



**Data raport: 08.11.2016**

*Denumirea entității emitente: **Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.***

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

*Numărul de telefon/fax: **021.203.82.00 / 021.316.94.00***

*Codul unic de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului: **10874881***

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

*Capital social subscris și vărsat: **3.015.138.510 Lei***

*Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise: **Bursa de Valori Bucuresti***

**Catre: Bursa de Valori Bucuresti**

**Autoritatea de Supraveghere Financiara**

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

**Eveniment important de raportat:**

**Raportul de activitate pentru perioada de noua luni incheiata la data de 30 septembrie 2016**

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("SNN") informeaza actionarii si investitorii cu privire la publicarea Raportului de activitate pentru perioada de noua luni incheiata la data de 30 septembrie 2016, intocmit in conformitate cu prevederile art. 227 din Legea nr. 297/2004 si ale Regulamentului C.N.V.M. nr. 1/2006.

Raportul include:

- Principalele evenimente din activitatea companiei in perioada de raportare;
- Situatiile financiare interimare individuale simplificate neauditate la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016, intocmite in conformitate cu OMFP nr. 1286/2012, in baza Standardului International de Contabilitate 34 "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana;
- Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2016.

**Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.**

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

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

Capital social subscris si varsat: 3.015.138.510 Lei

[office@nuclearelectrica.ro](mailto:office@nuclearelectrica.ro), [www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)

## I. Performanta financiara

Mii LEI	Perioada de 9 luni incheiata la 30.09.2016	Perioada de 9 luni incheiata la 30.09.2015	Var.	01 iulie - 30 septembrie 2016	01 iulie - 30 septembrie 2015	Var.
<b>Productie (GWh)</b>	7.589	7.854	-3%	2.785	2.751	1%
Venituri din exploatare, din care	1.194.443	1.304.898	-8%	452.196	446.506	1%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice</i>	1.157.741	1.219.931	-5%	433.977	428.139	1%
Cheltuieli din exploatare	(770.321)	(845.178)	-9%	(239.795)	(235.700)	2%
<b>EBITDA</b>	<b>424.122</b>	<b>459.720</b>	<b>-8%</b>	<b>212.401</b>	<b>210.806</b>	<b>1%</b>
Depreciere si amortizare	(359.949)	(352.396)	2%	(121.544)	(118.554)	3%
<b>EBIT</b>	<b>64.173</b>	<b>107.324</b>	<b>-40%</b>	<b>90.857</b>	<b>92.252</b>	<b>-2%</b>
Cheltuieli financiare nete	15.535	52.784	-71%	29.020	57.488	-50%
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(15.165)	(28.919)	-48%	(17.495)	(21.452)	-18%
<b>Profit net</b>	<b>64.543</b>	<b>131.189</b>	<b>-51%</b>	<b>102.382</b>	<b>128.287</b>	<b>-20%</b>

\*) extras din situatiile financiare individuale simplificate neauditate la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

In trimestrul III 2016, SNN a recuperat pierderea operationala inregistrata la 30 iunie 2016 si a obtinut la 30.09.2016 un profit net de 64.543 mii lei. La acest rezultat au contribuit urmatoorii factori:

### 1. Prelungirea duratei opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda

Veniturile din vanzarea energiei electrice au scazut cu 5%, in principal ca urmare a scaderii cu 4% a cantitatii de energie vanduta (aproximativ 336 mii MWh), pe fondul extinderii opririi planificate a Unitatii 1 care a avut loc anul acesta. In 2015, oprirea planificata a Unitatii 2 a avut o durata efectiva de 24,8 zile, in timp ce oprirea planificata a Unitatii 1 din 2016 a avut o durata efectiva de 51 de zile, fapt ce a determinat scaderea cantitatii vandute la 30 iunie 2016 cu 7,09%.

Decizia de a efectua aceste lucrari suplimentare a venit ca urmare a unei analize tehnico-economice, analiza care a luat in primul rand in calcul beneficiile pe termen mediu si lung asociate acestei opriri prelungite. Astfel, conducerea SNN a priorizat imbunatatirea eficientei ciclului termic al carei rezultat direct este cresterea productiei cu circa 1.5-2% fata de nivelul prognozat in lipsa efectuarii acestei lucrari. Decizia de efectuare a opririi prelungite a Unitatii 1 a avut in vedere efecte benefice pe termen mediu printr-o crestere a productiei care sa genereze venituri suplimentare intr-un context de piata in care nu se intrevad schimbari majore in sens ascendent al pretului in viitorul apropiat.

Efectele privind activitatea operationala pentru primul semestru al anului 2016 au fost anticipate inca din anul 2015 si bugetate corespunzator pentru anul 2016 fiind asumat de catre Consiliul de Administratie si conducerea executiva un rezultat sub nivelul perioadei comparative, dar cu beneficii pe un orizont mediu si lung de timp.

Impactul scaderii cantitatii de energie vanduta cauzata de extinderea opririi planificate cu luarea in considerare a cheltuielilor cu combustibilul nuclear aditionale, care ar fi fost necesare pentru realizarea acestui supliment de productie, este in cuantum de 52.000 mii lei, reprezentand profit operational nerealizat, toate celelalte conditii fiind considerate neschimbate.

## 2. Venituri din vanzari de energie si evolutia preturilor

Cantitatile de energie vandute in perioada ianuarie-septembrie 2016 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

	9L 2016			9L 2015		
Vanzari	Cantitati GWh	%	Pret *	Cantitati GWh	%	Pret *
P. Reglementata	1.206	15,83%	166,01	1.657	20,79%	166,75
P. Libera, din care:	6.395	83,90%	152,99	6.279	78,75%	160,11
Contracte bilaterale	3.839	50,36%	165,42	5.306	66,54%	163,34
PZU	2.556	33,54%	134,32	974	12,21%	142,53
Dezechilibre pozitive	20	0,27%		37	0,46%	
<b>Total</b>	<b>7.622</b>	<b>100%</b>	<b>155,05</b>	<b>7.974</b>	<b>100%</b>	<b>161,5</b>

\*Pret – pret mediu ponderat (lei/MWh cu TG inclus)

	Trimestrul III 2016			Trimestrul III 2015		
Vanzari	Cantitati GWh	%	Pret *	Cantitati GWh	%	Pret *
P. Reglementata	340	12,15%	164,02	584	21,09%	162,68
P. Libera, din care:	2.449	87,59%	155,7	2.173	78,49%	158,34
Contracte bilaterale	1.434	51,30%	162,99	2.075	74,96%	157,41
PZU	1.015	36,29%	145,4	98	3,53%	178,15
Dezechilibre pozitive	7	0,26%		12	0,42%	
<b>Total</b>	<b>2.796</b>	<b>100%</b>	<b>156,72</b>	<b>2.769</b>	<b>100%</b>	<b>159,25</b>

\*Pret – pret mediu ponderat (lei/MWh cu TG inclus)

Cantitatea de energie vanduta pe baza de contracte reglementate, pe piata libera si pe piata de echilibrare este de 7.622 GWh, cu 1,46% peste programul de vanzari, de 7.512 GWh.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din perioada ianuarie-septembrie 2016, sunt de 1.179.623.453 lei, mai mici cu 2,82% fata de valoarea avuta in vedere la intocmirea BVC pentru anul 2016 (portiunea aferenta perioadei ianuarie-septembrie 2016), si mai mici cu 8% fata de realizarile din aceeaasi perioada a anului trecut.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata de echilibrare), a scazut cu -4% (-2% in trimestrul III 2016) de la 161,5 lei/MWh in primele 9 luni ale anului 2015 (trimestrul III 2015: 159,25 lei/MWh) la 155,05 lei/MWh inclusiv T<sub>G</sub> rezultat in primele 9 luni ale anului 2016 (trimestrul III 2016: 156,72 lei/MWh).

La aceasta diferenta contribuie si scaderea T<sub>G</sub>, cu 6,28 lei/MWh in semestrul I 2016, fata de semestrul I 2015 (de la 10,32 lei/MWh la 4,04 lei/MWh) si scaderea cu 2,7 lei/MWh in trimestrul III 2016, fata de aceeaasi perioada a anului trecut (de la 4,04 lei/MWh la 1,34 lei/MWh). Aceasta scadere este compensata de evolutia pozitiva de aceeaasi valoare a cheltuielilor din exploatare, pe seama cheltuielilor cu transportul energiei electrice.

În primele 9 luni ale anului 2016 pretul mediu ponderat al contractelor încheiate de SNN pe pietele centralizate și respectiv cel din contractele reglementate este sensibil egal. La sfârșitul perioadei 1 ianuarie-septembrie 2016 pretul mediu ponderat înregistrat pe contractele de vânzare pe piața concurențială a fost cu 0,59 lei/MWh mai mic decât pretul mediu ponderat al contractelor reglementate.

În primele 9 luni ale anului 2016, prețurile pe PZU au fost în medie mai mici decât prețurile contractelor derulate de SNN, în special în lunile februarie – august 2016. Prețul mediu PZU publicat de OPCOM înregistrat în primele 9 luni ale anului 2016 a scăzut cu 12,4% față de cel înregistrat în aceeași perioadă a anului trecut, în timp ce prețul mediu PZU realizat de SNN în această perioadă a scăzut cu 2,79% față de aceeași perioadă a anului anterior. Astfel, SNN a înregistrat o scădere mai mică a prețurilor PZU decât scăderea înregistrată în piață.

Scăderea graduală a prețului pe segmentul de piață pe care SNN vinde cea mai mare parte din producție are impact semnificativ asupra veniturilor din vânzări. Mai mult, retincenta traderilor de a intra în contracte pe termen mediu și lung pe PCCB, din cauza volatilității prețului și a lipsei de predictibilitate, a determinat o creștere a segmentului de piață spot, piața care a ajuns la nivelul lunii septembrie 2016 la 50%, deși piața spot este prin definiție un segment de piață marginal. Lipsa de cerere de pe alte piețe, retincenta de a încheia contracte pe termen lung pe PCCB a determinat reorientarea participanților la piață, implicit a SNN, către PZU, ajungându-se ca în T3 2016 procentul SNN de vânzări pe PZU să fie de 33.54%, față de o cota procentuală de 3,53% înregistrată în T3 2015. PZU este caracterizată atât prin volatilitatea prețului, cât și a ofertelor, iar evoluția descendentă a prețului influențează prețul de pe PCCB.

### 3. Influența diferentelor nete de curs valutar

Societatea este expusă riscului valutar față de mai multe monede printre care EUR, CAD și USD având contractate credite pentru finalizarea construcției Unității 2 a CNE Cernavodă. Diferențele nete de curs valutar au influențat pozitiv rezultatul net al societății, dar evoluția cursurilor de schimb din trimestrul III 2015 a fost mai favorabilă decât în perioada curentă, astfel încât veniturile financiare nete înregistrează o scădere de 71% față de aceeași perioadă a anului anterior.

## II. Poziția financiară

Mii Lei	30 Septembrie 2016	31 Decembrie 2015	Variație
Active imobilizate	7.418.999	7.696.228	-4%
Active circulante	1.885.505	1.861.187	1%
<b>Total active</b>	<b>9.304.504</b>	<b>9.557.415</b>	<b>-3%</b>
Datorii pe termen lung	1.470.536	1.642.689	-10%
Datorii curente	375.774	421.003	-11%
<b>Total datorii</b>	<b>1.846.310</b>	<b>2.063.692</b>	<b>-11%</b>
<b>Capitaluri proprii</b>	<b>7.458.194</b>	<b>7.493.723</b>	<b>0%</b>
<b>Total capitaluri proprii și datorii</b>	<b>9.304.504</b>	<b>9.557.415</b>	<b>-3%</b>

**Activele imobilizate** au înregistrat o ușoară scădere față de nivelul înregistrat la 31.12.2015, în special datorită scaderii valorii nete a imobilizărilor corporale în perioada de nouă luni încheiată la 30.09.2016 față de 31.12.2015. Impactul amortizării perioadei nu a fost compensat de investițiile efectuate în principal în proiectele în curs de execuție aferente Unităților 1 și 2.

**Activele circulante** au înregistrat o creștere de 1% față de 31.12.2015, datorată în principal creșterii cu 5% a disponibilităților în numerar la bănci ca urmare a colectării creanțelor comerciale, care au înregistrat o scădere de 29%. De asemenea, față de valorile înregistrate la 31.12.2015, stocurile s-au diminuat cu 2%.

**Datoriile pe termen lung** s-au diminuat cu plățile de rate bancare scadente aferente creditelor externe contractate cu Societate Generale și Euratom pentru realizarea și punerea în funcțiune a Unității 2 CNE Cernavodă.

La data de 30.09.2016, scăderea cu 11% a **datoriilor curente** se datorează, în principal, reducerii datoriilor comerciale cu 39% compensată parțial de creșterea furnizorilor de imobilizări cu 34%.

### III. Programul de investiții la data de 30.09.2016

Valoarea totală a programului de investiții al SNN pentru anul 2016 este de 255.394 mii lei, program aprobat prin Hotărârea nr. 1/30.03.2016 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SNN. Programul de investiții al societății este parte integrantă a Bugetului de Venituri și Cheltuieli al societății.

Structura programului de investiții al SNN pentru anul 2016 precum și gradul de realizare la 30.09.2016 este prezentată în tabelul de mai jos:

Investiții în curs [mii lei]	Investiții noi [mii lei]	Investiții efectuate la imobilizările corporale (modernizări) [mii lei]	Dotări [mii lei]	Total [mii lei]	Grad de realizare la 30.09.2016 (%)
177.844	18.625	6.877	52.049	255.394	38,75%

Ca și în anii anteriori, ponderea cea mai mare în programul de investiții o au investițiile pe termen lung (în curs de execuție). Acest fapt se datorează necesității de modernizare/retehnologizare a unor sisteme, din considerente de natură economică (reduceri de consumuri specifice, îmbunătățirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficienței), din considerente de natură legală/conformare – necesitatea implementării unor îmbunătățiri asociate securității nucleare, protecției mediului și securității muncii reprezentând cerințe imperative venite din partea autorităților de reglementare din domeniul în cauză (ex: CNCAN și Ministerul Mediului), precum și pentru a răspunde necesităților de dezvoltare.

Investițiile în menținerea și îmbunătățirea continuă a nivelului de securitate nucleară, conform celor mai noi norme și standarde internaționale, sunt o prioritate și o constantă a SNN, un nivel optim de securitate nucleară fiind garanția tuturor proceselor și rezultatelor companiei.

Situația comparativă a realizărilor investiționale (valorice și procentuale) pentru trimestrul III 2016 față de trimestrul III 2015 reflectă un grad de realizare cu 5,27 pp mai mare decât în perioada precedentă:

An	Valoare program investiții [mii lei]	Realizat trimestrul III (1.07-30.09) [mii lei]	Grad de realizare în trimestrul III (1.07-30.09) (%)	Realizat 01.01.-30.09.2016 [mii lei]	Grad de realizare la 30.09.2016 (%)
2016	255.394	21.435	8,39%	98.959	38,75%
2015	282.705	36.565	12,93%	94.642	33,48%

Prin Hotararea AGEA SNN nr. 8/17.10.2016 s-a aprobat continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda ("MoU"), pana la data de 20 decembrie 2016, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU.

#### **IV. Gradul de indeplinire al indicatorilor de performanta ai Consiliului de Administratie la 30.09.2016**

Indicatorii de performanta au fost calculati pe baza Bugetului de venituri si cheltuieli al SNN, a situatiilor financiare interimare si raportarilor operationale precum si pe baza anexelor din contractele de administratie incheiate intre administrator si societate actualizate, cuprinzand nivelul indicatorilor si criteriilor de performanta pentru anul 2016.

Gradul de indeplinire al indicatorului de performanta global pentru trimestrul III 2016 este de 108,15% fiind corelat cu factorii determinanti ai rezultatului financiar pentru primele noua luni ale anului 2016 cumulat si cu decizia Consiliului de Administratie de a prioritiza investitii cu impact benefic pe termen lung.

Astfel, gradul de realizare a principalilor indicatori de performanta care au contribuit la acest rezultat sunt:

- Cifra de faceri anuala (cumulat de la inceputul anului) - 97,16%
- Profitul din exploatare anual (cumulat de la inceputul anului) – 194,46%
- Realizarea planului valoric anual de investitii cumulat de la inceputul anului (Conform Tabel 28 si Bugetelor anuale) - 22%

Managementul este increzator ca indicatorii de performanta ai managementului vor fi indepliniti conform obiectivelor stabilite la sfarsitul anului financiar.

Situatiile financiare si informatiile referitoare la intreaga activitate a companiei in perioada de raportare 1 ianuarie-30 septembrie 2016 se regasesc in documentul pdf atasat prezentului raport. De asemenea, raportul poate fi accesat pe site-ul companiei ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea "Relatii cu investitorii/Rezultate financiare 2016".

Pentru orice detalii va rugam sa ne contactati la adresa de e-mail: [investor.relations@nuclearelectrica.ro](mailto:investor.relations@nuclearelectrica.ro)

**Daniela Lulache**  
**Director General**



## RAPORT TRIMESTRIAL

**privind activitatea economico-financiara a S.N. Nuclearelectrica S.A. conform prevederilor art. 227 din Legea nr. 297/2004 privind piata de capital si Anexei nr. 30 la Regulamentul CNVM nr. 1/2006 privind emitentii si operatiunile cu valori mobiliare pentru trimestrul III al exercitiului financiar 2016**

Baza raportului:

Art. 227 din Legea nr. 297/2004 privind piata de capital si Anexa nr. 30 la Regulamentul CNVM nr. 1/2006 pentru trimestrul III al exercitiului financiar 2016

Data raportului:

7 Noiembrie 2016

Denumirea emitentului:

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Sediul social:

Bucuresti, str. Polona nr. 65, sector 1

Numar de telefon/ fax:

+40 21 203 82 00; +40 21 316 94 00

Web/ Email:

[www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro) ; [office@nuclearelectrica.ro](mailto:office@nuclearelectrica.ro)

Codul unic de inregistrare la O.R.C.:

10874881

Numar de ordine in Registrul Comertului:

J40/7403/1998

Capital social subscris si varsat:

3.015.138.510 lei

Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise:

Bursa de Valori Bucuresti ([www.bvb.ro](http://www.bvb.ro)), categoria Premium

Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:

301.513.851 actiuni cu valoarea nominala de 10 lei/actiune, in forma dematerializata, nominative, ordinare, indivizibile, cu drepturi de vot egale, liber tranzactionabile la Bursa de Valori Bucuresti sub simbolul SNN din data de 04.11.2013

Standarde contabile aplicabile:

Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS) adoptate de Uniunea Europeana (UE) – IFRS-UE, situatii financiare interimare individuale simplificate neauditate

Moneda de raportare:

Leul romanesc (RON) – toate sumele prezentate sunt in RON, daca nu este indicat altfel

Perioada raportata:

**Trimestrul III 2016**

**CUPRINS**

1.	SITUATIA FINANCIARA .....	3
2.	EVENIMENTE IMPORTANTE.....	4
3.	INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI .....	6
4.	DECLARATII SI SEMNATURI .....	6
5.	ANEXE .....	7



## 1. SITUATIA FINANCIARA

### a) Situatia individuala a pozitiei financiare

Indicator (mii lei)	30.09.2016 (neauditat)	31.12.2015 (auditat)
Active imobilizate	7.418.999	7.696.228
Active circulante	1.885.505	1.861.187
<b>Total Active</b>	<b>9.304.504</b>	<b>9.557.415</b>
Capitaluri proprii	7.458.194	7.493.723
Total Datorii, din care:	1.846.309	2.063.691
Datorii pe termen lung	1.470.536	1.642.689
Datorii pe termen scurt	375.773	421.002
<b>Total Capitaluri proprii si Datorii</b>	<b>9.304.504</b>	<b>9.557.415</b>

### b) Situatia rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016

Indicator (mii lei)	Perioada de 3 luni incheiata la 30.09.2016 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30.09.2015 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30.09.2016 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30.09.2015 (neauditata)
Venituri din exploatare	452.196	446.506	1.194.443	1.304.898
Cheltuieli din exploatare	(361.339)	(354.255)	(1.130.270)	(1.197.574)
<b>Profit din exploatare</b>	<b>90.857</b>	<b>92.251</b>	<b>64.173</b>	<b>107.324</b>
Venituri financiare	35.125	71.656	83.694	133.531
Cheltuieli financiare	(6.105)	(14.168)	(68.160)	(80.746)
<b>Veniturifinanciare nete</b>	<b>29.020</b>	<b>57.488</b>	<b>15.535</b>	<b>52.784</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>119.877</b>	<b>149.739</b>	<b>79.708</b>	<b>160.108</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(17.495)	(21.452)	(15.165)	(28.919)
<b>Profitul exercitiului financiar</b>	<b>102.382</b>	<b>128.287</b>	<b>64.543</b>	<b>131.189</b>
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	(572)	-
<b>Rezultatul global</b>	<b>102.382</b>	<b>128.287</b>	<b>63.971</b>	<b>131.189</b>

## 2. EVENIMENTE IMPORTANTE

### 2.1. Evenimente importante in cursul trimestrului III 2016

Alte evenimente semnificative din cursul perioadei de noua luni aferente anului 2016 care nu au fost deja prezentate in cadrul raportului aferent semestrului I 2016 sunt dupa cum urmeaza:

#### a) Hotarari ale Adunarii Generale a Actionarilor

Prin **Hotararea nr. 5/18.07.2016 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor** s-a aprobat „Strategia pe termen lung de dezvoltare a Depozitului Intermediar de Combustibil Ars (DICA) in stare uscata si autorizare in perspectiva extinderii duratei de viata a Unitatilor 1 si 2 armonizata cu observatiile CNCAN si Ministerului Mediului si Schimbarilor Climatice”.

Punerea in exploatare a Centralei Nuclearelectrice de la CNE Cernavoda a determinat necesitatea realizarii si punerii in functiune a Depozitului Intermediar de Combustibil Ars (DICA), in vederea stocarii intermediare a combustibilului ars iradiat din reactor. In anul 2013 a fost elaborata “Strategia pe termen lung de dezvoltare a Depozitului Intermediar de Combustibil Ars (DICA) in stare uscata si autorizarea in perspectiva extinderii duratei de viata a Unitatilor 1 si 2” care presupunea construirea a 27 de module de stocare MACSTOR 200.

Ca urmare a solicitarii Ministerului Mediului si Schimbarilor Climatice de a aborda intr-o viziune unitara intregul amplasament de la Cernavoda, in octombrie 2014, a fost emisa revizia 3, “Strategia DICA revizuita”. Solutia pe care se bazeaza noua abordare este aceea a eficientizarii utilizarii amplasamentului alocat DICA prin modificarea proiectului anterior si prevede construirea, in plus fata de cele 7 module tip MACSTOR 200 existente, operationale in 2016, a inca doua module tip MACSTOR 200 si continuarea construirii, incepand cu modulul 10, a 21 de module tip MACSTOR 400, cu capacitate dubla de stocare.

Prin **Hotararea nr. 6/18.07.2016 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor** s-au aprobat:

- continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda („MoU”) pentru o perioada de 4 luni, incepand cu data de 9 mai 2016, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU, inclusiv posibilitatea oricarei parti de a inceta MoU fara nici o despagubire printr-o simpla notificare scrisa catre cealalta Parte, in cazul in care nu s-a ajuns la un acord asupra Documentelor Investitiei si in masura in care intarzierea nu a fost cauzata de respectiva Parte;
- proiectul de investitii DICA („Depozitul Intermediar de Combustibil Ars”) actualizat pe baza „Actualizarii Studiului de Fezabilitate pentru DICA rev. 1” care presupune construirea, in plus fata de cele 7 module de stocare tip MACSTOR 200 existente, operationale din 2016, a inca doua module tip MACSTOR 200 si continuarea construirii, incepand cu modulul 10, a 21 de module tip MACSTOR 400, cu capacitate dubla de stocare.

**b) Aprobarea tarifelor zonale aferente serviciului de transport pentru introducerea de energie electrica in retea (TG)**

Incepand cu luna iulie 2016 tariful TG a fost diminuat pentru zona Dobrogea cu 2,7 lei/MWh, ca urmare a intrarii in vigoare a ordinului ANRE 27/2016; astfel, tariful TG pentru zona Dobrogea (fara regenerabile) a fost stabilit la valoarea de 1,34 lei/MWh, redus de la valoarea 4,04 lei/MWh.

Aceasta diminuare determina o scadere de 66,8% a cheltuielilor cu serviciul de transport facturat de CNTEE Transelectrica incepand cu 1 iulie 2016.

In baza Ordinului ANRE 33/2016, noul tarif conduce pentru acele contracte incheiate anterior datei de 1 iulie 2016 la diminuarea pretului de vanzare pe contractele concurentiale cu 2,7 lei/MWh, incepand cu data de 25 iulie 2016 de intrare in vigoare a Ordinului ANRE 33/2016; Ordinul ANRE 33/2016 stabileste obligatia de modificare a pretului de vanzare a contractelor incheiate anterior datei de intrare in vigoare a Ordinului ANRE 27/2016 (1 iulie 2016) prin act aditional care sa reflecte reducerea tarifului reglementat de transport Tg incepand cu 25 iulie 2016.

**c) Achizitia de pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu si servicii adiacente**

In data de 04 iulie 2016, Cameco Inc. a fost desemnat castigator al unei proceduri de achizitie de 120 de tone de uraniu natural in pulbere sinterizabila de UO<sub>2</sub>, avand pretul cel mai mic, respectiv 429,47 lei/kg U in UO<sub>2</sub> (echivalent in RON al pretului in USD). Pentru achizitia pulberii de uraniu au fost primite doua oferte, de la Cameco si respectiv CNU, pretul oferit de Cameco fiind mai mic decat pretul oferit de CNU.

CNU a fost desemnata castigatoare a procedurii de achizitie de servicii de prelucrare materiale neconforme continand uraniu natural in scopul recuperarii uraniului sub forma de pulbere sinterizabila de UO<sub>2</sub>, conform specificatiilor din documentatia descriptiva.

**2.2. Evenimente importante ulterioare datei de 30 septembrie 2016**

**a) Litigii cu actionarul Fondul Proprietatea S.A.**

Fondul Proprietatea S.A. a inregistrat pe rolul Tribunalului Bucuresti cererea de anulare a Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA") nr. 8/6.10.2014 prin care s-a dispus majorarea capitalului social al SNN cu aport in numerar in suma totala maxima de 239.172.630 lei, prin emiterea unui numar maxim de 23.917.263 actiuni noi, la un pret de 10 lei/actiune. Cererea face obiectul dosarului cu numarul 40046/3/2014, inregistrat pe rolul Tribunalului Bucuresti.

Urmatorul termen de judecata este stabilit de catre instanta pentru data de 14.11.2016.

**b) Hotarari ale Adunarii Generale a Actionarilor**

Prin **Hotararea nr. 8/17.10.2016 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor** s-a aprobat continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda ("MoU"), pana la data de 20 decembrie 2016, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU, inclusiv posibilitatea oricarei parti de a inceta

MoU fara nici o despagubire printr-o simpla notificare scrisa catre cealalta Parte, in cazul in care nu s-a ajuns la un acord asupra Documentelor Investitiei si in masura in care intarzierea nu a fost cauzata de respectiva Parte.

### 3. INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

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

Denumire Indicator <sup>**</sup> )	Mod de calcul	u.m.	30.09.2016
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	5,02
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	18,03%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	15,27%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 270	zile	24
<b>4. Viteza de rotatie a activelor*)</b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,21

\*) viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/270 zile)

\*\*) in baza situatiilor financiare interimare individuale simplificate neauditate

### 4. DECLARATII SI SEMNATURI

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare interimare individuale simplificate neauditate intocmite in conformitate cu standardele contabile aplicabile (Standardul International de Contabilitate 34 – „Raportarea Financiara Interimara”) ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de numerar pentru perioada incheiata la 30 septembrie 2016 si ca acest raport, realizat in conformitate cu prevederile art. 227 din Legea nr. 297/2004 privind piata de capital si Anexei nr. 30 la Regulamentul CNVM nr. 1/2006 pentru perioada incheiata la data de 30 septembrie 2016, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta societatii.

**Alexandru SANDULESCU**  
Presedinte al Consiliului de Administratie

**Daniela LULACHE**  
Director General

**Mihai DARIE**  
Director Financiar

## **5. ANEXE**

**5.1. SITUATII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE la data si pentru perioada incheiata la 30 septembrie 2016**

**5.2. RAPORTUL TRIMESTRIAL al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2016**



## **SN Nuclearelectrica SA**

### **Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016**

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

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Pozitiei Financiare la 30 septembrie 2016

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

	<b>Nota</b>	<b>30 septembrie 2016 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2015 (auditat)</b>
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	<b>4</b>	7.192.830.072	7.474.555.551
Imobilizari necorporale		84.480.030	79.982.771
Investitii financiare	<b>5</b>	141.689.201	141.689.201
<b>Total active imobilizate</b>		<b>7.418.999.303</b>	<b>7.696.227.523</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	<b>6</b>	317.418.949	323.222.947
Impozit pe profit de recuperat		-	1.173.730
Creante comerciale si alte creante	<b>7</b>	116.558.581	163.499.181
Plati efectuate in avans		18.310.689	12.072.918
Depozite bancare		1.122.965.403	1.103.841.528
Numerar si echivalente de numerar	<b>8</b>	310.250.895	257.376.819
<b>Total active circulante</b>		<b>1.885.504.517</b>	<b>1.861.187.123</b>
<b>Total active</b>		<b>9.304.503.820</b>	<b>9.557.414.646</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social, din care:	<b>9</b>	3.210.641.253	3.210.641.253
<i>Capital social subscris si varsat</i>		<i>3.015.138.510</i>	<i>3.015.138.510</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	<b>9</b>	31.474.149	31.474.149
Rezerva pentru plati in avans la capitalul social	<b>9</b>	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	<b>9</b>	272.674.104	293.329.577
Rezultatul reportat	<b>9</b>	3.921.851.335	3.936.724.775
<b>Total capitaluri proprii</b>		<b>7.458.194.378</b>	<b>7.493.723.291</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	<b>10</b>	1.124.067.876	1.279.606.054
Venituri in avans pe termen lung		147.032.781	157.791.277
Datorii privind impozitul amanat		166.769.227	173.496.018
Obligatii privind beneficiile angajatilor		32.666.545	31.796.021
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>1.470.536.429</b>	<b>1.642.689.370</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	<b>11</b>	147.824.098	197.281.806
Impozit pe profit datorat		39.428	-
Venituri in avans pe termen scurt		7.520.425	21.671.875
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	<b>11</b>	220.389.062	202.048.304
<b>Total datorii curente</b>		<b>375.773.013</b>	<b>421.001.985</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.846.309.442</b>	<b>2.063.691.355</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>9.304.503.820</b>	<b>9.557.414.646</b>

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

**SN Nuclearelectrica SA**

Contul de Profit si Pierdere Individual Simplificat pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

		Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)
	<b>Nota</b>				
<b>Venituri</b>					
Venituri din vanzarea energiei electrice	<b>13</b>	433.977.007	428.138.590	1.157.741.328	1.219.931.282
Venituri din transportul energiei electrice		3.731.887	11.113.321	23.138.456	63.769.851
<b>Total venituri</b>		<b>437.708.894</b>	<b>439.251.911</b>	<b>1.180.879.784</b>	<b>1.283.701.133</b>
Alte venituri		14.487.504	7.254.304	13.563.144	21.196.479
<b>Cheltuieli din exploatare</b>					
Depreciere si amortizare		(121.543.989)	(118.554.374)	(359.948.779)	(352.395.758)
Cheltuieli cu personalul		(75.089.837)	(74.117.607)	(217.372.478)	(213.519.462)
Costul energiei electrice achizitionate		(2.190.784)	(4.901.646)	(7.413.997)	(24.125.915)
Reparatii si mentenanta		(19.933.681)	(22.666.835)	(100.934.141)	(102.873.675)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(3.731.887)	(11.113.321)	(23.138.456)	(63.769.851)
Cheltuieli cu piese de schimb		(2.697.007)	(2.206.381)	(19.503.101)	(16.120.096)
Costul cu combustibilul nuclear		(43.679.886)	(35.910.696)	(110.585.580)	(105.737.340)
Alte cheltuieli din exploatare	<b>14</b>	(92.472.187)	(84.783.810)	(291.373.417)	(319.031.863)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(361.339.258)</b>	<b>(354.254.670)</b>	<b>(1.130.269.949)</b>	<b>(1.197.573.960)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>		<b>90.857.140</b>	<b>92.251.545</b>	<b>64.172.979</b>	<b>107.323.652</b>
Cheltuieli financiare		(6.105.321)	(14.168.242)	(68.159.701)	(80.746.334)
Venituri financiare		35.124.973	71.655.875	83.694.403	133.530.618
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>15</b>	<b>29.019.652</b>	<b>57.487.633</b>	<b>15.534.702</b>	<b>52.784.284</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>119.876.792</b>	<b>149.739.178</b>	<b>79.707.681</b>	<b>160.107.936</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	<b>12</b>	(17.494.820)	(21.452.169)	(15.164.564)	(28.918.760)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>102.381.972</b>	<b>128.287.009</b>	<b>64.543.117</b>	<b>131.189.176</b>

Situatiile financiare interimare individuale simplificate prezentate de la pagina 1 la 23 au fost semnate la data de 7 noiembrie 2016 de catre:

Daniela Lulache  
Director General

Mihai Darie  
Director Financiar

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



**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Rezultatului Global pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

		Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>102.381.972</b>	<b>128.287.009</b>	<b>64.543.117</b>	<b>131.189.176</b>
Alte elemente ale rezultatului global		-	-	(572.459)	-
<b>Rezultatul global total aferent perioadei</b>		<b>102.381.972</b>	<b>128.287.009</b>	<b>63.970.658</b>	<b>131.189.176</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>					
Rezultatul pe actiune de baza (RON/actiune)	<u>16</u>	<b>0,34</b>	<b>0,43</b>	<b>0,23</b>	<b>0,44</b>
Rezultatul pe actiune diluat (RON/actiune)	<u>16</u>	<b>0,34</b>	<b>0,43</b>	<b>0,23</b>	<b>0,44</b>

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

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

	Note	Capital social	Prime legate de capital	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat, retratat)</b>		<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>293.329.577</b>	<b>3.936.724.775</b>	<b>7.493.723.291</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>							
<i>Profitul perioadei</i>		-	-	-	-	64.543.117	<b>64.543.117</b>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>		-	-	-	-	(572.459)	<b>(572.459)</b>
<b>Rezultat global total aferent perioadei</b>		-	-	-	-	<b>63.970.658</b>	<b>63.970.658</b>
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat		-	-	-	(20.655.473)	20.655.473	-
Dividende distribuite		-	-	-	-	(99.499.571)	<b>(99.499.571)</b>
<b>Sold la 30 septembrie 2016 (neauditat)</b>	<b><u>9</u></b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>272.674.104</b>	<b>3.921.851.335</b>	<b>7.458.194.378</b>

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



**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

Nota	Capital social	Prime legate de capital	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2015 (retratat, auditat)</b>	<b>3.013.330.303</b>	<b>31.474.149</b>	<b>217.820.977</b>	<b>313.405.061</b>	<b>3.853.283.081</b>	<b>7.429.313.571</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>						
<i>Profitul perioadei</i>	-	-	-	-	131.189.176	<b>131.189.176</b>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>	-	-	-	-	-	-
<b>Rezultat global total aferent perioadei</b>	-	-	-	-	131.189.176	<b>131.189.176</b>
Emisiune actiuni	194.382.850	-	(194.376.700)	-	-	<b>6.150</b>
Crestere rezerva platita in avans	-	-	1.037.362	-	-	<b>1.037.362</b>
Transfer rezerva din reevaluare in rezultat reportat	-	-	-	(17.435.631)	17.435.631	-
Alte elemente	-	-	-	-	(23.312)	<b>(23.312)</b>
Dividende distribuite					(90.366.312)	<b>(90.366.312)</b>
<b>Sold la 30 septembrie 2015 (retratat, neauditat)</b>	<b>3.207.713.153</b>	<b>31.474.149</b>	<b>24.481.639</b>	<b>295.969.430</b>	<b>3.911.518.264</b>	<b>7.471.156.635</b>

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

**SN Nuclearelectrica SA**

Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	<b>79.707.681</b>	<b>160.107.936</b>
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	359.948.779	352.395.758
(Castiguri) de valoare ale creantelor comerciale si altor creante	(2.116)	(1.356.556)
(Castiguri) de valoare ale stocurilor	(1.226.910)	(2.502.608)
Pierderi de valoare din provizioane	7.692	2.042.747
(Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor	(58.659)	22.131
Venituri financiare nete	(14.854.494)	(53.309.877)
<b>Modificari in:</b>		
Diminuire creante comerciale si alte creante	44.827.730	88.175.097
Diminuire/(Crestere) stocuri	6.811.666	(3.867.949)
(Diminuire) venituri inregistrate in avans	(24.909.946)	(11.387.999)
(Crestere)/Diminuire plati efectuate in avans	(6.237.771)	598.767
(Diminuire) datorii comerciale si alte datorii	(50.140.868)	(46.911.434)
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare</b>	<b>393.872.784</b>	<b>484.006.013</b>
Impozit pe profit platit	(20.678.197)	(24.698.453)
Dobanzi incasate	13.567.686	15.651.603
Dobanzi platite	(4.170.269)	(7.638.139)
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>382.592.004</b>	<b>467.321.024</b>
<b>Fluxuri de numerar aferent activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(7.148.529)	(4.837.800)
Achizitii de imobilizari corporale	(70.696.848)	(113.927.339)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	68.766	162.090
(Crestere) depozite bancare	(19.123.875)	(803.673.826)
<b>Numerar net din activitatea de investitii</b>	<b>(96.900.486)</b>	<b>(922.276.875)</b>
<b>Flux de numerar utilizat in activitatea de finantare</b>		
Plati de imprumuturi	(134.137.639)	(133.938.083)
Plati de dividende	(98.679.803)	(88.187.463)
Emisiune actiuni	-	6.150
<b>Numerar net utilizat in activitatea de finantare</b>	<b>(232.817.442)</b>	<b>(222.119.396)</b>
<b>(Descrastera)/Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>52.874.076</b>	<b>(677.075.247)</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 8)</b>	<b>257.376.819</b>	<b>1.152.298.625</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 30 septembrie (a se vedea Nota 8)</b>	<b>310.250.895</b>	<b>475.223.378</b>

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

## **SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

---

### **1. ENTITATEA RAPORTOARE**

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

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

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

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

In conformitate cu Legea energiei electrice nr.123/2012, sectorul energetic este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare a Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. ANRE stabileste prin decizii anuale tarifele care urmeaza a fi utilizate de catre Societate pentru vanzarea energiei electrice pe piata reglementata. In perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016, Societatea a vandut aproximativ 16% din energie pe piata reglementata (21% in perioada de noua luni incheiate la 30 septembrie 2015). Cantitatea totala de energie electrica vanduta in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016 este de 7.621.615 MWh, comparativ cu 7.936.795 MWh, vanduta in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015. Pretul mediu de vanzare al energiei electrice pe piata reglementata in perioada de noua luni incheiate la 30 septembrie 2016 este de 162,73 RON/MWh in comparatie cu 158,64 RON/MWh in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015, valoare neta de tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice achitat catre Transelectrica pentru introducerea energiei electrice in reseaua de transport a energiei electrice.

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

Asa cum este descris in Nota 9, la 30 septembrie 2016 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine 248.736.619 actiuni, reprezentand 82,4959% din capitalul social, Fondul Proprietatea SA care detine 27.408.381 actiuni, reprezentand 9,0903% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 25.368.851 actiuni, reprezentand 8,4138% din capitalul social.

## **2. BAZELE INTOCMIRII**

### **a) Declaratia de conformitate**

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

Aceste situatii financiare interimare individuale simplificate au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 *Raportarea financiara interimara*, asa cum a fost adoptat de Uniunea Europeana. Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") si trebuie sa fie citite impreuna cu situatiile financiare anuale ale Societatii, intocmite la 31 decembrie 2015. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia financiara si performanta Societatii de la ultimele situatii financiare anuale individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015.

Situatiile financiare interimare individuale simplificate la data de si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016 nu sunt auditate si nici nu au fost revizuite de un auditor independent.

Aceste situatii financiare interimare individuale simplificate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 7 noiembrie 2016 de catre conducerea Societatii.

### **b) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale**

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

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

Informatiile cu privire la ipotezele care implica un risc semnificativ de a rezulta in ajustari semnificative in anii financiari ulteriori sunt incluse in Nota 5 (Continuitatea activitatii Energonuclear).

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate situatiilor financiare individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015.

### **3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE**

Politicele contabile aplicate în aceste situații financiare interimare individuale simplificate sunt aceleași cu cele aplicate în situațiile financiare individuale ale Societății la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2015 cu excepția celor prezentate în continuare.

#### *Stocuri*

În baza standardul IAS 2 “Stocuri” costul stocurilor, în cazul ieșirilor din gestiune trebuie determinat cu ajutorul metodei primul intrat, primul ieșit (FIFO) sau al metodei costului mediu ponderat (CMP). Până la 31 decembrie 2015 inclusiv, societatea a utilizat metoda FIFO.

În urma analizei stocurilor efectuată de managementul societății a rezultat faptul că utilizarea metodei CMP ar produce rezultate mai credibile în cadrul situațiilor financiare anuale, pentru utilizatorii acestora. În acest context, începând cu 1 ianuarie 2016 politica contabilă de determinare a costului în cazul ieșirilor din gestiune a stocurilor a fost modificată din FIFO în CMP.

În conformitate cu cerințele pentru modificarea politicilor contabile stipulate de IAS 8 “Politici Contabile, Modificări în Estimările Contabile și Erori”, managementul consideră că metoda CMP conduce la situații financiare mai relevante și mai fiabile pentru necesitățile utilizatorilor de luare a unor decizii economice, așa cum reiese din analiza celor două metode de mai jos:

- Metoda FIFO presupune că bunurile ieșite din gestiune se evaluează la costul de achiziție sau de producție al primei intrări. În cazul unor vechimi mai mari a stocurilor și în condiții de creștere a prețurilor, această metodă nu produce cele mai credibile rezultate care să se reflecte în situația rezultatului global;
- Metoda CMP presupune calcularea costului fiecărui element pe baza mediei ponderate a costurilor elementelor similare aflate în stoc la începutul perioadei și a celor cumparate în timpul perioadei.

Societatea este în imposibilitatea de a aplica retroactiv modificarea acestei politici contabile, în conformitate cu cerințele IAS 8, întrucât efectele aplicării retroactive nu sunt determinabile deoarece nu se poate calcula impactul cumulativ asupra tuturor perioadelor anterioare. Prin urmare, Societatea aplică noua politică prospectiv, începând cu 1 ianuarie 2016.



**SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

**4. IMOBILIZARI CORPORALE**

	<b>Terenuri</b>	<b>Centrale nucleare</b>	<b>Masini, echipamente si alte active</b>	<b>Imobilizari in curs de executie</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Cost</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)</b>	<b>28.662.087</b>	<b>6.072.194.991</b>	<b>1.409.870.162</b>	<b>995.561.840</b>	<b>8.506.289.079</b>
Intrari	1.006.071	-	14.087.194	123.699.391	138.792.656
Reevaluarea cladirilor/terenurilor/construciilor speciale	4.357.831	4.417.451	(5.002.628)	-	3.772.654
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(673.807.684)	(64.438.939)	-	(738.246.623)
Transferuri	-	12.772.406	140.213.936	(152.986.343)	-
Transfer stocuri	-	-	-	14.189.594	14.189.594
Transfer piese de schimb	-	-	879.654	(879.654)	-
Iesiri	-	-	(2.050.146)	(61.643)	(2.111.789)
<b>Sold la 31 decembrie 2015 (auditat)</b>	<b>34.025.989</b>	<b>5.415.577.164</b>	<b>1.493.559.233</b>	<b>979.523.186</b>	<b>7.922.685.571</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)</b>	<b>34.025.989</b>	<b>5.415.577.164</b>	<b>1.493.559.233</b>	<b>979.523.186</b>	<b>7.922.685.571</b>
Intrari	-	-	2.780.280	72.582.613	75.362.894
Transferuri	-	95.799.552	18.883.600	(114.683.152)	-
Transfer din piese de schimb	-	-	-	218.041	218.041
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(13.717.629)	(13.717.629)
Iesiri	-	-	(1.093.030)	-	(1.093.030)
<b>Sold la 30 septembrie 2016 (neauditat)</b>	<b>34.025.989</b>	<b>5.511.376.716</b>	<b>1.514.130.083</b>	<b>923.923.059</b>	<b>7.983.455.846</b>
<b>Amortizare si ajustari de depreciere</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)</b>	<b>233.272</b>	<b>334.518.634</b>	<b>243.154.606</b>	<b>139.384.519</b>	<b>717.291.031</b>
Cheltuiala cu amortizarea	77.757	339.289.050	108.129.274	-	447.496.081
Reevaluarea cladirilor/terenurilor/construciilor speciale	2.490.088	29.408.719	(16.607.332)	-	15.291.475
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.838.455)	-	(1.838.455)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	(13.106)	8.149.618	8.136.511
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(673.807.684)	(64.438.939)	-	(738.246.623)
<b>Sold la 31 decembrie 2015 (auditat)</b>	<b>2.801.117</b>	<b>29.408.719</b>	<b>268.386.048</b>	<b>147.534.136</b>	<b>448.130.020</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2016 (auditat)</b>	<b>2.801.117</b>	<b>29.408.719</b>	<b>268.386.048</b>	<b>147.534.136</b>	<b>448.130.020</b>
Cheltuiala cu amortizarea	51.838	258.299.089	85.395.570	-	343.746.497
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.084.125)	-	(1.084.125)
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor	-	-	-	(166.618)	(166.618)
<b>Sold la 30 septembrie 2016 (neauditat)</b>	<b>2.852.955</b>	<b>287.707.808</b>	<b>352.697.493</b>	<b>147.367.518</b>	<b>790.625.774</b>
<b>Valoarea contabila</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)</b>	<b>28.428.815</b>	<b>5.737.676.357</b>	<b>1.166.715.556</b>	<b>856.177.321</b>	<b>7.788.998.048</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2015 (auditat)</b>	<b>31.224.872</b>	<b>5.386.168.445</b>	<b>1.225.173.185</b>	<b>831.989.050</b>	<b>7.474.555.551</b>
<b>Sold la 30 septembrie 2016 (neauditat)</b>	<b>31.173.034</b>	<b>5.223.668.908</b>	<b>1.161.432.589</b>	<b>776.555.541</b>	<b>7.192.830.072</b>

## **SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

Masunile, echipamentele si alte active cuprind in principal prima incarcatura de apa grea folosita pentru Unitatile 1 si 2, cu o valoare contabila neta la 30 septembrie 2016 de 388.693.448 RON (31 decembrie 2015 : 404.188.599 RON) si cladiri administrative cu o valoare contabila neta la 30 septembrie 2016 de 320.293.651 RON (31 decembrie 2015: 332.439.518 RON).

La 30 septembrie 2016, valoarea contabila a unitatilor 3 si 4, recunoscuta in cadrul grupei 'Imobilizari in curs de executie', este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2015: 273.960.000 RON). Inainte de 1991, unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare.

Valoarea contabila a apei grele achizitionata special pentru unitatile 3 si 4 este de 158.470.146 RON (31 decembrie 2015: 158.470.146 RON), reprezentand aproximativ 75 de tone. Aceste elemente sunt prezentate in cadrul grupei 'Imobilizari in curs de executie'.

Investitiile principale efectuate de catre Societate in cursul perioadei de noua luni incheiate la 30 septembrie 2016 pentru proiecte in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 cuprind:

- Imbunatatire performante termice generatori de abur U1-Magnetita in valoare de 36.684.909 RON (2015:6.890.479 RON);
- Inlocuire sistem de excitatie Generrex U1 in valoare de 20.747.092 RON (2015: 65.317.657 RON);
- Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 5.839.233 RON (2015: 6.508.356 RON);
- Sisteme de filtrare in amonte de camerele de apa U1, U2 in valoare de 3.930.922 RON (2015: 435.555 RON);
- Imbunatatire sistem de abur viu in valoare de 3.486.372 RON (2015: 0 RON).

Principalele investitii puse in functiune in cursul perioadei de noua luni incheiate la 30 septembrie 2016 se refera in principal la: instalare sistem de excitatie Generrex U1 in valoare de 93.156.736 RON, modernizarea statiei de tratare a apei in valoare de 4.237.387 RON, sistem de achizitie si prelucrare date Smart Candu Tool in valoare de 3.369.391 RON si instalare sistem monitor efluenti lichizi on line si integrarea unitara in sistemul actual in valoare de 1.467.688 RON.

La 30 septembrie 2016, valoarea contabila neta a activelor in curs de executie care se refera la Unitatile 3 si 4 este in valoare de 505.834.407 RON (31 decembrie 2015: 505.289.183 RON). La 30 septembrie 2016, diferenta ramasa pana la 776.555.541 RON (31 decembrie 2015: 831.989.050 RON) reprezinta imobilizari in curs de executie aferente unitatilor 1 si 2, cum ar fi: instalatie de detritiere D2O in valoare de 63.230.074 RON, imbunatatire performante termice generatori de abur U1-Magnetita in valoare de 43.512.388 RON, constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 26.151.844 RON, retehnologizare transformatoare de evacuare putere in valoare de 10.554.151 RON.

La 30 septembrie 2016, Societatea a achizitionat mijloace fixe pe credit de la furnizori in valoare de 19.538.958 RON (31 decembrie 2015: 14.618.981 RON).

## **SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

---

### *Dezafectarea unitatilor nucleare*

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/5 septembrie 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a rezidurilor rezultate (vezi Nota 14). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016 este in valoare de 68.456.679 RON (perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015: 68.703.103 RON).

### *Active gajate*

La 30 septembrie 2016, respectiv la 31 decembrie 2015 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

## **5. IMOBILIZARI FINANCIARE**

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

La 30 septembrie 2016 si 31 decembrie 2015, Societatea detine 100% din capitalul social al EnergoNuclear SA.

Valoarea participatiei la 30 septembrie 2016 si 31 decembrie 2015 este de 141.666.101 RON.

### *Continuitatea activitatii EnergoNuclear*

La 30 septembrie 2016 exista incertitudini cu privire la capacitatea Energonuclear de a-si continua activitatea. Operatiunile viitoare ale Energonuclear in relatie cu Unitatile 3 si 4 depind de finalizarea cu succes a procesului de infiintare al noii companii de proiect pentru continuarea proiectului Unitatile 3 si 4 si, respectiv, transferul valorii Energonuclear in noua companie de proiect, in conformitate cu prevederile Strategiei aprobate in data de 31 iulie 2014 de Guvernul Romaniei si in data de 22 august 2014 de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Societatii.

Strategia prevede crearea unei societati mixte in intelesul art. 50 din Legea nr. 137/2002, intre SNN si un investitor privat, selectat, respectiv o Societate de Proiect (“Joint Venture” sau “JV”), la care sa fie transferata valoarea investita de SNN in filiala Energonuclear. JV reprezintă societatea premergătoare societatii de tip IPP (Producator independent de energie – IPP), infiintata cu o durata de 2 ani, durata care poate fi modificata cu acordul partilor, in scopul reverificarii in conditii actuale a fezabilitatii proiectului, evaluarii activelor si luarii deciziei finale de investitii pentru trecerea in etapa de implementare a Proiectului, respectiv etapa IPP.

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

In urma procedurii de selectare investitori, in data 9 septembrie 2014, Compania China General Nuclear Power Corporation (“CGN”) a fost desemnata Investitor Selectat pentru dezvoltarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE

## SN Nuclearelectrica SA

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2016

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Cernavoda.

În data de 27 iulie 2015, a avut loc ședința Comisiei Interministeriale pentru Proiectul Unităților 3 și 4 CNE Cernavoda în urma căreia a fost avizat Memorandumul de Înțelegere („MoU”) – document care are ca scop definirea și convenirea principiilor de negociere ale Acordului de Investiții, inclusiv anexele, în forma propusă de către Comisia de negociere iar în 2 septembrie 2015 acesta a fost aprobat de către Guvernul României.

Memorandumul de Înțelegere privind dezvoltarea, construcția, operarea și dezafectarea Unităților 3 și 4 CNE Cernavoda a fost aprobat de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor din data de 22 octombrie 2015.

În data de 9 noiembrie 2015, Memorandumul de Înțelegere a fost semnat de conducerea părților implicate în proiect: SNN și CGN.

Guvernul României a emis în data de 19 ianuarie 2016 Scrisoarea Suport pentru Proiectul Unitățile 3 și 4 CNE Cernavoda.

În data de 8 Mai 2016, în conformitate cu prevederile articolului 11 alin. (3) din MoU, încheiat între Societate și CGN, s-a împlinit termenul stabilit pentru realizarea unui acord asupra Documentelor Investiției.

CGN a notificat partea română, în data de 5 mai 2016, cu privire la intenția de a continua negocierile asupra Documentelor Investiției („DI”) pe parcursul unei perioade suplimentare de 4 (patru) luni.

În data de 16 mai 2016, Comisia Interministerială pentru proiectul Unitățile 3 și 4 CNE Cernavoda a aprobat continuarea negocierilor asupra DI pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 9 mai 2016, cu aplicarea tuturor prevederilor din MoU.

Continuarea negocierilor cu CGN a fost aprobată de către Guvernul României în data de 2 iunie 2016.

În data de 18 iulie 2016 Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor a aprobat continuarea negocierilor asupra Documentelor Investiției în aceleași condiții din MoU pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 9 mai 2016, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU, inclusiv posibilitatea oricărei părți de a înceta MoU fără nici o despăgubire printr-o simplă notificare scrisă către cealaltă Parte, în cazul în care nu s-a ajuns la un acord asupra Documentelor Investiției și în măsura în care întârzierea nu a fost cauzată de respectiva Parte.

## 6. STOCURI

La 30 septembrie 2016 și la 31 decembrie 2015 stocurile se prezintă după cum urmează:

	<b>30 septembrie 2016</b>	<b>31 decembrie 2015</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Piese de schimb	138.243.584	140.662.839
Consumabile și alte materiale	44.440.645	46.920.353
Combustibil nuclear	95.430.736	98.500.893
Uraniu	32.712.145	28.328.866
Alte stocuri	6.591.839	8.809.996
<b>TOTAL</b>	<b>317.418.949</b>	<b>323.222.947</b>

**SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

**7. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE**

La 30 septembrie 2016 si la 31 decembrie 2015 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 septembrie 2016</b>	<b>31 decembrie 2015</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Creante comerciale	94.219.115	139.116.404
Provizioane pentru creante comerciale	(12.846.438)	(12.848.554)
Alte creante	15.019.654	16.032.462
Provizioane pentru alte creante	(3.660.872)	(3.660.872)
Taxe si impozite	23.827.122	24.859.741
<b>Total</b>	<b>116.558.581</b>	<b>163.499.181</b>

La 30 septembrie 2016, principalele creante comerciale in sold sunt de la: Electrica Furnizare SA – 18.987.202 RON (31 decembrie 2015: 7.710.109 RON), GEN-I d.o.o. – 13.260.384 RON (31 decembrie 2015: 20.933.593 RON), Ezpada Srl – 7.677.842 RON (31 decembrie 2015: 0 RON), Alro SA – 7.150.032 RON (31 decembrie 2015: 0 RON), Enel Energie Muntenia SA – 6.809.616 RON (31 decembrie 2015: 14.796.226 RON), Enel Energie SA – 5.637.271 RON (31 decembrie 2015: 9.198.295 RON).

**8. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR**

La 30 septembrie 2016 si 31 decembrie 2015, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 septembrie 2016</b>	<b>31 decembrie 2015</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Conturi curente la banci in RON	307.887.095	255.426.980
Conturi curente la banci in valuta	2.363.800	1.949.839
<b>Total numerar si echivalente de numerar</b>	<b>310.250.895</b>	<b>257.376.819</b>

**9. CAPITALURI PROPRII***Capital Social*

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

La 30 septembrie 2016 si 31 decembrie 2015, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”. Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel:

	<b>30 septembrie 2016</b>	<b>31 decembrie 2015</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Capital social statutar (valoare nominala)	3.015.138.510	3.015.138.510
Diferente aferente retrarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
<b>Capital social (valoare retratata)</b>	<b>3.210.641.253</b>	<b>3.210.641.253</b>

**SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

La 30 septembrie 2016 si 31 decembrie 2015, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.015.138.510 RON, format din 301.513.851 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

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

Structura actionariatului la 30 septembrie 2016 si la 31 decembrie 2015 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar actiuni	% din capitalul social
Statul Roman	248.736.619	82,4959%
Fondul Proprietatea SA	27.408.381	9,0903%
Alti investitori	25.368.851	8,4138%
<b>TOTAL</b>	<b>301.513.851</b>	<b>100%</b>

*Rezerve platite in avans*

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 30 septembrie 2016 si 31 decembrie 2015 reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 30 septembrie 2016 si 31 decembrie 2015), alocatii bugetare aferente perioadei 2007-2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON la 30 septembrie 2016 si 31 decembrie 2015).

*Rezerve din reevaluare*

La 30 septembrie 2016, rezerva din reevaluare este in suma 272.674.104 RON (31 decembrie 2015: 293.329.577 RON), neta de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare.

Societatea a recunoscut o crestere a rezervei din reevaluare in valoare de 3.772.653 RON in urma reevaluarii de la 31 Decembrie 2015 din care a fost dedusa datoria cu impozitul amanat in valoare de 603.624 RON.

*Rezultatul reportat*

Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Societatii. Rezultatul reportat se repartizeaza pe baza situatiilor financiare anuale intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1286/2012 cu modificarile ulterioare, aplicabile societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata.

**SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

**10. IMPRUMUTURI**

Rambursarile de imprumuturi in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 au fost, dupa cum urmeaza:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta finala
<b>Sold la 1 ianuarie 2016</b>			<b>1.525.830.626</b>	
Trageri noi				
<b>Rambursari, din care</b>			<b>(134.137.639)</b>	
Societe Generale - ALSTOM BC	EUR	EURIBOR+0,450%	(2.404.776)	2017
Societe Generale - ANSALDO BC	EUR	EURIBOR+0,450%	(17.343.633)	2022
Societe Generale - AECL BC	CAD	CDOR+0,375%	(33.867.939)	2022
Societe Generale - NEXANS BC	EUR	EURIBOR+0,450%	(3.020.838)	2017
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	USD	LIBOR+0,070%	(12.124.653)	2017
EURATOM	EUR	EURIBOR+0,08%	(65.375.800)	2024
<b>Diferente de schimb valutar</b>			<b>(10.304.934)</b>	
<b>Sold la 30 septembrie 2016</b>			<b>1.381.388.053</b>	

La 30 septembrie 2016 si 31 decembrie 2015 imprumuturile pe termen lung de la institutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 septembrie 2016</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2015</b> <b>(auditat)</b>
Societe Generale - ALSTOM BC	4.746.441	7.235.117
Societe Generale - ANSALDO BC	205.392.590	226.116.915
Societe Generale - AECL BC	396.633.821	424.118.469
Societe Generale - NEXANS BC	5.962.397	9.088.628
Societe Generale - GENERAL ELECTRIC	11.761.804	24.501.247
EURATOM	756.891.000	834.770.250
<b>Total imprumuturi pe termen lung de la institutii de credit</b>	<b>1.381.388.053</b>	<b>1.525.830.626</b>
<b>Mai putin: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung</b>	<b>(226.101.737)</b>	<b>(209.134.834)</b>
<b>Mai putin: soldul comisioanelor de angajament si asigurare (termen lung)</b>	<b>(31.218.440)</b>	<b>(37.089.738)</b>
<b>Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt</b>	<b>1.124.067.876</b>	<b>1.279.606.054</b>

La 30 septembrie 2016, indicatorii financiari aferenti imprumutului acordat de EURATOM au fost indepliniti.

La 30 septembrie 2016 si 31 decembrie 2015 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 septembrie 2016</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2015</b> <b>(auditat)</b>
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	226.101.737	209.134.834
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	2.115.721	741.866
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(7.828.396)	(7.828.396)
<b>Total imprumuturi pe termen scurt</b>	<b>220.389.062</b>	<b>202.048.304</b>

**SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2016

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

**11. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII**

La 30 septembrie 2016 și la 31 decembrie 2015, datoriile comerciale și alte datorii se prezintă astfel:

	<b>30 septembrie 2016 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2015 (auditat)</b>
Furnizori de imobilizări	19.538.958	14.618.981
Furnizori	71.701.501	118.293.915
Obligații privind beneficiile angajaților	7.818.811	14.488.236
Datorii către stat	17.173.457	22.770.187
Dividende de plată	310.108	281.269
Alte datorii	31.281.263	26.829.218
<b>Total</b>	<b>147.824.098</b>	<b>197.281.806</b>

La 30 septembrie 2016, principalii furnizori în sold sunt: General Electric Wilmington – Sucursala București – 19.314.087 RON (31 decembrie 2015: 31.952.511 RON), Apele Române București – 12.774.400 RON (31 decembrie 2015: 12.255.673 RON), Mate-Fin SRL – 6.732.086 RON (31 decembrie 2015: 8.267.542 RON) și General Concrete SRL – 5.889.634 RON (31 decembrie 2015: 2.703.574 RON).

**12. IMPOZITUL PE PROFIT**

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere se prezintă astfel:

	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată)</b>	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2015 (neauditată)</b>	<b>Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată)</b>	<b>Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2015 (neauditată)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	19.941.658	23.630.797	21.891.356	35.221.699
Reluarea impozitului amnat	(2.446.838)	(2.178.628)	(6.726.792)	(6.302.939)
<b>Total</b>	<b>17.494.820</b>	<b>21.452.169</b>	<b>15.164.564</b>	<b>28.918.760</b>

**13. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE***(i) Venituri din vânzarea de energie electrică*

	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată)</b>	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2015 (neauditată)</b>	<b>Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată)</b>	<b>Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2015 (neauditată)</b>
Vânzări de energie pe piața reglementată	55.277.282	92.629.626	196.289.780	262.923.186
Vânzări de energie pe piața liberă	378.605.605	335.427.926	960.181.999	955.569.750
Vânzări de energie termică	89.697	77.044	1.256.331	1.422.498
Venituri din vânzarea certificatelor verzi	4.423	3.994	13.218	15.848
<b>Total</b>	<b>433.977.007</b>	<b>428.138.590</b>	<b>1.157.741.328</b>	<b>1.219.931.282</b>



**SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

**(ii) Cantitatea de energie vanduta**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	339.786	583.914	1.206.257	1.657.384
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.448.927	2.173.023	6.394.870	6.279.411
<b>Total</b>	<b>2.788.713</b>	<b>2.756.937</b>	<b>7.601.127</b>	<b>7.936.795</b>

Societatea este participant la piata de echilibrare, dar si Parte Responsabila cu echilibrarea potrivit conventiilor incheiate cu operatorul de transport si sistem Transelectrica SA. Cantitatea de energie vanduta prezentata, nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cantitate de 20.488 MWh pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016 (36.831 MWh in perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2015).

Societatea desfasoara activitatea de productie de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice SC Utilitati Publice SA Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social-culturale. Vanzarile de energie termica in perioada ianuarie-septembrie 2016 sunt in suma de 1.256.331 RON (ianuarie- septembrie 2015: 1.422.498 RON).

In conformitate cu Legea energiei electrice nr. 123/2012, sectorul energetic este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei (ANRE), institutie publica autonoma. ANRE stabileste tarifele care urmeaza a fi utilizate de catre Societate pentru vanzarea energiei electrice pe piata reglementata precum si cantitatile aferente.

**14. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	29.211.107	18.306.519	57.258.722	61.590.728
Cheltuieli cu ANDR	21.922.169	24.126.238	68.456.679	68.703.103
Cheltuieli privind energia si apa	20.184.483	20.301.327	55.764.413	57.342.442
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	7.056.713	8.331.860	28.594.176	27.895.487
Cheltuieli cu primele de asigurare	1.884.518	2.380.958	8.856.741	8.028.627
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	1.559.647	2.109.068	4.688.361	4.933.627
Cheltuieli cu impozitul pe constructii speciale	-	-	983.235	61.567.609
Cheltuieli cu impozitul pe cladiri	-	-	41.306.577	-
Alte cheltuieli din exploatare	10.653.550	9.227.840	25.464.513	28.970.240
<b>Total</b>	<b>92.472.187</b>	<b>84.783.810</b>	<b>291.373.417</b>	<b>319.031.863</b>

## **SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2016

*(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)*

---

Alte cheltuieli din exploatare cuprind în principal cheltuieli cu diverse taxe, impozit pe terenuri și cheltuieli privind provizioane.

Începând cu 2007, în urma Hotărârii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007 privind gestionarea în siguranță a deșeurilor radioactive și dezafectarea instalațiilor nucleare, Societatea este obligată să vireze două tipuri de contribuții la ANDR:

- contribuție pentru dezafectarea fiecărei unități nucleare în valoare de 0,6 EUR / MWh energie electrică netă produsă și livrată în sistem;
- contribuție pentru depozitarea permanentă a deșeurilor radioactive de 1,4 EUR / MWh de energie electrică netă produsă și livrată în sistem.

Potrivit acestui act legislativ, contribuția anuală pentru dezafectare se achită pe durata de viață proiectată a unităților nucleare, iar contribuția anuală directă pentru depozitarea definitivă se achită pe durata de exploatare a unităților nucleare, și în consecință, ANDR își asumă responsabilitatea pentru gestionarea întregului proces de dezafectare, la sfârșitul duratei de viață utilă a centralelor nucleare și de depozitare a deșeurilor rezultate.

Începând cu anul 2016, noul Cod Fiscal (Legea 227/2015) nu mai exceptează centralele nucleare electrice de la definiția unei clădiri. Astfel, în anul 2015, în baza Codului fiscal aplicabil la acea dată (Legea 571/2003 cu modificările și completările ulterioare) Societatea a datorat impozit pe construcții speciale pentru cele două centrale nucleare electrice în valoare de 1% din valoarea construcțiilor existente în sold la data de 31 decembrie a anului precedent.

Începând cu anul 2016, deoarece excepția de la definiția unei clădiri nu mai este aplicabilă unei centrale nucleare electrice, determină obligația pentru Societate de plată a impozitului pe clădiri nerezidențiale aparținând persoanelor juridice, pentru cele două centrale nucleare electrice către Consiliul Local Cernavodă.

Pentru anul 2016, Consiliul Local Cernavodă a stabilit cota impozitului pe clădiri nerezidențiale deținute de persoane juridice la 0,5% din valoarea impozabilă.

Impozitul pe construcții speciale datorat de către Societate pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2016 este în sumă de 983.235 RON (30 septembrie 2015: 61.567.609 RON). Impozitul pe clădiri la 30 septembrie 2016 este în sumă de 41.306.577 RON (30 septembrie 2015: 4.894.444 RON, valoare ce a fost inclusă în poziția “Alte cheltuieli din exploatare” la 30 septembrie 2015). În conformitate cu IFRIC 21, Societatea a recunoscut integral aceste datorii și cheltuielile aferente în primul trimestru al anului 2016 și respectiv 2015.

**SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2016

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

**15. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE**

	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată)</b>	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2015 (neauditată)</b>	<b>Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată)</b>	<b>Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2015 (neauditată)</b>
Venituri din dobânzi	3.023.270	4.884.401	11.454.382	15.607.634
Venituri din diferențe de curs valutar	32.100.610	66.770.634	72.227.362	117.191.700
Venituri din dividende	1.093	840	12.659	731.284
<b>Total venituri financiare</b>	<b>35.124.973</b>	<b>71.655.875</b>	<b>83.694.403</b>	<b>133.530.618</b>
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(2.393.727)	(9.880.137)	(56.744.279)	(66.108.919)
Cheltuieli privind dobânzile	(3.711.594)	(4.288.105)	(11.415.422)	(14.637.415)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(6.105.321)</b>	<b>(14.168.242)</b>	<b>(68.159.701)</b>	<b>(80.746.334)</b>
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>29.019.652</b>	<b>57.487.633</b>	<b>15.534.702</b>	<b>52.784.284</b>

**16. REZULTATUL PE ACTIUNE**

La 30 septembrie 2016 și la 30 septembrie 2015 rezultatul pe acțiune este:

(i) *Rezultatul de bază pe acțiune*

	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată)</b>	<b>Perioada de 3 luni încheiată la 30 septembrie 2015 (neauditată)</b>	<b>Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2016 (neauditată)</b>	<b>Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2015 (neauditată)</b>
<b>Profit net din perioada</b>	102.381.972	128.287.009	64.543.117	131.189.176
Numărul de acțiuni ordinare la începutul perioadei	301.513.851	301.221.041	281.782.756	281.782.756
Numărul de acțiuni ordinare emise în timpul perioadei (a se vedea Nota 9)	-	-	-	19.438.285
Numărul mediu ponderat de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei	301.513.851	301.221.041	281.782.756	296.901.422
<b>Rezultatul de bază pe acțiune (RON/acțiune)</b>	<b>0,34</b>	<b>0,43</b>	<b>0,23</b>	<b>0,44</b>

**SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

(ii) *Rezultatul diluat pe actiune*

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)
<b>Profitul net aferent perioadei</b>	102.381.972	128.287.009	64.543.117	131.189.176
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	301.221.041	281.782.756	281.782.756
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei (a se vedea Nota 9)	-	-	-	19.438.285
Numarul de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei (a)	301.513.851	301.221.041	281.782.756	296.901.422
Numarul de actiuni corespunzator rezervei platite in avans (b) (a se vedea Nota 9)	-	292.810	-	292.810
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (dilate) la 30 septembrie (a) + (b)</b>	301.513.851	301.513.851	281.782.756	297.194.232
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>0,34</b>	<b>0,43</b>	<b>0,23</b>	<b>0,44</b>

## 17. CONTINGENTE SI ANGAJAMENTE

### (i) Litigii in curs

In cursul perioadei de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea Societatii analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati externi decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

### Impozite si taxe. Impozitul pe veniturile nerezidentilor

La solicitarea Curtii de Conturi, societatea a fost supusa unei inspectii fiscale partiale privind impozitul pe veniturile nerezidentilor aferent perioadei 2012-2014. Inspectia fiscala a fost derulata de catre Agentia Nationala de Administrare Fiscala, Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili (ANAF-DGAMC). In urma finalizarii inspectiei fiscale s-a intocmit Raportul de inspectie fiscala nr. F-MC 287/08.10.2015, fiind emisa totodata decizia de impunere nr. F-MC 2261/08.10.2015. Prin decizia de impunere au fost stabilite obligatii suplimentare de plata in cuantum total de 7.961.458 lei, din care 5.797.714 lei impozit pe veniturile nerezidentilor suplimentar, 1.450.145 lei majorari de intarziere si 713.599 lei penalitati de intarziere. Aceste sume au fost achitate in luna octombrie 2015.

Societatea a depus contestatie impotriva raportului de inspectie fiscala si deciziei de impunere in data de 08.11.2015. In data de 08.02.2016, organul competent de solutionare a contestatiilor, respectiv Directia generala de solutionare a contestatiilor din cadrul ANAF a comunicat societatii Decizia nr. 25/29.01.2016 prin care se dispune suspendarea solutionarii contestatiei pana la solutionarea definitiva a actiunii societatii impotriva constatarilor Curtii de Conturi care face obiectul dosarului nr. 4970/2/2015 de pe rolul Curtii de Apel Bucuresti. Impotriva acestei decizii de

## **SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2016

*(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)*

---

suspendare a soluționării contestației, societatea a depus acțiune în instanța la Curtea de Apel București (dosar nr. 1367/2/2016), considerând că motivele pentru suspendarea soluționării contestației nu sunt întemeiate. Curtea de apel a respins în data de 21.09.2016 cererea SNN de anulare a deciziei de suspendare iar SNN a declarat recurs în data de 10.10.2016. Recursul se afla la ICCJ, în procedura de filtru, următorul termen urmand a fi acordat ulterior.

Impotriva raportului, deciziei și încheierii Curtii de Conturi, referitoare la măsurile dispuse în legătura cu impozitul pe veniturile nerezidenților, societatea a depus contestație la Curtea de Conturi care a fost respinsă. În continuare, societatea a depus la Curtea de Apel București, două acțiuni împotriva Raportului de control nr 4371/10.04.2005, a Deciziei nr. 16/11.05.2015 și a Încheierii nr. 59/17.07.2015 emise de Curtii de Conturi, una care vizează suspendarea punerii în aplicare a măsurilor dispuse cu privire la veniturile nerezidenților (dosar nr. 4970/2/2015) și cealaltă care vizează anularea acestor măsuri (dosar nr. 4958/2/2015). În data de 07.10.2015 a fost admisă acțiunea de suspendare în dosarul nr. 4970/2/2015. În dosarul nr. 4958/2/2015, instanța a admis acțiunea formulată de societate și a anulat măsura cu privire la impozitul pe veniturile nerezidenților la termenul din 10 martie 2016. Ambele soluții au fost atacate cu recurs de Curtea de Conturi, dosarele aflându-se în prezent pe rolul ICCJ, în procedura de filtru.

Totodată, în data de 18.12.2015 societatea a depus cerere de anulare a obligațiilor de plată accesorii în baza OUG nr. 44/2015, cerere depusă la organul fiscal competent, respectiv ANAF-DGAMC. În 06.07.2016 s-a emis decizia de anulare a penalităților de întârziere, a unei cote de 54,2% din dobânzi și a unei cote de 77,1% din majorările de întârziere, aferente obligațiilor de plată principale restante la 30 septembrie 2015, în suma totală de 1.592.910 RON.

Astfel, societatea contestă modul de încadrare fiscală a unor prestări de servicii realizate de către nerezidenți în perioada 2012-2014 care au fost considerate redevențe datorită unui presupus transfer de know-how de către auditorii publici externi, respectiv de către inspectorii fiscali; această încadrare fiscală a condus la stabilirea de obligații suplimentare de plată în urma inspecției fiscale. Societatea va utiliza toate caile legale pentru contestarea obligațiilor de plată.

În opinia conducerii Societății nu există în prezent acțiuni în justiție sau pretenții care să aibă un impact semnificativ asupra rezultatului financiar și asupra poziției financiare a Societății care să nu fi fost prezentat în aceste situații financiare interimare individuale simplificate.

### **(ii) Angajamente**

La 30 septembrie 2016, Societatea se angajează să suporte cheltuieli operaționale și de investiții în conformitate cu contractele aflate în derulare pentru investiții și operațiuni curente, normale în cursul activității de bază.

**SN Nuclearelectrica SA**

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016

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

---

**18. EVENIMENTE ULTERIOARE***Energonuclear*

Prin Hotararea AGEA SNN nr. 8/17.10.2016 s-a aprobat continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda ("MoU"), pana la data de 20 decembrie 2016, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU.

Daniela Lulache  
Director General

Mihai Darie  
Director Financiar



## **RAPORT TRIMESTRIAL**

**AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. ("SNN")  
pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2016**

**Trimestrul III al anului 2016**

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"

**Noiembrie 2016**

**CUPRINS**

1. INTRODUCERE .....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE .....	3
2.1. Situatia individuala a pozitiei financiare la 30.09.2016 .....	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.09.2016.....	4
2.3. Executia bugetului de venituri si cheltuieli la 30.09.2016 .....	5
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE .....	5
3.1. Producerea de energie electrica.....	5
3.2. Vanzarea de energie electrica.....	6
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica .....	9
3.4. Programul de investitii la data de 30.09.2016 .....	10
3.5. Activitatea sucursalei CNE Cernavoda .....	13
3.6. Activitatea sucursalei FCN Pitesti.....	17
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE .....	18
4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.....	18
4.2. Litigii cu actionarul Fondul Proprietatea S.A. ....	18
4.4. Achizitia de pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu .....	19
4.6. Litigii majore.....	20
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 30.09.2016.....	20
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR DE PERFORMANTA .....	20
Anexa 1 – Pozitia financiara la 30.09.2016.....	21
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.09.2016 .....	22
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30.09.2016 .....	23
Anexa 4 – Litigii SNN majore in curs la 30.09.2016 (peste 500 mii lei), inclusiv cele neevaluate monetar.....	24
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor de performanta la 30.09.2016 - Consiliul de Administratie .....	36



## 1. INTRODUCERE

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

## 2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

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

### 2.1. Situatia individuala a pozitiei financiare la 30.09.2016

Pozitia financiara la 30.09.2016 este prezentata in **Anexa 1**.

Mii Lei	30 Septembrie 2016	31 Decembrie 2015	Variatie
Active imobilizate	7.418.999	7.696.228	-4%
Active circulante	1.885.505	1.861.187	1%
<b>Total active</b>	<b>9.304.504</b>	<b>9.557.415</b>	<b>-3%</b>
Datorii pe termen lung	1.470.536	1.642.689	-10%
Datorii curente	375.774	421.003	-11%
<b>Total datorii</b>	<b>1.846.310</b>	<b>2.063.692</b>	<b>-11%</b>
<b>Capitaluri proprii</b>	<b>7.458.194</b>	<b>7.493.723</b>	<b>0%</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>9.304.504</b>	<b>9.557.415</b>	<b>-3%</b>

**Activele imobilizate** au inregistrat o usoara scadere fata de nivelul inregistrat la 31.12.2015, in special datorita scaderii valorii nete a imobilizarilor corporale in perioada de noua luni incheiata la 30.09.2016 fata de 31.12.2015. Impactul amortizarii perioadei nu a fost compensat de investitiile efectuate in principal in proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2.

**Activele circulante** au inregistrat o crestere de 1% fata de 31.12.2015, datorata in principal cresterii cu 5% a disponibilitatilor in numerar la banci ca urmare a colectarii creantelor comerciale, care au inregistrat o scadere de 29%. De asemenea, fata de valorile inregistrate la 31.12.2015, stocurile s-au diminuat cu 2%.

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

La data de 30.09.2016, scaderea cu 11% a **datoriilor curente** se datoreaza, in principal, reducerii datoriilor comerciale cu 39% compensata partial de cresterea furnizorilor de imobilizari cu 34%.

## 2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.09.2016

In perioada incheiata la 30.09.2016, SNN a obtinut un profit net de 64.543 mii lei.

MII LEI	Perioada de 9 luni incheiata la 30 Septembrie 2016	Perioada de 9 luni incheiata la 30 Septembrie 2015	Variatie
<b>Productie (GWh)</b>	7.589	7.854	-3%
Venituri din exploatare, din care:	1.194.443	1.304.898	-8%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice</i>	1.157.741	1.219.931	-5%
Cheltuieli din exploatare	(770.321)	(845.178)	-9%
<b>EBITDA</b>	<b>424.122</b>	<b>459.720</b>	<b>-8%</b>
Depreciere si amortizare	(359.949)	(352.396)	2%
<b>EBIT</b>	<b>64.173</b>	<b>107.324</b>	<b>-40%</b>
Venituri financiare nete	15.535	52.784	-71%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(15.165)	(28.919)	-48%
<b>Profit net</b>	<b>64.543</b>	<b>131.189</b>	<b>-51%</b>

Profitul operational (EBITDA) a scazut cu 8% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, ca urmare a urmatorilor factori:

- Veniturile din exploatare au scazut cu 8% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a scaderii cu 5% a veniturilor din vanzarea energiei electrice, coroborata cu scaderea tarifului de transport a energiei electrice de la 10,32 lei/MWh in perioada ianuarie – iunie 2015, respectiv 4,04 lei/MWh incepand cu 1 iulie 2015 la 1,34 lei/MWh incepand cu 1 iulie 2016 conform Ordinului ANRE nr. 27/22.06.2016, ceea ce a dus la o scadere cu 64% a veniturilor din transportul energiei electrice. Aceasta scadere este compensata de o evolutie pozitiva de aceeaasi valoare a cheltuielilor din exploatare, pe seama cheltuielilor cu transportul energiei electrice.
- Veniturile din vanzarea energiei electrice au scazut cu 5%, in principal ca urmare a scaderii cu 4% a cantitatii de energie vanduta (aproximativ 336 mii MWh), pe fondul extinderii opririi planificate a Unitatii 1 care a avut loc anul acesta. In 2015, oprirea planificata a Unitatii 2 a avut o durata efectiva de 24,8 zile, in timp ce oprirea planificata a Unitatii 1 din 2016 a avut o durata efectiva de 51 de zile. Cantitatea de energie vanduta in 2016 pe piata reglementata a scazut cu 27,22%, iar pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a crescut cu 1,84%. Pretul de vanzare pe piata reglementata a inregistrat o crestere de 2,58%, dar aceasta nu a putut compensa scaderea cantitatii de energie vanduta. Concomitent, pretul energiei vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a scazut cu 1,33%.

Impactul scaderii cantitatii de energie vanduta cauzata de extinderea opririi planificate cu luarea in considerare a cheltuielilor cu combustibilul nuclear aditionale, care ar fi fost necesare pentru realizarea acestui supliment de productie, este in cuantum de 52.000 mii lei, reprezentand profit operational nerealizat, toate celelalte conditii fiind considerate neschimbate.

Cheltuielile cu deprecierea si amortizarea au inregistrat o crestere usoara de 2% fata de aceeaasi perioada a anului anterior, datorita punerilor in functiune a unor investitii in perioada ulterioara trimestrului III 2015.

Societatea este expusa riscului valutar fata de mai multe monede printre care EUR, CAD si USD. Diferentele nete de curs valutar au influentat pozitiv rezultatul net al societatii, dar evolutia cursurilor de schimb din trimestrul III

2015 a fost mai favorabila decat in perioada curenta, astfel incat veniturile financiare nete inregistreaza o scadere de 71% fata de aceeaasi perioada a anului anterior.

Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.09.2016 este prezentat in **Anexa 2**.

### **2.3. Executia bugetului de venituri si cheltuieli la 30.09.2016**

Bugetul de venituri si cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2016 a fost aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 1/30.03.2016.

Societatea este monitorizata 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 30.09.2016 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru 30.09.2016 (**Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 95,7% si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 8,2%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 96,1% superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 91,2%.

## **3. ACTIVITATILE OPERATIONALE**

### **3.1. Producerea de energie electrica**

In perioada ianuarie-septembrie 2016 cele doua unitati ale CNE Cernavoda au produs o cantitate de energie electrica de 8.266.209 MWh (brutto) si au livrat in Sistemul Electroenergetic National 7.588.901 MWh (diferenta, respectiv 677 mii MWh, o reprezinta consumul propriu al unitatilor in timpul functionarii). Comparativ cu perioada ianuarie-septembrie 2015 cand s-au produs si s-au livrat in Sistemul Energetic National 7.853.647 MWh, s-a inregistrat o scadere de 3,37%.

Programul de productie energie electrica aprobat de Consiliul de Administratie SNN pentru anul 2016 a avut in vedere pentru perioada ianuarie-septembrie 2016 o cantitate de energie electrica produsa si livrata de 7.342.135 MWh si a fost realizat in proportie de 103,36%.

In trimestrul III 2016 cele doua unitati ale CNE Cernavoda au produs o cantitate de energie electrica de 3.035.013 MWh (brutto) si au livrat in Sistemul Electroenergetic National 2.785.084 MWh (diferenta, respectiv 250 mii MWh, o reprezinta consumul propriu al unitatilor in timpul functionarii). Comparativ cu trimestrul III 2015 cand s-au produs si s-au livrat in Sistemul Energetic National 2.750.939 MWh, s-a inregistrat o crestere de 1,24% a productiei nete de energie electrica.

Programul de productie energie electrica aprobat de Consiliul de Administratie SNN pentru anul 2016 a avut in vedere pentru trimestrul III o cantitate de energie electrica produsa si livrata de 2.692.248 MWh si a fost realizat in proportie de 103,45%.

In cursul trimestrului III nu au fost inregistrate opriri neplanificate la unitatile CNE Cernavoda.

Factorii de utilizare a puterii instalate, inregistrati de unitatile CNE Cernavoda in trimestrul III 2016, anual precum si cumulat de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 septembrie 2016 au fost:

	Iulie 2016	August 2016	Septembrie 2016	Cumulat An 2016	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	97,46%	97,55%	97,66%	80,03%	90,31%
Unitatea 2	97,38%	97,39%	98,05%	98,87%	94,65%

Valoarea mai mica a factorului anual de utilizare a puterii la U1 reflecta influenta opririi pentru revizia planificata din 2016, care a avut o durata de 1.211 ore.

### 3.2. Vanzarea de energie electrica

Cantitatile de energie vandute in perioada ianuarie-septembrie 2016 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

#### Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in perioada ianuarie - septembrie 2016

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret (lei/MWh cu T <sub>G</sub> inclus)	Contravaloarea, (lei)
Contracte reglementate	1.206.257	15,83%	166,01	200.245.636
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	6.394.870	83,90%	152,99	978.331.077
- vanzari pe contracte PCCB, PCCB-NC si contracte furnizare	3.838.501	50,36%	165,42	634.961.346
- vanzari pe PZU si PI	2.556.369	33,54%	134,32	343.369.731
Dezechilibre pozitive PRE	20.488	0,27%		1.046.740
<b>Total vanzari ianuarie-septembrie 2016</b>	<b>7.621.615</b>	<b>100%</b>		<b>1.179.623.453</b>

La tranzactiile cu energie electrica in perioada ianuarie – septembrie 2016 s-au inregistrat urmatoarele rezultate:

- Cantitatea de energie vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU - Piata pentru Ziua Urmatoare si PI - Piata Intra-zilnica) si pe piata de echilibrare este de 7.621.615 MWh, cu 1,46% peste programul de vanzari, de 7.512.010 MWh. Diferenta dintre energia vanduta si energia livrata de CNE Cernavoda este reprezentata de energia cumparata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie care a fost achizitionata in cea mai mare parte de pe Piata de Echilibrare.
- Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din perioada ianuarie-septembrie 2016, sunt de 1.179.623.453 lei, mai mici cu 2,82% fata de valoarea avuta in vedere la intocmirea BVC pentru anul 2016 (portiunea aferenta perioadei ianuarie-septembrie 2016), si mai mici cu 8% fata de realizarile din aceeaasi perioada a anului trecut.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata de echilibrare), rezultat in primele 9 luni ale anului 2016, este de 155,05 lei/MWh (include T<sub>G</sub>). In primele 9 luni ale anului 2015, pretul mediu ponderat de vanzare a fost de 161,5 lei/MWh. La aceasta diferenta contribuie si scaderea T<sub>G</sub>, cu 6,28 lei/MWh in semestrul I 2016, fata de semestrul I 2015 (de la 10,32 lei/MWh la 4,04 lei/MWh) si scaderea cu 2,7 lei/MWh in trimestrul III 2016, fata de aceeaasi perioada a anului trecut (de la 4,04 lei/MWh la 1,34 lei/MWh).

In primele 9 luni ale anului 2016 nu se constata o diferenta semnificativa intre pretul mediu ponderat al contractelor incheiate de SNN pe pietele centralizate si cel din contractele reglementate. La sfarsitul lunii septembrie 2016 pretul mediu ponderat inregistrat pe contractele de vanzare pe piata concurentiala a fost cu 0,59 lei/MWh mai mic decat pretul mediu ponderat al contractelor reglementate.

In primele 9 luni ale anului 2016, preturile pe PZU au fost in medie mai mici decat preturile contractelor derulate de SNN, in special in lunile februarie – august 2016. Pretul mediu PZU publicat de OPCOM inregistrat in primele 9 luni ale anului 2016 a scazut cu 12,4% fata de cel inregistrat in aceeaasi perioada a anului trecut, in timp ce pretul mediu PZU realizat de SNN in aceasta perioada a scazut cu 2,79% fata de aceeaasi perioada a anului anterior. Astfel, SNN a inregistrat o scadere mai mica a preturilor PZU decat scaderea inregistrata in piata.

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, PCCB-LE, PCCB-NC si PCSU, plus un contract negociat de furnizare incheiat cu C.N.T.E.E. Transelectrica S.A., precum si prin tranzactii pe piata spot (PZU+PI).

Din productia livrata de catre CNE Cernavoda in primele 3 trimestre ale anului 2016, pe contractele reglementate s-a livrat o cota procentuala de 15,83%.

Cantitatile de energie vandute pe piata concurentiala (contracte bilaterale) au reprezentat in primele 3 trimestre ale anului 2016 o cota procentuala de 50,36% din volumul total al energiei vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale a fost de 165,42 lei/MWh (cu  $T_G$  inclus), inregistrand o crestere de 1,27% fata de pretul mediu inregistrat in perioada ianuarie-septembrie 2015, de 163,34 lei/MWh.

In perioada ianuarie-septembrie 2016, SNN a derulat 151 de contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte reglementate (cu aditionale incheiate pentru anul 2016);
- 1 contract incheiat pe PCCB;
- 115 contracte incheiate pe PCCB-LE;
- 23 contracte incheiate pe PCCB-NC;
- 5 contracte incheiate pe PCSU;
- 1 contract de furnizare (cu act additional incheiat pentru anul 2016).

In perioada ianuarie-septembrie 2016 nu au fost cazuri de denuntare/reziliere de contracte.

Pe piata spot, in perioada ianuarie – septembrie 2016, s-a vandut o cantitate de energie reprezentand 33,54% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 12,21% inregistrata in perioada similara din 2015. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot realizat de SNN in aceasta perioada a fost de 134,32 lei/MWh (cu  $T_G$  inclus), fata de 142,53 lei/MWh inregistrat in aceeaasi perioada din anul 2015.

Nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente prevazute in contracte in cursul anului 2016.

Cantitatile de energie vandute in trimestrul III 2016 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

**Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul III 2016**

<b>Vanzari pe tipuri</b>	<b>Cantitati in MWh</b>	<b>% din total vanzari</b>	<b>Pret (lei/MWh cu T<sub>G</sub> inclus)</b>	<b>Contravaloarea, (lei)</b>
Contracte reglementate	339.786	12,15%	164,02	55.732.597
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.448.927	87,59%	155,70	381.308.109
- vanzari pe contracte PCCB, PCCB-NC si contracte furnizare	1.434.203	51,30%	162,99	233.766.721
- vanzari pe PZU si PI	1.014.724	36,29%	145,40	147.541.388
Dezechilibre pozitive PRE	7.196	0,26%		578.492
<b>Total vanzari ianuarie-septembrie 2016</b>	<b>2.795.909</b>	<b>100%</b>		<b>437.619.198</b>

La tranzactiile cu energie electrica in trimestrul III 2016 s-au inregistrat urmatoarele rezultate:

- Cantitatea de energie vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU – Piata pentru Ziua Urmatoare si PI – Piata Intra-zilnica) si pe piata de echilibrare este de 2.795.909 MWh, cu 1,5% peste programul de vanzari, de 2.754.576 MWh.
- Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul III 2016, sunt de 437.619.198 lei, mai mici cu 2,46% fata de valoarea avuta in vedere la intocmirea BVC pentru anul 2016 (portiunea aferenta trimestrului III 2016), si mai mici cu 0,35% fata de realizarile din aceeaasi perioada a anului trecut.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata de echilibrare), rezultat in trimestrul III 2016, este de 156,72 lei/MWh (include T<sub>G</sub>). In trimestrul III 2015, pretul mediu ponderat de vanzare a fost de 159,25 lei/MWh.

In trimestrul III 2016, pretul mediu ponderat al contractelor incheiate de SNN pe pietele centralizate a fost inferior celui din contractele reglementate. Fata de pretul mediu ponderat pe contractele reglementate din trimestrul III de 164,02 lei/MWh, pretul mediu ponderat al contractelor incheiate pe piata concurentiala (piata angro) au fost mai mic cu 1,03 lei/MWh. In trimestrul III 2016, preturile pe PZU realizate de SNN au fost in medie sub preturile contractelor derulate de SNN, si asociate unor volume relativ mari vandute pe acest segment de piata. Pretul mediu PZU publicat de OPCOM inregistrat in lunile trimestrului III 2016 a scazut cu 20,22% fata de cel inregistrat in aceeaasi perioada a anului trecut, in timp ce pretul mediu PZU realizat de SNN in aceasta perioada a scazut cu 18,38% fata de aceeaasi perioada a anului anterior. Astfel, SNN a inregistrat o scadere mai mica a preturilor PZU decat scaderea inregistrata in piata.

Vanzarile de energie ale SNN s-au realizat pe baza de contracte reglementate, de contracte incheiate pe piata concurentiala – atribuite pe PCCB, PCCB-LE, PCCB-NC si PCSU, plus un contract negociat de furnizare incheiat cu C.N.T.E.E. Transelectrica S.A., precum si prin tranzactii pe piata spot (PZU+PI).

Din productia livrata de catre CNE Cernavoda in trimestrul III 2016, pe contractele reglementate s-a livrat o cota procentuala de 12,15%.

Cantitatile de energie vandute pe piata concurentiala (contracte bilaterale) au reprezentat in primele trimestrele III ale anului 2016 o cota procentuala de 51,30% din volumul total al energiei vandute. Pretul mediu de vanzare pe

contractele bilaterale a fost de 162,99 lei/MWh (cu  $T_G$  inclus), inregistrand o crestere de 3,54% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul III 2015, de 157,41 lei/MWh.

Incepand cu 1 iulie 2016, prin ordinul ANRE 27/22.06.2016, tariful zonal aferent serviciului de transport pentru introducerea de energie electrica in retea (zona Dobrogea)  $T_G$  a fost stabilit la 1,34 lei/MWh (fata de valoarea anterioara de 4,04 lei/MWh), si in conformitate cu Ordinul ANRE 33/19.07.2016 s-a reflectat in contractele de vanzare energie electrica incheiate anterior datei de 1 iulie 2016 prin scaderea pretului de vanzare cu 2,7 lei/MWh, incepand din 1 iulie pentru contractele reglementate si din 25 iulie pentru contractele angro pe piata concurentiala.

In trimestrul III 2016, SNN a derulat 66 de contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte reglementate (cu aditionale incheiate pentru anul 2016);
- 35 contracte incheiate pe PCCB-LE;
- 21 contracte incheiate pe PCCB-NC;
- 3 contracte incheiate pe PCSU;
- 1 contract de furnizare (cu act aditional incheiat pentru anul 2016).

In trimestrul III 2016 nu au fost cazuri de denuntare/reziliere de contracte.

Pe piata spot, in trimestrul III 2016, s-a vandut o cantitate de energie reprezentand 36,29% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 3,53% inregistrata in trimestrul III 2015. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot realizat de SNN in aceasta perioada a fost de 145,40 lei/MWh (cu  $T_G$  inclus), fata de 178,15 lei/MWh inregistrat in aceeasi perioada din anul 2015.

### **3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica**

In perioada ianuarie-septembrie 2016 valoarea totala estimata a cheltuielilor pe piata de energie in sarcina SNN este de 31.106.256 lei.

Din aceasta valoare, taxele pentru introducerea energiei in reseaua de transport (corespunzatoare  $T_G$  – tarifului reglementat care se plateste la C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.), contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia furnizata si a taxelor percepute de OPCOM pentru tranzactiile de vanzare-cumparare din perioada ianuarie-septembrie reprezinta 23.625.026 lei.

In aceasta perioada s-a achizitionat o cantitate de energie de pe piata spot in scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie, de 374 MWh, la un pret mediu de 131,34 lei/MWh.

In perioada ianuarie – septembrie 2016 cheltuielile pe Piata de Echilibrare s-au ridicat la 7.364.943 lei. Aceasta suma reprezinta contravaloarea energiei primite de pe Piata de Echilibrare pentru compensarea dezechilibrelor negative, care au aparut din cauza diferentelor intre cantitatile de energie efectiv livrate si cantitatile notificate in piata conform obligatiilor contractuale pentru fiecare interval orar. Impactul principal se inregistreaza in luna iunie in care Unitatea 1 a fost resincronizata la SEN dupa finalizarea lucrarilor opririi planificate.

In trimestrul III 2016 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie in sarcina SNN este de 6.142.270 lei.

Din aceasta valoare, taxele pentru introducerea energiei in reseaua de transport (corespunzatoare  $T_G$  – tarifului reglementat care se plateste la C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.), contravaloarea certificatelor verzi necesar de achizitionat pentru energia furnizata si a taxelor percepute de OPCOM pentru tranzactiile de vanzare-cumparare din trimestrul III reprezinta 3.884.253 lei.



In trimestrul III 2016 s-a achizitionat o cantitate de energie de pe piata spot in scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie, de 210 MWh, la un pret mediu de 110,36 lei/MWh.

In trimestrul III 2016 cheltuielile pe Piata de Echilibrare s-au ridicat la 2.167.597 lei.

### 3.4. Programul de investitii la data de 30.09.2016

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2016 este de 255.394 mii lei, program aprobat prin Hotararea nr. 1/30.03.2016 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN. Programul de investitii al societatii este parte integranta a Bugetului de Venituri si Cheltuieli al societatii.

Structura programului de investitii al SNN pentru anul 2016 precum si gradul de realizare la 30.09.2016 este prezentata in tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Structura organizatorica	Investitii in curs [mii lei]	Investitii noi [mii lei]	Investitii efectuate la imobilizarile corporale (modernizari) [mii lei]	Dotari [mii lei]	Total [mii lei]	Grad de realizare la 30.09.2016 (%)
1	SNN Executiv (sediul central)	12.512	9.879	0	635	23.026	0,18%
2	Sucursala CNE Cernavoda	162.250	8.472	933	41.555	213.210	45,94 %
3	Sucursala FCN Pitesti	3.082	274	5.944	9.859	19.159	5,04%
	<b>TOTAL</b>	<b>177.844</b>	<b>18.625</b>	<b>6.877</b>	<b>52.049</b>	<b>255.394</b>	<b>38,75%</b>

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

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru trimestrul III 2016 fata de trimestrul III 2015 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii lei]	Realizat trimestrul III (1.07-30.09) [mii lei]	Grad de realizare in trimestrul III (1.07-30.09) (%)	Realizat 01.01.-30.09.2016 [mii lei]	Grad de realizare la 30.09.2016 (%)
2016	255.394	21.435	8,39%	98.959	38,75%
2015	282.705	36.565	12,93%	94.642	33,48%



***Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30.09.2016*****SNN Executiv**

Valoarea programului de investitii aferent SNN Executiv este in valoare de 23.026 mii lei, iar printre investitiile cele mai importante care au stat la baza dimensionarii programului de investitii al SNN Executiv mentionam:

- *Contributia SNN in cadrul societatii de tip IPP pentru realizarea Unitatilor 3 si 4* estimata la 8.880 mii lei (echivalent 2.000.000 euro), potrivit Hotararii AGEA SNN nr. 7/22.08.2014 de aprobare a strategiei de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda  
Prin Hotararea AGEA SNN nr. 8/17.10.2016 s-a aprobat continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda ("MoU"), pana la data de 20 decembrie 2016, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU. In acest context, contributia SNN la infiintarea noii societati de proiect nu se va efectua pana la finele anului 2016.
- *Proiect de securizare sistem informatic si securizare comunicatii* in valoare de 1.766 mii lei si *Implementarea de aplicatii software* in valoare de 2.775 mii lei  
In cursul lunii aprilie au fost avizate si aprobate de catre conducerea SNN directiile strategice de dezvoltare IT&C (Information Technology and Communication) la nivelul intregii societatii. Printre obiectivele incluse in strategia aprobata fac parte si proiectele Proiect de securizare sistem informatic si securizare comunicatii si Implementarea de aplicatii software, acestea urmand a fi parte a unui singur proiect intitulat Modernizarea si integrarea fluxului informational la nivel SNN.
- *Consolidare Sediul Magheru* in valoare de 2.100 mii lei  
A fost deschisa cartea funciara pentru cele doua unitati indivize (etajul 5 si etajul 6) si a fost intabulat terenul aferent ce revine SNN in suprafata de 239,05 mp; investitia efectiva nu a fost demarata, cladirea acand mai multi co-proprietari.

**Sucursala CNE Cernavoda**

Valoarea programului de investitii al CNE Cernavoda pentru anul 2016 este 213.210 mii lei. Gradul de realizare al programului de investitii la 30.09.2016 este de 45,94%.

Valoarea totala a obiectivelor 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, prevazuta in programul de investitii al SNN pe anul 2016 este de 53.724 mii lei.

Gradul de realizare cumulat pentru obiectivele majore de investitii la sfarsitul trimestrului III 2016 raportat la programul de investitii al societatii este de 11%, conform tabelului de mai jos:

Cod proiect	Denumire proiect/ Obiectiv de investitii	2016		Grad de realizare
		Planificat BVC [mii lei]	Realizat pana la 30.09.2016 [mii lei]	(%)
PJ-05-016	Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA U2)	17.420	4.539	26,05%
PJ-04-001	Modernizare si extindere sistem de protectie fizica	5.000	10	0,20%
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	31.304	1.362	4,35%
	<b>Total</b>	<b>53.724</b>	<b>5.911</b>	<b>11,00%</b>

Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor S.N. Nuclearelectrica S.A. din data de 25.04.2016 a aprobat actualizarea anexelor 1 si 1.1 la contractele de administratie incheiate intre administratori si societate, unde gradul tinta de realizare a obiectivelor de investitii majore la finele trimestrului III este de 50%. Tinand cont de acest grad tinta, rezulta un grad de realizare de 22 % din tinta prevazuta.

Principalele cauze ale realizarii obiectivelor majore sub tinta de 50% sunt:

- prelungirea procedurii de achizitie a „lucrarilor de C+M aferente modului 8” aferente proiectului „Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA U2)”, determinate de schimbarea legislatiei in domeniul achizitiilor care a impus refacerea tuturor documentelor asociate acestui proces;
- inregistrarea de intarzieri in obtinerea avizelor/acordurilor/ autorizatiilor pentru amenajarea Unitatii 5 aferenta proiectului „Modernizare si extindere sistem de protectie fizica”. Demararea activitatilor este conditionata de obtinerea Certificatului de Securitate Industriala. Termenul legal de obtinere al acestui certificat este de 90 de zile, fapt pentru care lucrarile de executie vor fi transferate in anul 2017.

### Sucursala FCN Pitesti

Programul de investitii al Sucursalei FCN Pitesti pe anul 2016 este in valoare de 19.159 mii lei.

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

- Ventilatie si climatizare hala IV – 1.943 mii lei;
- Sistem informatic integrat pentru managementul productiei de combustibil - 1.139 mii lei;
- Modernizarea liniei de fabricatie fascicule combustibile in vederea optimizarii fluxului de fabricatie si a imbunatatirii calitatii produsului finit – 726 mii lei;
- Modernizare infrastructura de comunicatie, amenajarea centrului de date in conformitate cu standardul TIA924-1 si implementarea riscului de securitate a informatiei – 3.164 mii lei;
- Alte cheltuieli de investitii – dotari si reparatii capitale – 9.859 mii lei.

Gradul de realizare la 30.09.2016 al sucursalei FCN Pitesti este de 5,04%.

Printre lucrarile de investitii realizate in cadrul obiectivelor de investitii la finele trimestrului III la FCN Pitesti mentionam:

- *Modernizarea liniei de fabricatie fascicule combustibile in vederea optimizarii fluxului de fabricatie si a imbunatatirii calitatii produsului finit*
  - a fost initiata procedura de achizitie pentru echipamentul Miniautoclava;
  - a fost elaborat si este in curs de aprobare caietul de sarcini pentru Sisteme automate de prelevare izocinetica a emisiilor de pulberi si gaze din cosurile de dispersie.
- *Ventilatie si climatizare Hala IV (studiu de fezabilitate, proiect, executie, studii de mediu)*
  - In luna ianuarie 2016 au fost obtinute Acordul de Mediu si Autorizatia de Construire, documente necesare pentru demararea lucrarilor la obiectivul de investitii;
  - In luna martie 2016 a fost incheiat contractul pentru executia lucrarilor, iar din luna aprilie s-a dat ordinul de incepere al acestora. In trimestrul III au fost finalizate lucrarile de montaj, s-au efectuat probele si testele necesare pentru punerea in functiune si s-a realizat receptia finala a lucrarii.
- *Sistem informatic integrat pentru managementul productiei de combustibil nuclear (SIMP)* - a fost avizata revizia studiului de fezabilitate; executia lucrarii se amana pentru anul 2017.

La nivelul Dotarilor, au fost semnate in lunile februarie, respectiv martie contractele pentru livrarea, montarea si punerea in functiune a doua instalatii importante „Instalatie grafitare teci” (valoare aprobata 1.210 mii lei) si „Instalare sudare dop-grila” (valoare aprobata 2.033 mii lei). Termenul prevazut pentru livrarea si punerea in functiune este de 13 luni de la semnarea contractelor.

In cursul lunii septembrie a fost semnat contractul pentru efectuarea „Reparatiilor capitale la cuptorul de sinterizare Harper 2”, lucrarile urmand a fi finalizate in cursul anului 2017.

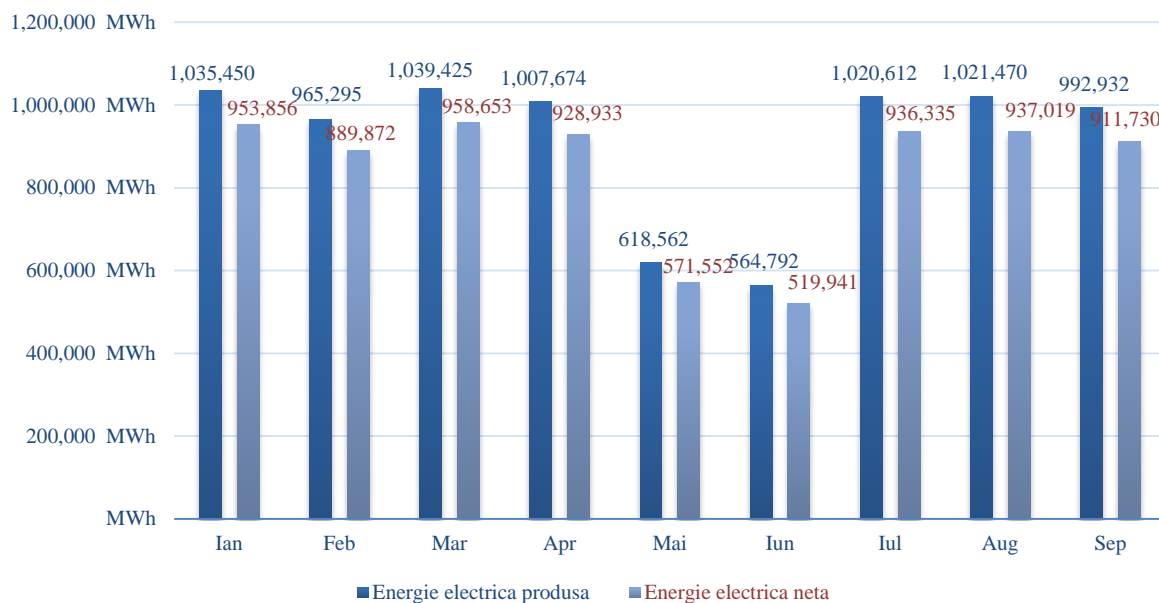
### **3.5. Activitatea sucursalei CNE Cernavoda**

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.

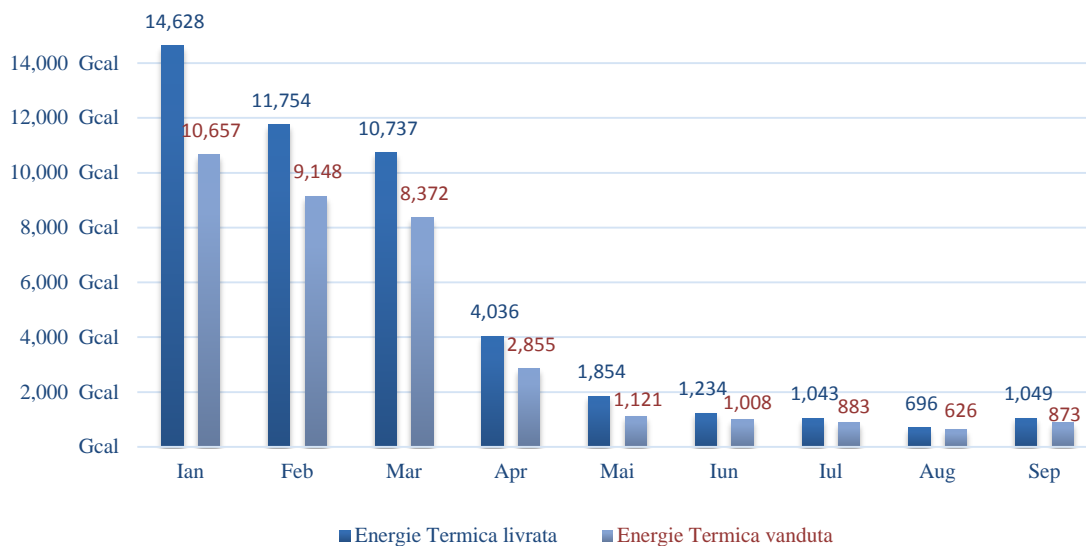
In perioada ianuarie-septembrie 2016 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (indicator 1).

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

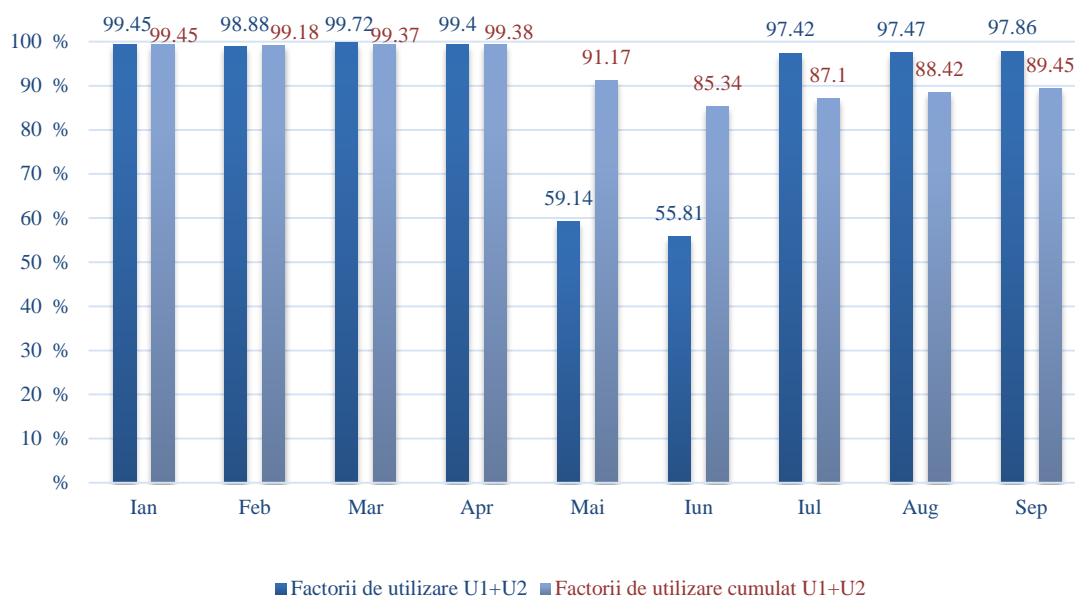
**Energie electrica produsa/ neta U1 + U2 (MWh)**  
**(Energie electrica produsa: 8.266.209 MWh/ Energie electrica neta: 7.607.891 MWh)**  
**(Consum propriu tehnologic cumulat trimestrul III 2016: 8,04%)**



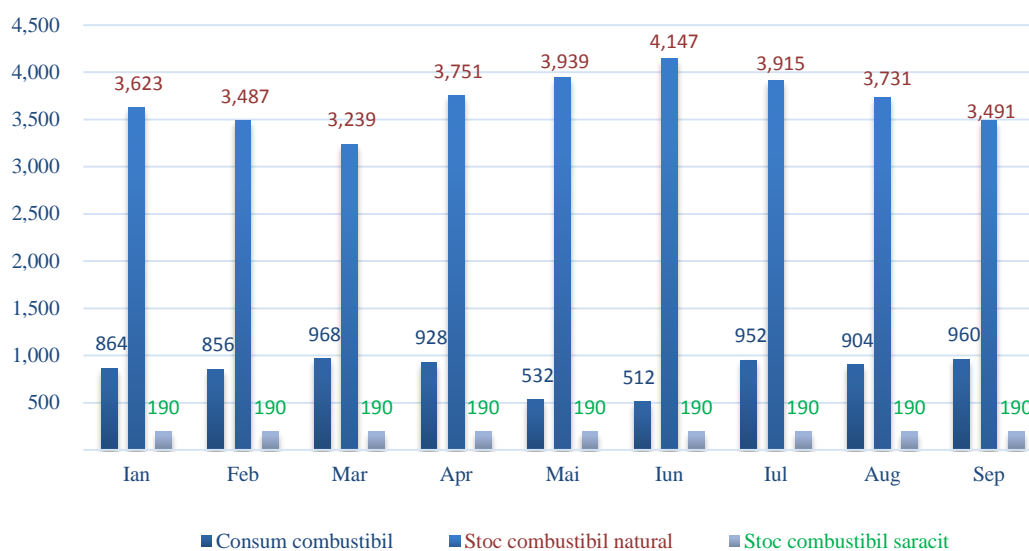
**Energia termica livrata la termoficare/ vanduta (Gcal)**  
**(Energie termica livrata: 47.031 Gcal/ Energie termica vanduta: 35.541 Gcal)**



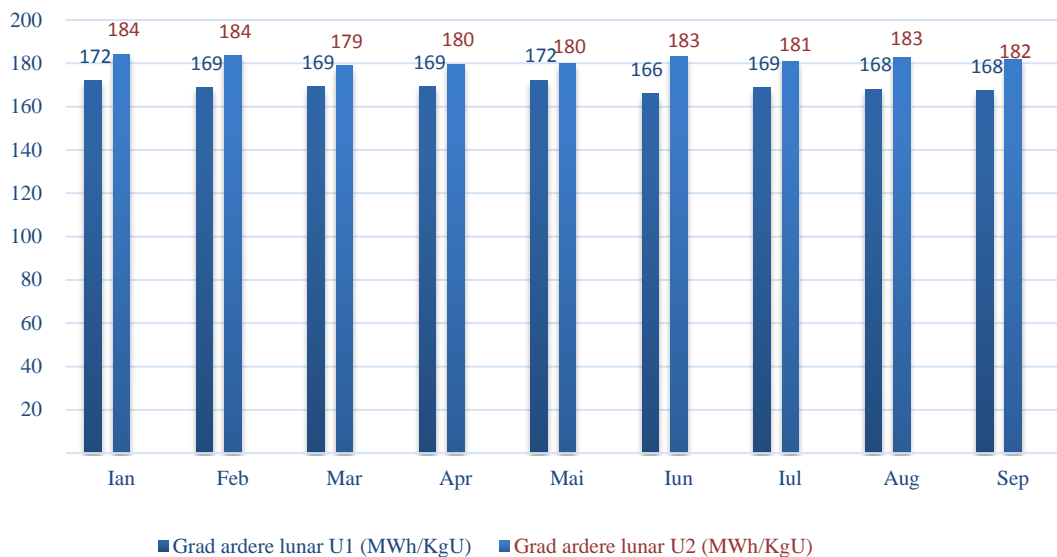
**Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)**  
(Cumulat trimestrul III 2016: 89,45%)



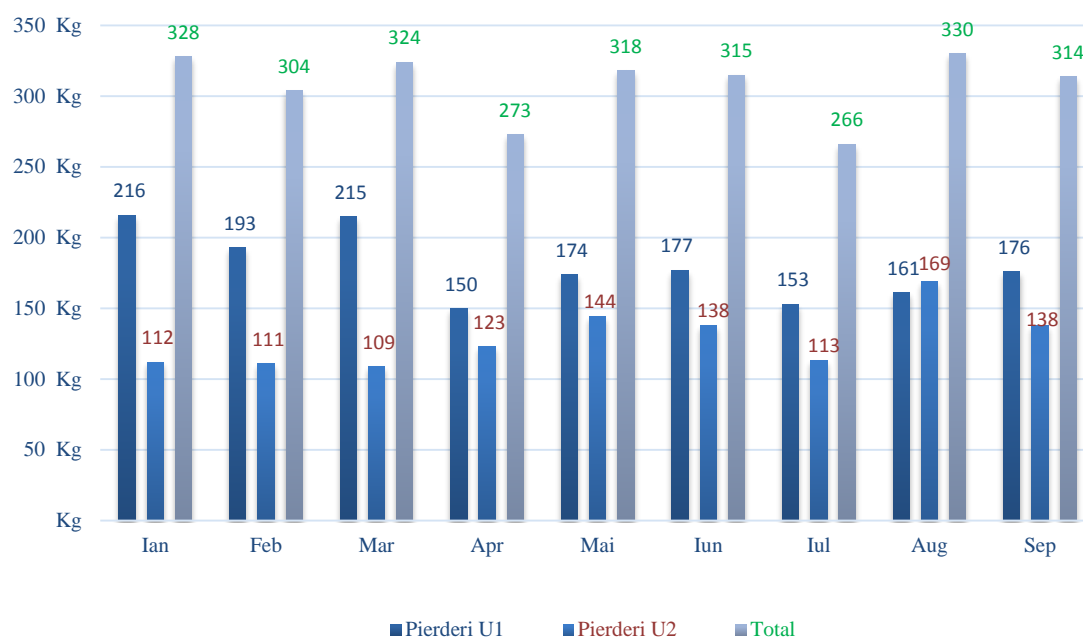
**Consum de combustibil U1 + U2/ Stoc de combustibil (fascicule)**  
(Consum cumulata trimestrul III 2016: 7.476)



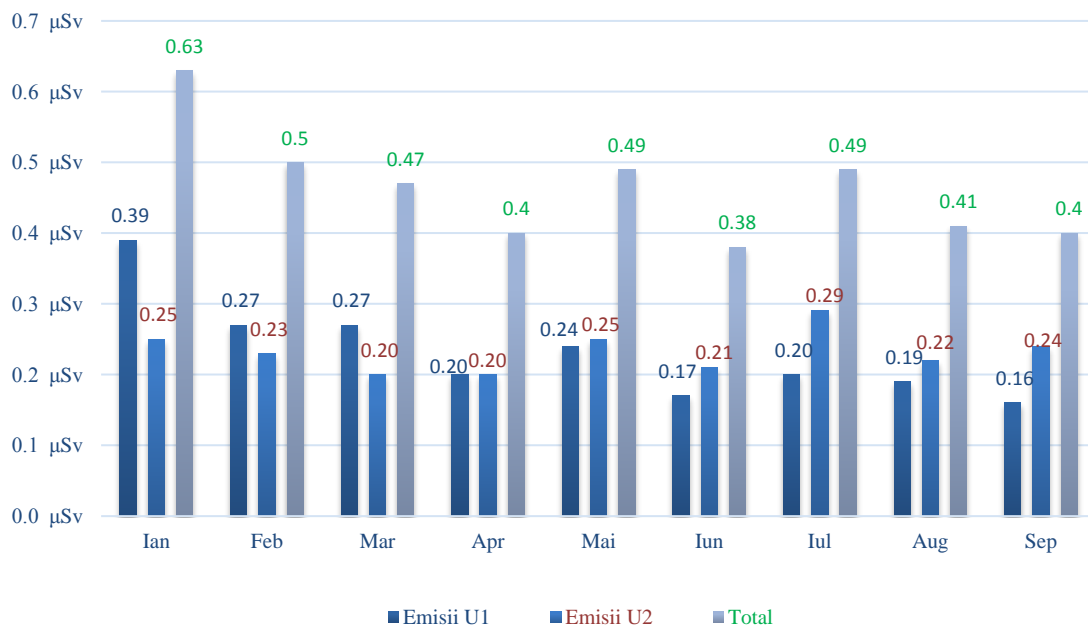
**Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)**  
(Cumulat trimestrul III 2016: 175,41 /Prevazut proiect: min. 156,00)



**Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)**  
(Cumulat trimestrul III 2016: 2.772 / Prevazut: max. 6.800)



**Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (μSv)**  
**(Total trimestrul III 2016: 4,18 / Limita anuala: 7,50)**



### 3.6. Activitatea sucursalei FCN Pitesti

In perioada ianuarie – septembrie 2016, FCN a fabricat, controlat si acceptat un numar de 7.500 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie (ianuarie – septembrie 2016: 8.788 fascicule). Astfel in trimestrul I 2016 s-au controlat si acceptat 2.012 fascicule de combustibil nuclear (trimestrul I 2015: 3.600 fascicule), in trimestrul II 2016 s-au controlat si acceptat 2.935 fascicule de combustibil nuclear (trimestrul II 2015: 2.477 fascicule), iar in trimestrul III s-au controlat si acceptat 2.553 fascicule de combustibil nuclear (trimestrul III 2015: 2.711 fascicule), toate incadrandu-se in specificatii.

In perioada ianuarie – septembrie 2016, FCN a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 7.200 fascicule de combustibil nuclear (ianuarie – septembrie 2015: 7.920 fascicule), respectand graficul de livrare convenit: 2.160 fascicule de combustibil nuclear livrate in trimestrul I (2.160 in trimestrul I 2015), 2.880 fascicule de combustibil nuclear livrate in trimestrul II 2016 (2.880 in trimestrul II 2015) si respectiv 2.160 fascicule de combustibil nuclear livrate in trimestrul III (2.880 in trimestrul III 2015).

In trimestrul III 2016 s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu achizitionata din import, de la furnizorul CAMECO Inc.

Pretul mediu de import realizat pentru uraniu in pulberea sinterizabila de dioxid de uraniu consumata in trimestrul III 2016 a fost de 470,28 lei/kgU in  $UO_2$ , echivalent al pretului de import in USD. In perioada ianuarie – septembrie 2015 pretul uraniului in pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu a fost 475 lei/kg

## **4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE**

### **4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda**

Principalele repere ale continuarii Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda sunt urmatoarele:

- In data de 9 noiembrie 2015 a fost semnat Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea și dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (“MoU”) intre SNN si China General Nuclear Corporation (CGN);
- In data de 23.11.2015, Comisia de negociere a transmis CGN versiunile initiale de Acord al Investitorilor si Act Constitutiv al viitoarei companii de proiect (“JVCo”);
- In data de 19 ianuarie 2016, Guvernul Romaniei a emis Scrisoarea Suport pentru Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda;
- In perioada februarie – aprilie 2016 s-au desfasurat runde intensive de negociere ale documentelor investitiei, respectiv Acordul Investitorilor si Actul Constitutiv al viitoarei companii de proiect.
- In data de 16 mai 2016, Comisia Interministerială pentru proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, infiintata prin Decizia Primului-Ministru nr. 254/21.08.2014, cu modificarile si completarile ulterioare, a aprobat continuarea negocierilor asupra Documentelor de Investitiei („DI”) in aceleasi conditii din Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (MoU), pentru o perioada de 4 luni, incepand cu data de 9 mai 2016, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU, inclusiv posibilitatea oricarei parti de a inceta MoU fara nici o despagubire printr-o simpla notificare scrisa catre cealalta Parte, in cazul in care nu s-a ajuns la un acord asupra DI si in masura in care intarzierea nu a fost cauzata de respectiva Parte. Continuarea negocierilor cu CGN a fost aprobata de catre Guvernul Romaniei in data de 2 iunie 2016, si de catre Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor SNN in data de 18 iulie 2016.
- In perioadele 11-26 mai 2016, si respectiv 14 iunie 2016 – 30 iunie 2016, au fost derulate negocieri intensive, partile prezentand pozitiile fata de aspectele cheie ale Acordului Investitorilor.
- In perioada 29 august – 8 septembrie 2016 au fost rediscutate si agreeate la nivel de principiu mare parte dintre subiectele ramase in divergenta, fiind necesara reformularea clauzelor din Documentele Investitiei, in conformitate cu discutiile purtate.
- Prin Hotararea AGEA SNN nr. 8/17.10.2016 s-a aprobat continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (“MoU”), pana la data de 20 decembrie 2016, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU.

### **4.2. Litigii cu actionarul Fondul Proprietatea S.A.**

Fondul Proprietatea S.A. a inregistrat pe rolul Tribunalului Bucuresti actiunea in constatarea nulitatii absolute a hotararii AGEA nr. 8/6.10.2014 prin care s-a aprobat majorarea capitalului social al SNN cu aport in numerar in suma totala maxima de 239.172.630 lei prin emiterea unui numar de 23.917.263 actiuni reprezentand aport in natura al statului roman ca urmare a obtinerii certificatului de atestare a dreptului de proprietate asupra terenului cota indiviza de 239,05 mp din Bd. Gheorghe Magheru nr. 33 Bucuresti si aport in numerar reprezentand valoarea alocatiilor bugetare aferente perioadei 2006-2009 pentru realizarea Unitatii 2 de la Cernavoda.

Actiunea face obiectul dosarului nr. 40046/3/2014, urmatorul termen fiind stabilit de catre instanta pentru data de 14.11.2016 pentru ca intervenientul, Ministerul Energiei sa depuna precizari si inscrisuri.



#### **4.3. Litigiul demarat de catre Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania impotriva Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, Guvernului Romaniei si SN Nuclearelectrica SA**

Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania au formulat, in dosarul nr. 3793/2/2013, cerere de chemare in judecata impotriva Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, Guvernului Romaniei si SNN avand ca obiect anularea, pe calea contenciosului administrativ, a deciziei de emitere a Acordului de mediu si a HG 737/2013 privind emiterea Acordului de mediu pentru proiectul « Continuarea lucrarilor de construire si finalizare a Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda ».

Curtea de Apel Bucuresti a respins, pe fond, cererea reclamantilor. Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania au formulat recurs, solicitand casarea hotararii de fond si trimiterea cauzei pentru rejudecare, cu administrarea probei cu expertiza.

Inalta Curte de Casatie si Justitie a solutionat recursul prin decizia 2100 din data de 23.06.2016, si a dispus admiterea recursului formulat de Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania impotriva sentintei nr. 1436 din 9 mai 2014 a Curtii de Apel Bucuresti–Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, casarea sentintei atacate si trimiterea cauzei spre rejudecare la aceeasi instanta. Curtea de Apel Bucuresti urmeaza sa stabileasca termenul pentru rejudecarea cauzei pe fond.

#### **4.4. Achizitia de pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu**

In luna ianuarie 2016, SNN a incheiat cu Cameco Inc. un contract pe termen scurt pentru achizitia unei cantitati de 120 tone de uraniu natural in pulbere sinterizabila de UO<sub>2</sub>, prin punerea in competitie a celor 2 furnizori de pulbere calificati ai SNN, respectiv CNU si Cameco Inc., Cameco Inc. avand pretul semnificativ mai mic decat al celui alt competitor, respectiv 518 lei/kg U in UO<sub>2</sub> (echivalent in RON al pretului in USD).

In aprilie 2016, SNN a demarat un proces de calificare de noi furnizori de pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, din piata internationala, publicand in acest sens un anunt pe site-ul propriu cat si in ziarul Financial Times, proces la care a participat doar o singura companie. In urma evaluarii efectuata de specialistii SNN, respectiva companie nu a indeplinit conditiile tehnice de calificare. In aceste conditii SNN a reluat procesul de calificare, termenul limita pentru depunerea scrisorilor de interes fiind 15.09.2016. In cadrul celui de-al doilea proces de calificare a participat o singura companie, care insa nu a indeplinit criteriile conditiile tehnice de calificare.

In data de 04.07.2016, Cameco Inc. a fost desemnat castigator al celei de-a doua proceduri de achizitie de 120 de tone de uraniu natural in pulbere sinterizabila de UO<sub>2</sub>, avand pretul cel mai mic, respectiv 429,47 lei/kg U in UO<sub>2</sub> (echivalent in RON al pretului in USD). Pentru achizitia pulberii de uraniu au fost primite doua oferte, de la Cameco si respectiv CNU, pretul oferit de Cameco fiind semnificativ mai mic decat pretul oferit de CNU.

Tot in data de 04.07.2016, CNU a fost desemnata castigatoare a procedurii de achizitie de servicii de prelucrare a unei cantitati de 21 tone de materiale neconforme continand uraniu natural in scopul recuperarii uraniului sub forma de pulbere sinterizabila de UO<sub>2</sub>, conform specificatiilor din documentatia descriptiva.

Precizam faptul ca cele doua achizitii mai sus mentionate, respectiv achizitia a 120 tone uraniu natural sub forma de pulbere de UO<sub>2</sub> si achizitia de servicii de prelucrare a 21 tone materiale neconforme au fost derulate concomitent, in cadrul aceleiasi proceduri de achizitii dar ca loturi distincte, solicitandu-se oferte, in ambele cazuri, de la cei 2 furnizori calificati ai SNN (Cameco si CNU). In cazul lotului 2, avand ca obiect servicii de prelucrare materiale neconforme, pana la termenul limita stabilit pentru depunerea ofertelor a depus oferta doar CNU, cu un pret total de 4.090 mii lei fara TVA.

#### 4.6. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii lei) si a celor neevaluate monetar in curs la 30.09.2016 este prezentata in **Anexa 4**.

### 5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 30.09.2016

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

Denumire Indicator <sup>*)</sup>	Mod de calcul	u.m.	30.09.2016
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	5,02
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	18,03%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	15,27%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 270	zile	24
<b>4. Viteza de rotatie a activelor<sup>**)</sup></b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,21

\*) in baza situatiilor financiare interimare individuale simplificate neauditate

\*\*) viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/270 zile)

### 6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR DE PERFORMANTA

Indicatorii de performanta au fost calculati pe baza Bugetului de venituri si cheltuieli al SNN, aprobat prin Hotararea AGA nr. 1/30.03.2016, si a defalcarii pe trimestre a bugetului, precum si pe baza Anexelor 1 si 1.1 din contractele de administratie incheiate intre administrator si societate actualizate prin Hotararea AGA nr. 3/25.04.2016, cuprinzand nivelul indicatorilor si criteriilor de performanta pentru anul 2016.

Indicatorii au fost indepliniti in proportie de peste 100% in trimestrul III 2016, dupa cum rezulta din Anexa 5 (gradul de indeplinire fiind in proportie de 108,15%).

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

Consiliul de administratie monitorizeaza inclusiv rapoartele trimestriale ale directorilor, executia contractelor de mandat ale acestora; pentru informare, indicatorii si criteriile de performanta inclusi in contractele de mandat ale directorilor au fost realizati in proportie de peste 100% in trimestrul III 2016 (108,21% directorul general si directorul financiar).

Incepand cu data de 19.02.2016, contractul de mandat al Directorului Sucursalei CNE Cernavoda, in care se prevad indicatorii de performanta ai acestuia a fost suspendat, iar incepand cu data de 08.04.2016, ca urmare a demisiei directorului sucursalei CNE Cernavoda, acest contract de mandat a incetat si nu a fost numit un nou director al sucursalei CNE Cernavoda cu contract de mandat.

**Consiliul de Administratie**

**Alexandru Sandulescu**

**Presedinte**

**Anexa 1 – Pozitia financiara la 30.09.2016**

	<b>30.09.2016</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31.12.2015</b> <b>(auditat)</b>
<b>Active</b>		
<b>Active imobilizate</b>		
Imobilizari corporale	7.192.830.072	7.474.555.551
Imobilizari necorporale	84.480.030	79.982.771
Investitii financiare	141.689.201	141.689.201
<b>Total active imobilizate</b>	<b>7.418.999.303</b>	<b>7.696.227.523</b>
<b>Active circulante</b>		
Stocuri	317.418.949	323.222.947
Impozit pe profit de recuperat	-	1.173.730
Creante comerciale si alte creante	116.558.581	163.499.181
Plati efectuate in avans	18.310.689	12.072.918
Depozite bancare	1.122.965.403	1.103.841.528
Numerar si echivalente de numerar	310.250.895	257.376.819
<b>Total active circulante</b>	<b>1.885.504.517</b>	<b>1.861.187.123</b>
<b>Total active</b>	<b>9.304.503.820</b>	<b>9.557.414.646</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>		
<b>Capitaluri proprii</b>		
Capital social din care:	3.210.641.253	3.210.641.253
<i>Capital social subscris si varsat</i>	3.015.138.510	3.015.138.510
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva pentru plati in avans la capitalul social	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	272.674.104	293.329.577
Rezultatul reportat	3.921.851.335	3.936.724.775
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>7.458.194.378</b>	<b>7.493.723.291</b>
<b>Datorii</b>		
<b>Datorii pe termen lung</b>		
Imprumuturi pe termen lung	1.124.067.876	1.279.606.054
Venituri in avans pe termen lung	147.032.781	157.791.277
Datorie privind impozitul amanat	166.769.227	173.496.018
Obligatii privind beneficiile angajatilor	32.666.545	31.796.021
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>1.470.536.429</b>	<b>1.642.689.370</b>
<b>Datorii curente</b>		
Datorii comerciale si alte datorii	147.824.098	197.281.806
Impozit pe profit datorat	39.428	-
Venituri in avans pe termen scurt	7.520.425	21.671.875
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	220.389.062	202.048.304
<b>Total datorii curente</b>	<b>375.773.013</b>	<b>421.001.985</b>
<b>Total datorii</b>	<b>1.846.309.442</b>	<b>2.063.691.355</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>9.304.503.820</b>	<b>9.557.414.646</b>

**Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.09.2016**

	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2015 (neauditata)</b>
<b>Venituri</b>		
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.157.741.328	1.219.931.282
Venituri din transportul energiei electrice	23.138.456	63.769.851
<b>Total venituri</b>	<b>1.180.879.784</b>	<b>1.283.701.133</b>
 Alte venituri	 <b>13.563.144</b>	 <b>21.196.479</b>
 <b>Cheltuieli din exploatare</b>		
Depreciere si amortizarea	(359.948.779)	(352.395.758)
Cheltuieli cu personalul	(217.372.478)	(213.519.462)
Costul energiei electrice achizitionate	(7.413.997)	(24.125.915)
Reparatii si mentenanta	(100.934.141)	(102.873.675)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(23.138.456)	(63.769.851)
Cheltuieli cu piese de schimb	(19.503.101)	(16.120.096)
Costul cu combustibilul nuclear	(110.585.580)	(105.737.340)
Alte cheltuieli din exploatare	(291.373.417)	(319.031.863)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>(1.130.269.949)</b>	<b>(1.197.573.960)</b>
 <b>Profit din exploatare</b>	 <b>64.172.979</b>	 <b>107.323.652</b>
 Cheltuieli financiare	 (68.159.701)	 (80.746.334)
Venituri financiare	83.694.403	133.530.618
<b>Cheltuieli financiare nete</b>	<b>15.534.702</b>	<b>52.784.284</b>
 <b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	 <b>79.707.681</b>	 <b>160.107.936</b>
 Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	 (15.164.564)	 (28.918.760)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>64.543.117</b>	<b>131.189.176</b>

**Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30.09.2016**

mii lei

		INDICATORI	Nr. rd.	Aprobat Trimestrul III 2016	Realizat Trimestrul III 2016	%
0	1	2	3	4	5	6=5/4
<b>I.</b>		<b>VENITURI TOTALE</b>	<b>1</b>	<b>1.329.319</b>	<b>1.276.910</b>	<b>96,1%</b>
	1	Venituri totale din exploatare	2	1.247.239	1.193.216	95,7%
	2	Venituri financiare	3	82.080	83.694	102,0%
	3	Venituri extraordinare	4	-	-	0,0%
<b>II</b>		<b>CHELTUIELI TOTALE (Rd.5=Rd.6+Rd.17+Rd.18)</b>	<b>5</b>	<b>1.312.467</b>	<b>1.197.203</b>	<b>91,2%</b>
	1	Cheltuieli de exploatare	6	1.229.735	1.129.043	91,8%
	A.	Cheltuieli cu bunuri si servicii	7	503.975	414.592	82,3%
	B.	Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	8	113.699	119.590	105,2%
	C.	Cheltuieli cu personalul, din care:	9	234.610	223.464	95,2%
	C0	Cheltuieli de natura salariala	10	175.361	168.322	96,0%
	C1	Cheltuieli cu salariile	11	160.724	157.758	98,2%
	C2	Bonusuri	12	14.637	10.565	72,2%
	C3	Alte cheltuieli cu personalul	13	776	746	96,1%
	C4	Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	14	3.122	2.252	72,1%
	C5	Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	15	55.351	52.144	94,2%
	D.	Alte cheltuieli de exploatare	16	377.451	371.396	98,4%
	2	Cheltuieli financiare	17	82.732	68.160	82,4%
	3	Cheltuieli extraordinare	18	-	-	0,0%
<b>III</b>		<b>REZULTATUL BRUT</b>	<b>19</b>	<b>16.852</b>	<b>79.708</b>	<b>473,0%</b>
<b>IV</b>		<b>IMPOZIT PE PROFIT</b>	<b>20</b>	<b>10.309</b>	<b>15.165</b>	<b>147,1%</b>
<b>V</b>		<b>PROFITUL CONTABIL RĂMAS DUPĂ DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT</b>	<b>21</b>	<b>6.543</b>	<b>64.543</b>	<b>986,5%</b>

**Anexa 4 – Litigii SNN majore in curs la 30.09.2016 (peste 500 mii lei), inclusiv cele neevaluate monetar**

Nr.	Numar Dosar	Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Obiect/valoare	Faza Procesuala Actuala	Faze Procesuale Anterioare	Stadiu Procesual/ Termen
<b>SNN Executiv</b>								
1.	3868/118/2012	Tribunal Constanta	Creditor	S.C. PROCONEX UNIVERSAL S.RL.	Dosar insolventa - procedura de faliment Creanta SNN acceptata in tabelul definitiv de creante : <b>3.369.886,85 lei</b>	Fond	Procedura in derulare.	<b>12.12.2016</b>
2.	27406/3/2012	Inalta Curte de Casatie si Justitie  Curtea de Apel rejudecare	Reclamant	SC Tinmar Ind S.A.	Penalitati de intarziere la achitarea facturilor si diferenta tarif de transport energie si dobanda legala : <b>1.286.326,78 lei</b> plus <b>18.345,23 lei</b> cheltuieli de judecata	Rejudecare apel	<b>Fond:</b> Tribunalul Bucuresti admite in parte cererea SNN si obliga parata la plata catre SNN a sumei de <b>1.230.780, 39 lei</b> , reprezentand penalitati de intarziere. Obliga parata la plata catre SNN a sumei de <b>16.423,80 lei</b> cu titlu de cheltuieli de judecata <b>Apel:</b> Curtea de Apel Bucuresti admite apelul formulat de SNN si schimba in parte sentinta atacata in sensul ca obliga parata sa plateasca SNN suma de <b>55.546,39 lei</b> cu titlu de penalitati de intarziere, precum si suma de <b>555,47 lei</b> cu titlu de cheltuieli de judecata care se adauga la sumele la care a fost obligata parata la prima instanta. Mentine celelalte dispozitii ale sentintei atacate. Obliga pe intimata sa plateasca apelantei suma de 1365,96 lei cu titlu de cheltuieli de judecata in apel. <b>Recurs:</b> Inalta Curte de Casatie si Justitie admite recursul formulat de SNN si trimite dosarul la Curtea de Apel Bucuresti spre rejudecare. <b>In apel (rejudecare):</b> Admite apelul. Schimba in parte hotararea apelata, Obliga parata Tinmar la plata sumelor de 292.982,47 lei, diferenta contravaloare tarif aferent serviciului de transport pentru introducerea energiei electrice in retea si 1.289.812,54 lei, penalitati de intarziere aferente facturilor emise in baza contractelor nr.1547/20.11.2009 si nr.1574/09.12.2009. Obliga parata Tinmar la plata sumei de 24.049,94 lei, cheltuieli de judecata fond, catre reclamanta. Mentine celelalte dispozitii ale sentintei apelate. Obliga intimata parata Tinmar la plata sumei de 15.901,97 lei, cheltuieli de judecata apel si recurs, catre SNN. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotarare 714/20.04.2016. <b>In recurs (rejudecare):</b>	<b>15.12.2016</b>
3.	2183/115/2010	Tribunalul Caras-Severin	Creditor	CET Energoterm Resita S.A.	Dosar insolventa - procedura de faliment Creanta SNN acceptata in tabelul definitiv de creante : <b>580.974,21 lei</b>	Fond	Procedura in derulare.	<b>24.11.2016</b>

4.	Judecatoria Sector 1 Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Inculpati : Rotaru Ioan, Ispas Gheorghe, Irimie Traian, Prisecaru Tereza, Nemtanu Raducu, Anghelescu Andrei, TESS Conex S.A. parte responsabila civilmente,	Infrațiuni de corupție – abuz in serviciu. SNN este parte civila in proces cu un prejudiciu estimat la valoarea de 13.493.080,3 lei	Apel	<p><b>Fond:</b> Instanta admite in parte actiunea civila formulata de partea civila SNN pentru 13.453.181,18 lei.</p> <p>Obliga in solidar pe inculpatii ROTARU IOAN, IRIMIE TRAIAN CEZAR, PRISECARU TEREZA si NEMTANU RADUCU - ultimii doi in solidar si cu partea responsabila civilmente S.C. TESS CONEX S.A. la plata catre partea civila SOCIETATEA NATIONALA NUCLEARELECTRICA S.A. a sumei de 7.481.329,701 lei RON cu titlu de despagubiri civile (daune materiale aferente contractului TD – R – 015 nr. 53/03.06.2004). Obliga in solidar pe inculpatii ROTARU IOAN, IRIMIE TRAIAN CEZAR, ISPAS GHEORGHE, ANGHELESCU ANDREI TUDOR si PRISECARU TEREZA - ultimii doi in solidar si cu partea responsabila civilmente S.C. TESS CONEX S.A. la plata catre partea civila SOCIETATEA NATIONALA NUCLEARELECTRICA S.A. a sumei de 2.433.400,22 lei RON cu titlu de despagubiri civile (daune materiale aferente contractului TD – R 111 nr. 99/07.01.2005). Obliga in solidar pe inculpatii ROTARU IOAN, IRIMIE TRAIAN CEZAR, ISPAS GHEORGHE, PRISECARU TEREZA si NEMTANU RADUCU - ultimii doi in solidar si cu partea responsabila civilmente S.C. TESS CONEX S.A. la plata catre partea civila SOCIETATEA NATIONALA NUCLEARELECTRICA S.A. a sumei de 2.886.718,2813 lei RON cu titlu de despagubiri civile (daune materiale aferente contractului TD – R - 074 nr. 145/19.09.2003). Obliga in solidar pe inculpatii ISPAS GHEORGHE, PRISECARU TEREZA si NEMTANU RADUCU - ultimii doi in solidar si cu partea responsabila civilmente S.C. TESS CONEX S.A. la plata catre partea civila SOCIETATEA NATIONALA NUCLEARELECTRICA S.A. a sumei de 651.732,9796 lei RON cu titlu de despagubiri civile (daune materiale aferente contractului TD – RI - 036 nr. 904/15.10.2003). Inculpatii si DNA au formulat apel.</p> <p><b>Apel :</b> Admite in parte probele solicitate de inculpaii ROTARU IOAN, IRIMIA TRAIAN CEZAR, ISPAS GHEORGHE, PRISECARU TEREZA, NEMTANU RADUCU, ANGHELESCU ANDREI TUDOR si SC. TESS CONEX SA. Incuviinteaza reaudierea martorilor Perju Mihail, Gheorghe Alexandru, Ontelus Elena, precum si audierea urmatoarelor martori: Raschip Gheorghe, Papadopol Constantin si Zvanca Alina Gabriela. Incuviinteaza partilor proba cu inscrisurile depuse la dosar. Proroga pronuntarea cu privire la efectuarea unor expertize de specialitate pentru urmatul termen de judecata. Respinge, ca neutile, celelalte probe solicitate de parti precum si cererile de emitere adrese catre S.N.N.S.A, Tess Conex S.A. si Guvernul Romaniei in vederea obtinerii de documente/acte normative. Proroga pronuntarea cu privire la</p>	<b>08.11.2016</b>
----	---	-----------------	---	---	------	---	-------------------

							cererea de sesizare a Curtii Constitutionale de a solutiona exceptia de neconstitutionalitate a disp.art. 297 alin.1 lit. c Cod penal si art. 13 ind.2 din Legea nr.78/2000, pentru urmatorul termen de judecata. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, azi, 06.07.2016.	
5.	9089/101/2013	Tribunalul Mehedinti	Creditor	RAAN	Dosar insolventa – faliment creanta <b>7.828.405,48 lei</b>	Fond	Procedura in derulare.- deschidere Faliment Pana in prezent RAAN nu a achitat nicio suma din creanta datorata catre SNN.	<b>10.11.2016</b>
6.	7238/120/2012	Tribunalul Dambovita	Creditor	Eco Energy	Dosar insolventa -faliment Creanta SNN inscrisa in tabelul definitiv al creditorilor in valoare de <b>2.464.059,64 lei</b>	Fond	Procedura in derulare.	<b>16.01.2017</b>
7.	3793/2/2013	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Intimat	Greenpeace CEE Romania	Anulare decizie emitere a acordului de mediu si a acordului de mediu privind proiectul U3-4	Recurs	<b>Fond :</b> Respinge cererea reclamantului ca neintemeiata. <b>Recurs :</b> instanta admite recursul formulat de Fundatia Greenpeace Cee Romania si Asociatia Bankwatch Romania impotriva sentintei nr. 1436 din 9 mai 2014 a Curtii de Apel Bucuresti–Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal. Caseaza sentinta atacata si trimite cauza spre rejudecare la aceeasi instanta. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi 23 iunie 2016.	Urmeaza termen.
8.	873/1259/2008	Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 SA	Dosar insolventa - procedura de faliment Creanta SNN inscrisa in tabelul definitiv de creante in valoare de <b>2.713.986,71 lei.</b>	Fond	Procedura in derulare.	<b>13.12.2016</b>
9.	18770/3/2007	Tribunalul Bucuresti	Creditor	Condem SA	Dosar insolventa - procedura de faliment Creanta SNN inscrisa in tabelul definitiv de creante in valoare de <b>2.446.227,08 lei.</b>	Fond	Procedura in derulare.	<b>11.01.2017</b>



10.	11661/3/2014  11661/3/2014*	Curtea de Apel Bucuresti  Tribunalul Bucuresti  rejudecare	Intimat	Fondul Proprietatea S.A.	Constatarea nulitatii absolute a Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN nr. 1/11.03.2014 prin care a fost aprobata participarea SNN la proiectele de investitii Tarnita – Lapustesti si Cablu Submarin	Apel  Fond rejudecare	<b>Fond :</b> Tribunalul Bucuresti a respins cererea Fondului Proprietatea admitand exceptia lipsei de interes raportata la obiectul cererii. <b>Apel :</b> Curtea de Apel Bucuresti admite apelul formulat de Fondul Proprietatea, anuleaza sentinta apelata si trimite cauza spre rejudecare la aceeasi instanta <b>Fond rejudecare :</b> Instanta a dispus suspendarea cauzei in raport de faptul ca Tribunalul Bucuresti si Curtea de Apel Craiova au solicitat Curtii de Justitie a Uniuni Europene lamuriri in legatura cu posibilitatea existentei ajutorului de stat in legatura cu proiectele ce fac obiectul Hotararii AGEA S.N.N. nr. 1/11.03.2014	suspendat
11.	416/2/2014	Curtea de Apel Bucuresti	Petent  Reclamant	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei	Anulare act administrativ Decizie 3609/2013 referitoare la aprobarea tarifului reglementat pentru anul 2014	Fond	<b>Fond:</b> Curtea de Apel Bucuresti a respins in data de 14.10. 2014 cererea SNN ca neintemeiata.SNN a formulat recurs. <b>Recurs ICCJ:</b> Cauza se afla in procedura de filtru. Primul termen de judecata urmeaza a fi alocat ulterior.	<b>16.05.2017</b>
12.	1794/118/2016 1794/118/2016/a1 1794/118/2016/a2	Tribunalul Constanta	Parte civila	Bucur Ionel Negulici Elena Olteanu Madalina Encica Ionel Nicola Laurentiu Daramus Victor Davy Security SRL parte responsabila civilmente	prejudiciu 3.471.463 euro	Fond	<b>Dosar 1794/118/2016/a1 :</b> Incheiere : In baza art. 345 alin.1 Cod procedura penala, respinge, ca nefondate, cererile si exceptiile formulate de inculpatii NEGULICI ELENA MARINELA, OLTEANU MADALINA, ENCICA IONEL, NICOLA LAURENTIU THEODOR si DARAMUS VICTOR cu privire la nulitatea actului de sesizare a instantei, la legalitatea administrarii probelor si a efectuarii actelor de urmarire penala. Respinge, ca inadmisibila, cererea inculpatului BUCUR IONEL de constatare a nelegalitatii si netemeinicieii Ordonantei de instituire a unor masuri asiguratorii nr.279/P/2015 din 06.01.2016 dispusa de D.N.A. – Serviciul Teritorial Constanta. Respinge ca nefondate, cererile inculpatilor BUCUR IONEL si NEGULICI ELENA MARINELA privind ridicarea sechestrului instituit pe bunurile mobile si imobile, cat si a restituirii bunurilor mobile indisponibilizate. In baza art.346 alin.2 Cod procedura penala, Constata legalitatea sesizarii Tribunalului Constanta prin rechizitoriul nr.279/P/2015 din 09.03.2016 al Parchetului de pe langa Inalta Curte de Casatie si Justitie, Directia Nationala Anticoruptie, Serviciul Teritorial Constanta privind pe inculpatii: - BUCUR IONEL, NEGULICI ELENA-MARINELA, ENCICA IONEL si NICOLA LAURENTIU-THEODOR pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, daca functionarul public a obtinut pentru sine sau pentru altul un folos necuvenit prev. de art. 132 din Legea nr. 78/2000 privind prevenirea, descoperirea si sanctionarea faptelor de coruptie raportat la art. 297 alin.1 C.pen., cu aplic. art. 309 si art. 183 C.pen. fapta care a produs consecinte deosebit de grave, cu aplicarea art. 5 C.pen. - DARAMUS VICTOR pentru savarsirea infractiunii de complicitate la infractiunea de abuz in serviciu,	<b>09.11.2016</b>

							<p>daca functionarul public a obtinut pentru sine sau pentru altul un folos necuvenit prev. de art. 48 C.pen. – art. 132 din Legea nr. 78/2000 privind prevenirea, descoperirea si sanctionarea faptelor de coruptie raportat la art. 297 alin.1 C.pen., cu aplic. art. 309 si art. 183 C.pen. fapta care a produs consecinte deosebit de grave, cu aplicarea art. 5 C.pen. - BUCUR IONEL si ENCICA IONEL, pentru savarsirea infractiunii de conflict de interese prev. de art. 301 din Codul penal cu aplic. art. 5 C.pen. - BUCUR IONEL, NEGULICI ELENA-MARINELA si ENCICA IONEL pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, daca functionarul public a obtinut pentru sine sau pentru altul un folos necuvenit prev. de art. 132 din Legea nr. 78/2000 privind prevenirea, descoperirea si sanctionarea faptelor de coruptie raportat la art. 297 alin.1 C.pen., cu aplic. art. 309 si art. 183 C.pen. fapta care a produs consecinte deosebit de grave, cu aplic. art. 5 C.pen. - DARAMUS VICTOR pentru savarsirea infractiunii de complicitate la infractiunea de abuz in serviciu, daca functionarul public a obtinut pentru sine sau pentru altul un folos necuvenit prev. de art. 48 C.pen. – art. 132 din Legea nr. 78/2000 privind prevenirea, descoperirea si sanctionarea faptelor de coruptie raportat la art. 297 alin.1 C.pen., cu aplic. art. 309 si art. 183 C.pen. fapta care a produs consecinte deosebit de grave, cu aplic. art. 5 C.pen. - BUCUR IONEL, NEGULICI ELENA-MARINELA si ENCICA IONEL pentru savarsirea infractiunii de conflict de interese prev. de art. 301 din Codul Penal cu aplicarea art. 5 C.pen.. - BUCUR IONEL, NEGULICI ELENA-MARINELA, OLTEANU MADALINA, ENCICA IONEL, NICOLA LAURENTIU-THEODOR pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, daca functionarul public a obtinut pentru sine sau pentru altul un folos necuvenit prev. de art. 132 din Legea nr. 78/2000 privind prevenirea, descoperirea si sanctionarea faptelor de coruptie raportat la art. 297 alin.1 C.pen., cu aplicarea art. 309 si art. 183 C.pen. fapta care a produs consecinte deosebit de grave, - DARAMUS VICTOR pentru savarsirea infractiunii de complicitate la infractiunea de abuz in serviciu, daca functionarul public a obtinut pentru sine sau pentru altul un folos necuvenit prev. de art. 48 C.pen. – art. 132 din Legea nr. 78/2000 privind prevenirea, descoperirea si sanctionarea faptelor de coruptie raportat la art. 297 alin.1 C.pen., cu aplic. art. 309 si art. 183 C.pen. fapta care a produs consecinte deosebit de grave, - BUCUR IONEL, NEGULICI ELENA-MARINELA si ENCICA IONEL pentru savarsirea infractiunii de conflict de interese prev. de art. 301 din Codul Penal - BUCUR IONEL, NEGULICI ELENA-MARINELA si ENCICA IONEL pentru savarsirea infractiunii de conflict de interese prev. de art. 301 din Codul Penal Constatata legalitatea</p>	
--	--	--	--	--	--	--	---	--

							<p>administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală. Dispune începerea judecării cauzei privind pe inculpații BUCUR IONEL, NEGULICI ELENA MARINELA, OLTEANU MADALINA, ENCICA IONEL, NICOLA LAURENTIU THEODOR și DARAMUS VICTOR. Cu contestație în termen de 3 zile de la comunicare. Pronunțată în camera de consiliu azi, 14.07.2016.</p> <p><b>Contestație :</b> În baza dispozițiilor art. 425 ind.1 alin.7 pct.1 lit. b din Codul de procedură penală în referire la dispozițiile art. 203 alin.5 din Codul de procedură penală și art. 205 alin.1 din Codul de procedură penală procedura penală respinge ca nefondată contestația formulată de contestatorul – inculpat Olteanu Madalina împotriva încheierii din data de 01.06.2016 pronunțată de Tribunalul Constanța în dosarul nr. 1794/118/2016/a1. În baza art.275 alin.2 din Codul de procedură penală cheltuielile judiciare avansate de stat în suma de 200 de lei sunt suportate de contestatorul – inculpat Olteanu Madalina. Definitivă. Pronunțată în ședința din camera de consiliu, azi, 21.06.2016 Document :125/2016 21.06.2016</p> <p><b>Dosar 1794/118/2016/a2 :</b> În baza art.207 Cod procedură penală și art. 242 alin.1 Cod procedură penală, revocă măsura preventivă a controlului judiciar instituit în sarcina inculpaților BUCUR IONEL SI NEGULICI ELENA MARINELA prin Ordonanțele nr.279/P/2015 din data de 18.02.2016 emise de Direcția Națională Anticorupție – Serviciul Teritorial Constanța și modificat prin Încheierea nr. 37 din 23.02.2016, Tribunalul Constanța. În baza art.275 alin.3 Cod procedură penală, Cheltuielile judiciare avansate de stat rămân în sarcina acestuia. Cu drept de contestație în termen de 48 de ore de la pronunțare pentru părțile prezente și de la comunicare pentru cele lipsă. Pronunțată în camera preliminară în data de 23.03.2016. Încheiere finală (dezinvestire) DNA Constanța a formulat contestație.Urmează termen.</p> <p>La data de 16.03.2016 s-a dispus trimiterea în judecată a 5 persoane din cadrul CNE Cernavodă, dosarul aflându-se în curs de soluționare la Tribunalul Constanța.</p> <p>SNN s-a constituit parte civilă în procesul penal pentru suma 14.673.966,24 Lei reprezentând prejudiciu, astfel cum este menționat în Rechizitoriu.</p>	
13.	40046/3/2014	Tribunalul București	Parat	Fondul Proprietatea S.A.	Constatarea nulității absolute a Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor nr.8/6.10.2014 cu privire la majorarea capitalului social cu	Fond	<b>Fond:</b> în derulare	<b>14.11.2016</b>

					aport in numerar prin emitere actiuni Mentionarea hotararii judecatoresti la Registrul Comertului si radierea mentiunilor deja inregistrate			
14.	13275/3/2015	Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti	Parat	Hidroelectrica S.A.	Actiune in pretentii : <b>40.812.717</b> lei reprezentand diferenta contravaloare cumparare energie contract asiguratoriu si vanzare energie si dobanda legala	Fond	<b>Fond :</b> Instanta admite exceptia prescriptiei dreptului material la actiune invocata de catre SNN. Respinge actiunea ca fiind prescisa. Cu apel in 30 zile de la comunicare. Hotarare nr. 6860/ 07.12.2015  <b>Apel :</b> Hidroelectrica a declarat apel	<b>09.12.2016</b>
15.	3490/121/2015	Tribunalul Galati	Reclamant	Arcelor Mittal Galati S.A.	Pretentii <b>8.575.245,78 lei</b> diferenta contravaloare vanzare energie disponibilizata si alte cheltuieli asociate	Fond	<b>Repus pe rol. Achitare taxa de timbru suplimentara</b>	<b>24.11.2016</b>
16.	26063/3/CA/2015	Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi Camera de Conturi Arges	Actiune anulare acte administrative- masura referitoare la licente Microsoft : -Decizie Camera de Conturi Arges nr. 9/23.03.2015 -Incheiere nr. 38/19.06.2015 -Raport control nr. 341/27/2015 la Sucursala FCN Pitesti	Fond	<b>Fond :</b> Instanta respinge actiunea SNN, ca neintemeiata. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare ce se va depune, in caz de formulare, la Tribunalul Bucuresti. Hot. 1297/ 29.02.2016. SNN a formulat recurs.  <b>Recurs :</b>	<b>7.11.2016</b>
17.	4960/2/2015	Curtea de Apel Bucuresti sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal  Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi	Actiune suspendare executare masura referitoare la POLITE DE ASIGURARE D&O	Fond	<b>Fond :</b> Instanta admite in parte cererea. In conditiile art. 15 din Legea nr. 554/2004 suspenda executarea punctului II.12 din dispozitivul deciziei nr. 16/11.05.2015 emisa de Curtea de Conturi a Romaniei – Departamentul IV pana la solutionarea definitiva a actiunii de fond inregistrate in dosarul nr. 4912/2/2015. Executorie. Respinge ca inadmisibila cererea de suspendare a executarii punctului 10 din incheierea nr. 59/17.07.2015 si a punctului 3.1.10 din Raportul de control nr. 4371/10.04.2015 emise de Curtea de Conturi a Romaniei. Cu recurs in 5 zile de la comunicare. Hot. 2608/15.10.2015. Curtea de Conturi a formulat recurs. <b>Recurs ICCJ:</b> Cauza se afla in procedura de filtru. Primul termen de judecata urmeaza a fi alocat ulterior.	Urmeaza termen.
18.	4961/2/2015	Curtea de Apel Bucuresti sectia a VIII-a contencios adm si fiscal  Inalta Curte	Reclamant	Curtea de Conturi	Actiune suspendare executare masura referitoare la SERVICII TURISTICE	Fond	<b>Fond :</b> Instanta respinge cererea de suspendare a executarii ca neintemeiata. Cu recurs in 5 zile de la comunicare. Hot. 2660/20.10.2015. SNN a formulat recurs. <b>Recurs ICCJ:</b> Cauza se afla in procedura de filtru. Primul termen de judecata urmeaza a fi alocat ulterior.	Urmeaza termen in recursul promovat de Curtea de Conturi

		de Casatie si Justitie						
19.	4962/2/2015 conexat cu 4966/2/2015 hot jud.	Curtea de Apel Bucuresti sectia a VIII- a contencios adm si fiscal	Reclamant	Curtea de Conturi	Actiune suspendare executare masura referitoare la SPORURI si HOTARARI JUDECATORESTI	Fond	<p><b>Fond :</b> Instanta admite exceptia inadmisibilitatii invocata de parata. Respinge ca inadmisibile capetele de cerere constand in suspendarea executarii punctelor 3.1.7 si 3.1.8 din Raportul de control nr. 4371/10.04.2015. Respinge ca fiind lipsite de interes cererile de suspendare a executarii punctului 8 din Incheierea nr. 59/17.07.2015 a Comisiei de solutionare a contestatiilor si punctului II 10 din Decizia 16/11.05.2015 emise de parata. Respinge ca neintemeiate cererile de suspendare a executarii punctului 7 din Incheierea nr. 59/17.07.2015 a Comisiei de solutionare a contestatiilor si punctului II 9 din Decizia 16/11.05.2015 emise de parata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotarare pronuntata in 08.12.2015.</p> <p>SNN nu a promovat recurs in privinta sentintei pronuntate in dosarul 4962/2/2015 iar Curtea de Conturi a promovat recurs</p> <p><b>Recurs ICCJ</b> Cauza se afla in procedura de filtru. Primul termen de judecata urmeaza a fi alocat ulterior.</p>	Urmeaza termen in recursul promovat de Curtea de Conturi
20.	4968/2/2015	Curtea de Apel Bucuresti sectia a VIII- a contencios adm si fiscal  Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi	Actiune suspendare executare masura referitoare la cotizatii CONSILIERI JURIDICI	Fond	<p><b>Fond :</b> Instanta admite in parte actiunea. Dispune suspendarea executarii pariale a Deciziei nr. 16/2015, si anume a masurii dispuse la pct. II.11, precum si a Incheierii nr. 59/2015- pct. 9, pana la solutionarea definitiva a actiunii in anularea pct. II.11 din Decizia nr. 16/2015 si a pct. 9 din Incheierea nr. 59/2015. Respinge cererea de suspendare a raportului de control nr. 4371/2015- pct. 3.1.9- ca inadmisibila. Cu drept de recurs in 5 zile de la comunicare. Hotarare 2684/20.10.2015. Curtea de Conturi a formulat recurs.</p> <p><b>Recurs ICCJ:</b> Cauza se afla in procedura de filtru. Primul termen de judecata urmeaza a fi alocat ulterior.:</p>	Urmeaza termen in recursul promovat de Curtea de Conturi
21.	4969/2/2015	Curtea de Apel Bucuresti sectia a VIII- a contencios adm si fiscal Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi	Actiune suspendare executare masura referitoare la licente MICROSOFT	Fond	<p><b>Fond :</b> Instanta admite in parte cererea de suspendare. Suspenda executarea punctului 11 al incheierii nr. 59/17.07.2015 si al pct. II.13 al Deciziei nr. 16/11.05.2015 emise de Curtea de Conturi a Romaniei pana la solutionarea definitiva a actiunii de fond. Executorie. Cu drept de recurs in termen de 5 zile de la comunicare. Hotarare 2956/ 11.11.2015. Curtea de Conturi a formulat recurs.</p> <p><b>Recurs ICCJ:</b> Cauza se afla in procedura de filtru. Primul termen de judecata urmeaza a fi alocat ulterior.</p>	Urmeaza termen in recursul promovat de Curtea de Conturi
22.	4970/2/2015	Curtea de Apel Bucuresti sectia a VIII- a contencios adm si fiscal	Reclamant	Curtea de Conturi	Actiune suspendare executare masura referitoare la impozitul pe veniturile nerezidentilor	Fond	<p><b>Fond :</b> Instanta admite in parte cererea. Dispune suspendarea partiala a Deciziei nr. 16/11.05.2015 in ce priveste punctul II.8, respectiv a Incheierii nr. 59/17.07.2015 in ce priveste punctul 6, pana la solutionarea definitiva a actiunii in anulare. Respinge ca inadmisibila cererea de suspendare a punctului 3.1.3 al Raportului de control nr. 4371-10.04.2015. Cu drept de recurs</p>	Urmeaza termen in recursul promovat de Curtea de

		Inalta Curte de Casatie si Justitie					in termen de 5 zile de la comunicare. Hotarare 2503/07.10.2015. Curtea de Conturi a formulat recurs. <b>Recurs ICCJ:</b> Cauza se afla in procedura de filtru. Primul termen de judecata urmeaza a fi alocat ulterior.	Conturi
23.	4959/2/2015	Curtea de Apel Bucuresti sectia a VIII-a contencios adm si fiscal	Reclamant	Curtea de Conturi	Actiune anulare masura referitoare la SERVICII TURISTICE	Fond	<b>Fond :</b> Instanta admite cererea. Anuleaza in parte Incheierea nr.59/17.07.2015 emisa de parata, in ce priveste punctul 3. Anuleaza in parte Decizia nr.16/11.05.2015 emisa de parata, in ce priveste masurile dispuse la punctul 5 si Masura nr.I 3. Anuleaza in parte Raportul de control nr.4371/10.04.2015 emis de parata in privinta punctului 3.1.5. Obliga pe parata la 4550 lei cheltuieli de judecata catre reclamanta. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotarare 2015/10.06.2016. Curtea de Conturi a declarat recurs  <b>Recurs ICCJ:</b> Cauza se afla in procedura de filtru. Primul termen de judecata urmeaza a fi alocat ulterior.	Urmeaza termen in recursul promovat de Curtea de Conturi
24.	4902/2/2015 conexas cu 4907/2/2015 sporuri	Curtea de Apel Bucuresti sectia a VIII-a contencios adm si fiscal Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi	Actiune anulare masura referitoare la COTIZATII CONSILIERI JURIDICI si SPORURI	Fond	<b>Fond:</b> Instanta admite cererea principala si cererea conexa, in ceea ce priveste punctele 1 si 2. Anuleaza in parte incheierea nr. 59/17.07.2015 si decizia nr. 16/11.05.2015, in ceea ce priveste pct. 9 si pct. 8 din incheiere, respectiv masurile de la pct. II.11 si II.10 din decizie. Respinge ca inadmisibil pct. 3 din ambele cereri, privind anularea partiala a Raportului de Control nr. 4371/10.04.2015. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se va depune la CAB – sectia a VIII-a. Definitiva. Hot. 3419/17.12.2015. Curtea de Conturi a formulat recurs. <b>Recurs ICCJ:</b> Cauza se afla in procedura de filtru. Primul termen de judecata urmeaza a fi alocat ulterior.	Urmeaza termen in recursul promovat de Curtea de Conturi
25.	4906/2/2015	Curtea de Apel Bucuresti sectia a VIII-a contencios adm si fiscal	Reclamant	Curtea de Conturi	Actiune anulare masura privind nerespectarea procedurilor de achizitie publica in derularea contractelor nr. 1085/2012 si 634/2012 (Argos si General Concrete)	Fond	<b>Fond:</b> Respinge actiunea ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotarare 2961/10.10.2016.	
26.	4912/2/2015	Curtea de Apel Bucuresti sectia a VIII-a contencios adm si fiscal	Reclamant	Curtea de Conturi	Actiune anulare masura referitoare la POLITE D&O	Fond	<b>Fond :</b> Instanta admite cererea. Respinge exceptia inadmisibilitatii cererii de anulare partiala a Raportului de control nr.4371/10.07.2015. Admite actiunea. Anuleaza, in parte, Incheierea nr.59/17.07.2015, emisa de parata cu privire la la pct.10, Decizia nr.16/11.05.2015 emisa de de parata cu privire la masura dispusa la pct.II.12 din dispozitivul deciziei, precum si pct.3.1.10 din Raportul de control nr.4371/10.04.2015 emis de parata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotarare 173/ 26.01.2016.Curtea de Conturi a formulat recurs.  <b>Recurs ICCJ:</b> Cauza se afla in procedura de filtru. Primul	Urmeaza termen in recursul promovat de Curtea de Conturi.

							termen de judecata urmeaza a fi alocat ulterior.	
27.	4946/2/2015	Curtea de Apel Bucuresti sectia a VIII-a contencios adm si fiscal	Reclamant	Curtea de Conturi intervenienta General Concrete	Actiune anulare masura referitoare la contract incheiat cu GENERAL CONCRETE S.A.	Fond	<b>Fond:</b> expertiza fiscal contabila	<b>9.12.2016</b>
28.	4964/2/2015	Curtea de Apel Bucuresti sectia a VIII-a contencios adm si fiscal  Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi	Actiune anulare masura referitoare la HOTARARI JUDECATORESTI	Fond	<b>Fond:</b> Instanta admite exceptia inadmisibilitatii capatului de cerere privind anularea punctului 3.1.7 din Raportul de Control nr. 4371/10.04.2015 invocata de parata. Respinge ca inadmisibil capatul de cerere privind anularea punctului 3.1.7 din Raportul de Control nr.4371/10.04.2015. Respinge ca neintemeiate actiunile conexe. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotarare 373/ 09.02.2016. SNN a formulat recurs. <b>Recurs ICCJ:</b> Cauza se afla in procedura de filtru. Primul termen de judecata urmeaza a fi alocat ulterior.	Urmeaza termen in recursul promovat de SNN.
29.	4965/2/2015	Curtea de Apel Bucuresti sectia a VIII-a contencios adm si fiscal  Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi	Actiune anulare masura referitoare la licente MICROSOFT	Fond	<b>Fond:</b> Instanta admite cererea, in ceea ce priveste punctele 1 si 2. Anuleaza in parte incheierea nr. 59/17.07.2015 si decizia nr. 16/11.05.2015, in ceea ce priveste pct. 11 din incheiere, respectiv masura de la pct. II.13 din decizie. Respinge ca inadmisibil pct. 3, privind anularea partiala a Raportului de Control nr. 4371/10.04.2015. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se va depune la CAB – sectia a VIII-a Hotarare 236/ 28.01.2016. Curtea de Conturi a formulat recurs. <b>Recurs ICCJ:</b> Cauza se afla in procedura de filtru. Primul termen de judecata urmeaza a fi alocat ulterior.	Urmeaza termen in recursul promovat de Curtea de Conturi.
30.	4958/2/2015	Curtea de Apel Bucuresti sectia a VIII-a contencios adm si fiscal  Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi	Actiune anulare masura referitoare la impozit pe veniturile nerezidentilor	Fond	<b>Fond:</b> Instanta admite actiunea. Anuleaza in parte incheierea nr. 59/17.07.2015, respectiv in ceea ce priveste respingerea pct. VI din contestatia nr. 6420/28.05.2015, si, in consecinta, anuleaza masura luata la pct. II.8 din decizia nr. 16/11.05.2015 pentru inlaturarea abaterii prezentate la pct. 3 din aceeaasi decizie, precum si pct. 3.1.3 din raportul de control nr. 4371/10.04.2005. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, cererea pentru exercitarea caii de atac urmand a se depune la Curtea de Apel Bucuresti-Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal. Hotarare 793/2016 10.03.2016. Curtea de Conturi a formulat recurs. <b>Recurs ICCJ:</b> Cauza se afla in procedura de filtru. Primul termen de judecata urmeaza a fi alocat ulterior.	Urmeaza termen in recursul promovat de Curtea de Conturi.
31.	45487/3/2015	Tribunalul Bucuresti Sectia a VIII-a munca	Reclamant	Havris Alex Negulici Elena Nicolescu Corina Dina Dumitru	Prejudiciu <b>708.407 lei</b> litigiu de munca executare masura dispusa de Curtea de Conturi prin raportul de control din anul 2012	Fond	<b>Fond:</b> Admite exceptia prescriptiei dreptului material la actiune, invocata de parati, si respinge cererea ca fiind prescrist dreptul la actiune. Cu apel in 10 zile de la comunicare, care se va depune la Tribunalul Bucuresti – Sectia a VIII-	Urmeaza termen la Curtea de Apel



				Popescu Dragos Ionescu Elena Dinca Suzana Georgescu Magda Nazarevsky Cristina	privind polite de asigurare de tip D&O		a.Hot. 5836/2016 07.06.2016 SNN a formulat apel.	Bucuresti
32.	45494/3/2015*	Tribunalul Bucuresti Sectia a VIII-a munca	Reclamant	Serbanescu Cristian Chiriac Cristina Popescu Ioana Grama Mioara Chirica Teodor Budulan Pompiliu	Prejudiciu <b>708.407 lei</b> executare masura dispusa de Curtea de Conturi prin raportul de control din anul 2012 privind polite D&O	Fond	<b>Fond : In pronuntare</b>	
33.	1367/2/2016	Curtea de Apel Bucuresti Sectia a VIII-a cont adm  Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	ANAF Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili	SNN a solicitat anularea Deciziei nr. 25/29.01.2016 privind solutionarea contestatiei depusa de S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Deciziei de Impunere nr. F-MC 2261/08.10.2015 privind obligatiile fiscale suplimentare de plata stabilite de inspectia fiscala pentru persoane juridice emisa de Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili si obligarea paratei la solutionarea pe fond a contestatiei impotriva Deciziei de Impunere nr. F-MC 2261/08.10.2015 privind obligatiile fiscale suplimentare de plata stabilite de inspectia fiscala pentru persoane juridice emisa de Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili precum si a Raportului de Inspecție Fiscala nr. F-MC 287/08.10.2015;	Fond	<b>Fond :</b> Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Cererea de recurs se va depune la sediul Curtii de Apel Bucuresti. Hotarare 2656/ 21.09.2016.  SNN a declarat apel.	Urmeaza termen la Inalta Curte de Casatie si Justitie
34.	6874/3/2016*	Tribunalul Bucuresti	Parat	Agentia Nucleara si Pentru Deseuri Radioactive (ANDR)	Pretentii -131.080,08 euro reprezentand contributii cf. HG 1080/2007 pt. 2010-2012 - contributii 2013-2015 pt. diferenta energie produsa si cea livrata in SEN - penalitati 2010-2015 pana la data achitarii efective HG 1080/2007 reglementeaza	Fond	<b>Fond :</b> Respinge exceptia prescriptiei dreptului material la actiune ca neintemeiata. Respinge cererea de chemare in judecata ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile la comunicare; cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti - Sectia a VI-a Civila. Pronuntata azi, 23.09.2016, solutia fiind pusa la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei. Hotarare 5622/2016 23.09.2016	



**SN Nuclearelectrica SA**

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2016

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

					contributiile datorate de titularii de autorizatii care desfasoara activitati in domeniul nuclear, contributiile necesare acoperirii costurilor dezafectarii instalatiilor.			
35.	9230/3/2016	TB S a II-a	parat	Greeanpeace	Solicita in temeiul legii accesului la informatii publice comunicarea Scrisorii de Suport emisa de Guvernul Romaniei in sprijinul investitiei pt. Proiectul Unitatilor 3 si 4 de la Cernavoda	Fond	SNN a formulat cerere de interventie accesorie in interesul paratului- Ministerul Energiei.	<b>28.11.2016</b>
Nr.	Numar Dosar	Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Obiect/valoare	Faza Procesuala Actuala	Faze Procesuale Anterioare	Stadiu Procesual Termen
<b>CNE Cernavoda</b>								
1.	10673/118/2010	Civil/ Tribunalul Constanta	Parat	Sava Marian	Despagubiri	Fond	Evacuare teren aferent conductelor de transport energie termica si plata despagubiri. <b>Fond :</b> respinge ca neintemeiata actiunea. Obliga reclamantul Sava Marian la plata sumei de 27.003,33 lei catre parata S.N. Nuclearelectrica S.A., reprezentand cheltuieli de judecata (taxa judiciara de timbru, timbru judiciar, onorariu expert). Cu apel in 15 zile de la comunicare. Hotarare 603/2016 14.03.2016. <b>Apel:</b>	<b>09.01.2017</b>
2.	14951/118/2011 (suspendat in baza art. 36 din Legea 85/2006)	Civil/ Judecatoria Medgidia	Reclamant	S.C. Car Construct SRL	Eliberare teren proprietate SNN SA – platforma betonata ocupata de SC CAR CONSTRUCT in baza contractului de vanzare cumparare incheiat cu S.C. CONSTRUCTII NUCLEARELECTRICE S.A	Fond	Conform art. 36 din Legea nr. 85/2006 (legea insolventei) a fost suspendata judecata cauzei.	suspendat

## Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor de performanta la 30.09.2016 - Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta	UM	Prevederi TRIM III *)	Realizari TRIM III	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
<b>Imbunatatirea indicatorilor privind performantele financiare ale Societatii</b>							
1	Cifra de afaceri anuala (cumulat de la inceputul anului)	Milioane RON	1.216,00	1.181,46	97,16%	0,20	19,43%
2	Profit din exploatare anual (cumulat de la inceputul anului)	Milioane RON	33,00	64,17	194,46%	0,20	38,89%
3	Plati restante	Mii RON	-	-	100,00%	0,10	10,00%
4	Productivitatea muncii (cumulat de la inceputul anului)	Mii RON/persoana	593,00	587,79	99,12%	0,10	9,91%
5	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei cifra de afaceri (cumulat de la inceputul anului)	RON	999,00	956,67	104,42%	0,10	10,44%
<b>Indeplinirea obiectivelor majore investitionale</b>							
6	Realizarea planului valoric anual de investitii cumulat de la inceputul anului (Conform Tabel 28 si Bugetelor anuale)	%	50,00%	11,00%	22,00%	0,15	3,30%
<b>Mentinerea capacitatii de productie a energiei electrice peste nivelul mediu din industrie</b>							
7	Coefficientul de utilizare a puterii instalate (cumulat de la inceputul anului)	%	80,00%	89,45%	111,81%	0,10	11,18%
<b>Operarea unitatilor nucleare in conditii de siguranta si securitate nucleara pentru personal, populatie, mediu si activele de productie</b>							
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 evenimente mai mari de nivel 1 pe scara INES	0 evenimente mai mari de nivel 1 pe scara INES	100,00%	0,05	5,00%
<b>Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta</b>						<b>1,00</b>	<b>108,15%</b>

\*) Valori potrivit Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2016, aprobat prin Hotararea AGA nr. 1/30.03.2016