



RAPORT SEMESTRIAL
AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.
pentru perioada de 6 luni aferenta semestrului I al anului 2014

intocmit in conformitate cu prevederile art. 7.19 si 7.21 din contractele de administratie ale
membrilor Consiliului de Administratie
si
cu prevederile din OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice

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”

Data raportului: August 2014

CUPRINS

1. INTRODUCERE.....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	5
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	15
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 30.06.2014.....	16
6. GRADUL DE INDEPLINIRE A INDICATORILOR DE PERFORMANTA.....	17
Anexa 1 – Situatia activelor, datoriilor si capitalurilor proprii la 30.06.2014.....	18
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.06.2014.....	19
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30.06.2014.....	20
Anexa 4 – Litigii majore SNN la 30.06.2014.....	21
Anexa 5 – Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta la 30.06.2014 - Consiliul de Administratie	28

1. INTRODUCERE

Raportul semestrial 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.

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile financiare prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt furnizate in baza situatiilor financiare interimare individuale simplificate neauditate pentru perioada 1 ianuarie 2014 – 30 iunie 2014 (semestrul I 2014), intocmite in conformitate cu 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, precum si in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea Financiara Interimara”.

Prezentul raport este insotit de:

- Situatiile financiare individuale interimare simplificate neauditate la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30.06.2014 (in anexe sunt incluse extrase din aceste situatii financiare);
- Situatiile financiare consolidate interimare simplificate revizuite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30.06.2014.

2.1. Situatia activelor, datoriilor si capitalurilor proprii la 30.06.2014

Situatia activelor, datoriilor si capitalurilor proprii la 30.06.2014 este prezentata in **Anexa 1**.

La 30.06.2014, creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

Creante comerciale	91.195.905
Ajustari pentru depreciere creante comerciale	(14.777.238)
Alte creante	66.882.126
Ajustari pentru depreciere pentru alte creante	(2.500.647)
<u>Taxe si impozite</u>	<u>23.971.290</u>
Total	164.771.436

Creantele comerciale sunt reprezentate in principal de sumele datorate de catre clientii societatii, beneficiari ai energiei electrice vandute, atat pe piata reglementata, cat si pe piata libera.

Din totalul creantelor comerciale (clienti), circa 84% reprezinta creante curente neajunse la scadenta, iar 16% reprezinta creante incerte, pentru care SNN a constituit ajustari pentru depreciere. In semestrul I 2014, SNN a recuperat creanta comerciala de la Hidroelectrica SA in valoare de 11.249.674 lei. La 30 iunie 2006, pozitia “Alte creante” include valoarea ramasa de recuperat de la Hidroelectrica, respectiv 35.046.775 lei. Conducerea SNN estimeaza ca aceasta creanta va fi recuperata, deoarece Hidroelectrica a respectat pana in prezent conventia de reesalonare semnata in iunie 2013.

Capitolul “Alte creante” include dobanzi de incasat in suma de 2.408.553 lei.

Pozitia ”Taxe si impozite” cuprinde TVA de recuperat (17.596.572 lei) si TVA neexigibila (6.374.718 lei).

La 30.06.2014, datoriile curente se prezinta astfel:

Datorii comerciale si alte datorii	223.542.766
Venituri in avans pe termen scurt	29.840.654
<u>Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung</u>	<u>203.282.314</u>
Total	456.665.734

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, astfel:

- rate la credite in suma de 201.244.218 lei;
- dobanzi in suma de 2.038.096 lei.

Pozitia "Datorii comerciale si alte datorii" cuprinde furnizorii pentru activitatea operationala (136.546.678 lei) si furnizorii de imobilizari (18.571.745 lei). La capitolul "Datorii comerciale si alte datorii" sunt incluse si datoriile privind salariile si asimilate, si alte impozite si taxe, aferente lunii iunie 2014, care au fost achitate in luna urmatoare, la termenele legale in vigoare.

La data de 30.06.2014, imprumuturile pe termen lung, nete de costurile de tranzactionare sunt dupa cum urmeaza:

Imprumuturi de la banci straine	1.718.532.922
<u>Imprumuturi de la banci locale</u>	<u>25.963.838</u>
	1.744.496.760
Mai putin portiunea curenta a	
<u>imprumuturilor pe termen lung</u>	<u>(201.244.218)</u>
Total imprumuturi pe termen lung	1.543.252.542

Imprumuturile pe termen lung la 30.06.2014 reprezinta creditele externe contractate cu Societe Generale (30 iunie 2014: 860.504.153 lei) si EURATOM (30 iunie 2014: 914.689.500 lei) 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 (25.963.838 lei).

Suma datorata la 30.06.2014 pentru imprumutul acordat de catre BCR a fost achitata integral in luna iulie 2014.

Situatia financiara a SNN in semestrul I al anului 2014 a permis achitarea la scadenta de catre societate a datoriilor la creditele externe fara a apela la garantia Statului aferenta acestor credite.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.06.2014

Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.06.2014 este prezentat in **Anexa 2**. Societatea a realizat pe parcursul semestrului I al anului 2014 urmatoarea structura a veniturilor si cheltuielilor (lei):

Venituri din exploatare	853.940.087
Cheltuieli din exploatare	826.696.802
Rezultatul din exploatare	27.243.285
Venituri financiare	78.804.667
Cheltuieli financiare	36.091.836
Rezultatul financiar	42.712.831
Venituri totale	932.744.754
Cheltuieli totale	862.788.638
Rezultat brut	69.956.116
Impozit pe profit	9.531.150
Rezultat net	60.424.966

Rezultatul din exploatare, in suma de 27.243.285 lei, s-a diminuat cu 88% fata de aceeaasi perioada a anului 2013. Principalele cauze sunt:

- Introducerea incepand cu 1 ianuarie 2014 a taxei pe constructii speciale, ceea ce a dus la o crestere a cheltuielilor din exploatare cu 44.699.285 lei in semestrul I 2014 comparativ cu perioada similara din 2013; recunoasterea in preturile reglementate a costului aferent impozitului pe constructii a fost amanata pentru semestrul II 2014, doar pentru portiunea aferenta semestrului II al anului 2014;

- Scaderea preturilor de vanzare a energiei pe piata libera;
- Influenta in rezultatul semestrului I al anului 2013 a unor venituri din penalitati pentru rezilierea anticipata a unor contracte de vanzare a energiei electrice, care nu au mai fost realizate in semestrul I al anului 2014.

Societatea este expusa riscului valutar fata de mai multe monede printre care EUR, CAD, si USD. In semestrul I 2014, diferentele nete de curs valutar (venituri minus cheltuieli din diferente din curs valutar) au influentat pozitiv rezultatul brut al societatii, profitul din activitatea financiara fiind in suma de 42.712.831 lei.

2.3. Executia bugetului de venituri si cheltuieli la 30.06.2014

Bugetul de venituri si cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2014 a fost aprobat prin Hotararea Guvernului Romaniei nr. 413/2014 si prin Hotararea nr. 5/31.07.2014 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN. Societatea este monitorizata de catre Ministerul Economiei si de catre Ministerul Finantelor Publice cu privire la modul de incadrare in indicatorii, obiectivele si criteriile de performanta, respectiv modul de incadrare in fondul de salarii, in nivelul veniturilor si cheltuielilor, programul de reducere a arieratelor si creantelor restante.

Executia BVC la 30.06.2014 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru 30.06.2014 (**Anexa 3**), rezulta o depasire a veniturilor din exploatare programate cu 0,6% si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 5,7%.

3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

3.1. Producerea de energie electrica

In semestrul I 2014 cele doua unitati ale CNE Cernavoda au produs o cantitate de energie electrica de 5.591.208 MWh (brutto), din care s-au livrat in Sistemul Electroenergetic National 5.145.691 MWh; diferenta, de 446 mii MWh, o reprezinta consumul propriu al unitatilor in timpul functionarii. Consumul propriu tehnologic realizat cumulativ in semestrul I 2014 a fost de 7,82%.

Programul de productie energie electrica aprobat de Consiliul de Administratie SNN pentru anul 2014, care a avut in vedere pentru semestrul I 2014 o cantitate de energie electrica produsa si livrata de 4.985.139 MWh, a fost realizat in proportie de 103,22% la sfarsitul lunii iunie 2014.

Factorii de utilizare a puterii instalate, inregistrati de unitatile CNE Cernavoda in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2014 si cumulativ, de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 iunie 2014 au fost :

	1 ianuarie – 30 iunie 2014	de la data exploatarei comerciale
Unitatea 1	83,19%	90,13%
Unitatea 2	100,05%	94,36%

Valoarea mai scazuta a factorului de utilizare a puterii la Unitatea 1 se explica prin desfasurarea in semestrul I 2014 a opririi pentru revizia planificata bienala, care a avut loc intre 10 mai – 8 iunie 2014. In semestrul I 2014 nu au avut loc opriri neplanificate la unitatile CNE Cernavoda.

La nivelul semestrului I 2014, cantitatea de energie electrica produsa si livrata de la CNE Cernavoda a fost mai mica cu 1,1% fata de perioada similara din 2013. Diferenta este cauzata de durata opririi planificate, care in anul 2014 a avut o durata de 29,7 zile la Unitatea 1, iar in anul 2013 de 24 zile la Unitatea 2.

3.2. Vanzarea de energie electrica

Pentru tranzactiile cu energie electrica in semestrul I 2014 s-au inregistrat urmatoarele rezultate:

- Cantitatea de energie vanduta in baza contractelor reglementate, a contractelor incheiate pe PCCB (Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale) si pe piata spot (PZU - Piata pentru Ziua Urmatoare si PI – Piata Intrazilnica), plus energia furnizata pentru consumul statiei Transelectrica de 400 kV Cernavoda, este de 5.181.064 MWh (depasire cu 1,7% fata de programul de vanzari de 5.094.955 MWh);
- Veniturile realizate pe piata de energie electrica (inclusiv TG) sunt de 832.615.819 lei (depasire cu 1,86% fata de veniturile previzionate in programul pentru semestrul I 2014, dar mai mici cu 10,3% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului 2013).

Diferenta dintre energia vanduta si energia livrata de CNE Cernavoda reprezinta partial energia cumparata pe durata opririi planificate pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale si partial energia compensata pe Piata de Echilibrare, in cazul unor abateri negative ale productiei fata de prognoza zilnica.

Programul de referinta are in vedere cantitatile si valorile pe care s-a fundamentat Bugetul de Venituri si Cheltuieli al SNN pentru anul 2014, aprobat prin HG 413/20.05.2014.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute pe baza contractelor reglementate, a contractelor PCCB si respectiv PZU, rezultat in semestrul I 2014, este de 160,59 lei/MWh (inclusiv TG) iar cel inregistrat in semestrul I 2013 a fost de 175,86 lei/MWh (inclusiv TG).

Activitatea de tranzactionare a energiei in semestrul I 2014 s-a realizat in conditiile unor variatii relativ limitate ale preturilor pe piata angro de energie electrica – atat PZU, cat si Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale (PCCB). S-a mentinut in continuare o diferenta semnificativa intre preturile inregistrate pe PCCB si cele din PZU; cu toata volatilitatea specifica a preturilor din PZU, acestea au fost in medie mult mai mici decat preturile de pe piata contractelor bilaterale. Volumul tranzactiilor pe PZU s-a situat in jurul a 40% din totalul consumului de energie din Romania. In a doua jumatate a semestrului I s-a constatat o anumita crestere a preturilor fata de perioada anterioara, atat pe PZU, cat si pe PCCB; acesta a avut loc pe fondul unei usoare cresteri a consumului, care in trimestrul II a revenit si a depasit cu 0.11% nivelul din 2013 si, mai ales, ca urmare a cresterii exportului de energie care a determinat o crestere a productiei cu 9,15 % peste nivelul din primul semestru al anului 2013.

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, plus un contract negociat de furnizare pe piata concurentiala, cu Transelectrica (contract nr.29/2000 pentru consumul statiei de 400 kV Transelectrica) - precum si prin tranzactii pe piata spot.

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, la o valoare medie de 145,88 lei/MWh; la vanzarea energiei pe contractele reglementate, pe langa acest pret se adauga tariful reglementat TG pentru introducere in reseaua de transport, de 10,02 lei/MWh valabil pentru zona Dobrogea in semestrul I 2014 (din suma incasata corespunzatoare tarifului TG, se asigura contravaloarea ce se achita de SNN la Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport energie). Fata de anul 2013, ANRE a redus cantitatile reglementate de la circa 50% la circa 35% din productia programata a CNE Cernavoda, iar pretul reglementat a fost majorat cu 2,7% in primul semestru al anului.

Din productia efectiv realizata la CNE Cernavoda in semestrul I 2014, pe contractele reglementate s-a livrat o cota procentuala de 35,39%.

Cantitatile de energie vandute pe piata concurentiala (PCCB) au reprezentat in semestrul I al anului 48.58% din volumul total al energiei vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele incheiate pe PCCB pentru semestrul I 2014 a fost de 170,08 lei/MWh, inregistrand o scadere de peste 21% fata de pretul mediu inregistrat pe contractele PCCB din semestrul I 2013, de 216.10 lei/MWh.

In semestrul I 2014, SNN a derulat 74 de contracte de vanzare energie, dupa cum urmeza:

- 6 contracte reglementate (cu aditionale incheiate pentru anul 2014);
- 51 contracte incheiate pe PCCB, pentru durate variind intre 3-24 luni, dar cu preponderenta pentru perioade de 3-6 luni;
- 16 contracte incheiate pe PCCB NC (din care 4 contracte pentru trimestrul I 2014 si 12 contracte pentru perioade de 1 saptamana);
- 1 contract de furnizare (cu aditional incheiat pentru anul 2014).

Pe piata PZU, in semestrul I 2014 s-a vandut o cantitate de energie reprezentand 16,27% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 12,33% inregistrata in semestrul I 2013. Pretul mediu de vanzare a energiei pe PZU realizat de SNN a fost de 142,44 lei/MWh, fata de 139,20 lei/MWh inregistrat in aceeaasi perioada din 2013.

Cantitatile de energie vandute in semestrul 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 semestrul I 2014

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret	Contravaloarea (lei) inclusiv TG
			(lei cu TG inclus/ MWh)	
Contracte reglementate	1.820.920	35,15	155,87	283.819.513
Vanzari pe piata libera (contracte PCCB si PZU), din care:	3.360.144	64,85	163,14	548.185.944
- vanzari pe contracte PCCB	2.517.059	48,58	170,08	428.100.434
- vanzari pe PZU – PI	843.085	16,27	142,44	120.085.510
Venituri din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare				610.362
Total	5.181.064	100		832.615.819

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

Incepand cu 1 iulie 2014 a fost majorat tariful TG perceput de Transelectrica pentru zona Dobrogea de la 10,02 lei/MWh la 10.32 lei/MWh; de asemenea, a fost majorat pretul pe piata reglementata aplicabil incepand cu semestrul II al anului 2014 la 154,07 lei/MWh (fara TG) fata de valoarea anterioara de 145,80 lei/MWh.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In semestrul I 2014 valoarea totala estimata a cheltuielilor pe piata de energie in sarcina SNN este de 63.203.751 lei.

Aceasta valoare include taxele pentru introducerea energiei in reseaua de transport (corespunzatoare TG – tarifului reglementat care se plateste la Transelectrica), si taxele pentru tranzactiile facute la OPCOM precum si unele cheltuieli in valoare de 2.364.664 lei pentru achizitia de energie de pe PZU–PI efectuate in scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie pe perioada opririi planificate a Unitatii 1. S-a cumparat o cantitate de energie de 17.166 MWh, la un pret mediu de 137,75 lei/MWh (pretul pe contactele de vanzare energie fiind in lunile mai-iunie de circa 163 lei/MWh).

In semestrul I 2014 cheltuielile pe Piata de Echilibrare s-au ridicat la aproximativ 8.680.029 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 zilnice pentru fiecare interval orar.

Tinand cont de veniturile si cheltuielile realizate pe piata de energie, inclusiv cele de pe Piata de Echilibrare, rezulta ca in semestrul I 2014 SNN a obtinut un rezultat brut de 769.412.068 lei (venituri minus cheltuieli pe piata de energie) si un pret mediu efectiv realizat de 149,53 lei/MWh. Pretul mediu efectiv realizat s-a determinat prin raportarea rezultatului brut de pe piata de energie la cantitatea de energie produsa si livrata de care unitatile CNE Cernavoda.

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

Indicatori	Semestrul I 2014	Semestrul I 2013	Variatie %
Energie electrica produsa si livrata de unitatile de productie ale SNN, MWh	5.145.691	5.204.762	-1,1
Energia electrica vanduta de SNN (contracte si PZU), MWh	5.181.064	5.275.859	-1,8
Venituri din vanzarea energiei, lei	832.615.819	928.458.185	-10,3
Rezultat brut (venituri minus cheltuieli) pe Piata de Energie, lei	769.412.068	856.464.552	-10,2
Pret efectiv realizat, lei/MWh	149,53	162,55	-9,1

3.4. Programul de investitii pentru semestrul I 2014

Valoarea totala a programului de investitii pe anul 2014 este de 341.580 mii lei.

Structura programului de investitii pentru anul 2014 este prezentata in tabelul de mai jos:

- mii lei -

Nr. crt.	Structura organizatorica	Investitii in curs	Investitii noi	Investitii efectuate la imobilizarile corporale (modernizari)	Dotari	Total	Grad de realizare la 30.06.2014 (%)
1	SNN Executiv	43.398	25.225	-	810	69.433	26,2
2	CNE Cernavoda	189.105	20.131	10.030	34.489	253.754	25,0
3	FCN Pitesti	1.682	1.951	9.740	5.020	18.393	6,9
	TOTAL					341.580	24,3

Gradul de realizare al planului valoric de investitii cumulat de la inceputul anului pana la 30.06.2014 este de 24,3%, inregistrand o scadere a volumului de investitii realizat fata de luna iunie 2013 cand gradul de realizare a fost de 31,6%.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru anul 2014 fata de anul 2013 este prezentata in tabelul de mai jos:

- mii lei -

An	Valoare program investitii	Realizat trimestrul II	Grad de realizare pentru trimestrul II 2014 (%)	Realizat semestrul I	Grad de realizare la 30.06.2014 (%)
2014	341.580	40.898	12,0	82.942	24,3
2013	320.562	61.011	19,0	101.373	31,6

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30.06.2014**SNN Executiv**

Gradul de realizare la nivelul SNN Executiv la finele trimestrului II 2014 este de 26,2% si a fost influentat in principal de achitarea costului de rascumparare a 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, servicii de completare a documentatiei suport pentru obtinerea certificatului de urbanism pentru Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

Sucursala CNE Cernavoda

Programul de investitii al CNE Cernavoda pentru anul 2014 este de 253.754 mii lei. Gradul de realizare al programului de investitii la finele trimestrului II 2014 este de 25%.

In ceea ce priveste 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 2014 este de 83.863 mii lei.

Gradul de realizare pentru obiectivele majore de investitii la finele trimestrului II 2014 raportat la valoarea planificata este de 34,4%, conform tabelului de mai jos:

- mii lei -

Cod proiect	Denumire proiect/ Obiectiv de investitii	2014		
		Planificat BVC 2014	Realizat 30.06.2014	Grad de realizare 30.06.2014 (%)
PJ-05-016	Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA U2)	30.752	15.588	50,7%
PJ-04-001	Modernizare si extindere sistem de protectie fizica	32.963	7.480	22,7%
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	20.148	5.809	28,8%
	TOTAL	83.863	28.877	34,4%

Avand in vedere art 4., din contractele de administrare incheiate intre administratori si societate, care prevede ca, criteriile si obiectivele de performanta urmeaza a fi „actualizate anual in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli”, prin Hotararea nr. 5/31.07.2014 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, punctul 3, a fost aprobata actualizarea anexei 1.1. si a anexei 1 la contractul de administratie incheiat intre administratori si societate, privind indicatorii de performanta pentru anul 2014. Potrivit anexei 1.1 actualizate, gradul tinta de realizare a planului valoric anual de investitii cumulat de la inceputul anului (indicator nr. 6), aferent trimestrului II 2014, este de minim 25%.

Prin urmare un grad de realizare de 34,4%, fata de tinta propusa de 25% pentru al doilea trimestru, corespunde unui procent de realizare de 137,7%, ceea ce corespunde unui grad de indeplinire al indicatorului nr. 6 din contractul de administrare de 100%.

Activitatile derulate, in primul semestru al anului 2014, in cadrul cadrului proiectului PJ-05-016 Depozit Intermediar de Combustibil Ars, inclusiv SICA U#2 au constat in executarea de lucrari de constructii si montaj la modul 7 DICA. De asemenea, au fost finalizate lucrarile de protectie fizica aferente modului 6 DICA si precum si lucrarile de constructii si montaj la Statia de Incarcare Combustibil Ars (SICA) U2.

In cadrul proiectului PJ-04-001 Modernizare si extindere sistem de protectie fizica in semestrul I 2014 s-au executat lucrari prioritare de completare a sistemului de protectie fizica al CNE Cernavoda, iar pentru proiectul 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, s-au finalizat si receptionat lucrarile de realizare a sistemului de depresurizare filtrata de urgenta a anvelopelor de la Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda.

Sucursala FCN Pitesti

Gradul de realizare al programului de investitii FCN Pitesti a inregistrat o evolutie mai lenta fata de primul trimestru 2014, acesta fiind de 6,9% la 30.06.2014, principalele realizari fiind 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 6,5%;
- „Ascensor pentru persoane” – grad realizare 100%, si respectiv la capitolul „Dotari” – grad realizare 12,8%.

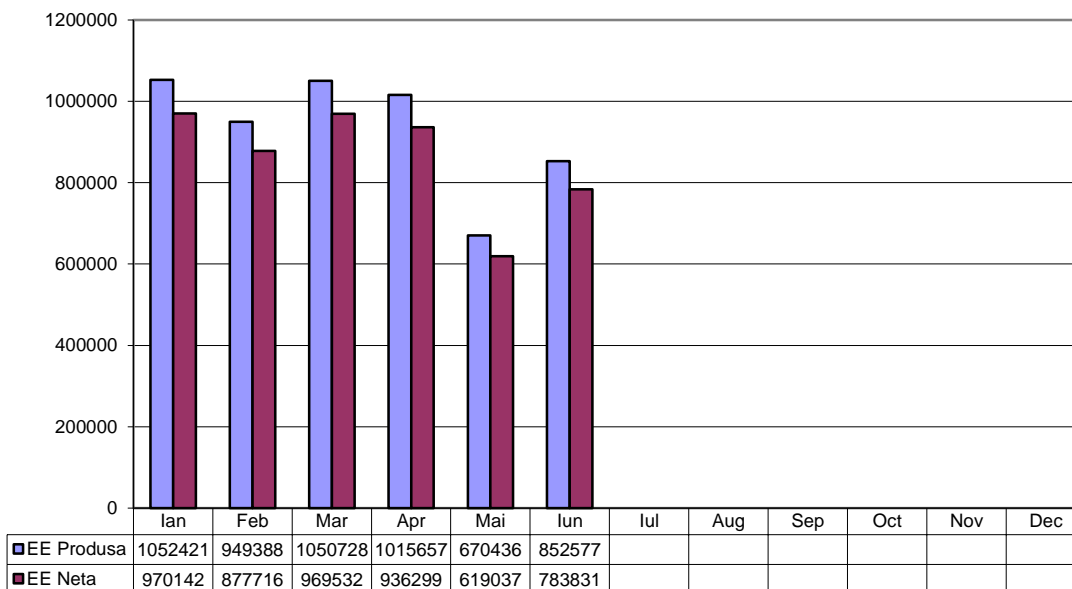
3.5. Activitatea sucursalei CNE Cernavoda

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.

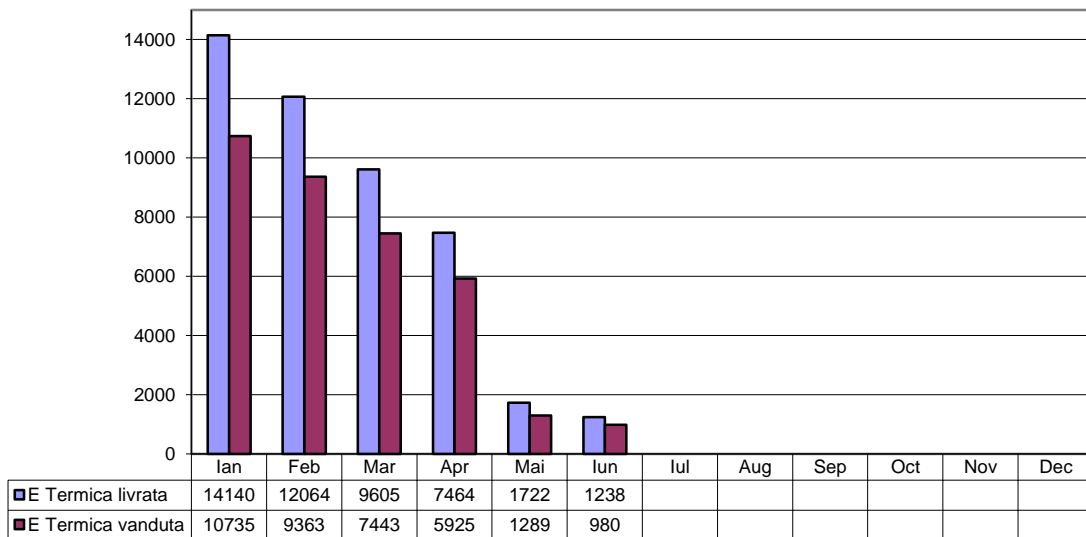
In semestrul I 2014 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierele de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (indicator 1).

In data de 10 mai 2014, Unitatea 1 a intrat in oprirea planificata. Durata opririi a fost de 29,7 zile, sincronizarea Unitatii 1 la retea avand loc in data de 8 iunie 2014. In aceste conditii, durata opririi planificate, planificata initial de aproximativ 34 zile, a fost respectata, producandu-se in acest fel o cantitate suplimentara de energie electrica de 46.800 MWh.

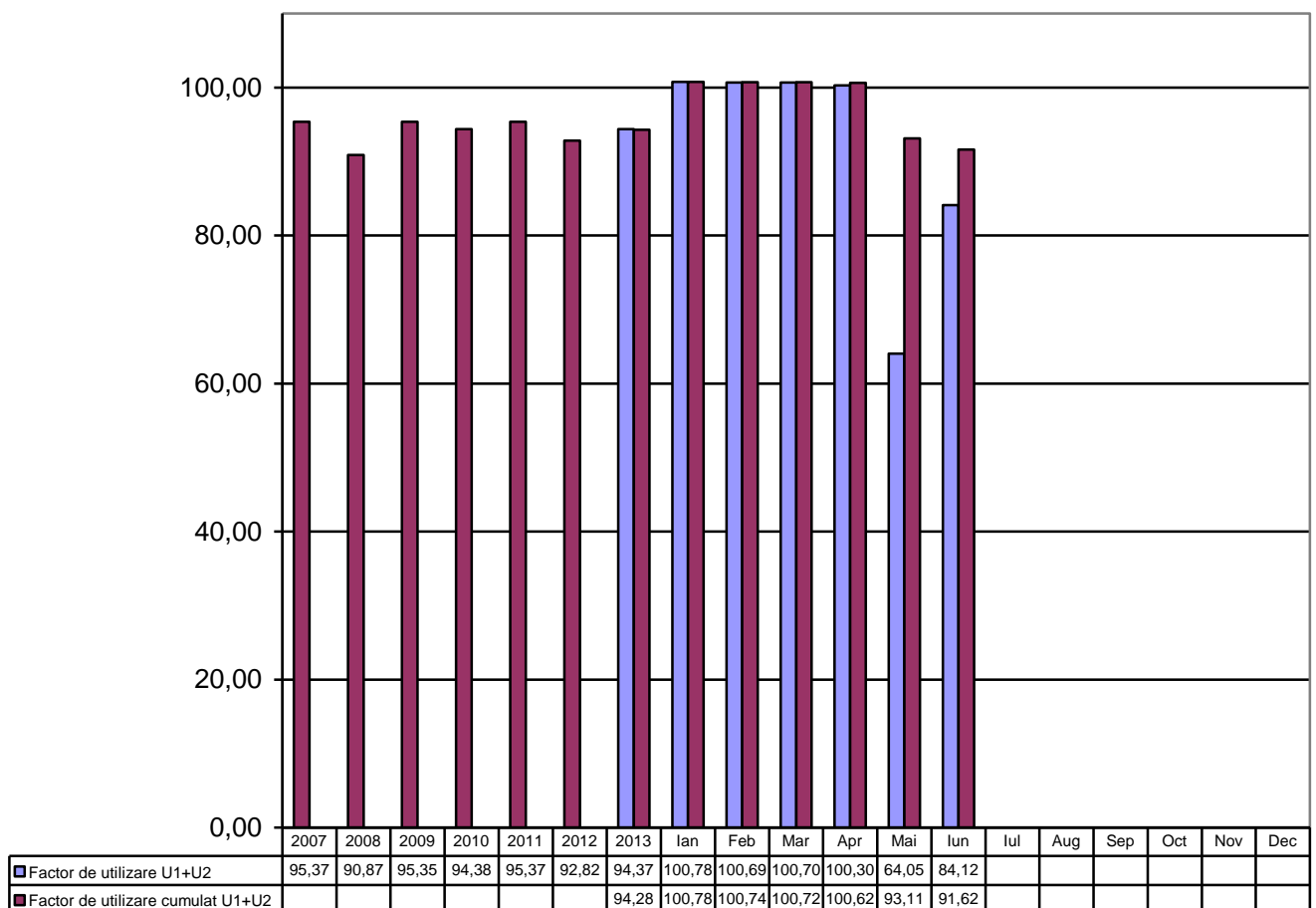
Energie electrica produsa/ neta U1 + U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 5.591.208 MWh/ Energie electrica neta: 5.156.557 MWh)
(Consum propriu tehnologic cumulate 2014: 7,82%)



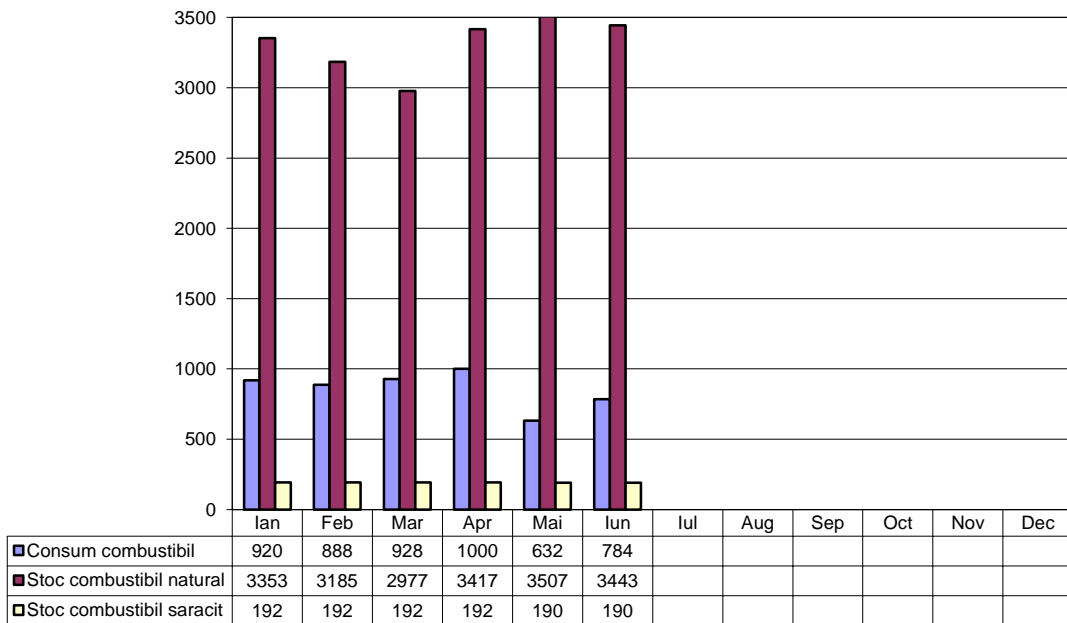
Energia termica livrata la termoficare/ vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 46.232 Gcal/Energie termica vanduta: 35.735 Gcal)



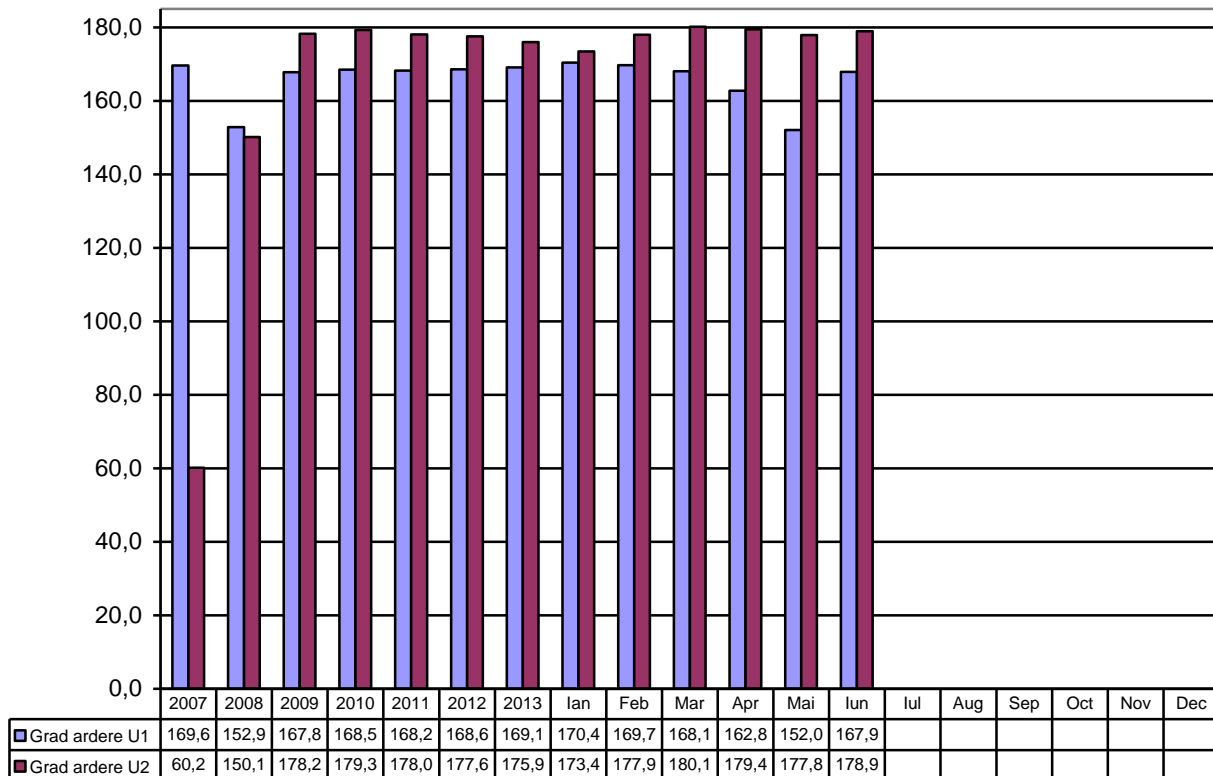
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2014: 91,62%)



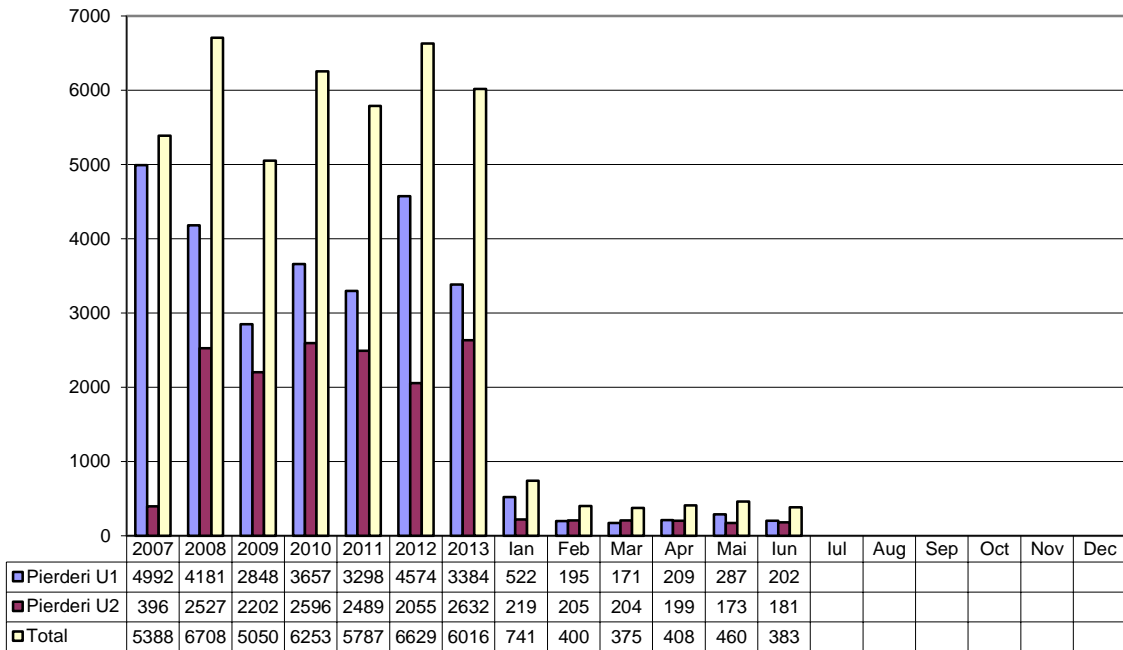
**Consum de combustibil U1 + U2/ Stoc de combustibil (fascicule)
(Consum cumulativ semestrul I 2014: 5.152)**



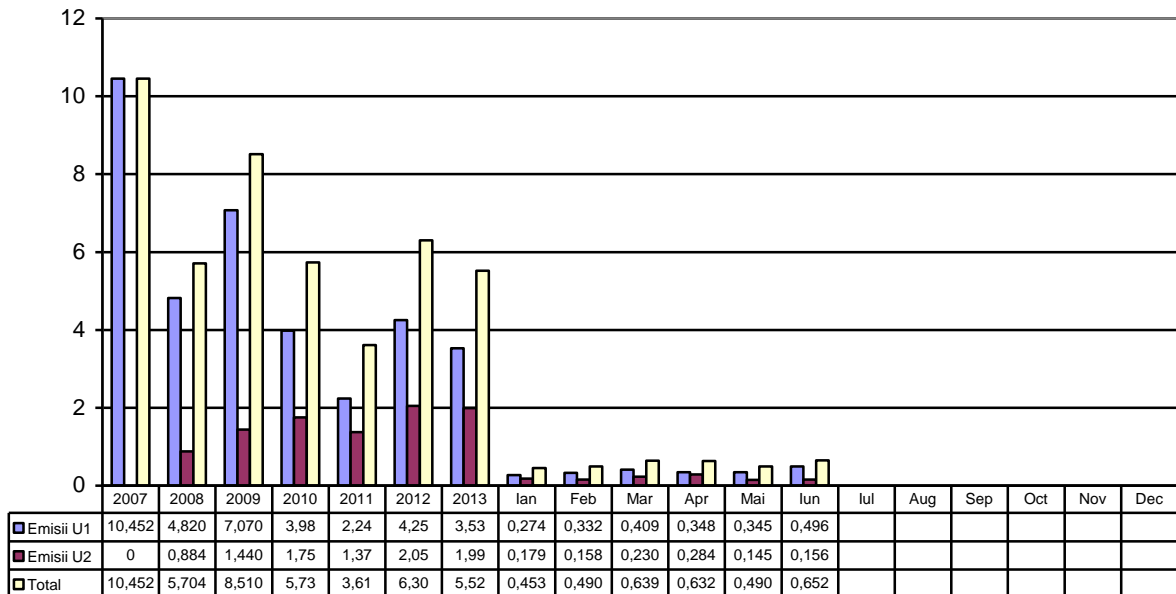
**Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2014: 172,08 /Prevazut proiect: 156,00)**



Pierderi de apa grea U1+U2 (KG)
(Cumulat Semestrul I 2014: 2767 / Prevazut 2014: 6800)



Volum eliberari radioactive in mediu U1/U2 (µSv)
(Total 2014: 3,356/ Limita anuală: 18,00)



3.5. Activitatea sucursalei FCN Pitesti

In semestrul I 2014, FCN a fabricat 5.833 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie. Astfel in trimestrul I 2014 s-au controlat si acceptat 3.254 fascicule de combustibil nuclear, iar in trimestrul II 2014 s-au controlat si acceptat 2.579 fascicule de combustibil nuclear, toate incadrandu-se in specificatii.

In perioada ianuarie – iunie 2014, FCN a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 5.040 fascicule de combustibil nuclear, respectand graficul de livrare convenit: 2.160 fascicule de combustibil nuclear livrate in trimestrul I si respectiv 2.880 fascicule de combustibil nuclear livrate in trimestrul II 2014.

Pretul uraniului in pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu a crescut de la 441,83 lei/kg in semestrul I 2013 la 460 lei/kg in trimestrul I 2014 si 475 lei/kg in trimestrul II 2014. Pretul actual de achizitie de 475 lei/kg este mai mic decat pretul mediu de achizitie al anului 2013.

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1 Achizitia de pulbere sinterizabila 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) pentru un pret de achizitie de 460 lei/kgU in UO2 si o cantitate de 49 tone pe 4 luni.

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 in data de 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.

4.2 Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

Energonuclear S.A. (EN) este societatea a carei misiune este dezvoltarea Proiectului Unitatile 3 si 4 Cernavoda. SNN avea in 2013 o pondere de participare la capitalul social de 84,65%, ceilalti actionari fiind ArcelorMital cu o participatie de 6,2 % si Enel cu o participatie de 9,15%. In luna decembrie 2013, ArcelorMittal si Enel au notificat SNN intentia de a exercita optiunea de vanzare a actiunilor detinute in EN. Astfel, in luna ianuarie 2014, SNN a achizitionat actiunile celor doi actionari minoritari, participatia SNN in EN devenind 100%.

In data de 25 noiembrie 2013, Nuclearelectrica a semnat o scrisoare de intentie impreuna cu China General Nuclear Power Corporation (CGN), prin care CGN isi manifesta interesul de a deveni actionarul majoritar al EnergoNuclear, sub rezerva indeplinirii conditiilor de investitii. Scrisoarea de intentie a fost semnata pentru o perioada 180 de zile. In data de 25 aprilie 2014, Nuclearelectrica si CGN au semnat un act aditional la scrisoarea de intentie initiala care prevede ca intrucat se asteapta ca operatiunile necesare sa dureze mai mult decat a fost initial estimat de catre parti, din motive independente de parti, acestea au hotarat sa prelungeasca durata scrisorii de intentie pana la 31 decembrie 2014.

Suportul Guvernului Romaniei pentru proiectul dezvoltat de catre EnergoNuclear este intarit de cele doua memorandumuri aprobate in data de 20 noiembrie 2013, si anume Memorandumul de Intelegere intre Ministerul Economiei din Romania (Departamentul de Energie) si Administratia Nationala pentru Energie din Republica Populara Chineza cu privire la cooperarea in proiecte de energie nucleara, precum si Memorandumul cu tema: Unele masuri privind cooperarea cu Republica Populara Chineza in domeniul utilizarii in scopuri pasnice a energiei nucleare cu precadere in vederea realizarii Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda.

In data de 2 iulie 2014, Guvernul Romaniei a aprobat Memorandumul cu tema "Aprobarea unor masuri privind strategia de continuare a Proiectului Unitatilor 3 si 4". De asemenea, in data de 31 iulie 2014, Guvernul Romaniei a aprobat Memorandumul cu tema "Aprobarea strategiei de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori".

In data de 22 mai 2014, EN a anulat procedura de achizitie publica pentru contractul de finalizare al Unitatilor 3 si 4, deoarece singura oferta depusa a fost apreciata ca fiind inacceptabila si neconforma, in principal din cauza (i) unui pret al ofertei finale care a depasit cu mai mult de 10% valoarea estimata a contractului de 3,2 miliarde euro prevazuta in anuntul de participare, si (ii) nerespectarii, de catre ofertantul selectat, a cerintelor impuse prin caietul de sarcini.

4.3. Litigii majore

Situatia litigiilor majore este prezentata in **Anexa 4**.

4.4 Stadiul actiunilor referitoare la transferul al apei grele la rezerva stat

In vederea aplicarii prevederilor OUG nr. 56/2013, in cadrul derularii procedurilor de transfer cu titlu gratuit, catre Administratiei Nationale a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale (ANRSPS), al cantitatii de 786.715,78 kg apa grea, achizitionata de SNN in perioada 2006-2011, cu finantare exclusiv de la bugetul de stat, Comisia de predare-preluare a cantitatii de apa grea ce face obiectul actului normativ anterior mentionat, numita prin deciziei Directorului Genral al SNN nr. 250/03.10.2013, s-a intalnit, in lunile octombrie si noiembrie 2013, cu reprezentantii ANRSPS – Unitatea teritoriala 515 si respectiv RAAN – ROMAG PROD, in scopul clarificarii unor aspecte legate de intocmirea documentatiei de predare-preluare a cantitatii de apa grea prevazute prin OUG nr.56/2013.

In luna februarie 2014, CNCAN a emis autorizatia de transfer a cantitatii de 786.715,78 kg apa grea finantata de la bugetul de stat.

In urma sesiunilor comune de lucru din perioada 9-11.04.2014, SNN impreuna cu reprezentantii RAAN – Sucursala ROMAG PROD si reprezentantii ANRSPS – Unitatea Teritoriala 515 au intocmit documentatia suport pentru efectuarea operatiunilor de transvazare aferente separarii faptice a apei grele, care, avand acordul prealabil al ANRSPS – Unitatea Teritoriala 515, a fost transmisa depozitarului RAAN – Sucursala ROMAG – PROD pentru demararea operatiunilor de separare factica a apei grele.

Pe parcursul desfasurarii operatiunilor de separare factica, RAAN – Sucursala ROMAG – PROD a identificat o serie de neconformitati la unele butelii continand apa grea, fapt ce a impus reprocessarea apei grele continuta in aceste butelii pentru mentinerea parametrilor de calitate in limitele impuse prin caietul de sarcini.

Operatiunile de separare factica a apei grele au fost demarate incepand cu luna mai 2014 si sunt in plina desfasurare. Termenul estimat pentru finalizarea operatiunilor de separare si respectiv efectuarea transferului apei grele achizitionate cu finantare de bugetul de stat de la SNN catre ANRPS este finele trimestrului III 2014.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 30.06.2014

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

Denumire Indicator ^{**)}	Mod de calcul	u.m.	Rezultat la 30.06.2014
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	1,67
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 180	zile	17
4. Viteza de rotatie a activelor*)	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,21

*) viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri semestriale (360 zile/180 zile)

***) in baza situatiilor financiare interimare individuale simplificate

6. GRADUL DE INDEPLINIRE A INDICATORILOR DE PERFORMANTA

Indicatorii si criteriile de performanta inclusi in contractele de mandat ale administratorilor 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) asa cum au fost acestea aprobate de UE.

Ca urmare a aprobarii Bugetului de venituri si cheltuieli al SNN prin HG nr. 413/20.05.2014, Consiliul de Administratie al SNN, prin Decizia nr. 71 din data de 02.06.2014, a avizat actualizarea Anexei 1.1 din contractele de administratie incheiate intre administratori si societate, cuprinzand actualizarea nivelului indicatorilor si criteriilor de performanta si defalcarea lor pe trimestre pentru anul in curs 2014, in conformitate cu bugetul de venituri si cheltuieli al anului 2014, si respectiv actualizarea Anexei 1 din contractele de administratie incheiate intre administratori si societate cuprinzand actualizarea nivelului indicatorilor si criteriilor de performanta pentru anul 2014.

Indicatorii de performanta stabiliti in contractele de administratie ale membrilor Consiliului de Administratie au fost indepliniti in proportie de peste 100%, dupa cum rezulta din Anexa 5.

Referitor la gradul de indeplinire a planului valoric anual de investitii conform Tabel 37 (nota: din planul de administrare) si bugete anuale, in determinarea gradului de indeplinire a planului valoric de investitii sunt luate in calcul doar investitiile mentionate in tabelul 37 din planul de administrare iar gradul de realizare este limitat la maxim 100% (realizat vs planificat).

Contract de administrare/mandat	Grad realizare indicatori si criterii de performanta
Consiliul de Administratie	155,55%
Director General	132,29%
Director sucursala CNE Cernavoda	139,64%
Director Financiar	132,29%

Consiliul de Administratie
Alexandru Sandulescu
Presedinte

Anexa 1 – Situatia activelor, datoriilor si capitalurilor proprii la 30.06.2014

	30 iunie 2014	31decembrie 2013
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	7.905.390.501	8.057.978.024
Imobilizari necorporale	94.803.759	97.856.793
Investitii financiare	141.686.201	123.718.616
Total active imobilizate	8.141.880.461	8.279.553.433
Active circulante		
Stocuri	385.178.262	386.303.320
Impozit pe profit de recuperat	11.016.999	-
Creante comerciale si alte creante	164.771.436	197.044.598
Plati efectuate in avans	20.164.041	10.865.840
Depozite bancare	31.442.715	704.525.705
Numerar si echivalente de numerar	1.072.342.267	739.280.253
Subtotal active circulante	1.684.915.720	2.038.019.716
Active ce urmeaza a fi transferate	1.382.640.479	1.382.640.479
Total active circulante	3.067.556.199	3.420.660.195
Total active	11.209.436.660	11.700.213.628
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social din care:	3.013.330.303	3.013.330.303
<i>Capital social subscris si varsat</i>	<i>2.817.827.560</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	217.855.742	215.930.237
Rezerva din reevaluare	325.132.486	337.713.566
Rezultatul reportat	3.832.038.007	4.099.989.096
Total capitaluri proprii	7.419.830.687	7.698.437.351
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	1.543.252.542	1.675.427.622
Venituri in avans pe termen lung	179.308.270	186.480.601
Datorie privind impozitul amanat	201.531.421	208.285.414
Obligatii privind beneficiile angajatilor	26.207.527	26.207.527
Total datorii pe termen lung	1.950.299.760	2.096.401.164
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	223.542.766	242.958.936
Impozit pe profit datorat	-	34.982.603
Venituri in avans pe termen scurt	29.840.654	32.007.582
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	203.282.314	212.785.513
Subtotal datorii curente	456.665.734	522.734.634
Datorie aferenta transferului de active	1.382.640.479	1.382.640.479
Total datorii curente	1.839.306.213	1.905.375.113
Total datorii	3.789.605.973	4.001.776.277
Total capitaluri proprii si datorii	11.209.436.660	11.700.213.628

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.06.2014

	01 aprilie - 30 iunie 2014	01 aprilie - 30 iunie 2013	01 ianuarie - 30 iunie 2014	01 ianuarie - 30 iunie 2013
Venituri				
Venituri din vanzarea energiei electrice	349.788.881	392.340.769	783.093.781	879.038.813
Venituri din transportul energiei electrice	23.326.412	23.471.748	51.554.378	50.377.375
Total venituri	373.115.293	415.812.517	834.648.159	929.416.188
Alte venituri	(1.101.289)	24.013.470	19.291.928	54.375.194
Cheltuieli din exploatare				
Depreciere si amortizarea	(112.157.355)	(108.600.877)	(222.458.983)	(207.084.607)
Cheltuieli cu personalul	(72.709.843)	(72.506.923)	(141.224.149)	(141.550.743)
Costul energiei electrice achizitionate	(7.340.696)	(7.444.904)	(10.920.688)	(21.592.067)
Reparatii si mentenanta	(62.439.570)	(50.712.023)	(75.594.275)	(72.088.523)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(23.326.412)	(23.471.748)	(51.554.378)	(50.377.375)
Cheltuieli cu piese de schimb	(15.940.758)	(13.734.691)	(21.375.664)	(16.910.661)
Costul cu combustibilul nuclear	(32.337.286)	(19.517.026)	(68.371.375)	(52.585.493)
Alte cheltuieli din exploatare	(107.578.707)	(94.241.419)	(235.197.290)	(193.545.272)
Total cheltuieli din exploatare	(433.830.627)	(390.229.611)	(826.696.802)	(755.734.741)
Profit din exploatare	(61.816.623)	49.596.376	27.243.285	228.056.641
Cheltuieli financiare	(23.365.937)	(50.142.248)	(36.091.836)	(116.939.529)
Venituri financiare	29.259.475	67.281.608	78.804.667	132.240.983
Cheltuieli financiare nete	5.893.538	17.139.360	42.712.831	15.301.454
Profit inainte de impozitul pe profit	(55.923.085)	66.735.736	69.956.116	243.358.095
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	14.533.146	(15.951.880)	(9.531.150)	(47.236.263)
Profitul exercitiului financiar	(41.389.939)	50.783.856	60.424.966	196.121.832

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30.06.2014

- mii lei-

		INDICATORI (cumulat de la inceputul anului)	Nr. rd.	Bugetat (mii lei) ^{*)}	Realizat (mii lei)	%
0	1	2	3	5	4	6
I		VENITURI TOTALE (Rd.1=Rd.2+Rd.5+Rd.6)	1	889.075	931.955	104,8%
	1	Venituri totale din exploatare, din care:	2	848.075	853.150	100,6%
		a) subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare	3	-	-	-
		b) transferuri, cf. prevederilor legale în vigoare	4	-	-	-
	2	Venituri financiare	5	41.000	78.805	192,2%
	3	Venituri extraordinare	6	-	-	-
II		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7=Rd.8+Rd.20+Rd.21)	7	909.647	861.999	94,8%
	1	Cheltuieli de exploatare, din care:	8	876.113	825.907	94,3%
	A.	cheltuieli cu bunuri si servicii	9	390.998	352.845	90,2%
	B.	cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	10	106.818	97.690	91,5%
	C.	cheltuieli cu personalul, din care:	11	154.399	145.512	94,2%
		C0 Cheltuieli de natură salarială(Rd.13+Rd.14)	12	110.954	104.754	94,4%
		C1 ch. cu salariile	13	105.700	100.308	94,9%
		C2 bonusuri	14	5.254	4.446	84,6%
		C3 alte cheltuieli cu personalul, din care:	15	217	-	-
		cheltuieli cu plati compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	16	-	-	-
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	17	1.392	1.081	77,7%
		C5 cheltuieli cu asigurările și protecția socială, fondurile speciale și alte obligații legale	18	41.836	39.677	94,8%
	D.	alte cheltuieli de exploatare	19	223.898	229.860	102,7%
	2	Cheltuieli financiare	20	33.534	36.092	107,6%
	3	Cheltuieli extraordinare	21	-	-	-
III		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere)	22	(20.572)	69.956	-
IV		IMPOZIT PE PROFIT	23	7.413	9.531	-
V		PROFITUL CONTABIL RĂMAS DUPĂ DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT	24	(20.572)	60.425	-

*) defalcare buget pe trimestre

Anexa 4 – Litigii majore SNN la 30.06.2014

NR	PARTI	INSTANTA	DOSAR	VALOARE	OBSERVATII
1.	debitor PROCONEX UNIVERSAL creditor: SNN	TConstanta S II-a civila	3868/118/2012	faliment procedura simplif.-acceptat prelim 96.695 Acceptat irevoc. 3.478.554,4 lei	Termen continuare procedura 8.09.2014
2.	reclamant: SNN parat:TINMAR IND S.A.	TB s a VI-a civ CAB ICCJ Sectia II civila	27406/3/2012	1.649.537,89 lei (292.982,47 lei tarif + 33.826,62 lei dob. legala+1.322.728,80 lei penalitati) Admite in apel total: 1.286.326,78 lei si chelt.jud. – 18.345,23 lei	Termen: Admite în parte cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 1.230.780,39 lei, reprezentând penalități de întârziere afereente facturilor emise în baza contractelor nr.1547/20.11.2009 și nr.1574/09.12.2009. Respinge cererea pentru restul pretențiilor ca neîntemeiată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.423,80 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu apel în 15 zile de la comunicare. Admite apelul. Schimbă în parte sentința atacată în sensul că obligă pe pârâtă să plătească reclamantei suma de 55.546,39 lei cu titlu de penalități de întârziere, precum și suma de 555,47 lei cu titlu de cheltuieli de judecată, care se adaugă la sumele la care a fost obligată pârâta la prima instanță. Menține celelalte dispoziții ale sentinței atacate. Obligă pe intimată să plătească apelantei suma de 1365,96 lei cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Admite recursul declarat de reclamanta S.N. NUCLEARELECTRICA SA împotriva deciziei civile nr.139 din 24 aprilie 2013 pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti-Sectia a VI-a Civila, pe care o caseaza si trimite cauza spre rejudecare la aceeasi instanta de apel. Irevocabila. Asteptam termen de la CAB in faza de rejudecare.
3.	reclamant: SNN parat:PRIMARIA CERNAVODA	TB S a VIII cont.ad fiscal. J.Medgidia	33659/3/2012	336.707,37 lei cheltuieli judecata onorariu avocatial SCPA Stoica&Asociatii	Admite în parte cererea. În temeiul art. 274 alin. 3 rap. la art. 274 alin. 1 din C.Pr.Civ. obligă pârâții la plata sumei de 50.000 lei către reclamanta SN Nuclearelectrica S.A. reprezentând cheltuieli de judecată – onorariu avocat afereente litigiului având ca obiect anularea Hotărârii Consiliului Local Cernavodă nr. 101/29.10.2008 privind Taxa locală de poluare și risc. Cu drept de a formula cerere de apel, în termen de 30 de zile de la comunicare, cerere care se va depune la Judecătoria Medgidia. Pronunțată în ședință publică, azi 14.05.2014. Document: Hotarâre 765/2014 14.05.2014 Hotararea nu s-a redactat.
4.	Creditor: SNN Debitor:Cet Energoterm Resita	T.Caras-Severin	2183/115/2010	faliment 580.974,21 lei	Termen: 11.09.2014
5.	Creditor: SNN Debitor:Total Electric Oltenia	T.Valcea	D 1867/90/2010	insolventa 198.602,5 lei	TB S a VI-a D 17253/3/09 În baza rt. 107 al.1 lit.A pct.c din Legea nr. 85/2006. Dispune trecerea la faliment în procedură generală. Desemnează în calitate de lichidator judiciar pe ROViGO SPRL.Termen fond:10.09.2014

6.	Creditor: SNN Debitor: Total Electric Oltenia	T Valcea	1867/90/2010*	contestatie creditor	rejudicare pe fond contestatie alt complet Termen: 22.10.2014
7.	debitor HIDROCORA SRL creditor SNN	T Constanta S com.	3260/118/2007	faliment creanta rectificare TVA colectat cf.dispozitie ANAF 6.641,91 lei	tabel def.consolidat; distribuire plan reorg. S-a achitat transa 3 – 267,87 termen 06.10.2014 pentru valorificarea bunurilor din averea debitoarei și întocmirea planului de distribuție între creditori Mai este o transa de platit la SNN de 267,87 lei.
8.	Rotaru Ioan, Ispas Gheorghe, Irimie Traian parte civila- SNN TESS parte resp.civilment	JS1 penal	48031/299/2010	13.493.080,3 lei lei	inculpati infractiuni coruptie – abuz in serviciu. În baza art. 120 C.p.p., încuviințează următoarele obiective ale expertizei contabile, în specialitatea achiziției publice: 1. – să se stabilească dacă prețurile negociate și sumele achitate de către S.N.N. către S.C. „TESS CONEX” S.A. au fost în concordanță cu valoarea reală a produselor achiziționate prin contractele care fac obiectul acuzării; 2. – să se stabilească dacă prin încheierea și derularea contractelor respective a fost creat un prejudiciu și, în cazul unui răspuns afirmativ, să se indice persoana în patrimoniul căreia s-a produs respectivul prejudiciu; 3. - să se stabilească mecanismul de producere al acestui prejudiciu. Fiecare obiectiv al expertizei se va face defalcat, în raport de fiecare dintre contractele pentru care inculpații au fost trimiși în judecată, cu indicarea expresă a etapei în care s-a produs prejudiciul – la încheierea sau la executarea contractelor. Pronunțată în ședință publică, azi, 19.04.2013. Expert in contab instit. publice Banu Gh. + 4 exp. parte .S-a depus expertiza care concluzioneaza ca nu exista prejudiciu. Termen 20.08.2014 ora 10.00 pentru obiectiuni la expertiza de la DNA.
9.	creditor: SNN debitor: Eco Energy	T Dambovita falimente	7238/120/2012 7238/120/2012/ a1 Contestatie a adm.special al ECo Energy	faliment procedura simplificata declaratie de creanta 2.464.059,64 lei	A admis creanta in tabelul preliminar. ECo Energy prin administrator special a formulat contestie .Admite in parte contestatia si a dispus inscrierea provizorie a creantei SNN si Transelectrica in tabelul definitiv pana la solutionarea litigiilor pendinte pe rolul instantelor referitoare la aceste creante. Termen procedura 22.09.2014
10.	reclamant: SNN parat ECO Energy	TB VI-a CAB	52814/3/2011	-reziliere contract -pretentii compensatie pt.reziliere in val.de 2.403.397,17 lei	Respinge recursul declarat de pârâta S.C. ECO ENERGY S.R.L. prin lichidator judiciar SCP AURORA INSOLVENCY împotriva deciziei civile nr. 422/2011 din 10 noiembrie 2011, pronunțată de CAB, ca nefondat. Irevocabilă. Vlad Chiripus Se va trimite la TB –rejudicare. Rejudicare fond: Pronunțare pe reziliere. Admite cererea formulată de reclamanta SNN împotriva paratei SC Eco Energy SRL, în insolvență prin lichidator judiciar SCP Aurora Insolvency și 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. Pronunțată în ședință publică, azi, 20.12.2013.

SN Nuclearelectrica SA

Raport semestrial al administratorilor pentru semestrul I al anului 2014

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

					Document: Hotarâre 7374/2013 20.12.2013 Dispune disjungerea cererii accesorii de obligare a paratei la plata de despagubiri 2.403.397,17 lei si formarea unui nou dosar 40950/3/2013 care sa aiba ca obiect pretentii Lichidatorul Eco Energy a formulat apel asteptam termen.
11.	reclamant: SNN parat ECO Energy	TB VI-a civila	40950/3/2013 disjungere din dosar 52814/3/2011 (reziliere)	pretentii 2.403.397,17 lei	Dosar disjuns obiect pretentii Pronuntare pe fond dupa disjungere: invoca din oficiu suspendarea de drept- art. 36 Lg. insolventa. In teza art. 36 din Legea nr. 85/2006 suspenda judecata. Cu recurs pe toata durata suspendarii. Suspendare 31.01.2014
12.	reclamant: SNN parat: Primaria Cernavoda	J.Medgidia	7344/256/2013	recuperare onorariu avocat 13.020 lei in dosar 5545/1/2011 contestatie in anulare formulata de Prim. Cernavoda respinsa la ICCJ	Admite actiunea si respinge cererea SNN cu privire la cheltuielile de jud.756 lei aferente prezentei cauze. Cu drept de a formula cerere de apel, în termen de 30 de zile de la comunicare, cerere care se va depune la Judecătoria Medgidia. Pronunțată în ședință publică, azi 28.04.2014.
13.	reclamant:SNN parat:S.C.ENNET GRUP SRL	TB S a VI-a NCPC	D:19585/3/2013	debit si penalitati 1.142.898,52 lei s-au platit 600.000 lei deci ramane de achitat in total si cu chelt jud. 618.924,02 lei	Pronuntare:Admite cererea astfel cum a fost precizată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a următoarelor sume : 378.860,80 lei reprezentând diferență debit, 164.037,72 lei reprezentând penalități de întârziere calculate până la data de 27.05.2013 și 54.701,72 lei reprezentând penalități de întârziere calculate pentru perioada 28.05.2013-06.11.2013. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 21.323,78 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică astăzi, 11 noiembrie 2013. Document: Hotarâre 6528/2013 11.11.2013 In executare silita la executor jud.Duica
14.	reclamant:Electrica Furnizare parat: SNN	JS1 TB S a VI-a	26211/299/2013	pretentii onor.avocat 18.000 lei admis 15.000 on av. + 1016 lei tx. timbru partiala cf. aditerii in parte a actiunii.	Admite în parte cererea lui Electrica Furnizare si obliga SNN la plata sumei de 15.000 lei cheltuieli de judecata in dosarul nr. 47215/3/2009 si 1016 lei chelt de jud. efectuate in prezentul dosar . Cu apel. Document: Hotarâre 1715/2014 06.02.2014 Respinge apelul ca nefondat. Definitivă. Pronunțată în ședință Achitat catre El Fur chelt jud.16.016 lei.
15.	reclamant:Transelectrica SA parat: SNN	TB S a VI-a civila CAB	35455/3/2013	penalitati 646.270,87 lei	Admite în parte actiunea. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 10,44 lei reprezentând penalități de întârziere calculate asupra facturii nr. 6108/04.10.2010, de la 15.10.2010 și până la 31.12.2010. Respinge restul pretențiilor reclamantei, ca prescrise. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 1 leu cheltuieli de judecată. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București Secția a VI-a. Pronunțată în ședință publică, azi, 13.05.2014. Document: Hotarâre 2359/2014 13.05.2014.

SN Nuclearelectrica SA

Raport semestrial al administratorilor pentru semestrul I al anului 2014

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

					Trans a formulat apel urmeaza termen
16.	reclamant: SNN parat: Transelectrica	JS1	8244/299/2014	40.494,41 lei dobanda legala plata cu intarziere a unei facturi	Urmeaza termen
17.	creditor: SNN debitor: RAAN	Tribunalul Mehedinti	D:9089/101/201 3	declaratie de creanta 7.828.405,48 lei cf.planului de reorganizare SNN va primi 5.450.135,91 lei in doi ani	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 & Asociații SPRL cu un onorariu fix în sumă de 30.000 E/lună + TVA pentru perioada de observație și reorganizare judiciară și un onorariu variabil în procent de 3% + TVA pentru perioada de observație și reorganizare judiciară din sumele distribuite către creditorii, plătite sau compensate astfel cum a aprobat Adunarea Generală a Creditorilor în 14.02.2014. Termen: 9.10.2014
18.	reclamant: SNN parat: Enol Grup SA	JS3 JS1-	25195/299/2014	121.369,03 lei dobanda legala penalizatoare la compensatia de reziliere a contr.	Urmeaza termen
19.	reclamant: SNN parat: AXPO Energy Romania S.A.	JS1	27072/299/2014	60.033,63 lei dobanda legala penalizatoare la compensatia de reziliere a contr.	Urmeaza termen
20.	reclamant : Dobrota Dumitru tert poprit : SNN	Jud.Targu Jiu	D.4351/318/201 4	700 lei	Admite excepția tardivității formulării contestației la executare. Respinge contestația la executare ca tardiv formulată. Cu apel. Pronunțată în ședința publică din 20.06.2014. Document: Hotarâre 4111/2014 20.06.2014
21.	reclamant : FP parat : SNN	TB Sectia VI-a civila	D 11661/3/2014	constatarea nulitatii absolute a Hot.AGEA nr.1/11.03.2014 sau anularea acesteia	Admite exceptia lipsei de interes. Respinge cererea ca fiind lipsita de interes. Cu drept la apel in termen de 30 zile de la comunicare. Pronunțata in ședința publica, astazi, 26.06.3014. Hotararea nu s-a redactat.
22.	reclamant : FP parat : SNN	TB Sectia aVI-a civila	D 11666/3/2014	cer.ord.presed. cere: suspendarea executarii Hot.AGEA 1/11.03.2014	Respinge ca nefondată cererea Cu drept de apel în termen de 5 zile de la pronunțare. Pronunțată în ședința publică astăzi, 06.06.2014. Document: Hotarâre 2947/2014 06.06.2014
23.	interventient: FP petenta: SNN	TB sectia a VI-a	9853/3/2014	cerere de interventie prin care FP solicita respingerea inregistrarii la Reg. Comertului a Hot.AGEA nr. 1/11.03.2014	Respinge cererea de intervenție ca neintemeiată. Admite cererea de depunere și/sau menționare acte nr. 96561/18.03.2014. Dispune menționarea în registru comertului a Hot.AGEA nr. 1/11.03.2014 și a Hot. AGOA nr. 2/11.03.2014 de SN Nuclearelectrica SA. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul Bucuresti Sectia aVI-a Civilă. Pronunțată în ședința publică, astăzi 10.06.2014.
24.	reclamant :SNN parat :ANRE	CAB Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal	416/2/2014	modificare tarif reglementat Decizie 3609/2013	Termen:2.09.2014 ora 12.00
25.	contestator SNN intimat: Chirica Teodor	JS4	D:10799/4/2014	poprire cont SNN pt.suma de	urmeaza termen

SN Nuclearelectrica SA

Raport semestrial al administratorilor pentru semestrul I al anului 2014

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

				96.055,87 lei (impozit venit si contributii) contestatie la executare dosar ex.175/2014	
26.	contestator: SNN parat: ANRMAP	JS1	D 21040/299/2014 si 21035/299/2014	PVC 068 – amenda 30.000 lei	urmeaza termen
27.	reclamant : Marcuta Mihai parata : SNN	TB sectia a VIII-a	6850/3/2014	litigiu munca contestatie decizie suspendare cim	
28.	reclamant: SNN parat: Curtea de Conturi	CAB VIII cont adm si fiscal ICCJ	6561/2/2012	litigiu CC Lg.94/92	“Decizia nr. 2722/10.06.2014. Respinge recursul declarat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. împotriva sentintei civile nr. 6332 din 7 noiembrie 2012 a CAB– Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal ca nefondat. Irevocabila. Pronuntata, în sedinta publica, astazi 10 iunie 2014”. Hotararea nu s-a redactat.
29.	reclamant: SNN parat: Electrica Furnizare	TB S a VI-a CAB SVI-a ICCJ	D: 5120/3/2013	pretentii penalitati 1.351.455,56 lei	Admite cererea de chemare în judecată. Respinge cererea reconvențională ca nefondată. Obligă pârâta Electrica Furnizare să plătească reclamantei suma de 1 351 455,56 lei, cu titlu de penalități de întârziere. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 17 630 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu apel în 15 zile de la comunicare. Hot. 6439/2013 01.11.2013 Pronuntare apel : admite apelul lui Electrica Furnizare. Schimbă în tot sentința, în sensul că respinge cererea principală ca neîntemeiată și admite cererea reconvențională. Anulează art. 13 paragraful 3 și 4 numai în ceea ce privește referirea la penalități din contractul nr.55 din 9 februarie 2012, obligând reclamanta – pârâta SNN la plata către pârâta - reclamantă S.C. ELECTRICA FURNIZARE S.A. a sumei de 1.408.131,85 lei cu titlu de penalități achitate. Obligă reclamanta - pârâta la plata către pârâta - reclamantă a sumei de 36.105,8 lei cu titlu de cheltuieli (fond și apel). Cu recurs în 15 zile de la comunicare. Am formulat recurs. Urmeaza termen.
30.	reclamant: Greenpeace CEE Romania Parati: Min.Mediului SNN	CAB S a VIII-a cont adm si fiscal ICCJ	D: 3663/2/2013	suspendarea deciziei emitere acord mediu si a acordului de mediu pt Proiectul U3-4.	Respinge excepția lipsei calității procesuale pasive a pârâtei Societatea Națională Nuclearelectrica SA, ca neîntemeiată. Admite excepția lipsei de obiect a cererii de suspendare a acordului de mediu și respinge această cerere ca lipsită de obiect. Respinge excepția inadmisibilității cererii de suspendare a deciziei de emiterie a acordului de mediu, ca neîntemeiată. Respinge excepția prematurității cererii de suspendare a deciziei de emiterie a acordului de mediu, ca neîntemeiată. Respinge cererea de suspendare a deciziei de emiterie a acordului de mediu, ca neîntemeiată. Cu recurs în 5 zile de la comunicare. Hotarâre 2284/2013 12.07.2013 S-a comunicat sentinta. S-a deus intampinare la ICCJ

					Urmeaza termen recurs
31.	reclamant:Greenpeace CEE Romania parati: SNN, Min.Mediului	CAB S a VIII-a	3793/2/2013	anulare decizie emitere a acordului de mediu si a acordului de mediu privind proiectul U3-4	Respinge, ca neîntemeiată, excepția lipsei calității procesuale active a reclamanților. Respinge, ca neîntemeiată, excepția lipsei calității procesuale pasive a părții SNN. Respinge, ca neîntemeiată, excepția inadmisibilității opusă atât capătului I al cererii inițial formulate (anularea deciziei de emitere a acordului de mediu), cât și capătului cererii adiționale(anularea HG nr. 737/2013). Admite excepția lipsei de obiect a capătului II al cererii inițial formulate(anularea acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrărilor de construire și finalizare a Unităților 3 și 4 ca CNE Cernavodă”). Respinge, ca neîntemeiată, excepția lipsei de interes opusă atât capătului I al cererii inițial formulate, cât și a cererii adiționale. Cu cale de atac odată cu fondul. Pronunțată în ședință publică, azi 14 martie 2014. Pronunțare pe 9 mai 2014 Respinge capătul II al cererii inițial formulate privitor la anularea acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrărilor de construcție și finalizare a unităților 3 și 4 la CNE Cernavodă”, ca lipsită de obiect. Respinge în rest cererea, așa cum a fost completată prin cererea adițională, ca neîntemeiată. Cu recurs în 15 zile de la comunicare. Pronunțată în ședință publică, azi 09 mai 2014. Document: Hotărâre 1436/2014 09.05.2014.
32.	debitor:Termoficare 2000 creditor: SNN	T.Arges	D:873/1259/200 8	2.713.986,71 lei	INSOLVENTA . Stabilește termen de continuarea procedurii la data de 23.09.2014 în vederea recuperării creanțelor și valorificării bunurilor din averea debitorului. Dispune afișarea la ușa instanței a raportului asupra fondurilor obținute din lichidare și din încasarea creanțelor în perioada ianuarie –martie 2013. Cu drept de recurs, odată cu fondul cauzei.
33.	debitor:CON-DEM Creditor SNN	TB CAB	D.18770/3/2007 contestatie 18770.1/3/2007	Faliment 2.446.227,08 lei	Infirma planul de reorganizare.Faliment procedura generala. Lichidator RVA Termen 17.09.2014
34.	reclamant:Greenpeace CEE Romania Parati: Min.Mediului SNN	CAB contencios ICCJ	8184/2/2011 8184/2/2011*	anulare autorizatie 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 rejudicare aceleiasi instante. Irevocabila. Dec. nr.3414 din 15 martie 2013. CAB rejudecare: Respinge cererea. Admite exceptia inadmisibilitatii capătului de cerere având ca obiect suspendarea activității fabricii până la data conformării

SN Nuclearelectrica SA

Raport semestrial al administratorilor pentru semestrul I al anului 2014

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

					<p>cu legislația privind evaluarea impactului asupra mediului și respinge, în consecință, acest capăt de cere, ca inadmisibil.</p> <p>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. Hotărâre 2626/18.09.2013.</p> <p>Termen recurs rejudecare: 5.11.2014</p>
--	--	--	--	--	--

Anexa 5 – Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta la 30.06.2014 - Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta	UM	Prevederi TRIM II	Realizari TRIM II	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	841,00	834,94	99,28%	0,20	19,86%
2	Profit din exploatare anual (cumulat de la inceputul anului)	Milioane RON	8,00	27,24	340,54%	0,20	68,11%
3	Plati restante	Mii RON	23,00	-	100,00%	0,10	10,00%
4	Productivitatea muncii (cumulat de la inceputul anului)	Mii RON/persoana	389,00	403,94	103,84%	0,10	10,38%
5	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei cifra de afaceri (cumulat de la inceputul anului)	RON	999,00	990,12	100,90%	0,10	10,09%
Indeplinirea obiectivelor majore investitionale							
6	Realizarea planului valoric anual de investitii cumulat de la inceputul anului (Conform Tabel 28 si Bugetelor anuale)	%	25%	34,43%	137,72%	0,15	20,66%
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%	91,62%	114,53%	0,10	11,45%
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 barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior		0	0	100,00%	0,05	5,00%
Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta						1,00	155,55%