



Data raport: 14.05.2015

Denumirea entității emitente: Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.

Sediul social: Strada Polona nr. 65, Sector 1, Bucuresti

Numărul de telefon/fax: 021.203.82.00 / 021.316.94.00

Codul unic de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului: 10874881

Număr de ordine în Registrul Comerțului: J40/7403/1998

Capital social subscris și vărsat: 3.012.210.410 Lei

Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise: Bursa de Valori Bucuresti

Catre: Bursa de Valori Bucuresti

Autoritatea de Supraveghere Financiara

Ref: Raport curent conform prevederilor art. 227 alin. (1) din Legea 297/2004 si Regulamentul Comisiei Nationale a Valorilor Mobiliare nr. 1/2006 privind emitentii si operatiunile cu valori mobiliare, cu modificarile si completarile ulterioare

Eveniment important de raportat:

Disponibilitatea Raportului Trimestrial aferent perioadei 1 ianuarie – 31 martie 2015

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. (“SNN”) informeaza actionarii si investitorii cu privire la disponibilitatea Raportului Trimestrial aferent perioadei 1 ianuarie – 31 martie 2015, intocmit in conformitate cu prevederile Legii nr. 297/2004, art.227, si anexeii nr. 30 la Regulamentul CNVM nr. 1/2006, incepand cu data de 14 mai 2015, dupa cum urmeaza:

- in format scris, la cerere, la sediul societatii din Bucuresti, strada Polona, nr. 65, sector 1, Departamentul Comunicare si Relatii cu Investitorii.
- in format electronic pe pagina de internet a societatii, la sectiunea *Relatii cu investitorii / Situatii Financiare 2015* (www.nuclearelectrica.ro).

Raportul trimestrial include:

- Principalele evenimente din activitatea companiei in perioada de raportare;
- Situatiile financiare interimare individuale simplificate neauditate la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015, intocmite in conformitate cu OMFP nr. 1286/2012, in baza Standardului International de Contabilitate 34 “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana;
- Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2015.

Principalele rezultate

In perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015, SNN a obtinut un profit net de 35.435 mii lei (+11% y/y), iar EBITDA a crescut cu 24% fata de aceeaasi perioada a anului precedent. Valorile comparative au fost modificate/retratate astfel incat sa fie in conformitate cu modificarile de politici contabile efectuate in anul curent.

Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.

Strada Polona, nr. 65, sector 1, 010494, Bucuresti, Romania; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 94 00;

Nr. ordine Registrul Comerțului: J40/7403/1998, Cod unic de inregistrare: 10874881,

Capital social subscris si varsat: 3.012.210.410 lei

office@nuclearelectrica.ro, www.nuclearelectrica.ro

Indicatori (Mii lei)*)	Mar 2015 (neauditare)	Mar 2014 (neauditare, retratate)	Variatie
Productie (GWh)	2.762	2.817	-2%
Venituri din exploatare	486.431	481.926	1%
Cheltuieli din exploatare	-326.166	-352.480	-7%
EBITDA	160.265	129.446	24%
Depreciere si amortizare	-116.042	-110.302	5%
EBIT	44.223	19.145	131%
Venituri financiare nete	8.055	36.819	-78%
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	-16.843	-24.064	-30%
Profit net	35.435	31.900	11%

**) extras din situatiile financiare interimare individuale simplificate neauditare la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015.*

Informatii suplimentare pot fi obtinute la Departamentul Comunicare si Relatii cu Investitorii, email: investor.relations@nuclearelectrica.ro.

Daniela Lulache
Director General



RAPORT TRIMESTRIAL

privind activitatea economico-financiara a S.N. Nuclearelectrica S.A. conform prevederilor art.227 din Legea nr. 297/2004 privind piata de capital si anexei nr. 30 la Regulamentul CNVM nr. 1/2006 privind emitentii si operatiunile cu valori mobiliare pentru trimestrul I al exercitiului financiar 2015

Baza raportului	Art. 227 din legea nr. 297/2004 privind piata de capital si anexa nr. 30 la Regulamentul CNVM nr. 1/2006 pentru trimestrul I al exercitiului financiar 2015
Data raportului:	13 Mai 2015
Denumirea emitentului:	S.N. Nuclearelectrica S.A.
Sediul social:	Bucuresti, str. Polona nr. 65, sector 1
Numar de telefon/ fax:	+40 21 203 8200; +40 21 316 94 00
Web/ Email	www.nuclearelectrica.ro ; office@nuclearelectrica.ro
Codul unic de inregistrare la O.R.C.	10874881
Numar de ordine in Registrul Comertului	J40/7403/1998
Capital social scris si varsat la 31.03.2015	3.012.210.410 lei
Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise:	Bursa de Valori Bucuresti (www.bvb.ro), categoria Premium
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:	301.221.041 actiuni cu valoarea nominala de 10 lei/actiune, in forma dematerializata, nominative, ordinare, indivizibile, cu drepturi de vot egale, liber tranzactionabile la Bursa de Valori Bucuresti sub simbolul SNN din data de 04.11.2013
Standarde contabile aplicabile:	Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS) adoptate de Uniunea Europeana (UE) – IFRS-UE, <u>situatii financiare interimare individuale simplificate neauditate</u>
Moneda de raportare:	Leul romanesc (RON) – toate sumele prezentate sunt in RON, daca nu este indicat altfel
Perioada raportata	Trimestrul I 2015

CUPRINS

1. SITUATIA FINANCIARA	3
2. EVENIMENTE IMPORTANTE.....	5
3. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI	8
4. DECLARATII SI SEMNATURI	8
5. ANEXE	9

1. SITUATIA FINANCIARA

1.1. SITUATIA INDIVIDUALA A POZITIEI FINANCIARE

	31 martie 2015	31 decembrie 2014
	(neauditat)	(auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	7.709.136.688	7.789.583.632
Imobilizari necorporale	90.868.906	94.558.653
Investitii financiare	141.686.201	141.686.201
Total active imobilizate	7.941.691.795	8.025.828.486
Active circulante		
Stocuri	383.932.091	397.665.497
Creante comerciale si alte creante	174.694.147	240.118.861
Plati efectuate in avans	27.447.011	18.546.205
Depozite bancare	175.931.825	31.442.715
Numerar si echivalente de numerar	1.187.680.773	1.152.298.625
Total active circulante	1.949.685.847	1.840.071.903
Total active	9.891.377.642	9.865.900.389
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social din care:	3.207.713.153	3.013.330.303
<i>Capital social subscris si varsat</i>	<i>3.012.210.410</i>	<i>2.817.827.560</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva pentru plati in avans la capitalul social	24.498.784	217.820.977
Rezerva din reevaluare	307.593.076	313.405.061
Rezultatul reportat	3.953.471.964	3.912.224.643
Total capitaluri proprii	7.524.751.126	7.488.255.133
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	1.461.345.917	1.496.191.642
Venituri in avans pe termen lung	168.549.774	172.135.939
Datorii privind impozitul amanat	195.239.180	197.598.967
Obligatii privind beneficiile angajatilor	33.267.120	33.267.120
Total datorii pe termen lung	1.858.401.991	1.899.193.668
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	255.373.352	244.366.147
Impozit pe profit datorat	18.202.777	4.495.676
Venituri in avans pe termen scurt	27.651.321	24.909.505
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	206.997.075	204.680.260
Total datorii curente	508.224.525	478.451.588
Total datorii	2.366.626.516	2.377.645.256
Total capitaluri proprii si datorii	9.891.377.642	9.865.900.389

1.2. CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE INDIVIDUAL PENTRU PERIOADA DE 3 LUNI INCHEIATA LA 31 MARTIE 2015

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2014 (neauditata, retratata)
Venituri		
Venituri din vanzarea energiei electrice	440.292.937	433.304.900
Venituri din transportul energiei electrice	28.497.774	28.227.966
Total venituri	468.790.711	461.532.866
Alte venituri	17.640.130	20.393.217
Cheltuieli din exploatare		
Depreciere si amortizarea	(116.041.804)	(110.301.628)
Cheltuieli cu personalul	(65.118.255)	(68.514.307)
Costul energiei electrice achizitionate	(6.887.794)	(3.579.992)
Reparatii si mentenanta	(15.295.853)	(13.154.705)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(28.497.774)	(28.227.966)
Cheltuieli cu piese de schimb	(3.195.919)	(5.434.906)
Costul cu combustibilul nuclear	(42.354.421)	(36.034.089)
Alte cheltuieli din exploatare	(164.815.573)	(197.533.925)
Total cheltuieli din exploatare	(442.207.393)	(462.781.517)
Profit din exploatare	44.223.448	19.144.566
Cheltuieli financiare	(33.571.817)	(12.725.899)
Venituri financiare	41.626.695	49.545.192
Cheltuieli financiare nete	8.054.878	36.819.293
Profit inainte de impozitul pe profit	52.278.326	55.963.859
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(16.842.990)	(24.064.296)
Profitul perioadei	35.435.336	31.899.562

2. EVENIMENTE IMPORTANTE

2.1. EVENIMENTE IMPORTANTE IN CURSUL TRIMESTRULUI I 2015

a) Majorarea capitalului social al Societatii

In baza Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr. 8/06.10.2014, a fost aprobata majorarea capitalului social al SNN cu aport in numerar in suma totala maxima de 239.172.630 lei, de la valoarea actuala de 2.817.827.560 lei la valoarea de 3.057.000.190 lei, prin emiterea unui numar maxim de 23.917.263 actiuni noi, nominative, dematerializate, la un pret de 10 lei/actiune, egal cu valoarea nominala (fara prima de emisiune) din care:

(i) 19.437.670 actiuni noi in suma de 194.376.700 lei reprezentand aportul in numerar al statului roman prin Ministerul Economiei - Departamentul pentru Energie, respectiv valoarea alocatiilor bugetare aferente perioadei 2006-2009 pentru realizarea Unitatii 2 si pentru finantarea lucrarilor la Unitatile 3-5 de la CNE Cernavoda;

(ii) Maxim 4.479.593 actiuni noi in suma de 44.795.930 lei vor fi oferite, in cadrul exercitarii dreptului de preferinta, spre subscriere in schimbul aportului in numerar al Statului Roman prin Ministerul Economiei - Departamentul pentru Energie, celorlalti actionari ai SNN, respectiv persoanelor care au calitatea de actionar la Data de Inregistrare, in vederea mentinerii cotelor de participatie detinute in cadrul SNN la Data de Inregistrare.

Prospectul de oferta aferent majorarii de capital social a fost aprobat de Consiliul de Administratie al SNN prin decizia nr. 174/02.12.2014 si de Autoritatea de Supraveghere Financiara ("ASF") prin decizia nr. 2246/23.12.2014.

Anuntul de oferta aferent majorarii de capital social a fost publicat in data de 29.12.2014, iar perioada de subscriere a avut loc intre 05.01.2015 si 04.02.2015. Actionarii inscrisi in Registrul Actionarilor la data de inregistrare 22.10.2014 au avut dreptul de a subscrie si plati actiuni din aceasta emisiune, proportional cu cota de participare la capitalul Societatii pe care o detineau la data de inregistrare. Pretul de subscriere a fost de 10 lei/actiune, iar Intermediarul ofertei a fost SSIF SWISS CAPITAL.

Conform hotararii AGEA mentionate, SNN a informat actionarii si investitorii ca oferta de vanzare de actiuni aferenta majorarii de capital social s-a finalizat in data de 04.02.2015.

In data de 06.02.2015, Consiliul de Administratie al SNN a constatat si a aprobat urmatoarele: in perioada de subscriere 05.01.2015 - 04.02.2015 au fost subscribe un numar de 19.438.285 actiuni cu o valoare de 194.382.850 lei, din care 19.437.670 actiuni cu o valoare de 194.376.700 lei, subscribe de catre actionarul majoritar - Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici si Mijlocii si Mediului de Afaceri si 615 actiuni cu o valoare de 6.150 lei, oferite, in cadrul exercitarii dreptului de preferinta, spre subscriere celorlalti actionari ai SNN, respectiv persoanelor care detineau calitatea de actionar la data de inregistrare (22.10.2014), in vederea mentinerii cotelor de participatie.

Subscrierea realizata a fost in valoare de 194.382.850 lei, iar procentul de valori mobiliare alocate din totalul valorilor mobiliare oferite public a fost de 81,2730%. Valoarea capitalului social al SNN care a rezultat in urma acestei operatiuni a fost de 3.012.210.410 de lei, integral scris si varsat de actionarii societatii, corespunzand unui numar de 301.221.041 actiuni.

In data de 05.03.2015 a fost emis certificatul de inregistrare mentiuni la Registrul Comertului privind: capitalul social, numarul de actiuni si modificari date la asociatii persoane juridice si asociati lista persoane fizice si juridice. Prin Decizia nr. 415/11.03.2015 Autoritatea de Supraveghere Financiara, a blocat ca masura asiguratorie, pe o perioada unica de doua saptamani, transferul pachetului de 19.438.285 actiuni emise ca urmare a majorarii capitalului social al SNN in baza hotararii AGEA din data de 16.10.2014.

b) Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

In lunile ianuarie si februarie 2015 au avut loc intalniri ale Comisiei de negociere pentru definitivarea unei pozitii comune de negociere a autoritatilor/institutiilor implicate cu privire la propunerile China General Nuclear Corporation (CGN) de modificare a Memorandumului de Intelegere. La inceputul lunii martie 2015, Comisia Interministeriala a aprobat documentul de pozitie propus de Comisia de negociere si au fost continuate negocierile asupra Memorandumului de Intelegere.

De indata ce negocierile cu privire la Memorandumul de Intelegere vor fi finalizate, documentul va fi supus avizarii Comisiei de negociere si Consiliului de Administratie SNN si respectiv aprobarii Comisiei Interministeriale si Adunarii Generale a Actionarilor SNN. Ulterior semnarii Memorandumului de Intelegere, vor fi demarate negocierile pentru Acordul de Investitii si Actul Constitutiv al noii societati de proiect.

c) Litigii cu actionarul Fondul Proprietatea S.A.

Fondul Proprietatea S.A. a inregistrat pe rolul Tribunalului Bucuresti cererea de Ordonanta Presedintiala, care face obiectul dosarului nr. 40510/3/2014, cerere prin care solicita suspendarea executarii Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA") nr. 8/6.10.2014 pana la solutionarea definitiva a actiunii in anulare. In data de 23.04.2015, Curtea de Apel Bucuresti a respins definitiv, ca nefondat, apelul declarat de Fondul Proprietatea impotriva Hotararii nr. 282/23.01.2015 pronuntata de Tribunalul Bucuresti in dosarul nr. 40510/3/2014. Prin acea hotarare, Tribunalul Bucuresti a respins cererea de chemare in judecata – ordonanta presedintiala – prin care se solicita suspendarea efectelor Hotararii AGEA nr. 8/06.10.2014.

Actiunea in anularea hotararii AGEA nr. 8/6.10.2014 face obiectul dosarului nr. 40046/3/2014 inregistrat de Fondul Proprietatea S.A. pe rolul Tribunalului Bucuresti, iar primul termen de judecata a fost pe data de 23.02.2015, cand instanta a dispus amanarea judecarii cauzei pentru data de 04.05.2015. In data de 04.05.2015 instanta a stabilit urmatorul termen de judecata pentru data de 15.06.2015.

d) Reactualizarea si aprobarea Regulamentului privind organizarea si desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor SNN

SNN a reactualizat si aprobat Regulamentul privind organizarea si desfasurarea Adunarilor generale ale actionarilor SNN prin decizia Consiliului de Administratie nr. 271 din data de 20 februarie 2015, ca urmare a modificarilor legislatiei pietei de capital si a actualizarii Actului Constitutiv al SNN.

e) Oportunitate investitie Enel

In luna septembrie 2014, SNN a inceput analiza oportunitatii rezultata din anuntul potentialei vanzari a operatiunilor Enel in Romania.

In data de 25.02.2015, consultantii grupului Enel S.p.A., Citigroup Global Markets Limited si UniCredit S.p.A., au informat SNN cu privire la decizia Consiliului Director al Grupului Enel de a suspenda temporar procesul de vanzare a activelor din Romania. Pe cale de consecinta, interesul SNN in aceasta tranzactie nu se mai poate materializa.

2.2. EVENIMENTE IMPORTANTE ULTERIOARE DATEI DE 31 MARTIE 2015

a) Hotarari ale Adunarii Generale a Actionarilor

Prin Hotararea nr. 1/29.04.2015 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor au fost aprobate urmatoarele:

- (i) Situatiile financiare anuale individuale si consolidate, precum si raportul anual al administratorilor SNN aferent anului financiar incheiat la 31 decembrie 2014 si a raportul asupra activitatii de administratie aferent trimestrului IV al anului 2014;
- (ii) Valoarea dividendului brut pe actiune de 0,30 lei si data de initiere a platii dividendelor pentru anul financiar 2014, respective data de 26 iunie 2015.

Prin Hotararea nr. 2/29.04.2015 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor au fost aprobate urmatoarele:

- (i) Modificarea Actului Constitutiv al societatii privind noua valoare a capitalului social de 3.012.210.410 lei si structura actionariatului societatii SNN, precum si privind mandatarea Consiliului de Administratie ca, pe durata de un an, sa majoreze capitalul social prin emiterea de noi actiuni in schimbul aporturilor actionarilor, pana la o valoare a capitalului autorizat de 3.016.200.000 lei;
- (ii) Achizitia de servicii juridice de consultanta, asidenta si/sau de reprezentare, de la diferite societati /cabinete de avocatura, in functie de specializarea acestora si de necesarul efectiv de servicii juridice al societatii, pe probleme punctuale si complexe, in situatii care exced competenta si gradul de incarcare al consilierilor juridici ai societatii. Contractarea acestor servicii urmeaza sa se faca de catre conducerea societatii, in conformitate cu prevederile legale in materie, asigurandu-se respectarea principiilor care guverneaza legislatia achizitiilor, iar costurile pentru contractarea acestor servicii nu vor depasi suma de 100.000 Euro;
- (iii) Desemnarea de catre Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Bucuresti a unui evaluator autorizat pentru evaluarea terenului in suprafata de 3.873,13 m.p situat in localitatea Saligny, judetul Constanta pentru care a fost eliberat certificatul de atestare a dreptului de proprietate, Seria M03 nr. 9462/04.02.2005, in vederea majorarii capitalului social al Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A., in conformitate cu prevederile art. 215 din Legea nr. 31/1990 privind societatile, cu modificarile si completarile ulterioare;
- (iv) Schimbarea destinatiei cantitatii de 75.260,58 kg apa grea, de asigurare a primei incarcaturi a Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, pentru utilizarea in activitatea curenta de exploatare a Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda, in conditiile emiterii unui act normativ care sa modifice regimul juridic al acestei cantitati de apa grea.

b) Numirea unui administrator al Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A.

In urma revocarii dlui. Ionel Bucur din functia de administrator al SNN, prin acordul partilor, ca urmare a modificarii art. 20 din Actul Constitutiv SNN prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr. 6/31.07.2014, a fost numita administrator provizoriu, pana la desemnarea de catre Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor SNN a unui nou administrator selectat conform prevederilor OUG 109/2011 dna. Ioana Alina Dragan.

Prin Hotararea nr. 1/29.04.2015 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, pe postul vacant de membru in Consiliul de Administratie al SNN a fost ales dl. Stanescu Nicolae Bogdan Codrut. Durata mandatului dlui. Stanescu Nicolae Bogdan Codrut va fi pana la data de 25.04.2017.

c) Intrarea in programul de oprire planificata a Unitatii 2 a CNE Cernavoda

In data de 9 mai 2015, orele 00:00, Unitatea 2 a CNE Cernavoda va intra in programul de oprire planificata si este programata sa dureze pana in data de 7 iunie 2015.

Opririle planificate ale Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda fac parte din programul de mentenanta si sunt realizate o data la fiecare doi ani pentru fiecare Unitate.

3. INDICATORI ECONOMIC – FINANCIARI

Denumire Indicator ^{*)}	Mod de calcul	u.m.	31.03.2015
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	3,84
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	19,4%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	16,3%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	28
4. Viteza de rotatie a activelor^{**)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,24

*) In baza situatiilor financiare interimare individuale simplificate neauditate

***) viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/90 zile)

4. DECLARATII SI SEMNATURI

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare interimare individuale simplificate neauditate pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015 intocmite in conformitate cu standardele contabile aplicabile (Standardul International de Contabilitate 34 – „Raportarea Financiara Interimara”) ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de numerar pentru perioada incheiata la 31 martie 2015 si ca acest raport, realizat in conformitate cu prevederile art. 227 din Legea nr. 297/2004 privind piata de capital si Anexei nr. 30 la Regulamentul CNVM nr. 1/2006 pentru perioada incheiata la data de 31 martie 2015, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta societatii.

Alexandru SANDULESCU
Presedinte al Consiliului de Administratie

Daniela Lulache
Director General

Mihai Darie
Director Financiar

5. ANEXE

- 5.1. SITUATII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE la data si pentru perioada incheiata la 31 martie 2015**

- 5.2. RAPORTUL TRIMESTRIAL al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2015**



SN Nuclearelectrica SA

Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1286/2012 pentru
aprobarea reglementarilor contabile conforme cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara,
aplicabile societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise
la tranzactionare pe o piata reglementata, cu modificarile ulterioare,
in baza
Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”
adoptat de catre Uniunea Europeana

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Individuala Simplificata a Pozitiei Financiare la 31 martie 2015

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

	Nota	31 martie 2015 (neauditat)	31 decembrie 2014 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	<u>4</u>	7.709.136.688	7.789.583.632
Imobilizari necorporale		90.868.906	94.558.653
Investitii financiare	<u>5</u>	141.686.201	141.686.201
Total active imobilizate		7.941.691.795	8.025.828.486
Active circulante			
Stocuri	<u>6</u>	383.932.091	397.665.497
Creante comerciale si alte creante	<u>7</u>	174.694.147	240.118.861
Plati efectuate in avans		27.447.011	18.546.205
Depozite bancare		175.931.825	31.442.715
Numerar si echivalente de numerar	<u>8</u>	1.187.680.773	1.152.298.625
Total active circulante		1.949.685.847	1.840.071.903
Total active		9.891.377.642	9.865.900.389
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:	<u>9</u>	3.207.713.153	3.013.330.303
<i>Capital social subscris si varsat</i>		<i>3.012.210.410</i>	<i>2.817.827.560</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	<u>9</u>	31.474.149	31.474.149
Rezerva pentru plati in avans la capitalul social	<u>9</u>	24.498.784	217.820.977
Rezerva din reevaluare	<u>9</u>	307.593.076	313.405.061
Rezultatul reportat	<u>9</u>	3.953.471.964	3.912.224.643
Total capitaluri proprii		7.524.751.126	7.488.255.133
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	<u>10</u>	1.461.345.917	1.496.191.642
Venituri in avans pe termen lung		168.549.774	172.135.939
Datorii privind impozitul amanat		195.239.180	197.598.967
Obligatii privind beneficiile angajatilor		33.267.120	33.267.120
Total datorii pe termen lung		1.858.401.991	1.899.193.668
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	<u>11</u>	255.373.352	244.366.147
Impozit pe profit datorat		18.202.777	4.495.676
Venituri in avans pe termen scurt		27.651.321	24.909.505
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	<u>11</u>	206.997.075	204.680.260
Total datorii curente		508.224.525	478.451.588
Total datorii		2.366.626.516	2.377.645.256
Total capitaluri proprii si datorii		9.891.377.642	9.865.900.389

Notele de la 1-18 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Contul de Profit si Pierdere Individual Simplificat pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

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

	Note	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2014 (neauditata, retratata)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	13	440.292.937	433.304.900
Venituri din transportul energiei electrice		28.497.774	28.227.966
Total venituri		468.790.711	461.532.866
Alte venituri		17.640.130	20.393.217
Cheltuieli din exploatare			
Depreciere si amortizarea		(116.041.804)	(110.301.628)
Cheltuieli cu personalul		(65.118.255)	(68.514.307)
Costul energiei electrice achizitionate		(6.887.794)	(3.579.992)
Reparatii si mentenanta		(15.295.853)	(13.154.705)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(28.497.774)	(28.227.966)
Cheltuieli cu piese de schimb		(3.195.919)	(5.434.906)
Costul cu combustibilul nuclear		(42.354.421)	(36.034.089)
Alte cheltuieli din exploatare	14	(164.815.573)	(197.533.925)
Total cheltuieli din exploatare		(442.207.393)	(462.781.517)
Profit din exploatare		44.223.448	19.144.566
Cheltuieli financiare		(33.571.817)	(12.725.899)
Venituri financiare		41.626.695	49.545.192
Venituri financiare nete	15	8.054.878	36.819.293
Profit inainte de impozitul pe profit		52.278.326	55.963.859
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	12	(16.842.990)	(24.064.296)
Profitul perioadei		35.435.336	31.899.562

Situatiile financiare interimare individuale simplificate prezentate de la pagina 1 la 21 au fost semnate la data de 13 mai 2015 de catre:

Daniela Lulache
Director General

Mihai Darie
Director Financiar

Notele de la 1-18 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Individuala Simplificata a Rezultatului Global pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

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

	Note	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2014 (neauditata, retratata)
Profitul perioadei		35.435.336	31.899.562
Alte elemente ale rezultatului global		-	-
Rezultatul global total aferent perioadei		35.435.336	31.899.562
Rezultatul pe actiune			
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	<u>16</u>	0,12	0,11
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	<u>16</u>	0,12	0,11

Notele de la 1-18 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Individuala Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

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

	Note	Capital social	Prime legate de capital	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)		3.013.330.303	31.474.149	215.930.237	337.713.566	4.099.989.096	7.698.437.351
Rezultatul global al perioadei							
<i>Profitul perioadei raportat anterior</i>		-	-	-	-	101.814.904	101.814.904
Impactul modificarilor in politicile contabile		-	-	-	-	(69.915.342)	(69.915.342)
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>		-	-	-	-	-	-
Rezultat global total aferent perioadei retratat		-	-	-	-	31.899.562	31.899.562
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat	9	-	-	-	(6.737.560)	6.737.560	-
Alte elemente						(15.424)	(15.424)
Sold la 31 martie 2014 (neauditat, retratat)		3.013.330.303	31.474.149	215.930.237	330.976.006	4.138.610.795	7.730.321.490

Notele de la 1-18 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Individuala Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

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

	Nota	Capital social	Prime legate de capital	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)		3.013.330.303	31.474.149	217.820.977	313.405.061	3.912.224.643	7.488.255.133
Rezultatul global al perioadei							
<i>Profitul perioadei</i>		-	-	-	-	35.435.336	35.435.336
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>		-	-	-	-	-	-
Rezultat global total aferent perioadei		-	-	-	-	35.435.336	35.435.336
Emisiune actiuni	<u>9</u>	194.382.850	-	(194.376.700)	-	-	6.150
Crestere rezerva platita in avans	<u>9</u>			1.054.507			1.054.507
Transfer rezerva din reevaluare in rezultat reportat	<u>9</u>	-	-	-	(5.811.985)	5.811.985	-
Sold la 31 martie 2015 (neauditat)		3.207.713.153	31.474.149	24.498.784	307.593.076	3.953.471.964	7.524.751.126

Notele de la 1-18 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

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

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2014 (neauditata, retratata)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	52.278.326	55.963.859
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	116.041.804	110.301.628
Pierderi de valoare ale creantelor comerciale si altor creante	578	10.803
Provizioane	2.400.917	1.317.404
Castiguri din cedarea activelor	(80.698)	(94.221)
Venituri financiare nete	(9.307.514)	(36.819.293)
Modificari in:		
Diminuare/(Cresteri) creante comerciale si alte creante	66.240.786	(75.568.600)
Diminuare stocuri	13.733.406	8.132.000
(Diminuare)/Cresteri venituri inregistrate in avans	(844.349)	10.723.805
(Diminuare) plati efectuate in avans	(8.900.806)	(11.497.952)
Cresteri datorii comerciale si alte datorii	33.617.112	29.775.201
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	265.179.562	92.244.634
Impozit pe profit platit	(5.495.676)	(35.967.180)
Dobanzi incasate	4.747.544	14.076.528
Dobanzi platite	(1.048.547)	(3.526.477)
Numerar net aferent activitatii de exploatare	263.382.883	66.827.504
Fluxuri de numerar aferent activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(1.859.022)	(100.090)
Achizitii de imobilizari corporale	(53.807.482)	(65.849.247)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	80.698	197.618
Diminuare/(Crestere) depozite bancare	(144.489.110)	671.000.000
Investitii in EnergoNuclear	-	(17.947.585)
Numerar net din activitatea de investitii	(200.074.916)	587.300.696
Flux de numerar utilizat in activitatea de finantare		
Plati de imprumuturi	(27.855.156)	(53.194.459)
Plati de dividende	(76.813)	-
Emisiune actiuni	6.150	-
Numerar net utilizat in activitatea de finantare	(27.925.819)	(53.194.459)
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	35.382.148	600.933.741
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 8)	1.152.298.625	739.280.253
Numerar si echivalente de numerar la 31 martie (a se vedea Nota 8)	1.187.680.773	1.340.213.994

Notele de la 1-18 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare individuale simplificate

SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE

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

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

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

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

In conformitate cu Legea energiei electrice nr.123/2012, sectorul energetic este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare a Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. ANRE stabileste prin decizii anuale tarifele care urmeaza a fi utilizate de catre Societate pentru vanzarea energiei electrice pe piata reglementata. In perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015, Societatea a vandut aproximativ 21% din energie pe piata reglementata (36% in perioada de trei luni incheiate la 31 martie 2014). Cantitatea totala de energie electrica vanduta in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015 este de 2.793.437 MWh, comparativ cu 2.824.720 MWh, vanduta in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2014. Pretul mediu de vanzare al energiei electrice pe piata reglementata in perioada de trei luni incheiate la 31 martie 2015 este de 158,64 RON/MWh in comparatie cu 156,86 RON/MWh in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2014, valoare neta de tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice achitat catre Transelectrica pentru introducerea energiei electrice in reseaua de transport a energiei electrice.

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

Asa cum este descris in Nota 9, la 31 martie 2015 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici si Mijlocii si Mediului de Afaceri care detine 248.443.809 actiuni reprezentand 82,4789% din capitalul social, Fondul Proprietatea SA care detine 27.408.381 actiuni reprezentand 9,0991% din capitalul social si alti actionari care detin impreuna 25.368.851 de actiuni, reprezentand 8,4220% din capitalul social.

SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

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

2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

Situatiile financiare individuale simplificate au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1286/2012 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), aplicabile societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata, cu modificarile ulterioare ("OMFP 1286/2012"). In acceptiunea OMFP 1286/2012, Standardele Internationale de Raportare Financiara reprezinta standardele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate.

Aceste situatii financiare interimare individuale simplificate au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 *Raportarea financiara interimara*, asa cum a fost adoptat de Uniunea Europeana. Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") si trebuie sa fie citite impreuna cu situatiile financiare anuale ale Societatii, intocmite la 31 decembrie 2014. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia financiara si performanta Societatii de la ultimele situatii financiare anuale individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 Decembrie 2014.

Situatiile financiare interimare individuale simplificate la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015 nu sunt auditate si nici nu au fost revizuite de un auditor independent.

Aceste situatii financiare interimare individuale simplificate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 13 mai 2015 de catre conducerea Societatii.

b) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale

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

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

Informatiile cu privire la ipotezele care implica un risc semnificativ de a rezulta in ajustari semnificative in anii financiari ulterioari sunt incluse in Nota 5 i) (ipoteze cheie cu privire la continuitatea proiectului derulat de EnergoNuclear).

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate situatiilor financiare individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2014.

SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

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

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

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

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

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

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

i. Datorii comerciale si alte datorii

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

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

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

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

Acolo unde este cazul, valorile comparative au fost modificate/retratate astfel incat sa fie in conformitate cu modificarile de prezentare efectuate in anul curent. Tabelul urmatore sumarizeaza efectul acestor modificari asupra contului de profit si pierdere individual simplificat si a situatiei individuale simplificate a fluxurilor de trezorerie la 31 martie 2014.

Contul de profit si pierdere individual simplificat

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2014 (raportata anterior)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2014 (retratata)	Efectul modificarii politicilor contabile
Cheltuieli din exploatare			
Alte cheltuieli din exploatare	(127.618.583)	(197.533.925)	(69.915.342)
Profitul perioadei	101.814.904	31.899.562	(69.915.342)

SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

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

Situatia individuala simplificata a fluxurilor de trezorerie

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2014 raportata anterior	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2014 retratata	Efectul modificarii politicilor contabile
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare			
Profit inainte de impozitul pe profit	125.879.201	55.963.859	(69.915.342)
Ajustari:	74.716.321	74.716.321	-
Modificari in:			
(Crestere) creante comerciale si alte creante	(75.568.600)	(75.568.600)	-
Diminuare stocuri	8.132.000	8.132.000	-
Crestere venituri inregistrate in avans	10.723.805	10.723.805	-
(Crestere) cheltuieli inregistrate in avans	(11.916.782)	(11.497.952)	418.830
(Diminuare)/Crestere datorii comerciale si alte datorii	(39.721.311)	29.775.201	69.496.512
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	92.244.634	92.244.634	-
Numerar net din activitatea de exploatare	66.827.504	66.827.504	-
Numerar net din activitatea de investitii	587.300.696	587.300.696	-
Numerar net utilizat in activitatea de finantare	(53.194.459)	(53.194.459)	-
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	600.933.741	600.933.741	-
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	739.280.253	739.280.253	-
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	1.340.213.994	1.340.213.994	-

SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

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

4. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)	26.798.388	5.877.495.178	1.253.792.375	1.170.764.228	8.328.850.169
Intrari	1.890.740	-	6.288.291	156.468.673	164.647.704
Transferuri	-	194.699.813	121.209.147	(315.908.960)	-
Iesiri	-	-	(3.887.640)	(25.785.183)	(29.672.823)
Reglare amortizare	(27.041)	-	32.467.989	10.023.082	42.464.030
Sold la 31 decembrie 2014 (auditat)	28.662.087	6.072.194.991	1.409.870.162	995.561.840	8.506.289.080
Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)	28.662.087	6.072.194.991	1.409.870.162	995.561.840	8.506.289.080
Intrari	1.054.507	-	549.692	28.441.892	30.046.091
Transferuri	-	1.534.179	44.852.858	(46.387.037)	-
Iesiri	-	-	(473.041)	-	(473.041)
Transfer piese de schimb	-	-	76.805	(76.805)	-
Sold la 31 martie 2015 (neauditat)	29.716.594	6.073.729.170	1.454.876.476	977.539.890	8.535.862.130
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)	155.515	-	106.192.528	164.524.102	270.872.145
Cheltuiala cu amortizarea	77.757	334.518.634	97.768.239	-	432.364.630
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(3.288.904)	-	(3.288.904)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	18.714	(25.725.167)	(25.706.453)
Reglare amortizare	-	-	42.464.030	-	42.464.030
Sold la 31 decembrie 2014 (auditat)	233.272	334.518.634	243.154.607	138.798.935	716.705.448
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)	233.272	334.518.634	243.154.607	138.798.935	716.705.448
Cheltuiala cu amortizarea	19.440	84.723.058	25.277.496	-	110.019.994
Sold la 31 martie 2015 (neauditat)	252.712	419.241.692	268.432.103	138.798.935	826.725.442
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)	26.642.873	5.877.495.178	1.147.599.847	1.006.240.126	8.057.978.024
Sold la 31 decembrie 2014 (auditat)	28.428.815	5.737.676.357	1.166.715.555	856.762.905	7.789.583.632
Sold la 31 martie 2015 (neauditat)	29.463.882	5.654.487.478	1.186.444.373	838.740.955	7.709.136.688

SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

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

Masinele, echipamentele si alte active cuprind in principal prima incarcatura de apa grea folosita pentru Unitatile 1 si 2, cu o valoare contabila neta la 31 martie 2015 de 419.229.556 RON (31 decembrie 2014 : 424.243.208 RON) si cladiri cu o valoare contabila neta la 31 martie 2015 de 325.439.403 RON (31 decembrie 2014: 323.012.331 RON).

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

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

Investitiile principale efectuate de catre Societate in cursul perioadei de trei luni incheiate la 31 martie 2015 pentru proiecte in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 cuprind:

- Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat in valoare de 955.007 RON (31 decembrie 2014: 26.115.253 RON);
- Modernizarea si extinderea sistemului de protectie fizica de la CNE Cernavoda in valoare de 4.117.189 RON (31 decembrie 2014: 30.157.495 RON);
- Imbunatatirea sistemelor de securitate nucleara in valoare de 0 RON (31 decembrie 2014: 12.170.196 RON);
- Instalatia de detritiere D2O in valoare de 1.794.397 RON (31 decembrie 2014: 16.842.183 RON).

Principalele investitii puse in functiune in cursul perioadei de trei luni incheiate la 31 martie 2015 se refera in principal la: punct de control acces nr. 3 in valoare de 6.201.264 RON, sistem back-up centralizat in valoare de 1.010.980 RON, sistem pentru datacenter de tip private cloud in valoare de 8.399.543 RON si sistem de alarma anti-efactie – etapa 1 in valoare de 23.699.522 RON.

La 31 martie 2015, valoarea contabila a activelor in curs de executie care se refera la Unitatile 3 si 4 este in valoare de 514.246.182 RON (31 decembrie 2014: 514.836.941 RON). La 31 martie 2015, diferenta ramasa pana la 838.740.955 RON (31 decembrie 2014: 856.762.905 RON) reprezinta imobilizari in curs de executie aferente unitatilor 1 si 2, cum ar fi: constructia de spatii pentru depozitarea si incarcarea combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 21.717.043 RON (31 decembrie 2014: 20.762.036 RON), instalatia de detritiere D20 in valoare de 62.244.811 RON (31 decembrie 2014: 60.452.066 RON), modernizarea si extinderea sistemului de protectie fizica de la Cernavoda in valoare de 21.665.959 RON (31 decembrie 2014: 47.449.557 RON), imbunatatirea sistemelor de securitate nucleara in valoare de 15.888.801 RON (31 decembrie 2014: 15.888.801 RON) si avansuri acordate furnizorilor de imobilizari in valoare de 17.325.431 RON (31 decembrie 2014: 19.660.501 RON).

Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/5 septembrie 2007, Agentia Nucleara pentru Deseuri Radioactive (ANDR) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deeurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a rezidurilor rezultate (vezi Nota 14). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in

SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

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

perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015 este in valoare de 24.220.160 RON (perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2014: 24.220.160 RON).

Active gajate

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

5. IMOBILIZARI FINANCIARE

Imobilizarile financiare sunt reprezentate in principal de investitia in EnergoNuclear S.A. ("EnergoNuclear").

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

i) Continuitatea activitatii EnergoNuclear

La 31 decembrie 2014 exista incertitudini cu privire la capacitatea Energonuclear de a-si continua activitatea. Operatiunile viitoare ale Energonuclear in relatie cu unitatile 3 si 4 depind de finalizarea cu succes a procesului de selectare a unui investitor conform Strategiei de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda aprobate in Iulie 2014 de Guvernul Romaniei. Strategia prevede crearea unei societati mixte in intelesul art. 50 din Legea nr. 137/2002, intre SNN si un investitor privat, selectat, respectiv o Societate de Proiect ("Joint Venture" sau "JV"). Ulterior fazei initiale de constituire a JV, se va avea in vedere valorificarea in conditiile legii a investitiei efectuate de SNN in Energonuclear, urmarindu-se obiectivul principal ca SNN sa detina o participare in JV, in afara aporturilor initiale care sa asigure protejarea investitiilor SNN in Energonuclear.

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

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

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

SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

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

6. STOCURI

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

	31 martie 2015	31 decembrie 2014
	(neauditat)	(auditat)
Piese de schimb	211.479.664	209.795.452
Consumabile si alte materiale	54.374.022	56.023.769
Combustibil nuclear	57.776.562	86.686.002
Uraniu	50.483.491	36.379.148
Alte stocuri	9.818.352	8.781.126
TOTAL	383.932.091	397.665.497

7. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

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

	31 martie 2015	31 decembrie 2014
	(neauditat)	(auditat)
Creante comerciale	149.252.703	176.034.614
Provizioane pentru creante comerciale	(14.133.027)	(14.132.449)
Alte creante	24.998.150	33.558.220
Provizioane pentru alte creante	(3.254.200)	(3.254.200)
Taxe si impozite	17.830.521	47.912.676
Total	174.694.147	240.118.861

La 31 martie 2015, principalele creante comerciale in sold sunt de la: Enel Energie SA – 12.111.190 RON (31 decembrie 2014: 26.110.384 RON), Electrica Furnizare SA – 21.846.919 RON (31 decembrie 2014: 35.612.769 RON), Tinmar – Ind – 12.985.708 RON (31 decembrie 2014: 18.021.019 RON) si Enel Energie Muntenia SA – 10.175.524 RON (31 decembrie 2014: 35.297.640 RON).

8. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR

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

	31 martie 2015	31 decembrie 2014
	(neauditat)	(auditat)
Conturi curente la banci in RON	1.186.803.695	1.150.439.704
Conturi curente la banci in valuta	877.078	1.858.921
Total numerar si echivalente de numerar	1.187.680.773	1.152.298.625

SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

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

9. CAPITALURI PROPRII

Capital Social

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

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

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

In baza Hotararii Adunarii Generale Extraordinaire 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 subscribe 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, subscribe de catre actionarul majoritar - Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici si Mijlocii si Mediului de Afaceri si 615 actiuni cu o valoare nominala de 6.150 RON subscribe in cadrul exercitarii dreptului de preferinta, de catre ceilalti actionari ai Societatii, care detineau calitatea de actionar la Data de Inregistrare (22.10.2014), in vederea mentinerii cotelor de participatie la capitalul social. Valoarea capitalului social rezultat in urma acestei operatiuni este de 3.012.210.410 de RON, integral subscris si varsat.

La 31 decembrie 2014, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 2.817.827.560 RON, format din 281.782.756 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

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

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

Actionari	31 Martie 2015		31 decembrie 2014	
	Numar actiuni	% din capitalul social	Numar actiuni	% din capitalul social
Statul Roman prin Ministerul Energiei, IMM si Mediului de Afaceri	248.443.809	82,4789%	229.006.139	81,2705%
Fondul Proprietatea SA	27.408.381	9,0991%	27.408.381	9,2720%
Alti investitori	25.368.851	8,4220%	25.368.236	9,0025%
TOTAL	301.221.041	100%	281.782.756	100%

SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

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

Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 24.498.784 RON la 31 martie 2015 (31 decembrie 2014: 217.820.977 RON) si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 martie 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 martie 2015 si 31 decembrie 2014), precum si contravaloarea unui teren din Bd. Gh. Magheru primit cu titlu gratuit de la Ministerul Economiei in suma de 2.945.247 RON (31 decembrie 2014: 1.890.740 RON). In luna martie 2015, valoarea acestui teren a fost majorata cu 1.054.507 RON in urma raportului de expertiza al evaluatorului independent.

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

La 31 martie 2015, numarul noilor actiuni ce pot fi emise pentru rezervele platite in avans este de 294.525 (31 decembrie 2014: 19.626.744).

Rezerve din reevaluare

La 31 decembrie 2014 rezerva din reevaluare este in suma de 307.593.076 RON (31 decembrie 2014: 313.405.061 RON), prezentata net de datoria privind impozitul amanat.

Rezultatul reportat

Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Societatii. Rezultatul reportat include si profitul care 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.

10. IMPRUMUTURI

Rambursarile de imprumuturi in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015 au fost, dupa cum urmeaza:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta finala
Sold la 1 ianuarie 2015			1.751.972.263	
Trageri noi				
Rambursari, din care			(27.855.156)	
Societe Generale - ALSTOM BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,450%	-	2017
Societe Generale - ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,450%/0,7%	-	2022
Societe Generale - AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	-	2022
Societe Generale - NEXANS BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,450%	-	2017
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	USD	LIBOR 6M + 0,070%	(5.444.656)	2017
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(22.410.500)	2024
Diferente de schimb valutar			(8.870.192)	
Sold la 31 martie 2015			1.715.246.915	

SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

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

La 31 martie 2015 si 31 decembrie 2014 imprumuturile pe termen lung de la institutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 martie 2015	31 decembrie 2014
	(neauditat)	(auditat)
Societe Generale - ALSTOM BC	11.752.835	11.945.526
Societe Generale - ANSALDO BC	254.289.987	258.459.148
Societe Generale - AECL BC	528.735.829	521.786.542
Societe Generale - NEXANS BC	14.763.706	15.005.761
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	30.359.259	32.667.936
EURATOM	875.345.299	912.107.350
Total imprumuturi pe termen lung de la institutii de credit	1.715.246.915	1.751.972.263
Mai putin: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(210.939.962)	(210.862.486)
Mai putin: soldul comisioanelor de angajament si asigurare (termen lung)	(42.961.036)	(44.918.135)
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt	1.461.345.917	1.496.191.642

La 31 martie 2015, indicatorii financiari aferenti imprumutului acordat de EURATOM au fost indepliniti.

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

	31 martie 2015	31 decembrie 2014
	(neauditat)	(auditat)
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	210.939.962	210.862.486
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	3.885.509	1.646.170
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(7.828.396)	(7.828.396)
Total imprumuturi pe termen scurt	206.997.075	204.680.260

11. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

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

	31 martie 2015	31 decembrie 2014
	(neauditat)	(auditat)
Furnizori de imobilizari	19.164.787	50.493.364
Furnizori	121.076.676	137.853.316
Obligatii privind beneficiile angajatilor	11.001.873	13.272.224
Datorii catre stat	82.093.352	22.683.546
Dividende de plata	304.226	457.076
Alte datorii	21.732.438	19.606.621
Total	255.373.352	244.366.147

La 31 martie 2015, principalii furnizori in sold sunt: CN Transelectrica SA – 22.460.629 RON (31 decembrie 2014: 34.776.622 RON), General Electric – 18.731.020 RON (31 decembrie 2014: 16.285.814 RON si Compania Nationala a Uraniului S.A. – 6.158.343 RON (31 decembrie 2014: 901.692 RON).

SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

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

12. IMPOZITUL PE PROFIT

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

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2014 (neauditata)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	19.202.777	26.317.564
Reluarea impozitului amanat	(2.359.787)	(2.253.268)
Total	16.842.990	24.064.296

13. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE

(i) Venituri din vanzarea de energie electrica

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2014 (neauditata)
Vanzari de energie pe piata reglementata	92.873.738	146.829.091
Vanzari de energie pe piata libera	346.359.179	286.257.350
Vanzari de energie termica	1.053.349	-
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	6.671	218.458
Total	440.292.937	433.304.900

(ii) Cantitatea de energie vanduta

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2014 (neauditata)
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	585.427	1.006.882
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.208.010	1.817.838
Total	2.793.437	2.824.720

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 13.003 MWh pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (5.686 Mwh in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 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 primul trimestru al anului 2015 sunt in suma de 1.053.349 RON (31 martie 2014: 974.249 RON, suma ce a fost inclusa in pozitia Vanzari de energie pe piata libera).

SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

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

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.

14. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2014 (neauditata, retratata)
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	31.628.158	36.775.332
Cheltuieli cu ANDR	24.237.952	24.574.971
Cheltuieli privind energia si apa	19.678.272	18.610.978
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	8.861.454	9.820.741
Cheltuieli cu primele de asigurare	3.361.862	3.563.499
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	1.284.787	1.828.459
Cheltuieli cu impozitul pe constructii speciale	61.567.609	89.398.570
Alte cheltuieli din exploatare	14.195.479	12.961.375
Total	164.815.573	197.533.925

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

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

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

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

Incepand cu anul 2014, societatile au obligatia de a declara si plati impozitul pe constructii speciale. Valoarea acestui impozit este de 1% (1,5% in anul 2014) din valoarea constructiilor existente in sold la data de 31 decembrie a anului precedent. Centralele nucleare-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 cheltuiuala aferenta pentru perioada incheiata la data de 31 martie 2015 si 31 martie 2014.

SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

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

15. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2014 (neauditata)
Venituri din dobanzi	5.564.193	9.347.605
Venituri din diferente de curs valutar	36.062.502	40.197.587
Total venituri financiare	41.626.695	49.545.192
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(28.326.832)	(6.809.133)
Cheltuieli privind dobanzile	(5.244.985)	(5.916.766)
Total cheltuieli financiare	(33.571.817)	(12.725.899)
Venituri financiare nete	8.054.878	36.819.293

16. REZULTATUL PE ACTIUNE

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

(i) *Rezultatul de baza pe actiune*

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2014 (neauditata, retratata)
Profit net din perioada	35.435.336	31.899.562
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	281.782.756	281.782.756
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei (a se vedea Nota 9)	19.438.285	-
Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei	288.262.184	281.782.756
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	0,12	0,11

(ii) *Rezultatul diluat pe actiune*

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2014 (neauditata, retratata)
Profitul net aferent perioadei	35.435.336	31.899.562
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	281.782.756	281.782.756
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei (a se vedea Nota 9)	19.438.285	-
Numarul de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei (a)	288.262.184	281.782.756
Numarul de actiuni corespunzator rezervei platite in avans (b) (a se vedea Nota 9)	294.525	19.437.670
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la 31 martie (a) + (b)	288.556.709	301.220.426
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	0,12	0,11

SN Nuclearelectrica SA

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2015

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

17. CONTINGENTE SI ANGAJAMENTE

(i) Litigii in curs

In cursul perioadei de trei luni incheiata la 31 martie 2015, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea Societatii analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati externi decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

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

(ii) Angajamente

La 31 martie 2015, Societatea se angajeaza sa suporte cheltuieli operationale si de investitii in conformitate cu contractele aflate in derulare pentru investitii si operatiuni curente, normale in cursul activitatii de baza.

18. EVENIMENTE ULTERIOARE

Prin Hotararea nr. 2/29.04.2015 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor Consiliul de Administratie a fost mandatat ca, pe durata de un an, sa majoreze capitalul social prin emiterea de noi actiuni in schimbul aporturilor actionarilor, pana la o valoare a capitalului autorizat de 3.016.200.000 lei, reprezentand:

- Aportul in natura al statului roman, urmare a obtinerii certificatului de atestare a dreptului de proprietate emis de Ministerul Economiei asupra terenului din Bd. Gh. Magheru, Bucuresti si pentru terenul din localitatea Saligny, Jud. Constanta;
- Aportul in numerar al celorlalti actionari in cadrul exercitatiei dreptului de preferinta.

Daniela Lulache
Director General

Mihai Darie
Director Financiar



RAPORT TRIMESTRIAL

**AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. (“SNN”)
pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2015**

Trimestrul I al anului 2015

Informatiile si situatiile financiare interimare individuale simplificate prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate si au fost intocmite conform OMFP1286/2012 in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea Financiara Interimara”

Mai 2015

CUPRINS

1. INTRODUCERE.....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatia individuala a pozitiei financiare la 31.03.2015.....	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31.03.2015.....	4
2.3. Executia bugetului de venituri si cheltuieli la 31.03.2015.....	5
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	5
3.1. Producerea de energie electrica.....	5
3.2. Vanzarea de energie electrica.....	6
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	7
3.4. Programul de investitii la data de 31.03.2015.....	8
3.5. Activitatea sucursalei CNE Cernavoda.....	10
3.6. Activitatea sucursalei FCN Pitesti.....	14
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	15
4.1. Majorarea capitalului social al Societatii.....	15
4.2. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.....	16
4.3. Litigii cu actionarul Fondul Proprietatea S.A.	16
4.4. Reactualizarea si aprobarea Regulamentului privind organizarea si desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor SNN.....	16
4.5. Oportunitate investitie Enel.....	16
4.6. Litigii majore.....	16
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 31.03.2015.....	17
6. GRADUL DE INDEPLINIRE A INDICATORILOR DE PERFORMANTA.....	17
Anexa 1 – Pozitia financiara la 31.03.2015.....	18
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31.03.2015.....	19
Anexa 3 – Litigii SNN majore in curs la 31.03.2015 (peste 500 mii lei), inclusiv cele neevaluate monetar.....	20

1. INTRODUCERE

Raportul trimestrial al administratorilor pentru trimestrul I 2015 este intocmit in baza OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice cu modificarile si completarile ulterioare si a Contractelor de administratie incheiate intre administratori si societate.

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si situatiile financiare interimare individuale simplificate prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate si au fost intocmite conform OMFP nr. 1286/2012, pentru aprobarea Reglementarilor Contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile ulterioare, aplicabile societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata, in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”.

Societatea a aplicat in intocmirea acestor situatii financiare interimare individuale simplificate interpretarea IFRIC 21 Impozite, in vigoare pentru perioadele anuale care incep la data de sau dupa 17 iunie 2014 – conform IFRS-UE. IFRIC 21 se aplica 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. Valorile comparative la 31 martie 2014 au fost modificate in conformitate cu cerintele de prezentare efectuate in anul curent.

2.1. Situatia individuala a pozitiei financiare la 31.03.2015

Pozitia financiara la 31.03.2015 este prezentata in **Anexa 1**.

Mii Lei	Mar 2015	Dec 2014	Variatie
Active imobilizate	7.941.692	8.025.828	-1%
Active circulante	1.949.686	1.840.072	6%
Total active	9.891.378	9.865.900	0%
Datorii pe termen lung	1.858.402	1.899.194	-2%
Datorii curente	508.225	478.452	6%
Total datorii	2.366.627	2.377.645	0%
Capitaluri proprii	7.524.751	7.488.255	0%
Total capitaluri proprii si datorii	9.891.378	9.865.900	0%

Activele imobilizate s-au mentinut la un nivel apropiat de cel inregistrat la 31.12.2014. Impactul investitiilor efectuate in principal pentru proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 a fost compensat de amortizarea perioadei.

Activele circulante au inregistrat o crestere de 6% fata de 31.12.2014, datorita influentei pozitive asupra disponibilitatilor in numerar la banci (crestere cu 15%), in principal datorita colectarii creantelor si a rambursarilor de TVA din lunile ianuarie si februarie 2015 in valoare totala de 40.835 mii lei. Astfel, creantele au scazut cu 27%, iar stocurile cu 3% fata de valoarea acestora la 31.12.2014. Scaderea creantelor se datoreaza in special reducerii valorii altor creante, datorita incasarii penalitatilor reesalonate catre Hidroelectrica, conform planului de reesalonare agreed.

Datoriile pe termen lung s-au diminuat cu platile de rate bancare scadente aferente creditelor externe contractate cu Societe Generale si Euratom pentru realizarea si punerea in functiune a Unitatii 2 CNE Cernavoda.

La data de 31.03.2015, cresterea **datoriilor curente** se datoreaza, in principal, recunoasterii integrale, in conformitate cu IFRIC 21, a datoriilor cu impozite si taxe pe constructii speciale, cladiri si terenuri aferente anului 2015, in valoare de aprox. 64.813 mii RON.

Conform Hotararii AGEA nr. 8/06.10.2014, a fost aprobata majorarea capitalului social al SNN cu aport in numerar in suma de 194.376.700 lei reprezentand aportul in numerar al statului roman, respectiv valoarea alocatiilor bugetare aferente perioadei 2006-2009 pentru realizarea Unitatii 2 si pentru finantarea lucrarilor la Unitatile 3-5 de la CNE Cernavoda, valoare prezentata la 31.12.2014 in capitalurile proprii, la pozitia Rezerva pentru plati in avans la capitalul social.

In perioada 05.01.2015 - 04.02.2015 ceilalti actionari ai Societatii si-au exercitat dreptul de preferinta, iar in data de 06.02.2015, Consiliul de Administratie al Societatii a constatat si a aprobat majorarea de capital cu valoarea de 194.382.850 RON. Ca urmare, la 31.03.2015, rezerva pentru plati in avans la capitalul social a fost diminuată cu valoarea cresterii capitalului social subscris si varsat aferenta.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31.03.2015

In perioada incheiata la 31.03.2015, SNN a obtinut un profit net de 35.435 mii lei.

Mii LEI	Mar 2015	Mar 2014	Variatie
Productie (GWh)	2.762	2.817	-2%
Venituri din exploatare	486.431	481.926	1%
Cheltuieli din exploatare	-326.166	-352.480	-7%
EBITDA	160.265	129.446	24%
Depreciere si amortizare	-116.042	-110.302	5%
EBIT	44.223	19.145	131%
Venituri financiare nete	8.055	36.819	-78%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	-16.843	-24.064	-30%
Profit net	35.435	31.900	11%

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 24% fata de aceeași perioada a anului precedent, aceasta evolutie fiind rezultatul urmatorilor factori:

- Veniturile din exploatare au ramas relativ constante fata de perioada ianuarie – martie 2014, cu o usoara scadere a cantitatii totale produse si livrate de energie electrica. Pe piata reglementata, cantitatea de energie vanduta in trimestrul I 2015 a scazut cu 42% fata de trimestrul I 2014, dar aceasta diferenta s-a reflectat intr-o crestere de 21% a cantitatii de energie vanduta pe piata libera in aceeași perioada fata de trimestrul I 2014. Aceasta modificare a structurii vanzarilor nu s-a reflectat insa intr-o crestere a veniturilor, deoarece, in timp ce pe piata reglementata pretul energiei a inregistrat o crestere (8% fata de trimestrul I 2014), pe piata concurentiala a contractelor bilaterale preturile au scazut cu 3% fara de trimestrul I 2014.
- Evolutia pozitiva a cheltuielilor din exploatare datorita scaderii impozitului pe constructii speciale de la 1,5% in anul 2014 la 1% pentru 2015.

Cheltuielile cu amortizarea au crescut usor (5% fata de 31.03.2014), datorita punerilor in functiune a unor investitii in semestrul 2 al anului 2014.

Societatea este expusa riscului valutar fata de mai multe monede printre care EUR, CAD si USD. In trimestrul I 2014 diferentele nete de curs valutar (venituri minus cheltuieli din diferente din curs valutar) au influentat pozitiv rezultatul net al societatii, ca si in trimestrul I 2015, cu o scadere de 78% fata de aceeași perioada din 2014.

Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31.03.2015 este prezentat in **Anexa 2**.

2.3. Executia bugetului de venituri si cheltuieli la 31.03.2015

Propunerea de Buget de venituri si cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2015, precum si anexele de fundamentare au fost depuse la Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici si Mijlocii si Mediului de Afaceri (“MEIMMMA”) prin adresa nr. 150623/13.02.2015. Ulterior acesta a fost prezentat pentru a fi aprobat in cadrul sedintei Adunarii Generale a Actionarilor din data de 29 aprilie 2015.

Modul de aprobare a BVC este prevazut la art. 4 alin(1) lit. a) din Ordonanta nr. 26/2013: “Bugetele de venituri si cheltuieli ale operatorilor economici se aproba: prin hotarare a Guvernului [...]”.

Pana la data prezentului raport, BVC al SNN pentru anul 2015 nu a fost aprobat de Adunarea Generala a Actionarilor SNN, urmand ca BVC sa fie supus aprobarii intr-o noua Adunare Generala a Actionarilor, dupa aprobarea bugetului prin hotarare de guvern; astfel, executia bugetara se va prezenta dupa aprobarea proiectului de buget de venituri si cheltuieli.

3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

3.1. Producerea de energie electrica

In trimestrul I al anului 2015 cele doua unitati ale CNE Cernavoda au produs o cantitate de energie electrica de 2.997.101MWh (brutto) si au livrat in Sistemul Electroenergetic National 2.761.598 MWh (diferenta, respectiv 235 mii MWh, o reprezinta consumul propriu al unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririi neplanificate a U1).

Programul de productie energie electrica aprobat de Consiliul de Administratie SNN pentru anul 2015 a avut in vedere pentru trimestrul I o cantitate de energie electrica produsa si livrata de 2.733.954 MWh si a fost realizat in proportie de 101,01%.

Comparativ cu trimestrul I al anului 2014 cand s-au produs si s-au livrat in Sistemul Energetic National 2.817.423 MWh, s-a inregistrat o scadere de 2%.

Factorii de utilizare a puterii instalate, inregistrati de unitatile CNE Cernavoda in trimestrul I 2015, anual precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 martie 2015 au fost:

	Ianuarie 2015	Februarie 2015	Martie 2015	Cumulat An 2015	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	101,03%	100,80%	93,13%	98,24%	90,48%
Unitatea 2	99,86%	99,94%	99,93%	99,91%	94,72%

Factorul de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 din luna martie 2015 este influentat de oprirea neplanificata, care a avut o durata de 50 ore (27-29 martie). Pe durata acestei opriri, Unitatea 1 a fost oprita controlat pentru executarea unor lucrari punctuale de intretinere preventiva la sistemele aferente partii clasice a centralei.

3.2. Vanzarea de energie electrica

Cantitatile de energie vandute in trimestrul I 2015 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul I 2015

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret (lei/MWh cu T _G inclus)	Contravaloarea, (lei)
Contracte reglementate	585.427	20,86%	168,96	98.915.346
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.208.009	78,68%	166,95	368.637.151
- vanzari pe contracte PCCB, PCCB-NC si contracte furnizare	1.976.031	70,41%	167,60	331.186.677
- vanzari pe PZU si PI	231.978	8,27%	161,44	37.450.474
Dezechilibre pozitive PRE si energie de echilibrare	13.003	0,46%		184.864
Total vanzari trimestrul I 2015	2.806.439	100%		467.737.361

La tranzactiile cu energie electrica in **trimestrul I 2015** s-au inregistrat urmatoarele rezultate:

- Cantitatea de energie vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU - Piata pentru Ziua Urmatoare si PI - Piata Intra-zilnica) si pe piata de echilibrare este de 2.806.439 MWh, cu 0,82% peste programul de vanzari, de 2.783.623 MWh. Diferenta dintre energia vanduta si energia livrata de CNE Cernavoda este reprezentata, in principal, de energia cumparata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, pe durata prognozata a opririi neplanificate, cantitate de energie care a fost achizitionata de pe PZU.
- Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul I 2015, sunt de 467.737.361 lei (depasire cu 0,82% fata de valoarea avuta in vedere la intocmirea proiectului de BVC pentru anul 2015, si mai mari cu 1,60% fata de realizarile din aceeași perioada a anului trecut).

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata de echilibrare), rezultat in trimestrul I 2015, este de 167,38 lei/MWh (include T_G). In trimestrul I 2014, pretul mediu ponderat de vanzare a fost de 162,92 lei/MWh.

Cu exceptia lunii ianuarie, preturile pe PZU au fost in medie mai mici decat preturile contractelor derulate de SNN.

Vanzarile de energie ale SNN s-au realizat, ca si in perioada anterioara, pe baza de contracte reglementate, de contracte incheiate pe piata concurentiala - atribuite pe PCCB si PCCB-NC, plus un contract negociat de furnizare incheiat cu C.N.T.E.E. Transelectrica S.A., precum si prin tranzactii pe piata spot.

Cantitatile de energie vandute in baza contractelor incheiate pe piata reglementata au fost conforme cu Decizia ANRE nr. 2719/15.12.2014. Fata de anul 2014, ANRE a redus cantitatile reglementate de la 35% la 21% din productia programata a CNE Cernavoda pentru anul 2015. ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 158,63 lei/MWh (fara T_G), care include si o recunoastere a unor costuri justificate, nerecunoscute in anul anterior (50% din impozitul pe constructii speciale aferent semestrului I din anul 2014). Acesta valoare reprezinta o crestere cu 2,96% a pretului stabilit prin Decizia ANRE 1408/18.06.2014 aplicat in semestrul II 2014, a carui valoare medie a fost de 154,07 lei/MWh (fara T_G).

La vanzarea energiei pe contractele reglementate, pe langa acest pret se adauga tariful reglementat T_G pentru introducerea in rețeaua de transport, de 10,32 lei/MWh (majorat de la 10,02 lei/MWh incepand cu luna iulie 2014 prin Ordinul ANRE 51/26.06.2014).

Din productia efectiv realizata la CNE Cernavoda in trimestrul I 2015, pe contractele reglementate s-a livrat o cota procentuala de 21,20%.

Cantitatile de energie vandute pe piata concurentiala (contracte bilaterale) au reprezentat in trimestrul I al anului 2015 o cota procentuala de 70,4% din volumul total al energiei vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul I 2015 a fost de 167,60 lei/MWh (cu T_G inclus), inregistrand o scadere de 2,55% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul I 2014, de 171,99 lei/MWh.

In trimestrul I 2015, SNN a derulat 101 de contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte reglementate (cu aditionale incheiate pentru anul 2015);
- 81 contracte incheiate pe PCCB;
- 13 contracte incheiate pe PCCB-NC;
- 1 contract de furnizare (cu act aditional incheiat pentru anul 2015).

In trimestrul I 2015 nu au fost cazuri de denuntare/reziliere de contracte.

Pe piata spot, in trimestrul I 2015, s-a vandut o cantitate de energie reprezentand 8,27% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 13% inregistrata in trimestrul I 2014. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot realizat de SNN in aceasta perioada a fost de 161,52 lei/MWh (cu T_G inclus), fata de 146,65 lei/MWh inregistrat in aceeasi perioada din anul 2014.

Nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente prevazute in contracte in cursul anului 2015.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In trimestrul I 2015 valoarea totala estimata a cheltuielilor pe piata de energie in sarcina SNN este de 35.365.138 lei.

Din aceasta valoare, taxele pentru introducerea energiei in reseaua de transport (corespunzatoare T_G – tarifului reglementat care se plateste la C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.), contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia furnizata si a taxelor percepute de OPCOM pentru tranzactiile de vanzare-cumparare din trimestrul I reprezinta 28.587.416 lei.

In trimestrul I 2015 s-au achizitionat cantitati de energie de pe piata spot in scopul indeplinirii integrale a obligatiilor contractuale de livrare energie, cu preponderenta in perioada opririi neplanificate din luna martie 2015. Astfel a fost achizitionata o cantitate de energie de 32.836 MWh, la un pret mediu de 119,7 lei/MWh de pe PZU.

In trimestrul I 2015 cheltuielile pe Piata de Echilibrare s-au ridicat la 2.847.671 lei. Aceasta suma reprezinta contravaloarea energiei primite de pe Piata de Echilibrare pentru compensarea dezechilibrelor negative, care au aparut din cauza diferentelor intre cantitatile de energie efectiv livrate si cantitatile notificate in piata conform obligatiilor contractuale pentru fiecare interval orar. Impactul principal se inregistreaza in luna martie, ca urmare a opririi neplanificate a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda.

3.4. Programul de investitii la data de 31.03.2015

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2015 este de 292.514 mii lei. Pana la data prezentului raport, Bugetul de venituri si cheltuieli al SNN nu a fost aprobat de Adunarea Generala a Actionarilor. Ca urmare, programul de investitii aferent anului 2015 este in stadiul de proiect.

Structura programului de investitii al SNN pentru anul 2015 este prezentata in tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Structura organizatorica	Investitii in curs [mii lei]	Investitii noi [mii lei]	Investitii efectuate la imobiliarile corporale (modernizari) [mii lei]	Dotari [mii lei]	Total [mii lei]	Grad de realizare la 31.03.2015 (%)
1	SNN Executiv	13.048	26.138	0	818	40.004	0,7%
2	CNE Cernavoda	187.087	8.558	4.355	30.355	230.355	14,4%
3	FCN Pitesti	2.985	130	8.220	10.821	22.156	1,9%
	TOTAL	203.120	34.826	12.575	41.993	292.514	11,6%

Ca si in anii anteriori, ponderea cea mai mare in programul de investitii o au investitiile pe termen lung (in curs de executie). Acest fapt se datoreaza necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme, din considerente de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei), din considerente de natura legala – necesitatea implementarii unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii reprezentand cerinte imperative venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniul in cauza (CNCAN si Ministerul Mediului), precum si pentru a raspunde necesitatilor de dezvoltare a sectorului energetic din Romania.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru anul 2015 fata de anul 2014 la finele trimestrului I este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii lei]	Realizat trimestrul I (1.01-31.03.2015) [mii lei]	Grad de realizare trimestrul I (1.01-31.03.2015) (%)
2015	292.514	33.837	11,6%
2014	296.737	42.044	14,2%

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 31.03.2015

SNN Executiv

Premizele care au stat la baza dimensionarii programului de investitii aferent SNN Executiv au fost urmatoarele:

- Contributia SNN in cadrul societatii de tip IPP pentru realizarea Unitatilor 3 si 4 estimata la 8.840 mii lei (echivalent 2.000 mii euro), potrivit Hotararii AGEA SNN nr. 7/22.08.2014 de aprobare a strategiei de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda;
- Participatia SNN la capitalul social al Societatii Hidro Tarnita S.A.in valoare de 8.900 mii lei, potrivit Hotararii AGEA SNN nr.1/11.03.2014 de aprobare a subscrierii unui numar de 89.000 actiuni nou emise cu valoare nominala de 100 lei, actiuni ce vor fi emise de Hidro Tarnita S.A.;
- Capitalizare ELINI (European Liability Insurance for Nuclear Industry) – 4.420 mii lei;
- Participatia SNN in valoare de 8.840 mii lei la constituirea Companiei de Proiect “HVDCC Romania – Turcia S.A.”, potrivit Hotararii AGEA SNN nr. 1/11.03.2014 prin care s-a aprobat participarea prin

- subscrierea si varsarea echivalentului in lei a unui numar de 2.000 mii actiuni cu valoarea nominala de 1 euro;
- Proiect de securizare sistem informatic si securizare comunicatii in valoare de 2.210 mii lei avand ca scop crearea unei structuri hardware si software solida destinata gestionarii in conditii de perfecta securitate, integritate, confidentialitate si disponibilitate a informatiilor, asigurarea exploatarei eficiente la cote de performanta ridicate si in conformitate cu normele de securitate a muncii;
 - Implementarea de aplicatii software - extinderea functionalitatilor din suita ERP (Enterprise Resource Planning) in valoare de 1.768 mii lei;
 - In cadrul capitolului alte cheltuieli de investitii a fost prevazuta suma de 2.100 mii lei reprezentand consolidarea sediului din Magheru 33, in cazul in care proprietarii cladirii iau o decizie privind demararea lucrarilor de consolidare. Diferenta de 4.900 mii lei, reprezentand diferenta de cota ce revine SNN la realizarea lucrarilor de consolidare a sediului din Magheru, a fost prevazuta pentru anul 2016;
 - Studiul tehnico-economic si juridic privind reorganizarea sectorului de exploatare, prelucrare a minereului de uraniu si producerea combustibilului nuclear avand o valoare estimata la 1.326 mii lei.

Gradul de realizare la nivelul SNN Executiv la data de 31.03.2015 este de 0,7%.

Sucursala CNE Cernavoda

Valoarea programul de investitii al CNE Cernavoda pentru anul 2015 este 230.355 mii lei. Gradul de realizare al programului de investitii la 31.03.2015 este de 14,4%.

In cadrul programului de investitii al CNE Cernavoda, unele dintre cheltuielile de investitii cele mai semnificative sunt pentru:

- Imbunatatirea sistemelor de securitate nucleara ca urmare a incidentului de la Fukushima – 44.794 mii lei;
- Modificarea sistemului de excitatie GENEREX de la U 1 – 47.000 mii lei;
- Modernizare sistem protectie fizica – 15.040 mii lei;
- Dezvoltarea infrastructurii retelei de calculatoare in cladirile tehnologice U1 si U2 – 19.283 mii lei;
- Achizitii mijloace fixe independente, inclusiv achizitie de apa grea – 30.355 mii lei.

Referitor la obiectivele investitionale majore si anume PJ-05-016 Depozit Intermediar de Combustibil Ars, inclusiv SICA U#2, PJ-04-001 Modernizare si extindere sistem de protectie fizica, PJ-11-006 Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoda, respectiv a functiilor de securitate nucleara in cazul evenimentelor din afara bazelor de proiectare ca urmare a accidentului nuclear survenit la centrala nucleara Fukushima, valoarea totala a acestora prevazuta in programul de investitii al SNN pe anul 2015 este de 69.245,7 mii lei.

Gradul de realizare pentru obiectivele majore de investitii la sfarsitul trimestrului I 2015 raportat la programul de investitii al societatii este de 7,3%, conform tabelului de mai jos:

Cod proiect	Denumire proiect/ Obiectiv de investitii	2015		Grad de realizare
		Planificat BVC [mii lei]	Realizat pana la 31.03.2015 [mii lei]	(%)
PJ-05-016	Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA U2)	9.411	955	10,1%
PJ-04-001	Modernizare si extindere sistem de protectie fizica	15.040	4.117	27,4%
PJ-11-006	Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoda, respectiv a functiilor de securitate nucleara in cazul evenimentelor din afara bazelor de proiectare ca urmare a acidentului nuclear survenit la centrala nucleara Fukushima 1, Japonia	44.794	4	0,0%
	Total	69.245	5.076	7,3%

Tinand cont ca pentru Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor S.N. Nuclearelectrica S.A. din data de 29.04.2015 au fost propuse spre aprobare actualizarea anexei 1.1 si a anexei 1 la contractele de administratie incheiate intre administratori si societate, unde gradul tina de realizare a obiectivelor de investitii majore este de 7%, rezulta un grad de realizare de 104,7% din tinta prevazuta.

Sucursala FCN Pitesti

Programul de investitii al Sucursalei FCN Pitesti pe anul 2015 este in valoare de 22.156 mii lei.

Programul de investitii al FCN Pitesti a fost intocmit tinand cont de necesitatile de inlocuire a echipamentelor, instalatiilor si a altor imobilizari corporale existente. Dintre investitiile ce detin o pondere valorica mare in programul de investitii al FCN Pitesti mentionam:

- Ventilatie si climatizare hala IV – valoare 1.024 mii lei
- Sistem informatic integrat pentru managementul productiei de combustibil nuclear (SIMP) – 1.000 mii lei;
- Modernizarea liniei de fabricatie fascicule combustibile in vederea optimizarii fluxului de fabricatie si a imbunatatirii calitatii produsului finit – 5.071 mii lei;
- Modernizare infrastructura de comunicatie, amenajarea centrului de date in conformitate cu Standardul TIA942-1 si implementarea de masuri de reducere a riscului de securitate a informatiei - 3.149 mii lei;
- Dotari – 10.821 mii lei.

Gradul de realizare la finele trimestrului I 2015 al sucursalei FCN Pitesti fiind de 1,9%. Au fost finalizate in cursul primului trimestru 2015, urmatoarele obiective de investitii:

- Instalatie de ventilatie pentru statia de electrocare – proiectare si executie
- Reabilitare spatii de lucru, ecluze, birouri, laboratoare si grupuri sanitare

3.5. Activitatea sucursalei CNE Cernavoda

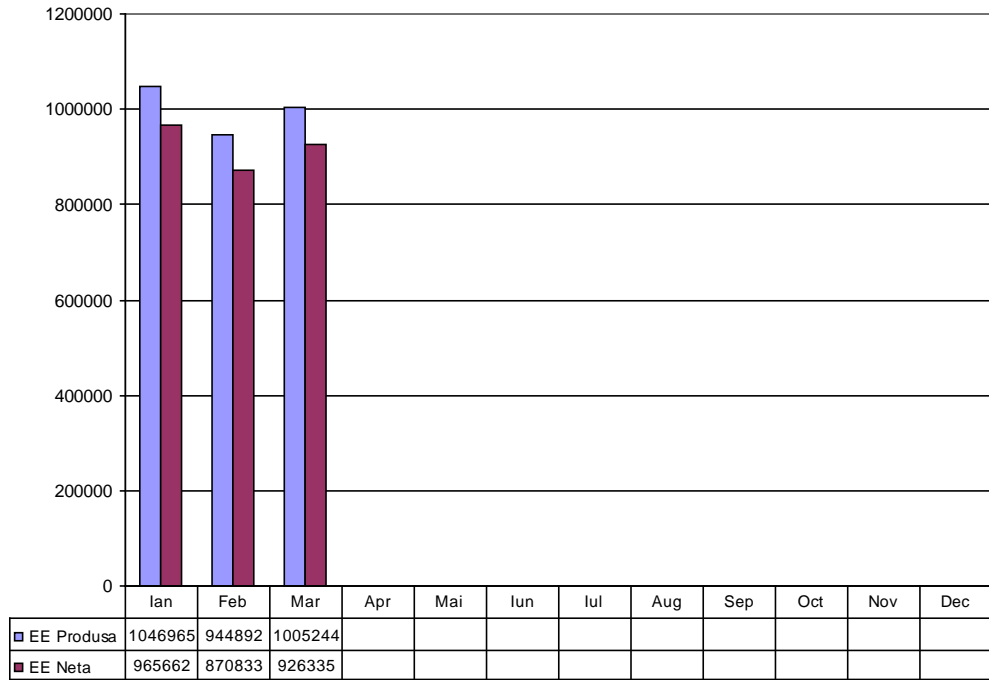
Activitatea de operare s-a derulat fara evenimente care sa aiba impact asupra securitatii nucleare, asupra personalului propriu, a populatiei sau a mediului inconjurator. Relatia cu autoritatile de reglementare s-a desfasurat cu respectarea cerintelor si a conditiilor din autorizatiile de functionare.

In trimestrul I 2015 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (indicator 1).

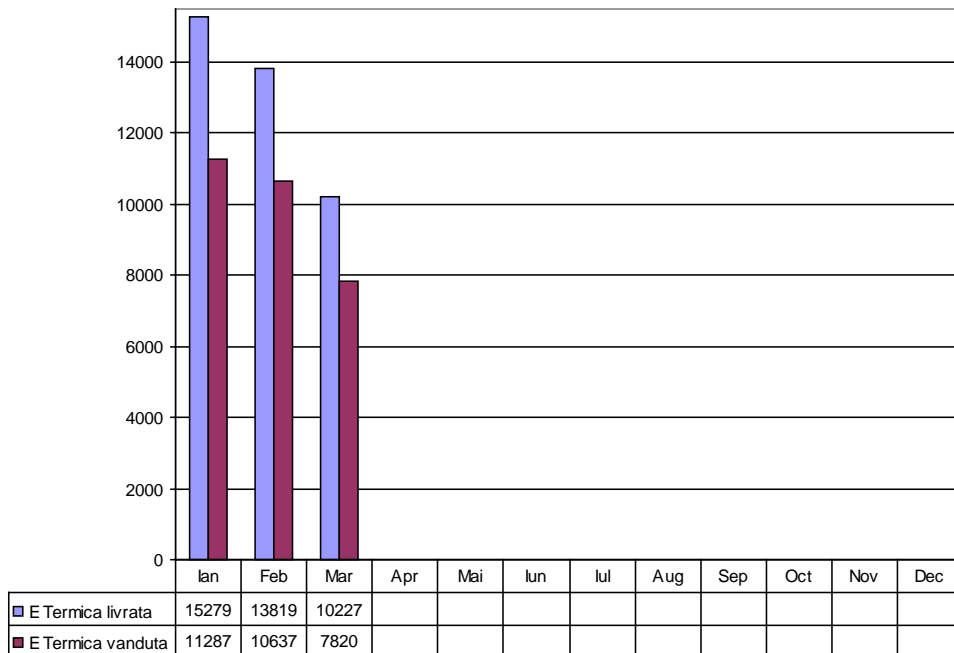
Pe data de 27 martie 2015 a avut loc oprirea neplanificata a Unitatii 1, controlata, cu o durata de 49 ore (2,04 zile), care s-a produs datorita necesitatii remedierii deficientelor semnalate la un sistem auxiliar aferent partii clasice a centralei. Sincronizarea la Sistemul Energetic National (“SEN”) a avut loc in data de 29 martie 2015.

Principalii indicatori ai activitatii de productie sunt evidentiati in graficele care urmeaza.

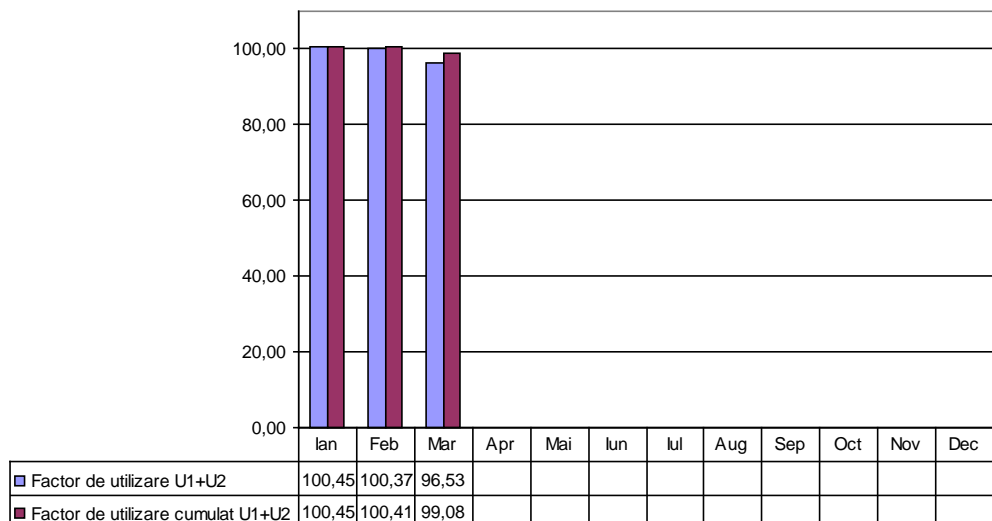
Energie electrica produsa/ neta U1 + U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 2.997.101 MWh/ Energie electrica neta: 2.762.830 MWh)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2015: 7,82%)



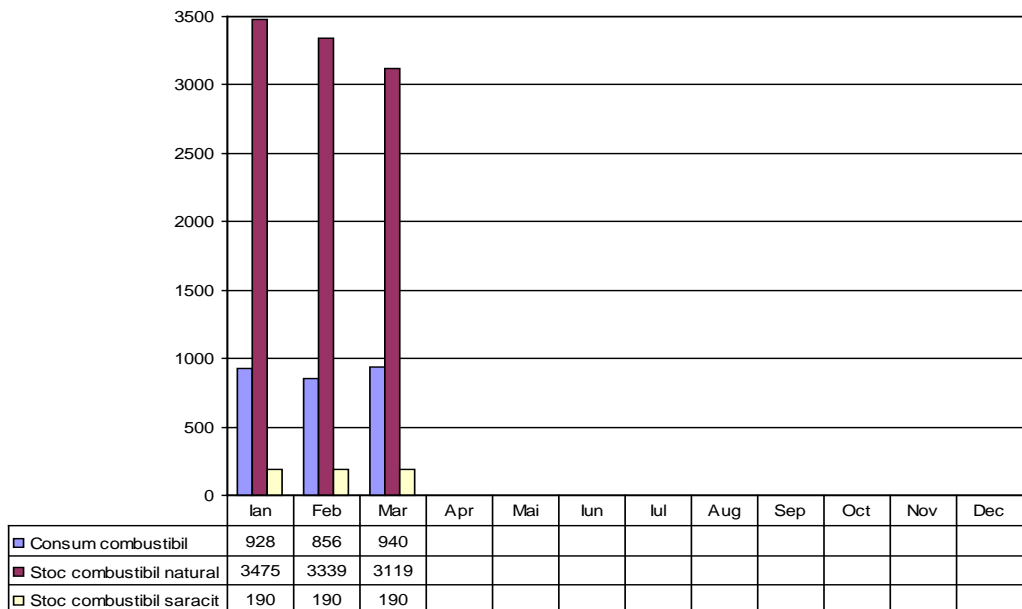
Energia termica livrata la termoficare/ vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 39.324 Gcal/Energie termica vanduta: 29.744 Gcal)



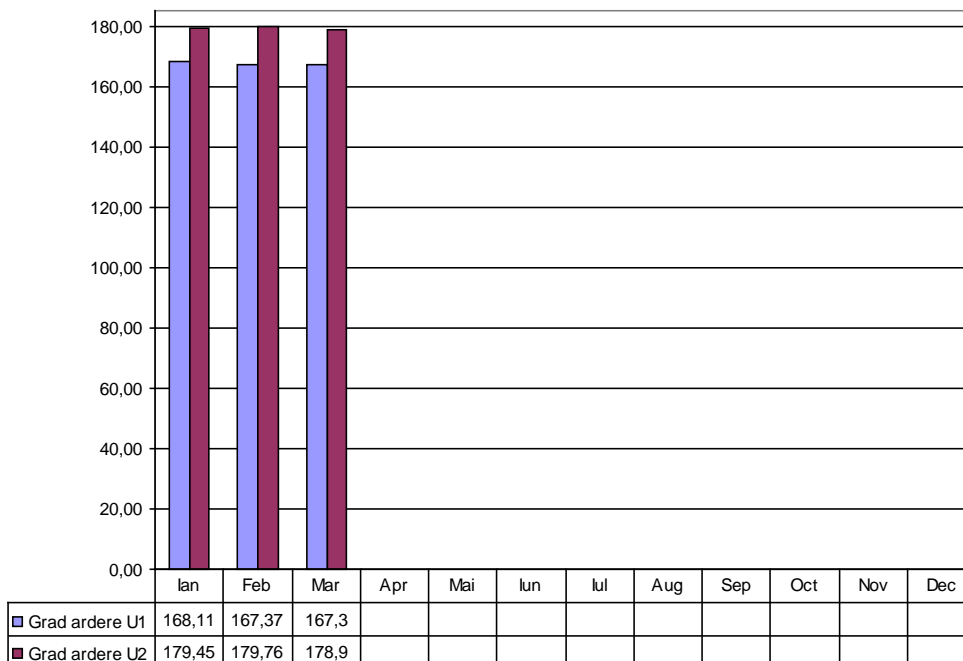
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2015: 99,08%)



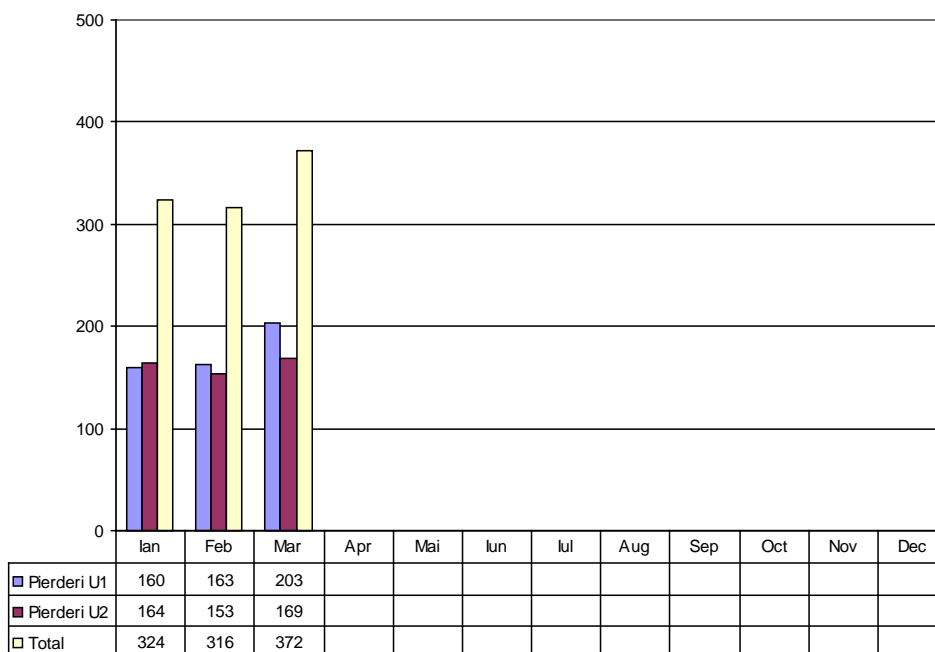
Consum de combustibil U1 + U2/ Stoc de combustibil (fascicule)
(Consum cumulat 2015: 2.724)



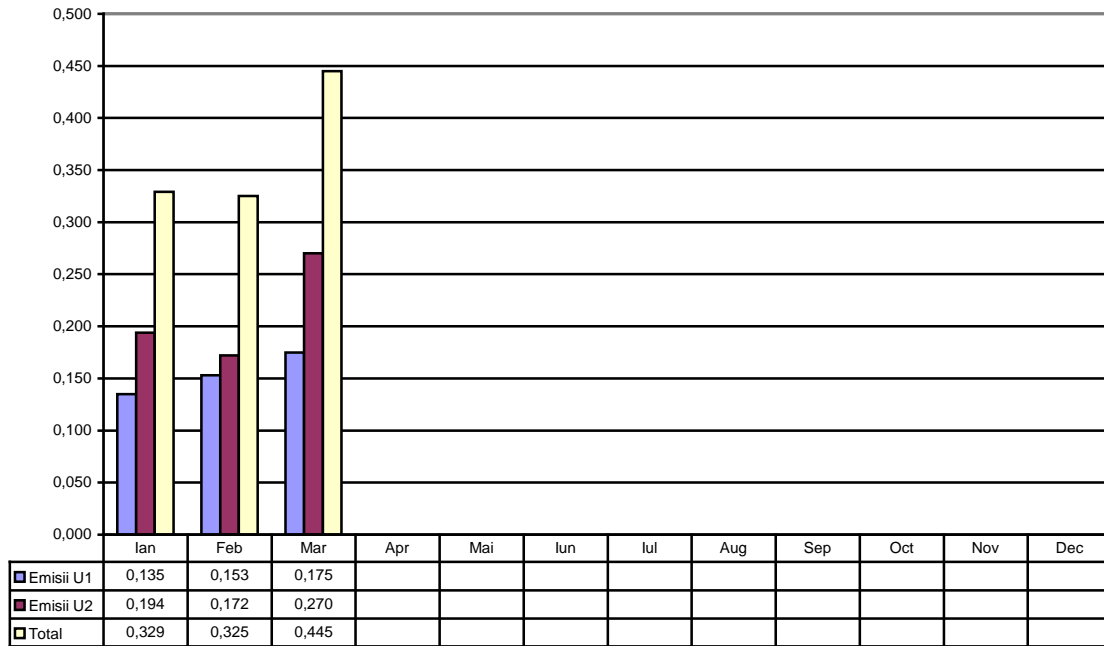
**Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2015: 173,48 /Prevazut proiect: min. 156,00)**



**Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2015: 1.012 / Prevazut 2014: max. 6.800)**



Volum emisii radioactive in mediu U1/U2 (µSv)
(Total 2015: 1,099 / Limita anuala: 13,00)



3.6. Activitatea sucursalei FCN Pitesti

In trimestrul 1 2015, FCN a fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.600 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii. Fata de aceeaasi perioada din anul 2014, productia de fascicule de combustibil nuclear a crescut cu 10,63 % (de la 3.254 bucati la data de 31.03.2014, la 3.600 bucati la data de 31.03.2015).

FCN a livrat in trimestrul I 2015 la CNE Cernavoda cantitatea de 2.160 fascicule de combustibil nuclear, respectand graficul de livrari convenit.

Pretul uraniului in pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu a crescut de la 460 lei/kg in trimestrul I 2014 la 475 lei/kg in trimestrul II, III si IV 2014 si s-a mentinut la acelasi nivel in trimestrul I 2015.

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1. Majorarea capitalului social al Societatii

In baza Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr. 8/06.10.2014, a fost aprobata majorarea capitalului social al SNN cu aport in numerar in suma totala maxima de 239.172.630 lei, de la valoarea actuala de 2.817.827.560 lei la valoarea de 3.057.000.190 lei, prin emiterea unui numar maxim de 23.917.263 actiuni noi, nominative, dematerializate, la un pret de 10 lei/actiune, egal cu valoarea nominala (fara prima de emisiune) din care:

(i) 19.437.670 actiuni noi in suma de 194.376.700 lei reprezentand aportul in numerar al statului roman prin Ministerul Economiei - Departamentul pentru Energie, respectiv valoarea alocatiilor bugetare aferente perioadei 2006-2009 pentru realizarea Unitatii 2 si pentru finantarea lucrarilor la Unitatile 3-5 de la CNE Cernavoda;

(ii) Maxim 4.479.593 actiuni noi in suma de 44.795.930 lei vor fi oferite, in cadrul exercitarii dreptului de preferinta, spre subscriere in schimbul aportului in numerar al Statului Roman prin Ministerul Economiei - Departamentul pentru Energie, celorlalti actionari ai SNN, respectiv persoanelor care au calitatea de actionar la Data de Inregistrare, in vederea mentinerii cotelor de participatie detinute in cadrul SNN la Data de Inregistrare.

Prospectul de oferta aferent majorarii de capital social a fost aprobat de Consiliul de Administratie al SNN prin decizia nr. 174/02.12.2014 si de Autoritatea de Supraveghere Financiara ("ASF") prin decizia nr. 2246/23.12.2014.

Anuntul de oferta aferent majorarii de capital social a fost publicat in data de 29.12.2014, iar perioada de subscriere a avut loc intre 05.01.2015 si 04.02.2015. Actionarii inscrisi in Registrul Actionarilor la data de inregistrare 22.10.2014 au avut dreptul de a subscrie si plati actiuni din aceasta emisiune, proportional cu cota de participare la capitalul Societatii pe care o detineau la data de inregistrare. Pretul de subscriere a fost de 10 lei/actiune, iar Intermediarul ofertei a fost SSIF SWISS CAPITAL.

Conform hotararii AGEA mentionate, SNN a informat actionarii si investitorii ca oferta de vanzare de actiuni aferenta majorarii de capital social s-a finalizat in data de 04.02.2015.

In data de 06.02.2015, Consiliul de Administratie al SNN a constatat si a aprobat urmatoarele: in perioada de subscriere 05.01.2015 - 04.02.2015 au fost subscribe un numar de 19.438.285 actiuni cu o valoare de 194.382.850 lei, din care 19.437.670 actiuni cu o valoare de 194.376.700 lei, subscribe de catre actionarul majoritar - Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici si Mijlocii si Mediului de Afaceri si 615 actiuni cu o valoare de 6.150 lei, oferite, in cadrul exercitarii dreptului de preferinta, spre subscriere celorlalti actionari ai SNN, respectiv persoanelor care detineau calitatea de actionar la data de inregistrare (22.10.2014), in vederea mentinerii cotelor de participatie.

Subscrierea realizata a fost in valoare de 194.382.850 lei, iar procentul de valori mobiliare alocate din totalul valorilor mobiliare oferite public a fost de 81,2730%. Valoarea capitalului social al SNN care a rezultat in urma acestei operatiuni a fost de 3.012.210.410 de lei, integral subscris si varsat de actionarii societatii, corespunzand unui numar de 301.221.041 actiuni.

In data de 05.03.2015 a fost emis certificatul de inregistrare mentiuni la Registrul Comertului privind: capitalul social, numarul de actiuni si modificari date la asociatii persoane juridice si asociati lista persoane fizice si juridice. Prin Decizia nr. 415/11.03.2015 Autoritatea de Supraveghere Financiara, a blocat ca masura asiguratorie, pe o perioada unica de doua saptamani, transferul pachetului de 19.438.285 actiuni emise ca urmare a majorarii capitalului social al SNN in baza hotararii AGEA din data de 16.10.2014.

4.2. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

In lunile ianuarie si februarie 2015 au avut loc intalniri ale Comisiei de negociere pentru definitivarea unei pozitii comune de negociere a autoritatilor/institutiilor implicate cu privire la propunerile China General Nuclear Corporation (CGN) de modificare a Memorandumului de Intelegere. La inceputul lunii martie 2015, Comisia Interministeriala a aprobat documentul de pozitie propus de Comisia de negociere si au fost continuate negocierile asupra Memorandumului de Intelegere.

Deodata ce negocierile cu privire la Memorandumul de Intelegere vor fi finalizate, documentul va fi supus avizarii Comisiei de negociere si Consiliului de Administratie SNN si respectiv aprobarii Comisiei Interministeriale si Adunarii Generale a Actionarilor SNN. Ulterior semnarii Memorandumului de Intelegere, vor fi demarate negocierile pentru Acordul de Investitii si Actul Constitutiv al noii societati de proiect.

4.3. Litigii cu actionarul Fondul Proprietatea S.A.

Fondul Proprietatea S.A. a inregistrat pe rolul Tribunalului Bucuresti cererea de Ordonanta Presedintiala, care face obiectul dosarului nr. 40510/3/2014, cerere prin care solicita suspendarea executarii Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA") nr. 8/6.10.2014 pana la solutionarea definitiva a actiunii in anulare. In data de 23.04.2015, Curtea de Apel Bucuresti a respins definitiv, ca nefondat, apelul declarat de Fondul Proprietatea impotriva Hotararii nr. 282/23.01.2015 pronuntata de Tribunalul Bucuresti in dosarul nr. 40510/3/2014. Prin acea hotarare, Tribunalul Bucuresti a respins cererea de chemare in judecata – ordonanta presedintiala – prin care se solicita suspendarea efectelor Hotararii AGEA nr. 8/06.10.2014.

Actiunea in anularea hotararii AGEA nr. 8/6.10.2014 face obiectul dosarului nr. 40046/3/2014 inregistrat de Fondul Proprietatea S.A. pe rolul Tribunalului Bucuresti, iar primul termen de judecata a fost pe data de 23.02.2015, cand instanta a dispus amanarea judecarii cauzei pentru data de 04.05.2015. In data de 04.05.2015 instanta a stabilit urmatorul termen de judecata pentru data de 15.06.2015.

4.4. Reactualizarea si aprobarea Regulamentului privind organizarea si desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor SNN

SNN a reactualizat si aprobat Regulamentul privind organizarea si desfasurarea Adunarilor generale ale actionarilor SNN prin decizie a Consiliului de Administratie nr. 271 din data de 20 februarie 2015, ca urmare a modificarilor legislatiei pietei de capital si a actualizarii Actului Constitutiv al SNN.

4.5. Oportunitate investitie Enel

In luna septembrie 2014, SNN a inceput analiza oportunitatii rezultata din anuntul potentialei vanzari a operatiunilor Enel in Romania.

In data de 25.02.2015, consultantii grupului Enel S.p.A., Citigroup Global Markets Limited si UniCredit S.p.A., au informat SNN cu privire la decizia Consiliului Director al Grupului Enel de a suspenda temporar procesul de vanzare a activelor din Romania. Pe cale de consecinta, interesul SNN in aceasta tranzactie nu se mai poate materializa.

4.6. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii lei) si a celor neevaluate monetar in curs la 31.03.2015 este prezentata in **Anexa 3**.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 31.03.2015

Performantele societatii se regasesc si in indeplinirea principalilor indicatori economico-financiari, astfel:

Denumire Indicator ^{*)}	Mod de calcul	u.m.	31.03.2015
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	3,84
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	19,4%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	16,3%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	28
4. Viteza de rotatie a activelor^{**)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,24

*) In baza situatiilor financiare interimare individuale simplificate neauditare

***) viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/90 zile)

6. GRADUL DE INDEPLINIRE A INDICATORILOR DE PERFORMANTA

Indicatorii si criteriile de performanta inclusi in contractele de mandat ale administratorilor si directorilor au fost prevazuti la mijlocul anului 2013 pe baza standardelor locale de contabilitate aplicabile. Incepand cu exercitiul financiar al anului 2013, SNN aplica Standardele Internationale de Raportare Financiara (IFRS).

In sedinta Adunarii Generale a Actionarilor din data de 29 aprilie 2015, Consiliul de Administratie al SNN a propus actualizarea anexelor 1 si 1.1. din contractele de mandat cu nivelurile indicatorilor si criteriilor de performanta pentru anul 2015 armonizati cu propunerea de buget de venituri si cheltuieli, anexa care contine si defalcarea pe trimestre a indicatorilor si criteriilor de performanta.

Adunarea Generala a Actionarilor nu a aprobat inca bugetul de venituri si cheltuieli al societatii pentru anul 2015 astfel incat in prezent nu se poate prezenta gradul de indeplinire a indicatorilor si criteriilor de performanta pentru trimestrul I 2015.

Consiliul de Administratie
Alexandru Sandulescu
Presedinte

Anexa 1 – Pozitia financiara la 31.03.2015

	31 martie 2015 (neauditat)	31 decembrie 2014 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	7.709.136.688	7.789.583.632
Imobilizari necorporale	90.868.906	94.558.653
Investitii financiare	141.686.201	141.686.201
Total active imobilizate	7.941.691.795	8.025.828.486
Active circulante		
Stocuri	383.932.091	397.665.497
Creante comerciale si alte creante	174.694.147	240.118.861
Plati efectuate in avans	27.447.011	18.546.205
Depozite bancare	175.931.825	31.442.715
Numerar si echivalente de numerar	1.187.680.773	1.152.298.625
Total active circulante	1.949.685.847	1.840.071.903
Total active	9.891.377.642	9.865.900.389
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social din care:	3.207.713.153	3.013.330.303
<i>Capital social subscris si varsat</i>	<i>3.012.210.410</i>	<i>2.817.827.560</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva pentru plati in avans la capitalul social	24.498.784	217.820.977
Rezerva din reevaluare	307.593.076	313.405.061
Rezultatul reportat	3.953.471.964	3.912.224.643
Total capitaluri proprii	7.524.751.126	7.488.255.133
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	1.461.345.917	1.496.191.642
Venituri in avans pe termen lung	168.549.774	172.135.939
Datorie privind impozitul amanat	195.239.180	197.598.967
Obligatii privind beneficiile angajatilor	33.267.120	33.267.120
Total datorii pe termen lung	1.858.401.991	1.899.193.668
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	255.373.352	244.366.147
Impozit pe profit datorat	18.202.777	4.495.676
Venituri in avans pe termen scurt	27.651.321	24.909.505
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	206.997.075	204.680.260
Total datorii curente	508.224.525	478.451.588
Total datorii	2.366.626.516	2.377.645.256
Total capitaluri proprii si datorii	9.891.377.642	9.865.900.389

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31.03.2015

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2015 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2014 (neauditata, retratata)
Venituri		
Venituri din vanzarea energiei electrice	440.292.937	433.304.900
Venituri din transportul energiei electrice	28.497.774	28.227.966
Total venituri	468.790.711	461.532.866
Alte venituri	17.640.130	20.393.217
Cheltuieli din exploatare		
Depreciere si amortizarea	(116.041.804)	(110.301.628)
Cheltuieli cu personalul	(65.118.255)	(68.514.307)
Costul energiei electrice achizitionate	(6.887.794)	(3.579.992)
Reparatii si mentenanta	(15.295.853)	(13.154.705)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(28.497.774)	(28.227.966)
Cheltuieli cu piese de schimb	(3.195.919)	(5.434.906)
Costul cu combustibilul nuclear	(42.354.421)	(36.034.089)
Alte cheltuieli din exploatare	(164.815.573)	(197.533.925)
Total cheltuieli din exploatare	(442.207.393)	(462.781.517)
Profit din exploatare	44.223.448	19.144.566
Cheltuieli financiare	(33.571.817)	(12.725.899)
Venituri financiare	41.626.695	49.545.192
Cheltuieli financiare nete	8.054.878	36.819.293
Profit inainte de impozitul pe profit	52.278.326	55.963.859
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(16.842.990)	(24.064.296)
Profitul perioadei	35.435.336	31.899.562

Anexa 3 – Litigii SNN majore in curs la 31.03.2015 (peste 500 mii lei), inclusiv cele neevaluate monetar

Nr.	Numar Dosar	Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Obiect/valoare	Faza Procesuala Actuala	Faze Procesuale Anterioare	Stadiu Procesual Termen
	SNN Executiv							
1.	3868/118/2012	Tribunal Constanta	Creditor	S.C. PROCONEX UNIVERSAL S.RL.	faliment procedura simplificata creanta acceptata 3.369.886,85 lei	Fond		25.05.2015
2.	27406/3/2012	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant Creditor	SC Tinmar Ind S.A.	Penalitati intarziere, tarif si dobanda admise 1.286.326,78 lei si 18.345,23 lei cheltuieli de judecata	Rejudecare apel la Curtea de Apel Bucuresti	<u>In fond (Tribunalul Bucuresti)</u> Admite in parte cererea SNN - Tinmar Ind S.A. este obligat la plata catre SNN a sumei de 1.230.780,39 lei si 16.423,80 lei cheltuieli de judecata <u>In apel (Curtea de Apel Bucuresti)</u> schimba in parte sentinta - in plus fata de fond, Tinmar Ind S.A. este obligat la plata catre SNN a sumei de 55.546,39 lei si 555,47 lei cheltuieli de judecata in plus pentru fond si 1365,96 lei cheltuieli de judecata in apel. <u>In recurs (Inalta Curte de Casatie si Justitie)</u> admite recursul caseaza decizia Curti de Apel Bucuresti si se trimite dosarul la Curtea de Apel Bucuresti spre rejudecare.	
3.	2183/115/2010	Tribunalul Caras-Severin	Creditor	Cet Energoterm Resita S.A.	Faliment creanta 580.974,21 lei	Fond		26.06.2015
4.	48031/299/2010	Judecatoria Sector 1	Parte civila	Rotaru Ioan, Ispas Gheorghe, Irimie Traian TESS parte responsabila civilmente	Infractiuni, coruptie – abuz in serviciu. 13.493.080,3 lei	Fond		29.04.2015
5.	35455/3/2013	Curtea de Apel Bucuresti	Intimat	Transelectrica	Penalitati 646.270,87 lei	Apel	<u>Fond</u> :Admite in parte actiunea. Obliga SNN la plata catre reclamanta a sumei de 10.44 lei penalitati. Respinge restul pretentiilor reclamantei, ca fiind prescrise. Obliga SNN la plata către reclamantă a sumei de 1 leu cheltuieli de judecată. <u>Apel</u> Admite apelul in parte.Respinge exceptia prescriptiei si trimite spre rejudecare la prima instanta.	
6.	9089/101/2013	Tribunalul Mehedinti	Creditor	RAAN	Insolventa Creanta in plan reorganizare 5.450.135,91	Fond	SNN a solicitat creanta in valoare de 7.828.405,48	23.04.2015

SN Nuclearelectrica SA

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2015

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

					lei		lei.Conform planului de reorganizare SNN va primi 5.450.135,91 lei in doi ani.	
7.	7238/120/2012	Tribunalul Dambovita	Creditor	Eco Energy	Faliment creanta 2.464.059,64 lei	Fond		11.05.2015
8.	3793/2/2013	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Intimat	Greenpeace CEE Romania	Anulare emitere emitere a acordului de mediu Proiectul Unitatilor 3-4.	Recurs		
9.	873/1259/2008	Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 SA	Faliment creanta 2.713.986,71 lei	Fond		24.03.2015
10.	18770/3/2007	Tribunalul Bucuresti	Creditor	Condem SA	Faliment creanta 2.446.227,08 lei	Fond		02.09.2015
11.	11661/3/2014	Curtea de Apel Bucuresti	Intimat	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	Constatarea nulitatii absolute a Hotararii AGEA S.N.N. nr. 1/11.03.2014	Fond	Rejudecare Tribunalul Bucuresti	22.05.2015
12.	416/2/2014	Curtea de Apel Bucuresti	Petent Reclamant	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei	Modificare tarif reglementat prin Decizie 3609/2013	Fond	Asteptam redactare sentinta	
13.	22456/3/2012 *	Tribunalul Bucuresti	Creditor	Hidroelectrică S.A.	Reorganizare Creanta 70.093.550,47 lei	Fond	Conform Conventiei incheiate la data de 17.06.2013 intre SNN si Hidroelectrică prin administratoru l judiciar si administratoru l special, aceasta se obliga la achitarea creanței totale in suma de 70.093.550,47 lei in 24 rate lunare egale incepand cu luna iulie 2013. In	10.06.2015

SN Nuclearelectrica SA

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2015

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

							prezent suma ramasa de platit este in valoare de 5.841.129,27 lei.	
	FCN Pitesti							
14.	544/109/2015	Tribunalul Arges	Parat	Goga Gheorghe	Proprietate intelectuala	Fond		13.05.2015