare ale Societatii se bazeaza pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR).

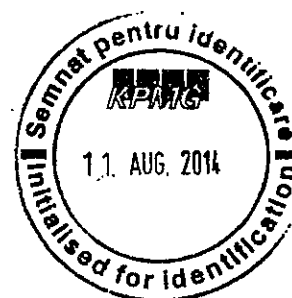
Unitatea 5 este depreciata 100% deoarece nu exista niciun plan pentru a se continua constructia acesteia. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2.

Principala activitate a Societatii este producerea energiei electrice prin exploatarea Unitatilor 1 si 2. EnergoNuclear SA a fost infiintata in martie 2009 si are ca scop constructia si operarea celor doua reactoare de tip CANDU 6 de la Cernavoda, cu o capacitate instalata de 720 MW fiecare (Unitatile 3 si 4).

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. In conformitate cu ordinul nr. 83/2013 cu modificarile ulterioare, ANRE stabileste tarifele care urmeaza a fi utilizate de catre Societate pentru vanzarea energiei electrice pe piata reglementata. In perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014, Societatea a vandut aproximativ 35% din energie pe piata reglementata (48% in perioada de sase luni incheiate la 30 iunie 2013). Cantitatea totala de energie electrica vanduta in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014 este de 5.181.064 MWh, comparativ cu 5.275.859 MWh, vanduta in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2013. Pretul mediu de vanzare al energiei electrice pe piata reglementata in perioada de sase luni incheiate la 30 iunie 2014 este de 145,8 RON/MWh in comparatie cu 142 RON/MWh in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2013, 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 iunie 2014 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Economiei - Departamentul pentru Energie care detine 229.006.139 actiuni reprezentand 81,2705% din capitalul social, Fondul Proprietatea SA care detine 27.408.381 actiuni reprezentand 9,7270% din capitalul social si alti actionari care detin impreuna 25.368.236 de actiuni, reprezentand 9,0025% din capitalul social.



2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

Aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 *Raportarea financiara interimara*, asa cum a fost adoptat de catre Uniunea Europeana. Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"). 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 Grupului de la ultimele situatii financiare anuale consolidate la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013.

Aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate au fost aprobate pentru publicare la data de 11 august 2014.

b) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale

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

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

Informatiile cu privire la ipotezele care implica un risc semnificativ de a rezulta in ajustari semnificative in anii financiari ulterioari sunt incluse in Nota 16 i) (ipoteze cheie cu privire la continuitatea proiectului derulat de EnergoNuclear).

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Grupului si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate situatiilor financiare consolidate la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Cu exceptia celor descrise mai jos, politicile contabile aplicate in aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate sunt aceleasi cu cele aplicate in situatiile financiare consolidate ale Grupului la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013. De asemenea, este de asteptat ca urmatoarele modificari ale politicilor contabile sa fie reflectate in situatiile financiare consolidate ale Grupului la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014.



Modificari in politicile contabile

Grupul a adoptat urmatoarele noi standarde si amendamente la standarde, cu data initiala de aplicare 1 ianuarie 2014:

- *IFRS 10 Situatii financiare consolidate, IFRS 12 Prezentarea informatiilor privind interesele in alte entitati*

IFRS 10 introduce un model de control unic aplicabil tuturor investitiilor, inclusiv entitatilor cu scop special care sunt reglementate de SIC-12. IFRS 10 schimba definitia notiunii de control, astfel incat un investitor controleaza o entitate in care investeste atunci cand acesta este expus, sau are drepturi, la castiguri variabile ca urmare a implicarii sale in entitatea in care a investit si are capacitatea de a influenta aceste castiguri prin puterea sa asupra entitatii in care a investit. Pentru a respecta definitia notiunii de control din IFRS 10, toate cele trei criterii trebuie sa fie indeplinite, inclusiv:

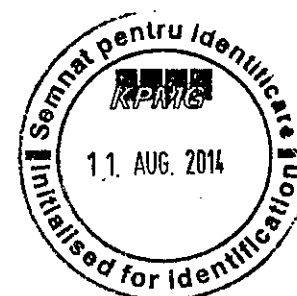
- (a) un investitor are putere asupra entitatii in care a investit;
- (b) un investitor este expus, sau are drepturi, la castiguri variabile ca urmare a implicarii sale in entitatea in care a investit; si
- (c) investitorul are capacitatea de a influenta castigurile rezultate in urma investitiei prin puterea sa asupra entitatii in care a investit.

IFRS 10 nu a avut niciun impact asupra consolidarii investitiilor detinute de catre Grup, intrucat evaluarea controlului asupra entitatilor in care a investit in conformitate cu noul standard nu schimba concluziile precedente referitoare la controlul exercitat de catre Grup asupra entitatilor in care detine participatii.

IFRS 12 reuneste intr-un singur standard toate cerintele de prezentare a informatiilor cu privire la interesele unei entitati in filiale, entitati controlate in comun, entitati asociate si entitati structurate neconsolidate.

Noi standarde si interpretari in vigoare in perioadele anuale incepand cu 1 ianuarie 2014

O serie de noi standarde, amendamente la standarde si interpretari sunt aplicabile perioadelor anuale incepand cu 1 ianuarie 2014 si nu au fost aplicate in intocmirea acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate. Niciunul dintre noile standarde nu se asteapta sa aiba un efect semnificativ asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate.



SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Consolidate Simplificate Intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

4. IMOBILIZARI CORPORALE

Cost	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Sold la 1 ianuarie 2013 (auditat)	26.841.645	7.431.590.853	1.466.635.600	2.727.052.582	11.652.120.680
Intrari	105.649	-	8.668.370	162.052.882	170.826.901
Intrari pentru Unitatile 3 si 4	-	-	-	5.807.422	5.807.422
Transferuri	-	57.424.016	164.616.308	(222.040.324)	-
Iesiri	(148.906)	-	(15.729.420)	-	(15.878.326)
Transfer piese de schimb	-	-	-	15.221.418	15.221.418
Reevaluarea cladirilor	-	352.029.197	4.059.470	-	356.088.667
Transfer apa grea la rezerva de stat	-	-	-	(1.382.640.479)	(1.382.640.479)
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(1.963.548.888)	(6.893.485)	-	(1.970.442.373)
Sold la 31 decembrie 2013 (auditat)	26.798.388	5.877.495.178	1.621.356.843	1.305.453.501	8.831.103.910
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)	26.798.388	5.877.495.178	1.621.356.843	1.305.453.501	8.831.103.910
Intrari	1.925.505	-	3.364.242	55.795.901	61.085.648
Intrari pentru Unitatile 3 si 4	-	-	-	2.201.265	2.201.265
Transferuri	-	183.920.715	5.615.472	(189.536.187)	-
Iesiri	(27.041)	-	(2.307.513)	-	(2.334.554)
Sold la 30 Iunie 2014 (revizuit)	28.696.852	6.061.415.893	1.628.029.044	1.173.914.480	8.892.056.269
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2013 (auditat)	77.758	1.665.688.723	395.484.494	136.980.000	2.198.230.975
Cheltuiala cu amortizarea	77.757	297.860.165	89.609.274	-	387.547.197
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(5.644.388)	-	(5.644.388)
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor in curs de executie	-	-	1.201.100	27.544.102	28.745.202
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(1.963.548.888)	(6.893.485)	-	(1.970.442.373)
Sold la 31 decembrie 2013 (auditat)	155.515	-	473.756.995	164.524.102	638.436.612
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)	155.515	-	473.756.995	164.524.102	638.436.612
Cheltuiala cu amortizarea	38.878	165.405.116	48.274.986	-	213.718.980
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(2.217.356)	-	(2.217.356)
Sold la 30 iunie 2014 (revizuit)	194.393	165.405.116	519.814.625	164.524.102	849.938.236
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2013 (auditat)	26.763.887	5.765.902.130	1.071.151.106	2.590.072.582	9.453.889.705
Sold la 31 decembrie 2013 (auditat)	26.642.873	5.877.495.178	1.147.599.848	1.140.929.399	8.192.667.298
Sold la 30 iunie 2014 (revizuit)	28.502.459	5.896.010.777	1.108.214.419	1.009.390.378	8.042.118.033



SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatii Financiare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014

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

Masinele, echipamentele si alte active cuprind in principal prima incarcatura de apa grea folosita pentru Unitatile 1 si 2, cu o valoare contabila neta la 30 iunie 2014 de 434.270.513 RON (31 decembrie 2013 : 444.297.817 RON) si cladiri cu o valoare contabila neta la 30 iunie 2014 de 333.667.787 RON (31 decembrie 2013: 340.006.161 RON).

La 30 iunie 2014, valoarea contabila a unitatilor 3 si 4, recunoscute ca si imobilizari in curs de executie, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2013: 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, Grupul 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 2013: 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 1.100 tone.

Transferul cu titlu gratuit al apei grele aferenta Unitatilor 3 si 4, care a fost finantata din alocatii bugetare, catre Rezerva de Stat va avea loc in momentul in care Societatea si Administratia Nationala a Rezervelor de Stat vor semna procesul verbal de transfer. Pana la data acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate transferul nu a fost realizat. Apa grea in valoare de 1.382.640.479 RON care urmeaza sa fie transferata catre Rezerva de Stat este parte componenta din cantitatea totala de apa grea aferenta Unitatilor 3 si 4 in valoare de 1.541.110.626 RON. In luna februarie 2014, Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare (CNCAN) a emis autorizatia pentru transferul apei grele catre Administratia Nationala a Rezervelor de Stat (ANRSPS). Intrucat documentatia suport pentru efectuarea operatiunilor de transfer aferente separarii faptice a apei grele a fost intocmita iar operatiunile de separare factica a apei grele au fost demarate incepand cu luna mai 2014 si sunt in plina desfasurare, termenul estimat pentru finalizarea operatiunilor de separare si transfer al apei grele este sfarsitul celui de-al treilea trimestru al anului 2014. Avand in vedere aceste aspecte, la data de 30 iunie 2014 si respectiv 31 decembrie 2013, apa grea care urmeaza sa fie transferata catre Rezerva de Stat a fost prezentata in situatia consolidata a pozitiei financiare drept active ce urmeaza a fi transferate in cadrul grupei active circulante, in timp ce contributiile in numerar de la bugetul de stat au fost clasificate la 30 iunie 2014 si respectiv la 31 decembrie 2013 drept datorie aferenta transferului de active in cadrul datorii curente. La 30 iunie 2014, respectiv 31 decembrie 2013, apa grea aferenta Unitatilor 3 si 4, finantata din surse proprii, este in suma de 158.470.146 RON, reprezentand aproximativ 75 de tone.

Investitiile principale efectuate de catre Grup in cursul perioadei de sase luni incheiate la 30 iunie 2014 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 14.450.235 RON (31 decembrie 2013: 46.671.608 RON) ;
- Modernizarea si extinderea sistemului de protectie fizica de la CNE Cernavoda in valoare de 7.480.835 RON (31 decembrie 2013: 21.161.133 RON) ;
- Imbunatatirea sistemelor de securitate nucleara in valoare de 5.253.565 RON (31 decembrie 2013: 82.889.239 RON) ;
- Instalatia de detritiere D20 in valoare de 4.835.371 RON (31 decembrie 2013: 8.491.339 RON).

Principalele investitii puse in functiune in cursul perioadei de sase luni incheiate la 30 iunie 2014 se refera in principal la imbunatatirea sistemelor de securitate nucleara si sunt in valoare de 183.920.715 RON.

Investitiile facute de catre EnergoNuclear se refera la Unitatile 3 si 4. Unitatile 3 si 4 sunt in stadiu incalzit pentru identificare constructie, iar continuarea constructiei depinde de investitiile ulterioare de efectuat de catre actionarii EnergoNuclear.



SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014

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

La 30 iunie 2014, valoarea contabila a activelor in curs de executie care se refera la Unitatile 3 si 4 este in valoare de 661.314.985 RON (31 decembrie 2013: 654.333.125 RON), inclusiv investitiile realizate de EnergoNuclear. La 30 iunie 2014, diferenta ramasa pana la 1.009.390.378 RON (31 decembrie 2013: 1.140.929.399 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 in valoare de 108.754.551 RON (31 decembrie 2013: 93.956.727 RON), instalatia de detritiere D20 in valoare de 48.445.254 RON (31 decembrie 2013: 43.609.883 RON), modernizarea si extinderea sistemului de protectie fizica de la Cernavoda in valoare de 30.014.391 RON (31 decembrie 2013: 17.208.528 RON), imbunatatirea sistemelor de securitate nucleara in valoare de 9.094.592 RON (31 decembrie 2013: 184.248.672 RON) si avansuri acordate furnizorilor de imobilizari in valoare de 11.236.227 RON (31 decembrie 2013: 11.567.493 RON).

La 30 iunie 2014, Grupul a achizitionat mijloace fixe pe credit de la furnizori in valoare de 18.682.481 RON (31 decembrie 2013: 66.315.533 RON).

Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Grupul nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabil pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/5 septembrie 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive (ANDR) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Grup 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 14). Cheltuiala Grupului cu contributiile catre ANDR pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014 este in valoare de 44.609.535 RON (perioada de 12 luni incheiata la 31 Decembrie 2013: 94.795.297 RON).

Active gajate

La 30 iunie 2014, respectiv la 31 decembrie 2013 Grupul nu are active gajate sau ipotecate.



SN Nuclearelectrica SA

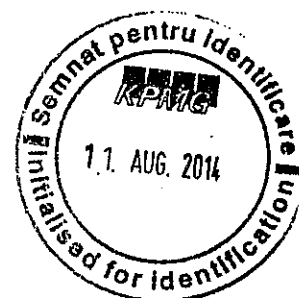
Note la Situatiile Financiare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014

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

5. IMOBILIZARI NECORPORALE

	Licente si software	Software pentru centrala nucleara	Imobilizari necorporale in curs	TOTAL
Cost				
Sold la 1 ianuarie 2013 (auditat)	46.540.212	83.396.194	52.902.462	182.838.867
Intrari	9.685.490	1.951.455	15.568.706	27.205.651
Transferuri	-	434.504	(434.504)	-
Iesiri	(55.096)	(15.821)	-	(70.917)
Sold la 31 decembrie 2013 (auditat)	56.170.606	85.766.332	68.036.664	209.973.601
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)	56.170.606	85.766.332	68.036.664	209.973.601
Intrari	410.251	426.955	4.866.057	5.703.263
Iesiri	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2014 (revizuit)	56.580.857	86.193.287	72.902.721	215.676.864
Amortizare cumulata				
Sold la 1 ianuarie 2013 (auditat)	42.457.062	51.203.444	-	93.660.506
Cheltuiala cu amortizarea in cursul perioadei	6.081.947	12.440.757	-	18.522.704
Amortizarea cumulata aferenta iesirilor	(54.915)	(15.821)	-	(70.736)
Sold la 31 decembrie 2013 (auditat)	48.484.094	63.628.381	-	112.112.474
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)	48.484.094	63.628.381	-	112.112.474
Cheltuiala cu amortizarea in cursul perioadei	3.282.233	5.457.770	-	8.740.003
Amortizarea aferenta iesirilor	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2014 (revizuit)	51.766.327	69.086.151	-	120.852.477
Valoare contabila				
Sold la 1 ianuarie 2013 (auditat)	4.083.150	32.192.750	52.902.462	89.178.361
Sold la 31 decembrie 2013 (auditat)	7.686.512	22.137.951	68.036.665	97.861.128
Sold la 30 iunie 2014 (revizuit)	4.814.530	17.107.136	72.902.721	94.824.387

Imobilizarile necorporale in curs sunt reprezentate in principal de catre sisteme software de management integrat in valoare de 70.223.829 RON la 30 iunie 2014 (31 decembrie 2013: 65.357.772 RON).



6. STOCURI

La 30 iunie 2014 si la 31 decembrie 2013 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2014	31 decembrie 2013
	(revizuit)	(auditat)
Piese de schimb	204.712.010	212.235.446
Consumabile si alte materiale	64.342.262	63.836.706
Combustibil nuclear	96.285.068	84.972.997
Uraniu	16.237.258	18.487.562
Alte stocuri	3.600.542	6.764.157
TOTAL	385.177.140	386.296.868

7. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

La 30 iunie 2014 si la 31 decembrie 2013 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2014	31 decembrie 2013
	(revizuit)	(auditat)
Creante comerciale	91.195.905	100.178.753
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(14.777.238)	(14.203.561)
Alte creante	66.574.199	64.151.574
Ajustari pentru deprecierea altor creante	(2.500.647)	(2.500.647)
Taxe si impozite	24.053.869	49.740.526
Total	164.546.088	197.366.645

La 30 iunie 2014, principalele creante comerciale in sold sunt de la: Electrica Furnizare SA – 31.553.270 RON (31 decembrie 2013: 18.607.512 RON), Enel Energie Muntenia SA – 14.724.861 RON (31 decembrie 2013: 9.605.618 RON), Enel Energie SA – 11.232.604 RON (31 decembrie 2013: 21.902.808 RON), EON Energie Romania SA – 8.281.287 RON (31 decembrie 2013: 4.129.380 RON) si CEZ Vanzare SA – 6.881.051 RON (31 decembrie 2013: 19.166.438 RON). Vanzarile efectuate in cursul perioadei de sase luni incheiata la 30 iunie 2014 catre Electrica Furnizare SA au reprezentat aproximativ 21% (27%: 2013) din totalul vanzarilor de electricitate ale Grupului.

Societatea a incasat in cursul perioadei de sase luni incheiata la 30 iunie 2014 creanta comerciala in valoare de 11.249.674 RON de la 31 decembrie 2013 de la Hidroelectrica SA. La 30 iunie 2014, Societatea nu are creante comerciale de incasat de la Hidroelectrica, insa valoarea altor creante de la Hidroelectrica SA este in suma de 35.046.775 RON (31 decembrie 2013: 41.320.489 RON). In luna iunie 2013, Societatea si Hidroelectrica SA au semnat o conventie de reesalonare prin care Hidroelectrica SA s-a angajat sa plateasca intreaga datorie in 24 de rate lunare egale, valoarea ratei lunara fiind de 2.920.564 RON. Pana la data acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate, conventia a fost respectata de catre Hidroelectrica.

La 30 iunie 2014, valoare actualizata a fluxurilor viitoare de numerar de incasat de la Hidroelectrica SA este in suma de 34.401.441 RON (31 decembrie 2013: 51.134.927 RON). Diferenta de 645.334 RON pana la valoarea actualizata de 35.046.775 RON este inregistrata drept o ajustare pentru deprecierea creantelor.



SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014

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

Conducerea Grupului estimeaza ca aceasta creanta va fi colectata intrucat Hidroelectrica SA a achitat pana la data acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate toate ratele scadente conform conventiei de reesalonare. De asemenea, Guvernul Romaniei intentioneaza sa listeze Hidroelectrica SA dupa ce aceasta va iesi din insolventa, avand interesul de a asigura conditiile necesare iesirii din insolventa, intrucat Hidroelectrica SA este unul dintre cei mai mari producatori de energie electrica din Romania. Hidroelectrica are o capacitate instalata de 6.400 MWh si beneficiaza de avantajul unor costuri de productie mici prin generarea de energie electrica din surse hidro. De asemenea, are un potential de crestere a veniturilor in urma liberalizarii complete a pietei de energie pana la sfarsitul anului 2017.

Expunerea Grupului la riscul de credit si ajustarile pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante sunt prezentate in Nota 19.

8. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR

La 30 iunie 2014 si 31 decembrie 2013, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2014 (revizuit)	31 decembrie 2013 (auditat)
Conturi curente la banci in RON	1.079.025.121	748.299.295
Conturi curente la banci in valuta	2.758.290	2.948.317
Echivalente de numerar	52.547	-
Total numerar si echivalente de numerar	1.081.835.958	751.247.612

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 (retratata cu inflatia pana la 31 decembrie 2003), plus cresteri ulterioare.

La 30 iunie 2014 si 31 decembrie 2013, capitalul social in valoare de 3.013.330.303 RON include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 "Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste".

Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel:

	30 iunie 2014 (revizuit)	31 decembrie 2013 (auditat)
Capital social statutar (valoare nominala)	2.817.827.560	2.817.827.560
Diferente aferente retratarilor conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	3.013.330.303	3.013.330.303

Valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 2.817.827.560 RON la 30 iunie 2014, respectiv 2.817.827.560 RON la 31 decembrie 2013, format din 281.782.756 actiuni ordinare fiecare cu o valoare nominala de 10 RON. Detinatorii de



SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014

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

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.

Structura actionariatului la 30 iunie 2014 si la 31 decembrie 2013 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar de actiuni	% din capitalul social
Statul Roman prin Ministerul Economiei – Departamentul pentru Energie	229.006.139	81,2705%
Fondul Proprietatea SA	27.408.381	9,7270%
Alti investitori	25.368.236	9,0025%
TOTAL	281.782.756	100%

Prime de emisiune

In noiembrie 2013, Societatea a emis 28.100.395 actiuni 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 in suma de 217.855.742 RON la 30 iunie 2014 (31 decembrie 2013: 215.930.237 RON) reprezinta, in principal, contributiile in numerar de la bugetul de stat pentru construirea Unitatii nucleare 2 in valoare de 193.180.018 RON. In conformitate cu HG nr. 365/1998, aceste sume nerambursabile vor fi folosite in viitor pentru cresterea capitalului social al Societatii. In timpul perioadei de sase luni incheiata la 30 iunie 2014, Societatea a obtinut titlul de proprietate pentru un teren primit cu titlu gratuit de la Ministerul Economiei. Societatea va emite noi actiuni in vederea cresterii capitalului social cu valoarea terenului. Valoarea justa a terenului este de 1.925.505 RON iar numarul de actiuni care urmeaza a fi emise va fi stabilit ulterior. Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor intrunita in data de 31 iulie 2014 a aprobat declansarea operatiunilor de majorare a capitalului social cu valoarea terenului.

Rezerve din reevaluare

La 30 iunie 2014, respectiv 31 decembrie 2013, rezerva din reevaluare este in suma de 1.770.574.705 RON. Grupul a inregistrat incepand cu 1 aprilie 2009 o datorie privind impozitul amanat pentru rezerva din reevaluare.

Rezultatul reportat

Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Grupului. 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.

In perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014, Grupul a declarat dividende in valoare de 340.957.135 RON (30 iunie 2013: 28.490.598 RON). Dividendele neplatite la 30 iunie 2014 sunt in valoare de 26.722.193 RON.



SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014

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

10. IMPRUMUTURI

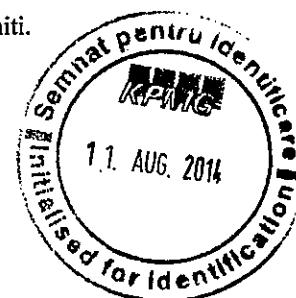
Rambursarile de imprumuturi in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014 au fost, dupa cum urmeaza:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta
Sold la 1 ianuarie 2014			1.946.646.914	
Trageri noi			-	
Rambursari, din care			(107.991.088)	
Societe Generale - ALSTOM BC	EUR	EURIBOR+0,450%	(2.344.597)	2017
Societe Generale - ANSALDO BC	EUR	EURIBOR+0,450%	(16.909.610)	2022
Societe Generale - AECL BC	CAD	CDOR+0,375%	(32.597.180)	2022
Societe Generale - NEXANS BC	EUR	EURIBOR+0,450%	(2.945.242)	2017
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	USD	LIBOR+0,070%	(4.807.123)	2017
EURATOM	EUR	EURIBOR+0,08%	(22.423.500)	2022
BCR	RON	BUBOR-1,1%	(25.963.836)	2014
Diferente de curs valutar			(37.498.336)	
Sold la 30 iunie 2014			1.801.157.490	

La 30 iunie 2014 si 31 decembrie 2013 imprumuturile pe termen lung de la institutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2014 (revizuit)	31 decembrie 2013 (auditat)
Societe Generale - ALSTOM BC	14.030.483	16.733.437
Societe Generale - ANSALDO BC	269.840.246	293.090.286
Societe Generale - AECL BC	525.785.660	567.934.833
Societe Generale - NEXANS BC	17.624.847	21.020.252
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	33.222.916	38.456.981
EURATOM	914.689.500	957.483.450
BCR	25.963.838	51.927.675
Total imprumuturi pe termen lung de la institutiile de credit	1.801.157.490	1.946.646.914
Mai putin: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(209.072.614)	(210.644.364)
Mai putin: soldul comisiunilor de angajament si asigurare (termen lung)	(48.832.334)	(60.574.928)
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt	1.543.252.542	1.675.427.622

La 30 iunie 2014, indicatorii financiari aferenti imprumutului acordat de EURATOM au fost indepliniti.



SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014

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

La 30 iunie 2014 si 31 decembrie 2013 imprumaturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza:

	<u>30 iunie 2014</u> (revizuit)	<u>31 decembrie 2013</u> (auditat)
Portiunea curenta a imprumaturilor pe termen lung	209.072.614	210.644.364
Dobanzi aferente imprumaturilor pe termen lung	2.038.096	2.141.149
Portiunea curenta a comisiunilor de angajament si asigurare	(7.828.396)	-
Total imprumuturi pe termen scurt	<u>203.282.314</u>	<u>212.785.513</u>

11. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

La 30 iunie 2014 si la 31 decembrie 2013, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	<u>30 iunie 2014</u> (revizuit)	<u>31 decembrie 2013</u> (auditat)
Furnizori de imobilizari	18.682.481	66.315.533
Furnizori	136.547.331	130.375.716
Obligatii privind beneficiile angajatilor	21.361.394	12.779.571
Datorii catre stat	18.485.633	22.375.536
Dividende de plata	26.722.193	-
Alte datorii	2.110.735	11.403.625
Total	<u>223.909.767</u>	<u>243.249.981</u>

La 30 iunie 2014, principalii furnizori in sold sunt: CN Transelectrica SA – 19.625.309 RON (31 decembrie 2013: 33.977.666 RON), General Electric – 19.615.693 RON (31 decembrie 2013: 2.765.882 RON) si CNU Sucursala Feldioara – 11.183.319 RON (31 decembrie 2013: 172.321 RON).

12. IMPOZITUL PE PROFIT

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

	<u>Perioada de 6 luni incheiata la</u> <u>30 iunie 2014</u> (revizuit)	<u>Perioada de 6 luni incheiata la</u> <u>30 iunie 2013</u> (nerevizuit)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	16.308.980	49.691.777
Reluarea impozitului amanat	(6.769.415)	(7.138.987)
Total	<u>9.539.565</u>	<u>42.552.790</u>

Datorita profitului ridicat inregistrat in primul trimestru al anului 2014, Grupul a platit pentru primul trimestru un impozit pe profit mai mare decat cel rezultat pentru intreaga perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014. La 30 iunie 2014, impozitul pe profit de recuperat este de 11.025.791 RON.



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

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2014 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2013 (nerevizuit)
Vanzari de energie pe piata reglementata	265.581.253	357.875.208
Vanzari de energie pe piata libera	517.277.093	521.139.368
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	235.435	24.237
TOTAL	783.093.781	879.038.813

(ii) Cantitatea de energie vanduta

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2014 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2013 (nerevizuit)
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	1.820.920	2.519.767
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	3.360.144	2.756.092
TOTAL	5.181.064	5.275.859

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.

In cursul perioadei de sase luni incheiata la 30 iunie 2014, Societatea a vandut aproximativ 35% din energia electrica pe piata reglementata, in timp ce in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2013, 48% a fost vanduta pe piata reglementata. Cantitatea ramasa a fost vanduta pe piata libera. Oprirea planificata pentru Unitatea 1 a avut loc in perioada 10 mai – 8 iunie 2014.

In cursul perioadei de sase luni incheiata la 30 iunie 2013, mai multi clienti au anulat contractele de achizitie a energiei electrice incheiate cu Societatea. Astfel, in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2013, Societatea a recunoscut venituri din penalitati in valoare de 39.553.939 RON cu privire la contractele anulate, care sunt prezentate ca „Alte venituri” in contul de profit si pierdere consolidat simplificat. Cu toate acestea, nu a fost cazul si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014, cand valoarea veniturilor din penalitati este zero.



14. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2014 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2013 (nerevizuit)
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	55.532.485	53.078.702
Cheltuieli cu ANDR	44.609.535	44.163.691
Cheltuieli privind energia si apa	35.909.657	38.225.174
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	21.611.036	18.753.568
Cheltuieli cu primele de asigurare	6.008.640	6.143.801
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	3.946.729	3.714.551
Cheltuieli cu impozitul pe constructii speciale	44.699.285	-
Alte cheltuieli din exploatare	22.895.385	29.477.920
Total	235.212.752	193.557.407

„Alte cheltuieli de exploatare” cuprind in principal cheltuieli cu diverse taxe si cheltuieli privind provizioanele.

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

- Contributia pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 0,6 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.
- Contributia pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive in valoare 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 depozitare a deseurilor rezultate. Cheltuiala Grupului cu contributiile catre ANDR pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014 este in valoare de 44.609.535 RON (perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2013: 44.163.691 RON).

Incepand cu anul 2014, societatile au obligatia de a declara si plati impozitul pe constructii speciale. Valoarea acestui impozit este de 1,5% din valoarea constructiilor existente in sold la data de 31 decembrie a anului precedent. Centralele nucleare-electrice sunt incluse in categoria constructiilor speciale. Impozitul pe constructii speciale datorat de catre Group pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014 este in suma de 44.699.285 RON.



SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014

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

15. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2014 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2013 (nerevizuit)
Venituri din dobanzi	17.931.895	20.629.908
Venituri din diferente de curs valutar	60.585.921	111.958.353
Total venituri financiare	78.517.816	132.588.261
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(23.745.394)	(101.385.163)
Cheltuieli privind dobanzile	(12.397.364)	(15.708.875)
Total cheltuieli financiare	(36.142.758)	(117.094.038)
Venituri financiare nete	42.375.058	15.494.223

16. STRUCTURA GRUPULUI

Societatile din Grup si procentul actiunilor detinute de Societate sunt prezentate in continuare:

Entitatea	Tara de origine	30 iunie 2014 % din totalul actiunilor	31 decembrie 2013 % din totalul actiunilor
EnergoNuclear	Romania	100	84,65

Entitatea	Tara de origine	30 iunie 2014 valoarea participatiei	31 decembrie 2013 valoarea participatiei
EnergoNuclear	Romania	146.152.999	123.718.516

La 30 iunie 2014, Societatea detine 100% din capitalul social al EnergoNuclear SA. La 31 decembrie 2013, procentul detinut de Societate era de 84,65%. Alti actionari in EnergoNuclear SA la 31 decembrie 2013 au fost:

- Arcelor Mittal Galati S.A. – 6,20%;
- Enel Investment Holding BV – 9,15%.

In luna decembrie 2013, actionarii minoritari ai EnergoNuclear, respectiv Enel Investment Holding BV si ArcelorMittal Galati S.A. detinand impreuna un procent de 15,35% din capitalul social, au decis sa exercite optiunea de vanzare. In termen de 30 de zile de la primirea notificarii, Nuclearelectrica a avut obligatia de a rascumpara actiunile celor doi actionari minoritari la o valoare egala cu 80% din valoarea nominala a actiunilor conform Actului additional nr. 6 la Acordul de Investitii din data de 30 august 2013. Nuclearelectrica a rascumparat aceste actiuni in luna ianuarie 2014 pentru o suma totala de 17.947.586 RON.



i) Continuitatea activitatii EnergoNuclear

Societatea a prevazut in bugetul aprobat pentru anul 2014 suma de 40.019.000 RON pentru a fi investita in EnergoNuclear, din care suma de 17.947.586 RON a fost utilizata in luna ianuarie 2014 pentru achizitionarea actiunilor detinute de catre actionarii minoritari, dupa cum este mentionat in paragraful precedent.

La 30 iunie 2014 exista incertitudini cu privire la capacitatea companiei EnergoNuclear SA de a-si continua activitatea. In data de 25 noiembrie 2013, Nuclearelectrica a semnat o scrisoare de intentie impreuna cu China General Nuclear Power Group (CGN), prin care CGN isi manifesta interesul de a deveni actionarul majoritar al EnergoNuclear, sub rezerva indeplinirii conditiilor de investitii. Scrisoarea de intentie a fost semnata pentru o perioada 180 de zile. Operatiunile viitoare ale EnergoNuclear in relatie cu unitatile 3 si 4 depind de atragerea surselor corespunzatoare de finantare. Obiectivul principal al Nuclearelectrica si al Guvernului Romaniei este de a atrage un investitor strategic drept actionar majoritar in EnergoNuclear care sa poata finanta si asista la implementarea proiectului dezvoltat de EnergoNuclear.

In data de 25 aprilie 2014, Nuclearelectrica si CGN au semnat un act aditional la scrisoarea de intentie initiala care prevede ca intrucat se asteapta ca operatiunile necesare sa dureze mai mult decat a fost initial estimat de catre parti, din motive independente de parti, acestea au hotarat sa prelungeasca durata scrisorii de intentie pana la 31 decembrie 2014.

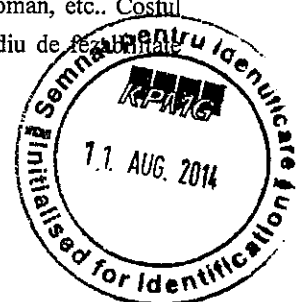
Suportul Guvernului Romaniei pentru proiectul dezvoltat de catre EnergoNuclear este intarit de cele doua memorandumuri aprobate in data de 20 noiembrie 2013, si anume Memorandumul de Intelegere intre Ministerul Economiei din Romania (Departamentul de Energie) si Administratia Nationala pentru Energie din Republica Populara Chineza cu privire la cooperarea in proiecte de energie nucleara, precum si Memorandumul cu tema: Unele masuri privind cooperarea cu Republica Populara Chineza in domeniul utilizarii in scopuri pasnice a energiei nucleare cu precadere in vederea realizarii Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda.

In data de 2 iulie 2014, Guvernul Romaniei a aprobat Memorandumul cu tema "Aprobarea unor masuri privind strategia de continuare a Proiectului Unitatilor 3 si 4". De asemenea, in data de 31 iulie 2014, Guvernul Romaniei a aprobat Memorandumul cu tema "Aprobarea strategiei de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori".

Avand in vedere aspectele mentionate mai sus, conducerea Societatii este increzatoare ca proiectul dezvoltat de catre EnergoNuclear va continua in viitor intrucat, EnergoNuclear va contracta necesarul de finantare, proiectul va fi finalizat cu succes si va exista o cerere in viitor pentru energia electrica ce urmeaza a fi produsa de catre EnergoNuclear. Astfel, conducerea Societatii considera ca EnergoNuclear SA isi va continua in mod normal functionarea in viitorul previzibil.

ii) Aportul Societatii in EnergoNuclear

Potrivit HG nr. 1565/25.11.2008, contributia Societatii in EnergoNuclear va cuprinde urmatoarele: Unitatile 3 si 4 ca structuri existente si teren, apa grea aferenta Unitatilor 3 si 4 achizitionata din surse proprii, prima incarcatura de combustibil nuclear, surse proprii, imprumuturile atrase de catre Societate cu garantia Statului Roman, etc.. Costul estimat de construire a Unitatilor 3 si 4 este de aproximativ 6,5 miliarde EUR potrivit unui studiu de fezabilitate actualizat in 2012 de Ernst & Young.



17. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE

i) *Tranzactii cu societati detinute de stat*

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

Grupul a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute de stat incluzand: vanzari de energie electrica (Electrica Furnizare SA si OPCOM), achizitia de servicii de transport a energiei electrice si tranzactii pe piata de echilibrare (CN Transelectrica SA), avansuri incasate pentru energia electrica ce urmeaza a fi livrata in perioada urmatoare (Electrica Furnizare SA), achizitie de uraniu (Compania Nationala a Uraniului), utilizarea resurselor de apa (Apele Romane Bucuresti, Apele Romane Constanta) etc.

Tranzactiile semnificative realizate cu partile afiliate ale Grupului in perioadele de sase luni incheiate la 30 iunie 2014 si respectiv 30 iunie 2013 precum si soldurile la 30 iunie 2014 si 31 decembrie 2013 constau in urmatoarele:

	Vanzari in perioada de 6 luni incheiata la		Creante la	
	30 iunie 2014	30 iunie 2013	30 iunie 2014	31 decembrie 2013
Electrica Furnizare SA	169.159.165	251.404.155	30.201.815	18.607.512
OPCOM	120.085.510	90.563.591	4.023.154	267.803
CN Transelectrica SA	641.868	10.243.736	450.575	153.890
Electrica Distributie Muntenia Nord	-	16.370.958	-	-
Hidroelectrica SA	-	-	34.401.441	52.570.163
Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	-	-	-	7.825.064
Total	289.886.543	368.582.440	69.076.985	79.424.432

	Achizitii in perioada de 6 luni incheiata la		Datorii la	
	30 iunie 2014	30 iunie 2013	30 iunie 2014	31 decembrie 2013
CN Transelectrica SA	60.110.402	70.371.171	19.625.309	33.977.666
Compania Nationala a Uraniului	56.589.640	47.150.596	11.183.319	172.321
ANDR	44.609.535	44.163.691	6.764.988	-
Apele Romane Bucuresti	27.219.299	28.653.747	10.484.856	6.270.494
Apele Romane Constanta	5.049.388	5.091.674	1.598.660	1.199.438
OPCOM	2.374.325	1.598.272	213.013	-
CNCAN	4.950.000	4.950.000	-	-
ICSI Ramnicu Valcea	6.799.171	536.997	5.118.602	-
Electrica Furnizare SA	-	-	5.313.410	-
Total	207.701.760	202.516.148	60.302.157	41.619.919



ii) Salarizarea conducerii Grupului

Salariile platite conducerii pentru serviciile prestate sunt compuse din salariul de baza si un bonus de performanta acordat directorilor si administratorilor in functie de rezultatele operationale, in conformitate cu prevederile contractelor de mandat si de administrare incheiate cu Societatea si in limitele aprobate de Adunarea Generala a Actionarilor. Onorarii suplimentare, indemnizatii si diurne pot fi platite conducerii pentru serviciile prestate si de asemenea pentru participarea la sedintele Consiliului de Administratie. In cazul in care demisioneaza la cererea Grupului, acestia sunt indreptatiti sa primeasca compensatii pentru incetarea contractului de munca in suma de pana la 12 de salarii brute, in functie de numarul de ani de vechime in sectorul energetic.

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2014 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2013 (nerevizuit)
Beneficii pe termen scurt	2.412.740	1.782.784
	2.412.740	1.782.784

18. REZULTATUL PE ACTIUNE

La 30 iunie 2014 si la 30 iunie 2013 rezultatul pe actiune este:

(i) Rezultatul de baza pe actiune

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2014 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2013 (nerevizuit)
Profitul net aferent perioadei atribuibil actionarilor Societatii	59.398.736	200.292.682
Numarul de actiuni ordinare la inceputul si sfarsitul perioadei	281.782.756	253.682.361
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	0,21	0,79

(ii) Rezultatul diluat pe actiune

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2014 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2013 (nerevizuit)
Profitul net aferent perioadei atribuibil actionarilor Societatii	59.398.736	200.292.682
Numarul de actiuni ordinare la inceputul si sfarsitul perioadei (a)	281.782.756	253.682.361
Numarul de actiuni corespunzator rezervei platite in avans (b) (a se vedea Nota 9)	19.630.221	19.437.670
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la 30 iunie (a) + (b)	301.412.977	273.120.031
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	0,20	0,73



19. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR

a. Factorii riscurilor financiare*Riscul de credit*

Riscul de credit este riscul ca Grupul 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 Grupului.

Activele financiare, care pot supune Grupul la riscul de credit, sunt in principal creantele comerciale, numerarul si echivalentele de numerar si depozitele bancare. Grupul a pus in practica o serie de politici prin care se asigura ca vanzarea energiei electrice se realizeaza catre clienti cu o bonitate corespunzatoare. Valoarea creantelor, neta de ajustarile pentru depreciere, reprezinta suma maxima expusa riscului de credit.

La 30 iunie 2014 Grupul este expus unui risc de creditare concentrat, considerand faptul ca aproximativ 35% din creantele comerciale sunt de la Electrica Furnizare SA (a se vedea Nota 7).

Numerarul este plasat in institutii financiare care sunt considerate ca avand un risc redus de neplata in principal la Banca Comerciala Romana, Banca Transilvania si BRD - Groupe Societe Generale.

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

	Valoarea neta	
	30 iunie 2014	31 decembrie 2013
Active financiare		
Creante comerciale	76.418.667	85.975.192
Alte creante	88.127.421	111.391.453
Depozite bancare	31.442.715	704.525.705
Numerar si echivalente de numerar	1.081.835.958	751.247.612
	1.277.824.761	1.653.139.962

Situatia vechimii creantelor comerciale la data raportarii este:

	Valoare bruta 30 iunie 2014	Ajustari pentru depreciere 30 iunie 2014	Valoare bruta 31 decembrie 2013	Ajustari pentru depreciere 31 decembrie 2013
Neajunse la scadenta	75.746.515	-	82.642.745	-
Cu scadenta depasita intre 1 – 30 zile	671.981	-	267.052	-
Cu scadenta depasita intre 31 – 90 zile	171	-	132.427	-
Cu scadenta depasita intre 91 – 180 zile	-	-	72.733	-
Cu scadenta depasita intre 181 – 270 zile	-	-	781.708	-
Cu scadenta depasita intre 271 – 365 zile	-	-	38.116	-
Mai mult de un an	14.777.238	(14.777.238)	16.243.973	(14.203.561)
Total	91.195.905	(14.777.238)	100.178.754	(14.203.561)



SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Consolidate Simplificate intocmite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014

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

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

	<u>30 iunie 2014</u>	<u>31 decembrie 2013</u>
Sold la 1 ianuarie	(14.203.561)	(7.312.781)
Ajustari pentru depreciere recunoscute, net	<u>(573.677)</u>	<u>(6.890.780)</u>
Sold la sfarsitul perioadei	<u>(14.777.238)</u>	<u>(14.203.561)</u>

Situatia vechimii altor creante la data raportarii este:

	<u>Valoare bruta 30 iunie 2014</u>	<u>Ajustari pentru depreciere 30 iunie 2014</u>	<u>Valoare bruta 31 decembrie 2013</u>	<u>Ajustari pentru depreciere 31 decembrie 2013</u>
Nici scadente, nici depreciate	88.127.421	-	111.382.343	-
Scadente de mai mult de un an	<u>2.500.647</u>	<u>(2.500.647)</u>	<u>2.509.757</u>	<u>(2.500.647)</u>
Total	<u>90.628.068</u>	<u>(2.500.647)</u>	<u>113.892.100</u>	<u>(2.500.647)</u>

b. Valoarea contabila versus valoarea justa

O serie de politici contabile ale Grupului si cerinte de prezentare a informatiilor necesita determinarea valorii juste atat pentru activele si datoriile financiare cat si pentru cele nefinanciare. Valoarea justa este pretul care ar fi primit la vanzarea unui activ sau platit pentru a transfera o datorie in cadrul unei tranzactii obisnuite desfasurate intre parti interesate, la data tranzactiei.

In determinarea valorilor juste ale activelor si datoriilor, Grupul foloseste pe cat posibil valori de piata observabile. Valorile juste sunt clasificate pe mai multe niveluri in ierarhia valorilor juste pe baza datelor de intrare folosite in tehnicile de evaluare, dupa cum urmeaza:

- Nivelul 1: preturi cotate (neajustate) de pe piete active pentru active si datorii identice.
- Nivelul 2: date de intrare, altele decat preturile cotate incluse in nivelul 1, care sunt observabile pentru active sau datorii, fie in mod direct (ex: preturi) sau indirect (ex: derivate din preturi).
- Nivelul 3: date de intrare pentru active si datorii care nu sunt bazate pe date din piata observabile.

La 30 iunie 2014, conducerea Societatii considera ca valorile juste ale numerarului si echivalentelor de numerar creantelor comerciale si altor creante, datoriilor comerciale, imprumuturilor si altor datorii pe termen scurt aproximeaza valoarea lor contabila.



Valoarea justa a activelor si datoriilor financiare, impreuna cu valoarea contabila din situatia consolidata simplificata a pozitiei financiare sunt prezentate mai jos:

	Valoare contabila	Valoare justa	Nivel
30 iunie 2014			
Active financiare curente			
Creante comerciale	76.418.667	76.418.667	-
Alte creante	88.127.421	88.127.421	-
Depozite bancare	31.442.715	31.442.715	-
Numerar si echivalente de numerar	1.081.835.958	1.081.835.958	-
	1.277.824.761	1.277.824.761	
30 iunie 2014			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	1.543.252.542	1.543.252.542	2
	1.543.252.542	1.543.252.542	
Datorii financiare curente			
Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	155.229.812	155.229.812	-
Imprumuturi	203.282.314	203.282.314	2
Dividende de plata	26.722.193	26.722.193	-
Alte datorii	20.596.368	20.596.368	-
	405.830.687	405.830.687	

20. CONTINGENTE SI ANGAJAMENTE

(i) Litigii in curs

In cursul perioadei de sase luni incheiata la 30 iunie 2014, Grupul face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea Grupului analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati externi decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

In opinia conducerii 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 prezentate in aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate.

(ii) Angajamente

La 30 iunie 2014, Grupul se angajeaza sa suporte cheltuieli operationale si de investitii in valoare de aproximativ 914 milioane RON.



21. EVENIMENTE ULTERIOARE

Adunarea Generala a Actionarilor din data de 31 iulie 2014

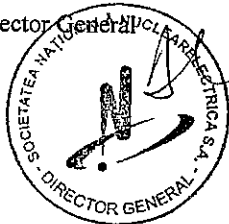
In data de 31 iulie 2014, in Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor a fost aprobat bugetul de venituri si cheltuieli al Societatii pentru anul 2014. In acelasi timp, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor a aprobat inceperea operatiunii de majorare a capitalului social al Societatii cu valoarea terenului localizat in Bd. Gen. Gh. Magheru pentru care a fost obtinut titlul de proprietate in luna februarie 2014 (a se vedea Nota 9).

EnergONuclear S.A.

In data de 2 iulie 2014, Guvernul Romaniei a aprobat Memorandumul cu tema "Aprobarea unor masuri privind strategia de continuare a Proiectului Unitatilor 3 si 4". In cadrul Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor din data de 31 iulie 2014 a fost publicata si prezentata actionarilor o informare privind continuarea Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda si atragerea de noi investitori printr-o procedura competitiva de selectare. De asemenea, in data de 31 iulie 2014, Guvernul Romaniei a aprobat Memorandumul cu tema "Aprobarea strategiei de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori".

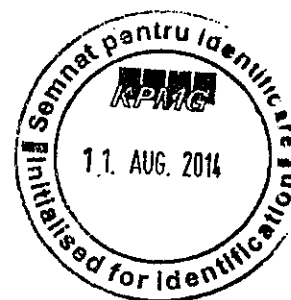
Daniela Lulache

Director General



Mihai Darie

Director Financiar





SOCIETATEA NAȚIONALĂ
NUCLEARELECTRICA S.A.

Director General
Nr. 037/11.08.2014

KPMG Audit SRL
Victoria Business Park
DN1, Soseaua Bucuresti-Ploiesti nr. 69-71
Sector 1

Tel: +40 (21) 201 22 22
+40 (372) 377 800
Fax: +40 (21) 201 22 11
+40 (372) 377 700
www.kpmg.ro

P.O. Box 18-191
Bucharest 013685
Romania

Raport de revizuire al auditorilor independenti asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate

In atenta Actionarilor
S.N. Nuclearelectrica S.A.

Introducere

- 1 Am revizuit situatia anexata consolidata simplificata a pozitiei financiare a S.N. Nuclearelectrica S.A. ("Societatea") si a filialei sale EnergoNuclear S.A. (impreuna "Grupul") la 30 iunie 2014, contul de profit si pierdere consolidat simplificat, situatiile consolidate simplificate ale rezultatului global, modificarilor capitalurilor proprii si fluxurilor de trezorerie pentru perioada de sase luni incheiata la aceasta data si notele, ce cuprind un sumar al politicilor contabile semnificative si alte informatii explicative ("situatii financiare interimare consolidate simplificate"). Conducerea Societatii este responsabila pentru intocmirea si prezentarea fidela a acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate in conformitate cu Standardul International de Contabilitate ("SIC") 34 "Raportarea financiara interimara" asa cum este adoptat de catre Uniunea Europeana. Responsabilitatea noastra este de a exprima o concluzie asupra acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate pe baza revizuirii efectuate.

Aria de aplicabilitate a revizuirii

- 2 Am efectuat revizuirea in conformitate cu Standardul International pentru Misiuni de Revizuire 2410 "Revizuirea informatiilor financiare interimare efectuata de un auditor independent al entitatii". O revizuire a situatiilor financiare interimare consolidate simplificate consta in interviuarea, in special a persoanelor responsabile pentru activitatile financiare si contabile, si in aplicarea procedurilor analitice, precum si a altor proceduri de revizuire. Aria de aplicabilitate a unei revizuirii este in mod semnificativ mai redusa decat cea a unui audit efectuat in conformitate cu Standardele Internationale de Audit si, prin urmare, nu putem sa obtinem asigurarea ca vom sesiza toate aspectele semnificative care ar putea fi identificate in cadrul unui audit. In consecinta, noi nu exprimam o opinie de audit.

Bazele concluziei cu rezerve

- 3 Dupa cum este prezentat in Nota 4 la situatiile financiare interimare consolidate simplificate anexate, la 30 iunie 2014 Grupul are imobilizari corporale cu valoarea contabila de 273.960.000 RON (273.960.000 RON la 31 decembrie 2013) constand in unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare de la CNE Cernavoda. Inainte de 1991, unitatile nucleare 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si de aceea, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecărei unitati. Ulterior, Grupul a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare. Nu am putut obtine probe de audit suficiente si adecvate atat la 30 iunie 2014, cat si la 31 decembrie 2013, cu privire la acuratetea acestei alocari, care are efect asupra evaluarii acestor active.

K

Aceste limitari au de asemenea impact asupra datoriei aferente privind impozitul amanat in suma de 43.524.186 RON la 30 iunie 2014 (43.524.186 RON la 31 decembrie 2013). Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013, datata 26 martie 2014, a fost modificata in acest sens. In consecinta, nu am fost in masura sa determinam daca sunt necesare ajustari ale imobilizarilor corporale, datoriei privind impozitul amanat si rezultatului reportat la 30 iunie 2014 si 31 decembrie 2013 si ale deprecierii si amortizarii, cheltuielii cu impozitul pe profit si profitului pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014.

Concluzia cu rezerve

- 4 Pe baza revizuirii efectuate, cu exceptia efectelor posibile ale aspectului prezentat in paragraful 3, nimic nu ne-a atras atentia in sensul de a ne face sa credem ca situatiile financiare interimare consolidate simplificate anexate nu redau o imagine fidela a pozitiei financiare consolidate simplificate a Grupului la data de 30 iunie 2014, precum si a rezultatului consolidat simplificat al operatiunilor sale si a fluxurilor de trezorerie consolidate simplificate pentru perioada de sase luni incheiata la aceeasi data in conformitate cu SIC 34 "Raportarea financiara interimara" asa cum este adoptat de catre Uniunea Europeana.

Evidentierea unor aspecte

- 5 Fara a exprima alte rezerve asupra concluziei noastre, atragem atentia asupra Notei 16 i) la situatiile financiare interimare consolidate simplificate anexate, care descrie faptul ca exista incertitudini cu privire la capacitatea filialei EnergoNuclear S.A. de a-si continua activitatea in viitorul previzibil. In data de 25 noiembrie 2013 Societatea a semnat o scrisoare de intentie impreuna cu China General Nuclear Power Group ("CGN") prin care CGN isi manifesta interesul sa devina actionar majoritar in EnergoNuclear S.A. sub rezerva indeplinirii anumitor conditii de investitii. In data de 25 aprilie 2014, Societatea si CGN au semnat un act additional la scrisoarea de intentie initiala prin care partile au agreeat sa prelungeasca durata acestei scrisori pana la data de 31 decembrie 2014. Operatiunile viitoare ale EnergoNuclear S.A. in relatie cu unitatile nucleare 3 si 4 depind de atragerea surselor corespunzatoare de finantare.

Alte aspecte

- 6 Atragem atentia asupra faptului ca nu am revizuit contul de profit si pierdere consolidat simplificat, situatiile consolidate simplificate ale rezultatului global, modificarilor capitalurilor proprii si fluxurilor de trezorerie anexate pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2013, sau notele aferente si in consecinta nu exprimam o concluzie asupra lor.
- 7 Acest raport de revizuire este destinat exclusiv actionarilor Societatii, in ansamblu. Revizuirea noastra a fost efectuata pentru a putea raporta actionarilor Societatii acele aspecte pe care trebuie sa le comunicam intr-un raport de revizuire, si nu in alte scopuri. In masura permisa de lege, nu acceptam si nu ne asumam responsabilitatea decat fata de Societate si de actionarii acesteia in ansamblu, pentru revizuirea noastra, sau pentru concluzia formata.

