

NUCLEARELECTRICA

SN Nuclearelectrica SA

Situatii Financiare Consolidate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015

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

	Nota	31 Decembrie 2015 (auditat)	31 Decembrie 2014 (auditat, retratat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	<u>5</u>	7.615.323.640	7.927.534.114
Imobilizari necorporale	<u>6</u>	80.006.400	94.579.281
Total active imobilizate	_	7.695.330.040	8.022.113.395
Active circulante			
Stocuri	<u>7</u>	323.222.357	328.081.432
Impozit pe profit de recuperat		1.173.730	
Creante comerciale si alte creante	<u>8</u>	163.579.415	240.317.420
Plati efectuate in avans		12.073.377	18.546.203
Depozite bancare	9	1.103.841.528	31.442.715
Numerar si echivalente de numerar	<u>9</u> <u>9</u>	259.943.096	1.158.859.684
Total active circulante		1.863.833.503	1.777.247.462
Total active	-	9.559.163.543	9.799.360.85
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social	<u>10</u>	3.210.641.253	3.013.330.30
Prime de emisiune	<u>10</u>	31.474.149	31.474.14
Rezerva platita in avans	<u>10</u>	21.553.537	217.820.97
Rezerva din reevaluare	<u>10</u>	1.773.743.734	1.770.574.70
Rezultatul reportat	<u>10</u>	2.457.912.749	2.399.460.79
Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor So	cietatii ₋	7.495.325.422	7.432.660.93
Interese fara control	-	-	
Total capitaluri	-	7.495.325.422	7.432.660.93
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	<u>11</u>	1.279.606.054	1.496.191.64
Venituri in avans pe termen lung	<u>18</u>	157.791.277	172.135.93
Datorie privind impozitul amanat	<u>13</u>	173.496.018	186.372.00
Obligatii privind beneficiile angajatilor	<u>14</u>	31.796.021	33.267.12
Total datorii pe termen lung	•	1.642.689.370	1.887.966.70
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	<u>12</u>	197.428.572	244.636.28
Impozit pe profit datorat		-	4.507.17
Venituri in avans pe termen scurt		21.671.875	24.909.50
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	<u>11</u>	202.048.304	204.680.26
Total datorii curente		421.148.751	478.733.22
Total datorii		2.063.838.121	2.366.699.92
Total capitaluri proprii si datorii		9.559.163.543	9.799.360.85

Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

		2015 (auditat)	2014 (auditat)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	<u>15</u>	1.673.421.590	1.685.350.384
Venituri din transportul energiei electrice		75.247.078	109.272.960
Total venituri		1.748.668.668	1.794.623.344
Alte venituri	<u>18</u>	34.340.020	19.640.158
Cheltuieli din exploatare			
Depreciere si amortizarea		(493.762.157)	(425.873.117)
Cheltuieli cu personalul		(302.418.531)	(300.020.637)
Costul energiei electrice achizitionate		(26.828.898)	(29.499.135)
Reparatii si mentenanta		(129.820.114)	(130.414.701)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(75.247.078)	(109.272.960)
Cheltuieli cu piese de schimb		(18.721.768)	(24.748.712)
Costul cu combustibilul nuclear		(139.198.799)	(134.241.709)
Alte cheltuieli din exploatare	<u>16</u>	(437.911.061)	(486.389.314)
Total cheltuieli din exploatare		(1.623.908.406)	(1.640.460.285)
Profit din exploatare		159.100.282	173.803.217
Cheltuieli financiare	<u>17</u>	(150.922.573)	(117.893.368)
Venituri financiare	17	168.405.487	96.795.817
Cheltuieli financiare nete		17.482.914	(21.097.551)
Profit inainte de impozitul pe profit		176.583.196	152.705.666
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	<u>13</u>	(29.184.696)	(21.290.850)
Profitul exercitiului financiar		147.398.500	131.414.816
Profit atribuibil:			
Actionarilor Societatii		147.398.500	131.414.816
Intereselor fara control		-	-
Profitul exercitiului financiar		147.398.500	131.414.816

Situatiile financiare consolidate prezentate de la pagina 1 la 51 au fost aprobate pentru publicare de catre conducere la data de 23 martie 2016 si semnate in numele acesteia de catre:

Daniela Lulache

Director General

Mihai Darie Director Financiar

	_	2015 (auditat)	2014 (auditat)
Profitul exercitiului		147.398.500	131.414.816
Alte elemente ale rezultatului global Elemente ce nu vor fi niciodata clasificate in contul de profit si pierdere			
Reevaluare imobilizari corporale	<u>5</u>	3.772.653	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	<u>13</u>	(603.624)	-
Castiguri/(pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		1.447.515	(4.180.478)
Alte elemente ale rezultatului global		4.616.544	(4.180.478)
Rezultatul global total	_ _	152.015.044	127.234.338
Atribuibil:			
Actionarilor Societatii		152.015.044	127.234.338
Intereselor fara control		-	
Rezultatul global total aferent exercitiului	_	152.015.044	127.234.338
Rezultatul pe actiune			
Rezultatul pe actiune de baza (RON/actiune)	21	0,50	0,47
Rezultatul pe actiune diluat (RON/actiune)	21	0,50	0,44

SN Nuclearelectrica SA
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat atfel)

	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 2015 (auditat, retratat)		3.013.330.303	31.474.149	217.820.977	1.770.574.705	2.399.460.799	7.432.660.933	-	7.432.660.933
Rezultatul global al									
exercitiului Profitul exercitiului financiar Alte elemente ale		-	-	-	-	147.398.500	147.398.500	-	147.398.500
rezultatului global(AERG)		-	-	-	3.169.029	1.447.515	4.616.544	-	4.616.544
Total rezultat global aferent exercitiului		-	-	-	3.169.029	148.846.015	152.015.044	-	152.015.044
Emisiune actiuni		197.310.952	_	(197.304.802)	-	-	6.150	-	6.150
Transfer la rezerve		(2)		-	-	-	(2)	-	(2)
Crestere rezerva platita in avans	10	-	-	1.037.362	-	(27.753)	1.009.609	-	1.009.609
Dividende distribuite				<u>-</u> _		(90.366.312)	(90.366.312)		(90.366.312)
Sold la 31 decembrie 2015 (auditat)		3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	1.773.743.734	2.457.912.749	7.495.325.422	-	7.495.325.422

SN Nuclearelectrica SA
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat atfel)

	Nota	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total	Interese fara control	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)		3.013.330.303	31.474.149	215.930.237	1.770.574.705	2.667.598.242	7.698.907.636	22.474.502	7.721.382.138
Corectarea erorilor contabile		-	-	-	-	(58.941.562)	(58.941.562)	-	(58.941.562)
Sold la 1 ianuarie 2014 (retratat)		3.013.330.303	31.474.149	215.930.237	1.770.574.705	2.608.656.680	7.639.966.074	22.474.502	7.662.440.576
Rezultatul global al exercitiului Profitul exercitiului financiar Alte elemente ale rezultatului global(AERG) Total rezultat global		- -	-	- -	- -	131.414.816 (4.180.478) 127.234.338	131.414.816 (4.180.478) 127.234.338		131.414.816 (4.180.478) 127.234.338
aferent exercitiului									
Crestere rezerva platita in avans	10	-	-	1.890.740		-	1.890.740	-	1.890.740
Achizitii de interese fara control	10			-	-	4.526.916	4.526.916	(22.474.502)	(17.947.586)
Dividende distribuite		-	-	-		(340.957.135)	(340.957.135)	-	(340.957.135)
Sold la 31 decembrie 2014 (auditat, retratat)		3.013.330.303	31.474.149	217.820.977	1.770.574.705	2.399.460.799	7.432.660.933	-	7.432.660.933

	2015 (auditat)	2014 (auditat)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare	()	()
Profit inainte de impozitul pe profit	176.583.196	152.705.666
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	493.762.157	425.873.117
(Castiguri)/Pierderi de valoare ale creantelor comerciale si altor creante	(877.223)	682.441
(Castiguri)/Pierderi de valoare ale stocurilor	(1.662.547)	2.377.648
Provizioane	8.588.083	10.714.953
Pierderi din cedarea activelor	102.904	442.063
(Venit)/Cheltuieli financiare nete	(17.903.107)	21.097.551
Modificari in:		
Diminuare/(Crestere) creante comerciale si alte creante	85.683.581	(56.493.132)
Diminuare/(Crestere) stocuri	(7.667.972)	(13.745.154
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(17.582.292)	(21.442.739)
(Descrestere) datorii comerciale si alte datorii	(27.234.197)	(7.895.050
Fluxuri de numerar aferent activitatii de exploatare	691.792.583	514.317.364
Impozit pe profit platit	(48.345.205)	(62.474.845)
Dobanzi incasate	18.700.167	34.846.820
Dobanzi platite	(13.629.233)	(18.506.316
Numerar net aferent activitatii de exploatare	648.518.312	468.183.023
Fluxuri de numerar aferent activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(8.262.645)	(15.933.093
Achizitii de imobilizari corporale	(168.026.264)	(151.306.434)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	171.404	235.472
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	(1.072.398.813)	673.082.990
Numerar net aferent activitatii de investitii	(1.248.516.318)	506.078.935
Flux de numerar aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(210.715.164)	(217.050.422)
Plati de dividende	(88.209.568)	(331.651.879
Achizitii de interese fara control	-	(17.947.585
Emisiune de actiuni	6.150	
Numerar net aferent activitatii de finantare	(298.918.582)	(566.649.886
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(898.916.588)	407.612.072
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 9)	1.158.859.684	751.247.612

1. ENTITATEA RAPORTOARE

Societatea Nationala Nuclearelectrica SA "Societatea" sau "SNN") 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 2015 cuprind situatiile financiare ale societatii si ale filialei sale Energonuclear SA ("Energonuclear"), (denumite impreuna, "Grupul"). La 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014, Societatea detine 100% din Energonuclear SA. 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 doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatile 3-4) si un reactor (Unitatea 5) pentru care actionarii societatii au aprobat schimbarea destinatiei. Constructia Unitatilor 3 si 4 era planificata a fi finalizata de catre Energonuclear; in prezent, exista o noua strategie de continuare a proiectului Unitatilor 3 si 4 aprobata de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor din 22 August 2014 (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 5). 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 schimbarea destinatiei initiale si 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 pentru a construi 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. ANRE stabileste prin decizii anuale tarifele care urmeaza a fi utilizate de catre Societate pentru vanzarea energiei electrice pe piata reglementata. In 2015, Societatea a livrat aproximativ 21% din energia vanduta pe piata reglementata (2014: 34,5%). Cantitatea totala de energie electrica vanduta in anul 2015 este de 10.780.618 MWh (2014:10.843.782 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe piata reglementata in anul 2015 a fost de 159 RON/MWh (2014: 150 RON/MWh), valoare neta de tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice achitat catre Transelectrica pentru introducerea energiei electrice in reteaua 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 2015 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine 248.736.619 actiuni, reprezentand 82,4959% din capitalul social, Fondul Proprietatea SA care detine 27.408.381 actiuni, reprezentand 9,0903% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 25.368.851 actiuni, reprezentand 8,4138% din capitalul social.

Aceste situatii financiare consolidate au fost aprobate pentru publicare de catre conducerea Grupului la data de 23 martie 2016.

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 Grupului. 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 3d), ipoteze folosite in determinarea valorii juste (vezi nota 4 si nota 22e), ipoteze in determinarea valorii juste a imobilizarilor corporale (vezi Nota 5), recunoasterea in categoria imobilizari corporale a unor piese de schimb care intrunesc conditiile cerute de IAS 16 (vezi Nota 5), recuperabilitatea creantelor comerciale (vezi Nota 8), ipoteze in ceea ce priveste valoarea recuperabila neta a stocurilor (vezi Nota 9) si ipoteze in ceea ce priveste calculul obligatiilor privind beneficiile angajatilor (vezi Nota 14), ipoteze in ceea ce priveste durata de reluare in contul de profit si pierdere a subventiilor guvernamentale (vezi Nota 3q si Nota 18). Rezultatele efective pot diferi de valorile estimate.

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

Informatiile cu privire la ipotezele care implica un risc semnificativ de a rezulta in ajustari semnificative in anii financiari ulteriori sunt incluse in Nota 19 (ipoteze cheie cu privire la continuitatea proiectului derulat de Energonuclear).

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Politicile 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 necesita expunere sau drepturi asupra rezultatelor variabile ale entitatii in care s-a investit, precum si capacitatea de a influenta acele rezultate prin exercitarea autoritatii asupra entitatii respective.

Grupul evalueaza fondul comercial la data achizitiei astfel:

- valoarea justa a contraprestatiei transferate; inclusiv
- valoarea intereselor fara control in entitatea achizitionata; inclusiv
- daca acea combinare 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 (adica tranzactii cu actionarii majoritari in calitatea lor de proprietari).

(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

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 2015 si 31 decembrie 2014, pentru principalele valute in care Grupul realizeaza tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

_	Curs mediu		Curs de schim	ıb la data de
	2015	2014	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
RON/ EUR	4,4450	4,4446	4,5245	4,4821
RON/ USD	4,0057	3,3492	4,1477	3,6868
RON/ CAD	3,1363	3,0315	2,9858	3,1836
RON/GBP	6,1255	5,5136	6,1466	5,7430

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 caracterisiticile mediului economic romanesc au indicat ca hiperinflatia a incetat, incepand cu 1 ianuarie 2004 Grupul nu mai aplica prevederile IAS 29. In consecinta, sumele exprimate in unitatea de masura existenta la 31 decembrie 2003 sunt tratate ca baza pentru valorile contabile din aceste situatii financiare.

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (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 cerut al 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 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, cladirile administrative si alte cladiri 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.

Masinile, 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 (retratat 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 pentru constructia Unitatilor 3 si 4.

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 imobilizarilor corporale. Toate celelate piese de schimb sunt recunoscute drept stocuri.

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (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. Duratele de viata estimate sunt dupa cum urmeaza:

	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, cladirile 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.

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.

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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 Grupul 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 marcile 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 deprecieri. 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 maximum 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 deprecierii, 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 valorea 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.

g) Stocuri

Stocurile sunt alcatuite 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.

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

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 ale 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

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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. Rezerva legala se regaseste in cadrul pozitiei "rezultatul reportat".

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. Datoriile catre furnizori sunt clasificate drept datorii curente atunci cand vechimea acestora este sub un an, in celelalte cazuri fiind prezentate ca si datorii pe termen lung.

Urmare a implementarii *IFRIC 21 Impozite*, Societatea a modificat politicile contabile cu privire la momentul recunoasterii datoriei privind impozitul pe constructii speciale si impozitele si taxele locale. Modificarea a fost implementata incepand cu situatiile financiare anuale ale exercitiului financiar 2014. In conformitate cu IFRIC 21, Societatea recunoaste datoria privind aceste impozite la momentul aparitiei activitatii care determina plata, asa cum este definita de legislatia relevanta. In plus, o datorie privind impozitele este estimata progresiv, numai daca activitatea care determina plata apare pe parcursul unei perioade.

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

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

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

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 (nete de costurile de 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 imobilizari 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.

(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.

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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 aceeasi autoritate fiscala pentru 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 care determina Grupul sa modifice rationamentele sale profesionale in ceea ce priveste caracterul adecvat al obligatiilor fiscale existente pot deveni disponibile; 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.

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 reteaua de transport a energiei electrice.

v) Venituri si cheltuieli financiare

Veniturile financiare cuprind in principal venituri din dobanzi aferente depozitelor bancare si numerarului, precum si castigurile din diferentele de curs valutar. Veniturile financiare sunt recunoscute in contul de profit si pierdere in baza contabilitatii 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 perfomantelor 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 atribuibil(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) Parti afliate

Se considera parti afiliate cand una din parti, fie prin detineri, drepturi contractuale, relatii familiale sau altfel, are puterea de a controla direct sau indirect sau de a influenta semnificativ cealalta parte.

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

z) Cheltuieli neprevazute

Cheltuielile neprevazute nu sunt recunoscute in aceste situatii financiare. Acestea sunt prezentate, cu exceptia cazului in care posibilitatea unei iesiri de resurese incorporand beneficii economice este redusa.

aa) Comparative

Acolo unde este cazul, valorile comparative au fost modificate astfel incat sa fie in conformitate cu schimbarile de prezentare efectuate in anul curent.

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

Pe parcursul anului curent Grupul a aplicat toate standardele noi si amendamentele la Standardele Internationale de Raportare Financiară (IFRS), care sunt relevante pentru operatiunile sale si sunt in vigoare pentru perioadele contabile care incep la 1 ianuarie 2015, aprobate de Uniunea Europeana. Aceasta adoptare nu a avut un efect semnificativ asupra politicilor contabile ale Societatii.

La data aprobarii acestor situatii financiare, o serie de standarde si interpretări emise de Consiliul pentru Standarde Internationale de Contabilitate (International Accounting Standards Board - IASB) sunt aplicabile, insa doar o parte din acestea au fost adoptate de către Uniunea Europeană. Conducerea Grupului se asteapta ca implementarea acestor standarde de contabilitate in perioadele viitoare nu va avea un efect semnificativ asupra situatiilor financiare ale Grupului.

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

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.

5. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2014	26.798.388	5.877.495.178	1.621.356.843	1.305.453.501	8.831.103.910
Intrari	1.890.740	-	6.288.291	156.335.273	164.514.304
Intrari pentru Unitatile 3 si 4	-	-	-	3.997.501	3.997.501
Transferuri	-	194.699.813	121.209.147	(315.908.960)	-
Iesiri			(3.887.640)	(25.785.183)	(29.672.823)
Sold la 31 decembrie 2014	28.689.128	6.072.194.991	1.744.966.641	1.124.092.132	8.969.942.892
Sold la 1 ianuarie 2015	28.689.128	6.072.194.991	1.744.966.641	1.124.092.132	8.969.942.892
Intrari	1.006.071	-	14.087.194	125.931.414	141.024.679
Reevaluarea cladirilor/terenurilor/constructiilor speciale	4.357.831	4.417.451	(5.002.628)	-	3.772.654
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(673.807.685)	(64.438.939)	-	(738.246.623)
Transferuri	-	12.772.406	140.213.936	(152.986.343)	-
Transfer stocuri	-	-	-	14.189.594	14.189.594
Transfer piese de schimb	-	-	879.654	(879.654)	-
Iesiri			(2.050.146)	(61.643)	(2.111.789)
Sold la 31.12.2015	34.053.030	5.415.577.163	1.828.655.712	1.110.285.501	8.388.571.407
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)	155.515		473.756.995	164.524.102	638.436.612
Efectul corectarii erorilor contabile				585.583	585.583
Sold la 1 ianuarie 2014 (retratat)	155.515		473.756.995	165.109.685	639.022.195
Cheltuiala cu amortizarea	77.757	334.518.634	97.784.533	-	432.380.924
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(3.287.889)	-	(3.287.889)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	=	-	18.714	(25.725.167)	(25.706.453)
Reglare amortizare					
Sold la 31 decembrie 2014	233.272	334.518.634	568.272.353	139.384.518	1.042.408.777
Sold la 1 ianuarie 2015	233.272	334.518.634	568.272.353	139.384.518	1.042.408.777
Cheltuiala cu amortizarea	77.757	339.289.050	108.129.274		447.496.081
Reevaluarea					
cladirilor/terenurilor/constructiilor speciale	2.490.087	29.408.719	(16.607.332)	-	15.291.475
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.838.455)	-	(1.838.455)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	=	(13.106)	8.149.618	8.136.511
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare		(673.807.684)	(64.438.939)		(738.246.623)
Sold la 31.12.2015	2.801.116	29.408.719	593.503.795	147.534.136	773.247.765
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2014	26.642.873	5.877.495.178	1.147.599.848	1.140.929.399	8.192.667.298
Sold la 31 decembrie 2014	28.455.856	5.737.676.357	1.176.694.288	984.707.614	7.927.534.114
Sold la 31 decembrie 2015	31.251.914	5.386.168.444	1.235.151.918	962.751.365	7.615.323.641

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Masinile, echipamentele si alte active cuprind in principal prima incarcatura de apa grea folosita pentru Unitatile 1 si 2, cu o valoare contabila neta la 31 decembrie 2015 de 404.188.599 RON (31 decembrie 2014: 424.243.208 RON) si cladiri administrative cu o valoare contabila neta la 31 decembrie 2015 de 332.439.518 RON (31 decembrie 2014: 331.606.558 RON).

In conformitate cu politicile contabile in vigoare aplicate de Societate, terenurile, cladirile si constructiile sunt evidentiate la valoarea justa. Aceste active au fost reevaluate la data de 31 decembrie 2015 de catre un evaluator independent, East Bridge SRL, membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania (ANEVAR).

Rezultatele reevaluarii au fost inregistrate utilizand metoda neta si reflecta o reducere a valorii contabile nete a activelor (terenuri, cladiri si constructii) in cuantum de 11.518.821 RON.

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 de raportare; astfel, constructiile speciale au fost reevaluate anterior la 31 decembrie 2013, cladirile administrative la 31 decembrie 2012 iar terenurile la 31 decembrie 2009.

La 31 decembrie 2015 Deprecierea si amortizarea include 15.291.475 RON reprezentand cheltuieli rezultate din reducerea valorii contabile nete a activelor reevaluate precum si 8.136.511 RON provizion privind ajustarile pentru deprecierea imobilizarilor propuse spre casare in urma inventarierii anuale.

La 31 decembrie 2015, valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, recunoscuta in cadrul grupei "Imobilizari in curs de executie", este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2014: 273.960.000 RON). Inainte de 1991, unitatile 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, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru unitatea 5.

La 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014 apa grea aferenta Unitatilor 3 si 4, finantata din surse proprii, este in suma de 158.470.146 RON, reprezentand aproximativ 75 de tone. Acest activ este prezentat in cadrul grupei "Imobilizari in curs de executie". Cantitatea totala de apa grea necesara pentru unitatile 3 si 4 este de circa 1.100 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 2015, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 136.980.000 RON (31 decembrie 2014: 136.980.000 RON). In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii.

In 2012, Energonuclear SA 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 millioane EUR (respectiv intervalul 1.719 - 2.439 millioane RON considerand cursul de schimb RON/EUR 4,5245 de la 31 decembrie 2015).

Investitiile principale efectuate de catre Grup in cursul anului 2015 pentru proiecte in curs de executie aferente unitatilor 1 si 2 cuprind:

- inlocuire sistem de excitatie Generrex U1 in valoare de 65.317.657 RON (2014: 7.091.987 RON);
- imbunatatire performante termice generatori de abur U1-Magnetita in valoare de 6.890.479 RON (2014 : 0 RON);
- constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 6.508.356
 RON (2014 : 26.115.253 RON);
- imbunatatirea sistemelor de securitate nucleara in valoare de 3.408.685 RON (2014: 12.170.196 RON);
- instalatia de detritiere D2O in valoare de 2.777.280 RON (2014: 16.842.183 RON).

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Principalele investitii puse in functiune in anul 2015 se refera la modernizarea si extinderea sistemului de protectie fizica in valoare de 51.566.745 RON si extinderea retelei de termoficare in valoare de 14.524.899 RON.

In luna decembrie 2015, Grupul a achizitionat 5.991,72 kg de apa grea de la Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN) necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 11.118.381 RON.

Grupul a identificat si transferat anumite piese de schimb din stocuri in imobilizari corporale, piese ce indeplinesc definitia imobilizarilor corporale in conformitate cu IAS 16. Valoarea pieselor de schimb transferate in anul 2015 este de 14.189.594 RON.

La 31 decembrie 2015, valoarea contabila a imobilizarilor in curs de executie care se refera la Unitatile 3 si 4 este de 652.998.148 RON (31 decembrie 2014: 653.360.812 RON), inclusiv investitiile facute de Energonuclear (vezi Nota 19). La 31 decembrie 2015, diferenta ramasa pana la 962.751.365 RON (31 decembrie 2014: 984.707.614 RON) reprezinta imobilizari in curs de executie aferente unitatilor 1 si 2, cum ar fi: inlocuire sistem de excitatie Generrex U1 in valoare de 72.409.644 RON, instalatia de detritiere D20 in valoare de 63.229.346 RON (31 decembrie 2014: 60.452.066 RON), constructia de spatii pentru depozitarea si incarcarea combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 20.312.611 RON (31 decembrie 2014: 20.762.036 RON), imbunatatirea sistemelor de securitate nucleara in valoare de 19.297.486 RON (31 decembrie 2014: 15.888.801 RON) si avansuri acordate furnizorilor de imobilizari in valoare de 16.608.581 RON (31 decembrie 2014: 19.660.501 RON).

La 31 decembrie 2015, Grupul a achizitionat mijloace fixe pe credit de la furnizori in valoare de 14.625.875 RON (31 decembrie 2014: 50.498.323 RON).

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, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive ("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 si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (vezi Nota 17). Contributia platita de Societate in anul 2015 catre ANDR este in valoare de 95.467.009 RON (2014: 95.560.384 RON).

Active gajate

La 31 decembrie 2015, respectiv 31 decembrie 2014 Grupul nu are active gajate sau ipotecate.

6. IMOBILIZARI NECORPORALE

	Licente si software	Software pentru centrala nucleara	Imobilizari necorporale in curs	TOTAL
Cost				
Sold la 1 ianuarie 2014	56.170.606	85.766.332	68.036.664	209.973.601
Intrari	2.199.056	55.428.802	11.957.696	69.585.554
Transferuri	-	-	-	-
Iesiri	(500.628)	(9.645)	(53.666.195)	(54.176.468)
Sold la 31 decembrie 2014	57.869.034	141.185.489	26.328.165	225.382.687
Sold la 1 ianuarie 2015	57.869.034	141.185.489	26.328.165	225.382.688
Intrari	2.320.593	2.906.629	3.038.424	8.265.646
Transferuri	50.000	26.318.312	(26.368.312)	-
Iesiri	(30.874)	(31.505)	-	(62.379)
Sold la 31 decembrie 2015	60.208.753	170.378.925	2.998.277	233.585.955
Amortizare cumulata Sold la 1 ianuarie 2014 Cheltuiala cu amortizarea Amortizarea aferenta iesirilor	48.484.094 6.821.876 (498.070)	63.628.381 12.376.771 (9.645)	- - -	112.112.474 19.198.647 (507.715)
Sold la 31 decembrie 2014	54.807.900	75.995.507	-	130.803.406
Sold la 1 ianuarie 2015	54.807.900	75.995.507		130.803.406
Cheltuiala cu amortizarea	4.756.730	18.081.359		22.838.089
Amortizarea aferenta iesirilor	(30.874)	(31.067)		(61.941)
Sold la 31 decembrie 2015	59.533.756	94.045.799	-	153.579.555
Valoare contabila				
Sold la 1 ianuarie 2014	7.686.512	22.137.951	68.036.664	97.861.127
Sold la 31 decembrie 2014	3.061.134	65.189.982	26.328.165	94.579.281
Sold la 31 decembrie 2015	674.997	76.333.126	2.998.277	80.006.400

In conformitate cu OMFP 1286/2012 modificat prin OMFP 150/2015, incepand cu situatiile financiare aferente exercitiului financiar 2015, soldul contului "Imobilizari necorporale in curs de executie" in suma de 26.368.312 RON este transferat asupra contului "Alte imobilizari necorporale". Astfel, imobilizarile necorporale reprezentand in principal sisteme software de management integrat in valoare de 26.262.901 RON la 31 decembrie 2015 (31 decembrie 2014: 26.262.901 RON) au fost incluse in categoria Software pentru centrala nucleara.

7. STOCURI

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

	31 decembrie 2015 (auditat)	31 decembrie 2014 (auditat, retratat)
Piese de schimb	140.662.839	153.606.586
Consumabile si alte materiale	46.920.353	42.629.924
Combustibil nuclear	98.500.893	86.684.880
Uraniu	28.328.866	36.379.148
Alte stocuri	8.809.406	8.780.895
Total	323.222.357	328.081.432

Societatea a implementat proceduri detaliate care au avut in vedere determinarea eventualelor pierderi de valoare aferente stocurilor, in special a celor cu miscare lenta si a celor inflatate in baza aplicarii IAS29, inflatate pana la 31 decembrie 2003. Rezultatele indica deprecieri in valoare de 69.709.461 RON, din care 69.582.943 RON, aferente unor perioade anterioare anului curent, care au fost tratate drept erori contabile.

Astfel, informatiile comparative aferente exercitiului financiar precedent incheiat la 31 decembrie 2014 au fost retratate corespunzator in cadrul situatiilor financiare consolidate prezentate dupa cum urmeaza:

- O diminuare a poziției stocuri in suma de 69.582.943 RON
- O diminuare a rezultatului reportat, neta de impozitul amanat in suma de 58.449.672 RON
- O diminuare a impozitului amanat in suma de 11.133.271 RON.

8. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

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

	31 decembrie 2015 (auditat)	31 decembrie 2014 (auditat)
Creante comerciale	139.114.866	176.034.614
Provizioane pentru creante comerciale Alte creante	(12.848.554) 16.114.234	(14.132.449) 33.674.604
Provizioane pentru alte creante	(3.660.872)	(3.254.200)
Taxe si impozite	24.859.741	47.994.857
Total	163.579.415	240.317.426

La 31 decembrie 2015, principalele creante comerciale in sold sunt de la: GEN-I d.o.o. – 20.933.593 RON (31 decembrie 2014: 0 RON), Enel Energie Muntenia SA – 14.796.226 RON (31 decembrie 2014: 35.297.640 RON), Enel Energie SA – 9.198.295 RON (31 decembrie 2014: 26.110.384 RON), Electrica Furnizare SA – 7.710.109 RON (31 decembrie 2014: 35.612.769 RON).

Vanzarile efectuate in cursul anului 2015 catre GEN-I d.o.o au reprezentat aproximativ 22% (2014: 0%) din totalul veniturilor Grupului, in timp ce catre Electrica Furnizare au reprezentat aproximativ 20% (2014: 22%) iar catre Enel Energie Muntenia S.A. 10% (2014: 13%).

Hidroelectrica SA a achitat pana la data acestor situatii finaciare individuale toate ratele scadente conform conventiei de reesalonare, astfel incat Grupul a incasat in cursul anului 2015 creanta in valoare de 17.523.388 RON de la 31 decembrie 2014.

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

La 31 decembrie 2015 pozitia "Creante comerciale" include o suma de 28.820.686 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2014: 36.359.683 RON). La 31 decembrie 2015 pozitia "Alte creante" include o suma de 205.900 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2014: 17.790.067 RON).

9. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR SI DEPOZITE BANCARE

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

	31 decembrie 2015 (auditat)	31 decembrie 2014 (auditat)
Conturi curente la banci in RON	257.891.064	1.155.130.855
Conturi curente la banci in valuta	2.052.032	3.728.829
Total numerar si echivalente de numerar	259.943.096	1.158.859.684

La 31 decembrie 2015 pozitia "Depozite bancare" include o suma de 20.092.045 RON aferenta scrisorilor de garantie bancara emise de diferite banci in favoarea Societatii pentru care s-a constituit garantie in numerar (31 decembrie 2014: 31.442.715 RON), avand maturitatea pana la un an. Conturile curente includ si depozite bancare cu o maturitate initiala sub 3 luni.

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), plus cresteri ulterioare.

La 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014 capitalul social 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 2015	31 decembrie 2014
	(auditat)	(auditat)
Capital social (valoare nominala)	3.015.138.510	2.817.827.560
Diferente aferente retratarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	3.210.641.253	3.013.330.303

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

In data de 06.02.2015, Consiliul de Administratie al Societatii a constatat si a aprobat urmatoarele: au fost subscrise un numar de 19.438.285 actiuni cu o valoare de 194.382.850 RON, din care 19.437.670 actiuni cu o valoare nominala de 194.376.700 RON, subscrise de catre actionarul majoritar - Ministerul Energiei si 615 actiuni cu o valoare

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

nominala de 6.150 RON subscrise in cadrul exercitarii dreptului de preferinta, de catre ceilalti actionari ai Societatii, care detineau calitatea de actionar la Data de Inregistrare (22.10.2014), in vederea mentinerii cotelor de participatie la capitalul social. Valoarea capitalului social rezultat in urma acestei operatiuni este de 3.012.210.410 de RON, integral subscris si varsat.

In baza Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr. 2/29.04.2015 si in baza deciziei Consiliului de Administratie al Societatii nr. 102/11.08.2015, a fost aprobata majorarea capitalului social cu aport in natura si numerar in suma totala maxima de 3.550.110 lei, prin emiterea unui numar maxim de 355.011 actiuni noi, nominative, dematerializate, la un pret de 10 lei/actiune, egal cu valoarea nominala (fara prima de emisiune) din care:

- 292.810 actiuni noi, in suma de 2.928.100 lei, reprezentand aportul in natura al statului roman, urmare a
 obtinerii certificatului de atestare a dreptului de proprietate emis de Ministerul Economiei asupra terenului
 cota indiviza in suprafață de 239,05 mp din Bd. Gheorghe Magheru, nr. 33, Bucuresti si a certificatului de
 atestare a dreptului de proprietate emis de Ministerul Economiei pentru terenul "Corp Garda si Drum acces"
 din localitatea Saligny, judetul Constanta.
- maxim 62.201 actiuni noi, in suma de 622.010 lei, vor fi oferite in cadrul exercitarii dreptului de preferinta celorlalti actionari, respectiv persoanelor care au calitatea de actionar la Data de Inregistrare (28.08.2015), in vederea mentinerii participatiilor detinute in cadrul Societatii la Data de Inregistrare.

Ca urmare a aprobarii Prospectul de oferta de catre Consiliul de Administratie al Societatii prin decizia nr. 117/14.09.2015 si de catre Autoritatea de Supraveghere Financiara prin decizia nr. 2662/15.10.2015 in perioada 19.10.2015 - 18.11.2015 s-a derulat oferta aferenta majorarii capitalului social. Avand in vedere cele de mai sus, precum si faptul ca nu au fost subscrise actiuni in exercitarea dreptului de preferinta, in sedinta din 23.11.2015, Consiliul de Administratie a aprobat majorarea capitalului social cu aportul Statului Roman, respectiv cu suma de 2.928.100 lei, reprezentand un numar de 292.810 actiuni.

La 31 decembrie 2015, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.015.138.510 RON (2.817.827.560 RON la 31 decembrie 2014), format din 301.513.851 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

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

Structura actionariatului la 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014 este dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 20	015 (auditat)	31 decembrie 2014 (auditat)		
Actionari	Numar actiuni	% din capitalul social	Numar actiuni	% din capitalul social	
Statul Roman	248.736.619	82,4959%	229.006.139	81,2705%	
Fondul Proprietatea SA	27.408.381	9,0903%	27.408.381	9,7270%	
Alti investitori	25.368.851	8,4138%	25.368.236	9,0025%	
TOTAL	301.513.851	100%	281.782.756	100%	

Prime de emisiune

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

Rezerva platita in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 31 decembrie 2015 (31 decembrie 2014: 217.820.977 RON) si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014), alocatii bugetare aferente perioadei 2007-2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON la 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014).

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

La 31 decembrie 2015, contributia statului roman in suma de 194.376.700 RON, reprezentand alocatii bugetare aferente perioadei 2006-2009 pentru realizarea Unitatii 2 si pentru finalizarea lucrarilor la Unitatile 3-5 de la CNE Cernavoda si suma de 2.928.100 RON reprezentand contravaloarea terenului din Bd. Magheru si a terenului "Corp Garda si Drum acces" din localitatea Saligny, Constanta, au fost transferate in capital social din pozitia Rezerva platita in avans.

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

Rezerve din reevaluare

La 31 decembrie 2015 rezerva din reevaluare este in suma de 1.773.743.734 RON (31 decembrie 2014: 1.770.574.705 RON).

Societatea a recunoscut o crestere a rezervei din reevaluare in valoare de 3.772.653 RON in urma reevaluarii de la 31 Decembrie 2015 (vezi Nota 4) din care a fost dedusa datoria cu impozitul amanat in valoare de 603.625 RON.

Rezultatul reportat

Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Grupului. Rezultatul reportat se repartizeaza pe baza situatiilor financiare anuale intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1286/2012 cu modificarile ulterioare, aplicabile societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata.

In cursul anului 2015 Societatea a distribuit dividende in suma de 90.366.312 RON (31 decembrie 2014: 340.957.135 RON). Dividendele brute neplatite la 31 decembrie 2015 sunt in suma de 281.269 RON (31 decembrie 2014: 457.076 RON).

11. IMPRUMUTURI

Rambursarile de imprumuturi in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2015 au fost, dupa cum urmeaza:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta
Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)			1.751.972.263	
Trageri noi				
Rambursari, din care			(210.715.163)	
Societe Generale - ALSTOM BC	EUR	EURIBOR+0,450%	(4.736.261)	2017
Societe Generale - ANSALDO BC	EUR	EURIBOR+0,450%	(34.158.672)	2022
Societe Generale - AECL BC	CAD	CDOR+0,375%	(69.911.355)	2022
Societe Generale - NEXANS BC	EUR	EURIBOR+0,450%	(5.949.608)	2017
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	USD	LIBOR+0,070%	(11.347.267)	2017
EURATOM	EUR	EURIBOR+0,08%	(84.612.000)	2024
Diferente de schimb valutar			(15.426.474)	
Sold la 31 decembrie 2015 (auditat)			1.525.830.626	

(i) Imprumuturi pe termen lung

La 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014 imprumuturile pe termen lung se prezinta dupa cum urmeaza:

-		
	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
_	(auditat)	(auditat)
Societe Generale - ALSTOM BC (a)	7.235.117	11.945.526
Societe Generale - ANSALDO BC (b)	226.116.915	258.459.148
Societe Generale - AECL BC (c)	424.118.469	521.786.542
Societe Generale - NEXANS BC (d)	9.088.628	15.005.761
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC (e)	24.501.247	32.667.936
EURATOM (f)	834.770.250	912.107.350
Total imprumuturi pe termen lung	1.525.830.626	1.751.972.263
Mai putin: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(209.134.834)	(210.862.486)
Mai putin: soldul comisioanelor de angajament si asigurare (termen lung)	(37.089.738)	(44.918.135)
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt	1.279.606.054	1.496.191.642

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 2015 este de 1,60 milioane EUR (31 decembrie 2014: 2,67 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.

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 2015 este de 49,98 milioane EUR (31 decembrie 2014: 57,66 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.

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 2015 este de 142,05 milioane CAD (31 decembrie 2014: 163,9 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.

d) Imprumut acordat de catre Societe Generale – NEXANS

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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 2015 este de 2,01 milioane EUR (31 decembrie 2014: 3,35 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.

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 2015 este de 5,9 milioane USD (31 decembrie 2014: 8,9 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.

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 2015 este de 184,5 milioane EUR (31 decembrie 2014: 203,5 milioane EUR), aferenta urmatoarelor transe: (i) transa I avand un sold de 70 milioane EUR (31 decembrie 2014: 80 milioane EUR); (ii) transa II avand un sold de 81 milioane EUR (31 decembrie 2014: 90 milioane EUR) si (iii) transa III cu un sold de 33,5 milioane EUR (31 decembrie 2014: 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 0,079% pentru transa a treia. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

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 valoarea 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 2015 si 31 decembrie 2014 indicatorii financiari solicitati de catre EURATOM sunt indepliniti.

Toate imprumuturile au fost contractate pentru finantarea constructiei Unitatii 2.

Societatea nu a intrat in niciun aranjament de acoperire impotriva riscurilor in ceea ce priveste obligatiile in moneda straina sau expunere la rata dobanzii. Valoare 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 2015 si 31 decembrie 2014 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2015 (auditat)	31 decembrie 2014 (auditat)
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	209.134.834	210.862.486
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	741.866	1.646.170
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(7.828.396)	(7.828.396)
Total imprumuturi pe termen scurt	202.048.304	204.680.260

12. FURNIZORI SI ALTE OBLIGATII

La 31 decembrie 2015 si la 31 decembrie 2014, furnizorii si conturile asimilate sunt dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2015 (auditat)	31 decembrie 2014 (auditat)
Furnizori de imobilizari	14.625.875	50.498.323
Furnizori	118.300.922	137.861.625
Obligatii privind beneficiile angajatilor	14.543.396	13.383.266
Datorii catre stat	22.847.892	22.829.373
Dividende de platit	281.269	457.076
Alte datorii	26.829.218	19.606.622
Total	197.428.572	244.636.285

La 31 decembrie 2015, principalii furnizori in sold sunt: General Electric Wilmington - Suc. Rom. – 31.952.511 RON (31 decembrie 2014: 16.285.814 RON), Apele Romane Bucuresti – 12.255.673 RON (31 decembrie 2014: 6.332.098 RON), Mate-Fin SRL – 8.267.542 RON (31 decembrie 2014: 4.744.268 RON).

La 31 decembrie 2015 pozitia "Furnizori de imobilizari" include o suma de 26.406.001 RON aferenta datoriilor catre partile afiliate (31 decembrie 2014: 3.619.192 RON). La 31 decembrie 2015 pozitia "Furnizori" include o suma de 35.955 RON aferenta datoriilor catre partile afiliate (31 decembrie 2014: 50.256.134 RON).

13. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere:

	2015	2014
	(auditat)	(auditat)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	42.664.305	31.977.296
Reluarea impozitului amanat	(13.479.609)	(10.686.446)
Total	29.184.696	21.290.850

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014 la cota efectiva de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

Reconcilierea cotei efective de impozitare:

	2015 (auditat)	2014 (auditat)	
Profit inainte de impozitul pe profit	176.583.196	152.705.666	
Impozit pe profit la rata statutara de 16%	28.253.311	24.432.907	
Efectul cheltuielilor nedeductibile	9.673.891	5.617.879	
Taxarea rezervelor din reevaluare	9.018.873	8.915.537	
Efectul veniturilor neimpozabile	(4.009.449)	(6.806.545)	
Reluarea impozitului amanat, net	(13.479.609)	(10.686.446)	
Profit reinvestit	(196.872)	(86.913)	
Efectul altor diferente	(75.449)	(95.569)	
Cheltuiala cu impozitul pe profit	29.184.696	21.290.850	

Impozitul amanat consta din:

31 Decembrie 2015 (auditat)	Active	Datorii	Net
Imobilizări corporale	-	177.444.078	177.444.078
Imobilizari necorporale	-	1.456.665	1.456.665
Stocuri	-	219.097	219.097
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(4.801.704)	-	(4.801.703)
Participarea salariatiilor la profit	(574.240)	-	(574.240)
Indemnizatii administratori	(215.111)	-	(215.111)
Concedii neefectuate	(32.768)	<u> </u>	(32.768)
Impozit net (activ)/datorie	(5.623.823)	179.119.840	173.496.018

31 Decembrie 2014 (auditat, retratat)	Active	Datorii	Net
Imobilizări corporale	-	191.049.012	191.049.012
Imobilizari necorporale	-	146.666	146.666
Stocuri	-	548.903	548.903
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(4.805.478)	-	(4.805.478)
Participarea salariatiilor la profit	(418.944)	-	(418.944)
Indemnizatii administratori	(148.156)	<u> </u>	(148.156)
Impozit net (activ)/datorie	(5.372.578)	191.744.581	186.372.003

Tabelul de miscare privind datoria cu impozitele amanate in 2014 si 2015 se prezinta dupa cum urmeaza:

	Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impozit amanat recunoscut direct in AERG	Impozit amanat aferent corectie erori contabile	Sold la 31 decembrie 2014 (auditat, retratat)	Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere	Impozit amanat recunoscut direct in AERG	Sold la 31 decembrie 2015 (auditat)
Imobilizari corporale	200.581.397	(9.438.692)	-	(93.693)	191.049.012	(14.208.558)	603.624	177.444.078
Imobilizari necorporale	-	146.666	-	-	146.666	1.309.999	-	1.456.665
Stocuri	11.897.221	(215.047)	-	(11.133.271)	548.903	(329.806)	-	219.097
Obligatii privind beneficiile angajatilor	(4.193.205)	(612.273)	-	-	(4.805.478)	3.775	-	(4.801.703)
Participarea salariatilor la profit	-	(418.944)	-	-	(418.944)	(155.296)	-	(574.240)
Îndemnizații administratori	-	(148.156)	-	-	(148.156)	(66.955)	-	(215.111)
Impozit amanat aferent concedii neefectuate				-	-	(32.768)	-	(32.768)
Impozit net (activ)/datorie	208.285.413	(10.686.446)	-	(11.226.964)	186.372.003	(13.479.609)	603.624	173.496.018

14. OBLIGATII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR

	31 Decembrie 2015 (auditat)	31 Decembrie 2014 (auditat)
Beneficii la pensionare	20.712.522	21.484.518
Prime jubiliare	9.153.077	9.497.225
Beneficii in caz de deces	1.930.422	2.285.377
Total	31.796.021	33.267.120

La 31 decembrie 2015 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).

La 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014 in valoarea obligatiilor privind beneficiile angajatilor a fost inclusa si obligatia companiei cu beneficiile in caz de deces al angajatilor intrucat principiile de calcul conform IAS 19 implica odata cu diminuarea obligatiilor companiei cu beneficiile la pensionare datorita mortalitatii angajatilor si recunoasterea acestei obligatii.

Urmatoarele ipoteze au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile Angajatilor" la 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014.

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Data evaluarii	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
Numarul angajatilor	2.060	2.088
Rata de crestere a salariilor	0,5% pentru 2016, 2,7% pentru 2017, 2,5% pentru 2018, dupa care creste cu rata medie a inflatiei de 2,5% in 2019-2030 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori.	2,2% pentru 2015, 2,7% pentru 2016, 2,5% pentru 2017 dupa care creste cu rata inflatiei de 3% p.a.
Randamentul mediu real	2,2%	2,2%
Tabele de mortalitate	Ratele de mortalitate din Romania 2013	Ratele de mortalitate din Romania 2009-2010
Media salariului brut	5.601	5.405

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 2015 si pentru durate reziduale pana la maturitate de 1-9 ani si 11 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

_	2015 (auditat)	2014 (auditat)
Vanzari de energie pe piata reglementata	357.308.080	561.837.115
Vanzari de energie pe piata libera	1.314.010.852	1.121.194.651
Vanzari de energie termica	2.096.158	2.048.812
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	6.500	269.806
Total	1.673.421.590	1.685.350.384

(ii) Cantitatea de energie vanduta

	2015	2014
	(auditat)_	(auditat)
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	2.252.443	3.742.440
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	8.528.174	7.101.342
	10.780.618	10.843.782

Societatea este participant la piata de echilibrare, dar si Parte Responsabila cu echilibrarea potrivit conventiilor incheiate cu operatorul de transport si sistem Transelectrica SA. Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cantitate de 43.532 MWh pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (32.022 MWh in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014).

Societatea desfasoara activitatea de producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice SC Utilitati Publice SA Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social-culturale. Vanzarile de energie termica in anul 2015 sunt in suma de 2.096.159 RON (31 decembrie 2014: 2.048.812 RON.

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

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

	2015 (auditat)	2014 (auditat)
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	100.902.751	95.492.504
Cheltuieli cu ANDR	95.169.393	95.560.384
Cheltuieli privind energia si apa	77.735.435	76.068.338
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	37.217.067	38.865.028
Cheltuieli cu primele de asigurare	11.587.367	11.716.328
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	6.441.091	7.480.607
Cheltuieli cu impozitul pe constructii speciale	61.567.609	89.398.570
Alte cheltuieli din exploatare	47.290.348	71.807.555
Total	437.911.061	486.389.314

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.

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

"Alte cheltuieli din exploatare" cuprind cheltuieli aferente casarilor de active in suma de 1.862.621 RON (31 decembrie 2014: 25.785.183 RON), precum si cheltuieli cu diverse taxe si cheltuieli privind provizioanele.

17. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

	2015 (auditat)	2014 (auditat)
Venituri din dobanzi	20.285.378	29.667.275
Venituri din diferente de curs valutar	148.120.109	67.128.542
Total venituri financiare	168.405.487	96.795.817
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(130.369.246)	(92.966.653)
Cheltuieli privind dobanzile	(20.553.327)	(24.926.715)
Total cheltuieli financiare	(150.922.573)	(117.893.368)
Cheltuieli financiare nete	17.482.914	(21.097.551)

18. ALTE VENITURI

	2015	2014
	(auditat)	(auditat)
Venituri din subventii pentru investitii	14.383.051	14.381.193
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	2.777.414	1.579.812
Alte venituri	17.179.555	3.679.153
Total	34.340.020	19.640.158

Subventiile pentru investitii (Venituri in avans pe termen lung) au fost acordate in anul 2007 si au constat in stergerea unor penalitati si datorii afererente contractelor de imprumut. Subventiile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere drept venituri in intervalul 2007-2026, pe durata ramasa de amortizat a Unitatii 1 de 20 ani.

19. STRUCTURA GRUPULUI

La 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear SA. Valoarea participatiei la 30 iunie 2015 si 31 decembrie 2014 este de 141.666.101 RON.

Continuitatea activitatii Energonuclear S.A.

La 31 decembrie 2015 exista incertitudini cu privire la capacitatea Energonuclear de a-si continua activitatea. Operatiunile viitoare ale Energonuclear in relatie cu unitatile 3 si 4 depind de finalizarea cu succes a procesului de infiintare al noii companii de proiect si, respectiv, transferul valorii Energonuclear in noua companie de proiect, in conformitate cu prevederile Strategiei aprobate in data de 31 iulie 2014 de Guvernul Romaniei si in data de 22 august 2014 de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Societatii.

Strategia prevede crearea unei societati mixte in intelesul art. 50 din Legea nr. 137/2002, intre SNN si un investitor privat, selectat, respectiv o Societate de Proiect ("Joint Venture" sau "JV"), la care sa fie transferata valoarea investita de SNN in filiala Energonuclear. JV reprezintă societatea premergătoare societatii de tip IPP (Producator independent de energie – IPP), infiintata cu o durata de 2 ani, durata care poate fi modificata cu acordul partilor, in scopul reverificarii in conditii actuale a fezabilitatii proiectului, evaluarii activelor si luarii deciziei finale de investitii pentru trecerea in etapa de implementare a Proiectului, respectiv etapa IPP.

Totodata, Strategia aprobata pentru continuarea Proiectului are in vedere valorificarea activelor existente, avand o valoare considerabila, aflate in patrimoniul public - apa grea si octoxid de uraniu - si respectiv in patrimoniul

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Societatii - teren, cladiri, echipamente etc - si al Energonuclear, in conditiile legii. Inventarul de apa grea si prima incarcatura de combustibil nuclear se vor asigura din Romania de catre statul roman si SNN, conform Strategiei.

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

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

Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, constructia, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda a fost aprobat de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor din data de 22 octombrie 2015.

In data de 9 noiembrie 2015, Memorandumul de Intelegere a fost semnat de conducerea partilor implicate in proiect: SN Nuclearelectrica SA si China General Nuclear Power Corporation.

SNN si CGN se afla in proces de negociere a Acordului de Investitii si Actului Constitutiv al noii societati de proiect, process care reprezinta ultima faza a Procedurii de selectie de investitori, in conformitate cu Strategia guvernamentala de continuare a Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

In contextul noilor politici europene de energie si mediu pentru orizontul de timp 2030, energia nucleara este o alternativa sustenabila pentru atingerea tintelor ambitioase de reducere a emisiilor de gaze cu efect de sera, asigurand in acelasi timp securitatea energetica si un pret suportabil la consumatorii finali, precum si cresterea gradului de independenta energetica a tarii. In acest context, finalizarea Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda reprezinta un obiectiv prioritar de dezvoltare a sectorului energetic, prevazut in Strategia energetica a Romaniei 2007-2020, aprobata prin Hotararea Guvernului nr. 1069/2007.

Suportul Guvernului Romanei pentru proiectul Unitatilor 3 si 4 este intarit de masurile aflate in diferite stadii de analiza menite sa stimuleze interesul investitional pentru proiectele in capacitati energetice bazate pe tehonologii cu emisii reduse de carbon:

- promovarea cadrului legislativ adecvat pentru securizarea vanzarilor de energie electrica si cresterea predictibilitatii recuperarii investitiilor in proiectele mari de investitii in capacitati de productie cu emisii reduse de carbon, in conformitate cu prevederile legislatiei europene.
- posibilitatea garantiei de stat drept un instrument necesar pentru securizarea finantarii investitiilor mari de infrastructura energetica

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

20. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE

i) Tranzactii cu societati detinute de stat

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

Grupul a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute de stat incluzand: vanzari de energie electrica (Electrica Furnizare, OPCOM), achizitia de servicii de transport a energiei electrice si echilibrare (CN Transelectrica SA) si achizitie de uraniu (Compania Nationala a Uraniului).

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

	Vai	ızari	Creante la		
	2015 (auditat)	2014 (auditat)	31 decembrie 2015 (auditat)	31 decembrie 2014 (auditat)	
Electrica Furnizare	304.283.367	394.684.989	19.681.915	36.964.225	
OPCOM	161.839.026	149.773.797	317.104	289.536	
Transelectrica	757.988	1.154.692	161.931	114.674	
Hidroelectrica	-	-	-	17.649.031	
Total	466.880.381	545.613.478	20.160.950	55.017.466	

	Achizitii		Datorii la		
	2015 (auditat)	2014 (auditat)	31 decembrie 2015 (auditat)	31 decembrie 2014 (auditat)	
Transelectrica	95.676.434	134.433.827	5.561.700	34.787.974	
ANDR	95.169.393	95.455.354	9.872.194	10.169.810	
Compania Nationala a Uraniului	94.971.731	111.164.742	2.258.854	901.692	
Apele Romane Bucuresti	59.399.400	58.268.779	12.255.673	6.332.098	
Apele Romane Constanta	11.350.156	10.940.294	3.095.244	1.283.797	
CNCAN	9.035.171	9.308.239	-	-	
RATEN ICN	5.291.396	5.110.495	943.956	1.812.977	
ICSI RM.VALCEA	3.043.097	16.127.402	536.531	6.172.544	
OPCOM	7.036.380	4.931.004	103.976	199.299	
Electrica Furnizare	137.631	139.674	10.378	5.343	
Total	381.110.813	445.879.810	34.638.506	61.665.534	

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

Conducerea Grupului este formata din:

- membrii Consiliului de Administratie ai Societatii si ai filialei Energonuclear, care au incheiate contracte de mandat cu societatea;
- directorii cu contracte de mandat din cadrul Grupului;
- alti directori din cadrul Grupului care au incheiate contracte individuale de munca, in conditiile prevazute in contractile colective de munca, dupa caz.

Membrii Consiliului de Administratie au incheiate contracte de administratie (mandat) cu Societatea, remuneratia acestora fiind aprobata de Adunarea Generala a Actionarilor. Directorii cu contracte de mandat sunt remunerati in baza prevederilor contractuale in cadrul limitelor generale aprobate de AGA. Informatii detaliate cu privire la remuneratia administratorilor si directorilor Societatii sunt incluse in Raportul anual al Comitetului de Nominalizare si Remunerare, organizat la nivelul Consiliului de Administratie al Societatii.

	2015	2014
	(auditat)	(auditat)
Remuneratia conducerii Societatii	6.593.004	5.975.808
	6.593.004	5.975.808

21. REZULTATUL PE ACTIUNE

La 31 decembrie 2015 si la 31 decembrie 2014 rezultatul pe actiune este:

(i) Rezultatul de baza pe actiune

	2015 (auditat)	2014 (auditat)
Profitul net atribuibil actionarilor Societatii	147.398.500	131.414.816
Numarul de actiuni ordinare la inceputul anului	281.782.756	281.782.756
Numarul de actiuni ordinare emise	19.731.095	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie	296.385.871	281.782.756
Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)	0,50	0,47

(ii) Rezultatul diluat pe actiune

Profitul net atribuibil actionarilor Societatii	2015 (auditat) 147.398.500	2014 (auditat) 131.414.816
Numarul de actiuni ordinare la inceputul anului	281.782.756	281.782.756
Numarul de actiuni emise in timpul anului	19.731.095	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie (a)	296.385.871	281.782.756
Numarul de actiuni corespunzator rezervei platite in avans (b) (a se vedea nota 10)	-	19.626.744
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluate) la 31 decembrie (a) +(b)	296.385.871	301.409.500
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	0,50	0,44

22. GESTIONAREA RISCURILOR

(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 numerarului si echivalentelor de numerar, platilor efectuate in avans, 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 la numerarul si echivalentele de numerar, achizitiile si imprumuturilor pe termen lung exprimate in alta moneda decat moneda functionala a Societatii. Monedele care expun Grupul la acest risc sunt, in principal, EUR, USD, CAD si GBP. Imprumuturile pe termen lung sunt denominate 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	GBP
31 decembrie 2015 (auditat)						
Active monetare						
Numerar si echivalente de numerar	259.943.096	247.068.465	267.839	5.443.635	7.153.545	9.612
Plati efectuate in avans	12.073.377	11.761.217	830	64.222	247.108	-
Imobilizari corporale (avansuri)	7.942.234	-	-	-	7.942.234	-
Expunere bruta	279.958.707	258.829.682	268.668	5.507.857	15.342.887	9.612
•						
Datorii monetare Datorii comerciale si furnizori de imobilizari	(132.926.797)	(117.978.085)	(1.226.533)	(3.028.126)	(10.309.596)	(384.458)
Imprumuturi	(1.525.830.626)	-	(1.077.210.910)	(24.501.247)	(424.118.469)	-
Expunerea bruta	(1.658.757.423)	(117.978.085)	(1.078.437.443)	(27.529.373)	(434.428.065)	(384.458)
Expunere neta in situatia pozitiei financiare	(1.378.798.716)	140.851.599	(1.078.168.775)	(22.021.516)	(419.085.179)	(374.846)

	Valoare contabila (*)	RON	EUR	USD	CAD	GBP
31 decembrie 2014 (auditat) Active monetare Numerar si echivalente						
de numerar	1.158.859.684	1.153.068.302	2.966.803	2.487.596	125.895	211.088
Plati efectuate in avans	18.546.205	17.756.209	426.191	4.091	359.714	
Expunere bruta	1.177.405.889	1.170.824.511	3.392.994	2.491.687	485.609	211.088
Datorii monetare Datorii comerciale si furnizori de imobilizari	(188.359.947)	(151.551.166)	(5.457.969)	(18.003.310)	(12.774.634)	(572.868)
Imprumuturi	(1.751.972.263)	-	(1.197.517.785)	(32.667.936)	(521.786.542)	-
Expunerea bruta	(1.940.332.210)	(151.551.166)	(1.202.975.754)	(50.671.246)	(534.561.176)	(572.868)
Expunere neta in situatia pozitiei financiare	(762.926.321)	1.019.273.345	(1.199.582.760)	(48.179.559)	(534.075.567)	(361.780)

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

Urmatoarele cursuri de schimb au fost aplicate:

	Curs	mediu	Curs de schin	nh la data de	
	Curs mediu		Curs de schimb la data de		
	2015	2014	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014	
RON/ EUR	4,4450	4,4446	4.5245	4,4821	
RON/ EUR RON/ USD	4,4450	3,3492	4,3243 4,1477	3,6868	
RON/ CAD	3,1363	3,0315	2,9858	3,1836	
RON/ GBP	6,1255	5,5136	6,1466	5,7430	

Analiza de senzitivitate

O apreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile sa ramana constante.

	Profit 2015 (auditat)	Profit 2014 (auditat)
EUR	107.870.762	120.636.875
USD	3.303.723	5.316.293
CAD	44.977.095	53.504.679
GBP	39.407	78.396
Total	156.190.987	179.536.243

O depreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2015 si 31 decembrie 2014 ar fi avut un efect similar, dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus, presupunand ca toate celelalte variabile au ramas constante.

	Pierdere 2015 (auditat)	Pierdere 2014 (auditat)
EUR	(107.870.762)	(120.636.875)
USD	(3.303.723)	(5.316.293)
CAD	(44.977.095)	(53.504.679)
GBP	(39.407)	(78.396)
Total	(156.190.987)	(179.536.243)

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 decembrie 2015 (auditat)	31 decembrie 2014 (auditat)		
Instrumente cu rata fixa				
Active financiare	1.337.606.864	1.142.345.868		
	1.337.606.864	1.142.345.868		
Instrumente cu rata variabila				
Datorii financiare	(1.525.830.626)	(1.751.972.263)		
	(1.525.830.626)	(1.751.972.263)		

^(*) 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 valutar, raman constante.

	Profit sau pierdere		
	100 bp Increase	100 bp Decrease	
31 decembrie 2015 (auditat)			
Instrumente cu rata variabila	(15.258.306)	15.258.306	
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(15.258.306) 15.25		
31 decembrie 2014 (auditat)			
Instrumente cu rata variabila	(17.519.723)	17.519.723	
Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net)	(17.519.723)	17.519.723	

c) Riscul de credit

Riscul de credit este riscul ca Grupul sa suporte o pierdere financiara ca urmare a neindeplinirii obligatiilor

Notele de la 1-25 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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.

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

La 31 decembrie 2015 Societatea este expusa unui risc de creditare concentrat, considerand faptul ca aproximativ 22% din creantele comerciale sunt de la Electrica Furnizare SA (a se vedea Nota 8).

Numerarul si depozitele sunt plasate in diferite institutii financiare (banci), urmarindu-se reducerea riscului de contrapartida, prin limitarea expunerii fata de o singura institutie financiara. Principalele institutii financiare in care sunt plasate aceste active financiare sunt dupa cum urmeaza :

- -	31 decembrie 2015 (auditat)	31 decembrie 2014 (auditat)
Banca Transilvania SA	340.569.409	354.717.660
Banca Comerciala Romana SA	223.863.678	389.631.273
Alpha Bank SA	218.544.769	218.819.974
Garanti Bank SA	211.138.712	-
OTP	149.827.774	-
BRD Societe Generale	70.061.964	69.718.421
Eximbank	60.000.901	100.000.000
Altele	89.777.416	57.415.070
Total numerar si depozite bancare	1.363.784.624	1.190.302.399

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

	Valoarea neta			
	31 decembrie 2015 (auditat)	31 decembrie 2014 (auditat)		
Active financiare				
Creante comerciale	126.266.312	161.902.165		
Depozite bancare	1.103.841.528	31.442.715		
Numerar si echivalente de numerar	259.943.096	1.158.859.684		
Alte creante	37.313.103	78.415.261		
	1.527.364.039	1.430.619.825		

Situatia vechimii creantelor comerciale la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2015 (auditat)	Ajustari depreciere 31 decembrie 2015 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2014 (auditat)	Ajustari depreciere 31 decembrie 2014 (auditat)
Neajunse la scadenta	125.835.797	-	131.255.548	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	370.601	(439)	30.505.234	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	5.041	(384)	12.966	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	16.828	(397)	6.702	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	39.324	(723)	55.819	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	1.450	(785)	7.071	-
Mai mult de un an	12.845.825	(12.845.825)	14.191.274	(14.132.449)
Total	139.114.866	(12.848.554)	176.034.614	(14.132.449)

Situatia vechimii altor creante la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2015 (auditat)	Ajustari depreciere 31 decembrie 2015 (auditat)	Valoarea bruta 31 decembrie 2014 (auditat)	Ajustari depreciere 31 decembrie 2014 (auditat)
Neajunse la scadenta	35.807.848	_	76.792.017	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	1.298	_	-	
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	190.501	(111.751)	-	
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	243.029	(226.869)	226.669	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	42.954	(40.000)	97.759	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	6.781	-
Mai mult de un an	4.688.345	(3.282.253)	4.546.235	(3.254.200)
Total	40.973.975	(3.660.872)	81.669.461	(3.254.200)

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

	31 decembrie 2015 (auditat)	31 decembrie 2014 (auditat)
Sold la inceputul anului Ajustari depreciere recunoscute, net de	(14.132.449)	(14.203.561)
reluari	1.283.895	71.112
Sold la sfarsitul anului	(12.848.554)	(14.132.449)

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.

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Tabelul urmator 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.

	Valoare contabila	Valoare contractuala	<12 luni	1-2 ani	2-5 ani	> 5 ani
31 decembrie 2015 (auditat)						
Datorii financiare						
Imprumuturi (*)	1.525.830.626	1.561.109.716	217.980.774	231.208.701	629.670.527	482.249.714
Furnizori si	132.926.797	132.926.797	132.926.797	-	-	-
furnizori de	132.720.777	132.720.777	132.720.777			
imobilizari						
Alte datorii	64.501.775	64.501.775	64.501.775	-	-	-
	1.723.259.198	1.758.538.288	415.409.346	231.208.701	629.670.527	482.249.714
	Valoare contabila (*)	Valoare contractuala	<12 luni	 1-2 ani		> 5 ani
31 decembrie 2014 (auditat) Datorii financiare						
Imprumuturi (*)	1.751.972.263	1.822.642.780	227.618.726	223.786.497	670.525.432	700.712.125
Furnizori si furnizori de imobilizari	188.359.948	188.359.948	188.359.948	-	-	-
Alte datorii	56.276.337	56.276.336	56.276.336	-	-	-
	1.996.608.548	2.067.279.064	472.255.010	223.786.497	670.525.432	700.712.125

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

(ii) <u>Gestionarea capitalului</u>

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

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 2015 si 31 decembrie 2014, 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.

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

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2015			
(auditat)			
Active financiare Creante comerciale nete	106 066 212	106 066 212	2
	126.266.312	126.266.312	2
Numerar si echivalente de numerar	259.943.096	259.943.096	2
Depozite bancare	1.103.841.528	1.103.841.528	2
Alte creante nete	37.313.103	37.313.103	2
	1.527.364.039	1.527.364.039	
	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
31 decembrie 2014	Contabila		
(auditat)			
Active financiare			
Creante comerciale nete	161.902.165	161.902.165	2
Numerar si echivalente de numerar	1.158.859.684	1.158.859.684	2
Depozite bancare	31.442.715 78.415.261	31.442.715	2 2
Alte creante nete	1.430.619.825	78.415.261	
_	1.430.619.825	1.430.619.825	
	Valoarea	Valoarea justa	Nivel
	contabila		
31 decembrie 2015 auditat)			
Datorii financiare pe termen lung			
Imprumuturi financiare pe termen lung	1.279.606.054	1.279.606.054	2
	1.279.606.054	1.279.606.054	
Datorii financiare pe termen scurt Furnizori, incluzand furnizori de mobilizari	132.926.797	132.926.797	
Imprumuturi, portiunea pe termen scurt a	202.048.304	202.048.304	2
imprumuturilor pe termen lung Sume datorate angajatilor si alte datorii	64.501.775	64.501.775	
and an analysis of the annual of	399.476.876	399.476.876	
	Valoares		
	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
1 decembrie 2014 auditat)			
atorii financiare pe termen lung			
nprumuturi financiare pe termen lung	1.496.191.642	1.496.191.642	2
	1.496.191.642	1.496.191.642	
Datorii financiare pe termen scurt			
furnizori, incluzand furnizori de	100.250.0:5	100 270 010	_
mobilizari	188.359.948	188.359.948	2
mprumuturi, portiunea pe termen scurt a	204.680.260	204.680.260	2

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

imprumuturilor pe termen lung				
Sume datorate angajatilor si alte datorii	56.276.336	56.276.336	2	
_	449.316.544	449.316.544		

(iii) Alte riscuri

a) Riscul operational

Riscul operational este riscul ce deriva din deficientele legate de sistemele de tehnologie a informatiei si de control a grupului, precum si riscul erorilor umane si dezastrelor naturale. De asemenea, riscul operational este asociat cu capacitatea grupului de a asigura cantitatile de energie electrica asumate prin intermediul contractelor pe piata reglementata si concurentiala, luand in considerare atat opririle planificate, cat si cele neplanificate pentru Unitatile 1 si 2.

Modalitatea de gestionare a acestor riscuri se refera la evaluarea, intretinerea si modernizarea continua a sistemelor grupului precum si la o buna planificare si derulare a activitatilor de mentenanta preventiva si corectiva pentru controlarea riscurilor nucleare, cat si pentru reducerea numarului de ore de oprire neplanificata.

b) Riscul de reglementare

Riscul de reglementare este riscul aparitiei de pierderi financiare, inclusiv amenzi si penalitati, care rezulta din nerespectarea legilor si reglemantarilor urmare a unor posibile modificari ale cadrului legislativ. Acestea se pot referi la impunerea de catre autoritatile locale si centrale sau de catre autoritatea ce reglementeaza domeniul energiei (ANRE) a unor prevederi contractuale noi sau modificari fiscale. Acest risc este limitat prin monitorizarea continua si evaluarea impactului asupra Grupului a modificarilor survenite in cadrului legislativ.

23. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE

(i) Impozitare

Sistemul de impozitare din Romania este intr-o faza de consolidare si armonizare cu legislatia europeana. Totusi, inca exista interpretari diferite ale legislatiei fiscale. In anumite situatii, autoritatile fiscale pot trata in mod diferit anumite aspecte, procedand la calcularea unor impozite si taxe suplimentare si a dobanzilor si penalitatilor de intarziere aferente. In Romania, exercitiul fiscal ramane deschis pentru verificare fiscala timp de 5 ani. Conducerea 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 2015, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

- Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Limita de indemnizare este de 1.560 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 2015 si 31 decembrie 2014 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 2015 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 legislatiei, 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 2015, 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.

Impozite si taxe. Impozitul pe veniturile nerezidentilor

La solicitarea Curtii de Conturi, societatea a fost supusa unei inspectii fiscale partiale privind impozitul pe veniturile nerezidentilor aferent perioadei 2012-2014. Inspectia fiscala a fost derulata de catre Agentia Nationala de Administrare Fiscala, Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili (ANAF-DGAMC). In urma finalizarii inspectiei fiscale s-a intocmit Raportul de inspectie fiscala nr. F-MC 287/08.10.2015, fiind emisa totodata decizia de impunere nr. F-MC 2261/08.10.2015. Prin decizia de impunere au fost stabilite obligatii suplimentare de plata in cuantum total de 7.961.458 lei, din care 5.797.714 lei impozit pe veniturile nerezidentilor suplimentar, 1.450.145 lei majorari de intarziere si 713.599 lei penalitati de intarziere. Aceste sume au fost achitate in luna octombrie 2015.

Societatea a depus contestatie impotriva raportului de inspectie fiscala si deciziei de impunere in data de 08.11.2015. In data de 08.02.2016, organul competent de solutionare a contestatiilor, respectiv Directia generala de solutionare a contestatiilor din cadrul ANAF a comunicat societatii Decizia nr. 25/29.01.2016 prin care se dispune solutionarea contestatiei pana la solutionarea definitiva a actiunii societatii impotriva constatarilor Curtii de Conturi care face obiectul dosarului nr. 4970/2/2015 de pe rolul Curtii de Apel Bucuresti. Impotriva acestei decizii de suspendare a solutionarii contestatiei, societatea a depus actiune in instanta la Curtea de Apel Bucuresti (dosar nr. 1367/2/2016), considerand ca motivele pentru suspendarea solutionarii contestatiei nu sunt intermeiate.

Impotriva raportului, deciziei si incheierii Curtii de Conturi, referitoare la masurile dispuse in legatura cu impozitul pe veniturile nerezidentilor, societatea a depus contestatie la Curtea de Conturi care a fost respinsa. In continuare, societatea a depus la Curtea de Apel Bucuresti, doua actiuni impotriva Raportului de control nr 4371/10.04.2005, a Deciziei nr. 16/11.05.2015 si a Incheierii nr. 59/17.07.2015 emise de Curtii de Conturi, una care vizeaza suspendarea punerii in aplicare a masurilor dispuse cu privire la veniturile nerezidentilor (dosar nr. 4970/2/2015) si cealalta care vizeaza anularea acestor masuri (dosar nr. 4958/2/2015). In data de 07.10.2015 a fost admisa actiunea de suspendare in dosarul nr. 4970/2/2015. In dosarul nr. 4958/2/2015, instanta a admis actiunea formulata de societate si a anulat masura cu privire la veniturile nerezidentilor la termenul din 10 martie 2016. Ambele solutii pot fi atacate cu recurs.

Totodata, societatea a depus cerere de anulare a obligatiilor de plata accesorii in baza OUG nr.44/2015, cerere depusa la organul fiscal competent in data de 18.12.2015. Pana la data autorizarii spre emitere a acestor situatii financiare, cererea de anulare a obligatiilor de plata accesorii nu a fost solutionata; organul fiscal competent, respectiv ANAF-DGAMC a informat societatea ca in vederea solutionarii cererii s-au solicitat clarificari Directiei generale de reglementare a colectarii creantelor bugetare din cadrul Ministerului Finantelor.

Astfel, societatea contesta modul de incadrare fiscala a unor prestari de servicii realizate de catre nerezidenti in perioada 2012-2014 care au fost considerate redevente datorita unui presupus transfer de know-how de catre auditorii publici externi, respectiv de catre inspectorii fiscali; aceasta incadrare fiscala a condus la stabilirea de obligatii suplimentare de plata in urma inspectiei fiscale. Societatea va utiliza toate caile legale pentru contestarea obligatiilor de plata.

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 2015, Grupul se angajeaza sa suporte cheltuielile de capital si operationale in suma de aproximativ 1.011 milioane RON.

24. ONORARII

Societatea a incheiat in data de 19 decembrie 2014 un contract de servicii de audit financiar si servicii de auditare cu Baker Tilly Klitou and Partners SRL avand o durata de 36 de luni. Totalul onorariilor (inclusiv TVA) aferente exercitiului financiar 2015 percepute pentru auditul statutar al situatiilor financiare anuale este de 155.348 RON iar totalul onorariilor (inclusiv TVA) pentru servicii de asigurare (servicii auxiliare serviciilor de audit) in anul 2015 este de 29.386 RON.

In data de 04 martie 2015 Societatea a incheiat un contract avand o durata de 12 luni cu BDO TAX SRL pentru prestarea de servicii de consultanta fiscala in regim de abonament lunar. Totalul onorariilor (inclusiv TVA) percepute in exercitiul financiar inchieat la 31 decembrie 2015 este in suma de 66.821 RON.

In luna Aprilie 2014, Energonuclear a incheiat un contract de servicii de audit statutar al situatiilor financiare anuale cu A.Co Internal and Financial Audit SRL, pentru o durata de 12 luni, cu prelungire automata cu cate un an daca nici una din parti nu notifica altfel. Totalul onorariilor (inclusive TVA) percepute in exercitiul financiar 2015 este in suma de 21.276 RON.

25. EVENIMENTE ULTERIOARE

Modificari ale Codului fiscal in privinta impozitului pe cladiri

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015 (Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

25. EVENIMENTE ULTERIOARE

Modificari ale Codului fiscal in privinta impozitului pe cladiri

Incepand cu anul 2016, noul Cod Fiscal (legea 227/2015) nu mai excepteaza de la definitia unei cladiri, centralele nuclearoelectrice. Astfel, in anul 2014 si respectiv in anul 2015, in baza Codului fiscal aplicabil la acea data (legea 571/2003 cu modificarile si completarile ulterioare) Societatea a datorat impozit pe constructii pentru cele doua centrale nuclearoelectrice.

Incepand cu anul 2016, deoarece exceptia de la definitia unei cladiri nu mai este aplicabila unei centrale nuclearoelectrice, determina obligatia pentru Societate de plata a impozitului pe cladiri nerezidentiale apartinand persoanelor juridice, pentru cele doua centrale nuclearoelectrice catre Consiliul Local Cernavoda. In acelasi timp, fiind datorat impozit pe cladiri, nu se va mai datora impozit pe constructii in anul 2016 aferent celor doua unitati nuclearoelectrice.

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

Impozitul pe cladirile nerezidentiale apartinand persoanelor juridice se stabileste in cota intre 0,2% - 1,3% din valoarea impozabila a cladirilor, cota care poate fi majorata in anumite conditii cu pana la 50% de autoritatile locale.

Pentru anul 2016, Consiliul Local Cernavoda a stabilit cota impozitului pe cladiri nerezidentiale detinute de persoane juridice la 0,5% din valoarea impozabila.

Valoarea impozabila a fost determinata de catre un evaluator autorizat contractat de Societate (East Bridge SRL) iar evaluarea s-a realizat in baza ghidului de evaluare ANEVAR, GEV-500. Conform ghidului de evaluare ANEVAR, valoarea impozabila nu este o valoare de piata.

Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

Guvernul Romaniei a emis in data de 19 ianuarie 2016 Scrisoarea Suport pentru Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda. In prezent, continua negocierile cu privire la Documentele Investiției, respectiv Acordul Investitorilor și Actul Constitutiv.

Data: 23 martie 2016

Daniela Lulache

Director General

Mihai Darie Director Financiar