

SN Nuclearelectrica SA

Situatii Financiare Consolidate
la data si pentru exercitiul financiar incheiat la
31 decembrie 2013

Intocmite in conformitate cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara
adoptate de Uniunea Europeana

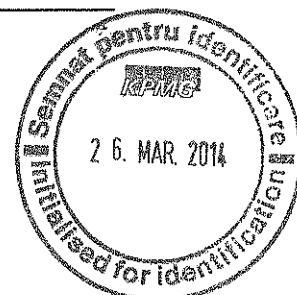
SN Nuclearelectrica SA

Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 decembrie 2013

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

	Nota	31 Decembrie 2013	31 Decembrie 2012
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	<u>5</u>	8.192.667.298	9.453.889.705
Imobilizari necorporale	<u>6</u>	97.861.128	89.178.361
Total active imobilizate		8.290.528.426	9.543.068.066
Active circulante			
Stocuri	<u>7</u>	386.296.868	368.797.268
Creante comerciale si alte creante	<u>8</u>	197.366.645	162.729.598
Plati efectuate in avans		10.865.840	10.299.631
Depozite bancare		704.525.705	234.504.213
Numerar si echivalente de numerar	<u>9</u>	751.247.612	708.779.111
Subtotal active circulante		2.050.302.670	1.485.109.821
Active ce urmeaza a fi transferate	<u>5</u>	1.382.640.479	-
Total active circulante		3.432.943.149	1.485.109.821
Total active		11.723.471.575	11.028.177.887
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social	<u>10</u>	3.013.330.303	2.732.326.353
Prime de emisiune	<u>10</u>	31.474.149	-
Rezerva platita in avans	<u>10</u>	215.930.237	1.617.236.040
Rezerva din reevaluare	<u>10</u>	1.770.574.705	1.477.149.783
Rezultatul reportat	<u>10</u>	2.667.598.242	2.250.194.318
Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor Societatii		7.698.907.636	8.076.906.494
Interese fara control		22.474.502	22.666.798
Total capitaluri		7.721.382.138	8.099.573.292
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	<u>11</u>	1.675.427.622	1.922.081.892
Venituri in avans pe termen lung		186.480.601	200.825.262
Datorii privind impozitul amanat	<u>13</u>	208.285.413	159.372.232
Obligatii privind beneficiile angajatilor	<u>14</u>	26.207.527	21.189.517
Total datorii pe termen lung		2.096.401.163	2.303.468.903
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	<u>12</u>	243.249.981	283.071.282
Impozit pe profit datorat		35.004.719	31.471.125
Venituri in avans pe termen scurt		32.007.582	82.349.330
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	<u>11</u>	212.785.513	228.243.955
Subtotal datorii curente		523.047.795	625.135.692
Datorie aferenta transferului de active	<u>5</u>	1.382.640.479	-
Total datorii curente		1.905.688.274	625.135.692
Total datorii		4.002.089.437	2.928.604.595
Total capitaluri proprii si datorii		11.723.471.575	11.028.177.887

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate



SN Nuclearelectrica SA

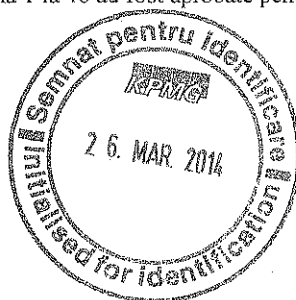
Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

		<u>2013</u>	<u>2012</u>
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	15	1.829.187.376	1.564.783.792
Venituri din transportul energiei electrice		103.315.662	87.665.753
Total venituri		1.932.503.038	1.652.449.545
Alte venituri	18	129.686.605	38.854.582
Cheltuieli din exploatare			
Depreciere si amortizarea		(433.122.847)	(395.618.092)
Cheltuieli cu personalul		(302.751.047)	(290.944.715)
Costul energiei electrice achizitionate		(77.327.618)	(73.629.611)
Reparatii si mentenanta		(142.249.662)	(125.295.726)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(103.315.661)	(87.665.753)
Cheltuieli cu piese de schimb		(28.528.016)	(30.355.073)
Costul cu combustibilul nuclear		(113.396.395)	(123.289.105)
Alte cheltuieli din exploatare	16	(402.170.795)	(408.054.161)
Total cheltuieli din exploatare		(1.602.862.039)	(1.534.852.236)
Profit din exploatare		459.327.604	156.451.892
Cheltuieli financiare	17	(172.539.326)	(320.151.357)
Venituri financiare	17	229.726.731	229.885.393
Cheltuieli financiare nete		57.187.405	(90.265.964)
Profit inainte de impozitul pe profit		516.515.009	66.185.928
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	13	(89.659.467)	(46.307.586)
Profitul exercitiului financiar		426.855.542	19.878.342
Profit atribuibil:			
Actionarilor Societatii		427.047.838	19.502.151
Intereselor fara control		(192.296)	376.192
Profitul exercitiului financiar		426.855.542	19.878.342

Situatiile financiare consolidate prezentate de la pagina 1 la 46 au fost aprobate pentru publicare de catre conducere la data de 26 martie 2014 si semnate in numele acestora de catre:

Daniela Lulache
Director General



Mihai Darie
Director Financiar

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia consolidata a rezultatului global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Profitul exercitiului	426.855.542	19.878.342
Alte elemente ale rezultatului global		
Elemente ce nu vor fi niciodata clasificate in contul de profit si pierdere		
Reevaluare imobilizari corporale	<u>5</u> 356.087.677	10.397.741
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	<u>13</u> (62.662.755)	(1.663.639)
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	181.360	1.203.785
Alte elemente ale rezultatului global	293.606.282	9.937.887
Rezultatul global total	720.461.824	29.816.230
Atribuibil:		
Actionarilor Societatii	720.654.120	29.440.038
Intereselor fara control	(192.296)	376.192
Rezultatul global total aferent exercitiului	720.461.824	29.816.230
Rezultatul pe actiune		
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	<u>21</u> 1,65	0,08
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	<u>21</u> 1,54	0,05

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

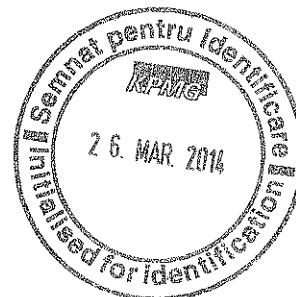


SN Nuclearelectrica SA

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

(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 2012	2.732.326.353	-	1.617.271.940	1.469.304.425	2.229.348.346	8.048.251.064	16.266.426	8.064.517.490
Rezultatul global al exercitiului								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>	-	-	-	-	19.502.151	19.502.151	376.191	19.878.342
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>	-	-	-	8.734.102	1.203.785	9.937.887	-	9.937.887
Total rezultat global aferent exercitiului	-	-	-	8.734.102	20.705.936	29.440.038	376.191	29.816.229
Actiuni emise de filiala							6.024.181	6.024.181
Transfer rezerva platita in avans			(35.900)	-	-	(35.900)	-	(35.900)
Alte elemente				(748.708)		(748.708)		(748.708)
Rezerva din reevaluare realizata aferenta								
imobilizarilor corporative iesite				(140.036)	140.036	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2012	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



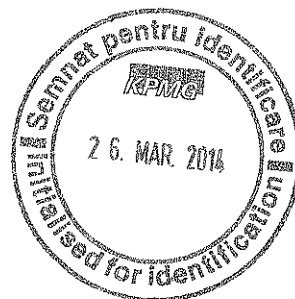
Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

(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	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 exercitiului								
Profitul exercitiului financiar					427.047.838	427.047.838	(192.296)	426.855.542
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>	-	-	-	293.424.922	181.360	293.606.282	-	293.606.282
Total rezultat global aferent exercitiului	-	-	-	293.424.922	427.229.198	720.654.120	(192.296)	720.461.824
Emitere de actiuni	281.003.950	31.474.149	-	-	-	312.478.099	-	312.478.099
Transfer rezerva platita in avans	-	-	(18.665.324)	-	18.665.324	-	-	-
Transfer rezerva platita in avans	-	-	(1.382.640.479)	-	-	(1.382.640.479)	-	(1.382.640.479)
Dividende distribuite	-	-	-	-	(28.490.598)	(28.490.598)	-	(28.490.598)
Sold la 31 decembrie 2013	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



Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

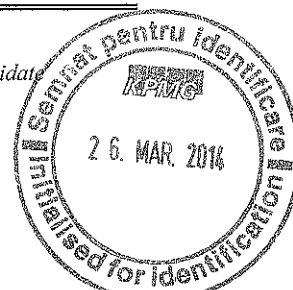
SN Nuclearelectrica SA

Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

	2013	2012
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	516.515.009	66.185.928
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	433.122.847	395.618.092
Pierderi de valoare ale creantelor comerciale si altor creante	7.206.171	1.463.821
Pierderi de valoare ale stocurilor	315.391	-
Provizioane	(1.128.329)	-
Pierderi/(castiguri) din cedarea activelor	7.694.334	-
(Venit)/Cheltuieli financiare nete	(52.769.141)	90.670.743
Modificari in:		
(Cresteri)/Diminuare creante comerciale si alte creante	(42.409.427)	73.314.221
(Cresteri)/Diminuare stocuri	(33.042.862)	21.874.297
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(64.686.409)	22.034.614
Crestere/(descrestere) datorii comerciale si alte datorii	(9.009.342)	53.390.945
Fluxuri de numerar aferent activitatii de exploatare	761.808.242	724.552.661
Impozit pe profit platit	(99.875.446)	(10.847.276)
Dobanzi incasate	41.642.133	37.879.019
Dobanzi platite	(30.796.849)	(43.734.733)
Numerar net aferent activitatii de exploatare	672.778.080	707.849.671
Fluxuri de numerar aferent activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(27.205.651)	(5.852.333)
Achizitii de imobilizari corporale	(199.420.866)	(283.861.798)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	2.539.784	1.112.195
Crestere in depozite bancare	(470.021.492)	(138.174.559)
	-	-
Numerar net aferent activitatii de investitii	(694.108.225)	(426.776.495)
Flux de numerar aferent activitatii de finantare		
Emisiune de actiuni	312.478.099	-
Plati de imprumuturi	(220.188.855)	(184.277.340)
Plati de dividende	(28.490.598)	-
Numerar net aferent activitatii de finantare	63.798.646	(184.277.340)
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	42.468.501	96.795.836
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 9)	708.779.111	611.983.275
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul exercitiului (a se vedea Nota 9)	751.247.612	708.779.111

Notele de la 1-24 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

(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, sector 1, Bucuresti. Situatiile financiare consolidate ale Societatii intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013 cuprind situatiile financiare ale societatii si ale filialei sale EnergoNuclear SA ("Energonuclear"), (denumite impreuna, "Grupul"). Societatea detine 84,65% din EnergoNuclear SA la 31 decembrie 2013 (84,65% la 31 decembrie 2012). 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. Cele doua reactoare nucleare 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. In martie 2014 actionarii societatii au aprobat utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2.

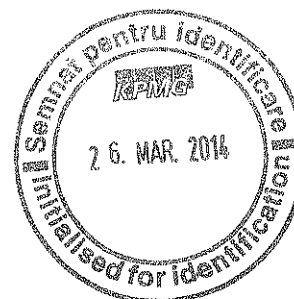
Principala activitate a Societatii este producerea energiei electrice prin exploatarea Unitatilor 1 si 2. EnergoNuclear S.A. a fost infiintata in martie 2009 si are ca scop constructia si operarea celor doua reactoare de tip CANDU 6 de la Cernavoda, cu o capacitate instalata de 720 MW fiecare (Unitatile 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. 58/2008 cu modificarile ulterioare ANRE stabileste tarifele care urmeaza a fi utilizate de catre Societate pentru vanzarea energiei electrice pe piata reglementata. In 2013, Societatea a livrat aproximativ 48,3% din energia vanduta pe piata reglementata. Pretul de vanzare mediu al energiei electrice pe piata reglementata in anul 2013 a fost de 142 RON/MWh comparativ cu pretul de vanzare mediu din anul 2012 respectiv 121,62 RON/MWh, valoare neta de tariful aferent serviciilor de transport platit catre Transelectrica pentru utilizarea retelei de transport a energiei electrice.

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

Asa cum este descris in Nota 10, la 31 Decembrie 2013 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Economiei 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 actiuni, reprezentand 9,0025% din capitalul social.

Aceste situatii financiare consolidate au fost aprobate pentru publicare de catre conducerea Grupului la data de 26 martie 2014.



2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

Situatiile financiare consolidate ale Grupului (situatii financiare) au fost intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara aprobate de Uniunea Europeana ("IFRS").

b) Bazele evaluarii

Situatiile financiare consolidate au fost intocmite la cost istoric, cu exceptia imobilizarilor corporale care sunt masurate la valoare justa, asa cum este prezentat in politicile contabile (vezi Nota 3d). Imobilizarile corporale, cu exceptia imobilizarilor corporale in curs care sunt inregistrate la cost istoric si cu exceptia activelor achizitionate inainte de data de 31 decembrie 2003, care includ ajustari cauzate de hiperinflatie conform cerintelor IAS 29 Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste, sunt contabilizate pe baza metodei reevaluarii.

c) Moneda functionala si de prezentare

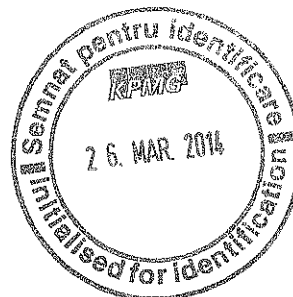
Situatiile financiare sunt prezentate in LEI Romanesti ("RON"), aceasta fiind si moneda functionala a Societatii. Toate informatiile financiare sunt prezentate in RON, daca nu este indicat altfel.

d) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale

Pregatirea situatiilor financiare consolidate in conformitate cu IFRS presupune din partea conducerii utilizarea unor rationamente profesionale, estimari si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile, precum si valoarea recunoscuta a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor (duratele de viata estimate a activelor imobilizate (vezi Nota 3), determinarea valorii juste (vezi nota 4 si nota 22e), ipoteze in determinarea valorii juste a imobilizarilor corporale (vezi Nota 5), transferul la categoria imobilizari corporale a unor piese de schimb care intrunesc conditiile recunoastere cerute de IAS 16 (vezi Nota 5), transferul apei grele din imobilizari corporale in active ce urmeaza a fi transferate (vezi Nota 5), recuperabilitatea creantelor comerciale (vezi Nota 8) si ipoteze in ceea ce priveste calculul obligatiilor privind beneficiile angajatilor (vezi Nota 14). 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 19 i) (ipoteze cheie cu privire la continuitatea proiectului derulat de Energonuclear).



3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Politicele contabile prezentate mai jos, au fost aplicate in mod consecvent pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare consolidate si de catre toate entitatile Grupului.

a) Bazele consolidarii

(i) Combinari de intreprinderi

Combinarile de intreprinderi sunt contabilizate prin metoda achizitiei la data achizitiei, care este data la care controlul este transferat Grupului. Controlul reprezinta puterea de a conduce politicile financiare si operationale ale entitatii pentru a obtine beneficii din activitatile acesteia. La evaluarea controlului, Grupul ia in considerare drepturile de vot potentiale care sunt exercitabile in prezent.

Grupul evalueaza fondul comercial la data achizitiei astfel:

- valoarea justa a contraprestatiei transferate; inclusiv
- valoarea intereselor fara control in entitatea achizitionata; inclusiv
- daca acea combinatie de intreprinderi se realizeaza in etape, valoarea justa de la data achizitiei a participatiei in capitalurile proprii detinute in entitatea achizitionata; mai putin
- valoarea neta recunoscuta (in general valoarea justa) a activelor identificabile dobandite si a datoriilor asumate.

Castigul dintr-o cumparare in conditii avantajoase este recunoscut imediat in contul de profit si pierdere atunci cand valoarea justa a contraprestatiei transferate este mai mare decat valoarea neta recunoscuta a activelor identificabile dobandite. Contraprestatia transferata nu include sumele aferente incetarii unor relatii preexistente intre Grup si entitatea achizitionata. Asemenea sume sunt in general recunoscute in contul de profit si pierdere. Costurile de tranzactionare, altele decat cele asociate cu emiterea de obligatiuni sau actiuni, aferente combinarilor de intreprinderi sunt recunoscute in contul de profit si pierdere atunci cand au loc.

Orice contraprestatie contingenta datorata este evaluata la valoarea justa la data achizitiei. Daca contraprestatia contingenta este clasificata drept capitaluri proprii, atunci nu este reevaluata, iar decontarea este contabilizata in cadrul capitalurilor proprii. Alternativ, modificarile ulterioare ale valorii juste a contraprestatiei contingente sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere.

(ii) Achizitii de interese fara control

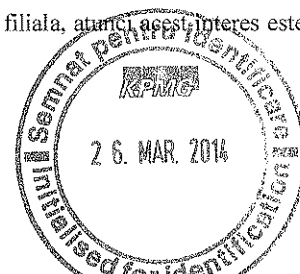
Interesele fara control sunt evaluate la valoarea proportionala a activelor nete identificabile la data achizitiei. Modificarile in procentul de detinere a Grupului in filiala care nu rezulta in pierderea controlului sunt contabilizate ca si tranzactii cu elemente de capitaluri proprii.

(iii) Filiale

Filialele sunt entitati controlate de catre Grup. Situatiile financiare ale filialelor sunt incluse in situatiile financiare consolidate din momentul in care incepe exercitarea controlului si pana in momentul incetarii lui.

(iv) Pierderea controlului

La pierderea controlului, Grupul derecunoaste activele si datoriile filialei, orice interese fara control si alte componente ale capitalurilor proprii atribuibile filialei. Orice surplus sau deficit rezultat din pierderea controlului este recunoscut in contul de profit si pierdere. Daca Grupul pastreaza orice interes in fosta filiala, atunci acest interes este



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

evaluat la valoarea justa de la data in care controlul este pierdut. Ulterior acest interes este contabilizat prin metoda punerii in echivalenta sau drept un activ financiar disponibil pentru vanzare in functie de gradul de influenta pastrat.

(v) Tranzactii eliminate la consolidare

Soldurile si tranzactiile in cadrul Grupului, precum si orice venituri sau cheltuieli nerealizate rezultate din tranzactii in cadrul Grupului sunt eliminate la intocmirea situatiilor financiare consolidate. Profiturile nerealizate aferente tranzactiilor cu entitatile asociate contabilizate prin metoda punerii in echivalenta sunt eliminate in contrapartida cu investitia in entitatea asociata in masura interesului Grupului in entitatile asociate. Pierderile nerealizate sunt eliminate in acelasi fel ca si castigurile nerealizate, insa numai in masura in care nu exista indicii de depreciere a valorii.

b) Tranzactii in moneda straina

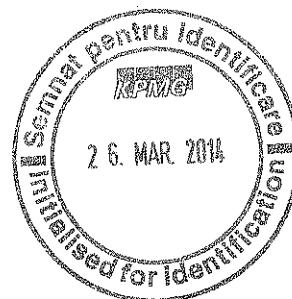
Tranzactiile in moneda straina sunt convertite in RON la cursurile de schimb valutar de la data tranzactiei. Activele si pasivele monetare exprimate in valuta la sfarsitul exercitiului sunt exprimate in RON la cursul de schimb de la acea data, (cursul utilizat este cursul de schimb afisat de Banca Nationala a Romaniei). Castigurile si pierderile din diferentele de curs valutar, realizate sau nerealizate, sunt incluse in contul de profit si pierdere al anului respectiv. Cursurile de schimb la 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2012, pentru principalele valute in care societatea realizeaza tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

Moneda	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2013	2012	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
1 EUR	4,4190	4,4560	4,4847	4,4287
1 USD	3,3279	3,4682	3,2551	3,3575
1 CAD	3,2312	3,4701	3,0575	3,3736

Activele si datoriile nemonetare exprimate intr-o moneda straina, care sunt evaluate la valoarea justa, sunt convertite in moneda functionala la cursul de schimb valutar de la data la care a fost determinata valoarea justa. Elementele nemonetare care sunt evaluate la cost istoric intr-o moneda straina sunt convertite utilizand cursul de schimb valutar de la data tranzactiei.

c) Ajustarea efectelor hiperinflatiei

Romania a inregistrat in trecut un nivel foarte ridicat al inflatiei si a fost considerata economie hiperinflationista, asa cum este definita in Standardul International de Contabilitate (IAS) 29 ("Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste"). IAS 29 solicita ca situatiile financiare intocmite in moneda unei economii hiperinflationiste sa fie exprimate in raport cu unitatea de masura existenta la finalul perioadei de raportare. Deoarece caracteristicile mediului economic romanesc au indicat ca hiperinflatia a incetat, incepand cu 1 ianuarie 2004 Grupul nu mai aplica prevederile IAS 29, incepand cu data de 1 ianuarie 2004. In consecinta, sumele exprimate in unitatea de masura existenta la 31 decembrie 2003 sunt tratate ca baza pentru valorile contabile din aceste situatii financiare.



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

d) Imobilizari corporale

Recunoastere si evaluare

Imobilizarile corporale sunt evaluate initial la cost minus amortizarea cumulata si pierderile cumulate din depreciere.

Costul include cheltuielile direct atribuibile achizitiei activului. Costul activelor construite de entitate include:

- costul materialelor si cheltuielile directe cu personalul;
- alte costuri direct atribuibile aducerii activelor la locul si starea necesara, stadiul necesar utilizarii dorite; si
- costurile indatorarii capitalizate.

Reevaluarile se fac cu suficienta regularitate pentru a se asigura ca valoarea contabila nu difera semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la finalul perioadei de raportare. Valoarea justa a fost determinata pe baza evaluarilor facute de evaluatori independenti externi, prin folosirea metodelor valorilor de piata si a costului de inlocuire net, mai putin amortizarea cumulata si pierderile cumulate din depreciere, daca este cazul.

Terenurile, constructiile speciale (de ex. centralele nucleare) si cladirile administrative sunt contabilizate la valoare justa, pe baza evaluarilor facute de evaluatori independenti externi, prin folosirea metodelor valorilor de piata si a costului de inlocuire net, mai putin amortizarea cumulata si pierderile cumulate din depreciere, daca este cazul.

Daca valoarea contabila a unui activ este majorata ca urmare a unei reevaluari, aceasta majorare trebuie inregistrata direct in capitalurile proprii in cadrul pozitiei "rezerve din reevaluare". Cu toate acestea, majorarea trebuie recunoscuta in contul de profit sau pierdere in masura in care aceasta compenseaza o descrestere din reevaluarea aceluiasi activ recunoscuta anterior in contul de profit sau pierdere.

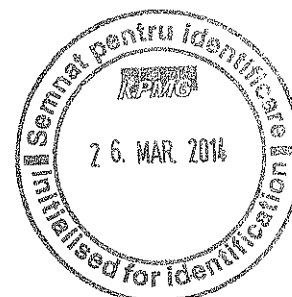
Daca valoarea contabila a unui activ este diminuata ca urmare a unei reevaluari, aceasta diminuare trebuie recunoscuta in contul de profit sau pierdere. Cu toate acestea, diminuarea trebuie recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global, in masura in care exista sold creditor in surplusul din reevaluare pentru acel activ. Diminuarea recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global reduce valoarea acumulata in capitaluri la pozitia "rezerve din reevaluare".

Surplusul din reevaluare inclus in alte elemente ale rezultatului global aferent imobilizarilor corporale poate fi transferat direct in rezultatul reportat atunci cand activul este derecunoscut.

Masunile, echipamentele si alte active, mai putin cladirile administrative si constructiile speciale, sunt inregistrate la cost. Imobilizarile in curs de executie sunt inregistrate la costul de achizitie sau de constructie (retratate in raport cu unitatea de masura existenta la 31 decembrie 2003 pentru imobilizarile achizitionate inainte de 1 ianuarie 2004). In cadrul imobilizarilor in curs de executie au fost incluse si constructiile si apa grea ce vor fi utilizate de EnergoNuclear pentru constructia unitatilor 3 si 4.

Istoric, unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect, iar inainte de 1990 costurile efectuate nu au fost contabilizate separat pentru fiecare unitate in parte. In 1991, Grupul a efectuat o alocare a costurilor pentru fiecare unitate. Aceasta alocare reprezinta baza de cost a imobilizarilor incluse in imobilizari corporale in curs de executie.

Elementele de natura pieselor de schimb, echipamentele de rezerva si cele de mentenanta sunt recunoscute ca imobilizari corporale conform IAS 16 atunci cand indeplinesc definitia de imobilizari corporale. Toate celelate piese de schimb sunt recunoscute drept stocuri.



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

Costuri ulterioare

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai atunci cand este probabil ca beneficii economice viitoare asociate cu aceste cheltuieli sa fie generate catre Societate. Contabilitatea pe componente pentru costurile de inspectie si de revizie generala este utilizata numai pentru cheltuieli majore care apar la intervale regulate pe parcursul duratei de viata a unui activ. Cheltuielile cu reparatiile si mentenanta curenta sunt clasificate ca si cheltuieli atunci cand acestea au loc.

Amortizarea

Terenurile nu sunt supuse amortizarii deoarece se considera ca au o durata de viata nedefinita. Imobilizarile in curs nu sunt supuse amortizarii.

Amortizarea altor imobilizari corporale este calculata utilizand metoda liniara, din momentul in care activul este complet si gata pentru utilizare, de-a lungul duratelor de viata estimate.

	Numar de ani
Centrala nucleara – Unitatile 1 si 2	30
Apa grea (incarcatura pentru Unitatile 1 si 2)	30
Cladiri	45 – 50
Alte instalatii, utilaje si masini	3 - 20

Apa grea (incarcatura pentru Unitatile 1 si 2), combustibilul nuclear, cladiri si alte instalatii, utilaje si masini sunt prezentate in Nota 5 sub denumirea de “Masini, echipamente si alte active”.

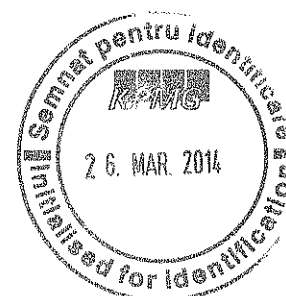
Atunci cand elementele unei imobilizari corporale au durate de viata diferite, acestea sunt inregistrate ca elemente separate (componentele majore) ale unui activ. Metodele de amortizare ale activelor, duratele de viata utile si valoarea reziduala sunt revizuite, si ajustate daca este cazul, la fiecare data de raportare.

Valoarea contabila a activului este ajustata la valoarea recuperabila daca valoarea contabila este mai mare decat valoarea recuperabila estimata.

Castigul si pierderea din vanzari sunt determinate de diferenta dintre veniturile obtinute din vanzare si valoarea contabila si sunt recunoscute ca venituri operationale sau cheltuieli operationale in contul de profit si pierdere. Costul imprumuturilor contractate special pentru constructia unui element de imobilizare corporala sunt capitalizate in costul activului pana la data la care sunt realizate activitatile necesare pentru pregatirea activului in vederea utilizarii sale prestabilite sau a vanzarii.

e) Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale sunt recunoscute la costul de achizitie, mai putin amortizarea cumulata si pierderile cumulate din depreciere, daca este cazul. Amortizarea este recunoscuta in contul de profit si pierdere, folosind metoda liniara de-a lungul duratei de viata estimata a imobilizarii necorporale. Imobilizarile necorporale constau in principal din programe informatice, care in mod normal se amortizeaza liniar pe o perioada de 5 ani. Metodele de amortizare si duratele de viata utila sunt revizuite la fiecare data de raportare si sunt ajustate corespunzator, daca este cazul.



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

Cercetare si dezvoltare

Cheltuielile cu activitatile de cercetare, realizate in scopul castigarii unor cunostinte sau interpretari stiintifice ori tehnice noi, sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in momentul in care sunt suportate.

Activitatile de dezvoltare implica un plan sau proiect ce vizeaza produse sau procese noi sau imbunatatite substantial. Costurile de dezvoltare sunt capitalizate numai daca acestea pot fi evaluate credibil, produsul sau procesul este fezabil din punct de vedere tehnic si comercial, beneficiile economice viitoare sunt probabile iar Societatea intentioneaza si are suficiente resurse sa finalizeze dezvoltarea si sa utilizeze sau sa vanda activul. Cheltuielile capitalizate includ costul materialelor, costurile directe cu personalul si costurile administrative care sunt direct atribuibile pregatirii activului pentru utilizarea prestabilita si costurile indatorarii capitalizate. Alte costuri de dezvoltare sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in momentul in care sunt suportate.

Costurile de dezvoltare capitalizate sunt evaluate la cost minus amortizarea cumulata si pierderile din depreciere cumulate.

Costuri ulterioare

Costurile ulterioare sunt capitalizate numai atunci cand acestea cresc valoarea beneficiilor economice viitoare incorporate in activul caruia ii sunt destinate. Toate celelalte cheltuieli, inclusiv cheltuielile pentru fondul comercial si marcele generate intern, sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in momentul in care sunt suportate.

f) Deprecierea activelor nefinanciare

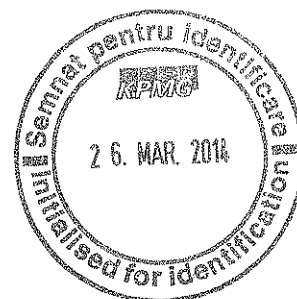
Valorile contabile ale activelor nefinanciare ale Grupului, altele decat stocurile, sunt revizuite la fiecare data de raportare pentru a determina daca exista indicii cu privire la existenta unei depreciere. Daca exista asemenea indicii se estimeaza valoarea recuperabila a activului. O pierdere din depreciere este recunoscuta daca valoarea contabila a unui activ sau a unei unitati generatoare de numerar (UGN) depaseste valoarea sa recuperabila.

Valoarea recuperabila a unui activ sau a unei unitati generatoare de numerar este maximul dintre valoarea de utilizare si valoarea justa minus costurile de vanzare. La determinarea valorii de utilizare, fluxurile de numerar viitoare preconizate sunt actualizate pentru a determina valoarea prezenta, utilizand o rata de actualizare inainte de impozitare care reflecta evaluarile curente ale pietei cu privire la valoarea in timp a banilor si riscurile specifice activului sau a UGN-ului.

Pentru testarea deprecierei, activele care nu pot fi testate individual sunt grupate la nivelul celui mai mic grup de active care genereaza intrari de numerar din utilizarea continua si care sunt in mare masura independente de intrarile de numerar generate de alte active sau alte unitati generatoare de numerar.

Pierderile din depreciere sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere. Pierderile din depreciere recunoscute in legatura cu unitatile generatoare de numerar reduc valoarea contabila a activelor din cadrul unitatii generatoare de numerar (grupului de unitati generatoare de numerar).

Pierderea din depreciere este reluata numai in masura in care valoarea contabila a activului nu depaseste valoarea contabila care ar fi putut fi determinata, neta de amortizare, daca nu ar fi fost recunoscuta nicio depreciere.



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

g) Stocuri

Stocurile sunt alcătuite din materiale consumabile, piese de schimb care nu indeplinesc conditiile de recunoastere la categoria de imobilizari corporale, stocul de siguranta, uraniu si alte stocuri necesare desfasurarii activitatii Societatii. Acestea sunt inregistrate ca stocuri in momentul achizitiei si sunt trecute pe cheltuieli in momentul consumului.

Stocurile sunt evaluate la minimul dintre cost si valoarea realizabila neta. Costul stocurilor este determinat pe baza metodei FIFO (primul intrat primul iese). Valoarea realizabila neta este pretul de vanzare estimat pe parcursul desfasurarii normale a activitatii minus costurile estimate pentru finalizare si costurile necesare efectuării vânzării.

h) Recunoasterea si derecunoasterea instrumentelor financiare nederivate

Instrumente financiare nederivate

Grupul recunoaste initial creditele si creantele la data la care au fost initiate. Toate celelalte active financiare sunt recunoscute initial la data tranzactionarii, cand Grupul devine parte a conditiilor contractuale ale instrumentului.

Grupul derecunoaste un activ financiar atunci cand expira drepturile contractuale asupra fluxurilor de numerar generate de activ sau cand sunt transferate drepturile de a incasa fluxurile de numerar contractuale ale activului financiar printr-o tranzactie prin care riscurile si beneficiile dreptului de proprietate asupra activului financiar sunt transferate in mod semnificativ. Orice interes in activul financiar transferat care este creat sau pastrat de catre Grup este recunoscut separat ca un activ sau o datorie.

Activele si datoriile financiare sunt compensate, iar in situatia pozitiei financiare este prezentata valoarea neta numai atunci cand Grupul are dreptul legal de a compensa valorile si intentioneaza fie sa le deconteze in baza neta, fie sa realizeze activul si sa stinga obligatia simultan.

Activele financiare nederivate ale Grupului sunt reprezentate in principal de creante, numerar si echivalente de numerar si depozite bancare.

Datorii financiare nederivate

Grupul recunoaste initial instrumentele de datorie emise si datoriile subordonate la data la care sunt initiate. Toate celelalte datorii (inclusiv datoriile desemnate la valoarea justa prin contul de profit sau pierdere) sunt recunoscute initial la data tranzactionarii, atunci cand Grupul devine parte a conditiilor contractuale ale instrumentului.

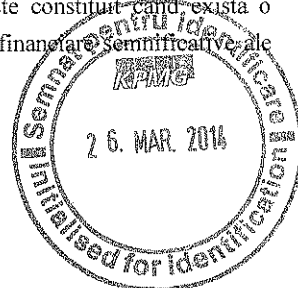
Grupul derecunoaste o datorie financiara atunci cand obligatiile contractuale sunt achitate sau sunt anulate sau expira.

Grupul clasifica datoriile financiare nederivate in categoria altor datorii financiare. Aceste datorii financiare sunt recunoscute initial la valoarea justa minus orice costuri de tranzactionare direct atribuibile. Ulterior recunoasterii initiale aceste datorii financiare sunt evaluate la cost amortizat utilizand metoda dobanzii efective.

Alte datorii financiare nederivate cuprind imprumuturi, datorii comerciale si alte datorii.

i) Creante comerciale si alte creante

Creantele comerciale sunt inregistrate initial la valoarea facturata si ulterior evaluate folosind metoda dobanzii efective minus valoarea pierderilor din depreciere. Un provizion pentru depreciere este constituit cand exista o evidenta clara ca Grupul nu va putea colecta creantele la termenul stabilit. Dificultatile financiare semnificative



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

debitorului, probabilitatea ca acesta sa intre in faliment sau in reorganizare financiara, intarzierile la plata (peste 360 de zile) sunt considerate indicii ca aceste creante pot necesita ajustari de valoare.

O pierdere din depreciere aferenta unui activ financiar evaluat la cost amortizat este calculata ca diferenta dintre valoarea sa contabila si valoarea prezenta a fluxurilor de trezorerie viitoare preconizate, actualizate utilizand rata de dobanda efectiva initiala a activului. Valoarea contabila este redusa prin folosirea unui cont de ajustari de depreciere iar pierderea este inregistrata in contul de profit si pierdere in cadrul pozitiei "alte cheltuieli din exploatare".

j) Numerar si echivalente de numerar

Numerarul si echivalentele de numerar includ casa, conturile curente si depozitele bancare cu o maturitate initiala de pana la 3 luni care sunt supuse unui risc nesemnificativ in schimbarea valorii juste. Depozitele bancare din situatia financiara a pozitiei consolidate se refera la acele depozite bancare ce au o maturitate initiala de peste 3 luni.

k) Capitalul social

Actiunile ordinare sunt clasificate ca parte a capitalurilor proprii. Costurile suplimentare direct atribuibile emisiunii de noi actiuni, sunt recunoscute ca o diminuare a capitalurilor proprii, net de efectul fiscal.

l) Rezerva legala

Rezervele legale se constituie in proportie de 5% din profitul brut de la sfarsitul anului pana cand rezervele legale totale ajung la 20% din capitalul social nominal varsat in conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit in cuantumul prevazut in Codul Fiscal si nu sunt distribuibile decat la lichidarea Societatii. Rezerva legala este repartizata la data bilantului.

m) Rezerva platita in avans

Rezerva platita in avans reprezinta contributiile aduse in numerar de catre actionarii Societatii pentru o viitoare emitere de actiuni de catre Societate. Sumele contribuite sunt inregistrate in creditul rezervei platite in avans, atunci cand nu exista posibilitatea ca platile in avans sa fie returnate, iar obligatia Societatii este numai de a emite un numar fix de actiuni.

n) Dividende

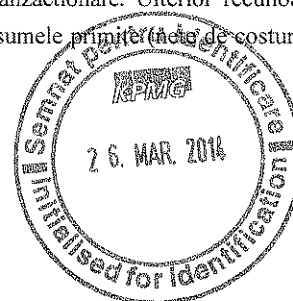
Dividendele sunt recunoscute ca datorie in perioada in care este aprobata repartizarea lor.

o) Datorii comerciale si alte datorii

Datoriile catre furnizori sunt inregistrate initial la valoarea justa si ulterior sunt evaluate la cost amortizat utilizand metoda dobanzii efective.

p) Imprumuturi

Imprumuturile sunt recunoscute initial la valoarea justa, net de costurile de tranzactionare. Ulterior recunoasterii initiale, imprumuturile sunt inregistrate la costul amortizat, orice diferenta intre sumele primite (net de costurile de



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

tranzactionare) si valoarea rambursabila fiind recunoscuta in contul de profit si pierdere pe perioada imprumutului utilizand metoda dobanzii efective.

q) Subventii guvernamentale

Subventiile guvernamentale referitoare la achizitiile de immobilizari corporale sunt contabilizate ca venituri inregistrate in avans la valoarea justa, atunci cand exista o asigurare rezonabila ca vor fi primite si ca Grupul va respecta conditiile aferente subventiei.

Subventiile guvernamentale acordate pentru cumpararea sau construirea unui activ sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in mod sistematic pe masura amortizarii activului.

r) Impozitul pe profit

Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde impozitul curent si impozitul amanat. Impozitul curent si impozitul amanat sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere cu exceptia cazului in care acestea sunt aferente combinarilor de intreprinderi sau unor elemente recunoscute direct in capitalurile proprii sau la alte elemente ale rezultatului global.

(i) Impozit curent

Impozitul curent reprezinta impozitul care se asteapta sa fie platit sau primit pentru venitul impozabil sau pierderea deductibila realizata in anul curent, utilizand cote de impozitare adoptate sau in mare masura adoptate la data raportarii, precum si orice ajustare privind obligatiile de plata a impozitului pe profit aferente anilor precedenti. Impozitul curent pe profit datorat include si impozitul aferent dividendelor datorate declarate.

(ii) Impozit amanat

Impozitul amanat este recunoscut pentru diferentele temporare ce apar intre valoarea contabila a activelor si datoriilor utilizata in scopul raportarilor financiare si baza fiscala utilizata pentru calculul impozitului.

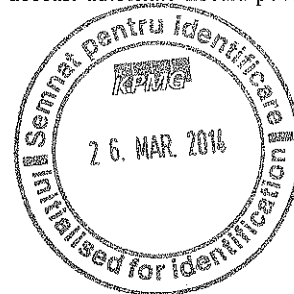
Impozitul amanat nu se recunoaste pentru:

- diferentele temporare rezultate la recunoasterea initiala a activelor si datoriilor provenite din tranzactii care nu sunt combinari de intreprinderi si care nu afecteaza profitul sau pierderea contabila sau fiscala;
- diferentele temporare provenind din investitii in filiale sau entitati controlate in comun, in masura in care este probabil ca acestea sa nu fie reluate in viitorul previzibil; si
- diferentele temporare rezultate la recunoasterea initiala a fondului comercial.

Evaluarea impozitului amanat reflecta consecinta fiscala care ar decurge din modul in care Grupul se asteapta, la sfarsitul perioadei de raportare, sa recupereze sau sa deconteze valoarea contabila a activelor si a datoriilor sale.

Impozitul amanat este calculat pe baza cotelor de impozitare care se preconizeaza ca vor fi aplicabile diferentelor temporare la reluarea acestora, in baza legislatiei adoptate sau in mare masura adoptate la data raportarii.

Creantele si datoriile cu impozitul amanat sunt compensate numai daca exista dreptul legal de a compensa datoriile si creantele cu impozitul curent si daca acestea sunt aferente impozitelor percepute de aceeaasi autoritate fiscala pentru



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

aceeasi entitate supusa taxarii sau pentru entitati fiscale diferite, dar care intentioneaza sa deconteze creantele si datoriile cu impozitul curent pe baza neta sau ale caror active si datorii din impozitare vor fi realizate simultan.

O creanta cu impozitul amanat este recunoscuta pentru pierderi fiscale neutilizate, creditele fiscale si diferentele temporare deductibile, numai in masura in care este probabila realizarea de profituri viitoare taxabile care sa poata fi utilizate pentru acoperirea pierderii fiscale. Creantele cu impozitul amanat sunt revizuite la fiecare data de raportare si sunt diminuate in masura in care nu mai este probabila realizarea beneficiului fiscal aferent.

(iii) Expunerea in ceea ce priveste impozitul pe profit

Grupul considera impactul pozitiei taxelor incerte si daca taxe si dobanzi suplimentare pot fi datorate, la determinarea valorii impozitului curent si amanat. Aceasta evaluare se bazeaza pe estimari si ipoteze si poate implica o serie de rationamente profesionale cu privire la evenimente viitoare. Informatii noi pot deveni disponibile care determina Societatea sa modifice rationamentele sale profesionale in ceea ce priveste caracterul adecvat al obligatiilor fiscale existente; astfel de modificari ale obligatiilor fiscale vor avea un impact asupra cheltuielii cu impozitul pe profit in perioada in care o astfel de determinare are loc.

s) Beneficiile angajatilor

(i) Planuri de beneficii determinate

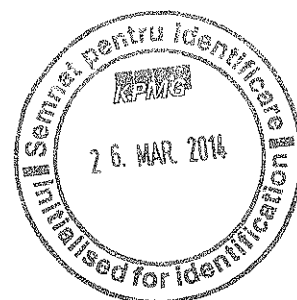
Un plan de beneficii determinat este un plan de beneficii post-angajare altul decat un plan de contributii determinat. Obligatiile nete ale Grupului in raport cu planurile de beneficii determinate sunt calculate separat pentru fiecare plan in parte, estimand valoarea beneficiilor viitoare pe care angajatii le-au obtinut in schimbul serviciilor prestate in perioada curenta si in perioadele anterioare; aceste beneficii sunt actualizate la valoarea prezenta. Orice costuri nerecunoscute ale unor servicii anterioare precum si valoarea justa a activelor planului sunt deduse.

Calculul este realizat anual de catre un actuar calificat utilizand metoda factorului de credit proiectat. Atunci cand din calcul rezulta un beneficiu pentru Grup, activul recunoscut este limitat la totalul dintre costurile nerecunoscute ale serviciilor anterioare si valoarea prezenta a beneficiilor economice disponibile sub forma unor rambursari viitoare din plan sau a unor reduceri ale contributiilor viitoare la plan. Pentru a calcula valoarea prezenta a beneficiilor economice, se iau in considerare toate cerintele minime de finantare aplicabile oricarui plan din cadrul Grupului. Un beneficiu economic este disponibil Grupului daca este realizabil pe durata de viata a planului sau la decontarea datoriilor planului.

Atunci cand beneficiile unui plan sunt suplimentate, cota-parte a beneficiului suplimentar aferent serviciilor prestate anterior de catre angajati este recunoscuta in contul de profit sau pierdere utilizand metoda liniara pe perioada medie de timp pana cand beneficiile intra in drepturi. In masura in care beneficiile intra in drepturi imediat, cheltuiala este recunoscuta imediat in contul de profit sau pierdere.

Grupul recunoaste imediat toate castigurile si pierderile actuariale rezultate din planurile de beneficii determinate la alte elemente ale rezultatului global si toate cheltuielile referitoare la planurile de beneficii determinate in contul de profit si pierdere.

Grupul recunoaste castigurile sau pierderile aferente reducerii sau decontarii unui plan de beneficii determinate atunci cand are loc reducerea sau decontarea.



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

Castigurile sau pierderile generate de o reducere sau decontare trebuie sa cuprinda orice modificare rezultata a valorii actualizate a obligatiei privind beneficiile determinate, orice modificare rezultata a valorii juste a activelor planului, orice castiguri sau pierderi actuariale aferente si orice cost al serviciilor trecute aferent care nu fusesera recunoscute anterior.

(ii) Alte beneficii ale angajatilor pe termen lung

Obligatia neta a Grupului in ceea ce priveste beneficiile pe termen lung acordate salariatilor, alta decat planurile de pensii, este valoarea beneficiilor viitoare pe care salariatii le-au castigat in schimbul serviciilor prestate in perioada curenta si in cea anterioara. Acest beneficiu este actualizat pentru a determina valoarea justa a acestuia, iar valoarea justa a oricarui activ aferent este dedusa. Aceste beneficii sunt estimate utilizand metoda factorului de credit proiectat. Orice castiguri sau pierderi actuariale sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in perioada in care apar.

(iii) Beneficii ale angajatilor pe termen scurt

Obligatiile privind beneficiile pe termen scurt sunt evaluate fara a fi actualizate si sunt recunoscute ca si cheltuieli pe masura ce serviciile sunt prestate. Un provizion este recunoscut la valoarea estimata a fi platita pentru beneficiile pe termen scurt sub forma de prime sau participarea salariatilor la profit, numai in cazul in care Grupul are o obligatie prezenta, legala sau implicita de a achita aceasta suma pentru serviciile trecute prestate de angajati, iar aceasta obligatie poate fi estimata in mod credibil.

t) Provizioane

Un provizion este recunoscut daca, in urma unui eveniment anterior, Grupul are o obligatie curenta legala sau implicita care poate fi estimata in mod credibil si este probabil ca o iesire de beneficii economice sa fie necesara pentru a stinge obligatia. Provizioanele se determina prin actualizarea fluxurilor de trezorerie viitoare, preconizate utilizand o rata de actualizare inainte de impozitare, care sa reflecte evaluarile curente ale pietei cu privire la valoarea in timp a banilor si riscurile specifice datoriei. Amortizarea actualizarii este recunoscuta ca si cheltuiala financiara. Provizionul pentru depozitarea intermediara a combustibilului nuclear utilizat este determinat ca valoarea actualizata a cheltuielilor viitoare cu depozitarea acestuia.

u) Recunoasterea veniturilor

Veniturile cuprind valoarea justa a contraprestatiei incasate sau de incasat pentru vanzarea de bunuri in cursul activitatii curente. Veniturile sunt prezentate net de taxa pe valoare adaugata.

Grupul recunoaste veniturile atunci cand valoarea acestora poate fi evaluata in mod credibil, obtinerea beneficiilor este probabila si alte criterii specifice au fost indeplinite. Suma veniturilor se considera ca nu poate fi evaluata in mod credibil pana cand toate obligatiile legate de vanzare au fost rezolvate.

Veniturile din vanzarea energiei electrice (produsa de Societate sau achizitionata) sunt recunoscute in momentul in care Societatea a livrat energia in reseaua de transport a energiei electrice.

v) Venituri si cheltuieli financiare

Veniturile financiare cuprind in principal venituri din dobanzi aferente depozitelor bancare si castigurile din divortele de curs valutar. Veniturile financiare sunt recunoscute in contul de profit si pierdere in baza contabilitatii



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

de angajamente, folosind metoda dobanzii efective. Cheltuielile financiare cuprind in principal cheltuiala cu dobanda aferenta imprumuturilor si pierderile din diferente de curs valutar. Toate costurile indatorarii care nu sunt direct atribuibile achizitiei, constructiei sau producerii unui activ sunt recunoscute in contul de profit si pierdere utilizand metoda dobanzii efective.

w) Segmente de activitate

Un segment de activitate este identificat de catre IFRS 8 Segmente de activitate, ca fiind o componenta a unei entitati:

- Care se angajeaza in activitati in urma carora ar putea obtine venituri si suporta cheltuieli, inclusiv venituri si cheltuieli aferente tranzactiilor cu alte componente ale aceleasi entitati;
- Ale carei rezultate din exploatare sunt revizuite periodic de catre principalul factor decizional operational pentru a lua decizii cu privire la alocarea resurselor pe segment si evaluarea performantelor acestuia; si
- Pentru care sunt disponibile informatii financiare distincte.

Conducerea Grupului considera operatiunile sale in totalitatea lor ca "un singur segment".

x) Rezultatul pe actiune

Rezultatul pe actiune este calculat impartind profitul sau pierderea atribuit(a) actionarilor Grupului la media ponderata a actiunilor ordinare in circulatie in cursul perioadei. Media ponderata a actiunilor ordinare in circulatie in timpul perioadei este numarul de actiuni ordinare in circulatie la inceputul perioadei, ajustat cu numarul de actiuni rascumparate sau emise in perioada respectiva, inmultit cu un factor de ponderare a timpului.

Diluarea este o reducere a rezultatului pe actiune sau o crestere a pierderii pe actiune rezultata in ipoteza ca instrumentele convertibile sunt convertite, ca optiunile sau warrantele sunt exercitate, sau ca actiunile ordinare sunt emise dupa indeplinirea unor conditii specificate. Obiectivul rezultatului pe actiune diluat este corelat cu rezultatul de baza pe actiune si anume sa furnizeze interesul fiecarei actiuni ordinare in performanta entitatii.

y) Implicatiile noilor Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS)

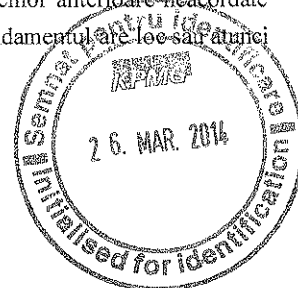
Grupul a adoptat urmatoarele noi standarde si amendamente la standarde, inclusiv amendamente ulterioare legate de alte standarde, cu data initiala de aplicare 1 ianuarie 2013:

IAS 1 Clarificari privind cerintele pentru informatii comparative (Amendament)

Amendamentul clarifica faptul ca prezentarea bilantului pentru trei perioade nu trebuie sa fie insotita de prezentarea informatiilor comparative in notele aferente. In conformitate cu IAS 34, elementele minime necesare pentru situatiile financiare interimare simplificate nu includ prezentarea bilantului pentru trei perioade.

IAS 19 Beneficiile angajatilor (Revizuit 2011)

IAS 19 cuprinde o serie de amendamente privind contabilizarea planurilor de beneficiile determinate, inclusiv recunoasterea imediata a castigurilor si pierderilor actuariale in alte elemente ale rezultatului global si eliminarea permanenta a posibilitatii recunoasterii in contul de profit si pierdere. Rentabilitatea preconizata a activelor planului nu mai este recunoscuta in contul de profit si pierdere, insa exista o cerinta privind recunoasterea in contul de profit si pierdere a dobanzii aferente datoriei (activului) nete privind beneficiile determinate calculata pe baza ratei de actualizare folosita pentru a masura obligatia privind beneficiul determinat. Costul serviciilor anterioare neacordate sunt recunoscute in contul de profit si pierdere cel mai devreme intre momentul cand amendamentul este aplicabil.



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

cand costurile legate de restructurare sau de incetare sunt recunoscute. Alte amendamente cuprind noi cerinte de prezentare, cum ar fi analize cantitative de senzitivitate.

Amendamentul nu are un impact semnificativ pentru situatiile financiare ale Societatii, intrucat politica actuala a Societatii este de a recunoaste imediat castigurile si pierderile actuariale in alte elemente ale rezultatului global, iar Societatea nu detine un plan de active.

IFRS 13 Evaluarea la valoarea justa

IFRS 13 stabileste un cadru unic privind determinarea valorii juste si prezentarea informatiilor referitoare la evaluarile la valoarea justa, atunci cand astfel de evaluari sunt necesare sau permise de catre alte standarde IFRS. In special, prevede definitia valorii juste ca fiind pretul la care o tranzactie normala de a vinde un activ sau de a transfera o datorie ar avea loc intre participantii de pe piata la data evaluarii. De asemenea, inlocuieste si extinde cerintele de prezentare cu privire la valoarea justa din alte IFRS, inclusiv IFRS 7 "Instrumente financiare: informatii de prezentat". Unele dintre aceste informatii pentru instrumentele financiare sunt necesare in mod special in situatiile financiare interimare; in consecinta, Societatea a inclus furnizarea de informatii suplimentare in acest sens.

In conformitate cu prevederile tranzitorii ale IFRS 13, Societatea a aplicat prospectiv noile prevederi cu privire la evaluarea la valoarea justa si nu a furnizat informatii comparative in conformitate cu noile cerinte de prezentare. Cu toate acestea, schimbarea nu a avut un impact semnificativ asupra evaluarii activelor si pasivelor Societatii.

IAS 16 Imobilizari corporale

Amendamentele anuale aduse la IFRS 2009-2011 completeaza IAS 16 in vederea clarificarii faptului ca piesele de schimb, echipamentele de rezerva si echipamentele de service sunt recunoscute ca imobilizari corporale atunci cand indeplinesc definitia imobilizarilor corporale; aceste elemente trebuie utilizate pentru o perioada mai mare de un an. In caz contrar, sunt clasificate drept stocuri.

a) Noi standarde si interpretari in vigoare in perioadele 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 separate. Niciunul dintre noile standarde nu se asteapta sa aiba un efect semnificativ asupra situatiilor financiare separate ale Societatii.

4. DETERMINAREA VALORILOR JUSTE

Anumite 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. 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 piata 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.

Pentru clasificarea in ierarhia valorii juste a se vedea Nota 22(e).

Imobilizari corporale

Valoarea justa a constructiilor speciale se bazeaza in principal pe metoda costului avand in vedere particularitatile acestora.



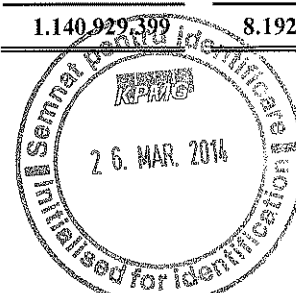
SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

5. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2012	26.841.645	7.429.000.000	1.403.160.502	2.514.142.338	11.373.144.485
Intrari	-	-	16.531.553	264.305.832	280.837.386
Intrari pentru Unitatile 3 si 4	-	-	-	37.247.678	37.247.678
Reevaluarea cladirilor	-	-	12.884.223	-	12.884.223
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	-	(38.019.550)	-	(38.019.550)
Transferuri	-	2.590.853	86.052.413	(88.643.266)	-
Iesiri	-	-	(13.973.541)	-	(13.973.541)
Sold la 31 decembrie 2012	26.841.645	7.431.590.853	1.466.635.600	2.727.052.582	11.652.120.680
Sold la 1 ianuarie 2013	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	26.798.388	5.877.495.178	1.621.356.843	1.305.453.501	8.831.103.910
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2012	-	1.369.000.000	367.000.000	136.980.000	1.872.980.000
Cheltuiala cu amortizarea	77.758	296.688.723	79.340.961	-	376.107.442
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(12.836.917)	-	(12.836.917)
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	-	(38.019.550)	-	(38.019.550)
Sold la 31 decembrie 2012	77.758	1.665.688.723	395.484.494	136.980.000	2.198.230.975
Sold la 1 ianuarie 2013	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 depreciere imobilizari 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	155.515	-	473.756.995	164.524.102	638.436.612
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2012	26.841.645	6.060.000.000	1.036.160.502	2.377.162.338	9.500.164.485
Sold la 31 decembrie 2012	26.763.887	5.765.902.130	1.071.151.106	2.590.072.582	9.453.889.705
Sold la 31 decembrie 2013	26.642.873	5.877.495.178	1.147.599.848	1.140.929.399	8.192.667.298



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

Masinele, echipamentele si alte active cuprind in principal prima incarcatura de apa grea aferenta Unitatilor 1 si 2, cu o valoare contabila neta la 31 decembrie 2013 de 444.297.817 RON (464.352.426 RON: 31 decembrie 2012) si cladiri administrative cu o valoare contabila neta la 31 decembrie 2013 de 340.006.161 RON (351.129.750 RON: 31 decembrie 2012).

Societatea a reevaluat constructiile speciale la data de 31 decembrie 2013. Constructiile speciale sunt prezentate in grupa "Masini, echipamente si alte active" si in grupa "Centrale nucleare". Constructiile speciale au fost reevaluate de catre un evaluator independent, Romanian Expert Consulting, membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania (ANEVAR). Constructiile speciale au fost reevaluate folosind metoda costului net de inlocuire. La 31 decembrie 2013 surplusul din reevaluare recunoscut este de 356.088.667 RON. De asemenea, Societatea a reevaluat cladirile administrative la data de 31 decembrie 2012. Cladirile administrative sunt prezentate in grupa "Masini, echipamente si alte active". Cladirile administrative au fost reevaluate de catre un evaluator independent, Tehnoconcept Expert SRL, membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania (ANEVAR). Cladirile administrative au fost reevaluate folosind metoda costurilor si metoda bazata pe venituri. La 31 decembrie 2012, surplusul din reevaluare recunoscut este de 10.397.741 RON.

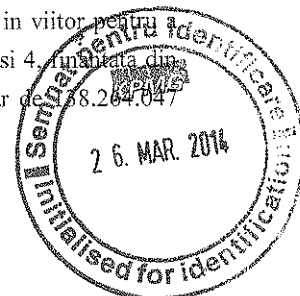
Valoarea reevaluată a imobilizarilor corporale este determinată astfel:

- Terenurile sunt prezentate la valoarea reevaluată determinată la 31 decembrie 2009;
- Unitatile nucleare 1 si 2 si alte constructii speciale sunt prezentate la valoarea reevaluată; ultima reevaluare fiind efectuată la 31 decembrie 2013. Unitatile nucleare au fost anterior reevaluate de catre un evaluator independent la 31 decembrie 2009;
- Cladirile administrative sunt prezentate la valoarea reevaluată, pe baza reevaluarilor efectuate de catre un evaluator independent la 31 decembrie 2012. Cladirile administrative au fost anterior reevaluate de catre un evaluator independent la 31 decembrie 2009.

La 31 decembrie 2013, valoarea contabila a unitatilor 3 si 4 este de 273.960.000 RON (292.254.000 RON: 31 decembrie 2012). 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 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 (1.541.110.626 RON: 31 decembrie 2012). 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 de tone. Pana la 31 decembrie 2011, Societatea a achizitionat 862 tone de apa grea de la Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN), in timp ce diferenta de apa grea necesara pentru functionarea unitatilor 3 si 4 este achizitionata direct de catre stat in baza Ordonantei de Urgenta 118/2011. Cantitatea achizitionata direct de catre stat este transferata la rezerva de stat.

In data de 7 iunie 2013, Guvernul roman a emis Ordonanta de Urgenta nr. 56 care prevede transferul cu titlu gratuit a apei grele aferenta Unitatilor 3 si 4, care a fost finantata din contributi in numerar de la bugetul de stat, catre Rezerva de Stat, prin imputernicirea Ministerului Economiei sa mandateze reprezentantii statului pentru a vota acest transfer in Adunarea Generala a Actionarilor Societatii. In perioada 2006 - 2011 Societatea a achizitionat 786.716 kilograme de apa grea pentru punerea in functiune a Unitatilor 3 si 4 de la Cernavoda, parte din cele 862 tone mai sus amintite, care au fost finantate prin contributi in numerar de la bugetul de stat, in valoare totala de 1.382.640.479 RON. In conformitate cu Ordonanta de Urgenta 365/1998, aceste sume nerambursabile ar fi trebuit folosite in viitor pentru a majora capitalul social al Societatii. Urmare a deciziei de a transfera apa grea aferenta Unitatilor 3 si 4, cantitatea din contributi in numerar de la bugetul de stat, Societatea nu mai are obligatia de a emite un numar de 158.264.047



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

actiuni aferente contributiilor in numerar de la bugetul de stat pentru achizitie de apa grea aferenta Unitatilor 3 si 4 (vezi nota 10).

Consiliul de Administratie a aprobat transferul apei grele prin decizia nr. 34/20 septembrie 2013, iar Adunarea Generala a Actionarilor prin decizia nr. 24/24 septembrie 2013. Transferul 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 transferul nu a fost realizat. Apa grea in valoare de 1.382.640.479 RON, care urmeaza a fi 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. Conducerea Societatii estimeaza ca transferul va avea loc in cursul anului 2014. Avand in vedere aceste aspecte, la data de 31 decembrie 2013, apa grea care urmeaza sa fie transferata catre Rezerva de Stat a fost prezentata in situatia consolidata a pozitiei financiare in grupa active circulante drept active ce urmeaza a fi transferate, in timp ce contributiile in numerar de la bugetul de stat au fost transferate la 31 decembrie 2013 din rezerva platita in avans in datorie aferenta transferului de active. La 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.

La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia. La 31 decembrie 2013, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 136.980.000 RON (136.980.000 RON la 31 decembrie 2012 si la 1 ianuarie 2012). In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii.

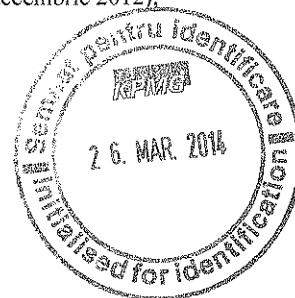
Potrivit acordului investitorilor cu privire la EnergoNuclear aprobat prin HG nr. 1565/noiembrie 2008, Societatea intentioneaza sa vanda anumite active acesteia (Unitatile 3 si 4 si apa grea aferenta acestora) in schimbul emiterii de actiuni (vezi Nota 19). Potrivit legislatiei actuale inainte de a fi transferate, Unitatile 3 si 4 si apa grea aferenta vor fi evaluate de catre un evaluator independent. Apa grea a fost achizitionata de catre Societate cu scopul de a fi transferata catre EnergoNuclear drept o viitoare investitie in contrapartida cu actiuni suplimentare in EnergoNuclear. Transferul va avea loc in timpul perioadei de constructie a Unitatilor 3 si 4.

In 2012, EnergoNuclear a contractat un evaluator independent, Ernst&Young, pentru efectuarea unei evaluari indicative a Unitatilor 3 si 4. Ernst&Young, a realizat evaluarea activelor in conformitate cu Standardele Internationale de Evaluare indicand o valoare a Unitatilor 3 si 4 cuprinsa in intervalul 380 – 539 milioane EUR (1.704 - 2.417 milioane RON considerand cursul de schimb RON/EUR 4.4847 de la 31 decembrie 2013).

Urmare a amendamentului la IAS 16, Grupul a identificat si transferat anumite piese de schimb din stocuri in imobilizari corporale, piese ce indeplinesc definitia imobilizarilor corporale. Valoarea pieselor de schimb transferate in anul 2013 este de 15.221.418 RON.

Investitiile principale efectuate de catre Societate in cursul anului 2013 pentru proiecte in curs de executie aferente unitatilor 1 si 2 cuprind:

- Imbunatatirea sistemelor de securitate nucleara, in valoare de 82.889.239 RON (99.895.127 RON: 31 decembrie 2012);
- Construirea de spatii de depozitare si incarcare pentru combustibilul nuclear utilizat rezultat de la Unitatea 2 in valoare de 46.671.608 RON (31 decembrie 2012: 24.637.457 RON);
- Modernizarea si extinderea sistemului de protectie fizica de la CNE Cernavoda, in vederea alinierii la noile cerinte legislative in vigoare, in valoare de 21.161.133 RON (52.331.767 RON: 31 decembrie 2012);



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

Principalele investitii puse in functiune in 2013 se refera la modernizarea si extinderea sistemului de protectie fizica de la CNE Cernavoda, in valoare de 72.051.023 RON.

Investitiile facute de catre EnergoNuclear se refera la Unitatile 3 si 4. Unitatile 3 si 4 sunt in stadiu incipient de constructie, iar continuarea constructiei depinde de investitiile ulterioare de efectuat de catre actionarii EnergoNuclear (vezi Nota 19). La 31 decembrie 2013, valoarea contabila a imobilizarilor in curs de executie care se refera la unitatile 3 si 4 este de 654.333.125 RON (2.064.980.870: 31 decembrie 2012), inclusiv investitiile facute de EnergoNuclear. La 31 decembrie 2013, diferenta ramasa pana la 1.140.929.399 RON (2.590.072.582 RON: 31 decembrie 2012) reprezinta imobilizari in curs de executie aferente unitatilor 1 si 2 (ex. imbunatatirea sistemelor de securitate nucleara in valoare de 184.248.672 RON (131.308.289 RON: 31 decembrie 2012), modernizarea si extinderea sistemului de protectie fizica de la CNE Cernavoda in valoare de 17.208.528 RON (21.161.133 RON: 31 decembrie 2012), instalatie de detritiere D2O in valoare de 43.609.883 (35.118.544 RON: 31 decembrie 2012) si avansuri acordate furnizorilor de imobilizari in valoare de 11.567.493 RON (: 31 decembrie 2012: 55.461.445 RON).

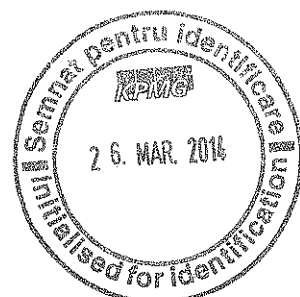
La 31 decembrie 2013, Grupul a achizitionat mijloace fixe pe credit de la furnizori in valoare de 66.315.533 RON (87.515.557 Ron: 31 decembrie 2012). La 31 decembrie 2013, valoarea bruta a imobilizarilor corporale depreciate integral care sunt inca in functiune este de 95.685.002 Ron (81.811.323 RON: 31 decembrie 2012).

Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in anul 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, ANDR este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata ramasa de viata si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare 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 16). Contributia platita de Societate in anul 2013 catre ANDR este in valoare de 94.795.297 RON (101.031.897 RON: 2012).

Active gajate

La 31 decembrie 2013, respectiv 31 decembrie 2012 Grupul nu are active gajate sau ipotecate.



SN Nuclearelectrica SA

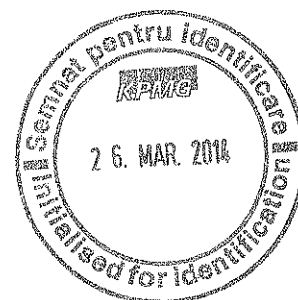
Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

6. IMOBILIZARI NECORPORALE

	Licente si software	Software pentru centrala nucleara	Imobilizari necorporale in curs	TOTAL
Cost				
Sold la 1 ianuarie 2012	46.618.367	85.708.931	45.615.186	177.942.483
Intrari	2.680.795	-	7.287.276	9.968.071
Iesiri	(2.758.950)	(2.312.737)	-	(5.071.687)
Sold la 31 decembrie 2012	46.540.212	83.396.194	52.902.462	182.838.867
Sold la 1 ianuarie 2013	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	56.170.606	85.766.332	68.036.664	209.973.601
Amortizare cumulata				
Sold la 1 ianuarie 2012	38.308.880	40.908.222	-	79.217.102
Cheltuiala cu amortizarea	6.902.691	12.607.959	-	19.510.650
Amortizarea cumulata aferenta iesirilor	(2.754.509)	(2.312.737)	-	(5.067.246)
Sold la 31 decembrie 2012	42.457.062	51.203.444	-	93.660.506
Sold la 1 ianuarie 2013	42.457.062	51.203.444	-	93.660.506
Cheltuiala cu amortizarea	6.081.947	12.440.757	-	18.522.704
Amortizarea aferenta iesirilor	(54.915)	(15.821)	-	(70.736)
Sold la 31 decembrie 2013	48.484.094	63.628.381	-	112.112.474
Valoare contabila				
Sold la 1 ianuarie 2012	8.309.487	44.800.709	45.615.186	98.725.381
Sold la 31 decembrie 2012	4.083.150	32.192.750	52.902.462	89.178.361
Sold la 31 decembrie 2013	7.686.512	22.137.951	68.036.665	97.861.128

Imobilizarile necorporale in curs sunt reprezentate de catre sisteme software de management integrat in valoare de 65.357.772 la data de 31 decembrie 2013 (52.786.720 RON: 31 Decembrie 2012).



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***7. STOCURI**

La 31 decembrie 2013 si la 31 decembrie 2012 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	31-Dec-13	31-Dec-12
Piese de schimb	212.235.446	211.151.366
Consumabile si alte materiale	63.836.706	60.327.451
Combustibil nuclear	84.972.997	65.527.279
Uraniu	18.487.562	28.654.860
Alte stocuri	6.764.157	3.136.312
Total	386.296.868	368.797.268

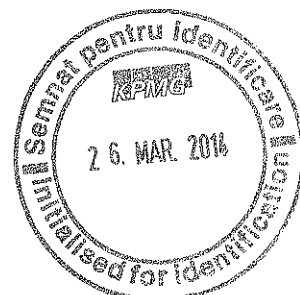
8. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

La 31 decembrie 2013 si la 31 decembrie 2012 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	31-Dec-13	31-Dec-12
Creante comerciale	100.178.753	150.690.740
Provizioane pentru creante comerciale	(14.203.561)	(7.312.781)
Alte creante	64.151.574	21.852.286
Provizioane pentru alte creante	(2.500.647)	(2.500.647)
Taxe si impozite	49.740.526	-
Total	197.366.645	162.729.598

La 31 decembrie 2013, principalii clienti in sold sunt: Enel Energie S.A. – 21.902.808 RON (11.010.673 RON: 31 decembrie 2012), CEZ Vanzare S.A. – 19.166.438 RON (15.923.151 RON: 31 decembrie 2012), Electrica Furnizare S.A – 18.607.512 RON (26.274.851 RON: 31 decembrie 2012), Hidroelectrica S.A. – 11.249.674 RON (28.773.061 RON: 31 decembrie 2012). Vanzarile efectuate in cursul anului 2013 catre Electrica Furnizare au reprezentat aproximativ 27% (25%: 2012) din totalul veniturilor Grupului, in timp ce pentru CEZ Vanzare S.A. au reprezentat 11%.

Hidroelectrica S.A. a intrat in insolventa in iunie 2012. In data de 10 iunie 2013, Curtea de Apel Bucuresti a obligat Hidroelectricia S.A. sa inregistreze in tabelul preliminar al creditorilor o creanta in valoare totala de 70.093.550 RON (28.773.061 RON drept creante si 41.320.489 RON drept penalitati). In data de 17 iunie 2013, Societatea si Hidroelectricia SA au semnat o conventie de reesalonare pentru suma de 70.093.550 RON ce urmeaza a fi platita de catre Hidroelectricia SA, in 24 de rate lunare egale, rata lunara fiind 2.920.564 RON. Hidroelectricia S.A. a iesit din insolventa in data de 27 iunie 2013 in conformitate cu decizia nr. 6482/26 iunie 2013 emisa de Tribunalul Bucuresti. Pana la data acestor situatii financiare, Hidroelectricia S.A. a platit 9 rate in conformitate cu conventia de reesalonare in suma totala de 26.285.081 RON. Suma datorata de Hidroelectricia S.A. la 31 decembrie 2013 este de 52.570.163 RON (11.249.674 RON reprezentand creante comerciale si 41.320.489 RON alte creante), in timp ce suma datorata la data acestor situatii financiare este de 43.808.469 RON. La 31 decembrie 2013, valoarea justa a creantelor de incasat de la Hidroelectricia SA este de 51.134.927 RON, reprezentand valoarea actualizata a fluxurilor viitoare de numerar. Diferenta de 1.435.236 RON, pana la valoarea bruta de 52.570.163 RON este inregistrata drept o ajustare de depreciere a creantelor.



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

In februarie 2014 Curtea de Apel Bucuresti a anulat decizia nr. 6482/26 iunie 2013 emisa de Tribunalul Bucuresti si a trimis la Tribunalul Bucuresti pentru rejudecare, contestatiile facute de unii dintre creditorii Hidroelectrica SA, care nu au fost incluse in planul de reorganizare din iunie 2013. In prezent, Hidroelectrica S.A. este in insolventa.

Conducerea Societatii estimeaza ca aceasta creanta va fi recuperata intrucat Hidroelectrica a achitat pana la data acestor situatii financiare suma totala de 26.285.081 RON, Guvernul roman intentioneaza sa listeze Hidroelectrica S.A. dupa ce aceasta va iesi din insolventa avand interesul de a asigura conditiile iesirii din insolventa a Hidroelectrica S.A. si tinand cont de faptul ca Hidroelectrica S.A. este unul din cei mai mari producatori de energie electrica din Romania avand o capacitate instalata de circa 6.400 MWh, beneficiind de avantajul unor costuri de productie mici prin generarea de energie electrica din surse hidro, precum si de un potential de crestere a veniturilor in urma liberalizarii complete a pietei de energie pana la finele anului 2017.

Expunerea Grupului la riscurile de piata si de credit precum si ajustarile de valoare aferente creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 22.

9. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR

La 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2012, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	31-Dec-13	31-Dec-12
Conturi curente la banci in RON	748.299.295	705.758.490
Conturi curente la banci in valuta	2.948.317	3.020.621
Total numerar si echivalente de numerar	751.247.612	708.779.111

10. 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 dupa cum se precizeaza in Nota 3.c), plus cresteri ulterioare.

La 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", dupa cum se precizeaza in Nota 3.c). Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel:

	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Capital social (valoare nominala)	2.817.827.560	2.536.823.610
Diferente aferente retrarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	3.013.330.303	2.732.326.353



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

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 este formata din majorarea capitalului social de 281.003.950 RON si o prima de emisiune de 31.474.149 RON.

Valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 2.817.827.560 RON (31 decembrie 2012: 2.536.823.610 RON) format din 281.782.756 (31 decembrie 2012: 253.682.361) 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.

La 31 decembrie 2013 si 31 Decembrie 2012 structura capitalului se prezinta astfel:

Actionari	31 decembrie 2013		31 decembrie 2012	
	Numar de actiuni	% din capitalul social	Numar de actiuni	% din capitalul social
Statul Roman prin Ministerul Economiei	229.006.139	81,2705%	229.006.139	90,28%
Fondul Proprietatea	27.408.381	9,7270%	24.676.222	9,72%
Alti investitori	25.368.236	9,0025%	-	-
	281.782.756	100%	253.682.361	100%

Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 215.930.237 RON la 31 decembrie 2013 (1.617.236.040 RON: 31 decembrie 2012) si reprezinta in principal contributi in numerar ale statului de la buget pentru construirea unitatii nucleare 2 (193.180.018 RON la 31 decembrie 2013 si 2012) si pentru achizitia apei grele de la RAAN pentru Unitatile 3 si 4 (zero la 31 decembrie 2013 si 1.382.640.479 la 31 decembrie 2012). In conformitate cu HG nr. 365/1998, aceste sume nerambursabile vor fi folosite in viitor pentru cresterea capitalului social.

Urmare a deciziei de a transfera apa grea aferenta Unitatilor 3 si 4 in valoare de 1.382.640.479 RON la Rezerva de Stat (vezi Nota 5), apa grea ce a fost finantata din contributi in numerar de la bugetul de stat, Societatea nu mai are obligatia de a emite un numar de 138.264.047 actiuni ce erau aferente acestor contributi in numerar. Astfel suma de 1.382.640.479 RON a fost transferata la nivelul situatiei consolidate a pozitiei financiare la 31 decembrie 2013 din rezerve platite in avans in datorie aferenta transferului de active.

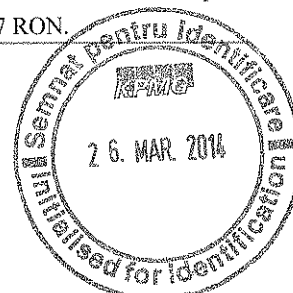
Numarul noilor actiuni ce vor fi emise pentru rezervele platite in avans este de 19.437.670.

Rezerve din reevaluare

La 31 decembrie 2013 rezerva din reevaluare este in suma de 1.770.574.705 RON (1.477.149.783 RON: 31 decembrie 2012). Societatea a inregistrat incepand cu 1 aprilie 2009 o datorie privind impozitul amanat pentru rezerva din reevaluare (vezi Nota 13). Societatea a recunoscut o crestere a rezervei din reevaluare in valoare de 356.088.667 RON in urma reevaluarii constructiilor speciale de la 31 decembrie 2013 (vezi Nota 5).

Rezultatul reportat

Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Grupului. Rezultatul reportat se repartizeaza pe baza situatiilor financiare ale Societatii intocmite in conformitate 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 cursul anului 2013 Grupul a distribuit dividende in suma de 28.485.137 RON.



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

11. IMPRUMUTURI**(i) Imprumuturi pe termen lung**

La 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2012 imprumuturile pe termen lung, nete de costurile de tranzactionare sunt dupa cum urmeaza:

	<u>31-Dec-13</u>	<u>31-Dec-12</u>
Imprumuturi de la banci straine	1.834.144.312	2.042.784.547
Imprumuturi de la banci locale	51.927.673	103.855.345
	<u>1.886.071.985</u>	<u>2.146.639.892</u>
Mai putin portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(210.644.364)	(224.558.000)
Total imprumuturi pe termen lung	<u>1.675.427.622</u>	<u>1.922.081.892</u>

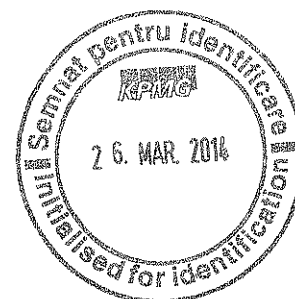
La 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2012 imprumuturile pe termen lung de la institutiile de credit sunt urmatoarele:

Descriere	<u>31-Dec-13</u>	<u>31-Dec-12</u>
Societe Generale - ALSTOM BC (a)	16.733.437	21.245.771
Societe Generale - ANSALDO BC (b)	293.090.286	323.481.144
Societe Generale - AECL BC (c)	567.934.833	700.374.472
Societe Generale - NEXANS BC (d)	21.020.252	26.688.567
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC (e)	38.456.981	49.583.466
EURATOM - (f)	957.483.450	989.814.450
BCR (g)	51.927.675	103.855.346
Total imprumuturi pe termen lung	<u>1.946.646.914</u>	<u>2.215.043.216</u>
Mai putin portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	<u>(210.644.364)</u>	<u>(224.558.000)</u>
Mai putin: soldul comisiunilor de angajament si asigurare	<u>(60.574.928)</u>	<u>(68.403.324)</u>
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt	<u>1.675.427.622</u>	<u>1.922.081.892</u>

Imprumuturile pe termen lung sunt detaliate dupa cum urmeaza:

a) *Imprumut acordat de catre Societe Generale – ALSTOM*

Imprumutul a fost acordat de Societe Generale catre Societate in cursul anului 2002. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 10,7 milioane EUR. Suma datorata la 31 decembrie 2013 este de 3,73 milioane EUR. Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 11 ani, in 20 de transe platibile intre decembrie 2007 si iunie 2017. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,45%. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. Soldul in lei al acestui credit la 31 decembrie 2013 este de 16.733.437 RON.



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

b) *Imprumut acordat de catre Societe Generale – ANSALDO*

Imprumutul a fost acordat de Societe Generale catre Societate in cursul anului 2002. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 115,3 milioane EUR. Suma datorata la 31 decembrie 2013 este de 65,35 milioane EUR. Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 16 ani, in 30 de transe platibile intre decembrie 2007 si iunie 2022. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,45% pentru primii 15 ani si EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,7% pentru perioada ramasa. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. Soldul in lei al acestui credit la 31 decembrie 2013 este de 293.090.286 RON.

c) *Imprumut acordat de catre Societe Generale – AECL*

Imprumutul a fost acordat de Societe Generale catre Societate in cursul anului 2002. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 327,8 milioane CAD. Suma datorata la 31 decembrie 2013 este de 185,8 milioane CAD. Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 16 ani, in 30 de transe platibile intre decembrie 2007 si iunie 2022. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii CDOR la sase luni plus o marja de 0,375%. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. Soldul in lei al acestui credit la 31 decembrie 2013 este de 567.934.833 RON.

d) *Imprumut acordat de catre Societe Generale – NEXANS*

Imprumutul a fost acordat de Societe Generale catre Societate in cursul anului 2002. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 13,4 milioane EUR. Suma datorata la 31 decembrie 2013 este de 4,68 milioane EUR. Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 11 ani, in 20 de transe platibile intre decembrie 2007 si iunie 2017. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,45%. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. Suma datorata la 31 decembrie 2013 este de 21.020.252 RON.

e) *Imprumut acordat de catre Societe Generale – GENERAL ELECTRIC*

Imprumutul a fost acordat de Societe Generale catre Societate in cursul anului 2003. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 29,5 milioane USD. Suma datorata la 31 decembrie 2013 este de 11,8 milioane USD. Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 10 ani, in 20 de transe platibile intre ianuarie 2008 si iulie 2017. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii LIBOR la sase luni plus o marja de 0,07%. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. Suma datorata la 31 decembrie 2013 este de 38.456.981 RON.

f) *Imprumut acordat de catre EURATOM*

Imprumutul a fost acordat de Euratom catre Societate in cursul anului 2004. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 223,5 milioane EUR. Suma datorata la 31 decembrie 2013 este de 213,5 milioane EUR, aferenta urmatoarelor transe: (i) transa I avand un sold de 90 milioane EUR; (ii) transa II avand un sold de 90 milioane EUR si (iii) transa III cu un sold de 33,5 milioane EUR. Rambursarea transei I se va efectua in 20 de transe platibile in perioada 2013 – 2022, rambursarea transei II se va efectua in 20 de transe platibile in perioada 2015 – 2024, iar rambursarea transei III se va efectua in 16 transe platibile in perioada 2017 – 2024. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,08% pentru primele doua transe si EURIBOR la sase luni plus o marja de



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

0,079% pentru transa a treia. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. Soldul in lei la 31 decembrie 2013 este de 957.483.450 RON.

Acordul de imprumut cuprinde anumite clauze financiare: (i) indicele de acoperire al serviciului datoriei trebuie sa fie cel putin 1,5; (ii) gradul de indatorare sa nu depaseasca 2; (iii) veniturile inregistrate de Societate trebuie sa fie suficiente pentru a acoperi costurile de operare si de mentenanta ale Unitatilor 1 si 2, precum si platile de dobanzi in relatie cu Unitatile 1 si 2.

Indicatorii financiari trebuie calculati pe baza situatiilor financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

La 31 decembrie 2013, indicatorii financiari solicitati de catre EURATOM sunt indepliniti.

g) *Imprumutul acordat de catre BCR*

Imprumutul a fost acordat de catre Banca Comerciala Romana (BCR) Ministerului Finantelor Publice care l-a subimprumutat Societatii in cursul anului 2007. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 285,6 milioane RON. Suma datorata la 31 decembrie 2013 este de 51.927.675 RON, urmand sa fie achitata integral in cursul anului 2014. Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 6 ani, in 11 transe platibile intre iulie 2009 si iulie 2014. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii BUBOR la sase luni minus marja de 1,1%.

Toate imprumuturile au fost contractate pentru finantarea constructiei Unitatii 2.

Societatea nu a intrat in niciun aranjament de acoperire improprie riscurilor in ceea ce priveste obligatiile in moneda straina sau expunere la rata dobanzii. Valoarea justa a imprumuturilor pe termen lung, care a fost estimata prin actualizarea fluxurilor de numerar contractuale viitoare utilizand rata dobanzii curente pe piata disponibila pentru instrumente financiare similare, nu difera semnificativ de valorile mai sus mentionate.

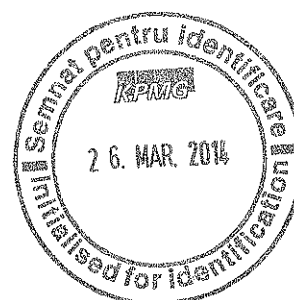
Garantii

Imprumuturile cu bancile straine contractate de la Societe Generale ("SG") si EURATOM sunt garantate de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. In plus, imprumuturile de la SG sunt garantate de catre asiguratori externi (COFACE, SACE, EDC si Eximbank – New York) si sunt emise bilete la ordin de catre Societate in favoarea creditorului.

(ii) **Imprumuturi pe termen scurt**

La 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2012 imprumuturile pe termen scurt sunt dupa cum urmeaza:

	31-Dec-13	31-Dec-12
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	210.644.364	224.558.000
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	2.141.149	3.685.955
Total imprumuturi pe termen scurt	212.785.513	228.243.955



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***12. FURNIZORI SI ALTE OBLIGATII**

La 31 decembrie 2013 si la 31 decembrie 2012, furnizorii si conturile asimilate sunt dupa cum urmeaza:

	31-Dec-13	31-Dec-12
Furnizori de imobilizari	66.315.533	87.515.557
Furnizori	130.375.716	140.248.142
Obligatii privind beneficiile angajatilor	12.779.571	11.619.618
Datorii catre stat	22.375.536	38.038.859
Alte datorii	11.403.625	5.649.106
Total	243.249.981	283.071.282

La 31 decembrie 2013, principalii furnizori in sold sunt: Candu Energy Inc. – 38.860.218 RON (53.038.816 Ron: 31 decembrie 2012), CN Transelectrica SA – 33.977.666 RON (39.892.341 Ron: 31 decembrie 2012) si Ager Business Tech SA, –17.513.555 Ron (177.550 Ron: 31 decembrie 2012).

13. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere:

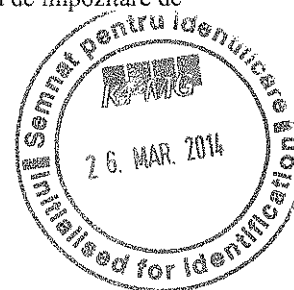
	2013	2012
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	103.409.040	51.368.859
Reluarea impozitului amanat	(13.749.573)	(5.061.273)
Total	89.659.467	46.307.586

Incepand cu 1 mai 2009, in conformitate cu schimbarile intervenite in tratamentul fiscal al rezervelor din reevaluare potrivit Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 34/2009, amendand Codul Fiscal, reevaluarile efectuate de catre Grup dupa 1 ianuarie 2004 si inregistrate in situatiile financiare statutare, se impoziteaza concomitent cu deducerea amortizarii fiscale, respectiv la momentul scaderii din gestiune a acestor mijloace fixe, dupa caz. La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o datorie privind impozitul amanat pentru rezerva din reevaluarea aferenta imobilizariilor corporale reevaluate.

Impozitul recunoscut in alte elemente ale rezultatului global ("AERG"):

	31 decembrie 2013			31 decembrie 2012		
	Inainte de impozitare	Cheltuiala din impozitare	Dupa impozitare	Inainte de impozitare	Cheltuiala din impozitare	Dupa impozitare
Imobilizari corporale	356.087.677	(62.662.755)	293.424.922	10.397.741	(1.663.639)	8.734.102
Total	356.087.677	(62.662.755)	293.424.922	10.397.741	(1.663.639)	8.734.102

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 31 decembrie 2013 la cota efectiva de impozitare de 16% (la 31 decembrie 2012: 16%), reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

Reconcilierea cotei efective de impozitare:

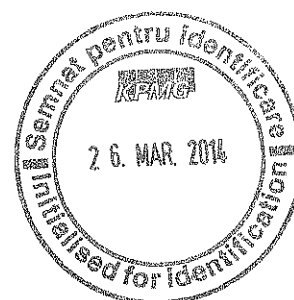
	2013	2012
Profit inainte de impozitul pe profit	516.515.009	66.185.928
Impozit pe profit la rata statutară de 16%	82.642.401	10.589.749
Efectul cheltuielilor nedeductibile	9.702.035	5.895.873
Taxarea rezervelor din reevaluare	4.379.893	31.736.328
Efectul veniturilor neimpozabile	6.891.645	(713.461)
Reluarea impozitului amanat	(13.749.573)	(5.061.273)
Efectul altor diferente	(206.934)	3.860.370
Cheltuiala cu impozitul pe profit	89.659.467	46.307.586

Impozitul amanat consta din:

31 Decembrie 2013	Active	Datorii	Net
Imobilizari corporale	-	200.581.397	200.581.397
Stocuri	-	11.897.221	11.897.221
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(4.193.205)	-	(4.193.205)
Impozit net (activ)/datorie	(4.193.205)	212.478.618	208.285.413
31 Decembrie 2012	Active	Datorii	Net
Imobilizari corporale	-	151.299.575	151.299.575
Stocuri	-	11.462.980	11.462.980
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(3.390.323)	-	(3.390.323)
Impozit net (activ)/datorie	(3.390.323)	162.762.555	159.372.232

Tabelul de miscare privind datoria cu impozitele amanate in 2012 si 2013 se prezinta dupa cum urmeaza:

	Sold la 1 ianuarie 2012	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impozit amanat recunoscut direct in AERG	Sold la 31 decembrie 2012	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impozit amanat recunoscut direct in AERG	Sold la 31 decembrie 2013
Imobilizari corporale	153.786.255	(4.150.318)	1.663.638	151.299.575	(13.380.933)	62.662.755	200.581.397
Stocuri	12.344.063	(881.083)	-	11.462.980	434.241	-	11.897.221
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(3.360.451)	(29.872)	-	(3.390.323)	(802.882)	-	(4.193.205)
Impozit net (activ)/datorie	162.769.867	(5.061.273)	1.663.638	159.372.232	(13.749.574)	62.662.755	208.285.413



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

14. OBLIGATII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR

	31-Dec-13	31-Dec-12
Beneficii la pensionare	16.706.610	15.940.190
Prime jubiliare	9.500.917	5.249.327
Total	26.207.527	21.189.517

La 31 decembrie 2013 Societatea are obligatia de a plati premii de pensionare care variaza intre 2 si 3 salarii brute de baza in functie de numarul de ani de vechime in sectorul energetic la data pensionarii (plan de beneficii determinat) si prime jubiliare in functie de numarul de ani vechime in sectorul energetic (alte beneficii ale angajatilor pe termen lung).

Urmatoarele ipoteze au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile Angajatilor" la 31 Decembrie 2012 si 31 Decembrie 2013.

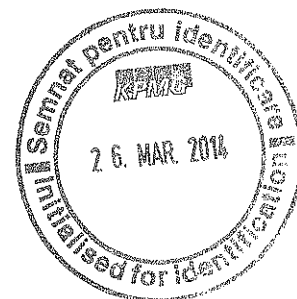
Data evaluarii	31 December 2013	31 Decembrie 2012
Numarul angajatilor	2.106	2.168
Rata de crestere a salariilor	0% pentru 2014 si 2015 dupa care creste cu rata inflatiei de 3% p.a.	3% pentru 2013 si 2014, dupa care creste cu rata inflatiei de 3% p.a.
Randamentul mediu real	2,8%	3,46%
Tabele de mortalitate	Ratele de mortalitate din Romania 2009-2010	Ratele de mortalitate din Romania 2009-2010
Media salariului brut	5.388 Ron	5.310 Ron

Ipotezele de mai sus au fost luate in considerare tinand cont de:

- Randamentul mediu real este calculat pe baza estimarii ratei inflatiei si a curbei randamentelor obligatiunilor guvernamentale pe piata activa la 31 decembrie 2013 si pentru o durata de 1-10 ani
- Rata mortalitatii utilizata este cea comunicata de catre Institutul National de Statistica.

15. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE*(i) Venituri din vanzari de energie electrica*

	2013	2012
Vanzari de energie pe piata reglementata	753.765.846	921.699.074
Vanzari de energie pe piata libera	1.071.948.302	630.929.727
Venituri din contributia de cogenerare	2.026.490	5.621.982
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	1.446.738	6.533.009
Total	1.829.187.376	1.564.783.792



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

(ii) Cantitatea de energie vanduta

	2013	2012
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	5.308.173	7.497.937
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	5.679.598	3.289.153
Total	10.987.771	10.787.090

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.

16. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	2013	2012
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	114.416.455	122.159.687
Cheltuieli cu ANDR	94.795.297	101.031.897
Cheltuieli privind energia si apa	78.885.161	74.570.228
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	33.521.900	36.282.871
Cheltuieli cu primele de asigurare	12.641.785	11.615.374
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	7.833.669	8.114.935
Alte cheltuieli din exploatare	60.076.528	54.279.169
Total	402.170.795	408.054.161

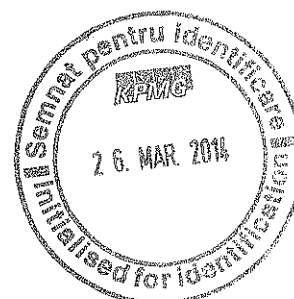
“Alte cheltuieli din exploatare” cuprind in principal cheltuieli cu diverse taxe si cheltuieli privind provizioanele.

Cheltuieli cu ANDR

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007 privind gestionarea in siguranta a deseurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Grupul este obligat 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.



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

17. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

	2013	2012
Venituri din dobanzi	41.642.973	40.474.912
Venituri din diferente de curs valutar	188.083.758	189.410.481
Total venituri financiare	229.726.731	229.885.393
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(143.016.723)	(247.928.023)
Cheltuieli privind dobanzile	(29.522.603)	(72.223.334)
Total cheltuieli financiare	(172.539.326)	(320.151.357)
Cheltuieli financiare nete	57.187.405	(90.265.964)

18. ALTE VENITURI

	2013	2012
Venituri din subventii pentru investitii	14.386.437	8.072.300
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	104.591.378	13.081.324
Alte venituri	10.708.790	17.700.958
Total	129.686.605	38.854.582

In 2013 alte venituri sunt reprezentate in principal de penalitatile facturate clientilor care au solicitat incetarea contractelor de vanzare energie electrica in valoare de 45.153.615 RON si de penalitatile recunoscute de Curtea de Apel Bucuresti in valoare de 41.320.478 RON in dosarul de insolventa al Hidroelectrica S.A. coroborat cu incheierea unei conventii de reesalonare cu Hidroelectrica S.A. in iunie 2013 (vezi Nota 8).

19. STRUCTURA GRUPULUI

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

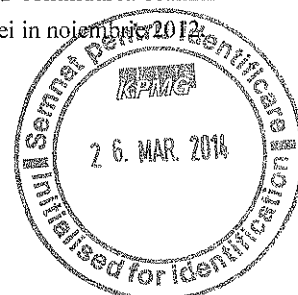
Entitatea	Tara de origine	31 Decembrie 2013 % din actiuni	31 Decembrie 2012 % din actiuni
Energonuclear	Romania	84,65	84,65

Entitatea	Tara de origine	31 Decembrie 2013 valoarea participatiei	31 Decembrie 2012 valoarea participatiei
Energonuclear	Romania	123.718.516	123.718.516

Alti actionari in EnergoNuclear la 31 decembrie 2013 si 2012:

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

In anul 2013, EnergoNuclear a desfasurat activitatea in conformitate cu Acordul de investitii revizuit ("RIA") din anul 2011 semnat de catre actionarii EnergoNuclear si memorandumul "Actiuni necesare pentru continuarea realizarii proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda" ("Memorandumul") aprobat de Guvernul Romaniei in noiembrie 2012.



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

Potrivit acestui memorandum, Guvernul a aprobat extinderea duratei de valabilitate a Acordului de Investitii si dupa data de 1 ianuarie 2013, ceea ce creaza premisele atragerii de noi investitori, si, in consecinta, continuitatea derularii proiectului prin cooperarea celor trei actionari existenti, in cadrul EnergoNuclear, pentru o perioada de pana la, cel tarziu, 31 decembrie 2013. Nuclearelectrica va rascumpara actiunile detinute de cei doi actionari existenti (la o valoare mai mica sau egala cu valoarea nominala a acestora), in cazul in care ceilalti actionari decid sa nu continue investitia dupa data de 31 decembrie 2013. In acest caz, potrivit Memorandumului, EnergoNuclear isi va continua activitatea si va fi detinuta 100% de Nuclearelectrica.

In decembrie 2013, actionarii minoritari ai EnergoNuclear, respectiv Enel Investment Holding B.V. 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 avea obligatia de a rascumpara actiunile celor doi actionari minoritari la o valoare egala cu 80% din valoarea nominala a actiunilor conform Actului Adicional nr. 6 la Acordul de Investitii din data de 30 august 2013. Nuclearelectrica a rascumparat aceste actiuni in ianuarie 2014 contra sumei de 17.947.585 RON.

i) Continuitatea activitatii EnergoNuclear

Societatea a prevazut in proiectul de buget pe anul 2014 suma de 40.019.000 RON pentru a fi utilizata in majorarea capitalului social al EnergoNuclear, din care suma de 17.947.585 RON a fost utilizata in ianuarie 2014 pentru a achizitiona actiunile detinute de catre actionarii minoritari dupa cum este mentionat in paragraful precedent.

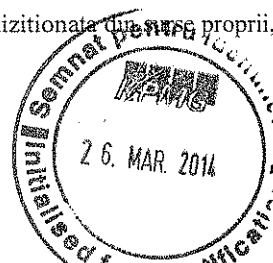
La 31 decembrie 2013 exista incertitudini cu privire la capacitatea EnergoNuclear de a-si continua activitatea. In data de 25 noiembrie 2013, Nuclearelectrica a semnat o scrisoare de intentie impreuna cu China General Nuclear Power Group (CGN) prin care CGN isi manifesta interesul de a deveni actionar majoritar in EnergoNuclear sub rezerva indeplinirii conditiilor de investitii. Scrisoarea de intentie a fost semnata pentru o perioada de 180 zile. Operatiunile viitoare ale EnergoNuclear in relatie cu unitatile 3 si 4 depind de atragerea surselor corespunzatoare de finantare. Obiectivul final al Nuclearelectrica si al Guvernului Romaniei este de a atrage un investitor strategic drept actionar majoritar in EnergoNuclear S.A. care sa poata finanta si asista la implementarea proiectului dezvoltat de EnergoNuclear.

Suportul Guvernului Romaniei pentru proiectul dezvoltat de EnergoNuclear este intarit si de cele doua memorandumuri aprobate in data de 20 noiembrie 2013 si anume memorandumul de intelegere intre Ministerul Economiei din Romania (Departamentul pentru 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 pasnice a energiei nucleare cu precadere in vederea realizarii Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda.

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

ii) Aportul Societatii in EnergoNuclear

Potrivit HG nr. 1565/25.11.2008, contributia Societatii la capitalul social al EnergoNuclear va cuprinde Unitatile 3 si 4 ca structuri existente si teren, apa grea aferenta Unitatilor 3 si 4 achizitionate din surse proprii, prima incarcatura de



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

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.

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

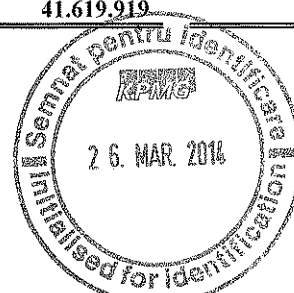
Grupul opereaza intr-un mediu economic dominat de societati detinute de Statul Roman prin autoritatile sale guvernamentale si agentii, denumite colectiv societati detinute de stat.

Grupul a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute de stat incluzand: vanzari de energie electrica (Electrica Furnizare, FDEE Electrica Distributie Muntenia Nord, FDEE Electrica Distributie Transilvania Nord, FDEE Electrica Distributie Transilvania Sud si OPCOM), achizitia de servicii de transport a energiei electrice si echilibrare (CN Transelectrica SA), achizitie de apa grea (Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare - RAAN) si achizitie de uraniu (Compania Nationala a Uraniului).

In 2013 si 2012 tranzactiile si soldurile realizate cu principalele parti afiliate ale Grupului constau in urmatoarele:

	Vanzari		Creante la	
	2013	2012	31-Dec-13	31-Dec-12
Electrica Furnizare	517.766.456	412.860.736	18.607.512	26.274.851
OPCOM	103.803.598	101.659.515	267.803	2.217.123
FDEE Electrica Distributie Muntenia Nord	49.480.172	34.292.601	-	4.817.844
FDEE Electrica Distributie Transilvania Nord	-	22.415.926	-	2.960.297
FDEE Electrica Distributie Transilvania Sud	-	26.132.426	-	3.586.762
RAAN	-	3.845.215	7.825.064	7.825.064
Complexul Energetic Oltenia	17.087.881	-	-	-
Transelectrica	21.025.100	-	153.890	-
Hidroelectrica	41.163.421	-	52.570.163	28.773.061
Total	750.326.628	601.206.419	79.424.432	76.455.002

	Achizitii		Datorii la	
	2013	2012	31-Dec-13	31-Dec-12
CN Transelectrica SA	155.425.021	130.599.542	33.977.666	39.892.341
Compania Nationala a Uraniului	98.173.839	88.050.340	172.321	11.709.936
Apele Romane Bucuresti	59.173.792	56.215.056	6.270.494	6.004.455
Apele Romane Constanta	10.840.207	11.138.493	1.199.438	1.156.361
Electrica Furnizare	808.767	4.317.750	-	31.161.264
RAAN	-	21.460.000	-	-
OPCOM	25.062.766	9.431.852	-	-
CNCAN	9.832.410	9.900.000	-	-
ANDR	94.795.297	101.031.897	-	-
Total	454.112.099	432.144.930	41.619.919	89.924.357



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***ii) Garantii primite de la Statul Roman prin intermediul Ministerului Finantelor Publice**

Toate imprumuturile sunt garantate de catre Statul Roman prin intermediul Ministerului Finantelor Publice (vezi Nota 11).

iii) Salarizarea conducerii Grupului

Salariile platite conducerii pentru serviciile prestate sunt compuse din salariul de baza si un bonus de performanta in functie de rezultatele operationale. 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. Administratorii executivi si neexecutivi sunt platiti in baza prevederilor contractelor de mandat si in limitele aprobate de Adunarea Generala a Actionarilor.

	2013	2012
Beneficii pe termen scurt	4.491.563	3.658.548
	4.491.563	3.658.548

21. REZULTATUL PE ACTIUNE

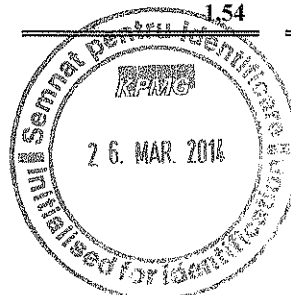
La 31 decembrie 2013 si la 31 decembrie 2012 rezultatul pe actiune este:

(i) Rezultatul de baza pe actiune

	2013	2012
Profitul net atribuibil actionarilor Societatii	427.047.838	19.502.151
Numarul de actiuni ordinare la inceputul anului	253.682.361	253.682.361
Numarul de actiuni ordinare emise in noiembrie 2013	28.100.395	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie	258.365.760	253.682.361
Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)	1,65	0,08

(ii) Rezultatul diluat pe actiune

	2013	2012
Profitul net atribuibil actionarilor Societatii	427.047.838	19.502.151
Numarul de actiuni ordinare la inceputul anului	253.682.361	253.682.361
Numarul de actiuni emise in timpul anului	28.100.395	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie (a)	258.365.760	253.682.361
Numarul de actiuni corespunzator rezervei platite in avans (b) (a se vedea nota 10)	19.437.670	157.701.718
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la 31 decembrie (a) +(b)	277.803.430	411.384.079
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	1,54	0,05



22. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR**(i) Factorii riscurilor financiare**

Activitatile Grupului sunt expuse la o varietate de riscuri financiare: riscul de credit, riscul de lichiditate si riscul de piata (riscul de rata a dobanzii si riscul valutar). Gestionarea riscului Grupului se concentreaza pe imprevizibilitatea pietelor financiare si cauta sa reduca la minimum potentialele efecte adverse asupra performantelor financiare ale Grupului.

Grupul nu are acorduri formale de diminuare a riscurilor financiare. In ciuda faptului ca nu exista acorduri formale, riscurile financiare sunt strict monitorizate de management avand in vedere nevoile financiare ale Grupului pentru a gestiona eficient riscurile si oportunitatile. Departamentul financiar pregateste zilnic prognoze ale fluxurilor de trezorerie cu scopul de a ajuta managementul in luarea deciziilor.

Riscul de piata este riscul ca variatia preturilor pietei, cum ar fi cursurile de schimb valutar si ratele dobanzilor sa afecteze veniturile Grupului sau a valorii instrumentelor financiare detinute.

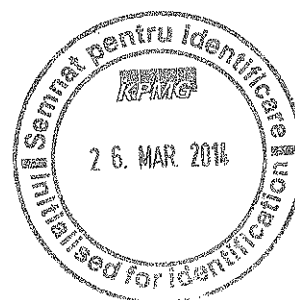
a) Riscul valutar

Grupul poate fi expus fluctuatiilor cursului de schimb valutar prin intermediul imprumuturilor pe termen lung sau a datoriilor comerciale exprimate in valuta.

Moneda functionala a Grupului este RON. Grupul este expus fluctuatiilor cursului de schimb valutar prin achiziitiile si datoria imprumuturilor pe termen lung exprimate in moneda alta decat moneda functionala a Grupului. Monedele care expun Grupul la acest risc sunt, in principal, EUR, USD si CAD. Imprumuturile pe termen lung sunt denumite in moneda straina si sunt convertite in RON, la cursul de schimb de la data bilantului, comunicat de Banca Nationala a Romaniei. Diferentele rezultate sunt incluse in contul de profit si pierdere si nu afecteaza fluxul de numerar pana in momentul lichidarii datoriei.

Expunerea Grupului la riscul valutar exprimata in RON, a fost:

	Valoare contabila	RON	EUR	USD	CAD
31 decembrie 2013					
Datorii comerciale si furnizori de imobilizari	(196.691.249)	(133.574.631)	(2.394.779)	(18.304.865)	(42.416.974)
Imprumuturi (*)	(1.946.646.913)	(51.927.673)	(1.288.327.426)	(38.456.981)	(567.934.833)
Expunerea bruta in situatia consolidata a pozitiei financiare	<u>(2.143.338.162)</u>	<u>(185.502.304)</u>	<u>(1.290.722.205)</u>	<u>(56.761.846)</u>	<u>(610.351.807)</u>



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

	Valoare contabila	RON	EUR	USD	CAD
31 decembrie 2012					
Datorii comerciale si furnizori de imobilizari	(227.763.699)	(155.466.492)	-	(8.757.176)	(63.540.031)
Imprumuturi (*)	(2.215.043.216)	(103.855.346)	(1.361.229.932)	(49.583.466)	(700.374.472)
Expunerea bruta in situatia consolidata a pozitiei financiare	(2.442.806.915)	(259.321.838)	(1.361.229.932)	(58.340.642)	(763.914.503)

(*) Valoarea contabila bruta, inainte de deducerea costurilor de tranzactionare.

Urmatoarele cursuri de schimb au fost aplicate:

	Curs mediu		Curs de schimb la data de	
	2013	2012	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
1 EUR	4,4190	4,4560	4,4847	4,4287
1 USD	3,3279	3,4682	3,2551	3,3575
1 CAD	3,2311	3,4701	3,0575	3,3736

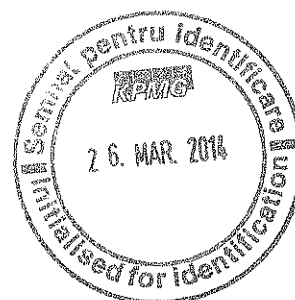
Analiza de senzitivitate

O apreciere cu 10% a leului fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2012 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile sa ramana constante.

	Profit 2013	Profit 2012
EUR	129.072.221	136.325.089
USD	5.397.422	5.834.064
CAD	61.193.568	75.990.985
Total	195.663.211	218.150.138

O depreciere cu 10% a leului romanesc fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2012 ar fi avut un efect similar dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus, presupunand ca toate celelalte variabile au ramas constante.

	Pierdere 2013	Pierdere 2012
EUR	(129.072.221)	(136.325.089)
USD	(5.397.422)	(5.834.064)
CAD	(61.193.568)	(75.990.985)
Total	(195.663.211)	(218.150.138)



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)**b) Riscul de rata a dobanzii*

Fluxurile de numerar operationale ale Grupului sunt afectate in principal de variatiile ratei dobanzilor datorita imprumuturilor pe termen lung in valuta contractate de catre Grup. Grupul are imprumuturi pe termen lung semnificative, cu rate de dobanda variabile, care pot expune Grupul la un risc de numerar semnificativ, iar toate depozitele bancare indiferent de maturitate sunt purtatoare de rata fixa a dobanzii.

La data raportarii, profilul expunerii la riscul de rata a dobanzii aferent instrumentelor financiare purtatoare de dobanda detinute de Grup a fost:

	Valoare contabila (*)	
	31-Dec-13	31-Dec-12
Instrumente cu rata fixa		
Active financiare	1.193.866.649	680.504.213
	1.193.866.649	680.504.213
Instrumente cu rata variabila		
Datorii financiare	(1.946.646.913)	(2.215.043.216)
	(1.946.646.913)	(2.215.043.216)

(*) Valoarea contabila bruta, inainte de deducerea costurilor de tranzactionare.

Analiza de senzitivitate a fluxurilor de numerar pentru instrumentele cu rata de dobanda variabila

O modificare a ratelor de dobanda cu 100 puncte de baza la data raportarii ar fi determinat cresterea (scaderea) profitului sau pierderii cu valorile prezentate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile, in mod particular cursurile de schimb valutare, raman constante.

	Profit sau pierdere	
	100 bp Increase	100 bp Decrease
31 decembrie 2013		
Instrumente cu rata variabila	(19.466.469)	19.466.469
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(19.466.469)	19.466.469
31 decembrie 2012		
Instrumente cu rata variabila	(22.150.432)	22.150.432
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(22.150.432)	22.150.432



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)**c) 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 contrapartida la un instrument financiar, iar acest risc rezulta in principal din creantele comerciale si investitiile financiare ale Grupului.

Actiunile 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.

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

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

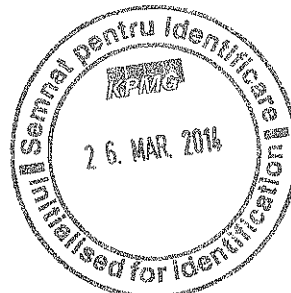
	Valoarea neta	
	31-Dec-13	31-Dec-12
Active financiare		
Creante comerciale	85.975.192	143.377.959
Depozite bancare	704.525.705	234.504.213
Numerar si echivalente de numerar	751.247.612	708.779.111
Alte creante	111.391.453	19.351.639
	1.653.139.962	1.106.012.922

Situatia vechimii creantelor comerciale la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2013	Provizion 31 decembrie 2013	Valoarea bruta 31 decembrie 2012	Provizion 31 decembrie 2012
Neajunse la scadenta	82.642.745		101.360.959	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	267.052		2.280.070	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	132.427		5.154.362	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	72.733		3.349.417	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	781.708		12.394	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	38.116		33.062	-
Mai mult de un an	16.243.973	(14.203.561)	38.500.475	(7.312.781)
Total	100.178.754	(14.203.561)	150.690.739	(7.312.781)

Situatia vechimii altor creante la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2013	Provizion 31 decembrie 2013	Valoarea bruta 31 decembrie 2012	Provizion 31 decembrie 2012
Neajunse la scadenta	111.382.343		19.321.966	-
Mai mult de un an	2.509.757	(2.500.647)	2.530.320	(2.500.647)
Total	113.892.100	(2.500.647)	21.852.286	(2.500.647)



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

	<u>31-Dec-13</u>	<u>31-Dec-12</u>
Sold la inceputul anului	(7.312.781)	(6.055.256)
Provizioane recunoscute, net	(6.890.780)	(1.257.524)
Sold la sfarsitul anului	<u>(14.203.561)</u>	<u>(7.312.780)</u>

d) *Riscul de lichiditate*

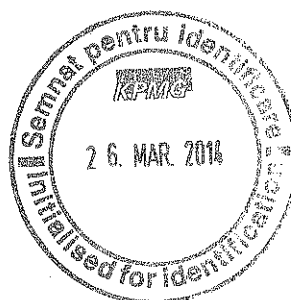
Riscul de lichiditate este riscul ca Grupul sa intampine dificultati in indeplinirea obligatiilor asociate datoriilor financiare care sunt decontate in numerar sau prin transferul altui activ financiar.

O politica prudenta de gestionare a riscului de lichiditate implica mentinerea unui nivel suficient de numerar si echivalente de numerare si disponibilitatea finantarii prin facilitati de credit contractate adecvate. Considerand natura dinamica a activitatii, Societatea doreste sa mentina flexibilitatea in finantare prin accesul la surse de finantare variate.

Tabelul urmatoare prezinta scadenta datoriilor financiare ale Grupului in functie de perioada ramasa de la data raportarii pana la data scadentei contractuale. Sumele prezentate in tabel reprezinta fluxurile de numerar neactualizate.

	<u>Valoare contabila (*)</u>	<u>Valoare contractuala</u>	<u><12 luni</u>	<u>1-2 ani</u>	<u>2-5 ani</u>	<u>> 5 ani</u>
31 decembrie 2013						
Datorii financiare						
Imprumuturi (*)	1.946.646.913	2.027.043.274	234.070.898	222.158.541	665.632.959	905.180.876
Furnizori si furnizori de imobilizari	196.691.249	196.691.249	196.691.249			
Alte datorii	46.558.733	46.558.733	46.558.733			
	<u>2.189.896.895</u>	<u>2.270.293.256</u>	<u>477.320.880</u>	<u>222.158.541</u>	<u>665.632.959</u>	<u>905.180.876</u>
	<u>Valoare contabila</u>	<u>Valoare contractuala</u>	<u><12 luni</u>	<u>1-2 ani</u>	<u>2-5 ani</u>	<u>> 5 ani</u>
31 decembrie 2012						
Datorii financiare						
Imprumuturi (*)	2.215.043.216	2.393.727.236	258.749.785	253.614.598	717.858.212	1.163.504.641
Furnizori si furnizori de imobilizari	227.763.699	227.763.699	227.763.699	-	-	-
Alte datorii	55.307.582	55.307.582	55.307.582	-	-	-
	<u>2.498.114.497</u>	<u>2.676.798.517</u>	<u>541.821.066</u>	<u>253.614.598</u>	<u>717.858.212</u>	<u>1.163.504.641</u>

(*) Valoarea contabila bruta, inainte de deducerea costurilor de tranzactionare.



(ii) Gestionarea capitalului

Politica Grupului este de a mentine o baza solida a capitalului necesara mentinerii increderii investitorilor, creditorilor si pietei si sustinerii dezvoltarii viitoare a entitatii.

e) Valoarea justa a instrumentelor financiare

Valoarea justa este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba in tranzactiile obisnuite desfasurate in conditii obiective intre parti interesate si in cunostinta de cauza, altele decat cele determinate de lichidare sau vanzare silita. Valorile juste se obtin din preturile de piata cotate sau modelele de fluxuri de numerar, dupa caz. La 31 decembrie 2013, managementul considera ca valorile juste ale numerarului si echivalentelor de numerar, creantelor comerciale si altor creante, datoriilor comerciale, a imprumuturilor precum si ale altor datorii pe termen scurt aproximeaza valoarea lor contabila. Valoarea contabila a imprumuturilor este costul amortizat.

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2013			
Active financiare			
Creante comerciale nete	85.975.192	85.975.192	-
Numerar si echivalente de numerar	751.247.612	751.247.612	-
Depozite bancare	704.525.705	704.525.705	-
Alte creante nete	111.391.453	111.391.453	-
	1.653.139.962	1.653.139.962	

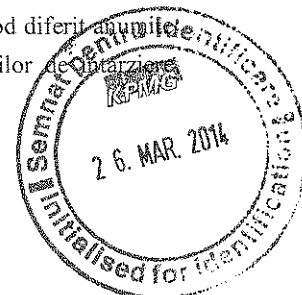
	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2013			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi financiare pe termen lung	1.675.427.622	1.675.427.622	2
	1.675.427.622	1.675.427.622	

Datorii financiare pe termen scurt

Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	196.691.249	196.691.249	-
Imprumuturi	212.785.513	212.785.513	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	46.558.732	46.558.732	-
	456.035.494	456.035.494	

23. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE**(i) Impozitare**

Sistemul de impozitare din Romania este intr-o faza de consolidare si armonizare cu legislatia europeana. Totusi, inca exista interpretari diferite ale legislatiei fiscale. In anumite situatii, autoritatile fiscale pot trata in mod diferit anumite aspecte, procedand la calcularea unor impozite si taxe suplimentare si a dobanzilor si penalitatilor.



aferente. In Romania, exercitiul fiscal ramane deschis pentru verificare fiscala timp de 5 ani. Conducerea Grupului considera ca obligatiile fiscale incluse in aceste situatii financiare sunt adecvate si nu are cunostinta despre anumite circumstante care ar conduce la potentiale datorii semnificative in acest sens.

(ii) Polite de asigurare

La 31 decembrie 2013, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, distrugere, inclusiv pierderi din pericole nucleare sau defectiuni a masinilor si instalatiilor asigurate (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Limita de indemnizare este de 1.500 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Limita de indemnizare este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda).

(iii) Aspecte de mediu

Grupul nu a inregistrat nicio datorie la data de 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2012 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare.

Raspunderea pentru dezafectarea si curatarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (Nota 5). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 31 decembrie 2013 nu sunt semnificative. Mai mult, Grupul este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul (ii) de mai sus.

Cu toate acestea, punerea in aplicare a reglementarilor de mediu in Romania evolueaza si aplicarea acestora de catre autoritatile guvernamentale este in continua schimbare. Grupul evalueaza periodic obligatiile care ii revin in temeiul reglementarilor de mediu. Obligatiile determinate sunt recunoscute imediat. Potentialele datorii, care ar putea aparea ca urmare a modificarilor in reglementarile existente, litigii civile sau a legislatie, nu pot fi estimate, dar ar putea fi semnificative. In contextul actual al legislatiei in vigoare, conducerea considera ca nu exista datorii semnificative pentru daunele aduse mediului.

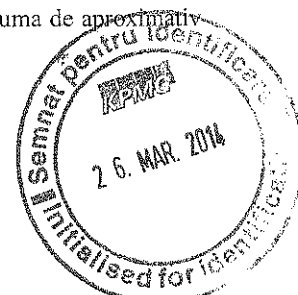
(iv) Litigii in curs

In cursul anului 2013, Grupul face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

In opinia conducerii Grupului nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba efecte semnificative asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Grupului care sa nu fi fost prezentate in aceste situatii financiare.

(v) Angajamente

La 31 decembrie 2013, Grupul se angajeaza sa suporte cheltuielile de capital si operationale in suma de aproximativ 688 milioane RON.



SN Nuclearelectrica SA

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013

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

24. EVENIMENTE ULTERIOARE

In cadrul Adunarii Generale a Actionarilor din data de 11 Martie 2014 au fost aprobate urmatoarele:

- a) participarea Societatii la majorarea capitalului social al societatii Hidro Tarnita SA prin subscrierea unui numar de 90.000 actiuni nou emise cu valoarea nominale de 100 lei emise de Hidro Tarnita SA. Hidro Tarnita SA este compania de proiect ce va construi Centrala Hidroelectrica cu Acumulare prin Pompaj Tarnita – Lapustesti.
- b) participarea Societatii la constituirea companiei de proiect HVDC Romania – Turcia SA prin subscrierea si varsarea echivalentului in lei a unui numar de 2.000.000 actiuni cu valoarea nominala de 1 euro. HVDC Romania – Turcia SA va realiza proiectul Cablu de interconectare submarin 400Kv Romania – Turcia.
- c) schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii.

Hidroelectricita S.A.

In februarie 2014, Curtea de Apel Bucuresti a anulat decizia nr. 6482/26 iunie 2013 emisa de Tribunalul Bucuresti, prin care Hidroelectricita S.A. a iesit din insolventa si a trimis la Tribunalul Bucuresti contestatiile facute de unii dintre creditorii Hidroelectricita SA, care nu au fost incluse in planul de reorganizare din iunie 2013 (vezi Nota 8). La data acestor situatii financiare, Hidroelectricita S.A. este in insolventa.

EnergONuclear S.A.

In luna ianuarie 2014, Societatea a cumparat actiunile detinute de Enel Investment Holding B.V. si ArcelorMittal Galati S.A. in EnergONuclear pentru suma totala de 17.947.585 RON, urmare a exercitarii de catre acestea in luna decembrie 2013 a optiunii de vanzare (vezi Nota 19).

Daniela Lulache
Director General



Mihai Darie
Director Financiar

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Mihai Darie".

