RAPORT TRIMESTRIAL

al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare a S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2014

Trimestrul I al anului 2014

Informatiile si situatiile financiare interimare individuale simplificate prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate si au fost intocmite conform OMFP 1286/2012 in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea Financiara Interimara"

Mai 2014

CUPRINS

1. INTRODUCERE 3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE 3
2.1. Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2014 3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31 martie 2014 4
2.3. Executia bugetului de venituri si cheltuieli la 31 martie 2014 5
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE 5
3.1. Producerea de energie electrica 5
3.2. Vanzarea de energie electrica 5
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica 7
3.4. Programul de investitii pentru trimestrul I 2014 8
3.5. Activitatea sucursalei CNE Cernavoda 10
3.5. Activitatea sucursalei FCN Pitesti 12
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE 13
4.1 Achizitia de pulbere sinterizabila de uraniu 13
4.2 Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda 13
4.3. Litigii majore 13
4.4 Stadiul actiunilor referitoare la transferul apei grele la rezerva stat 13
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 31.03.2014 14
6. GRADUL DE INDEPLINIRE A INDICATORILOR DE PERFORMANTA 14
Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2014 15
Anexa 2 – Contul de profit si pierderie pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2014 16
Anexa 3 – Litigii majore la 31 martie 2014 17

1. INTRODUCERE

Raportul trimestrial al administratorilor este intocmit in baza Legii nr. 31/1990 republicata cu modificarile si completarile ulterioare, a 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. Informatiile si situatiile financiare interimare individuale simplificate prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate si au fost intocmite conform OMFP 1286/2012 pentru aprobarea Standardelor Internationale de Raportare Financiara, aplicabile societatilor comerciale ale caror valori sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata cu modificarile ulterioare in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara".

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

2.1. Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2014

Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2014 este prezentata in **Anexa 1**.

La 31 martie 2014, creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

Creante comerciale	161.305.586
Provizioane pentru creante comerciale	(14.214.364)
Alte creante	58.594.426
Provizioane pentru alte creante	(2.500.647)
Taxe si impozite	64.688.471
Total	**267.873.472**

Creantele comerciale sunt reprezentate de sumele datorate de catre clientii societatii, beneficiari ai energiei electrice vandute, atat pe piata reglementata, cat si pe piata libera. Principalii client in sold sunt Electrica Furnizare S.A., Enel Energie Muntenia S.A., Enel Energie S.A. si Arcelor Mittal S.A. In totalul creantelor comerciale (clienti) sunt incluse si creante neincasate la termenul scadent. Din aceasta categorie face parte, in principal, creanta de recuperat de la Hidroelectrica SA in valoare de 2.487.980 lei la data de 31 martie 2014 (11.249.674 lei la data de 31 decembrie 2013). Valoarea nominala de recuperat de la Hidroelectrica, a fost reesalonata la plata prin planul de reorganizare aprobat in procedura de reorganizare judiciara a debitoarei Hidroelectrica. Suma totala datorata de Hidroelectrica S.A. la 31 martie 2014 este de 43.808.468 lei (din care 2.487.980 lei reprezinta creante comerciale si 41.320.488 lei alte creante). In categoria creante reprezentand "taxe si impozite" este inclus in principal TVA de recuperat pentru care societatea a solicitat rambursarea.

La 31 martie 2014, datoriile curente se prezinta astfel:

Datorii comerciale si alte datorii	164.511.944
Impozit pe profit datorat	25.317.564
Venituri in avans pe termen scurt	46.317.553
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	185.580.600
Total	**421.727.661**

Imprumuturile sunt reprezentate de cota parte datorata pe termen scurt din soldul creditelor externe, contractate pentru realizarea si punerea in functiune a Unitatii 2 de la CNE Cernavoda.

Pozitia "Datorii comerciale si alte datorii" cuprinde in principal furnizorii pentru activitatea de productie, echipamente si servicii (76.471.307 lei), furnizorii de imobilizari (22.445.764 lei) si datorii catre stat (41.904.083 lei). Datoriile catre stat includ datoriile curente ale lunii martie 2014, care au fost achitate in luna urmatoare, la termenele legale in vigoare, precum si suma de 22.000.000 lei reprezentand impozit pe constructii preliminat pentru trimestrul I al anului 2014.

La data de 31 martie 2014, imprumuturile pe termen lung, nete de costurile de tranzactionare sunt dupa cum urmeaza:

Imprumuturi de la banci straine	1.775.091.625
Imprumuturi de la banci locale	25.963.837
	1.801.055.462
Mai putin portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(181.049.162)
Total imprumuturi pe termen lung	**1.620.006.300**

Imprumuturile pe termen lung sunt reprezentate de creditele externe contractate cu Societe Generale si EURATOM pentru realizarea si punerea in functiune a Unitatii 2 CNE Cernavoda, precum si de creditul contractat cu BCR de catre Ministerul Finantelor Publice pentru SNN, echivalentul in lei a 80 milioane Euro. Suma datorata la 31 martie 2014 pentru imprumutul acordat de catre BCR este de 25.963.837 lei si urmeaza a fi achitata integral in cursul anului 2014.

Serviciul datoriei la creditele externe a fost achitat in mod corespunzator la termenele scadente din surse proprii.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31 martie 2014

Contul de profit si pierdere pentru perioada 1 ianuarie -31 martie 2014 este prezentat in **Anexa 2**. Societatea a realizat pe parcursul primelor 3 luni din anul 2014 urmatoarea structura a veniturilor si cheltuielilor (lei):

Venituri din exploatare	481.926.083
Cheltuieli din exploatare	392.866.175
Rezultatul din exploatare	**89.059.908**
Venituri financiare	49.545.192
Cheltuieli financiare	12.725.899
Rezultatul financiar	**36.819.293**
Venituri totale	531.471.275
Cheltuieli totale	405.592.074
Rezultat brut	**125.879.201**
Impozit pe profit	24.064.296
Rezultat net	**101.814.904**

Rezultatul din exploatare la 31 martie 2014, in suma de 89.059.908 lei, este cu circa 50% mai mic fata de profitul din exploatare realizat in aceeasi perioada a anului 2013, aceasta avand ca principale cauze urmatoarele: scaderea veniturilor din exploatare ca urmare a scaderii preturilor de vanzare a energiei electrice, cresterea cheltuielilor cu impozite si taxe si cresterea cheltuielilor cu amortizarea mijloacelor fixe.

Rezultatul financiar realizat pentru perioada incheiata la 31 martie 2014 este influentat in mod pozitiv de diferentele de curs nete favorabile, in special cele legate de reevaluarea soldurilor imprumuturilor denominate in moneda straina (CAD, EUR si USD), fata de care societatea este expusa riscului valutar.

Rezultatul perioadei incheiate la 31 martie 2014, se reflecta intr-un profit brut in suma de 125.879.201 lei, respectiv intr-un profit net in suma de 101.814.904 lei. Astfel la sfarsitul trimestrului I 2014, profitul net realizat este cu 30% mai mic comparativ cu profitul net obtinut in trimestrul I 2013.

2.3. Executia bugetului de venituri si cheltuieli la 31 martie 2014

Propunerea de Buget de venituri si cheltuieli (BVC) al SNN pentru anul 2014, precum si anexele de fundamentare au fost depuse la Ministerul Economiei, Departamentul pentru Energie prin adresa nr. 150.316/31.01.2014. Ulterior acesta a fost prezentat pentru a fi aprobat in cadrul sedintelor Adunarii Generale a Actionarilor din data de 11 martie 2014 si respectiv 29 aprilie 2014.

Modul de aprobare a BVC este prevazut la art. 4, al. (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 2014 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 2014 cele doua unitati ale CNE Cernavoda au produs o cantitate de energie electrica de 3.052.538 MWh (brutto) si au livrat in Sistemul Electroenergetic National 2.817.423 MWh (diferenta, respectiv 235 mii MWh, o reprezinta consumul propriu al unitatilor in timpul functionarii).

Factorii de utilizare a puterii instalate, inregistrati de unitatile CNE Cernavoda in trimestrul I 2014 si cumulat, de la inceperea exploatarii comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996 , Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 martie 2014 au fost:

	Trim. I 2014	De la data exploatarii comerciale
Unitatea 1	101,02%	90,48%
Unitatea 2	100,42%	94,15%

Dupa cum rezulta si din valoarea factorilor de utilizare a puterii instalate, in trimestrul I 2014 nu au avut loc opriri neplanificate la unitatile CNE Cernavoda.

La nivelul trimestrului I 2014, cantitatea de energie electrica produsa si livrata de la CNE Cernavoda a fost mai mare cu 1,4% fata de perioada similara din 2013.

3.2. Vanzarea de energie electrica

In trimestrul I 2014, ca si in perioadele anterioare, vanzarile de energie ale SNN s-au realizat pe baza de contracte reglementate, de contracte incheiate pe piata concurentiala - atribuite pe PCCB la care se adauga un contract negociat de furnizare pe piata concurentiala cu Transelectrica (circa 1000 MWh/an) - precum si prin tranzactii pe PZU.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica in trimestrul I al anului 2014 sunt de 460.388.270 lei (mai mici cu 10,3% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului trecut).

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute, rezultat in trimestrul I 2014, este de 162,92 lei/MWh (include T_G). In trimestrul I 2013, pretul mediu ponderat de vanzare a fost de 181,73 lei/MWh.

In ceea ce priveste incasarile pentru energia vanduta, in trimestrul I 2014 nu s-au semnalat intarzieri fata de termenele scadente prevazute in contracte.

Cantitatile de energie vandute in trimestrul I 2014 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Vanzari energie de la SNN (cantitati, preturi si valori) in trimestrul I 2014

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret (lei cu TG inclus/ MWh)	Contravaloarea (lei)
Contracte reglementate	1.006.882	35,6	155,85	156.918.047
Vanzari pe piata libera (contracte PCCB si PZU), din care:	1. 817.839	64,4	166,83	303.277.493
- vanzari pe contracte PCCB	1.448.066	51,3	171,99	249.049.457
- vanzari pe PZU	369.772	13,1	146,65	54.228.036
Venituri din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare				192.730
Total	**2.824.720**	**100**	**-**	**460.388.270**

Cantitatile de energie vandute in baza contractelor incheiate pe piata reglementata au fost in conformitate cu Decizia ANRE nr. 3906/2013, care a stabilit, totodata, pretul reglementat pentru SNN in 2014, cu valoarea medie de 145,88 lei/MWh; la vanzarea energiei pe contractele reglementate, pe langa acest pret se adauga tariful reglementat TG pentru introducere in reteaua de transport, de 10,02 lei/MWh. Fata de anul 2013, ANRE a redus cantitatile reglementate de la 50% la 35% din productia programata a CNE Cernavoda, iar pretul reglementat a fost majorat cu 2,7%. Fata de noua valoare a pretului reglementat, SNN a initiat o actiune in instanta impotriva ANRE.

Activitatea de tranzactionare a energiei in trimestrul I 2014 s-a realizat in conditiile scaderii preturilor pe piata angro de energie electrica – atat Piata pentru Ziua Urmatoare (PZU), cat si Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale (PCCB) a orientarii de piata catre contracte cu durata redusa si cresterii ponderii PZU in total volume tranzactionate. Aceasta situatie s-a manifestat inca din prima parte a anului 2013 si are ca explicatie, pe langa o scadere a consumului, volumul tot mai mare de energie din surse regenerabile care se vinde pe PZU, in baza unor oferte cu preturi de vanzare foarte mici. Astfel, datorita mediei mici a preturilor PZU (chiar daca preturile zilnice sunt foarte volatile), piata spot a devenit mult mai atragatoare pentru tranzactii, comparativ cu incheierea unor contracte cu pret fix pe termen relativ indelungat, iar volumul de energie tranzactionat pe PZU a crescut la peste o treime din consumul intern de energie electrica. Totodata, preturile mici de pe PZU au condus si la scaderea pretului la contractele atribuite prin licitatii pe PCCB.

In cazul SNN, cantitatile de energie vandute pe piata concurentiala (PCCB) au reprezentat, in trimestrul I al anului, 51,3% din volumul total al energiei vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele incheiate pe PCCB pentru contractele cu livrare in trimestrul I al anului 2014 a fost de 171,99 lei /MWh, inregistrand o scadere de peste 16% fata de pretul mediu inregistrat pe contractele PCCB in anul 2013, de 205,78 lei/MWh.

In trimestrul I 2014, SNN a derulat 68 de contracte de vanzare energie din care 6 contracte reglementate, 1 contract de furnizare cu Transelectrica si 61 contracte pe piata concurentiala.

Contractul incheiat cu ArcelorMittal si aflat in derulare inclusiv in trimestrul I al anului 2014 a fost denuntat de cumparator la sfarsitul lunii martie, dupa 12 luni de derulare, cu explicatia ca diferenta dintre pretul de

contract si pretul de piata din martie 2014 nu mai poate fi suportata, in conditiile in care ArcelorMittal trebuie sa plateasca o serie de taxe pentru energia consumata (certificate verzi, taxa penru cogenerare etc.).

La data de 20.03.2014, SNN a incheiat un contract de vanzare energie electrica prin PCCB, cu GEN-I Bucharest-Electricity Trading and Sales S.R.L., avand ca obiect livrarea de energie in perioada 28.03.2014-31.03.2016, la o putere constanta de 130 MW, totalizand un volum de energie electrica de 2.293.070 MWh. Valoarea totala a tranzactiei este de 381.039.442 lei, corespunzator pretului de inchidere a licitatiei de 166,17 lei/MWh cu taxa de transport inclusa, pentru primul an contractual.

Cantitatea de energie vanduta pe baza de contracte si pe PZU a fost de 2.824.720 MWh, cu 0,36% peste programul de vanzari, de 2.814.663 MWh (diferenta dintre energia vanduta si energia livrata de CNE Cernavoda a fost compensata pe Piata de Echilibrare si a aparut ca urmare a unor abateri negative fata de prognoza zilnica).

Pe PZU, in trimestrul I 2014, s-a vandut o cantitate de energie reprezentand 13,1% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 1,5% inregistrata in semestrul II 2013. Pretul mediu de vanzare a energiei pe PZU realizat de SNN a fost de 146,65 lei/MWh, fata de 156,24 lei/MWh inregistrat in aceeasi perioada din 2013.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In trimestrul I 2014 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie suportate de SNN (mai putin cele de pe Piata de Echilibrare) s-a ridicat la 28.505.066 lei**.** Acestea au acoperit serviciul de transport prestat de Transelectrica pentru energia introdusa in reteaua de transport (corespunzator TG) care se recupereaza prin tarif de la clienti, contravaloarea certificatelor verzi necesar de achizitionat pentru energia furnizata, precum si taxele pentru tranzactiile realizate pe platformele administrate de OPCOM.

Cheltuielile pe Piata de Echilibrare s-au ridicat la 3.588.758 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 prognozei pentru fiecare interval orar.

In trimestrul I 2014 nu s-au efectuat cheltuieli pentru achizitia de energie de pe piata, intrucat nu au avut loc opriri neplanificate si toate obligatiile SNN de livrare energie au fost acoperite din energia electrica produsa de unitatile CNE Cernavoda.

Mai jos este prezentata o comparatie a indicatorilor reprezentativi realizati in trimestrul I 2014 fata de realizarile din perioada corespunzatoare a anului trecut, cu evidentierea variatiilor procentuale.

Indicatori	Trim.I 2014	Trim.I 2013	Variatie %
Energie electrica produsa si livrata de unitatile de productie ale SNN, MWh	2.817.423	2.778.363	1,4
Energia electrica vanduta de SNN (fara Piata de Echilibrare), MWh	2.824.720	2.822.301	0,1
Venituri din vanzarea energiei, lei	460.388.270	513.027.089	-10,3
Rezultat brut (venituri minus cheltuieli) pe Piata de Energie, lei	428.324.447	471.973.365	-9,2
Pret efectiv realizat, lei/MWh	152,03	169,87	-10,5

3.4. Programul de investitii pentru trimestrul I 2014

Valoarea totala a programului de investitii pe anul 2014 a fost dimensionata la 341.580 mii lei, inregistrand o crestere de 6,55% fata de nivelul investitiilor programate pentru anul 2013. Pana la data prezentului raport, Bugetul de venituri si cheltuili al SNN nu a fost aprobat de AGA. Ca urmare, programul de investitii aferent anului 2014 este in stadiul de proiect.

Structura programului de investitii este prezentata in tabelul de mai jos:

- mii lei -

Nr. crt.	Structura organizatorica	Investitii in continuare	Investitii noi	Alte cheltuieli de investitii	Total	Grad de realizare la 31.03.2014 (%)
1	SNN Executiv	40.983	25.225	3.225	69.433	26,13%
2	CNE Cernavoda	199.638	17.407	36.709	253.754	9,29%
3	FCN Pitesti	8.308	5.065	5.021	18.393	1,62%
	TOTAL				**341.580**	**12,31%**

Fata de anul 2013, ponderea investitiilor noi este de aproximativ 14% din valoarea totala a programului de investitii pentru anul 2014. Totusi, ca si in anii anteriori, cea mai mare parte a investitiilor fiind pe termen lung datorita specificului activitatii, investitiile in continuare reprezinta o pondere semnificativa in valoarea totala propusa pentru anul 2014 (aprox. 73%). In anul 2013, investitiile in continuare reprezentau 84% din valoarea aprobata a programului de investitii. Totodata, peste 70% din total investitii programate sunt aferente Unitatilor 1 si 2 de la CNE Cernavoda.

Gradul de realizare al planului valoric de investitii cumulat de la inceputul anului pana la 31.03.2014 este de 12,31%.

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 31.03.2014

SNN Executiv

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

- In cadrul capitolului investitii in continuare au fost prevazute sumele de :
  - ► 22.071 mii lei reprezentand contributia SNN (100%) la majorarea capitalului social al SC EnergoNuclear SA (EN)
  - ► 17.948 mii lei suma estimata necesara pentru acoperirea costului de cumparare a actiunilor ENEL si Arcelor Mittal detinute in EN, urmare a deciziei acestora luate la fine anului 2013 de a iesi din cadrul Proiectui Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda
  - ► 964 mii lei, valoare destinata serviciilor/activitatilor aferente Unitatilor 3 si 4
- In cadrul capitolului investitii noi au fost prevazute urmatoarele sume:
  - ► 4.950 mii lei pentru obiectivul de investitii „Proiect securizare sistem informatic si de comunicatii” avand ca scop implementarea unui centru de date complex, capabil sa asigure si sa acopere intreg necesarul de stocare si gestiune a volumelor de date, in conditii de siguranta, disponibilitate si fiabilitate si crearea premizelelor necesare implementarii unui sistem informatic performant la nivelul SNN - Sediul Central si la nivelul sucursalelor, in conformitate cu cerintele actuale de comunicatie si alinierea structurii informatice la cerintele standardului de securitate a informatiei ISO27001
  - ► 2.475 mii lei pentru obiectivul de investitii „Implementare aplicatii software” ce consta in extinderea sistemul ERP (Enterprise Resource Planning) avand drept scop facilitarea integrarii tuturor informatiilor din organizatie intr-o platforma unica
  - ► 8.900 mii lei – reprezentand participarea SNN la majorarea capitalului social al societatii Hidro Tarnita S.A. prin subscrierea unui numar de 89.000 actiuni nou emise.

- ► 8.900 mii lei – reprezentand participarea SNN la constituirea companiei de proiect HVDCC Romania – Turcia S.A. prin subscrierea unui numar de 2.000.000 actiuni.

- 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 din Magheru 33 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 2015.

Gradul de realizare la nivelul SNN Executiv la finele trimestrului I 2014 este de 26,13% constand in rascumpararea actiunilor ENEL si Arcelor Mittal Galati (17.947.585 lei), realizarea de servicii de evaluare a componentelor aferente Unitatii 3 CNE Cernavoda – Ansamblu Calandria si ecluza de Echipamente, respectiv valoarea autorizatiei de transfer PD/29/2014.

Sucursala CNE Cernavoda

Programul de investitii al CNE Cernavodă pentru anul 2014 este 253.753 mii lei. Gradul de realizare al programului de investitii este de 9,30%.

In ceea ce priveste obiectivele investitionale majore din cadrul planului de administrare aprobat in iulie 2013 (Tabel 37 – Plan de administrare – 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), prin care se prevedea pentru aceste obiective o suma totala de 125.231 mii lei, in prezent acestea prevad o suma totala de 83.863 mii lei.

Gradul de realizare pentru obiectivele majore de investitii la finele trimestrului I 2014:

Cod proiect	Denumire proiect/ Obiectiv de investitii	2014	
		Planificat Plan Administrare Anul 2014 (mii lei)	Realizat trim I 2014 (mii lei)
PJ-05-016	Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA U2)	48.563	7.786
PJ-04-001	Modernizare si extindere sistem de protectie fizica	42.743	2.141
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 1, Japonia	33.925	193
	TOTAL	**125.231**	**83.863**

Sucursala FCN Pitesti

Gradul de realizare al programului de investitii FCN Pitesti este de 1,62%, inregistrand realizari la capitolul Investitii in continuare:

- ► „Modernizarea liniei de fabricatie fascicule combustibile in vederea optimizarii fluxului de fabricatie si a imbunatatirii calitatii produsului finit” - grad realizare 0,09%
- ► „Ascensor pentru persoane” – grad realizare 100%, respectiv la capitolul „Alte cheltuieli de investitii” – grad realizare 4,1%.

3.5. Activitatea sucursalei CNE Cernavoda

In perioada de raportare, procesul de productie a energiei electrice si termice s-a desfasurat in conditii normale. Nu s-au inregistrat opriri sau reduceri de putere neplanificate.

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 perioada ianuarie - martie 2014 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).

In continuare sunt prezentati, in format grafic, o serie de indicatori operationali specifici sucursalei CNE Cernavoda.

Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata 2014: 35.508 Gcal; Energie termica vanduta 2014: 27.541 Gcal)

	Ian	Feb	Mar	Apr	Mai	Iun	Iul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
E Termica livrata	14140	12064	9605									
E Termica vanduta	10735	9363	7443									

Consum de combustibil U1 + U2/ Stoc de combustibil (fascicule)
(Consum cumulat 2013: 2.736)

	Ian	Feb	Mar	Apr	Mai	Iun	Iul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
Consum combustibil	920	888	928									
Stoc combustibil natural	3353	3185	2977									
Stoc combustibil saracit	192	192	192									

Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/ KgU)
(Cumulat 2014:173,15 /Prevazut proiect: 156,00)

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	Ian	Feb	Mar	Apr	Mai	Iun	Iul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
Grad ardere U1	169.57	152.86	167.78	168.51	168.19	168.55	169.13	170.39	169.67	168.05									
Grad ardere U2	60.18	150.12	178.19	179.25	178.02	177.55	175.93	173.41	177.93	180.11									

Volum de deseuri radioactive solide U1+U2 (m3)
(Cumulat 2014: 10.13 / Prevazut proiect: 60,00)

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	Ian	Feb	Mar	Apr	Mai	Iun	Iul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
Deseuri	24,1	55,3	40,8	49,8	52,1	58,5	53,5	0,45	6,38	3,3									

Emisii radioactive in mediu U1 + U2 (µSv)
(Total 2014: 1,58/ Limita anuala: 18,00)

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	Ian	Feb	Mar	Apr	Mai	Iun	Iul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
Emisii U1	10.452	4.820	7.070	3.98	2.24	4.25	3.53	0.274	0.332	0.409									
Emisii U2	0	0.884	1.440	1.75	1.37	2.05	1.99	0.179	0.158	0.230									
Total	10.452	5.704	8.510	5.73	3.61	6.30	5.52	0.453	0.490	0.639									

3.5. Activitatea sucursalei FCN Pitesti

In trimestrul I 2014 s-au controlat si acceptat 3.254 fascicule de combustibil nuclear, toate incadrandu-se in specificatii. FCN a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 2.160 fascicule de combustibil nuclear, respectand graficul de livrare convenit.

In perioada ianuarie – martie 2014, FCN a fabricat un numar mai mare de fascicule de combustibil nuclear, fata de aceeasi perioada din anul 2013 (3.254 bucati fata de 3.030 bucati in trim. I 2013).

Pretul de achizitie a uraniului in pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu a crescut de la 441,83 lei/kg in trimestrul I 2013 la 460 lei/kg in trimestrul I 2014; pretul de 460 lei/kg a fost mai mic decat pretul mediu de achizitie al anului 2013.

In tabelul de mai jos sunt prezentati indicatorii de radioprotectie si securitatea muncii:

Indicatori de radioprotectie si securitatea muncii

Indicator	Trim.I
Numar de accidente de munca	0
Numar de incendii/inceput de incendii	0
Depasire doza incasata de personal	0
Anomalii, urgente radiologice, incidente nucleare	0

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1 Achizitia de pulbere sinterizabila de uraniu

Contractul de furnizare pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu

In prima parte a lunii ianuarie 2014:

- Consiliul de Administratie (CA) al SNN a aprobat rezultatele negocierilor si semnarea contractului de furnizare pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu cu Compania Nationala a Uraniului (CNU) in urmatoarele conditii: Pretul de achizitie a pulberii de dioxid de uraniu: 460 lei/kg U in UO2; durata contractului: 4 luni; cantitatea ce se achizitioneaza: 49.019,658 kg U in UO2.
- Contractul a fost semnat de ambele parti, a fost tradus, legalizat si transmis la ESA in vederea validarii. Ulterior validarii, contractual a intrat in vigoare.

In luna martie 2014, in baza aprobarii CA SNN, s-au reluat negocierile cu CNU, in vedera stabilirii conditiilor contractuale valabile dupa aprilie 2014. La sfarsitul lunii martie 2014, au fost supuse aprobarii CA SNN rezultatele negocierilor.

Noul contract de furnizare pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu a fost semnat pe 09.04.2014, in urmatoarele conditii: (i) pretul de achizitie a pulberii de dioxid de uraniu: 475 lei/kg U in UO2, pret ferm pentru primul an; (ii) durata contractului: 3 ani; (iii) cantitatea ce se achizitioneaza: 660 Tone U in UO2. Ulterior semnarii de ambele parti, contractul a fost tradus, legalizat si transmis la ESA in vederea validarii.

4.2 Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

In luna ianuarie 2014, Societatea a achizitionat actiunile detinute de Enel Investment Holding B.V. si ArcelorMittal Galati S.A. in EnergoNuclear pentru suma totala de 17.947.585 RON urmare a exercitarii de catre acestia in luna decembrie 2013 a optiunii de vanzare.

Referitor la promovarea proiectului, un loc important il ocupa colaborarea cu China General Nuclear Power Group/China Nuclear Power Engineering Company (CGN/CNPEC) care se desfasoara in temeiul Memorandumului de colaborare semnat in luna mai 2013.

In baza Scrisorii de intentie (LoI) semnata de SNN cu CGN la sfarsitul lunii noiembrie 2013, CGN a inceput o activitate extinsa de analiza si evaluare a Proiectului CNE Cernavoda Unitatile 3 si 4 (Proiectul) in vederea luarii deciziei de investitie in EnergoNuclear (EN).

In data de 25 aprilie 2014, compania chineza China General Nuclear Power Corporation si Nuclearelectrica au incheiat un act aditional prin care se prelungeste pana la data de 31 decembrie 2014 durata de valabilitate a Scrisorii de Intentie semnata in noiembrie 2013.

4.3. Litigii majore

Situatia litigiilor majore este prezentata in **Anexa 3**.

4.4 Stadiul actiunilor referitoare la transferul apei grele la rezerva stat

Reprezentantii ANRSPS (Rezerva de Stat) si SNN s-au intalnit in perioada 19-21.03.2014, la sediul RAAN – Sucursala ROMAG PROD pentru efectuarea transferului de apa grea, in baza autorizatiei de transfer emise de CNCAN. In urma acestei intalniri, ANRSPS a solicitat separarea faptica a cantitatii de apa grea proprietate SNN, pe surse de finantare, tinand cont si de preturile de achizitie ale produsului, urmata de operatiunea de transfer faptic si scriptic a apei grele achizitionata de SNN cu finantare de la bugetul de stat.

Depozitatea cantitatii de apa grea preluata de SNN in perioada 2006-2011 a cunoscut o dinamica conditionata de constrangeri obiective, la momentele respective, ale depozitarului Romag, in aceasta perioada fiind amestecate, in acelasi vas (50 tone), cantitati de apa grea produsa in ani diferiti cu preturi diferite si surse de finantare diferite, desi apa grea este un bun fungibil (cu caracteristici calitative similare din loturi diferite). Aceasta situatie a condus la imposibilitatea identificarii faptice separate a cantitatilor achizitionate cu finantare din alocatii bugetare, de cantitatile achizitionate din surse proprii SNN si a realizarii transferului efectiv.

In prezent, depozitarul Romag efectueaza demersurile necesare pentru separarea faptica a cantitatilor de apa grea urmand ca dupa finalizarea acestei activitati sa se realizeze transferul scriptic si faptic a inventarului de apa grea finantata de la rezerva de stat de catre SNN catre ANRSPS.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 31.03.2014

Denumire Indicator	Mod de calcul	u.m.	Rezultat 31.03.2014
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	1,90
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	20,8%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	17,2%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	25
4. Viteza de rotatie a activelor *)	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,22

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

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 2014, Consiliul de Administratie al SNN a propus actualizarea anexei 1.1. din contractele de mandat cu nivelurile indicatorilor si criteriilor de performanta pentru anul 2014, 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 2014 si nici actualizarea indicatorilor si criteriilor de performanta pentru anul 2014, inclusiv cu defalcarea acestora pe trimestre, astfel incat in prezent nu se poate prezenta gradul de indeplinire a indicatorilor si criteriilor de performanta pentru trimestrul I 2014.

Consiliul de Administratie
Alexandru Sandulecu
Presedinte

Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2014

	31 Martie 2014 (neauditat)	31 Decembrie 2013 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	7.977.879.859	8.057.978.024
Imobilizari necorporale	94.987.151	97.856.793
Investitii financiare	141.686.201	123.718.616
Total active imobilizate	**8.214.553.211**	**8.279.553.433**
Active circulante		
Stocuri	378.171.320	386.303.320
Creante comerciale si alte creante	267.873.472	197.044.598
Plati efectuate in avans	22.782.622	10.865.840
Depozite bancare	33.525.705	704.525.705
Numerar si echivalente de numerar	1.340.213.994	739.280.253
Subtotal active circulante	**2.042.567.113**	**2.038.019.716**
Active ce urmeaza a fi transferate	1.382.640.479	1.382.640.479
Total active circulante	**3.425.207.592**	**3.420.660.195**
Total active	**11.639.760.803**	**11.700.213.628**
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social din care:	3.013.330.303	3.013.330.303
Capital social subscris si varsat	*2.817.827.560*	*2.817.827.560*
Ajustari la inflatie a capitalului social	*195.502.743*	*195.502.743*
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva pentru plati in avans la capitalul social	215.930.237	215.930.237
Rezerva din reevaluare	330.976.006	337.713.566
Rezultatul reportat	4.208.526.137	4.099.989.096
Total capitaluri proprii	**7.800.236.832**	**7.698.437.351**
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	1.620.006.300	1.675.427.622
Venituri in avans pe termen lung	182.894.435	186.480.601
Datorie privind impozitul amanat	206.047.569	208.285.414
Obligatii privind beneficiile angajatilor	26.207.527	26.207.527
Total datorii pe termen lung	**2.035.155.831**	**2.096.401.164**
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	164.511.944	242.958.936
Impozit pe profit datorat	25.317.564	34.982.603
Venituri in avans pe termen scurt	46.317.553	32.007.582
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	185.580.600	212.785.513
Subtotal datorii curente	**421.727.661**	**522.734.634**
Datorie aferenta transferului de active	1.382.640.479	1.382.640.479
Total datorii curente	**1.804.368.140**	**1.905.375.113**
Total datorii	**3.839.523.971**	**4.001.776.277**
Total capitaluri proprii si datorii	**11.639.760.803**	**11.700.213.628**

Anexa 2 – Contul de profit si pierderie pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2014

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2014 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2013 (neauditat)
Venituri		
Venituri din vanzarea energiei electrice	433.304.900	486.698.044
Venituri din transportul energiei electrice	28.227.966	26.905.628
Total venituri	**461.532.866**	**513.603.671**
Alte venituri	20.393.217	30.361.723
Cheltuieli din exploatare		
Depreciere si amortizarea	(110.301.628)	(98.483.730)
Cheltuieli cu personalul	(68.514.307)	(69.043.820)
Costul energiei electrice achizitionate	(3.579.992)	(14.147.163)
Reparatii si mentenanta	(13.154.705)	(21.376.499)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(28.227.966)	(26.905.628)
Cheltuieli cu piese de schimb	(5.434.906)	(3.175.970)
Costul cu combustibilul nuclear	(36.034.089)	(33.068.467)
Alte cheltuieli din exploatare	(127.618.583)	(99.303.853)
Total cheltuieli din exploatare	**(392.866.175)**	**(365.505.130)**
Profit din exploatare	**89.059.908**	**178.460.264**
Cheltuieli financiare	(12.725.899)	(66.797.281)
Venituri financiare	49.545.192	64.959.375
Cheltuieli financiare nete	**36.819.293**	**(1.837.906)**
Profit inainte de impozitul pe profit	**125.879.201**	**176.622.359**
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(24.064.296)	(31.284.383)
Profitul perioadei	**101.814.904**	**145.337.976**

Anexa 3 – Litigii majore la 31 martie 2014

NR	PARTI	INSTANTA	DOSAR	VALOARE	OBSERVATII
1.	creditor: SNN debitor S.C.Proconex Universal SRL	Tribunalul Constanta S II-a civila	3868/118/2012	faliment procedura simplificata creanta acceptata dupa contestatie 3.478.554,4 lei	Termen continuare procedura 12.05.2014
2.	Creditor: SNN Debitor: Cet Energoterm Resita S.A.	Tribunalul Caras-Severin	2183/115/2010	faliment - creanta 580.974,21 lei	Termen: 29.05.2014
3.	Reclamant: SNN parat: CE Oltenia S.A. Craiova	Tribunalul Bucuresti S aVI-a Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	59009/3/2011	17.087.881,16 lei pretentii penalitati facturi achitate cu intarziere	Admite cererea si obliga parata la plata catre SNN a sumei de 17.087.881,16 lei penalitati aferente facturilor achitate cu intarziere.Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 175.585,27 lei.Cu apel . Respinge apelul ca nefondat. Achitat integral plus cheltuieli de judecata 175.585,27 lei. Recurs - Anuleaza ca netimbrat recursul declarat de pârâta împotriva deciziei civile nr. 144/2013 din 10 aprilie 2013 pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Irevocabila.
4.	creditor: SNN debitor:S.C. Eco Energy SRL	Tribunalul Dambovita	7238/120/2012 7238/120/2012/ a1 Contestatie a adm.special al ECo Energy	procedura simplificata declaratie de creanta 2.464.059,64 lei	A admis creanta in tabelul preliminar. Debitoarea a formulat contestatie.Admite in parte contestatia si a dispus inscrierea provizorie in tabelul definitiv pana la solutionare litigiilor pendinte pe rolul instantelor referitoare la aceste creante. Termen procedura 12.05.2014
5.	creditor: SNN debitor: RAAN	Tribunalul Mehedinti	9089/101/2013	insolventa creanta acceptata 7.828.405,48 lei	SNN va recupera suma de 5.450.135,91 lei (adica 69,62%) in termen de 2 ani, incepand cu trimestrul I al anului viitor. În temeiul art. 19 alin. 2 cu art. 11 lit. d din Lg. 85/2006. Confirmă în calitate de administrator judiciar al debitoarei RAAN pe Tudor & Asociaţii SPRL cu un onorariu fix în sumă de 30.000 E/lună + TVA pentru perioada de observaţie şi reorganizare judiciară şi un onorariu variabil în procent de 3% + TVA pentru perioada de observaţie şi reorganizare judiciară din sumele distribuite către creditori, plătite sau compensate astfel cum a aprobat Adunarea Generală a Creditorilor în 14.02.2014. Termen: 26.06.2014
6.	reclamant: SNN parat S.C. Eco Energy SRL	Tribunalul Bucuresti S a-VI-a	52814/3/2011	pretentii compensatie pt.reziliere + dobanda legala 2.403.397,17 lei	Respinge recursul declarat de pârâta S.C. ECO ENERGY S.R.L. prin lichidator judiciar SCP AURORA INSOLVENCY I.P.U.R.L. împotriva deciziei civile nr. 422/2011 din 10 noiembrie 2011, pronuntata de CAB– Sectia a V-a Civila, ca nefondat. Irevocabila. Se va trimite la TB –rejudecare care se pronunta pe capatul de cerere privind rezilierea - Constată rezilierea de drept a contractului nr. 1171 din 18.12.2008. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 30.563,40 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu apel în 15 zile de la comunicare.Parata prin lichidator a formulat apel.Urmeaza termen. Disjunge cauza.Se formeaza dosarul nr. 40950/3/2013 care a re ca obiect capatul de cerere privind penalitatile. Instanta invoca din oficiu suspendarea de

					drept- art. 36 Lg. insolventa. In teza art. 36 din Legea nr. 85/2006 suspenda judecata.
7.	reclamant:SNN parat: Curtea de Conturi	Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	6561/2/2012	litigiu CC Lg.94/92	Pe fond respinge contestatia. Termen recurs 10.06.2014
8.	reclamant: Greenpeace CEE Romania Parati: Min.Mediului SNN	Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	3663/2/2013	suspendarea deciziei emitere acord mediu si a acordului de mediu pt Proiectul U3-4.	Respinge excepţia lipsei calităţii procesuale pasive a pârâtei Societatea Naţională Nuclearelectrica SA, ca neîntemeiată.Admite excepţia lipsei de obiect a cererii de suspendare a acordului de mediu şi respinge această cerere ca lipsită de obiect. Respinge excepţia inadmisibilităţii cererii de suspendare a deciziei de emitere a acordului de mediu, ca neîntemeiată. Respinge excepţia prematurităţii cererii de suspendare a deciziei de emitere a acordului de mediu, ca neîntemeiată. Respinge cererea de suspendare a deciziei de emitere a acordului de mediu, ca neîntemeiată. Cu recurs în 5 zile de la comunicare. Hotarâre 2284/2013 12.07.2013 Urmeaza termen recurs .
9.	reclamant:Green peace CEE Romania parati: SNN, Min.Mediului	Curtea de Apel Bucuresti	3793/2/2013	anulare decizie emitere a acordului de mediu si a acordului de mediu privind proiectul U3-4	Respinge, ca neîntemeiată, excepţia lipsei calităţii procesuale active a reclamantelor. Respinge, ca neîntemeiată, excepţia lipsei calităţii procesuale pasive a pârâtei SNN. Respinge, ca neîntemeiată, excepţia inadmisibilităţii opusă atât capătului I al cererii iniţial formulate (anularea deciziei de emitere a acordului de mediu) cât şi capătului cererii adiţionale (anularea HG nr. 737/2013). Admite excepţia lipsei de obiect a capătului II al cererii iniţial formulate (anularea acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrărilor de construire şi finalizare a Unităţilor 3 şi 4 ca CNE Cernavodă”). Respinge, ca neîntemeiată, excepţia lipsei de interes opusă atât capătului I al cererii iniţial formulate, cât şi a cererii adiţionale.Cu cale de atac odată cu fondul. Termen 2.05.2014
10.	debitor:Termofi care 2000 creditor: SNN	Tribunalul Arges	873/1259/2008	faliment creanta 2.713.986,71 lei	Termen procedura 6.05.2014
11.	debitor: S.C.CON-DEM S.A. Creditor SNN	Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti	18770/3/2007 contestatie 18770.1/3/2007	Faliment 2.446.227,08 lei	Faliment procedura generala. Lichidator RVA Insolvency 17.09.2014
12.	reclamant:Green peace CEE Romania Parati: Min.Mediului SNN	Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	8184/2/2011 8184/2/2011*	anulare autorizate mediu FCN Pitesti	FOND:Admite exceptia inadmisibilitatii capatului de cerere pt.anularea HG1061/2011 precum si a cererii de suspendare a activitatii FCN Pitesti. Respinge exceptia tardivitatii cererii completatoare a reclamantei. Respinge actiunea ca neantemeiata. RECURS:Admite recursul declarat de Greenpeace CEE Romania împotriva Sentintei civile nr. 2014 din 21 martie 2012 a Curtii de Apel Bucuresti– Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal. Caseaza sentinta atacata si trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante. Irevocabila. Dec. nr.3414 din 15 martie 2013. CAB rejudecare: Respinge cererea. Admite excepţia

					inadmisibilităţii capătului de cerere având ca obiect suspendarea activităţii fabricii până la data conformării cu legislaţia privind evaluarea impactului asupra mediului şi respinge, în consecinţă, acest capăt de cere, ca inadmisibil. Respinge în rest cererea, astfel cum a fost completată, ca nefondată. În baza art. 274 alin. (3) din Codul de Procedură civilă, obligă reclamanta la plata către pârâta S.C. Nuclearelectrica S.A. a sumei de 15.000 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, reprezentând onorariu de avocat. Cu recurs în 15 zile de la comunicare.Hotarâre 2626/18.09.2013 Termen recurs rejudecare: 5.11.2014
13.	reclamant : Fondul Proprietatea parat : SNN	Tribunalul Bucuresti	11661/3/2014	constatarea nulitatii absolute a Hot.AGEA nr.1/11.03.2014 sau anularea	Urmeaza termen
14.	reclamant : Fondul Proprietatea parat : SNN	Tribunalul Bucuresti	11666/3/2014	cer.ord.presed. cere: suspendarea executarii Hot.AGEA 1/11.03.2014	Pentru a da posibilitate părţilor să ia cunoştinţă de conţinutul cererii de intervenţie şi înscrisurilor de la dosarul cauzei, acordă termen:8.05.2014. La acest termen s-a respins ca inadmisibila in principiu cererea de interventie in interesul paratei formulate de un intervenient si s-a stabilit urmatorul termen pentru 05.06.2014.
15.	intervenient: Fondul Proprietatea petenta: SNN	Tribunalul Bucuresti	9853/3/2014	cerere de interventie prin care FP solicita respingerea inregistrarii la Reg. Comertului a Hot.AGEA nr. 1/11.03.2014	Pronuntare pe cererea de interventie a intervenientei in interesul paratei.
16.	reclamant:SNN parat:Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei	Curtea de Apel Bucuresti	416/2/2014	modificare tarif reglementat Decizie 3609/2013	Termen:20.05.2014