



**RAPORT SEMESTRIAL AL CONSILIULUI DE
ADMINISTRATIE AL S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.
- pentru Semestrul I 2013 -**

intocmit in conformitate cu prevederile din OUG nr. 109/2011 privind
guvernanta corporativa a intreprinderilor publice

14 august 2013

1. INTRODUCERE

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie SNN este intocmit in conformitate cu prevederile art. 55 si respectiv 52 din OUG nr. 109/2011.

Raportul este structurat in urmatoarele sectiuni:

1. Introducere
2. Performanta financiara si raportarile contabile semestriale
3. Activitati operationale (productie, vanzari si cheltuieli pe piata de energie, investitii)
4. Stadiul derularii ofertei publice primare de actiuni nou emise de SNN
5. Executia contractelor de mandat
6. Anexe:
 - Anexa 1 – Executia BVC in semestrul I 2013
 - Anexa 2 – Situatiia veniturilor si cheltuielilor din diferente de curs valutar
 - Anexa 3 – Lista tranzactiilor raportata in baza art. 52 din OUG nr. 109/2011, alin. (6)

2. PERFORMANTA FINANCIARA SI RAPORTARILE CONTABILE SEMESTRIALE

Informatiile financiare prezentate mai jos sunt extrase din raportarile contabile semestriale intocmite de S.N. Nuclearelectrica S.A. (“SNN”) pentru data de 30 iunie 2013, in conformitate cu standardele de contabilitate romanesti aplicabile.

Bugetul de venituri și cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2013 a fost aprobat de Adunarea Generala a Actionarilor SNN si de asemenea prin Hotararea Guvernului Romaniei nr. 330/2013. Societatea este monitorizata de catre Ministerul Economiei si de catre Ministerul Finantelor Publice cu privire la modul de încadrare în indicatorii, obiectivele și criteriile de performanță, respectiv modul de încadrare în fondul de salarii, în nivelul veniturilor și cheltuielilor, programului de reducere a arieratelor și creanțelor restante. Executia BVC pe semestrul I este prezentata in **Anexa 1** la prezentul raport.

2.1. Capitalul social

Valoarea capitalului social subscris si varsat la data de 30.06.2013 a fost de 2.536.823.610 lei, reprezentand un numar de 253.682.361 actiuni cu o valoare nominala de 10 lei/actiune, fara sa sufere modificari fata de 31.12.2012.

Capitalul social subscris si varsat al SN “Nuclearelectrica” SA este detinut in proportie de 90,28% de catre statul roman prin Ministerul Economiei si in proportie de 9,72 % de catre Fondul Proprietatea.

2.2. Creante si datorii

Conform datelor înregistrate în evidența contabilă la data de 30.06.2013, creantele societății sunt urmatoarele:

	- lei -
Clienti	166.126.043
Furnizori debitori	7.107.832
Alte creante	15.729.519
Total creanțe	188.963.394

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. Din totalul creantelor comerciale (clienti), circa 17% reprezinta

soldul restant inregistrat de Hidroelectrica SA, respectiv suma de 27.337.825,96 lei prezentata la valoarea neta, ajustata pentru pierderile de valoare. Suma de 70.093.550,47 lei, reprezentand creanta la valoare nominala de recuperat de la Hidroelectrica, a fost reesalonata la plata prin planul de reorganizare aprobat in procedura de reorganizare judiciara a debitoarei Hidroelectrica; planul a fost aprobat in Adunarea Creditorilor Hidroelectrica din luna iunie 2013.

Pozitia “Alte creante” , in suma de 15.729.519 lei, cuprinde, in principal, sume de recuperat de la salariatii, rezultate din vanzarea apartamentelor de serviciu cu plata in rate (10.667.369 lei). La acest capitol este inclusa si valoarea de 2.045.588 lei reprezentand recuperarea sumelor privind diferenta de tarif la TG (transport energie datorat catre Transelectrica S.A.), semnalate de controlul Curtii de Conturi a Romaniei prin Decizia 14/15.06.2012, pentru care exista actiuni in instanta initiate de SNN impotriva Energy Financing Team S.R.L. (390.360 lei) si respectiv Tinmar – Ind. S.A. (1.655.228 lei). Totodata, sunt cuprinse si sume pentru care exista actiuni in instanta de recuperare a debitelor in valoare de 2.478.045 lei (debitorul Condem S.A. Bucuresti, cu suma de 2.409.693 lei si debitorul Proconex Universal S.R.L. Cernavoda cu suma de 68.352 lei– preluati de la fosta sucursala CNE Invest ca urmare a desfiintarii acesteia, dupa punerea in functiune a Unitatii 2 de la CNE Cernavoda).

- **Datorii pe termen scurt** (cu scadenta de plata până la 1 an):

	- lei -
Imprumuturi si datorii asimilate	225.238.720
Furnizori	163.944.971
Impozit salarii	2.346.204
Datorii catre salariatii	6.937.073
Asigurari sociale	8.745.239
TVA de plata	15.755.302
Impozit pe profit	7.541.336
Alte impozite si taxe	12.561.319
<u>Alti creditorii</u>	<u>1.065.090</u>
Total	444.135.254

Imprumuturile sunt reprezentate de cota parte datorata aferentă perioadei 30.06.2013-30.06.2014 (1 an) din soldul creditelor externe, contractate pentru realizarea și punerea în funcțiune a Unității 2 de la CNE Cernavoda, astfel:

- rate la credite in suma de 222.841.415 lei ;
- dobanzi in suma de 2.397.305 lei.

Poziția “Furnizori” cuprinde furnizorii pentru activitatea de producție (85.402.207 lei), furnizorii de imobilizări (33.918.657 lei) și furnizorii de echipamente și servicii recepționate care urmează a fi facturate (44.624.107 lei). Suma este reprezentată de datoriile curente, în special, ca urmare a lucrărilor executate la oprirea planificată de la Unitatea 2 de la CNE Cernavoda și sunt achitate la scadență.

Datoriile privind salariile și asimilate, TVA și alte impozite și taxe reprezintă datoriile curente ale lunii iunie 2013, care au fost achitate în luna următoare, la termenul legal în vigoare.

Poziția “Alți creditori” include, în principal, garanțiile de bună execuție pentru lucrările efectuate de către furnizori.

- **Datorii pe termen lung** (cu scadență de plată peste 1 an):

	- lei -
Imprumuturi și datorii asimilate	1.867.216.522

Imprumuturile pe termen lung sunt reprezentate de creditele externe contractate cu Societate Generală și EURATOM pentru realizarea și punerea în funcțiune a Unității 2 CNE Cernavoda, precum și de creditul contractat cu BCR de către Ministerul Finanțelor Publice pentru SNN, echivalentul în lei a 80 milioane Euro.

Situația financiară a SNN, în semestrul I 2013 a permis achitarea la scadență de către societate a datoriilor la creditele externe contractate pentru realizarea și punerea în funcțiune a Unității 2 de la CNE Cernavoda, fără a apela la garanția Statului și a acumula datorii către Ministerul Finanțelor Publice.

2.3. Analiza contului de profit și pierdere și a execuției bugetului de venituri și cheltuieli

Societatea a realizat pe parcursul primului semestru al anului 2013 următoarea structură a veniturilor și cheltuielilor (lei):

Venituri din exploatare	976.619.051
Cheltuieli din exploatare	739.520.400
Rezultatul din exploatare	237.098.651
Venituri financiare	132.240.983
Cheltuieli financiare	113.025.331
Rezultatul financiar	19.215.652

Venituri totale	1.108.860.034
Cheltuieli totale	852.545.731
Rezultat brut	256.314.303
Impozit pe profit	43.078.524
Rezultat net	213.235.779

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru semestrul I 2013 (**Anexa 1**), rezulta o depasire a veniturilor din exploatare programate cu 7,61% si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 8,59%. Cresterea veniturilor se datoreaza, in principal, faptului ca a fost produsa si livrata o cantitate mai mare de energie in semestrul I 2013, fata de perioada similara a anului anterior, cat si faptului ca in prima parte a anului curent au fost reziliate unele contracte de livrare a energiei electrice care, conform prevederilor acestora, au atras venituri suplimentare din facturarea de penalitati contractuale catre clienti; de asemenea, a crescut cota din productie livrata pe piata concurentiala, fata de cea care trebuie livrata pe piata reglementata conform reglementarilor ANRE.

In rezultatul financiar al societatii la 30.06.2013 este reflectata prevederea art.186 din OMFP nr.3055/2009, respectiv, “la finele fiecărei luni datoriile in valuta se evalueaza la cursul de schimb comunicat de BNR din ultima zi bancara a lunii in cauza, iar diferentele de curs rezultate se recunosc in contabilitate la venituri sau cheltuieli din diferente de curs valutar, dupa caz”. Aceasta prevedere este in stricta conformitate cu precizarile IFRS 1, pct. nr. 100, lit d) din “Evaluarea elementelor din situatiile financiare”, respectiv, “datoriile sunt inregistrate la valoarea actualizata a fluxurilor de trezorerie viitoare nete care urmeaza a fi necesare pentru decontarea datoriilor in cursul normal al activitatii”.

Societatea este expusa riscului valutar fata de mai multe monede printre care EUR, USD si CAD. Diferentele de curs valutar se reflecta in veniturile si cheltuielile perioadei si sunt legate, atat de cele realizate la decontarea creantelor si datoriilor exprimate in valuta, cat si de cele nerealizate, provenite din conversia creantelor si datoriilor exprimate in valuta la cursurile de schimb de la finele perioadei.

Astfel, per ansamblu, in primele 6 luni ale anului 2013, diferentele nete de curs valutar (venituri minus cheltuieli din diferente din curs valutar) au fost pozitive, iar aceasta s-a reflectat in profitul din activitatea financiara; situatia este prezentata in **Anexa 2**. Trebuie mentionat ca veniturile si diferentele de curs valutar sunt elemente semnificative care afecteaza profitul net, chiar in conditiile obtinerii unui profit operational consistent.

Rezultatul perioadei incheiate la 30.06.2013, se reflecta intr-un profit brut in suma de 256.314.303 lei, respectiv intr-un profit net in suma de 213.235.779 lei.

3. ACTIVITATI OPERATIONALE

3.1. Producerea de energie electrica

In semestrul I 2013 cele doua unitati ale CNE Cernavoda au produs o cantitate de energie electrica de 5.663.937 MWh (brutto) si au livrat in Sistemul Electroenergetic National 5.204.762 MWh; diferenta, de 459 mii MWh, o reprezinta consumul propriu al unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor planificate si neplanificate.

Programul de productie energie electrica aprobat de Consiliul de Administratie SNN pentru semestrul I 2013 a fost realizat in proportie de 103,89%.

Factorii de utilizare a puterii instalate, inregistrati de unitatile CNE Cernavoda in semestrul I 2013 si cumulati, de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996 , Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 iunie au fost :

	Sem.I 2013	In exploatare comerciala
Unitatea 1	100,84%	90,1%
Unitatea 2	84,6%	93,9%

In perioada 11 mai - 4 iunie 2013, la Unitatea 2 a avut loc oprirea planificata bienala. S-au efectuat lucrarile programate de intretinere, verificare si testare, precum si lucrari de modernizare/retehnologizare. Lucrarile s-au incheiat in 24 de zile, fata de 30 de zile prevazute in graficul initial. Valoarea totala a cheltuielilor legate de oprirea planificata a fost estimata la 78 milioane lei.

Unitatea 1 a functionat normal in cursul sem.I 2013, fara opriri neplanificate. S-a inregistrat o singura reducere semnificativa de putere, de circa 250 MW pe o durata de 10,5 ore, pentru lucrari de mentenanta la motorul unei pompe de alimentare.

La Unitatea 2, pe langa oprirea planificata, in sem.I 2013, au avut loc 3 opriri neplanificate cu o durata totala de 64 de ore, precum si o reducere de putere de circa 260 MW pe o durata de 52 de ore. Mai jos se prezinta lista acestor evenimente din semestrul I 2013:

- 9-10 ianuarie - oprire neplanificata la Unitatea 2, cu durata de 14 ore, pentru remedierea unor defecte la elemente de automatizare si control din sistemul de racire bare stator la generatorul electric.
- 9-10 martie - oprire neplanificata la Unitatea 2, cu durata de 35 de ore, dupa declansarea turbogeneratorului , pentru remedierea unui defect la sistemul de excitatie la generatorul electric.
- 5 -7 iunie - reducere de putere la Unitatea 2 (echivalent cu 21 ore oprire), pentru remedieri la transformatorul de bloc T01.
- 26-27 iunie - oprire neplanificata la Unitatea 2, cu durata de 15 ore, pentru inlocuirea unor portiuni din tuburile sistemului de detectie combustibil defect la care au aparut pori si pierderi de apa grea.

3.2. Vanzarea de energie electrica

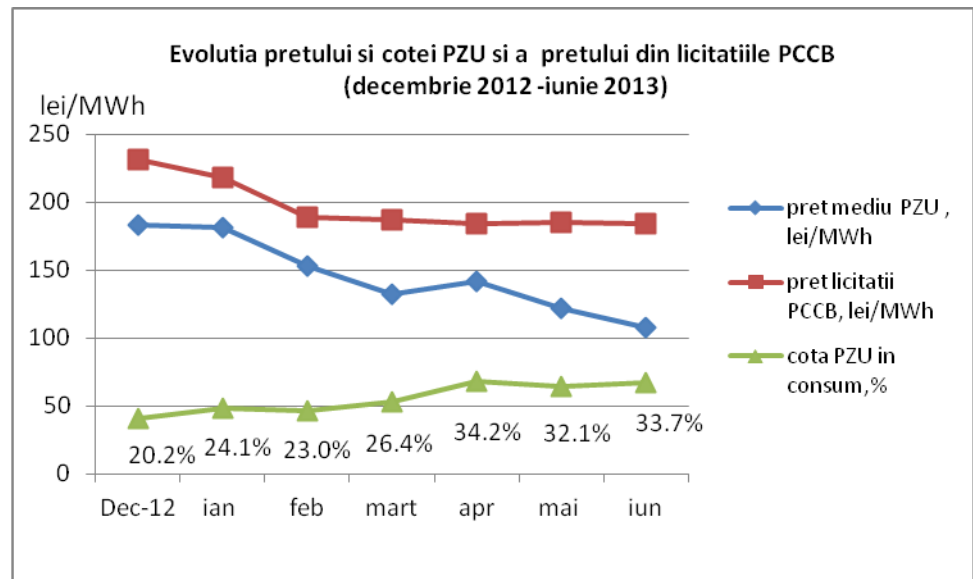
Pentru tranzactiile cu energie electrica in semestrul I 2013 s-au inregistrat urmatoarele rezultate:

- Cantitatea de energie vanduta in baza contractelor regelementate, a contractelor incheiate pe PCCB (Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale) si pe PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) este de 5.275.858,562 MWh (depasire cu 2.51% fata program);
- Veniturile realizate pe piata de energie electrica sunt de 928.458.200 lei (depasire cu 3.74% fata de program).

Programul de referinta are in vedere cantitatile si valorile pe care s-a fundamentat Bugetul de Venituri si Cheltuieli al SNN pe 2013, aprobat prin HG 330/04.06.2013. Pretul mediu de vanzare, pe cantitatile de energie vandute pe baza contractelor reglementate, a contractelor PCCB si in PZU, rezultat in sem.I 2013 este de 175,86 lei/MWh (include TG).

Cantitatea de energie vanduta a fost mai mare decat estimarea din BVC datorita, in principal, incheierii opririi planificate la Unitatea 2 cu 6 zile mai devreme fata de program. Energia suplimentara produsa astfel, s-a vandut pe PZU, la fel ca si energia produsa in urma functionarii la o putere mai mare decat puterea prognozata la intocmirea programului.

Activitatea de tranzactionare a energiei in sem.I 2013 s-a facut in conditii de piata atipice, reflectate in graficul de mai jos:



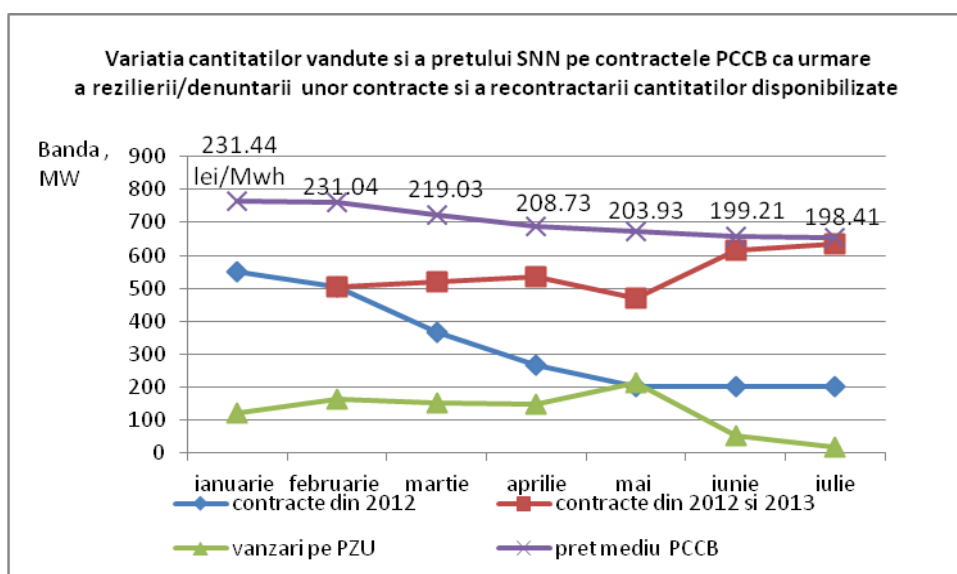
Preturile medii lunare pe PZU in semestrul I 2013 au scazut de la 181,31 lei/MWh in ianuarie la 108,31 lei/MWh in iunie. Acest nivel scazut de pret, explicabil prin scaderea consumului, iarna blanda, hidrologia favorabila si, mai ales, prin contributia energiei eoliene, a influentat si piata contractelor PCCB si, implicit, veniturile SNN.

Din cauza preturilor mici pe PZU, cumparatorii au devenit reticenti in a incheia contracte pe PCCB pe durata mai indelungata, preferand sa achizitioneze energia pe PZU, a carei pondere, in consum, a ajuns la valori neasteptat de mari (33-34%). Cand piata PCCB s-a mai redresat, preturile stabilite la licitatiile au fost mult mai mici decat cele inregistrate la licitatiile din trim IV 2012 pentru contracte cu livrare in 2013. Scaderea in valori absolute a fost de circa 50 lei/MWh, aproximativ de la 230 la 180 lei/MWh.

SNN, ca si alti producatori care au avut contracte incheiate in trim.IV 2012 pentru livrari pe toata durata anului 2013, s-a confruntat in prima parte a anului 2013 cu un alt fenomen: o serie de cumparatori au preferat sa denunte contractele incheiate pe PCCB la preturi mari, acceptand sa platesca o penalizare substantiala de reziliere. Astfel, la SNN au fost denuntate 23 de contracte, corespunzatoare unei benzi totale de 340 MW, cu un pret mediu de contract de 229,36 lei/MWh, penalizarile de reziliere ridicandu-se la suma de 45.153.515 lei. SNN a vandut energia astfel disponibilizata initial pe PZU, iar apoi, s-au incheiat contracte noi, prin licitatii pe PCCB. La noile licitatii desfasurate in perioada februarie – iunie

2013, s-au atribuit 36 de contracte acoperind o banda totala de 414 MW la un pret mediu de 182,55 lei/MWh, intre acestea numarandu-se si un contract de 135 MW incheiat de SNN cu ArcelorMittal.

In graficul de mai jos, se poate vedea curba corespunzatoare reducerii, in urma denuntarii contractelor, a benzii de energie contractate in 2012 pentru intreg anul 2013 (linia albastra), precum si nivelul la care s-a ajuns in urma recontractarii (linia rosie). Este de asemenea indicata si variatia corespunzatoare a benzii de energie vandute pe PZU (linia verde), precum si pretul mediu lunar de vanzare pe total contracte PCCB (linia mov).



Vanzarile de energie ale SNN s-au realizat in semestrul I 2013 pe baza de contracte reglementate, pe baza de contracte pe piata concurentiala (atribuite pe PCCB, plus un contract negociat de furnizare pe piata concurentiala - nr.29/2000 cu Transelectrica), precum si prin tranzactii pe PZU.

Cantitatile de energie vandute 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 2013

Vanzari pe tipuri	MWh	% din total vanzari	pret (lei cu TG inclus)	Contravaloarea, (lei)
Contracte reglementate	2.519.766,510	47,8	151,71	382.266.547,88
Vanzari pe piata libera (contracte PCCB si PZU), din care:	2.756.092,054	52,2	197,95	545.562.081,13
- vanzari pe contracte PCCB	2.105.491,670	39,9	216,10	454.998.490,55
- vanzari pe PZU	650.600,380	12,3	139,20	90.563.590,58
Venituri din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare				629.571,01
Total	5.275.858,560	100%	-	928.458.200,02

Cantitatile vandute in baza contractelor incheiate pe piata reglementata sunt in conformitate cu Decizia ANRE nr.3311/2012, care stabileste, totodata, pretul reglementat pentru SNN in 2013 (respectiv 141,99 lei/MWh, la care se adauga tariful reglementat TG pentru introducere in retea de transport, care se plateste in final catre Transelectrica). Fata de anul 2012, ANRE a redus cantitatile reglementate de la 71% la 50% din productia programata a CNE Cernavoda, iar pretul reglementat a fost majorat cu 16,75%.

Ponderea relativ mare a vanzarilor pe PZU (12,3% fata de 5-6% in anii trecuti) , se explica, in principal, prin fenomenul de denuntare/reziliere a contractelor incheiate in trim. IV 2012, prezentat anterior.

In ceea ce priveste incasarile pentru energia vanduta, la sfarsitul semestrului I 2013 s-a inregistrat un sold de 145.175 mii lei, din care 113.875 mii lei reprezinta sume facturate cu scadenta la plata dupa 30.06.2013, iar restul sunt datoriile „istorice” (restante de la Hidroelectrica stabilite in regimul de insolventa al companiei sau datoriile aflate in litigiu la instantele judecatoresti).

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie

Valoarea totala a cheltuielilor facute de SNN in semestrul I 2013 pe piata de energie (mai putin cele de pe Piata de Echilibrare) s-a ridicat la 51.999.884,17 lei. Acestea au acoperit serviciul de transport prestat de Transelectrica pentru energia introdusa in retea de transport (corespunzator TG), contravaloarea certificatelor verzi necesar de achizitionat pentru energia furnizata, precum si contravaloarea energiei cumparate pe PZU la opririle neplanificate. Cantitatea cumparata pe PZU a fost de 10.370 MWh la un pret mediu de achizitie de 154,12 lei/MWh, contravaloarea acestora reprezentand 3,07% din totalul cheltuielilor mentionate anterior.

Cheltuielile pe Piata de Echilibrare in semestrul I 2013 s-au ridicat la 19.993.747,61 lei. Aceasta suma reprezinta, in principal, contravaloarea energiei primite de pe Piata de Echilibrare la opririle neplanificate ale CNE Cernavoda , respectiv 76.955 MWh (pret mediu 259,81 lei/MWh). Valorile se incadreaza in estimarile realizate la fundamentarea BVC privitor la opririle neplanificate si efectele lor.

Tinand cont de veniturile si cheltuielile realizate pe piata de energie, inclusiv cele de pe Piata de Echilibrare, rezulta ca in sem.I 2013 SNN a obtinut un rezultat brut de 856.464.567,40 lei (venituri minus cheltuieli pe piata de energie) si un pret mediu efectiv realizat de 164,55 lei/MWh. Pretul mediu efectiv realizat se determina 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 sem.I 2013 fata de realizarile din perioada corespunzatoare a anului trecut, in care se evidentiaza cresterile procentuale realizate.

Indicatori	Sem.I 2013	Sem.I 2012	Variatie % - sem I 2013 fata de sem I 2012
Energie electrica produsa si livrata de unitatile de productie ale SNN, MWh	5.204.762,28	4.989.759,035	4,3
Energia electrica vanduta de SNN (fara Piata de Echilibrare), MWh	5.275.858,56	5.096.682,837	3,5
Venituri din vanzarea energiei, lei	928.458.200,02	771.508.585,26	20,3
Rezultat brut (venituri minus cheltuieli) pe Piata de Energie, lei	856.464.567,40	692.399.357,82	23,7
Pret efectiv realizat, lei/MWh	164,55	138,76	18,6

3.4. Programul de investitii pentru anul 2013

Valoarea totala au programului de investitii pe anul 2013 este de 320.562 mii lei. Principalele obiective de investitii sunt:

- 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 – 80.281 mii lei;
- Depozit Intermediar de Combustibil Ars (DICA) – 44.334 mii lei
- Programe Software pentru Managementul Integrat al Centralei – 19.306 mii lei;
- Modernizare si Extindere Sistem de Protectie Fizica – 21.504 mii lei;
- Reabilitare si modernizare sistem detectie si stins incendiu – 2.202 mii lei;
- Modernizarea liniei de fabricatie fascicule combustibile in vederea optimizarii fluxului de fabricatie si a imbunatatirii calitatii produsului finit – 8.248 mii lei

In prezent sunt derulate investitiile conform programului de investitii aprobat.

4. STADIUL DERULARII OFERTEI PUBLICE PRIMARE DE ACTIUNI NOU EMISE DE CATRE SNN.

In semestrul I al anului 2013 s-au derulat urmatoarele activitati legate de derularea ofertei publice primare de actiuni nou emise de catre SNN (IPO):

- Semnarea, in data de 01.02.2013, a Contractului de Intermediere intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Sindicatul de intermediere format din Swisscapital S.A. si BT Securities S.A.;
- Transmiterea de catre Sindicatul de Intermediere, in data de 25.04.2013, a rapoartelor de Due Diligence Juridic si Financiar revizuite in urma observatiilor si comentariilor S.N. Nuclearelectrica S.A.;
- Depunerea de către Sindicatul de intermediere la Autoritatea de Supraveghere Financiară, în data de 06 iunie 2013, a Documentului de prezentare privind S.N. Nuclearelectrica S.A. în vederea ofertei publice primare de vânzare pentru un pachet de actiuni de 10% din capitalul social al S.N. Nuclearelectrica S.A. (nr. inregistrare la ASF 3839/06.06.2013);
- Selectarea de către S.N. Nuclearelectrica S.A., în data de 07 iunie 2013, a consultantului juridic international necesar în cadrul procesului de accesare a investitorilor institutionali din S.U.A., Winston&Strawn LLP and Hellring Goldstein&Siegel LLP;
- Transmiterea, în data de 18.06.2013, de către Sindicatul de intermediere a variantei finale a (i) Raportului de evaluare pentru emitent, întocmit pe baza datelor economico-financiare ale societății la data de 31.12.2012, revizuit ca urmare a observatiilor S.N. Nuclearelectrica S.A. si respectiv a (ii) Raportului de premarketing oferta publică inițială S.N. Nuclearelectrica S.A.
- Aprobarea de catre Guvernul Romaniei (HG nr. 380 din 19 iunie 2013 privind modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 39/2012 pentru aprobarea strategiei de privatizare a Societății Naționale "Nuclearelectrica" - S.A. București) a etapelor și a structurii ofertei publice, inclusiv a intervalului de pret;
- Aprobarea, în data de 27.06.2013, de către Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor S.N. Nuclearelectrica S.A. (Hotărârea nr. 16/27.06.2013) a majorării capitalului social al societății prin aport de capital privat în

numerar cu un pachet de acțiuni nou emise reprezentând 11,077 % din capitalul social, din care un pachet de acțiuni reprezentând 10 % urmând a face obiectul ofertei publice primare și 1,077% fiind destinat pentru acordarea dreptului de preferință acționarilor existenți, în speță S.C. Fondul Proprietatea S.A.;

- Depunerea, în aceeași dată, respectiv 27.06.2013, a hotărârii AGEA pentru înregistrare și publicare la Oficiul Registrului Comerțului București (ORC);
- Depunerea la ORC, în data de 28.06.2013, de către Sindicatul CNE Cernavodă a Cererii de intervenție nr. 251632 împotriva cererii de înregistrare a Hotărârii AGEA nr. 16/27.06.2013 formulată de S.N. Nuclearelectrica S.A.;

Ulterior încheierii primului semestru al anului 2013 au avut loc următoarele evenimente importante, legate de procesul de listare:

- Aprobarea, în data de 05.07.2013, de către AGEA S.N. Nuclearelectrica S.A. (Hotărârea nr. 17/05.07.2013) a proiectului Prospectului de ofertă privind Oferta Publică Primară de Vânzare pentru un număr de 25.368.236 acțiuni având atasate drepturi de alocare ale S.N. Nuclearelectrica S.A. (Prospectul);
- Semnarea, în data de 08.07.2013, de către reprezentantii Ministerului Economiei și S.C. Fondul Proprietatea S.A. a Acordului de Lock-Up;
- Încheierea, în data de 08.07.2013, de către S.N. Nuclearelectrica S.A. și Sindicatul de intermediere a Actului Adicional nr. 1 la Contractul de intermediere nr. 96/01.02.2013 având în vedere lansarea ofertei către investitori instituționali din SUA și a Acordului suplimentar la Contractul de intermediere nr. 96/01.02.2013 având în vedere că plasamentul privat către investitori instituționali din SUA se va face prin agentul exclusiv al Sindicatului de intermediere – Auerbach Grayson&Co LLC;
- Depunerea de către Sindicatul de Intermediere, în data de 08.07.2013, spre aprobare la Autoritatea de Supraveghere Financiară a Prospectului însoțit de documentele precizate de prevederile art. 17 din Regulamentul nr. 1/2006 al CNVM privind emitentii și operațiunile cu valori mobiliare, cu modificările

și completările ulterioare, cu excepția dovezii publicării hotărârii AGEA aferente respectivei emisiuni în Monitorul Oficial al României;

- Informarea membrilor Guvernului României, în ședința de Guvern din data de 10.07.2013, cu privire la intervenția Sindicatului CNE Cernavoda și implicațiile acesteia asupra procesului de privatizare prin ofertă publică primară, precum și asupra derulării acesteia;
- În data de 18.07.2013 Tribunalul București a dispus “înregistrarea în Registrul comerțului a Hotărârilor AGEA nr. 15/26.06.2013 și nr. 16/27.06.2013” și a luat act “că intervenientul Sindicatul CNE Cernavoda renunță la exercitarea căii de atac”; în data de 30.07.2013 ORC a înscris înregistrarea de depunere și menționare acte nr. 288196/26.07.2013 pentru S.N. Nuclearelectrica S.A. potrivit dispozițiilor cuprinse în Sentința civilă nr. 5390 din 18.07.2013 emisă de Tribunalul București; la data de 07.08.2013 a fost publicată în Monitorul Oficial al României nr. 4095, partea a IV-a, Hotărârea AGEA nr. 15/26.06.2013;
- În perioada 16-19.07.2013 s-a derulat la Londra programul de premarketing (a participat Swisscapital) iar în perioada 22-25.07.2013 acesta s-a derulat în orașele New York, Boston și Chicago (au participat SNN, Auerbach Grayson și Swisscapital) pentru identificarea plajei de investitori instituționali din SUA. Din informațiile culese de broker-dealer-ul Auerbach Grayson, majoritatea investitorilor instituționali s-au arătat interesați de oferta.
- În urma discuțiilor autorităților române cu reprezentanții Fondului Monetar Internațional, ai Băncii Mondiale și ai Comisiei Europene din luna iulie 2013, în ceea ce privește SNN s-a convenit **lansarea ofertei publice până la finele lunii septembrie 2013.**

5. EXECUTIA CONTRACTELOR DE MANDAT

Conform art. 55 din OUG nr. 109/2011, în rapoartele semestriale ale Consiliului de Administrație trebuie furnizate informații cu privire la derularea contractelor de mandat ale directorilor.

În prezent, contractele de mandat ale directorilor nu sunt încheiate fiind în curs de derulare procedurile statutare care vor permite semnarea acestora.



6. ANEXE

CONSILIUL DE ADMINISTRATIE AL S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. PRIN PRESEDINTE

ALEXANDRU SANDULESCU

Anexa 1 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli SNN pe semestrul I 2013

mii lei

		INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri SEM. I 2013	Realizat SEM. I 2013	%
0	1	2	3	4	5	6=5/4
I		VENITURI TOTALE (Rd.1=Rd.2+Rd.3+Rd.4)	1	993,185	1,108,860	111.65
	1	Venituri din exploatare	2	907,535	976,619	107.61
	2	Venituri financiare	3	85,650	132,241	154.40
	3	Venituri extraordinare	4			
II		CHELTUIELI TOTALE (Rd.5=Rd.6+Rd.17+Rd.18)	5	943,109	852,546	90.40
	1	Cheltuieli de exploatare, din care:	6	809,039	739,521	91.41
	A.	cheltuieli cu bunuri si servicii	7	397,946	341,164	85.73
	B.	cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	8	52,452	52,049	99.23
	C.	cheltuieli cu personalul , din care:	9	152,435	145,614	95.53
		C1 ch. cu salariile	10	104,622	101,198	96.73
		C2 bonusuri	11	5,545	4,217	76.05
		C3 alte cheltuieli cu personalul, din care:	12	1,013	654	64.56
		cheltuieli cu plati compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	13			
		C4 cheltuieli aferente contractului de mandat	14	566	2	0.35
		C5 cheltuieli cu asigurările și protecția socială, fondurile speciale și alte obligații legale	15	40,689	39,543	97.18
	D.	alte cheltuieli de exploatare	16	206,206	200,694	97.33
	2	Cheltuieli financiare	17	134,070	113,025	84.30
	3	Cheltuieli extraordinare	18	0		
III		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere)	19	50,076	256,314	511.85
IV		IMPOZIT PE PROFIT	20	10,972	43,079	392.63
V		PROFITUL CONTABIL RĂMAS DUPĂ DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT	21	39,104	213,235	545.30

Anexa 2 – Situatia veniturilor si cheltuielilor din diferente de curs valutar

Trimestrul I 2013 (lei)

	Valoare credit la 31.12.2012	valuta	ian 2013	febr 2013	mart 2013
AECL BC	207,604,479.46	CAD	30,600,900.27	-6,248,894.83	-27,364,270.40
ANSALDO BC	73,042,008.76	EUR	3,352,628.20	949,546.11	-3,330,715.60
NEXANS BC	6,026,275.65	EUR	276,606.05	78,341.58	-274,798.17
ALSTOM	4,797,292.87	EUR	220,195.74	62,364.81	-218,756.55
GE	14,767,972.13	USD	1,652,093.04	-1,346,396.02	-1,475,320.42
EURATOM	100,000,000.00	EUR	4,360,500.00	1,235,000.00	-4,332,000.00
EURATOM	90,000,000.00	EUR	4,131,000.00	1,170,000.00	-4,104,000.00
EURATOM	33,500,000.00	EUR	1,537,650.00	435,500.00	-1,527,600.00
TOTAL			46,131,573.31	-3,664,538.34	-42,627,461.13

Trimestrul II 2013 (lei)

	Valoare credit la 31.12.2012	valuta	apr 2013	mai 2013	iun 2013	total
AECL BC	207,604,479.46	CAD	24,165,161.41	2,532,774.65	-19,667.80	23,666,003.31
ANSALDO BC	73,042,008.76	EUR	6,697,952.20	-4,068,439.88	-5,494,296.78	-1,893,325.74
NEXANS BC	6,026,275.65	EUR	552,609.48	-335,663.55	-425,321.14	-128,225.75
ALSTOM	4,797,292.87	EUR	439,911.75	-267,209.21	-338,582.27	-102,075.73
GE	14,767,972.13	USD	1,834,182.14	-879,875.78	-550,254.65	-765,571.69
EURATOM	100,000,000.00	EUR	8,711,500.00	-5,291,500.00	-7,543,000.00	-2,859,500.00
EURATOM	90,000,000.00	EUR	8,253,000.00	-5,013,000.00	-7,146,000.00	-2,709,000.00
EURATOM	33,500,000.00	EUR	3,071,950.00	-1,865,950.00	-2,659,900.00	-1,008,350.00
TOTAL			53,726,266.98	-15,188,863.77	-24,177,022.64	14,199,954.40

Anexa 3 – Lista tranzactiilor raportata in baza art. 52 din OUG nr. 109/2011, alin. (6)

Perioada raportata: 25.04.2013 (data numirii Consiliului de Administratie in baza OUG nr. 109/2011) – 14.08.2013. Tranzactiile au fost prezentate pentru informare si in sedinta Consiliului de Administratie din 14.08.2013

Tranzactii de vanzare energie electrica

Nr. crt.	Părtile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei)	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
1	SNN cu Electrica Furnizare	565/14.05.13	contract	Vanzare energie angro	9.247.113,70	Plata lunara , anticipat	Atribuit prin licitatie PCCB
2	SNN cu Electrica Furnizare	566/14.05.13	contract	Vanzare energie angro	9.247.627,40	Plata lunara , anticipat	Atribuit prin licitatie PCCB
3	SNN cu Electrica Furnizare	581/14.05.13	contract	Vanzare energie angro	4.624.070,55	Plata lunara , anticipat	Atribuit prin licitatie PCCB
4	SNN cu Electrica Furnizare	647/03.06.13	contract	Vanzare energie angro	3.975.300,00	Plata lunara , anticipat	Atribuit prin licitatie PCCB
5	SNN cu Electrica Furnizare	648/03.06.13	contract	Vanzare energie angro	3.975.300,00	Plata lunara , anticipat	Atribuit prin licitatie PCCB
6	SNN cu Electrica Furnizare	649/03.06.13	contract	Vanzare energie angro	7.950.600,00	Plata lunara , anticipat	Atribuit prin licitatie PCCB

Tranzactii achizitii

Nr . crt	Părtile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei)	Garanții constituite	Termene și modalități de plată
1	SNN SA - RAAN SITON	9.05.2013/ 546	contract	Servicii de revizie 3 a Studiului de fezabilitate FCN 1516	39.000	-	30 de zile
1	SNN SA - UZINA MECANICA SADU ROMARM	4.06.2013/ 654	comanda de achizitie	Cartus 9 X 19 MM pentru pistol GLOCK 17	17.400	-	30 de zile de la receptie
2	SNN – COMPANIA NATIONALA A URANIULUI SA	20.06.2013/ 702	ACT AD 1 LA CONTRAC T 1363 DIN 17 DEC 2012	200.000 kg Uraniu natural sub forma de pulbere sinterizabila de UO2	8.918.853,16	GBE 4.864.000 LEI	15 zile de la receptie
3	SNN –	9.07.2013/	comanda	4 tone sare tablete	4.260		30 de zile de la

	Societatea Nationala a Sarii SALROM	760	de achizitie				livrare
4	SNN – RAAN SCN Pitesti	16.07.2013/ 788	contract de achizitie	30 bacuri penseta T578	54.000		30 de zile de la receptie
5	SNN – Asociatia de proprietari bloc ST5 Constanta	19.07.2013/ 804	contract	Servicii de administrare locuinte de serviciu din blocul ST5 Constanta	10.000		30 de zile
6	SNN – Autoritatea Nationala Pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii - ANCOM	26.07.2013/ 823	contract	taxe de utilizare frecvente radio pentru sistemul de Radiocomunicatii al CNE Cernavoda	32.500	plata tarifului de utilizare spectru de radiofrecvente se face in baza Deciziei ANCOM care se constituie in titlu de creanta conform art 110 din OUG 92/2003	20 zile de la emiterea deciziei ANCOM