



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”

Data raportului: Mai 2015 (actualizat in data de 18.09.2015)

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
Anexa 4 – Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta la 31.03.2015 - Consiliul de Administratie.....	23

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 administrator 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 – “Raportare 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.

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 /Cheltuieli 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 aceeasi perioada a anului precedent, aceasta evolutie fiind rezultatul urmatoarelor 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 1 2015 a scazut cu 42% fata de trimestrul 1 2014, dar aceasta diferenta s-a reflectat intr-o crestere de 21% a cantitatii de energie vanduta pe piata libera in aceeasi perioada fata de trimestrul 1 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 1 2014), pe piata concurentiala a contractelor bilaterale preturile au scazut cu 3% fara de trimestrul 1 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 1 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 1 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. 1501924/04.05.2015.

Intrucat la solicitarea Ministerului Finantelor Publice si a Ministerului Energiei, Intreprinderilor Mici si Mijlocii si Mediului de Afaceri („MEIMMMA”) propunerea initiala de buget a fost revizuita si transmisa spre aprobare catre MEIMMMA prin Adresa nr. 6247/25.05.2015, actualizarea s-a realizat in baza realizarilor pentru trimestrul I al anului 2015.

Ulterior, BVC a fost aprobat in aceasta forma prin HG nr. 468/24.06.2015 si prin Hotararea AGA nr 6/14.09.2015

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 [...]”.

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 cumulat 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 aceasi 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 parametrii 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 tinta 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

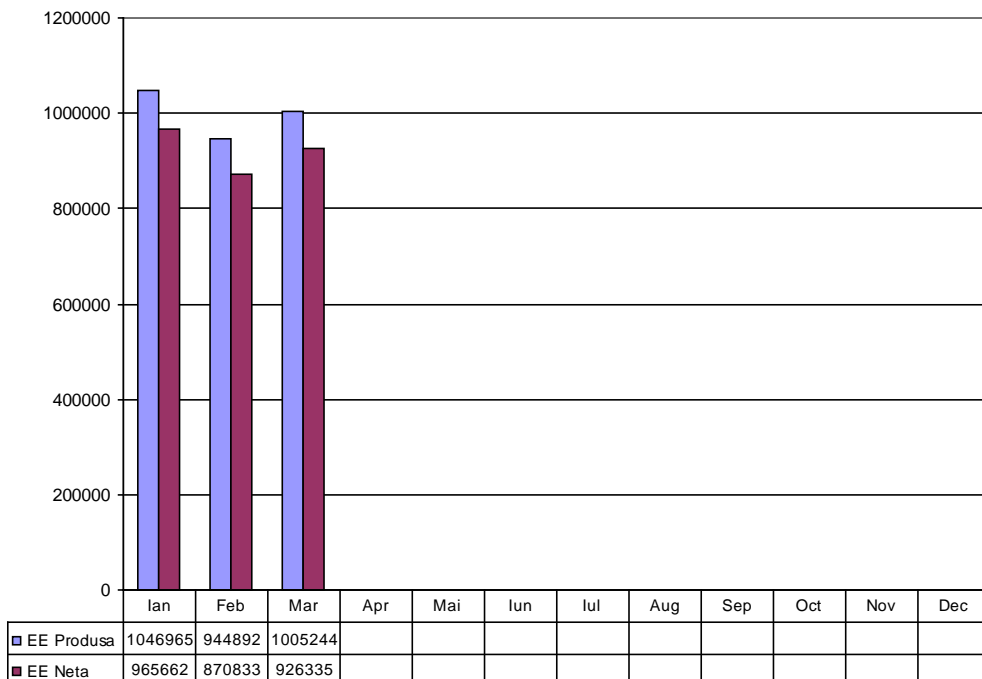
Activitatea de operare s-a derulat fara evenimente care sa aiba impact asupra securitatii nucleare, asupra personalului propriu, a populatiei sau a mediului inconjurator. Relatia cu autoritatile de reglementare s-a desfasurat cu respectarea cerintelor si a conditiilor din autorizatiile de functionare.

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 barierele de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (indicator 1).

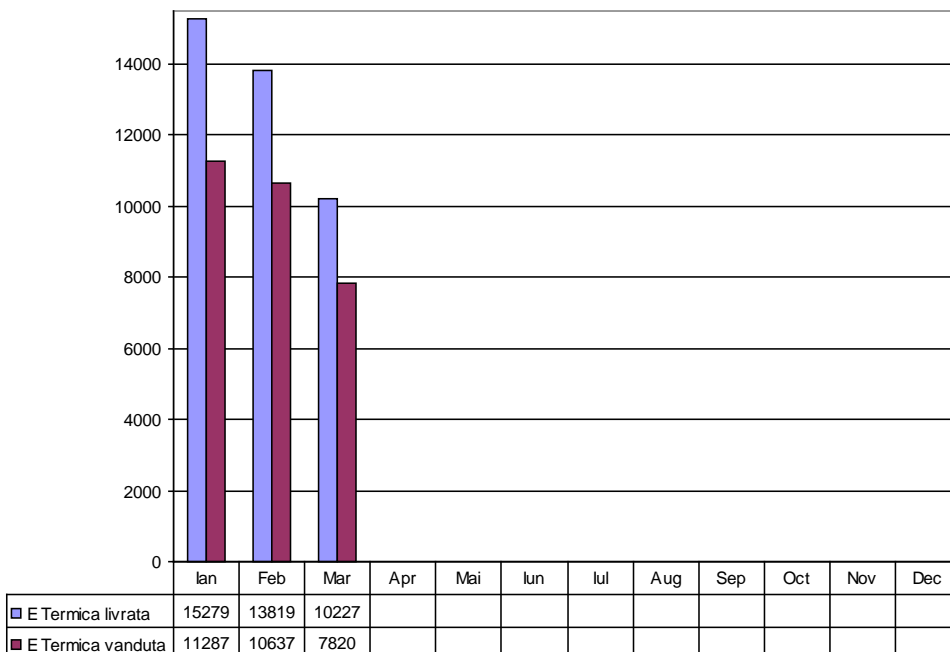
Pe data de 27 martie 2015 a avut loc oprirea neplanificata a Unitatii 1, controlata, cu o durata de 49 ore (2,04 zile), care s-a produs datorita necesitatii remedierii deficientelor semnalate la un sistem auxiliar aferent partii clasice a centralei. Sincronizarea la Sistemul Energetic National (“SEN”)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

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

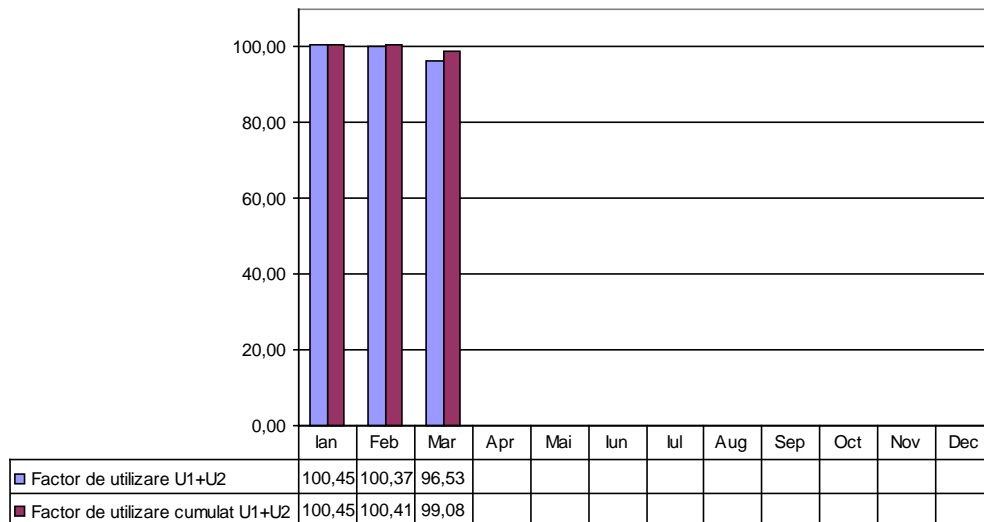
Energie electrica produsa/ neta U1 + U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 2.997.101 MWh/ Energie electrica neta: 2.762.830 MWh)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2015: 7,82%)



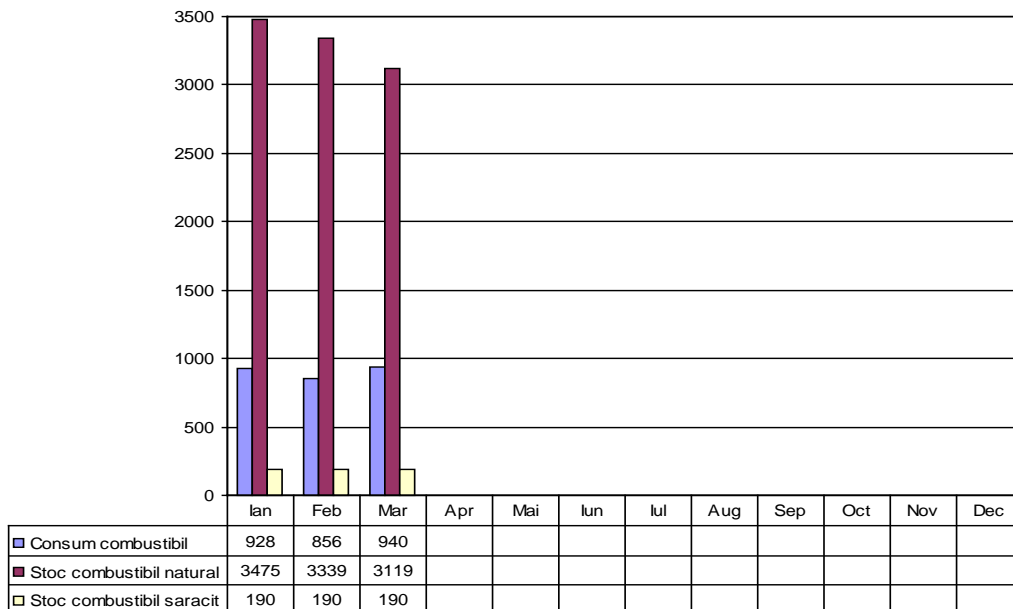
Energia termica livrata la termoficare/ vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 39.324 Gcal/Energie termica vanduta: 29.744 Gcal)



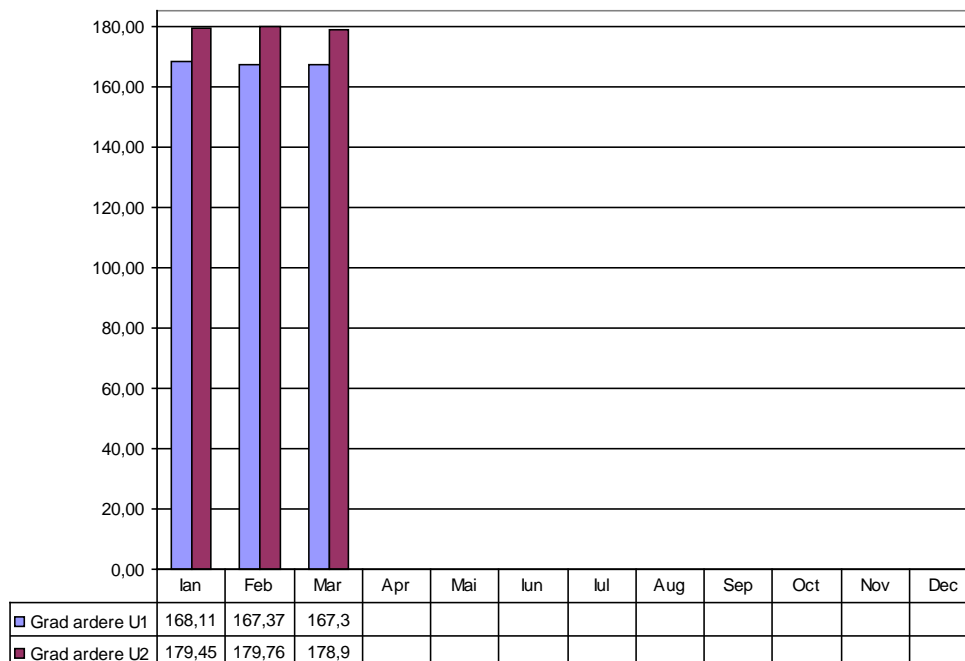
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2015: 99,08%)



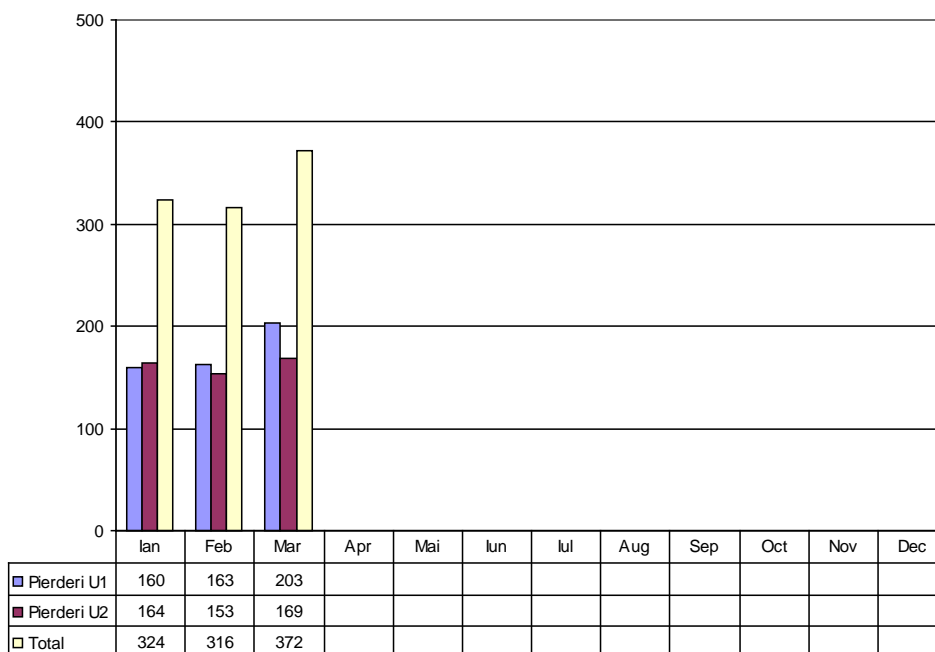
Consum de combustibil U1 + U2/ Stoc de combustibil (fascicule)
(Consum cumulat 2015: 2.724)



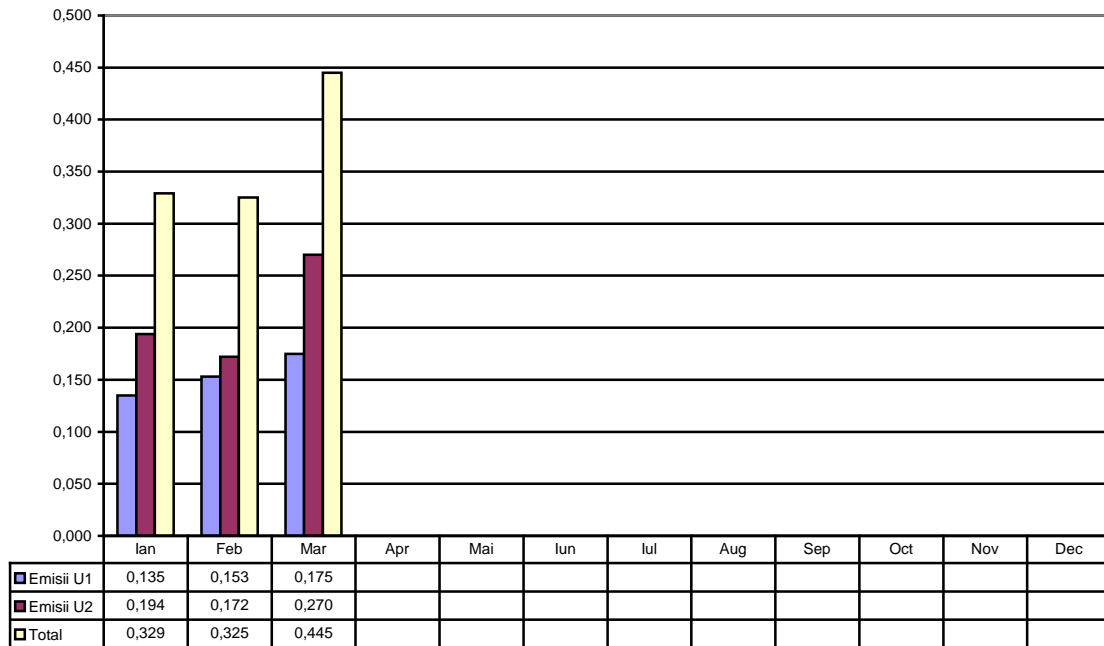
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2015: 173,48 /Prevazut proiect: min. 156,00)



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 aceeași 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 este 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 va fi 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.

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 S.C. 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).

Indicatorii de performanta au fost calculati pe baza Bugetului de venituri si cheltuieli al SNN, aprobat prin HG nr. 468/24.06.2015 si prin Hotararea AGA nr 6/14.09.2015, precum si pe baza Anexei 1 si Anexei 1.1 din contractele de administratie incheiate intre administratori si societate actualizate prin Hotararea AGA nr 7/14.09.2015, cuprinzand nivelul indicatorilor si criteriilor de performanta pentru anul 2015.

Indicatorii au fost indepliniti in proportie de peste 100% in trimestrul I 2015, dupa cum rezulta din Anexa 4 (gradul de indeplinire fiind in proportie de 103,55%).

Referitor la gradul de indeplinire a planului valoric anual de investitii conform Tabel 28 din planul de administrare si Bugetelor anuale, in determinarea gradului de indeplinire a planului valoric de investitii sunt luate in calcul doar investitiile mentionate in tabelul 28 din planul de administrare iar gradul de realizare este limitat la maxim 100% (realizat vs planificat).

Consiliul de administratie monitorizeaza inclusiv prin rapoartele trimestriale ale directorilor, executia contractelor de mandate ale acestora; pentru informare, indicatorii si criteriile de performanta inclusi in contractele de mandat ale directorilor au fost realizati in proportie de peste 100% in trimestrul I 2015 (104,68% directorul general si directorul financiar si 117,53% directorul sucursalei CNE Cernavoda).

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
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

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 Procesual a 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	<p><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</p> <p><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.</p> <p><u>In recurs (Inalta Curte de Casatie si Justitie)</u> admite recursul caseaza decizia Curtii de Apel Bucuresti si se trimite dosarul la Curtea de Apel Bucuresti spre rejudecare.</p>	
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	Infractiuni, coruptie – abuz in serviciu.	Fond		29.04.2015

				TESS parte responsabilă civilmente	13.493.080,3 lei			
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 lei	Fond	SNN a solicitat creanta in valoare de 7.828.405,48 lei.Conform planului de reorganizare SNN va primi 5.450.135,91 lei in doi ani.	23.04.2015
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 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	Fond	Rejudecare Tribunalul Bucuresti	22.05.2015

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)

					AGEA S.N.N. nr. 1/11.03.2014			
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	
	FCN Pitesti							
13.	544/109/2015	Tribunalul Arges	Parat	Goga Gheorghe	Proprietate intelectuala	Fond		13.05.2015

Anexa 4 – Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta la 31.03.2015 - Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta	UM	Prevederi TRIM I	Realizari TRIM I	Grad de indeplinire (%)	Coefficient de ponderare	Grad de indeplinire a indicatorilor de performanta col. 5 * col. 6 (%)
0	1	2	3	4	5	6	7
Imbunatatirea indicatorilor privind performantele financiare ale Societatii							
1	Cifra de afaceri anuala (cumulat de la inceputul anului)	Milioane RON	469,00	469,23	100,05%	0,20	20,01%
2	Profit din exploatare anual (cumulat de la inceputul anului)	Milioane RON	44,00	44,22	100,51%	0,20	20,10%
3	Plati restante	Mii RON	-	-	100,00%	0,10	10,00%
4	Productivitatea muncii (cumulat de la inceputul anului)	Mii RON/persoana	223,00	230,35	103,30%	0,10	10,33%
5	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei cifra de afaceri (cumulat de la inceputul anului)	RON	943,00	942,40	100,06%	0,10	10,01%
Indeplinirea obiectivelor majore investitionale							
6	Realizarea planului valoric anual de investitii cumulat de la inceputul anului (Conform Tabel 28 si Bugetelor anuale)	%	7,00%	7,33%	104,71%	0,15	15,71%
Mentinerea capacitatii de productie a energiei electrice peste nivelul mediu din industrie							
7	Coefficientul de utilizare a puterii instalate (cumulat de la inceputul anului)	%	80,00%	99,08%	123,85%	0,10	12,39%
Operarea unitatilor nucleare in conditii de siguranta si securitate nucleara pentru personal, populatie, mediu si activele de productie							
8	Niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe Scara Internationala a Evenimentelor Nucleare, privind degradarea barierei de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior		0 evenimente mai mari de nivel 1 pe scara INES	0 evenimente mai mari de nivel 1 pe scara INES	100,00%	0,05	5,00%
Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta						1,00	103,55%