Raport curent conform prevederilor art. 65 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Regulamentul nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata
Data raport: 14.08.2020
Denumirea entitatii emitente: ***Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.***
Sediul social: ***Strada Polona nr. 65, Sector 1, Bucuresti***
Numarul de telefon/fax: ***021.203.82.00 / 021.316.94.00***
Codul unic de inregistrare la Oficiul Registrului Comertului: ***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***

Catre: Bursa de Valori Bucuresti

Eveniment important de raportat:
Disponibilitatea Raportului Semestrial aferent perioadei 1 ianuarie – 30 iunie 2020

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("SNN") informeaza actionarii si investitorii cu privire la disponibilitatea Raportului aferent semestrului I al exercitiului financiar 2020, intocmit in conformitate cu prevederile Legii nr. 24/2017, art. 65, si Anexei nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018, incepand cu data de 14 august 2020, dupa cum urmeaza:

- in format scris, la cerere, la sediul societatii din Bucuresti, strada Polona, nr. 65, sector 1, Departamentul Comunicare si Relatii cu Investitorii;
- in format electronic pe pagina de internet a societatii, la sectiunea "Relatii cu investitorii - Situatii Financiare 2020" (www.nuclearelectrica.ro).

Raportul semestrial include:

- Principalele evenimente din activitatea companiei in perioada de raportare;
- Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2020, intocmite in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara";
- Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2020, intocmite in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara";
- Raportul semestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020.

Principalele rezultate

1. **Rezultatele financiare ale perioadei**

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020, SNN a obtinut un profit net de 343.222 mii lei in crestere cu 18,1% fata de perioada similara a anului trecut. Rezultatul din exploatare (EBIT) a inregistrat o crestere cu 6,7%, iar EBITDA o crestere cu 4,4% fata de aceeasi perioada a anului anterior.

Indicator [Mii RON]	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)**	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)**	**Variatie**
Productie (GWh)*	5.499	4.919	11,8%
Venituri din exploatare, din care:	1.182.985	1.208.559	(2,1%)
*Venituri din vanzarea energiei electrice***	*1.157.519*	*1.181.738*	*(2,0%)*
Cheltuieli din exploatare, mai putin depreciere si amortizare	(516.121)	(569.502)	(9,4%)
EBITDA	**666.864**	**639.057**	**4,4%**
Depreciere si amortizare	(278.255)	(274.872)	1,2%
EBIT	**388.609**	**364.185**	**6,7%**
Rezultat financiar net	24.609	(4.063)	n/a
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(69.996)	(69.461)	0,8%
Profit net	**343.222**	**290.661**	**18,1%**

**Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.*

***Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.*

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 5.964.074 MWh in semestrul I 2020 din care 5.498.634 MWh au fost livrati in Sistemul Energetic National.

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 4,4% fata de aceeasi perioada a anului precedent. Cresterea este determinata de scaderea cheltuielilor din exploatare, mai putin depreciere si amortizare cu 9,4%, compensata partial de scaderea veniturilor din exploatare cu 2,1%, influentate de scaderea cu 2% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

Veniturile din exploatare au scazut cu 2,1%, determinate de scaderea cu 9,6% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in semestrul I 2020 fata de pretul mediu ponderat din aceeasi perioada a anului 2019, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica mai mare cu 8,6%.

Conform Deciziei ANRE nr. 2213/23.12.2019, cantitatea atribuita SNN pentru semestrul I 2020 pe contracte reglementate este de 1.087 GWh, din care 701,4 GWh pentru trimestrul I 2020 si 385,6 GWh pentru trimestrul II 2020. Pentru semestrul I 2020, ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 188,47 lei/MWh (fara T_g), iar pentru semestrul I 2019 un pret reglementat de 188,33 lei/MWh (fara T_g). In cursul semestrului I 2020, Societatea a vandut 19,6% din energie pe piata reglementata (semestrul I 2019: 0,1%), la pret reglementat.

Fata de aceeasi perioada a anului anterior, cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a scazut cu 47%, beneficiind de o crestere a pretului mediu de vanzare pe aceasta piata cu 15% (pret fara Tg). Cantitatea de energie electrica vanduta de SNN pe piata spot (PZU) in semestrul I 2020 a crescut cu 208%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mic cu 29% (pret fara Tg).

Cheltuielile din exploatare, mai putin depreciere si amortizare au scazut cu 9,4% in cursul semestrului I 2020, fata de aceeasi perioada a anului 2019. Aceasta evolutie este determinata de scaderea cheltuielilor cu energia electrica achizitionata, cheltuielilor cu personalul, altor cheltuieli din exploatare, cheltuielilor cu reparatii si mentenanta si a cheltuielilor cu piesele de schimb, compensata partial de cresterea cheltuielilor cu combustibilul nuclear si a cheltuielilor cu transportul energiei electrice.

Diferentele nete de curs valutar au influentat pozitiv rezultatul net, astfel ca in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020 s-au inregistrat venituri financiare nete, in timp ce in aceeasi perioada a anului anterior s-au inregistrat cheltuieli financiare nete. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR si CAD.

Cheltuiala neta cu impozitul pe profit a crescut cu 0,8%, ca urmare a cresterii profitului impozabil calculat pentru semestrul I 2020 fata de cel calculat pentru aceeasi perioada a anului anterior.

2. Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in semestrul I al anului 2020

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata reglementata	1.086.736	19,6%	189,77	206.229.931
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	4.444.507	80,1%	214,36	952.723.656
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PC - OTC si contracte de furnizare	2.314.623	41,7%	269,27	623.247.147
- Vanzari pe PZU	2.129.884	38,4%	154,69	329.476.509
Dezechilibre pozitive pe PE[*)]	18.228	0,3%	106,75	1.945.784
Total vanzari in semestrul I 2020	**5.549.471**	**100%**	**209,19**	**1.160.899.371**

[*)] Nota: 56.602 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite in perioada ianuarie – mai 2020 rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018. Valoarea dezechilibrelor pozitive aferenta lunii iunie 2020 este estimata.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe piata reglementata, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU) precum si pe PE este de 5.549.471 MWh, cu 1,2% peste programul de vanzari, de 5.486.195 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 8,6% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in aceeasi perioada a anului 2019.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (50,8 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 62% de pe piata spot, 21% de pe PE, iar restul de pe Pietele Centralizate.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din semestrul I 2020 sunt de 1.160.899.371 lei (din care 56.602 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului), mai mari cu 0,7% fata de veniturile bugetate pentru semestrul I 2020 si respectiv mai mici cu 1,9% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului anterior.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in semestrul I 2020, este de 214,36 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in semestrul I 2020 (PCCB – LE, PCCB – NC, PC – OTC si PZU), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 226,49 lei/MWh. In semestrul I 2019, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 231,62 lei/MWh (inclusiv T_g).

Vanzari pe piata reglementata

Ca urmare a Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/28.12.2018, ce modifica si completeaza Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, ANRE a emis Ordinul nr. 216/11.12.2019 de aprobare a Metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta. Conform Deciziei ANRE nr. 2213/23.12.2019, cantitatea atribuita SNN pentru semestrul I 2020 pe contracte reglementate este de 1.087 GWh, din care 701,4 GWh pentru trimestrul I 2020 si 385,6 GWh pentru trimestrul II 2020. Pentru semestrul I 2020, ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 188,47 lei/MWh (fara T_g).

Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU)

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in semestrul I 2020 o cota procentuala de 41,7% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 269,27 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 15,2% fata de pretul mediu inregistrat in aceeasi perioada a anului 2019, de 233,66 lei/MWh (cu T_g inclus); in conditiile in care valorile tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g au fost urmatoarele: 1,18 lei/MWh pentru perioada 1 iulie 2018 – 31 decembrie 2019 conform Ordin ANRE nr. 108/20.06.2018 si 1,30 lei/MWh pentru perioada 1 ianuarie 2020 – 30 iunie 2020 conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019.

Pe piata spot (PZU), in semestrul I 2020 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 38,4% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 13,5% inregistrata in aceeasi perioada a anului 2019. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in semestrul I 2020 a fost de 154,69 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 218,64 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2019.

3. Gradul de realizare a investitiilor la sfarsitul semestrului I al anului 2020

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2020 este de 309.544 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 3/05.03.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2020.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru anul 2020 fata de perioada comparativa a anului 2019 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 - 30.06) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 30.06) (%)
2020	309.544	58.946	19,0%
2019	256.548	136.948	53,4%

Ca si in anii anteriori, Nuclearelectrica S.A. si-a structurat programul de dezvoltare investitii pe obiective definite in raport cu nevoile sucursalelor de productie (CNE Cernavoda si FCN Pitesti), astfel incat sa obtina un nivel cat mai ridicat de utilizare al capacitatii de productie (EAF Energy Availability Factor) in conditiile respectarii normelor de securitate nucleara si a mentinerii pe termen lung a nivelului de excelenta in exploatarea centralei. Totodata programul de dezvoltare urmareste sa raspunda necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme, din considerente atat de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) cat si de natura juridica, fiind necesare implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

De asemenea, gradul de realizare a programului de investitii la 30 iunie 2020 a fost impactat negativ de efectele crizei internationale generate de pandemia de COVID-19, fapt ce a condus la reprogramarea unor investitii.

Informatii suplimentare pot fi obtinute la Departamentul Comunicare si Relatii cu Investitorii, email: investor.relations@nuclearelectrica.ro.

Cosmin Ghita
Director General

Paul Ichim
Director Financiar

CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM
ISO 37001

RAPORT SEMESTRIAL

privind activitatea economico - financiara a S.N. Nuclearelectrica S.A. conform prevederilor art. 65 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexei nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020
(Semestrul I al exercitiului financiar 2020)

Raportul semestrial conform:	Art. 65 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexa nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (Semestrul I al exercitiului financiar 2020)
Data raportului:	10 august 2020
Denumirea emitentului:	**S.N. Nuclearelectrica S.A. ("SNN")**
Sediul social:	Bucuresti, str. Polona, nr. 65, Sector 1
Numarul de telefon/fax:	+40 21 203 82 00; +40 21 316 94 00
Web/Email:	www.nuclearelectrica.ro; office@nuclearelectrica.ro
Codul unic de inregistrare la oficiul registrului comertului:	10874881
Numar de ordine in registrul comertului:	J40/7403/1998
Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise:	Bursa de Valori Bucuresti (www.bvb.ro), categoria Premium
Capitalul social subscris si varsat:	3.015.138.510 lei
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise de emitent:	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:	Situatii Financiare Interimare Individuale si Situatii Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara".
Moneda de raportare:	Leul romanesc (RON) – toate sumele prezentate sunt in RON, daca nu este indicat altfel.
Perioada raportata:	**Semestrul I al exercitiului financiar 2020**

CUPRINS

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA 3
2. ANALIZA ACTIVITATII EMITENTULUI 5
3. SCHIMBARI CARE AFECTEAZA CAPITALUL SI ADMINISTRAREA EMITENTULUI 7
4. TRANZACTII SEMNIFICATIVE 8
5. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI DE 30 IUNIE 2020 8
6. PRINCIPALELE RISCURI SI INCERTITUDINI PENTRU URMATOARELE 6 LUNI ALE EXERCITIULUI FINANCIAR 2020 9
7. DECLARATII SI SEMNATURI 10
8. ANEXE 11

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt revizuite de auditorul financiar al S.N. Nuclearelectrica S.A. – S.C. Mazars Romania S.R.L. si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – „Raportarea financiara interimara".

Indicatorii prezentati sunt in mii lei (RON), daca nu este precizat altfel.

1.1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA INDIVIDUALA

a) Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2020

Indicator [Mii RON]	**30 iunie 2020 (revizuit)**	**31 decembrie 2019 (auditat)**
Active imobilizate	6.049.060	6.301.960
Active circulante	2.459.152	2.508.894
Total Active	**8.508.212**	**8.810.854**
Capitaluri proprii	7.174.620	7.334.934
Total Datorii, din care:	1.333.592	1.475.920
Datorii pe termen lung	832.410	936.157
Datorii pe termen scurt	501.182	539.763
Total Capitaluri proprii si Datorii	**8.508.212**	**8.810.854**

b) Situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020

Indicator [Mii RON]	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)**	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)**
Venituri din exploatare	1.182.984	1.208.559
Cheltuieli din exploatare	(794.375)	(844.374)
Profit din exploatare	**388.609**	**364.185**
Venituri financiare	47.189	34.734
Cheltuieli financiare	(22.580)	(38.797)
Venituri/(Cheltuieli) financiare nete	**24.609**	**(4.063)**
Profit inainte de impozitul pe profit	**413.218**	**360.122**
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(69.996)	(69.461)
Profitul perioadei	**343.222**	**290.661**
Alte elemente ale rezultatului global	**9.345**	**14.721**
Rezultatul global	**352.567**	**305.382**
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	**1,14**	**0,96**
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	**1,14**	**0,96**

c) Situatia fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Profitul inainte de impozitul pe profit	413.218	360.123
Ajustari si modificari de valoare nemonetare	255.041	235.318
Flux de numerar net aferent activitatii de exploatare	634.201	470.111
Flux de numerar net aferent activitatii de investitii	(736.245)	(90.600)
Flux de numerar net aferent activitatii de finantare	(603.382)	(482.650)
(Descresterea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(705.426)	(103.139)
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	1.793.145	1.611.176
Numerar si echivalente de numerar la finele perioadei	1.087.719	1.508.037

1.2. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA CONSOLIDATA

a) Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2020

Indicator [Mii RON]	30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2019 (auditat)
Active imobilizate	6.052.609	6.305.089
Active circulante	2.455.328	2.505.682
Total Active	**8.507.937**	**8.810.771**
Capitaluri proprii	7.174.315	7.334.690
Total Datorii, din care:	1.333.622	1.476.081
Datorii pe termen lung	832.410	936.157
Datorii pe termen scurt	501.212	539.924
Total Capitaluri proprii si Datorii	**8.507.937**	**8.810.771**

b) Situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Venituri din exploatare	1.182.979	1.208.557
Cheltuieli din exploatare	(794.375)	(844.375)
Profit din exploatare	**388.604**	**364.182**
Venituri financiare	47.134	34.695
Cheltuieli financiare	(22.580)	(38.797)
Venituri/(Cheltuieli) financiare nete	**24.554**	**(4.102)**
Profit inainte de impozitul pe profit	**413.158**	**360.080**
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(69.996)	(69.461)
Profitul perioadei	**343.162**	**290.619**
Alte elemente ale rezultatului global	**9.345**	**14.721**
Rezultatul global	**352.507**	**305.340**
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	**1,14**	**0,96**
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	**1,14**	**0,96**

c) Situatia fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Profitul inainte de impozitul pe profit	413.158	360.081
Ajustari si modificari de valoare nemonetare	255.579	235.388
Flux de numerar net aferent activitatii de exploatare	634.623	470.100
Flux de numerar net aferent activitatii de investitii	(736.661)	(91.165)
Flux de numerar net aferent activitatii de finantare	(603.382)	(482.650)
(Descresterea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(705.420)	(103.715)
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	1.793.502	1.611.959
Numerar si echivalente de numerar la finele perioadei	1.088.082	1.508.244

2. ANALIZA ACTIVITATII EMITENTULUI

2.1. Factori care pot influenta lichiditatea emitentului

Printre factorii care pot influenta lichiditatea societatii in viitor, mentionam:

- Preturile de vanzare a energiei pe piata concurentiala;
- Pretul principalelor materii prime si materiale, precum si tarifele aferente serviciilor utilizate de societate in activitatea curenta;
- Fluctuatiile ratelor dobanzilor si cele valutare;
- Volumul investitiilor de mentinere;
- Nivelul fiscalitatii, inclusiv introducerea unor noi taxe si impozite.

Exista o multitudine de factori interni si externi care pot influenta lichiditatea societatii, insa pe termen scurt si chiar mediu, societatea beneficiaza de o lichiditate foarte buna.

2.2. Cheltuielile de capital, curente sau anticipate

Programul de investitii din ultimii doi ani se prezinta astfel:

Investitii [Mii RON]	2020	2019
Valoare program investitii	309.544	256.548
Realizat din programul de investitii la 30 iunie	58.946	136.948

Gradul de realizare a programului de investitii la 30 iunie 2020 este de 19%, comparativ cu 30 iunie 2019 cand realizarile din programul de investitii erau de 53,4%.

2.3. Evenimente, tranzactii si schimbari economice care afecteaza semnificativ veniturile din activitatea de baza

Veniturile din activitatea de baza sunt afectate de:

- Productia de energie electrica realizata de CNE Cernavoda, in stransa dependenta cu performanta operationala a celor doua unitati nucleare;
- Evolutia preturilor pe piata concurentiala si capacitatea societatii de a concura cu succes in conditiile respective de pret;
- Evolutia cererii si ofertei pe piata de energie electrica interna si regionala, gradul de integrare a pietelor din regiune.

2.4. Alte evenimente semnificative din cursul semestrului I al anului 2020

Alte evenimente semnificative din cursul semestrului I al anului 2020 care nu au fost deja prezentate in cadrul raportului trimestrial aferent trimestrului I al anului 2020 sunt dupa cum urmeaza:

a) Principalele aspect ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie

Prin Hotararea nr. 8/12.06.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA") au fost aprobate urmatoarele:

1. Abrogarea "Strategiei de continuare a proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori" (2014) precum si a "Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori" (2018) (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020).
2. Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze procedurile/demersurile/actiunile privind incetarea negocierilor cu CGN, precum si incetarea efectelor juridice (prin acordul partilor, denuntare etc.) a urmatoarelor documente: "Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (MoU)" si respectiv "Acordul Investitorilor in forma preliminara" (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020).
3. Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN de a initia demersurile pentru analiza si cristalizarea optiunilor strategice privind constructia de noi capacitati de productie de energie electrica din surse nucleare (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020).

b) Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie

Prin Hotararea nr. 6/28.05.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor ("AGOA") au fost aprobate urmatoarele:

1. Prelungirea duratei mandatului Domnului Teodor Minodor Chirica care se finaliza la data de 30.05.2020, cu o perioada de 2 luni, incepand cu data de 31.05.2020, in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la data acceptarii mandatului de catre un administrator numit in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare, daca selectia se finaliza inainte de termenul mentionat (punctul 2 al ordinei de zi AGOA din 28 mai 2020).
2. Mentinerea indemnizatiei fixe brute lunare si a componentei variabile asa cum au fost aprobate prin Hotararea nr. 1/30.01.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN (punctul 3 al ordinei de zi AGOA din 28 mai 2020).

3. Forma actului aditional la contractul de mandat (punctul 4 al ordinei de zi AGOA din 28 mai 2020).

c) Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda

Incepand cu data de 20 iunie 2020 ora 11:00, Unitatea 1 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata.

In perioada opririi planificate, realizata o data la doi ani, se vor efectua activitati din urmatoarele programe:

- Programul de mentenanta preventiva si corectiva;
- Programul de inspectii;
- Programul de testare obligatorie pe perioada opririlor planificate, conform cerintelor Comisiei Nationale pentru Controlul Activitatilor Nucleare, care se pot efectua numai cu centrala oprita;
- Programul de implementare a modificarilor pe proiect pe anumite sisteme/echipamente/componente.

Lucrarile se vor efectua in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate utilizate la Sucursala CNE Cernavoda si cu respectarea tuturor masurilor de protectie impotriva COVID 19.

d) Aprobarea Strategiei de Investitii aferente perioadei 01.07.2020 – 01.07.2025

Prin Hotararea nr. 7/12.06.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor ("AGOA") a fost aprobata Strategia de Investitii a SNN aferenta perioadei 01.07.2020 – 01.07.2025, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 2 al ordinei de zi AGOA din 12 iunie 2020).

e) Contributia energiei nucleare la generarea de hidrogen curat

Prin Comunicatul de presa publicat in data de 16 iunie 2020, SNN a anuntat ca a semnat in data de 15 iunie 2020, alaturi de alte companii din energie, institute de cercetare si asociatii, o scrisoare comuna in atentia Comisiei Europene cu privire la contributia surselor cu emisii reduse de carbon la producerea de hidrogen, conducand astfel la atingerea tintelor de decarbonizare stabilite pentru anul 2050.

f) Aprobare pret si cantitati reglementate pentru perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020

Prin Raportul Curent publicat in data de 29 iunie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la Decizia Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 1077/29.06.2020, potrivit careia SNN are obligatia sa vanda pe piata reglementata, in perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 o cantitate de 1.095.005,088 MWh, reprezentand 10,54% din cantitatea totala de productie programata pentru anul 2020 la pretul reglementat de 182,63 RON/MWh. Acest pret reglementat nu include tariful de transport al energiei electrice, in cuantum de 1,30 RON/MWh (conform Ordinului Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 218/11.12.2019).

3. SCHIMBARI CARE AFECTEAZA CAPITALUL SI ADMINISTRAREA EMITENTULUI

3.1. Situatii in care emitentul a fost in imposibilitatea de a-si respecta obligatiile financiare in cursul semestrului I al anului 2020

Nu este cazul.

3.2. Modificari privind drepturile detinatorilor de valori mobiliare emise de emitent

Nu este cazul.

3.3. Alte modificari

Nu este cazul.

4. TRANZACTII SEMNIFICATIVE

Informatii privind tranzactiile semnificative incheiate cu partile afiliate in cursul semestrului I al anului 2020 sunt prezentate in Anexa 8.2. Auditorul financiar a emis un raport asupra acestor acte juridice, raport publicat in data de 16 iulie 2020 atat pe pagina de internet a Bursei de Valori Bucuresti (www.bvb.ro), cat si pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

5. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI DE 30 IUNIE 2020

Principalele aspect ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie

Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 281/14.07.2020, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost infiintat Comitetul de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

Schimbari in conducerea Societatii - Directori

Prin Raportul Curent publicat in data de 23 iulie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la Decizia Consiliului de Administratie nr. 158/23.07.2020 prin care a fost aprobata numirea Domnului Paul Ichim in functia de Director Financiar al SNN cu un mandat pe o perioada de 4 ani incepand cu data de 1 august 2020, ca urmare a finalizarii procedurii de selectie, organizata in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare.

Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie

Prin Raportul Curent publicat in data de 10 iulie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii ca membrii Consiliului de Administratie al SNN au luat act, prin Decizia nr. 130/10.07.2020, de cererea de renuntare a Domnului Iulian Robert Tudorache din calitatea sa de membru al Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 24 august 2020.

Prin Raportul Curent publicat in data de 23 iulie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii ca in cadrul sedintei Consiliului de Administratie din data de 23.07.2020 a fost aprobata numirea Domnului Teodor Minodor Chirica in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN incepand cu data de 23 iulie 2020 pana la expirarea mandatului (Decizia Consiliului de Administratie nr. 131/23.07.2020).

Prin Hotararea nr. 9/27.07.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGOA”) au fost aprobate urmatoarele:

1. Alegerea Domnului Teodor Minodor Chirica ca membru al Consiliului de Administratie al SNN, cu o durata a mandatului pana la data de 28 septembrie 2022, data la care inceteaza mandatul administratorilor in functie (punctele 3.2 si 4 ale ordinei de zi AGOA din 27 iulie 2020).

2. Indemnizatia fixa bruta lunara, egala cu de doua ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfasurata conform obiectului principal de activitate inregistrat de SNN, la nivel de clasa confirm clasificatiei activitatilor din economia nationala, comunicat de Institutul National de Statistica anterior numirii (punctul 5 al ordinei de zi AGOA din 27 iulie 2020).
3. Componenta variabila anuala in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare determinata pe baza indicatorilor de performanta financiari si nefinanciari, asa cum acestia au fost negociati cu actualii administratori in functie ai SNN si aprobati de Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor prin Hotararea nr. 3/10.04.2019 (punctul 6 al ordinei de zi AGOA din 27 iulie 2020).
4. Forma contractului de mandat ce va fi incheiat cu Domnul Teodor Minodor Chirica (punctul 7 al ordinei de zi AGOA din 27 iulie 2020).

6. PRINCIPALELE RISCURI SI INCERTITUDINI PENTRU URMATOARELE 6 LUNI ALE EXERCITIULUI FINANCIAR 2020

Nu exista riscuri si incertitudini pentru urmatoarele 6 luni ale exercitiului financiar 2020, altele decat cele aferente activitatii de baza, identificate si prezentate in acest raport. Societatea estimeaza ca va realiza cel putin profitul bugetat pentru anul curent, fara sa depaseasca totalul cheltuielilor de exploatare planificate prin Bugetul de Venituri si Cheltuieli aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/05.03.2020.

7. DECLARATII SI SEMNATURI

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile Financiare Interimare Individuale si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS"), in baza Standardului 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 de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 si ca acest raport, realizat in conformitate cu prevederile art. 65 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexei nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta societatii si a grupului.

Teodor Minodor Chirica,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Paul Ichim,
Director Financiar

8. ANEXE

8.1 INDICATORI economico - financiari

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.06.2020*)
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	4,91
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	5,5%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	5,2%
3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 180	zile	23
4. Viteza de rotatie a activelor imobilizate**	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,39

**) In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020.*
***) Viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri semestriale (360 zile/180 zile).*

8.2 ACTE JURIDICE raportate in semestrul I al anului 2020 in conditiile art. 82 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata

Tranzactiile cu partile afiliate aferente semestrului I al anului 2020 au fost raportate in Rapoartele Curente din datele de 16 ianuarie 2020 (contract cadru de prestari servicii verificari tehnice in utilizare), 20 ianuarie 2020 (depozit la termen - fara prelungire), 21 ianuarie 2020 (depozit la termen - fara prelungire), 22 ianuarie 2020 (act aditional la contract privind exercitarea drepturilor de uz si servitute), 23 ianuarie 2020 (contract vanzare energie angro), 7 februarie 2020 (depozit la termen - fara prelungire), 7 februarie 2020 (contract vanzare energie angro), 17 februarie 2020 (acte aditionale la contracte de prestari servicii), 18 februarie 2020 (contract vanzare energie angro), 19 februarie 2020 (anexa la contract cadru EFET „European Federation of Energy Traders" de vanzare energie angro), 21 februarie 2020 (depozit la termen - fara prelungire), 24 februarie 2020 (act aditional la acord cadru de servicii), 25 februarie 2020 (depozit la termen - fara prelungire), 6 martie 2020 (precomanda la contract cadru de furnizare uraniu natural sub formă de UO2), 10 martie 2020 (contract vanzare energie angro), 11 martie 2020 (depozit la termen - fara prelungire), 16 martie 2020 (anexe la contract cadru EFET de vanzare energie angro), 16 martie 2020 (contracte vanzare energie angro), 16 martie 2020 (anexa la contract cadru EFET de vanzare energie angro), 19 martie 2020 (depozit la termen - fara prelungire), 24 martie 2020 (contract subsecvent la acord cadru de servicii), 3 aprilie 2020 (contract sectorial de servicii), 10 aprilie 2020 (depozit la termen - fara prelungire), 14 aprilie 2020 (depozit la termen - fara prelungire), 23 aprilie 2020 (contracte vanzare energie angro), 29 aprilie 2020 (depozit la termen - fara prelungire), 6 mai 2020 (depozit la termen - fara prelungire), 8 mai 2020 (act aditional la abonament de utilizare/exploatare a resurselor de apa - primire ape uzate in resursa, provenite de la Centrala Nucleara Unitatea 1 si Unitatea 2, in anul 2020), 14 mai 2020 (contract achizitie energie angro), 19 mai 2020 (depozit la termen - fara prelungire), 25 mai 2020 (contracte achizitie energie angro), 26 mai 2020 (depozit la termen - fara prelungire), 29 mai 2020 (contract achizitie energie angro), 10 iunie 2020 (depozit la termen - fara prelungire), 16 iunie 2020 (depozit la termen - fara prelungire), 18 iunie 2020 (anexe la contract cadru EFET de vanzare energie angro), 19 iunie 2020 (depozit la termen - fara prelungire), 19 iunie 2020 (depozit la termen - fara prelungire), 22 iunie 2020 (depozit la termen - fara prelungire), 22 iunie 2020 (contract sectorial de servicii), 23 iunie 2020 (depozit la termen - fara prelungire), 25 iunie 2020 (depozit la termen - fara prelungire) si 3 iulie 2020 (contract de vanzare energie angro).

8.3 LITIGII majore in curs la 30 iunie 2020 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Lista litigiilor majore in curs la 30 iunie 2020 se gaseste in Anexa 4 – "Litigii majore in curs la 30 iunie 2020 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar" inclusa in Raportul semestrial al Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020, publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

8.4 SITUATII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 - „Raportarea financiara interimara", sunt publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

8.5 SITUATII FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020

Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 - „Raportarea financiara interimara", sunt publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

8.6 RAPORTUL SEMESTRIAL al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020 intocmit in conformitate cu prevederile art. 55 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare („OUG nr. 109/2011") si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN, este publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii Financiare Interimare Individuale
la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la
30 iunie 2020

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea
Reglementarilor contabile conforme cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre
Uniunea Europeana, in baza Standardului International
de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara"

	Nota	30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2019 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	**4**	5.843.295.862	6.056.697.319
Imobilizari necorporale	**5**	57.592.452	60.760.656
Imobilizari financiare		6.506.031	42.836.031
Investitii financiare	**6**	141.666.101	141.666.101
Total active imobilizate		**6.049.060.446**	**6.301.960.107**
Active circulante			
Stocuri	**7**	382.649.919	405.167.792
Creante comerciale si alte creante	**8**	163.450.660	220.284.169
Plati efectuate in avans		55.561.951	31.416.822
Depozite bancare	**9**	769.769.000	58.879.494
Numerar si echivalente de numerar	**9**	1.087.718.980	1.793.145.389
Total active circulante		**2.459.150.510**	**2.508.893.666**
Total active		**8.508.210.956**	**8.810.853.773**
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		3.210.641.253	3.210.641.253
Capital social subscris si varsat		*3.015.138.510*	*3.015.138.510*
Ajustari la inflatie a capitalului social		*195.502.743*	*195.502.743*
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare		213.535.889	227.996.066
Rezultatul reportat		3.697.414.658	3.843.269.056
Total capitaluri proprii	**10**	**7.174.619.486**	**7.334.934.061**
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	**12**	396.048.119	499.908.597
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	**13**	220.698.799	213.470.997
Venituri in avans		93.240.300	100.412.631
Datorie privind impozitul amanat		80.800.751	80.743.008
Obligatii privind beneficiile angajatilor		41.621.644	41.621.644
Total datorii pe termen lung		**832.409.613**	**936.156.877**
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	**14**	177.003.311	220.236.112
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	**13**	58.601.747	65.442.649
Impozit pe profit datorat		21.331.511	13.329.182
Venituri in avans		31.825.262	27.863.600
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	**12**	212.420.026	212.891.292
Total datorii curente		**501.181.857**	**539.762.835**
Total datorii		**1.333.591.470**	**1.475.919.712**
Total capitaluri proprii si datorii		**8.508.210.956**	**8.810.853.773**

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Venituri					
Venituri din vanzarea energiei electrice	**15**	531.983.362	516.302.109	1.157.519.471	1.181.738.098
Venituri din transportul energiei electrice		3.446.749	2.568.964	7.147.942	5.803.810
Total venituri		**535.430.111**	**518.871.073**	**1.164.667.413**	**1.187.541.908**
Alte venituri	**16**	10.761.832	11.681.477	18.317.334	21.017.962
Cheltuieli din exploatare					
Depreciere si amortizare		(140.642.675)	(138.480.117)	(278.255.370)	(274.872.313)
Cheltuieli cu personalul	**17**	(105.260.062)	(118.348.313)	(218.531.117)	(233.780.362)
Costul energiei electrice achizitionate		(8.349.149)	(36.640.275)	(10.364.181)	(42.201.756)
Reparatii si mentenanta		(9.762.546)	(21.830.278)	(22.126.234)	(31.603.656)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(3.446.749)	(2.568.964)	(7.147.942)	(5.803.810)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(5.748.783)	(6.078.907)	(8.302.222)	(9.774.582)
Costul cu combustibilul nuclear		(33.239.248)	(22.683.004)	(64.589.721)	(50.905.952)
Alte cheltuieli din exploatare	**18**	(93.699.488)	(105.958.539)	(185.058.639)	(195.432.059)
Total cheltuieli din exploatare		**(400.148.700)**	**(452.588.397)**	**(794.375.426)**	**(844.374.490)**
Rezultat din exploatare		**146.043.243**	**77.964.153**	**388.609.321**	**364.185.380**
Cheltuieli financiare		(12.995.664)	(7.012.346)	(22.579.743)	(38.796.971)
Venituri financiare		20.736.178	20.428.268	47.188.667	34.734.215
Rezultat financiar net	**19**	**7.740.514**	**13.415.922**	**24.608.924**	**(4.062.756)**
Profit inainte de impozitul pe profit		**153.783.757**	**91.380.075**	**413.218.245**	**360.122.624**
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	**20**	(25.613.252)	(20.004.197)	(69.995.798)	(69.461.325)
Profitul perioadei		**128.170.505**	**71.375.878**	**343.222.447**	**290.661.299**

Situatiile Financiare Interimare Individuale prezentate de la pagina 1 la 35 au fost semnate la data de 10 august 2020.

Cosmin Ghita
Director General

Paul Ichim
Director Financiar

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Profitul perioadei		**128.170.505**	**71.375.878**	**343.222.447**	**290.661.299**
Alte elemente ale rezultatului global					
Elemente ce nu vor fi reclasificate in Contul de Profit si Pierdere					
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii, nete de impozit amanat		7.181.218	7.355.449	14.460.177	14.720.731
Rezultatul reportat din alte ajustari		(5.115.626)	-	(5.115.626)	-
Total alte elemente ale rezultatului global		**2.065.592**	**7.355.449**	**9.344.551**	**14.720.731**
Total rezultat global aferent perioadei		**130.236.097**	**78.731.327**	**352.566.998**	**305.382.030**
Rezultatul pe actiune					
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	**11**	**0,43**	**0,24**	**1,14**	**0,96**
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	**11**	**0,43**	**0,24**	**1,14**	**0,96**

	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)	**3.210.641.253**	**31.474.149**	**21.553.548**	**227.996.066**	**3.843.269.056**	**7.334.934.061**
Rezultatul global						
Profitul perioadei	**-**	**-**	**-**	**-**	***343.222.447***	***343.222.447***
Alte elemente ale rezultatului global						
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii, nete de impozit amanat	-	-	-	(14.460.177)	14.460.177	**-**
Rezultatul reportat din alte ajustari	-	-	-	-	(5.115.626)	**(5.115.626)**
Total rezultat global aferent perioadei	**-**	**-**	**-**	**(14.460.177)**	**352.566.998**	**338.106.821**
Tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii						
Dividende distribuite	-	-	-	-	(498.421.396)	**(498.421.396)**
Total tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii	**-**	**-**	**-**	**-**	**(498.421.396)**	**(498.421.396)**
Sold la 30 iunie 2020 (revizuit)	**3.210.641.253**	**31.474.149**	**21.553.548**	**213.535.889**	**3.697.414.658**	**7.174.619.486**

	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	**3.210.641.253**	**31.474.149**	**21.553.537**	**257.407.532**	**3.658.054.141**	**7.179.130.612**
Rezultatul global						
Profitul perioadei	**-**	**-**	**-**	**-**	***290.661.299***	***290.661.299***
Alte elemente ale rezultatului global						
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii, nete de impozit amanat	-	-	-	(14.720.731)	14.720.731	-
Total rezultat global aferent perioadei	**-**	**-**	**-**	**(14.720.731)**	**305.382.030**	**290.661.299**
Tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii						
Dividende distribuite	-	-	-	-	(378.914.310)	**(378.914.310)**
Total tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii	**-**	**-**	**-**	**-**	**(378.914.310)**	**(378.914.310)**
Sold la 30 iunie 2019 (revizuit)	**3.210.641.253**	**31.474.149**	**21.553.537**	**242.686.801**	**3.584.521.861**	**7.090.877.601**

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	**413.218.245**	**360.122.624**
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	278.255.370	274.872.313
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale si altor creante	(5.509)	(1.287.664)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(603.881)	(622.878)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	(3.096.360)	6.471.408
(Castiguri) din cedarea activelor	(3.837)	(49.206)
(Venituri)/Cheltuieli financiare nete	(24.841.320)	3.417.564
Modificari in:		
Diminuare creante comerciale si alte creante	57.184.153	21.150.840
Diminuare/(Crestere) stocuri	18.025.909	(9.331.744)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(3.210.669)	3.016.155
Variatia cheltuielilor inregistrate in avans	(24.145.129)	(58.889.284)
(Diminuare) datorii comerciale si alte datorii	(42.517.912)	(3.429.523)
Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare	**668.259.060**	**595.440.605**
Impozit pe profit platit	(61.935.726)	(151.270.197)
Dobanzi incasate	31.218.422	30.560.746
Dobanzi platite	(3.341.369)	(4.619.794)
Numerar net aferent activitatii de exploatare	**634.200.387**	**470.111.360**
Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(3.159.636)	(10.892.449)
Achizitii de imobilizari corporale	(58.529.910)	(105.508.159)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	3.837	49.206
(Crestere)/Diminuare in depozite bancare si imobilizari financiare reprezentand depozite bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara	(674.559.506)	25.751.509
Numerar net aferent activitatii de investitii	**(736.245.215)**	**(90.599.893)**
Flux de numerar aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(108.188.432)	(107.281.971)
Plati de dividende	(495.070.879)	(375.367.909)
Plati aferente datoriei din contractul de leasing, inclusiv dobanda	(122.270)	-
Numerar net aferent activitatii de finantare	**(603.381.581)**	**(482.649.880)**
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	**(705.426.409)**	**(103.138.413)**
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 9)	**1.793.145.389**	**1.611.175.766**
Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie (a se vedea Nota 9)	**1.087.718.980**	**1.508.037.353**

1. ENTITATEA RAPORTOARE

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("Societatea" sau "SNN") este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un sediu central si doua sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nuclearo – Electrica) – cu sediul in Judetul Constanta, Oras Cernavoda, Strada Medgidiei, nr. 2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) – cu sediul in Judetul Arges, Oras Mioveni, Strada Campului, nr. 1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Municipiul Bucuresti, Sector 1, Strada Polona, nr. 65.

Societatea are ca principal obiect de activitate "Productia de energie electrica" – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/7403/1998, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

Activitatea principala a Societatii consta in producerea energiei electrice si termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfasurare a activitatii este in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, unde Societatea detine si opereaza doua reactoare nucleare functionale (Unitatea 1 si Unitatea 2). Cele doua reactoare nucleare operationale se bazeaza pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR).

Societatea detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Proiectul privind Cresterea Capacitatii de Productie este planificat a fi finalizat de catre filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 6). Prin Hotararea nr. 8/12.06.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA") au fost aprobate urmatoarele: (i) Abrogarea "Strategiei de continuare a proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori" (2014) precum si a "Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori" (2018) (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020), (ii) Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze procedurile/demersurile/actiunile privind incetarea negocierilor cu CGN, precum si incetarea efectelor juridice (prin acordul partilor, denuntare etc.) a urmatoarelor documente: "Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (MoU)" si respectiv "Acordul Investitorilor in forma preliminara" (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020) si (iii) Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN de a initia demersurile pentru analiza si cristalizarea optiunilor strategice privind constructia de noi capacitati de productie de energie electrica din surse nucleare (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020). Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 281/14.07.2020, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost infiintat Comitetul de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

De asemenea, Societatea mai detine si un reactor (Unitatea 5), pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. La inceputul anului 2020, Agentia Internationala pentru Energie Atomica ("AIEA") a realizat o evaluare de tip benchmark a cerintelor de proiectare pentru obiectivul de investitii Centrul de Control al Urgentei pe Amplasament ("CCUA") – Unitatea 5 si o evaluare a cerintelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente externe (in special calificarea seismica). Prezentarile sustinute de expertii internationali AIEA in cadrul benchmarking-ului au adus in prim plan o noua metoda/strategie de calificare si anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experientei seismice ca si metoda alternativa pentru calificarea sistemelor critice din Cladirea Facilitatilor pentru Situatii de Urgenta ("CFSU"). In luna iunie 2020, CNCAN si-a exprimat acordul pentru utilizarea experientei seismice ca metoda alternativa pentru demonstrarea calificarii seismice a echipamentelor critice, sens in care, in luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismica si lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. In contextul celor anterior mentionate a fost intocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare, care indica finalizarea acestui obiectiv in luna iunie 2022.

Fabricarea fasciculelor de combustibil nuclear de tip CANDU necesare operarii celor doua reactore nucleare functionale din cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, se realizeaza de catre Societate, in cadrul Sucursalei FCN Pitesti.

1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu luna martie 2019, Societatea a participat atat pe segmentul competitiv, cat si pe cel reglementat al pietei, in care ANRE a stabilit prin decizie anuala/semestriala, cantitatile de energie electrica care trebuiesc vandute de Societate pe piata reglementata si respectiv pretul reglementat care trebuie practicat (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 15).

La 30 iunie 2020 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri care detine 248.736.619 actiuni, reprezentand 82,4959% din capitalul social, Fondul Proprietatea S.A. care detine 21.102.302 actiuni, reprezentand 6,9988% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 31.674.930 actiuni, reprezentand 10,5053% din capitalul social.

Actiunile Societatii sunt tranzactionate la Bursa de Valori Bucuresti din data de 4 noiembrie 2013, avand simbol emitent SNN.

2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2844/2016"). In intelesul OMFP 2844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate („IFRS adoptate de Unitunea Europeana").

Prezentele Situatii Financiare Interimare Individuale au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii care presupune faptul ca Societatea isi va continua activitatea si in viitorul previzibil.

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data de si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 au fost revizuite de auditorul financiar al SNN – S.C. Mazars Romania S.R.L. Aceste Situatii Financiare Interimare Individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 10 august 2020 de catre conducerea Societatii.

b) Prezentarea situatiilor financiare

Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 – „Prezentarea situatiilor financiare" si IAS 34 – „Raportarea financiara interimara" . Societatea a adoptat o prezentare bazata pe lichiditate in cadrul situatiei pozitiei financiare si o prezentare a veniturilor si cheltuielilor in functie de natura lor in cadrul situatiei profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, considerand ca aceste modele de prezentare ofera informatii care sunt credibile si mai relevante decat cele care ar fi fost prezentate in baza altor metode permise de IAS 1.

Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu IFRS si trebuie sa fie citite impreuna cu Situatiile Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2019. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia si performanta financiara a Societatii de la ultimele Situatii Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2019.

2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)

c) Bazele evaluarii

Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt intocmite pe baza conventiei valorii juste pentru activele si datoriile financiare la valoare justa prin contul de profit si pierdere. Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluata sau cost istoric.

d) Moneda functionala si de prezentare

Conducerea Societatii considera ca moneda functionala, asa cum este definita aceasta de IAS 21 – „Efectele variatiei cursurilor de schimb valutar", este leul romanesc (RON). Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt intocmite si prezentate in RON, rotunjite la cel mai apropiat leu, moneda pe care conducerea Societatii a ales-o ca moneda de prezentare.

e) Utilizarea estimarilor si judecatilor

Pregatirea Situatiilor Financiare Interimare Individuale in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Judecatile si ipotezele asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza judecatilor referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele obtinute pot fi diferite de valorile estimarilor.

Judecatile si ipotezele ce stau la baza lor sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea este revizuita, daca revizuirea afecteaza doar acea perioada sau in perioada in care estimarea este revizuita si perioadele viitoare daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta cat si perioadele viitoare.

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 intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2019.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii Financiare Interimare Individuale sunt aceleasi cu cele aplicate in Situatiile Financiare Individuale ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2019.

Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt intocmite pe baza ipotezei ca Societatea isi va continua activitatea in viitorul previzibil. Pentru evaluarea aplicabilitatii acestei ipoteze, conducerea Societatii analizeaza previziunile referitoare la intrarile viitoare de numerar.

4. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	Total
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	**32.302.399**	**4.677.768.128**	**1.621.742.571**	**860.864.324**	**7.192.677.421**
Intrari	-	-	24.819.413	194.842.745	219.662.158
Transferuri	-	74.616.462	21.485.075	(96.101.537)	-
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(2.400.260)	(2.400.260)
Transfer in active detinute spre vanzare	(120.740)	-	(2.110.893)	-	(2.231.633)
Transfer din stocuri	-	-	(48.181)	5.158.567	5.110.386
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	42.735.091	(11.864.683)	30.870.408
Derecunoastere inspectii Unitatea 2	-	(46.771.637)	-	-	(46.771.637)
Derecunoastere investitii dragare	-	-	-	(5.040.010)	(5.040.010)
Reclasificare apa grea	-	632.672.849	(632.672.849)	-	-
Iesiri	-	-	(3.623.763)	-	(3.623.763)
Sold la 31 decembrie 2019 (auditat)	**32.181.659**	**5.338.285.801**	**1.072.326.466**	**945.459.145**	**7.388.253.071**
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)	**32.181.659**	**5.338.285.801**	**1.072.326.466**	**945.459.145**	**7.388.253.071**
Intrari	-	-	2.455.361	55.471.643	57.927.003
Transferuri	-	24.388.175	9.561.762	(33.949.937)	-
Transfer stocuri	-	-	-	(241.380)	(241.380)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	4.398.735	(4.608.316)	(209.581)
Iesiri	-	(810.902)	(157.937)	-	(968.839)
Sold la 30 iunie 2020 (revizuit)	**32.181.659**	**5.361.863.073**	**1.088.584.387**	**962.131.156**	**7.444.760.275**
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	**550.782**	**83.657.435**	**604.284.249**	**139.723.821**	**828.216.287**
Cheltuiala cu amortizare	-	419.408.749	106.586.058	-	525.994.807
Amortizare cumulata inspectii Unitatea 2	-	(46.771.637)	-	-	(46.771.637)
Amortizare cumulata iesiri	-	-	(3.237.033)	-	(3.237.033)
Derecunoastere amortizare cumulata a transferurilor in stocuri	-	-	(48.181)	-	(48.181)
Reclasificare apa grea	-	215.583.234	(215.583.234)	-	-
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	7.429.167	19.972.344	27.401.511
Sold la 31 decembrie 2019 (auditat)	**550.782**	**671.877.780**	**499.431.025**	**159.969.165**	**1.331.555.752**
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)	**550.782**	**671.877.780**	**499.431.025**	**159.969.165**	**1.331.555.752**
Cheltuiala cu amortizare	-	227.714.156	38.460.458	-	266.174.614
Amortizare cumulata iesiri	-	(810.902)	(221.346)	-	(1.032.248)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	18.982.767	(13.505.355)	5.477.412
Sold la 30 iunie 2020 (revizuit)	**550.782**	**898.781.033**	**556.652.905**	**146.190.811**	**1.602.175.530**
Valoarea neta contabla					
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	**31.751.617**	**4.594.110.693**	**1.017.458.322**	**721.140.502**	**6.364.461.135**
Sold la 31 decembrie 2019 (auditat)	**31.630.877**	**4.666.408.021**	**572.895.440**	**785.762.980**	**6.056.697.319**
Sold la 30 iunie 2020 (revizuit)	**31.630.877**	**4.463.082.040**	**531.931.482**	**815.940.345**	**5.842.584.744**

4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

Pozitia bilantiera „Imobilizari corporale " se compune astfel:

	30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2019 (auditat)
Imobilizari corporale (terenuri, cladiri, alte mijloace fixe)	5.842.584.744	6.056.697.319
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing (IFRS 16)	711.118	-
Total	**5.843.295.862**	**6.056.697.319**

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing (IFRS 16)

Incepand cu 1 ianuarie 2020 Societatea a adoptat IFRS 16, drept pentru care a recunoscut in situatia pozitiei financiare active si datorii aferente retratarii contractelor de inchiriere incheiate in calitate de locatar.

Societatea are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte, de 801.003 RON.

Amortizarea cumulata aferenta acestor active pana la data de 30 iunie 2020 este in valoare de 89.885 RON, rezultand o valoare neta contabila de 711.118 RON. Conform IFRS 16, pentru aceste contracte, Societatea a recunoscut in perioada incheiata la 30 iunie 2020 cheltuieli cu amortizarea in valoare de 89.885 RON si cheltuieli cu dobanzile in valoare de 17.128 RON. Iesirile totale de numerar aferente contractelor in perioada incheiata la 30 iunie 2020 au fost in valoare 122.270 RON.

Centrale nucleare, masini, echipamente si alte active

In cursul anului 2019 Societatea a reclasificat activul „apa grea" din categoria „Masini, echipamente si alte active" in categoria „Centrale nucleare", ca urmare a considerarii acestui activ ca parte componenta a acestora. Valoarea transferata la 31.12.2019 a fost de 632.672.849 RON, iar amortizarea cumulata in valoare de 215.583.234 RON.

Pozitia „Masini, echipamente si alte active" cuprinde in principal cladiri administrative cu o valoare contabila neta la 30 iunie 2020 de 250.551.793 RON (31 decembrie 2019: 258.982.893 RON).

Imobilizari in curs de executie

La 30 iunie 2020, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 815.940.345 RON, cuprinde urmatoarele elemente:

- Investitie privind Cresterea Capacitatii de Productie cu o valoare neta contabila de 506.766.299 RON (31 decembrie 2019: 507.128.812 RON);
- Investitii aferente Unitatilor 1 si 2, in suma totala de 309.174.047 RON, cele mai reprezentative fiind:
- Instalatie de detritiere D2O in valoare de 63.408.194 RON (31 decembrie 2019: 63.238.682 RON);
- Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat ("DICA") in valoare de 21.129.594 RON (31 decembrie 2019: 25.402.167 RON);
- Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 34.943.132 RON (31 decembrie 2019: 34.941.782 RON);
- Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 46.444.197 RON (31 decembrie 2019: 47.683.884 RON);
- Modernizare sistem de protectie fizica in valoare de 18.335.532 RON (31 decembrie 2019: 16.766.486 RON).

4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

Imobilizari in curs de executie (continuare)

Valoarea bruta a investitiei privind Cresterea Capacitatii de Productie este in suma de 508.464.866 RON, din care valoarea contabila a celor doua reactoare, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2019: 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru aceasta investitie, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 30 iunie 2020 este de 159.238.387 RON (31 decembrie 2019: 159.238.387 RON), precum si echipamente si alte active in valoare de 75.266.479 RON (31 decembrie 2019: 75.628.992 RON).

La 30 iunie 2020, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de aproximativ 137 milioane RON (31 decembrie 2019: aproximativ 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

Principala investitia pusa in functiune de catre Societate, in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020, din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 este reprezentata de inlocuirea partii de control a sistemului de excitatie al Unitatii 2, in suma de 24.388.175 RON.

La 30 iunie 2020, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 19.997.153 RON (31 decembrie 2019: 16.166.790 RON).

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 Hotararii Guvernului nr. 1080/2007, 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 (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 18). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 este in valoare de 48.609.254 RON (30 iunie 2019: 48.709.675 RON).

Active gajate

La 30 iunie 2020, respectiv la 31 decembrie 2019 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

5. IMOBILIZARI NECORPORALE

	Licente si software	Software pentru centrala nucleara si alte imobilizari necorporale	Total
Cost			
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	**212.316.615**	**49.197.724**	**261.514.339**
Intrari	25.440.407	46.949	25.487.356
Transferuri si alocari	3.547.314	(3.547.314)	-
Transferuri	(9.854.482)	9.854.482	-
Transferuri din imobilizari corporale	2.400.260	-	2.400.260
Iesiri	(636.739)	(56.376)	(693.115)
Sold la 31 decembrie 2019 (auditat)	**233.213.373**	**55.495.466**	**288.708.839**
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)	**233.213.373**	**55.495.466**	**288.708.839**
Intrari	3.159.636	-	**3.159.636**
Iesiri	(38.594)	-	**(38.594)**
Sold la 30 iunie 2020 (revizuit)	**236.334.416**	**55.495.466**	**291.829.881**
Amortizare cumulata			
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	**177.766.138**	**28.914.150**	**206.680.287**
Cheltuiala cu amortizare	15.827.403	6.133.608	21.961.011
Amortizare aferenta iesirilor	(636.739)	(56.376)	(693.115)
Sold la 31 decembrie 2019 (auditat)	**192.956.802**	**34.991.382**	**227.948.183**
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)	**192.956.802**	**34.991.382**	**227.948.183**
Cheltuiala cu amortizare	3.435.561	2.892.280	6.327.840
Amortizare aferenta iesirilor	(38.594)	-	(38.594)
Sold la 30 iunie 2020 (revizuit)	**196.353.769**	**37.883.662**	**234.237.430**
Valoare contabila			
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	**34.550.447**	**20.283.574**	**54.834.052**
Sold la 31 decembrie 2019 (auditat)	**40.256.571**	**20.504.084**	**60.760.656**
Sold la 30 iunie 2020 (revizuit)	**39.980.647**	**17.611.804**	**57.592.452**

La 30 iunie 2020 imobilizarile necorporale detinute de Societate reprezinta licente si produse software achizitionate, si nu generate intern. Societatea nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

6. INVESTITII FINANCIARE

La 30 iunie 2020 Societatea inregistreaza in pozitia "Investitii financiare" investitia detinuta in filiala Energonuclear S.A. ("Energonuclear"). Societate cu sediul principal in Bucuresti, Sector 2, Strada Vasile Lascar, nr. 5 - 7, Etaj 3 si inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/3999/25.03.2009, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in "Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" – Cod CAEN 7112.

La 30 iunie 2020 si 31 decembrie 2019, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 30 iunie 2020 si 31 decembrie 2019 este de 141.666.101 RON.

Prin Hotararea AGEA SNN nr. 4/30.03.2020, actionarii SNN au aprobat majorarea cu 1.500.000 RON, respectiv o valoare maxima totala de 5.500.000 RON, a cuantumului Contractului de Imprumut actionar, convertibil in actiuni, catre filiala Energonuclear, in vederea finantarii activitatilor acesteia pana cel putin la 31 decembrie 2020. Pana la 30 iunie 2020, Energonuclear a solicitat acordarea unor transe in valoare totala de 4.000.000 RON din suma maxima, pentru care SNN a inregistrat o dobanda capitalizata de 184.788 RON. La 30 iunie 2020 imprumutul actionar nu a fost convertit in actiuni.

7. STOCURI

La 30 iunie 2020 si la 31 decembrie 2019 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2020 (revizuit)	**31 decembrie 2019 (auditat)**
Piese de schimb	138.207.481	135.934.179
Consumabile si alte materiale	48.587.655	48.185.789
Combustibil nuclear	146.138.775	158.829.051
Uraniu	41.151.497	55.554.976
Alte stocuri*)	8.564.511	6.663.797
Total	**382.649.919**	**405.167.792**

**) In categoria "Alte stocuri" sunt incluse si activele detinute in vederea vanzarii, in suma de 2.231.633 RON.*

La 30 iunie 2020 Societatea inregistreaza ajustari pentru deprecirea stocurilor in suma de 52.473.474 RON (31 decembrie 2019: 52.788.117 RON). In primele 6 luni ale anului 2020 Societatea a inregistrat cheltuieli privind ajustarile de depreciere a stocurilor in suma de 337.757 RON si a reluat pe venituri ajustari de depreciere a stocurilor in suma de 652.400 RON. Materiile prime, piesele de schimb si alte stocuri sunt recunoscute pe cheltuieli atunci cand sunt consumate. Valoarea stocurilor recunoscuta drept cheltuiala a perioadei se regaseste la pozitiile "Cheltuieli cu piesele de schimb" si "Costul cu combustibilul nuclear" din pozitia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global. La 30 iunie 2020 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate drept garantie pentru datorii.

8. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

La 30 iunie 2020 si la 31 decembrie 2019 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2020 (revizuit)	**31 decembrie 2019 (auditat)**
Creante comerciale	134.424.793	180.490.398
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(10.104.000)	(10.496.161)
Alte creante	23.919.387	24.414.556
Ajustari pentru deprecierea altor creante	(596.559)	(3.074.604)
Taxe si impozite	15.807.039	28.949.980
Total	**163.450.660**	**220.284.169**

8. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE (CONTINUARE)

La 30 iunie 2020, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A. – 35.823.606 RON (31 decembrie 2019 – 29.966.395 RON), Enel Energie Muntenia S.A. – 15.245.193 RON (31 decembrie 2019 – 9.743.785 RON), E.ON Energie Romania S.A. – 12.697.458 RON (31 decembrie 2019 – 19.567.382 RON), Enel Energie S.A. – 12.154.126 RON (31 decembrie 2019 – 12.740.951 RON), CEZ Vanzare S.A. – 11.756.719 RON (31 decembrie 2019 – 13.561.964 RON) si GEN-I d.o.o. – 8.103.413 RON (31 decembrie 2019 – 14.020.156 RON).

Vanzarile efectuate in cursul perioadei de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 catre Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM" S.A. au reprezentat aproximativ 28,46% (30 iunie 2019: aproximativ 8,38%), catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 14,56% (30 iunie 2019: aproximativ 16,68%), catre Enel Energie Muntenia S.A. au reprezentat aproximativ 7,82% (30 iunie 2019: aproximativ 13,68%), catre E.ON Energie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 7,57% (30 iunie 2019: aproximativ 7,07%) si catre CEZ Vanzare S.A. au reprezentat aproximativ 7,31% (30 iunie 2019: aproximativ 2,32%) din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

Expunerea Societatii la riscul de credit si ajustarile pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante sunt prezentate in Nota 22.

La 30 iunie 2020 pozitiile "Creante comerciale" si "Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale" includ o suma neta de 9.740.271 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2019: 1.286.285 RON). La 30 iunie 2020 pozitiile "Alte creante" si "Ajustari pentru deprecierea altor creante" includ o suma neta de 4.184.788 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2019: 3.629.787 RON), din care 4.184.788 RON reprezinta imprumutul acordat filialei Energonuclear S.A., inclusiv dobanda capitalizata.

La 30 iunie 2020 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta in principal TVA de recuperat in suma de 12.645.134 RON (31 decembrie 2019: 26.287.786 RON).

9. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE SI IMOBILIZARI FINANCIARE

La 30 iunie 2020 si 31 decembrie 2019, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2020 (revizuit)	**31 decembrie 2019 (auditat)**
Numerar si echivalente de numerar in RON	1.082.367.882	1.767.134.755
Numerar si echivalente de numerar in valuta	5.351.098	26.010.634
Total numerar si echivalente de numerar	**1.087.718.980**	**1.793.145.389**

Pozitia "Numerar si echivalente de numerar" include si depozite bancare in valoare de 1.013.310.000 RON (31 decembrie 2019: 1.604.778.300 RON), precum si suma de 2.243.136 RON reprezentand acreditive deschise in favoarea unor furnizori de echipamente, piese de schimb, servicii si asistenta tehnica (31 decembrie 2019: 840.891 RON).

La 30 iunie 2020 si 31 decembrie 2019 toate depozitele bancare prezentate la pozitia "Depozite bancare" sunt in RON.

	30 iunie 2020 (revizuit)	**31 decembrie 2019 (auditat)**
Depozite bancare	769.769.000	58.879.494
Total depozite bancare	**769.769.000**	**58.879.494**

9. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE SI IMOBILIZARI FINANCIARE (CONTINUARE)

La 30 iunie 2020, Societatea are o scrisoare de garantie bancara emisa de banca, la solicitarea Societatii, in valoare de 1.450.000 RON (31 decembrie 2019: 96.659.494 RON), pentru care s-a constituit garantie in numerar sub forma de depozit colateral, impartite astfel: 0 RON in pozitia "Depozite bancare" (31 decembrie 2019: 58.879.494 RON) aferente scrisorilor de garantie bancara avand maturitatea pana la un an si 1.450.000 RON in pozitia "Imobilizari financiare" aferente scrisorilor de garantie bancara cu maturitatea mai mare de un an (31 decembrie 2019: 37.780.000 RON). Aceste scrisori de garantie bancara sunt in legatura cu participarea Societatii la piata energiei electrice, reprezentand in principal vanzarile de energie electrica ale acesteia.

10. CAPITALURI PROPRII

Capital social

Societatea a fost infiintata prin separarea de fosta Regie Autonoma de Electricitate („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.

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii este de 3.016.200.000 RON. Capitalul social subscris varsat la 30 iunie 2020 este de 3.015.138.510 RON, sub capitalul autorizat.

La 30 iunie 2020 si 31 decembrie 2019, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 – "Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste".

Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel:

	30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2019 (auditat)
Capital social subscris si varsat (valoare nominala)	3.015.138.510	3.015.138.510
Diferente aferente retratarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	**3.210.641.253**	**3.210.641.253**

La 30 iunie 2020 si 31 decembrie 2019, 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 iunie 2020 si la 31 decembrie 2019 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar actiuni 30 iunie 2020	% din capitalul social	Numar actiuni 31 decembrie 2019	% din capitalul social
Statul Roman – Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri[*)]	248.736.619	82,4959%	248.736.619	82,4959%
Fondul Proprietatea S.A.	21.102.302	6,9988%	21.268.355	7,0539%
Alti actionari	31.674.930	10,5053%	31.508.877	10,4502%
Total	**301.513.851**	**100%**	**301.513.851**	**100%**

[*)] Incepand cu data de 11.02.2020 actiunile detinute de Statul Roman prin Ministerul Energiei sunt transferate Statului Roman prin Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, ca urmare a punerii in aplicare a prevederilor Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 68/06.11.2019.

10. CAPITALURI PROPRII (CONTINUARE)

Prime de emisiune

In noiembrie 2013, Societatea a emis 28.100.395 actiuni ordinare pe Bursa de Valori Bucuresti, printr-o oferta publica initiala si prin exercitarea dreptului de preferinta de catre actionarul Fondul Proprietatea S.A. Suma incasata de 312.478.099 RON a fost formata din majorarea capitalului social de 281.003.950 RON si o prima de emisiune de 31.474.149 RON.

Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 30 iunie 2020 si 31 decembrie 2019 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON) si alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON).

Rezerve legale

Conform cerintelor legale, Societatea constituie rezerve legale in cuantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 30 iunie 2020 este de 154.157.757 RON (31 decembrie 2019: 154.157.757 RON).

Rezervele legale nu pot fi distribuite catre actionari. Valoarea rezervelor legale a fost inclusa in situatia pozitiei financiare, in randul “Rezultat reportat”.

Rezerve din reevaluare nete de impozit amanat

La 30 iunie 2020, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 213.535.889 RON (31 decembrie 2019: 227.996.066 RON). Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2018 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania (“ANEVAR“).

In primele 6 luni ale anului 2020, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare neta de impozit amanat in valoare de 14.460.177 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (2019: 29.411.466 RON).

Rezultat reportat si dividende

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. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020, Societatea a declarat dividende in valoare de 498.421.396 RON (31 decembrie 2019: 378.914.311 RON). Dividendele nete neplatite la 30 iunie 2020 sunt in valoare de 1.052.881 RON (31 decembrie 2019: 655.353 RON).

11. REZULTATUL PE ACTIUNE

La 30 iunie 2020 si la 30 iunie 2019 rezultatul pe actiune este:

(i) Rezultatul de baza pe actiune

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Profitul net din perioada	**128.170.505**	**71.375.878**	**343.222.447**	**290.661.299**
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	301.513.851	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-	-	-
Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei	**301.513.851**	**301.513.851**	**301.513.851**	**301.513.851**
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	**0,43**	**0,24**	**1,14**	**0,96**

(ii) Rezultatul diluat pe actiune

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Profitul net din perioada	**128.170.505**	**71.375.878**	**343.222.447**	**290.661.299**
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	301.513.851	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluate) la 30 iunie	**301.513.851**	**301.513.851**	**301.513.851**	**301.513.851**
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	**0,43**	**0,24**	**1,14**	**0,96**

Rezultatul pe actiune diluat este egal cu rezultatul pe actiune de baza, intrucat Societatea nu a inregistrat actiuni ordinare potentiale.

12. IMPRUMUTURI

Situatia imprumuturilor detinute de Societate la 30 iunie 2020 este urmatoarea :

	30 iunie 2020 (revizuit)	< 1 an	> 1 an	**31 decembrie 2019 (auditat)**	< 1 an	> 1 an
Imprumuturi bancare	**607.467.838**	211.972.336	395.495.502	**712.424.017**	212.515.420	499.908.597
Dobanda	**286.567**	286.567	-	**375.872**	375.872	-
Alte imprumuturi (datorii din contractul de leasing – IFRS 16) (Nota 4)	**713.740**	161.123	552.617	**-**	-	-
Total	**608.468.145**	212.420.026	396.048.119	**712.799.889**	212.891.292	499.908.597

Imprumuturi bancare

Rambursarile de imprumuturi in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2020 au fost dupa cum urmeaza:

	Moneda	**Rata dobanzii**	**Valoare**	**An scadenta finala**
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)			**712.424.017**	
Trageri noi				
Rambursari, din care			**(108.902.172)**	
Societe Generale – ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,7%	(18.616.486)	2022
Societe Generale – AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	(34.566.146)	2022
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(55.719.540)	2024
Diferente de schimb valutar			**658.673**	
Comisioane de angajament			**3.287.320**	
Sold la 30 iunie 2020 (revizuit)			**607.467.838**	

(i) Imprumuturi pe termen lung

La 30 iunie 2020 si 31 decembrie 2019 imprumuturile **pe termen lung** de la insitutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2020 (revizuit)	**31 decembrie 2019 (auditat)**
Societe Generale - ANSALDO BC	74.461.329	91.865.702
Societe Generale - AECL BC	137.949.897	178.660.043
EURATOM	408.205.890	458.334.870
Total imprumuturi pe termen lung	**620.617.116**	**728.860.615**
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(218.546.975)	(219.090.059)
Mai putin: soldul comisioanelor de angajament si asigurare (termen lung)	(6.574.639)	(9.861.959)
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt	**395.495.502**	**499.908.597**

La 30 iunie 2020, indicatorii financiari aferenti imprumutului acordat de EURATOM au fost indepliniti.

12. IMPRUMUTURI (CONTINUARE)

Imprumuturi bancare (continuare)

(ii) Imprumuturi pe termen scurt

La 30 iunie 2020 si 31 decembrie 2019 imprumuturile pe **termen scurt** se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2019 (auditat)
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	218.546.975	219.090.059
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	286.567	375.872
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(6.574.639)	(6.574.639)
Total imprumuturi pe termen scurt	**212.258.903**	**212.891.292**

13. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI

La 30 iunie 2020, respectiv 31 decembrie 2019, Societatea are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" si la pozitia "Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli":

	30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2019 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	69.221.389	69.361.429
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	95.116.753	97.050.892
Provizion litigii spor de risc nuclear	96.744.003	87.801.325
Participarea salariatilor la profit	18.218.401	18.700.000
Provizioane pentru litigii	-	6.000.000
Total	**279.300.546**	**278.913.646**

La 30 iunie 2020, provizioanele in valoarea totala de 279.300.546 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea pe termen lung (> 1 an)	Portiunea curenta (< 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	43.010.097	26.211.292
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	80.944.699	14.172.054
Provizion litigii spor de risc nuclear	96.744.003	-
Participarea salariatilor la profit	-	18.218.401
Total	**220.698.799**	**58.601.747**

Pozitia „Participarea salariatilor la profit" include suma de 13,6 mil. RON angajament preliminar al Societatii fata de angajati privind acordarea sumelor aferente participarii salariatilor la profitul anului 2020, ca urmare a realizarii rezultatului bugetat la 30 iunie 2020, in baza Bugetului de Venituri si Cheltuieli aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/05.03.2020.

14. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

La 30 iunie 2020 si la 31 decembrie 2019, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2019 (auditat)
Furnizori de imobilizari	19.997.153	16.086.321
Furnizori	80.531.793	82.971.731
Obligatii privind beneficiile angajatilor	34.642.387	20.531.067
Datorii catre stat	30.465.285	93.595.144
Dividende de plata	4.378.377	668.882
Alte datorii	6.988.316	6.382.967
Total	**177.003.311**	**220.236.112**

La 30 iunie 2020, principalii furnizori in sold, din pozitiile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: Candu Energy Inc. – 14.876.521 RON (31 decembrie 2019 – 7.927.602 RON), Apele Romane Bucuresti – 11.277.428 RON (31 decembrie 2019 – 11.923.228 RON), Compania Nationala a Uraniului S.A. – 8.358.373 RON (31 decembrie 2019 – 195.757 RON), Nuclear Risk Insurers Ltd. – 7.909.853 RON (31 decembrie 2019 – 0 RON), Elcomex I.E.A. S.A. – 4.964.692 RON (31 decembrie 2019 – 9.720.914 RON), General Concrete S.R.L. – 4.371.268 RON (31 decembrie 2019 – 3.575.409 RON).

La 30 iunie 2020, pozitia "Datorii comerciale si alte datorii" include suma de 34.516.240 RON (31 decembrie 2019: 31.671.319 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitiile "Furnizori" si "Furnizori de imobilizari" suma de 26.359.530 RON (31 decembrie 2019: 22.793.340 RON) si in pozitia "Datorii catre stat" suma de 8.138.445 RON (31 decembrie 2019: 8.868.052 RON), reprezentand contributia catre ANDR, pentru dezafectarea unitatiilor nucleare si depozitarea permanenta a deseurilor radioactive.

Pozitia „Obligatii privind beneficiile angajatilor" include suma de 11,5 mil. RON, reprezentand angajament preliminar privind acordarea sumelor de distribuit conform Bugetului de Venituri si Cheltuieli aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/05.03.2020, aferente salariilor, sporurilor, primelor si altor bonificatii si fond de premiere, ce vor fi acordate pana la sfarsitul anului 2020 sub forma de bonusuri, dar care sunt aferente perioadei de 3 luni incheiata la 31 martie 2020.

15. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE

(i) Venituri din vanzarea de energie electrica

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Vanzari de energie pe piata reglementata	72.586.553	564.990	204.817.174	1.148.813
Vanzari de energie pe piata libera	458.420.400	514.073.844	948.934.255	1.175.923.091
Vanzari de energie termica	970.454	1.657.313	3.754.425	4.652.589
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	5.955	5.962	13.617	13.605
Total	**531.983.362**	**516.302.109**	**1.157.519.471**	**1.181.738.098**

15. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE (CONTINUARE)

(ii) Cantitatea de energie vanduta

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	385.135	3.000	1.086.736	6.100
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.301.582	2.351.305	4.444.507	5.091.397
Total	**2.686.717**	**2.354.305**	**5.531.243**	**5.097.497**

Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare la piata de echilibrare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si a constituit Garantie in valoare de 50.000 RON, valabila pana pe 22.06.2021 si este membru al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea (PRE), fata de care a constituit garantii in valoare de 1.450.000 RON, valabila pana la 27.11.2020.

Societatea desfasoara activitatea de producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere 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 S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social – culturale. Vanzarile de energie termica in semestrul I 2020 sunt in suma de 3.754.425 RON (30 iunie 2019: 4.652.589 RON).

Cantitatea de energie vanduta prezentata, nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cantitate de 18.228 MWh pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (14.827 MWh in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019).

Ca urmare a Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/28.12.2018, ce modifica si completeaza Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, ANRE a emis Ordinul nr. 216/11.12.2019 de aprobare a Metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta. Conform Deciziei ANRE nr. 2213/23.12.2019, cantitatea atribuita SNN pentru semestrul I 2020 pe contracte reglementate este de 1.087 GWh, din care 701,4 GWh pentru trimestrul I 2020 si 385,6 GWh pentru trimestrul II 2020. Pentru semestrul I 2020, ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 188,47 RON/MWh (fara Tg). In cursul semestrului I 2020, Societatea a vandut 19,6% din energie pe piata reglementata (semestrul I 2019: 0,1%), la pret reglementat.

Pe piata concurentiala, in semestrul I 2020, Societatea a livrat 80,1% din energia vanduta (semestrul I 2019: 99,6%). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in semestrul I 2020 a fost de 213,51 RON/MWh (semestrul I 2019: 230,96 RON/MWh), valoare neta de Tg.

16. ALTE VENITURI

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Venituri din subventii pentru investitii	3.590.019	3.590.013	7.179.586	7.182.591
Venituri din penalitati si despagubiri	140.364	247.189	245.815	400.934
Venituri din reversarea provizioanelor, nete	3.499.742	(869.520)	3.499.742	-
Alte venituri	3.531.707	8.713.795	7.392.191	13.434.437
Total	**10.761.832**	**11.681.477**	**18.317.334**	**21.017.962**

17. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Salarii si indemnizatii	96.137.173	109.958.389	201.696.315	218.531.873
Cheltuieli cu asigurarile sociale si asimilate	9.122.889	8.389.924	16.834.802	15.248.489
Total cheltuieli cu personalul	**105.260.062**	**118.348.313**	**218.531.117**	**233.780.362**

In baza Bugetului de Venituri si Cheltuieli aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/05.03.2020, la 30 iunie 2020, cheltuielile cu personalul includ suma de 11,5 mil. RON, reprezentand angajament preliminar privind acordarea sumelor de distribuit aferente salariilor, sporurilor, primelor si altor bonificatii si fond de premiere, ce vor fi acordate pana la sfarsitul anului 2020 sub forma de bonusuri, dar care sunt aferente perioadei de 3 luni incheiata la 31 martie 2020 si suma de 13,6 mil. RON angajament preliminar al Societatii fata de angajati privind acordarea sumelor aferente participarii salariatilor la profitul anului 2020, ca urmare a realizarii rezultatului bugetat la 30 iunie 2020.

18. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	20.545.225	19.271.880	38.560.359	33.060.597
Cheltuieli cu ANDR	24.382.215	24.327.179	48.609.254	48.709.675
Cheltuieli privind energia si apa	18.382.106	17.524.050	39.026.657	37.337.531
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	13.455.630	12.532.120	22.428.534	23.659.006
Cheltuieli cu contributia ANRE	1.026.803	10.624.848	2.053.607	21.249.695
Cheltuieli cu primele de asigurare	1.709.379	1.743.984	5.424.376	5.284.839
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	1.326.784	2.121.985	3.300.653	3.841.093
Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de valoare, nete	(4.132.037)	10.465.246	-	10.465.246
Alte cheltuieli din exploatare	17.003.383	7.347.247	25.655.199	11.824.377
Total	**93.699.488**	**105.958.539**	**185.058.639**	**195.432.059**

18. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE (CONTINUARE)

Cheltuieli cu ANDR

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007 privind gestionarea in siguranta a deseurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Societatea este obligata sa vireze doua tipuri de contributii la ANDR:

- contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 0,6 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
- contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 1,4 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.

Potrivit acestui act legislativ, contributia anuala pentru dezafectare se achita pe durata de viata proiectata a unitatilor nucleare, iar contributia anuala directa pentru depozitarea definitiva se achita pe durata de exploatare a unitatilor nucleare, si in consecinta, ANDR isi asuma responsabilitatea pentru gestionarea intregului proces de dezafectare, la sfarsitul duratei de viata utila a centralelor nucleare si de depozitare a deseurilor rezultate.

Cheltuieli cu contributia ANRE

Contributia catre ANRE calculata in baza Ordinului ANRE nr. 1/2020, conform caruia Societatea plateste 0,1% din cifra de afaceri aferenta anului 2019, realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute, in valoare de 2.053.607 RON (30 iunie 2019: 21.249.695 RON). Pentru anul 2019 contributia a fost platita in baza Ordonantei de Urgenta nr.114/2018, care stabilea un procent de 2% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

Alte cheltuieli din exploatare

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 4.950.000 RON (30 iunie 2019: 4.959.723 RON).

19. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Venituri din dobanzi	16.349.135	14.417.549	31.566.471	28.008.716
Venituri din diferente de curs valutar	4.385.274	6.010.719	15.620.427	6.725.499
Venituri din dividende	1.769	-	1.769	-
Total venituri financiare	**20.736.178**	**20.428.268**	**47.188.667**	**34.734.215**
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(9.795.479)	(3.164.803)	(16.042.584)	(30.990.529)
Cheltuieli privind dobanzile	(3.200.185)	(3.847.543)	(6.537.159)	(7.806.442)
Total cheltuieli financiare	**(12.995.664)**	**(7.012.346)**	**(22.579.743)**	**(38.796.971)**
Venituri/(Cheltuieli) financiare nete	**7.740.514**	**13.415.922**	**24.608.924**	**(4.062.756)**

20. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit recunoscut in situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global se prezinta astfel:

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	23.500.462	20.435.099	69.938.055	71.285.504
(Venit)/Cheltuiala din impozit amanat, net	2.112.790	(430.902)	57.743	(1.824.179)
Total	**25.613.252**	**20.004.197**	**69.995.798**	**69.461.325**

21. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE

i) Tranzactii cu societati detinute de stat

Societatea opereaza intr-un mediu economic dominat de societati detinute sau controlate de Statul Roman prin autoritatile sale guvernamentale si agentii, denumite colectiv societati detinute de stat.

Societatea a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute sau controlate de stat incluzand: vanzari de energie electrica (OPCOM S.A., Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A.); achizitii de energie electrica (S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.); achizitii de servicii de transport a energiei electrice si de echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.); achizitie de uraniu natural sub forma de pulbere sinterizabila de UO2 (Compania Nationala a Uraniului S.A.); achizitie de servicii de prelucrare a materialelor nucleare neconforme continand uraniu natural provenite de la Sucursala FCN Pitesti, in scopul recuperarii uraniului sub forma de pulbere sinterizabila de UO2 (Compania Nationala a Uraniului S.A.); achizitie de servicii de tratare a apelor radioactive rezultate din activitatile de productie (Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti) si plata contributie pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor doua unitati si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea permanenta a rezidurilor rezultate (Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive).

21. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)

Societatea a identificat in cursul desfasurarii activitatii sale urmatoarele tranzactii si solduri realizate cu principalele parti afiliate:

	Vanzari in perioada de 6 luni incheiata la		Creante la	
	30 iunie 2020 (revizuit)	**30 iunie 2019 (revizuit)**	**30 iunie 2020 (revizuit)**	**31 decembrie 2019 (auditat)**
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	329.459.420	151.004.515	917.668	610.066
Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A.	31.426.468	-	6.158.681	-
Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A.	6.398.810	30.732.242	1.253.982	-
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	3.760.887	4.707.853	1.996.460	1.248.170
C.N. Transelectrica S.A.	71.240	20.492.757	12.038	15.103
Energonuclear S.A.	57.886	46.228	4.185.338	3.630.903
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	26.962	168	6.951	-
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	2.957	2.774	536	1.415
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	2.457	-	-	-
Institutul National de Cercetare – Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice si Izotopice	336	-	-	-
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	252	3.319	-	-
Compania Nationala a Uraniului S.A.	168	-	28.935.648	22.679.314
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei[*)]	-	-	2.053.607	-
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	-	-	580	240
Total	**371.207.843**	**206.989.856**	**45.521.490**	**28.185.212**

[*)] Creanta in sold la 30 iunie 2020 aferenta Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei reprezinta contributia platita in avans pentru perioada 01.07.2020 – 31.12.2020, in baza Ordinului nr. 1/2020.

21. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)

i) Tranzactii cu societati detinute de stat (continuare)

	Achizitii in perioada de 6 luni incheiata la		Datorii la	
	30 iunie 2020 (revizuit)	**30 iunie 2019 (revizuit)**	**30 iunie 2020 (revizuit)**	**31 decembrie 2019 (auditat)**
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	48.609.254	48.709.674	8.138.455	8.868.052
Apele Romane Bucuresti	29.397.934	28.343.376	11.277.428	11.923.228
Compania Nationala a Uraniului S.A.	11.344.789	7.667.566	8.358.373	195.757
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	9.180.998	9.015.126	-	-
C.N. Transelectrica S.A.	7.266.390	5.886.803	2.657.753	2.673.283
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	5.687.588	4.889.699	1.980.560	3.165.422
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	5.197.629	12.849.540	456.379	12.420
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	2.596.329	2.891.916	948.608	1.034.812
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	2.576.133	3.198.958	579.351	2.022.158
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei[*)]	2.056.107	21.253.695	-	-
Raja S.A.	1.312.529	1.306.387	1.198	578.783
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	206.794	12.200	14.042	821.141
Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat	84.330	68.043	6.120	180
Centrul Meteorologic Dobrogea	58.932	54.642	18.533	23.769
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	57.238	323.632	3.542	83.771
Institutul National de Hidrologie si Gospodarirea Apelor	27.500	27.500	10.908	10.908
Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune S.A.	22.228	4.400	9.744	1.737
Institutul National de Cercetare – Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice si Izotopice	1.261	78.864	-	36.890
Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale	-	15.564.733	-	-
Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare	-	-	9.926	9.926
Total	**125.683.962**	**162.146.753**	**34.470.909**	**31.462.238**

[*)] Achizitiile din perioada 01.01.2020 – 30.06.2020 aferente Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei reprezinta contributia pentru aceasta perioada, in baza Ordinului nr. 1/2020.

Soldurile datoriilor catre partile afiliate la 30 iunie 2020, respectiv 31 decembrie 2019, prezentate mai sus, nu includ avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

21. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)

ii) Salarizarea conducerii Societatii

Conducerea Societatii este formata din:

- membrii Consiliului de Administratie care au incheiate contracte de mandat cu Societatea;
- directorii cu contracte de mandat din cadrul Societatii;
- alti directori din cadrul Societatii care au incheiate contracte individuale de munca, in conditiile prevazute in contractele colective de munca, dupa caz.

Membrii Consiliului de Administratie au incheiate contracte de mandat cu Societatea, remuneratia acestora fiind aprobata de Adunarea Generala a Actionarilor. Directorii cu contracte de mandat sunt remunerati in baza prevederilor contractuale in cadrul limitelor generale aprobate de Adunarea Generala a Actionarilor.

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)**
Remuneratia conducerii Societatii (sume brute)	4.688.429	3.906.471
Total	**4.688.429**	**3.906.471**

22. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR

a. Factorii riscurilor financiare

Riscul de credit

Riscul de credit este riscul ca Societatea sa suporte o pierdere financiara ca urmare a neindeplinirii obligatiilor contractuale de catre un client sau o contraparte la un instrument financiar, iar acest risc rezulta in principal din creantele comerciale si investitiile financiare ale Societatii.

Activele financiare, care pot supune Societatea la riscul de credit, sunt in principal creantele comerciale, numerarul si echivalentele de numerar si depozitele bancare. Vanzarea energiei electrice se realizeaza catre clienti pe piata concurentiala, in baza cadrului stabilit de ANRE si regulilor pietei OPCOM . Valoarea creantelor, neta de ajustarile pentru depreciere, reprezinta suma maxima expusa riscului de credit.

La 30 iunie 2020 Societatea este expusa unui risc de creditare mediu, data fiind distributia vanzarilor catre mai multi terti, din care aproximativ 47% (30 iunie 2019: 60%) din creantele comerciale nete sunt fata de Electrica Furnizre S.A., Enel Energie Muntenia S.A. si E.ON Energie Romania S.A. (a se vedea Nota 8). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

Numerarul si depozitele bancare sunt plasate in diferite institutii financiare (banci), urmarindu-se reducerea riscului de contrapartida, prin limitarea expunerii fata de o singura institutie financiara.

22. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

a. Factorii riscurilor finanicare (continuare)

Riscul de credit (continuare)

Expunerea maxima la riscul de credit la data raportarii a fost:

	Valoarea neta	
	30 iunie 2020 (revizuit)	**31 decembrie 2019 (auditat)**
Active financiare		
Creante comerciale	163.450.660	220.284.169
Depozite bancare	769.769.000	58.879.494
Numerar si echivalente de numerar	1.087.718.980	1.793.145.389
Alte creante, nete	55.561.951	31.416.822
Total active financiare	**2.076.500.591**	**2.103.725.874**

Situatia vechimii **creantelor comerciale** la data raportarii este:

	Valoare bruta 30 iunie 2020 (revizuit)	**Ajustari pentru depreciere 30 iunie 2020 (revizuit)**	**Valoare bruta 31 decembrie 2019 (auditat)**	**Ajustari pentru depreciere 31 decembrie 2019 (auditat)**
Neajunse la scadenta	123.222.703	-	169.522.876	-
Cu scadenta depasita intre 1 – 30 zile	247.981	-	445.870	-
Cu scadenta depasita intre 31 – 90 zile	832.570	-	24.792	-
Cu scadenta depasita intre 91 – 180 zile	16.041	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 181 – 270 zile	1.498	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271 – 365 zile	-	-	698	-
Mai mult de un an	10.104.000	(10.104.000)	10.496.161	(10.496.161)
Total	**134.424.793**	**(10.104.000)**	**180.490.397**	**(10.496.161)**

Evolutia ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2020 (revizuit)	**31 decembrie 2019 (auditat)**
Sold la 1 ianuarie	(10.496.161)	**(10.858.933)**
Ajustari pentru depreciere reversate, net	392.161	362.772
Sold la sfarsitul perioadei	**(10.104.000)**	**(10.496.161)**

22. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

a. Factorii riscurilor finanicare (continuare)

Riscul de credit (continuare)

Situatia vechimii **altor creante**, incusiv TVA de recuperat, la data raportarii este:

	Valoare bruta 30 iunie 2020 (revizuit)	Ajustari pentru depreciere 30 iunie 2020 (revizuit)	Valoare bruta 31 decembrie 2019 (auditat)	Ajustari pentru depreciere 31 decembrie 2019 (auditat)
Neajunse la scadenta	39.071.778	-	50.286.478	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	-	-	400	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	-	-	1.193	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	-	-	1.861	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	58.089	-	-	-
Mai mult de un an	596.559	(596.559)	3.074.604	(3.074.604)
Total	**39.726.426**	**(596.559)**	**53.364.536**	**(3.074.604)**

b. Gestionarea capitalului

Valoarea justa a instrumentelor financiare

Valoarea justa este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba in tranzactiile obisnuite desfasurate in conditii obiective intre parti interesate si in cunostinta de cauza, altele decat cele determinate de lichidare sau vanzare silita. Valorile juste se obtin din preturile de piata cotate sau modelele de fluxuri de numerar, dupa caz. La 30 iunie 2020, respectiv 31 decembrie 2019, managementul considera ca valorile juste ale numerarului si echivalentelor de numerar, creantelor comerciale si altor creante, datoriilor comerciale, precum si ale altor datorii pe termen scurt aproximeaza valoarea lor contabila.

Avand in vedere sectorul in care activeaza compania, coroborat cu caracterul specific al investitiilor ce fac obiectul finantarilor si structurii garantiilor care includ o garantie guvernamentala, precum si datorita caracterului variabil al ratei de dobanda, conducerea Societatii apreciaza ca valoara justa a imprumuturilor este aproximativ egala cu valoarea contabila a acestora. Valoarea contabila a imprumuturilor este costul amortizat. In baza acestor considerente, imprumuturile au fost clasificate Nivel 2.

30 iunie 2020 (revizuit) **Active financiare**	**Valoare contabila**	**Valoare justa**	**Nivel**
Imobilizari financiare	6.506.031	6.506.031	2
Creante comerciale nete	163.450.660	163.450.660	2
Numerar si echivalente de numerar	1.087.718.980	1.087.718.980	2
Depozite bancare	769.769.000	769.769.000	2
Alte creante nete	55.561.951	55.561.951	2
Total active financiare	**2.083.006.622**	**2.083.006.622**	

22. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

b. Gestionarea capitalului (continuare)

Valoarea justa a instrumentelor financiare (continuare)

31 decembrie 2019 (auditat) **Active financiare**	**Valoare contabila**	**Valoare justa**	**Nivel**
Imobilizari financiare	42.836.031	42.836.031	2
Creante comerciale nete	220.284.169	220.284.169	2
Numerar si echivalente de numerar	1.793.145.389	1.793.145.389	2
Depozite bancare	58.879.494	58.879.494	2
Alte creante nete	31.416.822	31.416.822	2
Total active financiare	**2.146.561.905**	**2.146.561.905**	

30 iunie 2020 (revizuit) **Datorii financiare pe termen lung**	**Valoare contabila**	**Valoare justa**	**Nivel**
Imprumuturi financiare pe termen lung	396.048.119	396.048.119	2
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	220.698.799	220.698.799	2
Total datorii financiare pe termen lung	**616.746.918**	**616.746.918**	
Datorii financiare pe termen scurt			
Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	177.003.311	177.003.311	2
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	58.601.747	58.601.747	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	212.420.026	212.420.026	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	31.825.262	31.825.262	2
Total datorii financiare pe termen scurt	**479.850.346**	**479.850.346**	

31 decembrie 2019 (auditat) **Datorii financiare pe termen lung**	**Valoare contabila**	**Valoare justa**	**Nivel**
Imprumuturi financiare pe termen lung	499.908.597	499.908.597	2
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	213.470.997	213.470.997	2
Total datorii financiare pe termen lung	**713.379.594**	**713.379.594**	
Datorii financiare pe termen scurt			
Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	220.236.112	220.236.112	2
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	65.442.649	65.442.649	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	212.891.292	212.891.292	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	27.863.600	27.863.600	2
Total datorii financiare pe termen scurt	**526.433.653**	**526.433.653**	

23. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE

(i) Impozitare

Sistemul de impozitare din Romania este intr-o faza de consolidare si armonizare cu legislatia europeana. Totusi, inca exista interpretari diferite ale legislatiei fiscale. In anumite situatii, autoritatile fiscale pot trata in mod diferit anumite aspecte, procedand la calcularea unor impozite si taxe suplimentare si a dobanzilor si penalitatilor de intarziere aferente. In Romania, exercitiul fiscal ramane deschis pentru verificare fiscala timp de 5 ani. Conducerea Societatii considera ca obligatiile fiscale incluse in aceste situatii financiare sunt adecvate si nu are cunostinta despre anumite circumstante care ar conduce la potentiale datorii semnificative in acest sens.

(ii) Alte controale

In baza Avizului de inspectie fiscala FMC 163/23.07.2018, incepand cu data de 23.08.2018 la sediul Societatii s-a prezentat o echipa de control pentru verificarea impozitului pe profit pentru perioada 2012 - 2017, impozit pe veniturile obtinute din Romania de persoane nerezidente, pe venituri din dividende obtinute din Romania de persoane nerezidente si pe venituri din redevente obtinute din Romania de persoane nerezidente pentru perioada 2015 - 2017, TVA pentru perioada 2013 - 2017, impozit pe veniturile din dobanzi obtinute din Romania de persoane nerezidente pentru perioada 2015 - 2017. Inspectia fiscala s-a incheiat prin RIF nr. FMC 27/18.02.2020, inregistrat la SNN sub nr. 2621/21.02.2020, iar prin Decizia de impunere privind obligatiile fiscale principale aferente diferentelor bazelor de impozitare stabilite in cadrul inspectiei fiscale nr. FMC 111/18.02.2020 au fost stabilite debite in valoare de 2.453.799 RON. Pentru accesoriile aferente acestor debite SNN a depus o Cerere de anulare a accesoriilor la ANAF, inregistrata la SNN sub nr. 3164/03.03.2020 si la ANAF sub nr. 11264/03.03.2020, prin care a solicitat anularea acestora conform art. 27 din Ordonanta Guvernului nr. 6/2019 privind instituirea unor facilitati fiscale. Ca urmare ANAF a emis Decizia de anulare a obligatiilor de plata accesorii nr. 559/06.03.2020.

(iii) Polite de asigurare

La 30 iunie 2020, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Limita de indemnizare este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Limita de indemnizare este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda).
- Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN (“D&O”), pentru a limita a raspunderii (suma asigurata de 30 milioane EUR).

(iv) Aspecte de mediu

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 iunie 2020 si la 31 decembrie 2019 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Nota 18). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 30 iunie 2020 nu sunt semnificative.

Cu toate acestea, punerea in aplicare a reglementarilor de mediu in Romania evolueaza si aplicarea acestora de catre autoritatile guvernamentale este in continua schimbare. Societatea evalueaza periodic obligatiile care ii revin in temeiul reglementarilor de mediu. Obligatiile determinate sunt recunoscute imediat. Potentialele datorii, care ar putea aparea ca urmare a modificarilor in reglementarile existente, litigii civile sau a legislatiei, nu pot fi estimate, dar ar putea fi semnificative. In contextul legislatiei in vigoare, conducerea considera ca nu exista datorii semnificative pentru daunele aduse mediului.

23. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)

(v) Litigii in curs

In cursul semestrului I 2020, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

In opinia conducerii Societatii nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Societatii care sa nu fi fost prezentat in aceste situatii financiare.

(vi) Angajamente

La 30 iunie 2020 valoarea totala a angajamentelor este reflectata integral in pozitia *„Datorii comerciale si alte datorii”,* reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

(vii) Garantii

Tranzactionarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzactii Societatea sa ofere scrisori de garantie bancara pentru participarea la anumite piete cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intra Zilnica), licitatii (PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciul Universal) sau in favoarea clientilor (PCCB-NC – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua, PCCB-LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciu Universal).

La 30 iunie 2020, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea clientilor pentru contracte incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PCSU este in suma de 79,12 milioane RON, in favoarea clientilor pentru contracte incheiate pe piata reglementata in suma de 20,01 milioane RON, iar in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 37,28 milioane RON.

De asemenea, la 30 iunie 2020, Societatea are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. si Ciga Energy S.A., in suma de 3,96 milioane RON, cu rolul de a asigura lichiditatea pe Piata de Echilibrare, prin constituirea de catre fiecare Parte Responsabila cu Echilibrarea a unei garantii financiare in favoarea Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A., in contul Conventiei de Parte Responsabila cu Echilibrarea incheiata intre Societate ca titular de licenta si Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A.

Pentru toate aceste scrisori de garantie bancara, Societatea fie a constituit depozite colaterale, fie a incheiat contracte de credit privind emiterea de scrisoari de garantie bancare, la bancile emitente ale scrisorilor de garantie.

La 30 iunie 2020 Societatea are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

La 30 iunie 2020, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PCSU este in suma de 286,32 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

24. EVENIMENTE ULTERIOARE

Majorarea capitalului social

Prin Raportul Curent publicat in data de 24 februarie 2020, S.N. Nuclearelectrica S.A. a informat actionarii si investitorii cu privire la aprobarea majorarii capitalului social al SNN de catre Consiliul de Administratie, cu aport in natura si numerar in suma totala maxima de 1.380.150 RON, de la valoarea actuala de 3.015.138.510 RON la valoarea de 3.016.518.660 RON, prin emiterea unui numar maxim de 138.015 actiuni noi, nominative, dematerializate, la un pret de 10 RON/actiune, egal cu valoarea nominala (fara prima de emisiune). In acest sens, in data de 2 aprilie 2020 Societatea a publicat in Monitorul Oficial nr. 1.255, partea a IV-a, Decizia Consiliului de Administratie nr. 28 din data de 24.02.2020. La data intocmirii prezentelor Situatii Financiare Interimare Individuale procesul de majorare al capitalului social este in curs de derulare. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 161/30.07.2020 a fost aprobat Prospectul Proportionat de Oferta.

Schimbari in conducerea Societatii – Directori

Prin Raportul Curent publicat in data de 23 iulie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la Decizia Consiliului de Administratie nr. 158/23.07.2020 prin care a fost aprobata numirea Domnului Paul Ichim in functia de Director Financiar al SNN cu un mandat pe o perioada de 4 ani incepand cu data de 1 august 2020, ca urmare a finalizarii procedurii de selectie, organizata in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare.

Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie

Prin Raportul Curent publicat in data de 10 iulie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii ca membrii Consiliului de Administratie al SNN au luat act, prin Decizia nr. 130/10.07.2020, de cererea de renuntare a Domnului Iulian Robert Tudorache din calitatea sa de membru al Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 24 august 2020.

Prin Raportul Curent publicat in data de 23 iulie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii ca in cadrul sedintei Consiliului de Administratie din data de 23.07.2020 a fost aprobata numirea Domnului Teodor Minodor Chirica in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN incepand cu data de 23 iulie 2020 pana la expirarea mandatului (Decizia Consiliului de Administratie nr. 131/23.07.2020).

Prin Hotararea nr. 9/27.07.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGOA”) a fost aprobata alegerea Domnului Teodor Minodor Chirica ca membru al Consiliului de Administratie al SNN, cu o durata a mandatului pana la data de 28 septembrie 2022, data la care inceteaza mandatul administratorilor in functie (punctele 3.2 si 4 ale ordinei de zi AGOA din 27 iulie 2020).

Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda

Incepand cu data de 20 iunie 2020 ora 11:00, Unitatea 1 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata.

In perioada opririi planificate, realizata o data la doi ani, se vor efectua activitati din urmatoarele programe: programul de mentenanta preventiva si corectiva; programul de inspectii; programul de testare obligatorie pe perioada opririlor planificate, conform cerintelor Comisiei Nationale pentru Controlul Activitatilor Nucleare, care se pot efectua numai cu centrala oprita si programul de implementare a modificarilor pe proiect pe anumite sisteme / echipamente / componente.

Lucrarile se vor efectua in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate utilizate la Sucursala CNE Cernavoda si cu respectarea tuturor masurilor de protectie impotriva COVID19.

24. EVENIMENTE ULTERIOARE (CONTINUARE)

Efectele COVID19

Ulterior sfarsitului exercitiului financiar 2019, la nivel global a izbucnit o epidemie cu un virus (COVID19) cu raspandire rapida si cu potentiale efecte severe asupra persoanelor infectate. Extinderea virusului a inceput prin a afecta populatia si economia Chinei in ianuarie 2020, iar in februarie si martie a devenit semnificativa si in alte parti ale lumii, inclusiv Europa. In urma acestor evolutii, Organizatia Mondiala a Sanatatii a declarat existenta unei "pandemii" in data de 11 martie 2020. In acest context, numeroase state, inclusiv Romania, au luat masuri pentru limitarea raspandirii virusului si imbolnavirii populatiei (de ex. anulare evenimente publice, inchidere granite, restrangere / inchidere anumite activitati, recomandare izolare sau reducere interactiuni sociale etc.), masuri cu potential impact semnificativ asupra anumitor sectoare de activitate Toate aceste masuri se asteapta sa aiba ca efect o incetinire a economiei globale.

La data intocmirii acestor Situatii Financiare Interimare Individuale nu se stie pentru cat timp se va prelungi situatia de incertitudine actuala si care va fi efectul final asupra situatiei economice a societatilor din Romania si din celelalte tari afectate. In consecinta, tinand cont de informatiile disponibile la data intocmirii acestor Situatii Financiare Interimare Individuale managementul Societatii nu poate evalua impactul financiar si nici durata efectelor acestei pandemii. Acest eveniment nu ajusteaza cifrele din prezentele Situatii Financiare Interimare Individuale.

Societatea urmareste in prezent respectarea intocmai a masurilor stabilite de autoritati si ia masuri de preventie a extinderii efectelor pandemiei. Inca din luna martie 2020, la nivelul SNN exista un plan intern de protectie a tuturor categoriilor de personal si de asigurare a continuitatii operarii si productiei in conditii de siguranta, in conformitate cu standardele internationale din industria nucleara si prevederile nationale in materie.

Pe baza analizei noastre interne privind potentialul impact asupra activitatii Societatii noastre, tinand cont de informatiile disponibile in prezent, ne asteptam ca aceasta criza sa afecteze activitatea Societatii in 2020, dar fara un impact semnificativ asupra pozitiei financiare a Societatii. SNN informeaza ca procesele de baza se desfasoara in parametri normali, actiunile si masurile suplimentare fiind elaborate si implementate in coordonare cu toate institutiile abilitate ale Statului Roman.

Cosmin Ghita
Director General

Paul Ichim
Director Financiar

MAZARS

RAPORT DE REVIZUIRE

Către acţionarii S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.

Introducere

1. Am revizuit situațiile financiare statutare interimare individuale ataşate ale S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. ("Societatea"), care cuprind situația individuală a poziției financiare la data de 30.06.2020, situația individuală a profitului sau pierderii și a altor elemente ale rezultatului global, situația individuală a modificărilor capitalurilor proprii și situația individuală a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de șase luni încheiată la această dată, precum și o sinteză a politicilor contabile semnificative și alte note explicative.

Responsabilitatea conducerii pentru întocmirea situațiilor financiare statutare interimare individuale

2. Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea și prezentarea fidelă a acestor situații financiare statutare interimare individuale în conformitate cu prevederile Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările ulterioare („OMFP 2844/2016"), și pentru un anumit nivel al controlului intern pe care conducerea îl consideră relevant pentru întocmirea și prezentarea de situații financiare ce nu conțin denaturări semnificative datorate fie fraudei, fie erorii.

Responsabilitatea auditorului

3. Responsabilitatea noastră este de a exprima o concluzie asupra situațiilor financiare statutare interimare individuale pe baza activității de revizuire.

Aria de aplicabilitate a revizuirii

4. Am efectuat revizuirea în conformitate cu Standardul Internațional pentru Misiuni de Revizuire 2410 – „Revizuirea informațiilor financiare interimare efectuate de auditorul independent al entității" („ISRE 2410"). Acest standard cere ca noi să planificăm şi să efectuăm revizuirea astfel încât să obţinem o asigurare moderată că situaţiile financiare nu conţin erori semnificative. O revizuire a situaţiilor financiare este limitată în principal la efectuarea unor proceduri de intervievare a angajaţilor Societăţii, în special a persoanelor responsabile pentru activitățile financiare și contabile, şi la proceduri analitice aplicate datelor financiare, şi prin urmare oferă o garanţie mai mică decât un audit. Aria de aplicabilitate a unei revizuiri este in mod semnificativ mai redusă decât cea a unui audit efectuat în conformitate cu Standardele de Audit și, prin urmare, nu putem să obținem asigurarea că vom sesiza toate aspectele semnificative care ar putea fi identificate în cadrul unui audit. Prin urmare, nu exprimăm o opinie de audit.

Bazele concluziei cu rezerve

5. După cum este prezentat în Nota 4 la situațiile financiare interimare individuale anexate, la 30.06.2020 Societatea are înregistrate imobilizări corporale în curs cu valoarea contabilă de 273.960.000 RON (273.960.000 RON la 31.12.2019), constând în capitalizări de elemente destinate unităților 3 şi 4 ale centralei nucleare de la Cernavodă. Înainte de anul 1991, unitățile nucleare 1, 2, 3, 4 și 5 au fost considerate un singur proiect şi, de aceea, costurile de construcție efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecărei unități. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de construcție pentru unitățile 3 și 4 ale centralei nucleare. Nu am putut obține probe suficiente și adecvate cu privire la acuratețea acestei alocări, care are efect asupra evaluării acestor active. Aceste limitări au de asemenea impact asupra datoriei privind impozitul amânat alocată pentru unitățile 3 și 4 la 30.06.2020, în sumă de 43.524.186 RON (43.524.186 RON la 31.12.2019). În consecință, nu am fost în măsură să determinăm dacă sunt necesare ajustări ale imobilizărilor corporale, datoriei privind impozitul amânat și rezultatului reportat la 30.06.2020 și, în consecință, ale deprecierii și amortizării, cheltuielii cu impozitul pe profit și profitului net pentru perioada de șase luni încheiată la aceeași dată.

Concluzia cu rezerve

6. Pe baza revizuirii efectuate, cu excepţia aspectelor menţionate în paragraful 5 de mai sus, nu am sesizat niciun aspect care să ne facă să credem că situaţiile financiare interimare individuale anexate ale S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. la 30.06.2020 nu sunt întocmite, sub toate aspectele semnificative, în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările ulterioare.

Evidențierea unor aspecte

7. Fără a emite rezerve suplimentare asupra concluziei noastre, atragem atenția asupra Notelor 1 și 6 din situațiile financiare interimare individuale, care descrie faptul că există o incertitudine cu privire la capacitatea filialei Energonuclear S.A. de a-și continua activitatea. Valoarea totală recuperabilă estimată a investiției în unităţile 3 și 4 din Cernavodă, incluzând de asemenea și toate elementele individuale capitalizate de către Societate, a fost determinată de către conducere bazându-se pe anumite premise, judecăți profesionale, probabilități cu privire la evenimente ulterioare, care sunt considerate ca fiind rezonabile în circumstanțele date, precum și pe alţi factori, în ipoteza că negocierile curente între conducerea Societății și investitorul selectat vor fi încheiate cu succes. În eventualitatea în care oricare dintre premise, judecăți profesionale, probabilități cu privire la evenimente ulterioare și alți factori nu se materializează, aceasta ar putea cauza o ajustare materială asupra valorii nete a activelor, datoriilor și rezultatelor individuale ale Societății pentru exerciţiul financiar curent sau viitor, impact care nu poate fi estimat rezonabil la data emiterii acestor situații financiare interimare individuale.

8. Acest raport de revizuire a fost emis și este adresat exclusiv pentru informarea și uzul acționarilor Societății. În măsura maximă permisă de lege, noi nu acceptăm sau nu ne asumăm responsabilitatea față de orice altă persoană la cunoştința căreia acest raport ar putea ajunge. Angajamentul nostru de revizuire s-a desfășurat cu obiectivul de a raporta acele elemente care sunt destinate a fi adresate într-un Raport de Revizuire financiară și nu în alte scopuri. Nu ne asumăm responsabilitatea pentru utilizarea acestuia în orice alte scopuri.

Bucureşti, 10.08.2020

Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a Activităţii de Audit Statutar (ASPAAS)
Auditor financiar: **Ella Cristina Chilea**
Registru Public Electronic: **2190**

Ella Chilea

Auditor înregistrat în Registrul public electronic cu nr. 2190/2007

Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a Activităţii de Audit Statutar (ASPAAS)
Auditor financiar: **Mazars România S.R.L.**
Registru Public Electronic: **699**

În numele: **MAZARS ROMANIA SRL**

Societate înregistrată în

Registrul public electronic cu nr. 699/29.01.2007

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii Financiare Interimare Consolidate
la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la
30 iunie 2020

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea
Reglementarilor contabile conforme cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre
Uniunea Europeana, in baza Standardul International
de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara"

S.N. Nuclearelectrica S.A.
Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2019 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	**4**	5.988.509.975	6.201.492.171
Imobilizari necorporale	**5**	57.592.980	60.761.185
Imobilizari financiare		6.506.031	42.836.031
Total active imobilizate		**6.052.608.986**	**6.305.089.387**
Active circulante			
Stocuri	**6**	382.626.226	405.156.231
Creante comerciale si alte creante	**7**	159.288.129	216.728.004
Plati efectuate in avans		55.561.951	31.416.822
Depozite bancare	**8**	769.769.000	58.879.494
Numerar si echivalente de numerar	**8**	1.088.082.378	1.793.501.617
Total active circulante		**2.455.327.684**	**2.505.682.168**
Total active		**8.507.936.670**	**8.810.771.555**
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social		3.210.641.253	3.210.641.253
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans la capitalul social		21.553.548	21.553.548
Rezerva din reevaluare		1.820.339.902	1.820.339.902
Rezultatul reportat		2.090.305.899	2.250.680.741
Total capitaluri	**9**	**7.174.314.751**	**7.334.689.593**
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	**11**	396.048.119	499.908.597
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	**12**	220.698.799	213.470.997
Venituri in avans		93.240.300	100.412.631
Datorie privind impozitul amanat		80.800.750	80.743.008
Obligatii privind beneficiile angajatilor		41.621.644	41.621.644
Total datorii pe termen lung		**832.409.612**	**936.156.877**
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	**13**	177.033.761	220.398.362
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	**12**	58.601.747	65.442.649
Impozit pe profit datorat		21.331.511	13.329.182
Venituri in avans		31.825.262	27.863.600
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	**11**	212.420.026	212.891.292
Total datorii curente		**501.212.307**	**539.925.085**
Total datorii		**1.333.621.919**	**1.476.081.962**
Total capitaluri proprii si datorii		**8.507.936.670**	**8.810.771.555**

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	**14**	1.157.516.604	1.181.737.208
Venituri din transportul energiei electrice		7.147.942	5.803.810
Total venituri		**1.164.664.546**	**1.187.541.018**
Alte venituri	**15**	18.314.874	21.015.830
Cheltuieli din exploatare			
Depreciere si amortizare		(278.255.370)	(274.872.313)
Cheltuieli cu personalul	**16**	(218.531.117)	(233.780.362)
Costul energiei electrice achizitionate		(10.364.181)	(42.201.756)
Reparatii si mentenanta		(22.126.234)	(31.603.656)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(7.147.942)	(5.803.810)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(8.302.222)	(9.774.582)
Costul cu combustibilul nuclear		(64.589.721)	(50.905.952)
Alte cheltuieli din exploatare	**17**	(185.058.641)	(195.432.058)
Total cheltuieli din exploatare		**(794.375.428)**	**(844.374.489)**
Rezultat din exploatare		**388.603.992**	**364.182.359**
Cheltuieli financiare		(22.580.247)	(38.797.222)
Venituri financiare		47.134.245	34.695.445
Rezultat financiar	**18**	**24.553.998**	**(4.101.777)**
Profit inainte de impozitul pe profit		**413.157.990**	**360.080.582**
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	**19**	(69.995.810)	(69.461.441)
Profitul perioadei		**343.162.180**	**290.619.141**

Situatiile Financiare Interimare Consolidate prezentate de la pagina 1 la 35 au fost semnate la data de 10 august 2020.

Cosmin Ghita
Director General

Paul Ichim
Director Financiar

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Profitul perioadei		**343.162.180**	**290.619.141**
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente ce nu vor fi reclasificate in Contul de Profit si Pierdere			
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii, nete de impozit amanat		14.460.177	14.720.731
Rezultat reportat din alte ajustari		(5.115.626)	-
Total alte elemente ale rezultatului global		**9.344.551**	**14.720.731**
Total rezultat global aferent perioadei		**352.506.731**	**305.339.872**
Rezultatul pe actiune			
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	**10**	**1,14**	**0,96**
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	**10**	**1,14**	**0,96**

	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)	**3.210.641.253**	**31.474.149**	**21.553.548**	**1.820.339.902**	**2.250.680.741**	**7.334.689.593**
Rezultatul global						
Profitul perioadei	**-**	**-**	**-**	**-**	***343.162.180***	***343.162.180***
Alte elemente ale rezultatului global						
Rezultat reportat din alte ajustari	-	-	-	-	(5.115.626)	(5.115.626)
Total rezultat global aferent perioadei	**-**	**-**	**-**	**-**	**338.046.554**	**338.046.554**
Tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii						
Dividende distribuite	-	-	-	-	(498.421.396)	(498.421.396)
Total tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii	**-**	**-**	**-**	**-**	**(498.421.396)**	**(498.421.396)**
Sold la 30 iunie 2020 (revizuit)	**3.210.641.253**	**31.474.149**	**21.553.548**	**1.820.339.902**	**2.090.305.899**	**7.174.314.751**

	Capital social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	**3.210.641.253**	**31.474.149**	**21.553.537**	**1.820.339.902**	**2.094.981.447**	**7.178.990.288**
Rezultatul global						
Profitul perioadei	**-**	**-**	**-**	**-**	***290.619.141***	***290.619.141***
Alte elemente ale rezultatului global						
Rezultatul reportat din alte ajustari	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global aferent perioadei	**-**	**-**	**-**	**-**	**290.619.141**	**290.619.141**
Tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii						
Dividende distribuite	-	-	-	-	(378.914.310)	(378.914.311)
Total tranzactii cu actionarii, recuoscute doar in capitalurile proprii	**-**	**-**	**-**	**-**	**(378.914.311)**	**(378.914.311)**
Sold la 30 iunie 2019 (revizuit)	**3.210.641.253**	**31.474.149**	**21.553.537**	**1.820.339.902**	**2.006.686.277**	**7.090.695.118**

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	**413.157.990**	**360.080.582**
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	278.255.370	274.872.313
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale si altor creante	(5.509)	(1.287.664)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(603.881)	(628.878)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	(3.096.360)	6.471.408
(Castiguri) din cedarea activelor	(3.837)	(49.206)
(Venituri)/Cheltuieli financiare nete	(24.786.330)	3.457.097
Modificari in:		
Diminuare creante comerciale si alte creante	57.790.519	21.281.866
Diminuare/(Crestere) stocuri	18.038.041	(9.320.784)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(3.210.669)	3.016.155
Variatia cheltuielilor inregistrate in avans	(24.145.129)	(58.889.284)
(Diminuare) datorii comerciale si alte datorii	(42.653.550)	(3.541.115)
Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare	**668.736.655**	**595.468.490**
Impozit pe profit platit	(61.935.738)	(151.270.313)
Dobanzi incasate	31.163.432	30.521.213
Dobanzi platite	(3.341.369)	(4.619.794)
Numerar net aferent activitatii de exploatare	**634.622.980**	**470.099.596**
Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(3.159.635)	(11.196.527)
Achizitii de imobilizari corporale	(58.945.334)	(105.768.963)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	3.837	49.206
(Cresterea)/Diminuare in depozite bancare si imobilizari financiare reprezentand depozite bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara	(674.559.506)	25.751.509
Numerar net aferent activitatii de investitii	**(736.660.638)**	**(91.164.775)**
Flux de numerar aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(108.188.432)	(107.281.971)
Plati de dividende	(495.070.879)	(375.367.909)
Plati aferente datoriei din contractul de leasing, inclusiv dobanda	(122.270)	-
Numerar net aferent activitatii de finantare	**(603.381.581)**	**(482.649.880)**
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	**(705.419.239)**	**(103.715.059)**
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 8)	**1.793.501.617**	**1.611.958.742**
Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie (a se vedea Nota 8)	**1.088.082.378**	**1.508.243.683**

1. ENTITATEA RAPORTOARE

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("Societatea mama" sau "SNN") este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un sediu central si doua sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nuclearo – Electrica) – cu sediul in Judetul Constanta, Oras Cernavoda, Strada Medgidiei, nr. 2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007 si respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) – cu sediul in Judetul Arges, Oras Mioveni, Strada Campului, nr. 1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Municipiul Bucuresti, Sector 1, Strada Polona, nr. 65.

Societatea mama are ca principal obiect de activitate "Productia de energie electrica" – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/7403/1998, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

La 30 iunie 2020 si 31 decembrie 2019, Societatea mama detine 100% din Energonuclear S.A. ("Energonuclear"); societate cu sediul principal in Municipiul Bucuresti, Sector 2, Strada Vasile Lascar, nr. 5 - 7, Etaj 3 si inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/3999/2009, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in "Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" – Cod CAEN 7112.

Prezentele Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 cuprind Situatiile Financiare ale Societatii mama si ale filialei sale Energonuclear, denumite impreuna, "Grupul".

Activitatea principala a Grupului consta in producerea energiei electrice si termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfasurare a activitatii este in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, unde Societatea mama detine si opereaza doua reactoare nucleare functionale (Unitatea 1 si Unitatea 2). Cele doua reactoare nucleare operationale se bazeaza pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR).

Grupul detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Proiectul privind Crestrea Capacitatii de Productie este planificat a fi finalizat de catre filiala Energonuclear. Prin Hotararea nr. 8/12.06.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA") au fost aprobate urmatoarele: (i) Abrogarea "Strategiei de continuare a proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori" (2014) precum si a "Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori" (2018) (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020), (ii) Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze procedurile/demersurile/actiunile privind incetarea negocierilor cu CGN, precum si incetarea efectelor juridice (prin acordul partilor, denuntare etc.) a urmatoarelor documente: "Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (MoU)" si respectiv "Acordul Investitorilor in forma preliminara" (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020) si (iii) Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN de a initia demersurile pentru analiza si cristalizarea optiunilor strategice privind constructia de noi capacitati de productie de energie electrica din surse nucleare (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020). Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 281/14.07.2020, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost infiintat Comitetul de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

De asemenea, Grupul mai detine si un reactor (Unitatea 5), pentru care actionarii Grupului au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2.

La inceputul anului 2020 Agentia Internationala pentru Energie Atomica (AIEA) a realizat o evaluare de tip benchmark a cerintelor de proiectare pentru obiectivul de investitii Centrul de Control al Urgentei pe Amplasament (CCUA) – Unitatea 5 si o evaluare a cerintelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde /evenimente externe (in special calificarea sismica). Prezentarile sustinute de expertii internationali AIEA in cadrul benchmarking-ului au adus in prim plan o noua metoda/strategie de calificare si anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experientei seismice ca si metoda alternativa pentru calificarea sistemelor critice din Cladirea Facilitatilor pentru Situatii de Urgenta

1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)

("CFSU"). In luna iunie 2020, CNCAN si-a exprimat acordul pentru utilizarea experientei seismice ca metoda alternativa pentru demonstrarea calificarii seismice a echipamentelor critice, sens in care, in luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismica si lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. In contextul celor anterior mentionate a fost intocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare, care indica finalizarea acestui obiectiv in luna iunie 2022.

Fabricarea fasciculelor de combustibil nuclear de tip CANDU necesare operarii celor doua reactore nucleare functionale din cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, se realizeaza de catre Grup, in cadrul Sucursalei FCN Pitesti.

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu luna martie 2019, Grupul a participat atat pe segmentul competitiv, cat si pe cel reglementat al pietei, in care ANRE a stabilit prin decizie anuala/semestriala, cantitatile de energie electrica care trebuiesc vandute de Grup pe piata reglementata si respectiv pretul reglementat care trebuie practicat (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 14).

La 30 iunie 2020 actionarii Grupului sunt: Statul Roman prin Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri care detine 248.736.619 actiuni, reprezentand 82,4959% din capitalul social, Fondul Proprietatea S.A. care detine 21.102.302 actiuni, reprezentand 6,9988% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 31.674.930 actiuni, reprezentand 10,5053% din capitalul social.

Actiunile Grupului sunt tranzactionate la Bursa de Valori Bucuresti din data de 4 noiembrie 2013, avand simbol emitent SNN.

2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

Situatiile Financiare Interimare Consolidate data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2844/2016"). In intelesul OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate („IFRS adoptate de Unitunea Europeana").

Evidenta contabila a filialei este mentinuta in RON, in conformitate cu Reglementarile Contabile Romanesti ("RCR"). Aceste conturi au fost retratate pentru a reflecta diferentele existente intre conturile conform RCR si cele conform IFRS. In mod corespunzator, conturile conform RCR au fost ajustate, in cazul in care a fost necesar, pentru a armoniza aceste situatii financiare, in toate aspectele semnificative, cu IFRS adoptate de Uninunea Europeana.

Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data de si pentru perioada de luni incheiata la 30 iunie 2020 au fost revizuite de auditorul financiar al SNN – S.C. Mazars Romania S.R.L.

Aceste Situatii Financiare Interimare Consolidate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 10 august 2020 de catre conducerea Grupului.

Prezentele Situatii Financiare Interimare Consolidate au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii care presupune faptul ca Grupul isi va continua activitatea si in viitorul previzibil.

2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)

b) Prezentarea situatiilor financiare

Situatiile Financiare Interimare Consolidate sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 – „Prezentarea situatiilor finanicare" si IAS 34 – „Raportarea financiara interimara". Grupul a adoptat o prezentare bazata pe lichiditate in cadrul situatiei pozitiei financiare si o prezentare a veniturilor si cheltuielilor in functie de natura lor in cadrul situatiei profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, considerand ca aceste modele de prezentare ofera informatii care sunt credibile si mai relevante decat cele care ar fi fost prezentate in baza altor metode permise de IAS 1.

Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu IFRS si trebuie sa fie citite impreuna cu Situatiile Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2019. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia si performanta financiara a Grupului de la ultimele Situatii Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2019.

c) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale

Pregatirea Situatiilor Financiare Interimare Consolidate in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Judecatile si ipotezele asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza judecatilor referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele obtinute pot fi diferite de valorile estimarilor.

Judecatile si ipotezele ce stau la baza lor sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea este revizuita, daca revizuirea afecteaza doar acea perioada sau in perioada in care estimarea este revizuita si perioadele viitoare daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta cat si perioadele viitoare.

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Grupului si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate Situatiilor Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2019.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii Financiare Interimare Consolidate sunt aceleasi cu cele aplicate in Situatiile Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2019.

Situatiile Financiare Interimare Consolidate au fost intocmite pe baza ipotezei ca Grupul isi va continua activitatea in viitorul previzibil. Pentru evaluarea aplicabilitatii acestei ipoteze, conducerea Grupului analizeaza previziunile referitoare la intrarile viitoare de numerar.

4. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	Total
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	**32.302.399**	**4.677.768.128**	**1.957.346.184**	**1.012.849.615**	**7.680.266.326**
Intrari	-	-	24.819.413	196.309.909	221.129.322
Transferuri	-	74.616.462	21.485.075	(96.101.537)	-
Transfer pe imobilizari necorporale	-	-	-	(2.400.260)	(2.400.260)
Transfer in active detinute spre vanzare	(120.740)	-	(2.110.893)	-	(2.231.633)
Transfer din stocuri	-	-	(48.181)	5.158.567	5.110.386
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	42.735.091	(11.864.683)	30.870.408
Derecunoastere inspectii Unitatea 2	-	(46.771.637)	-	-	(46.771.637)
Derecunoastere investitii dragare	-	-	-	(5.040.010)	(5.040.010
Reclasificare apa grea	-	632.672.849	(632.672.849)	-	-
Iesiri	-	-	(3.623.763)	-	(3.623.763)
Sold la 31 decembrie 2019 (auditat)	**32.181.659**	**5.338.285.802**	**1.407.930.078**	**1.098.911.600**	**7.877.309.139**
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)	**32.181.659**	**5.338.285.802**	**1.407.930.078**	**1.098.911.600**	**7.877.309.139**
Intrari	-	-	2.455.361	55.891.181	58.346.541
Transferuri	-	24.388.175	9.561.762	(33.949.937)	-
Transfer stocuri	-	-	-	(241.380)	(241.380)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	4.398.735	(4.608.316)	(209.581)
Iesiri	-	(810.902)	(157.937)	-	(968.839)
Sold la 30 iunie 2020 (revizuit)	**32.181.659**	**5.361.863.073**	**1.424.187.999**	**1.116.003.148**	**7.934.235.880**
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	**550.782**	**83.657.435**	**939.888.417**	**148.380.315**	**1.172.476.948**
Cheltuiala cu amortizare	-	419.408.749	106.586.611	-	525.995.360
Amortizare cumulata a inspectiilor Unitatea 2	-	(46.771.637)	-	-	(46.771.637)
Amortizarea cumulata iesiri	-	-	(3.237.033)	-	(3.237.033)
Derecunoastere amortizare cumulata a transferurilor in stocuri	-	-	(48.181)	-	(48.181)
Reclasificare apa grea	-	215.583.234	(215.583.234)	-	-
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	7.429.167	19.972.344	27.401.511
Sold la 31 decembrie 2019 (auditat)	**550.782**	**671.877.780**	**835.035.747**	**168.352.659**	**1.675.816.967**
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)	**550.782**	**671.877.780**	**835.035.747**	**168.352.659**	**1.675.816.967**
Cheltuiala cu amortizare	-	227.714.156	38.460.735	-	266.174.891
Amortizare cumulata iesiri	-	(810.902)	(221.346)	-	(1.032.248)
Derecunoastere amortizare cumulata a transferurilor in stocuri	-	-	-	-	-
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	18.982.767	(13.505.355)	5.477.412
Sold la 30 iunie 2020 (revizuit)	**550.782**	**898.781.033**	**892.257.903**	**154.847.304**	**1.946.437.023**
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	**31.751.617**	**4.594.110.693**	**1.017.457.767**	**864.469.300**	**6.507.789.378**
Sold la 31 decembrie 2019 (auditat)	**31.630.877**	**4.666.408.022**	**572.894.331**	**930.558.941**	**6.201.492.171**
Sold la 30 iunie 2020 (revizuit)	**31.630.877**	**4.463.082.040**	**531.930.096**	**961.155.844**	**5.987.798.857**

4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

Pozitia bilantiera „Imobilizari corporale" se compune astfel:

	30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2019 (auditat)
Imobilizari corporale (terenuri, cladiri, alte mijloace fixe)	5.987.798.857	6.201.492.171
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing (IFRS 16)	711.118	-
Total	**5.988.509.975**	**6.201.492.171**

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing (IFRS 16)

Incepand cu 1 ianuarie 2020 Grupul a adoptat IFRS 16, drept pentru care a recunoscut in situatia pozitiei financiare active si datorii aferente retratarii contractelor de inchiriere incheiate in calitate de locatar.

Grupul are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte, de 801.003 RON.

Amortizarea cumulata aferenta acestor active pana la data de 30 iunie 2020 este in valoare de 89.885 RON, rezultand o valoare neta contabila de 711.118 RON. Conform IFRS 16, pentru aceste contracte, Grupul a recunoscut in perioada incheiata la 30 iunie 2020 cheltuieli cu amortizarea in valoare de 89.885 RON si cheltuieli cu dobanzile in valoare de 17.128 RON. Iesirile totale de numerar aferente contractelor in perioada incheiata la 30 iunie 2020 au fost in valoare 122.270 RON.

Centrale nucleare, masini, echipamente si alte active

In cursul anului 2019 Grupul a reclasificat activul „apa grea" din categoria „Masini, echipamente si alte active" in categoria „Centrale nucleare", ca urmare a considerarii acestui activ ca parte componenta a acestora. Valoarea transferata la 31.12.2019 a fost de 632.672.849 RON, iar amortizarea cumulata in valoare de 215.583.234 RON.

Pozitia „Masini, echipamente si alte active" cuprinde in principal cladiri administrative cu o valoare contabila neta la 30 iunie 2020 de 250.551.793 RON (31 decembrie 2019: 258.982.893 RON).

Imobilizari in curs de executie

La 30 iunie 2020, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 961.155.844 RON, cuprinde urmatoarele elemente:

- Investitie privind Cresterea Capacitatii de Productie cu o valoare neta contabila de 652.169.879 RON (31 decembrie 2019: 652.064.717 RON);
- Investitii aferente Unitatilor 1 si 2, in suma totala de 308.985.965 RON, cele mai reprezentative fiind:
- Instalatie de detritiere D2O in valoare de 63.408.194 RON (31 decembrie 2019: 63.238.682 RON);
- Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat ("DICA") in valoare de 21.129.594 RON (31 decembrie 2019: 25.402.167 RON);
- Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 34.943.132 RON (31 decembrie 2019: 34.941.782 RON);
- Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 46.444.197 RON (31 decembrie 2019: 47.683.884 RON);
- Modernizare sistem de protectie fizica in valoare de 18.335.532 RON (31 decembrie 2019: 16.766.486 RON).

4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

Imobilizari in curs de executie (continuare)

Valoarea bruta a investitiei privind Cresterea Capacitatii de Productie este in suma de 653.868.439 RON, din care valoarea contabila a celor doua reactoare, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2019: 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru aceasta investitie, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 30 iunie 2020 este de 159.238.387 RON (31 decembrie 2019: 159.238.387 RON), precum si echipamente si alte active in valoare de 220.670.052 RON (31 decembrie 2019: 214.809.343 RON).

La 30 iunie 2020, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de aproximativ 137 milioane RON (31 decembrie 2019: aproximativ 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Grupul a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Grupului au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Grupului, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

Principala investitia pusa in functiune de catre Grup, in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020, din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 este reprezentata de inlocuirea partii de control a sistemului de excitatie al Unitatii 2, in suma de 24.388.175 RON.

La 30 iunie 2020, Grupul are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 19.998.635 RON (31 decembrie 2019: 16.166.790 RON).

Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Grupul nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform Hotararii Guvernului nr. 1080/2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR") este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Grup 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 (pentru mai mult informatii a se vedea nota Nota 17). Cheltuiala cu contributiile Grupului catre ANDR in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 este in valoare de 48.609.254 RON (30 iunie 2019: 48.709.675 RON).

Active gajate

La 30 iunie 2020, respectiv la 31 decembrie 2019 Grupul nu are active gajate sau ipotecate.

5. IMOBILIZARI NECORPORALE

	Licente si software	Software pentru centrala nucleara si alte imobilizari necorporale	Total
Cost			
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	**212.624.346**	**49.194.600**	**261.818.946**
Intrari	25.440.407	46.949	25.487.356
Transferuri si realocari	3.547.314	(3.547.314)	-
Transferuri	(9.854.482)	9.854.482	-
Transferuri din imoblizari corporale	2.400.260	-	2.400.260
Iesiri	(636.739)	(56.376)	(693.115)
Sold la 31 decembrie 2019 (auditat)	**233.521.105**	**55.492.341**	**289.013.446**
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)	**233.521.105**	**55.492.341**	**289.013.446**
Intrari	3.159.636	-	3.159.636
Iesiri	(38.594)	-	(38.594)
Sold la 30 iunie 2020 (revizuit)	**236.642.147**	**55.492.341**	**292.134.488**
Amortizare cumulata			
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	**177.903.692**	**29.080.673**	**206.984.365**
Cheltuiala cu amortizare	15.827.403	6.133.608	21.961.011
Amortizare aferenta iesiri	(636.739)	(56.376)	(693.115)
Sold la 31 decembrie 2019 (auditat)	**193.094.356**	**35.157.905**	**228.252.261**
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)	**193.094.356**	**35.157.905**	**228.252.261**
Cheltuiala cu amortizare	3.435.561	2.892.280	6.327.840
Amortizare aferenta iesiri	(38.594)	-	(38.594)
Sold la 30 iunie 2020 (revizuit)	**196.491.323**	**38.050.185**	**234.541.508**
Valoare contabila			
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	**34.720.654**	**20.113.927**	**54.834.581**
Sold la 31 decembrie 2019 (auditat)	**40.426.749**	**20.334.436**	**60.761.185**
Sold la 30 iunie 2020 (revizuit)	**40.150.823**	**17.442.157**	**57.592.980**

La 30 iunie 2020 imobilizarile necorporale detinute de Grupul reprezinta licente si produse software achizitionate, si nu generate intern. Grupul nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

6. STOCURI

La 30 iunie 2020 si la 31 decembrie 2019 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2019 (auditat)
Piese de schimb	138.207.481	135.934.179
Consumabile si alte materiale	48.587.655	48.185.789
Combustibil nuclear	146.138.775	158.829.051
Uraniu	41.151.497	55.554.976
Alte stocuri*)	8.540.818	6.652.236
Total	**382.626.226**	**405.156.231**

**) In categoria "Alte stocuri" sunt incluse si activele detinute in vederea vanzarii, in suma de 2.231.633 RON.*

La 30 iunie 2020 Grupul inregistreaza ajustari pentru deprecirea stocurilor in suma de 52.473.474 RON (31 decembrie 2019: 52.788.117 RON). In primele 6 luni ale anului 2020 Grupul a inregistrat cheltuieli privind ajustarile de depreciere a stocurilor in suma de 337.757 RON si a reluat pe venituri ajustari de depreciere a stocurilor in suma de 652.400 RON. Materiile prime, piesele de schimb si alte stocuri sunt recunoscute pe cheltuieli atunci cand sunt consumate. Valoarea stocurilor recunoscuta drept cheltuiala a perioadei se regaseste la pozitiile "Cheltuieli cu piesele de schimb" si "Costul cu combustibilul nuclear" din situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global. La 30 iunie 2020 Grupul nu inregistreaza stocuri gajate drept garantie pentru datorii.

7. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

La 30 iunie 2020 si la 31 decembrie 2019 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2019 (auditat)
Creante comerciale	134.424.302	180.489.914
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(10.104.000)	(10.496.161)
Alte creante	19.741.360	20.799.707
Ajustari pentru deprecierea altor creante	(596.559)	(3.074.604)
Taxe si impozite	15.823.026	29.009.148
Total	**159.288.129**	**216.728.004**

La 30 iunie 2020, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A. – 35.823.606 RON (31 decembrie 2019 – 29.966.395 RON), Enel Energie Muntenia S.A. – 15.245.193 RON (31 decembrie 2019 – 9.743.785 RON), E.ON Energie Romania S.A. – 12.697.458 RON (31 decembrie 2019 – 19.567.382 RON), Enel Energie S.A. – 12.154.126 RON (31 decembrie 2019 – 12.740.951 RON), CEZ Vanzare S.A. – 11.756.719 RON (31 decembrie 2019 – 13.561.964 RON) si GEN-I d.o.o. – 8.103.413 RON (31 decembrie 2019 – 14.020.156 RON).

Vanzarile efectuate in cursul perioadei de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 catre Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM" S.A. au reprezentat aproximativ 28,46% (30 iunie 2019: aproximativ 8,38%), catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 14,56% (30 iunie 2019: aproximativ 16,68%), catre Enel Energie Muntenia S.A. au reprezentat aproximativ 7,82% (30 iunie 2019 : aproximativ 13,68%), catre E.ON Energie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 7,57% (30 iunie 2019: aproximativ 7,07%) si catre CEZ Vanzare S.A. au reprezentat aproximativ 7,31% (30 iunie 2019: aproximativ 2,32%) din totalul vanzarilor de energie electrica ale Grupului.

Expunerea Grupului la riscul de credit si ajustarile pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante sunt prezentate in Nota 22.

7. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE (CONTINUARE)

La 30 iunie 2020 pozitiile "Creante comerciale" si "Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale" includ o suma neta de 9.740.211 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2019: 1.285.168 RON). La 30 iunie 2020 pozitiile "Alte creante" si "Ajustari pentru deprecierea altor creante" nu includ o suma aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2019: 0 RON)

La 30 iunie 2020 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta in principal TVA de recuperat in suma de 12.660.978 RON (31 decembrie 2019: 26.346.859 RON).

8. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE SI IMOBILIZARI FINANCIARE

La 30 iunie 2020 si 31 decembrie 2019, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2019 (auditat)
Numerar si echivalente de numerar in RON	1.082.708.763	1.767.468.529
Numerar si echivalente de numerar in valuta	5.373.615	26.033.088
Total numerar si echivalente de numerar	**1.088.082.378**	**1.793.501.617**

Pozitia "Numerar si echivalente de numerar" include si depozite bancare in valoare de 1.013.310.000 RON (31 decembrie 2019: 1.604.778.300 RON), precum si suma de 2.243.136 RON reprezentand acreditive deschise in favoarea unor furnizori de echipamente, piese de schimb, servicii si asistenta tehnica (31 decembrie 2019: 840.891 RON).

La 30 iunie 2020 si 31 decembrie 2019 toate depozitele bancare prezentate la pozitia "Depozite bancare" sunt in RON.

	30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2019 (auditat)
Depozite bancare	769.769.000	58.879.494
Total depozite bancare	**769.769.000**	**58.879.494**

La 30 iunie 2020, Grupul are o scrisoare de garantie bancara emisa de banca, la solicitarea Grupului, in valoare de 1.450.000 RON (31 decembrie 2019: 96.659.494 RON), pentru care s-a constituit garantie in numerar sub forma de depozite colaterale, impartite astfel: 0 RON in pozitia "Depozite bancare" (31 decembrie 2019: 58.879.494 RON) aferente scrisorilor de garantie bancara avand maturitatea pana la un an si 1.450.000 RON in pozitia "Imobilizari financiare" aferente scrisorilor de garantie bancara cu maturitatea mai mare de un an (31 decembrie 2019: 37.780.000 RON). Aceste scrisori de garantie bancara sunt in legatura cu participarea Grupului la piata energiei electrice, reprezentand in principal vanzarile de energie electrica ale acesteia.

9. CAPITALURI PROPRII

Capital social

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii mama este de 3.016.200.000 RON. Capitalul social subscris varsat la 30 iunie 2020 este de 3.015.138.510 RON.

9. CAPITALURI PROPRII (CONTINUARE)

Capital social (continuare)

La 30 iunie 2020 si 31 decembrie 2019, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 – "Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste".

Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel:

	30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2019 (auditat)
Capital social statutar subscris si varsat	3.015.138.510	3.015.138.510
Diferente aferente retratarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	**3.210.641.253**	**3.210.641.253**

La 30 iunie 2020 si 31 decembrie 2019, 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 pentru fiecare actiune detinuta, in cadrul Adunarilor Generale ale Actionarilor Societatii mama.

Structura actionariatului la 30 iunie 2020 si 31 decembrie 2019 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar actiuni 30 iunie 2020	% din capitalul social	Numar actiuni 31 decembrie 2019	% din capitalul social
Statul Roman – Ministerul Economiei Energiei si Mediului de Afaceri*)	248.736.619	82,4959%	248.736.619	82,4959%
Fondul Proprietatea S.A.	21.102.302	6,9988%	21.268.355	7,0539%
Alti actionari	31.674.930	10,5053%	31.508.877	10,4502%
Total	**301.513.851**	**100%**	**301.513.851**	**100%**

**) Incepand cu data de 11.02.2020 actiunile detinute de Statul Roman prin Ministerul Energiei sunt transferate Statului Roman prin Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, ca urmare a punerii in aplicare a prevederilor Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 68/06.11.2019.*

Prime de emisiune
In noiembrie 2013, Societatea mama a emis 28.100.395 actiuni ordinare pe Bursa de Valori Bucuresti, printr-o oferta publica initiala si prin exercitarea dreptului de preferinta de catre actionarul Fondul Proprietatea S.A. Suma colectata de 312.478.099 RON a fost formata din majorarea capitalului social de 281.003.950 RON si o prima de emisiune de 31.474.149 RON.

Rezerve platite in avans
Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.548 RON la 30 iunie 2020 (31 decembrie 2019: 21.553.548 RON), din care 5.439.321 RON la 30 iunie 2020 (31 decembrie 2019: 5.439.321 RON) reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda si 16.114.216 RON la 30 iunie 2020 (31 decembrie 2019: 16.114.216 RON) reprezinta alocatii bugetare primite aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda, investitie nefinalizata.

Rezerve legale
Conform cerintelor legale, Grupul constituie rezerve legale in cuantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 30 iunie 2020 este de 154.447.897 RON (31 decembrie 2019: 154.447.897 RON).

9. CAPITALURI PROPRII (CONTINUARE)

Rezerve legale (continuare)

Rezervele legale nu pot fi distribuite catre actionari. Valoarea rezervelor legale a fost inclusa in situatia pozitiei financiare, in randul "Rezultat reportat".

Rezerve din reevaluare nete de impozit amanat
La 30 iunie 2020, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 1.820.339.902 RON (31 decembrie 2019: 1.820.339.902 RON). Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2018 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR").

Rezultat reportat si dividende
Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Grupului. Rezultatul reportat se repartizeaza pe baza situatiilor financiare anuale intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020, Grupul a declarat dividende in valoare de 498.421.396 RON (31 decembrie 2019: 378.914.311 RON). Dividendele nete neplatite la 30 iunie 2020 sunt in valoare de 1.052.881 RON (31 decembrie 2019: 655.353 RON).

10. REZULTATUL PE ACTIUNE

La 30 iunie 2020 si la 30 iunie 2019 rezultatul pe actiune este:

(i) Rezultatul de baza pe actiune

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Profitul net din perioada	**343.162.180**	**290.619.141**
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei	**301.513.851**	**301.513.851**
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	**1,14**	**0,96**

(ii) Rezultatul diluat pe actiune

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Profitul net din perioada	**343.162.180**	**290.619.141**
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluate) la 30 iunie	**301.513.851**	**301.513.851**
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	**1,14**	**0,96**

Rezultatul pe actiune diluat este egal cu rezultatul pe actiune de baza, intrucat Grupul nu a inregistrat actiuni ordinare potentiale.

11. IMPRUMUTURI

Situatia imprumuturilor detinute de Grup la 30 iunie 2020 este urmatoarea :

	30 iunie 2020 (revizuit)	< 1 an	> 1 an	**31 decembrie 2019 (auditat)**	< 1 an	> 1 an
Imprumuturi bancare	**607.467.838**	211.972.336	395.495.502	**712.424.017**	212.515.420	499.908.597
Dobanda	**286.567**	286.567	-	**375.872**	375.872	-
Alte imprumuturi (datorii din contractul de leasing – IFRS 16) (Nota 4)	**713.740**	161.123	552.617	**-**	-	-
Total	**608.468.145**	212.420.026	396.048.119	**712.799.889**	212.891.292	499.908.597

Imprumuturi bancare

Rambursarile de imprumuturi in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2020 au fost dupa cum urmeaza:

	Moneda	**Rata dobanzii**	**Valoare**	**An scadenta finala**
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)			**712.424.017**	
Trageri noi				
Rambursari, din care			**(108.902.172)**	
Societe Generale – ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,7%	(18.616.486)	2022
Societe Generale – AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	(34.566.146)	2022
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(55.719.540)	2024
Diferente de schimb valutar			**658.673**	
Comisioane de angajament			**3.287.320**	
Sold la 30 iunie 2020 (revizuit)			**607.467.838**	

(i) Imprumuturi pe termen lung

La 30 iunie 2020 si 31 decembrie 2019 imprumuturile **pe termen lung** de la insitutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2020 (revizuit)	**31 decembrie 2019 (auditat)**
Societe Generale – ANSALDO BC	74.461.329	91.865.702
Societe Generale – AECL BC	137.949.897	178.660.043
EURATOM	408.205.890	458.334.870
Total imprumuturi pe termen lung	**620.617.116**	**728.860.615**
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(218.546.975)	(219.090.059)
Mai putin: soldul comisioanelor de angajament si asigurare (termen lung)	(6.574.639)	(9.861.959)
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt	**395.495.502**	**499.908.597**

La 30 iunie 2020, indicatorii financiari aferenti imprumutului acordat de EURATOM au fost indepliniti.

11. IMPRUMUTURI (CONTINUARE)

Imprumuturi bancare (continuare)

(ii) Imprumuturi pe termen scurt

La 30 iunie 2020 si 31 decembrie 2019 imprumuturile pe **termen scurt** se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2019 (auditat)
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	218.546.975	219.090.059
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	286.567	375.872
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(6.574.639)	(6.574.639)
Total imprumuturi pe termen scurt	**212.258.903**	**212.891.292**

12. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI

La 30 iunie 2020, respectiv 31 decembrie 2019, Grupul are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" si la pozitia "Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli":

	30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2019 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	69.221.389	69.361.429
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	95.116.753	97.050.892
Provizion litigii spor de risc nuclear	96.744.003	87.801.325
Participarea salariatilor la profit	18.218.401	18.700.000
Provizioane pentru litigii	-	6.000.000
Total	**279.300.546**	**278.913.646**

La 30 iunie 2020, provizioanele in valoarea totala de 279.300.546 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea pe termen lung (> 1 an)	Portiunea curenta (< 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	43.010.097	26.211.292
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	80.944.699	14.172.054
Provizion litigii spor de risc nuclear	96.744.003	-
Participarea salariatilor la profit	-	18.218.401
Total	**220.698.799**	**58.601.747**

Pozitia „Participarea salariatilor la profit" include suma de 13,6 mil RON, angajament preliminar al Societatii mama fata de angajati privind acordarea sumelor aferente participarii salariatilor la profitul anului 2020, ca urmare a realizarii rezultatului bugetat la 30 iunie 2020, in baza Bugetului de Venituri si Cheltuieli al SNN aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/05.03.2020.

13. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

La 30 iunie 2020 si la 31 decembrie 2019, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2019 (auditat)
Furnizori de imobilizari	19.998.635	16.166.790
Furnizori	80.531.794	83.013.147
Obligatii privind beneficiile angajatilor	34.652.104	20.545.047
Datorii catre stat	30.484.535	93.621.529
Dividende de plata	4.378.377	668.882
Alte datorii	6.988.316	6.382.967
Total	**177.033.761**	**220.398.362**

La 30 iunie 2020, principalii furnizori in sold, din pozitiile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: Candu Energy Inc. – 14.876.521 RON (31 decembrie 2019 – 7.927.602 RON), Apele Romane Bucuresti – 11.277.428 RON (31 decembrie 2019 – 11.923.228 RON), Compania Nationala a Uraniului S.A. – 8.358.373 RON (31 decembrie 2019 – 195.757 RON), Nuclear Risk Insurers Ltd. – 7.909.853 RON (31 decembrie 2019 – 0 RON), Elcomex I.E.A. S.A. – 4.964.692 RON (31 decembrie 2019 – 9.720.914 RON), General Concrete S.R.L. – 4.371.268 RON (31 decembrie 2019 – 3.575.409 RON).

La 30 iunie 2020, pozitia "Datorii comerciale si alte datorii" include suma de 34.516.240 RON (31 decembrie 2019: 31.671.319 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitiile "Furnizori" si "Furnizori de imobilizari" suma de 26.359.530 RON (31 decembrie 2019: 22.793.340 RON) si in pozitia "Datorii catre stat" suma de 8.138.445 RON (31 decembrie 2019: 8.868.052 RON), reprezentand contributia catre ANDR, pentru dezafectarea unitatiilor nucleare si depozitarea permanenta a deseurilor radioactive.

Pozitia „Obligatii privind beneficiile angajatilor" include suma de 11,5 mil RON, reprezentand angajament preliminar privind acordarea sumelor de distribuit conform Bugetului de Venituri si Cheltuieli al Societatii mama aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/05.03.2020, aferente salariilor, sporurilor, primelor si altor bonificatii si fond de premiere, ce vor fi acordate pana la sfarsitul anului 2020 sub forma de bonusuri, dar care sunt aferente perioadei de 3 luni incheiata la 31 martie 2020.

14. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE

(i) Venituri din vanzarea de energie electrica

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Vanzari de energie pe piata reglementata	204.817.174	1.148.813
Vanzari de energie pe piata libera	948.931.811	1.175.923.091
Vanzari de energie termica	3.754.425	4.652.589
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	13.193	12.715
Total	**1.157.516.604**	**1.181.737.208**

14. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE (CONTINUARE)

(ii) Cantitatea de energie vanduta

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	1.086.736	6.100
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	4.444.499	5.091.389
Total	**5.531.235**	**5.097.489**

Grupul este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare la piata de echilibrare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si a constituit Garantie in valoare de 50.000 RON, valabila pana pe 22.06.2021 si este membru al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea (PRE), fata de care a constituit garantii in valoare de 1.450.000 RON, valabila pana la 27.11.2020.

Grupul desfasoara activitatea de producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Grupul livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social – culturale. Vanzarile de energie termica in semestrul I 2020 sunt in suma de 3.754.425 RON (30 iunie 2019: 4.652.589 RON).

Cantitatea de energie vanduta prezentata, nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cantitate de 18.228 MWh pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (14.827 MWh in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019).

Ca urmare a Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/28.12.2018, ce modifica si completeaza Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, ANRE a emis Ordinul nr. 216/11.12.2019 de aprobare a Metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta. Conform Deciziei ANRE nr. 2213/23.12.2019, cantitatea atribuita Grupului pentru semestrul I 2020 pe contracte reglementate este de 1.087 GWh, din care 701,4 GWh pentru trimestrul I 2020 si 385,6 GWh pentru trimestrul II 2020. Pentru semestrul I 2020, ANRE a stabilit pentru Grup un pret reglementat de 188,47 RON/MWh (fara Tg). In cursul semestrului I 2020, Grupul a vandut 19,6% din energie pe piata reglementata (semestrul I 2019: 0,1%), la pret reglementat.

Pe piata concurentiala, in semestrul I 2020, Grupul a livrat 80,1% din energia vanduta (semestrul I 2019: 99,6%). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Grup pe aceasta piata in semestrul I 2020 a fost de 213,51 RON/MWh (semestrul I 2019: 230,96 RON/MWh), valoare neta de Tg.

15. ALTE VENITURI

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Venituri din subventii pentru investitii	7.179.586	7.182.591
Venituri din penalitati si despagubiri	245.815	400.935
Venituri din reversarea provizioanelor, nete	3.499.742	-
Alte venituri	7.389.731	13.432.304
Total	**18.314.874**	**21.015.830**

16. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Salarii si indemnizatii	201.696.315	218.531.873
Cheltuieli cu asigurarile sociale si asimilate	16.834.802	15.248.489
Total	**218.531.117**	**233.780.362**

In baza Bugetului de Venituri si Cheltuieli al Societatii mama aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/05.03.2020, la 30 iunie 2020, cheltuielile cu personalul includ suma de 11,5 mil RON, reprezentand angajament preliminar privind acordarea sumelor de distribuit afarente salariilor, primelor si altor bonificatii si fond de premiere, ce vor fi acordate pana la sfarsitul anului 2020 sub forma de bonusuri, dar care sunt aferente perioadei de 3 luni incheiata la 31 martie 2020 si suma de 13,6 mil. RON angajament preliminar al Societatii mama fata de angajati privind acordarea sumelor aferente participarii salariatilor la profitul anului 2020, ca urmare a realizarii rezultatului bugetat la 30 iunie 2020.

17. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	38.560.361	33.060.597
Cheltuieli cu ANDR	48.609.254	48.709.674
Cheltuieli privind energia si apa	39.026.657	37.337.531
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	22.428.534	23.659.006
Cheltuieli cu contributia ANRE	2.053.607	21.249.695
Cheltuieli cu primele de asigurare	5.424.376	5.284.839
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	3.300.653	3.841.093
Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de valoare, nete	-	10.465.246
Alte cheltuieli din exploatare	25.655.199	11.824.377
Total	**185.058.641**	**195.432.058**

17. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE (CONTINUARE)

Cheltuieli cu ANDR

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007 privind gestionarea in siguranta a deseurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Societatea mama este obligata sa vireze doua tipuri de contributii la ANDR:

- contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 0,6 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
- contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 1,4 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.

Potrivit acestui act legislativ, contributia anuala pentru dezafectare se achita pe durata de viata proiectata a unitatilor nucleare, iar contributia anuala directa pentru depozitarea definitiva se achita pe durata de exploatare a unitatilor nucleare, si in consecinta, ANDR isi asuma responsabilitatea pentru gestionarea intregului proces de dezafectare, la sfarsitul duratei de viata utila a centralelor nucleare si de depozitare a deseurilor rezultate.

Cheltuieli cu contributia ANRE

Contributia catre ANRE calculata in baza Ordinului ANRE nr. 1/2020, conform caruia Societatea mama plateste 0,1% din cifra de afaceri aferenta anului 2019, realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute, in valoare de 2.053.607 RON (30 iunie 2019: 21.249.695 RON). Pentru anul 2019 contributia a fost platita in baza Ordonantei de Urgenta nr. 114/2018, care stabilea un procent de 2% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

Alte cheltuieli din exploatare

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 4.950.000 RON (30 iunie 2019: 4.959.723 RON).

18. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Venituri din dobanzi	31.511.481	27.969.183
Venituri din diferente de curs valutar	15.620.995	6.726.262
Venituri din dividende	1.769	-
Total venituri financiare	**47.134.245**	**34.695.445**
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(16.043.088)	(30.990.780)
Cheltuieli privind dobanzile	(6.537.159)	(7.806.442)
Total cheltuieli financiare	**(22.580.247)**	**(38.797.222)**
Venituri/(Cheltuieli) financiare nete	**24.553.998**	**(4.101.777)**

19. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit recunoscut in situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global se prezinta astfel:

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	69.938.067	71.285.620
Reluarea impozitului amanat, net	57.743	(1.824.179)
Total	**69.995.810**	**69.461.441**

20. STRUCTURA GRUPULUI

La 30 iunie 2020 si 31 decembrie 2019, Societatea mama detine 100% din capitalul social al filialei Energonuclear. Societate cu sediul principal in Bucuresti, Sector 2, Strada Vasile Lascar, nr. 5 - 7, Etaj 3 si inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/3999/25.03.2009, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in "Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" – Cod CAEN 7112.

Valoarea participatiei la 30 iunie 2020 si 31 decembrie 2019 este de 141.666.101 RON.

Prin Hotararea AGEA SNN nr. 4/30.03.2020, actionarii SNN au aprobat majorarea cu 1.500.000 RON, respectiv o valoare maxima totala de 5.500.000 RON, a cuantumului Contractului de Imprumut actionar, convertibil in actiuni, catre filiala Energonuclear, in vederea finantarii activitatilor acesteia pana cel putin la 31 decembrie 2020. Pana la 30 iunie 2020, Energonuclear a solicitat acordarea unor transe in valoare totala de 4.000.000 RON din suma maxima, pentru care SNN a inregistrat o dobanda capitalizata de 184.788 RON. La 30 iunie 2020 imprumutul actionar nu a fost convertit in actiuni.

21. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE

i) Tranzactii cu societati detinute de stat

Grupul opereaza intr-un mediu economic dominat de societati detinute sau controlate de Statul Roman prin autoritatile sale guvernamentale si agentii, denumite colectiv societati detinute de stat.

Grupul a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute sau controlate de stat incluzand: vanzari de energie electrica (OPCOM S.A., Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A.); achizitii de energie electrica (S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.); achizitii de servicii de transport a energiei electrice si de echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.); achizitie de uraniu natural sub forma de pulbere sinterizabila de UO2 (Compania Nationala a Uraniului S.A.); achizitie de servicii de prelucrare a materialelor nucleare neconforme continand uraniu natural provenite de la Sucursala FCN Pitesti, in scopul recuperarii uraniului sub forma de pulbere sinterizabila de UO2 (Compania Nationala a Uraniului S.A.); achizitie de servicii de tratare a apelor radioactive rezultate din activitatile de productie (Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti) si plata contributie pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor doua unitati si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea permanenta a rezidurilor rezultate (Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive).

21. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)

i) Tranzactii cu societati detinute de stat (continuare)

Grupul a identificat in cursul desfasurarii activitatii sale urmatoarele tranzactii si solduri realizate cu principalele parti afiliate:

	Vanzari in perioada de 6 luni incheiata la		Creante la	
	30 iunie 2020 (revizuit)	**30 iunie 2019 (revizuit)**	**30 iunie 2020 (revizuit)**	**31 decembrie 2019 (auditat)**
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	329.459.420	151.004.515	917.668	610.066
Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A.	31.426.468	-	6.158.681	-
Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A.	6.398.810	30.732.242	1.253.982	-
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	3.760.887	4.707.853	1.996.460	1.248.170
C.N. Transelectrica S.A.	71.240	20.492.757	12.038	15.103
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	26.962	168	6.951	-
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	2.957	2.774	536	1.415
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	2.457	-	-	-
Institutul National de Cercetare – Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice si Izotopice	336	-	-	-
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	252	3.319	-	-
Compania Nationala a Uraniului S.A.	168	-	28.935.648	22.679.314
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei*)	-	-	2.053.607	-
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	-	-	580	240
Total	**371.149.957**	**206.943.628**	**41.336.152**	**24.554.308**

*) Creanta in sold la 30 iunie 2020 aferenta Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei reprezinta contributia platita in avans pentru perioada 01.07.2020 – 31.12.2020, in baza Ordinului nr. 1/2020.

21. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)

i) Tranzactii cu societati detinute de stat (continuare)

	Achizitii in perioada de 6 luni incheiata la		Datorii la	
	30 iunie 2020 (revizuit)	**30 iunie 2019 (revizuit)**	**30 iunie 2020 (revizuit)**	**31 decembrie 2019 (auditat)**
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	48.609.254	48.709.674	8.138.455	8.868.052
Apele Romane Bucuresti	29.397.934	28.343.376	11.277.428	11.923.228
Compania Nationala a Uraniului S.A.	11.344.789	7.667.566	8.358.373	195.757
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	9.180.998	9.015.126	-	-
C.N. Transelectrica S.A.	7.266.390	5.886.803	2.657.753	2.673.283
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	5.687.588	4.889.699	1.980.560	3.165.422
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	5.197.629	12.849.540	456.379	12.420
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	2.596.329	2.891.916	948.608	1.034.812
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	2.576.133	3.198.958	579.351	2.022.158
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei[*)]	2.056.107	21.253.695	-	-
Raja S.A.	1.312.529	1.306.387	1.198	578.783
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	206.794	12.200	14.042	821.141
Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat	84.330	68.043	6.120	180
Centrul Meteorologic Dobrogea	58.932	54.642	18.533	23.769
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	57.238	323.632	3.542	83.771
Institutul National de Hidrologie si Gospodarirea Apelor	27.500	27.500	10.908	10.908
Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune S.A.	22.228	4.400	9.744	1.737
Institutul National de Cercetare – Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice si Izotopice	1.261	78.864	-	36.890
Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale	-	15.564.733	-	-
Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare	-	-	9.926	9.926
Total	**125.683.962**	**162.146.753**	**34.470.909**	**31.462.238**

[*)] Achizitiile din perioada 01.01.2020 – 30.06.2020 aferente Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei reprezinta contributia pentru aceasta perioada, in baza Ordinului nr. 1/2020.

Soldurile datoriilor catre partile afiliate la 30 iunie 2020, respectiv 31 decembrie 2019, prezentate mai sus, nu includ avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

21. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)

ii) Salarizarea conducerii Grupului

Conducerea Grupului este formata din:

- membrii Consiliului de Administratie care au incheiate contracte de mandat cu Grupul;
- directorii cu contracte de mandat din cadrul Grupului;
- alti directori din cadrul Grupului care au incheiate contracte individuale de munca, in conditiile prevazute in contractele colective de munca, dupa caz.

Membrii Consiliului de Administratie au incheiate contracte de mandat cu Grupul, remuneratia acestora fiind aprobata de Adunarea Generala a Actionarilor. Directorii cu contracte de mandat sunt remunerati in baza prevederilor contractuale in cadrul limitelor generale aprobate de Adunarea Generala a Actionarilor.

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)**
Remuneratia conducerii Grupului (sume brute)	4.819.223	3.957.771
Total	**4.819.223**	**3.957.771**

22. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR

a. Factorii riscurilor financiare

Riscul de credit

Riscul de credit este riscul ca Grupul sa suporte o pierdere financiara ca urmare a neindeplinirii obligatiilor contractuale de catre un client sau o contraparte la un instrument financiar, iar acest risc rezulta in principal din creantele comerciale si investitiile financiare ale Grupului.

Activele financiare, care pot supune Grupul la riscul de credit, sunt in principal creantele comerciale, numerarul si echivalentele de numerar si depozitele bancare. Vanzarea energiei electrice se realizeaza catre clienti pe piata concurentiala, in baza cadrului stabilit de ANRE si regulilor pietei OPCOM. Valoarea creantelor, neta de ajustarile pentru depreciere, reprezinta suma maxima expusa riscului de credit.

La 30 iunie 2020 Grupul este expus unui risc de creditare mediu, data fiind distributia vanzarilor catre mai multi terti, din care aproximativ 47% (30 iunie 2019: 60%) din creantele comerciale nete sunt fata de Electrica Furnizre S.A., Enel Energie Muntenia S.A. si E.ON Energie Romania S.A. (a se vedea Nota 7). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara..

Numerarul si depozitele bancare sunt plasate in diferite institutii financiare (banci), urmarindu-se reducerea riscului de contrapartida, prin limitarea expunerii fata de o singura institutie financiara.

Expunerea maxima la riscul de credit la data raportarii a fost:

	Valoare neta	
Active financiare	**30 iunie 2020 (revizuit)**	**31 decembrie 2019 (auditat)**
Creante comerciale	159.288.129	216.728.004
Depozite bancare	769.769.000	58.879.494
Numerar si echivalente de numerar	1.088.082.378	1.793.501.617
Alte creante, nete	55.561.951	31.416.822
Total active financiare	**2.072.701.458**	**2.100.525.937**

Situatia vechimii **creantelor comerciale** la data raportarii este:

	Valoare bruta 30 iunie 2020 (revizuit)	**Ajustari pentru depreciere 30 iunie 2020 (revizuit)**	**Valoare bruta 31 decembrie 2019 (auditat)**	**Ajustari pentru depreciere 31 decembrie 2019 (auditat)**
Neajunse la scadenta	123.222.703	-	169.522.876	-
Cu scadenta depasita intre 1 – 30 zile	247.981	-	445.870	-
Cu scadenta depasita intre 31 – 90 zile	832.570	-	24.792	-
Cu scadenta depasita intre 91 – 180 zile	16.041	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 181 – 270 zile	1.498	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271 – 365 zile	-	-	698	-
Mai mult de un an	10.104.000	(10.104.000)	10.496.161	(10.496.161)
Total	**134.424.793**	**(10.104.000)**	**180.490.397**	**(10.496.161)**

22. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

a. Factorii riscurilor finanicare (continuare)

Riscul de credit (continuare)

Evolutia ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2019 (auditat)
Sold la 1 ianuarie	(10.496.161)	**(10.858.933)**
Ajustari pentru depreciere reversate, net	392.161	362.772
Sold la sfarsitul perioadei	**(10.104.000)**	**(10.496.161)**

Situatia vechimii **altor creante**, incusiv TVA de recuperat, la data raportarii este:

	Valoare bruta 30 iunie 2020 (revizuit)	Ajustari pentru depreciere 30 iunie 2020 (revizuit)	Valoare bruta 31 decembrie 2019 (auditat)	Ajustari pentru depreciere 31 decembrie 2019 (auditat)
Neajunse la scadenta	34.909.248	-	46.730.314	-
Cu scadenta depasita intre 1 – 30 zile	-	-	400	-
Cu scadenta depasita intre 31 – 90 zile	-	-	1.193	-
Cu scadenta depasita intre 91 – 180 zile	-	-	1.861	-
Cu scadenta depasita intre 181 – 270 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271 – 365 zile	58.089	-	-	-
Mai mult de un an	596.559	(596.559)	3.074.605	(3.074.604)
Total	**35.563.896**	**(596.559)**	**49.808.372**	**(3.074.604)**

b. Gestionarea capitalului

Valoarea justa a instrumentelor financiare

Valoarea justa este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba in tranzactiile obisnuite desfasurate in conditii obiective intre parti interesate si in cunostinta de cauza, altele decat cele determinate de lichidare sau vanzare silita. Valorile juste se obtin din preturile de piata cotate sau modelele de fluxuri de numerar, dupa caz. La 30 iunie 2020, respectiv 31 decembrie 2019, managementul considera ca valorile juste ale numerarului si echivalentelor de numerar, creantelor comerciale si altor creante, datoriilor comerciale, precum si ale altor datorii pe termen scurt aproximeaza valoarea lor contabila.

Avand in vedere sectorul in care activeaza compania, coroborat cu caracterul specific al investitiilor ce fac obiectul finantarilor si structurii garantiilor care includ o garantie guvernamentala, precum si datorita caracterului variabil al ratei de dobanda, conducerea Grupului apreciaza ca valoara justa a imprumuturilor este aproximativ egala cu valoarea contabila a acestora. Valoarea contabila a imprumuturilor este costul amortizat. In baza acestor considerente, imprumuturile au fost clasificate Nivel 2.

22. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

b. Gestionarea capitalului (continuare)

Valoarea justa a instrumentelor financiare (continuare)

30 iunie 2020 (revizuit) **Active financiare**	**Valoare contabila**	**Valoare justa**	**Nivel**
Imobilizari financiare	6.506.031	6.506.031	2
Creante comerciale nete	159.288.129	159.288.129	2
Numerar si echivalente de numerar	1.088.082.378	1.088.082.378	2
Depozite bancare	769.769.000	769.769.000	2
Alte creante nete	55.561.951	55.561.951	2
Total active financiare	**2.079.207.489**	**2.079.207.489**	

31 decembrie 2019 (auditat) **Active financiare**	**Valoare contabila**	**Valoare justa**	**Nivel**
Imobilizari financiare	42.836.031	42.836.031	2
Creante comerciale nete	216.728.004	216.728.004	2
Numerar si echivalente de numerar	1.793.501.617	1.793.501.617	2
Depozite bancare	58.879.494	58.879.494	2
Alte creante nete	31.416.822	31.416.822	2
Total active financiare	**2.143.361.968**	**2.143.361.968**	

30 iunie 2020 (revizuit) **Datorii financiare pe termen lung**	**Valoare contabila**	**Valoare justa**	**Nivel**
Imprumuturi financiare pe termen lung	396.048.119	396.048.119	2
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	220.698.799	220.698.799	2
Total datorii financiare pe termen lung	**616.746.918**	**616.746.918**	
Datorii financiare pe termen scurt			
Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	177.033.761	177.033.761	2
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	58.601.747	58.601.747	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	212.420.026	212.420.026	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	31.825.262	31.825.262	2
Total datorii financiare pe termen scurt	**479.880.796**	**479.880.796**	

22. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

b. Gestionarea capitalului (continuare)

Valoarea justa a instrumentelor financiare (continuare)

31 decembrie 2019 (auditat) Datorii financiare pe termen lung	Valoare contabila	Valoare justa	Nivel
Imprumuturi financiare pe termen lung	499.908.597	499.908.597	2
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	213.470.997	213.470.997	2
Total datorii financiare pe termen lung	**713.379.594**	**713.379.594**	
Datorii financiare pe termen scurt			
Furnizori, incluzand furnizori de imobilizari	220.398.362	220.398.362	2
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	65.442.649	65.442.649	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	212.891.292	212.891.292	2
Sume datorate angajatilor si alte datorii	27.863.600	27.863.600	2
Total datorii financiare pe termen scurt	**526.595.903**	**526.595.903**	

23. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE

(i) Impozitare

Sistemul de impozitare din Romania este intr-o faza de consolidare si armonizare cu legislatia europeana. Totusi, inca exista interpretari diferite ale legislatiei fiscale. In anumite situatii, autoritatile fiscale pot trata in mod diferit anumite aspecte, procedand la calcularea unor impozite si taxe suplimentare si a dobanzilor si penalitatilor de intarziere aferente. In Romania, exercitiul fiscal ramane deschis pentru verificare fiscala timp de 5 ani. Conducerea Grupului considera ca obligatiile fiscale incluse in aceste situatii financiare sunt adecvate si nu are cunostinta despre anumite circumstante care ar conduce la potentiale datorii semnificative in acest sens.

(ii) Alte controale

In baza Avizului de inspectie fiscala FMC 163/23.07.2018, incepand cu data de 23.08.2018 la sediul Societatii mama s-a prezentat o echipa de control pentru verificarea impozitului pe profit pentru perioada 2012 - 2017, impozit pe veniturile obtinute din Romania de persoane nerezidente, pe venituri din dividende obtinute din Romania de persoane nerezidente si pe venituri din redevente obtinute din Romania de persoane nerezidente pentru perioada 2015 - 2017, TVA pentru perioada 2013 - 2017, impozit pe veniturile din dobanzi obtinute din Romania de persoane nerezidente pentru perioada 2015 - 2017. Inspectia fiscala s-a incheiat prin RIF nr. FMC 27/18.02.2020, inregistrat la SNN sub nr. 2621/21.02.2020, iar prin Decizia de impunere privind obligatiile fiscale principale aferente diferentelor bazelor de impozitare stabilite in cadrul inspectiei fiscale nr. FMC 111/18.02.2020 au fost stabilite debite in valoare de 2.453.799 RON. Pentru accesoriile aferente acestor debite Societatea mama a depus o Cerere de anulare a accesoriilor la ANAF, inregistrata la SNN sub nr. 3164/03.03.2020 si la ANAF sub nr. 11264/03.03.2020, prin care a solicitat anularea acestora conform art. 27 din Ordonanta Guvernului nr. 6/2019 privind instituirea unor facilitati fiscale. Ca urmare ANAF a emis Decizia de anulare a obligatiilor de plata accesorii nr. 559/06.03.2020.

23. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)

(iii) Polite de asigurare

La 30 iunie 2020, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Limita de indemnizare este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Limita de indemnizare este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda).
- Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN ("D&O"), pentru a limita a raspunderii (suma asigurata de 30 milioane EUR).

(iv) Aspecte de mediu

Grupul nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 iunie 2020 si la 31 decembrie 2019 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Nota 17). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 30 iunie 2020 nu sunt semnificative.

Cu toate acestea, punerea in aplicare a reglementarilor de mediu in Romania evolueaza si aplicarea acestora de catre autoritatile guvernamentale este in continua schimbare. Grupul evalueaza periodic obligatiile care ii revin in temeiul reglementarilor de mediu. Obligatiile determinate sunt recunoscute imediat. Potentialele datorii, care ar putea aparea ca urmare a modificarilor in reglementarile existente, litigii civile sau a legislatiei, nu pot fi estimate, dar ar putea fi semnificative. In contextul legislatiei in vigoare, conducerea considera ca nu exista datorii semnificative pentru daunele aduse mediului.

(v) Litigii in curs

In cursul semestrului I 2020, Grupul face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

In opinia conducerii Grupului nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Grupului care sa nu fi fost prezentat in aceste situatii financiare.

(vi) Angajamente

La 30 iunie 2020 valoarea totala a angajamentelor este reflectata integral in pozitia *„Datorii comerciale si alte datorii",* reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

(vii) Garantii

Tranzactionarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzactii Societatea mama sa ofere scrisori de garantie bancara pentru participarea la anumite piete cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intra Zilnica), licitatii (PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciul Universal) sau in favoarea clientilor (PCCB-NC – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua, PCCB-LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciu Universal).

23.CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)

(vii) Garantii (continuare)

La 30 iunie 2020, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea clientilor pentru contracte incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PCSU este in suma de 79,12 milioane RON, in favoarea clientilor pentru contracte incheiate pe piata reglementata in suma de 20,01 milioane RON, iar in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 37,28 milioane RON.

De asemenea, la 30 iunie 2020, Societatea mama are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. si Ciga Energy S.A., in suma de 3,96 milioane RON, cu rolul de a asigura lichiditatea pe Piata de Echilibrare, prin constituirea de catre fiecare Parte Responsabila cu Echilibrarea a unei garantii financiare in favoarea Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A., in contul Conventiei de Parte Responsabila cu Echilibrarea incheiata intre Societatea mama ca titular de licenta si Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A.

Pentru toate aceste scrisori de garantie bancara, Societatea mama fie a constituit depozite colaterale, fie a incheiat contracte de credit privind emiterea de scrisoari de garantie bancare, la bancile emitente ale scrisorilor de garantie.

La 30 iunie 2020 Societatea mama are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

La 30 iunie 2020, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii mama pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PCSU este in suma de 286,32 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

24. ALTE INFORMATII

(i) Detalii privind Grupul

Grupul face parte dintr-un grup de societati controlate de Statul Roman reprezentat prin Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri.

(ii) Interese de participare

Grupul detine interese de participare in Bursa Romana de Marfuri S.A.: cu sediul social in Bucuresti, Strada Buzesti, nr. 50 – 52; numar de actiuni detinute la 30 iunie 2020: 23 actiuni, valoare nominala capital social detinuta: 23.000 RON, reprezentand 0,29% din numarul de actiuni emise.

Grupul este membru fondator al Forumului Atomic Roman - Romatom, persoana juridica romana de drept privat, uniune independenta reprezentativa la nivel national, fara scop patrimonial sau lucrativ, neguvernamentala, nonprofit, apolitica, constituita din membri asociati sau sustinatori, cu sediul inregistrat in Bucuresti, Strada Vasile Lascar, nr. 5 - 7, Etaj 1. In cadrul Adunarii Generale a Actionarilor, fiecare membru fondator si fiecare membru asociat are dreptul la un numar de voturi deliberative, calculat in functie de cifra de afaceri aferenta activitatilor in domeniul nuclear din anul precedent, pe transe valorice, astfel: intre 0 si 500.000 de EUR cifra de afaceri – 1 vot; intre 500.000 de EUR si 3 milioane EUR cifra de afaceri – 2 voturi; intre 3 milioane EUR si 10 milioane EUR cifra de afaceri – 3 voturi; peste 10 milioane EUR cifra de afaceri – 4 voturi. Grupul intruneste criteriul pentru dreptul la 4 voturi. Contravaloarea aportului in numerar depuse de Grup in calitate de membru fondator este de 100 RON.

25. EVENIMENTE ULTERIOARE

Majorarea capitalului social al Societatii mama

Prin Raportul Curent publicat in data de 24 februarie 2020, Societatea mama a informat actionarii si investitorii cu privire la aprobarea majorarii capitalului social al SNN de catre Consiliul de Administratie, cu aport in natura si numerar in suma totala maxima de 1.380.150 RON, de la valoarea actuala de 3.015.138.510 RON la valoarea de 3.016.518.660 RON, prin emiterea unui numar maxim de 138.015 actiuni noi, nominative, dematerializate, la un pret de 10 RON/actiune, egal cu valoarea nominala (fara prima de emisiune). In acest sens, in data de 2 aprilie 2020 Societatea mama a publicat in Monitorul Oficial nr. 1.255, partea a IV-a, Decizia Consiliului de Administratie nr. 28 din data de 24.02.2020. La data intocmirii prezentelor Situatii Financiare Interimare Consolidate procesul de majorare al capitalului social este in curs de derulare. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 161/30.07.2020 a fost aprobat Prospectul Proportionat de Oferta.

Schimbari in conducerea Societatii mama – Directori

Prin Raportul Curent publicat in data de 23 iulie 2020, Societatea mama a informat actionarii si investitorii cu privire la Decizia Consiliului de Administratie nr. 158/23.07.2020 prin care a fost aprobata numirea Domnului Paul Ichim in functia de Director Financiar al SNN cu un mandat pe o perioada de 4 ani incepand cu data de 1 august 2020, ca urmare a finalizarii procedurii de selectie, organizata in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare. Ca urmare ANAF a emis Decizia de anulare a obligatiilor de plata accesorii nr. 559/06.03.2020.

Schimbari in conducerea Societatii mama – Consiliul de Administratie

Prin Raportul Curent publicat in data de 10 iulie 2020, Societatea mama a informat actionarii si investitorii ca membrii Consiliului de Administratie al SNN au luat act, prin Decizia nr. 130/10.07.2020, de cererea de renuntare a Domnului Iulian Robert Tudorache din calitatea sa de membru al Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 24 august 2020.

Prin Raportul Curent publicat in data de 23 iulie 2020, Societatea mama a informat actionarii si investitorii ca in cadrul sedintei Consiliului de Administratie din data de 23.07.2020 a fost aprobata numirea Domnului Teodor Minodor Chirica in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN incepand cu data de 23 iulie 2020 pana la expirarea mandatului (Decizia Consiliului de Administratie nr. 131/23.07.2020).

Prin Hotararea nr. 9/27.07.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGOA”) a fost aprobata alegerea Domnului Teodor Minodor Chirica ca membru al Consiliului de Administratie al SNN, cu o durata a mandatului pana la data de 28 septembrie 2022, data la care inceteaza mandatul administratorilor in functie (punctele 3.2 si 4 ale ordinei de zi AGOA din 27 iulie 2020).

Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda

Incepand cu data de 20 iunie 2020 ora 11:00, Unitatea 1 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata.

In perioada opririi planificate, realizata o data la doi ani, se vor efectua activitati din urmatoarele programe: programul de mentenanta preventiva si corectiva; programul de inspectii; programul de testare obligatorie pe perioada opririlor planificate, conform cerintelor Comisiei Nationale pentru Controlul Activitatilor Nucleare, care se pot efectua numai cu centrala oprita si programul de implementare a modificarilor pe proiect pe anumite sisteme / echipamente / componente.

Lucrarile se vor efectua in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate utilizate la Sucursala CNE Cernavoda si cu respectarea tuturor masurilor de protectie impotriva COVID19.

25. EVENIMENTE ULTERIOARE (CONTINUARE)

Efectele COVID19

Ulterior sfarsitului exercitiului financiar 2019, la nivel global a izbucnit o epidemie cu un virus (COVID19) cu raspandire rapida si cu potentiale efecte severe asupra persoanelor infectate. Extinderea virusului a inceput prin a afecta populatia si economia Chinei in ianuarie 2020, iar in februarie si martie a devenit semnificativa si in alte parti ale lumii, inclusiv Europa. In urma acestor evolutii, Organizatia Mondiala a Sanatatii a declarat existenta unei "pandemii" in data de 11 martie 2020. In acest context, numeroase state, inclusiv Romania, au luat masuri pentru limitarea raspandirii virusului si imbolnavirii populatiei (de ex. anulare evenimente publice, inchidere granite, restrangere / inchidere anumite activitati, recomandare izolare sau reducere interactiuni sociale etc.), masuri cu potential impact semnificativ asupra anumitor sectoare de activitate Toate aceste masuri se asteapta sa aiba ca efect o incetinire a economiei globale.

La data intocmirii acestor Situatii Financiare Interimare Consolidate nu se stie pentru cat timp se va prelungi situatia de incertitudine actuala si care va fi efectul final asupra situatiei economice a societatilor din Romania si din celelalte tari afectate. In consecinta, tinand cont de informatiile disponibile la data intocmirii acestor Situatii Financiare Interimare Consolidate managementul Grupului nu poate evalua impactul financiar si nici durata efectelor acestei pandemii. Acest eveniment nu ajusteaza cifrele din prezentele Situatii Financiare Interimare Consolidate.

Grupul urmareste in prezent respectarea intocmai a masurilor stabilite de autoritati si ia masuri de preventie a extinderii efectelor pandemiei. Inca din luna martie 2020, la nivelul Grupului exista un plan intern de protectie a tuturor categoriilor de personal si de asigurare a continuitatii operarii si productiei in conditii de siguranta, in conformitate cu standardele internationale din industria nucleara si prevederile nationale in materie.

Pe baza analizei noastre interne privind potentialul impact asupra activitatii Grupului nostru, tinand cont de informatiile disponibile in prezent, ne asteptam ca aceasta criza sa afecteze activitatea Grupului in 2020, dar fara un impact semnificativ asupra pozitiei financiare a Grupului. Societatea mama informeaza ca procesele de baza se desfasoara in parametri normali, actiunile si masurile suplimentare fiind elaborate si implementate in coordonare cu toate institutiile abilitate ale Statului Roman.

Cosmin Ghita
Director General

Paul Ichim
Director Financiar

MAZARS

RAPORT DE REVIZUIRE

Către acţionarii S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.

Introducere

1. Am revizuit situațiile financiare statutare interimare consolidate ataşate ale S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. ("Societatea") şi ale fillialei sale ENERGONUCLEAR S.A. (împreuna denumite în continuare „Grupul"), care cuprind situația consolidată a poziției financiare la data de 30.06.2020, situația consolidată a profitului sau a pierderii și a altor elemente ale rezultatului global, situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii și situația consolidată a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de șase luni încheiată la această dată, precum și o sinteză a politicilor contabile semnificative și alte note explicative.

Responsabilitatea conducerii pentru întocmirea situațiilor financiare statutare interimare consolidate

2. Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea și prezentarea fidelă a acestor situații financiare statutare interimare consolidate în conformitate cu prevederile Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările ulterioare („OMFP 2844/2016"), și pentru un anumit nivel al controlului intern pe care conducerea îl consideră relevant pentru întocmirea și prezentarea de situații financiare consolidate ce nu conțin denaturări semnificative datorate fie fraudei, fie erorii.

Responsabilitatea auditorului

3. Responsabilitatea noastră este de a exprima o concluzie asupra situațiilor financiare statutare interimare consolidate pe baza activității de revizuire.

Aria de aplicabilitate a revizuirii

4. Am efectuat revizuirea în conformitate cu Standardul Internațional pentru Misiuni de Revizuire 2410 – „Revizuirea informațiilor financiare interimare efectuate de auditorul independent al entității" („ISRE 2410"). Acest standard cere ca noi să planificăm şi să efectuăm revizuirea astfel încât să obţinem o asigurare moderată că situaţiile financiare consolidate nu conţin erori semnificative. O revizuire a situaţiilor financiare este limitată în principal la efectuarea unor proceduri de intervievare a angajaţilor Societăţii, în special a persoanelor responsabile pentru activitățile financiare și contabile, şi la proceduri analitice aplicate datelor financiare, şi prin urmare oferă o garanţie mai mică decât un audit. Aria de aplicabilitate a unei revizuiri este in mod semnificativ mai redusă decât cea a unui audit efectuat în conformitate cu Standardele de Audit și, prin urmare, nu putem să obținem asigurarea că vom sesiza toate aspectele semnificative care ar putea fi identificate în cadrul unui audit. Prin urmare, nu exprimăm o opinie de audit.

Bazele concluziei cu rezerve

5. După cum este prezentat în Nota 4 la situațiile financiare statutare interimare consolidate anexate, la 30.06.2020 Societatea are înregistrate imobilizări corporale în curs cu valoarea contabilă de 273.960.000 RON (273.960.000 RON la 31.12.2019), constând în capitalizări de elemente destinate unităților 3 și 4 ale centralei nucleare de la Cernavodă. Înainte de anul 1991, unitățile nucleare 1, 2, 3, 4 și 5 au fost considerate un singur proiect și, de aceea, costurile de construcție efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecărei unități. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de construcție pentru unitățile 3 și 4 ale centralei nucleare. Nu am putut obține probe suficiente și adecvate cu privire la acuratețea acestei alocări, care are efect asupra evaluării acestor active. Aceste limitări au de asemenea impact asupra datoriei privind impozitul amânat alocată pentru unitățile 3 și 4 la 30.06.2020, în suma de 43.524.186 RON (43.524.186 RON la 31.12.2019). În consecință, nu am fost în măsură să determinăm dacă sunt necesare ajustări ale imobilizărilor corporale, datoriei privind impozitul amânat și rezultatului reportat la 30.06.2020 și, în consecință, ale deprecierii și amortizării, cheltuielii cu impozitul pe profit și profitului net pentru perioada de șase luni încheiată la aceeași dată.

Concluzia cu rezerve

6. Pe baza revizuirii efectuate, cu excepția aspectelor menționate în paragraful 5 de mai sus, nu am sesizat niciun aspect care să ne facă să credem că situațiile financiare statutare interimare consolidate anexate ale S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. la 30.06.2020 nu sunt întocmite, sub toate aspectele semnificative, în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările ulterioare.

Evidențierea unor aspecte

7. Fără a emite rezerve suplimentare asupra concluziei noastre, atragem atenția asupra Notelor 1 și 20 din situațiile financiare statutare interimare consolidate, care descrie faptul că există o incertitudine cu privire la capacitatea filialei Energonuclear S.A. de a-și continua activitatea. Valoarea totală recuperabilă estimată a investiției în unitățile 3 și 4 din Cernavodă, incluzând de asemenea și toate elementele consolidate capitalizate de către Societate, a fost determinată de către conducere bazându-se pe anumite premise, judecăți profesionale, probabilități cu privire la evenimente ulterioare, care sunt considerate ca fiind rezonabile în circumstanțele date, precum și pe alți factori, în ipoteza că negocierile curente între conducerea Grupului și investitorul selectat vor fi încheiate cu succes. În eventualitatea în care oricare dintre premise, judecăți profesionale, probabilități cu privire la evenimente ulterioare și alți factori nu se materializează, aceasta ar putea cauza o ajustare materială asupra valorii nete a activelor, datoriilor și rezultatelor consolidate ale Societății pentru exercițiul financiar curent sau viitor, impact care nu poate fi estimat rezonabil la data emiterii acestor situații financiare statutare interimare consolidate.

8. Acest raport de revizuire a fost emis și este adresat exclusiv pentru informarea și uzul acționarilor Societății. În măsura maximă permisă de lege, noi nu acceptăm sau nu ne asumăm responsabilitatea față de orice altă persoană la cunoştința căreia acest raport ar putea ajunge. Angajamentul nostru de revizuire s-a desfășurat cu obiectivul de a raporta acele elemente care sunt destinate a fi adresate într-un Raport de Revizuire financiară și nu în alte scopuri. Nu ne asumăm responsabilitatea pentru utilizarea acestuia în orice alte scopuri.

Bucureşti, 10.08.2020

Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a Activităţii de Audit Statutar (ASPAAS)
Auditor financiar: Ella Cristina Chilea
Registru Public Electronic: 2190

Ella Chilea

Auditor înregistrat în Registrul public electronic cu nr. 2190/2007

Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a Activităţii de Audit Statutar (ASPAAS)
Auditor financiar: Mazars România S.R.L.
Registru Public Electronic: 699

În numele: **MAZARS ROMANIA SRL**

Societate înregistrată în

Registrul public electronic cu nr. 699/29.01.2007

RAPORT SEMESTRIAL
AL
CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE

S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.

(“SNN”)

Semestrul I 2020

Data raportului: August 2020

CUPRINS

1. BAZA RAPORTULUI ... 3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE ... 3
2.1. Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2020 ... 3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 ... 4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2020 ... 5
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE ... 6
3.1. Producerea de energie electrica ... 6
3.2. Vanzarea de energie electrica ... 7
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica ... 10
3.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2020 ... 11
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda ... 13
3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti ... 16
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE ... 16
4.1. Principalele aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie ... 16
4.2. Litigiul demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda ... 17
4.3. Litigiul demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda ... 17
4.4. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei "ANRE" ... 18
4.5. Schimbari in conducerea Societatii - Directori ... 18
4.6. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie ... 19
4.7. Misiunea de evaluare Pre – SALTO privind derularea proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda 20
4.8. Incheierea unui contract pentru servicii de market making ... 20
4.9. Implementarea Standardului ISO 37001 – Sistemul de management anti - mita ... 20
4.10. Activitati aprobate in vederea achizitiei liniei de procesare a octoxidului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului S.A. – Sucursala Feldioara ... 20
4.11. Participarea S.N. Nuclearelectrica S.A. la constituirea Asociatiei Producatorilor de Energie Electrica - HENRO ... 21
4.12. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2019 ... 21
4.13. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda ... 21
4.14. Aprobarea Strategiei de Investitii aferenta perioadei 01.07.2020 – 01.07.2025 ... 22
4.15. Contributia energiei nucleare la generarea de hidrogen curat ... 22
4.16. Aprobare pret si cantitati reglementate pentru perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 ... 22
4.17. Litigii majore ... 22
4.18. Alte informatii ... 22
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.06.2020 ... 23
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA ... 24
Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2020 ... 27
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 ... 28
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2020 ... 29
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2020 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar ... 30
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.06.2020 – Consiliul de Administratie ... 40

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020 este intocmit in baza prevederilor art. 55 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare ("OUG nr. 109/2011") si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN.

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt revizuite de auditorul financiar al S.N. Nuclearelectrica S.A. – S.C. Mazars Romania S.R.L. si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara".

Indicatorii prezentati sunt in mii lei (RON), daca nu este precizat altfel.

2.1. Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2020

Pozitia financiara la 30 iunie 2020 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	**30 iunie 2020 (revizuit)**	**31 decembrie 2019 (auditat)**	**Variatie**
Active imobilizate	6.049.060	6.301.960	(4,0%)
Active circulante	2.459.151	2.508.894	(2,0%)
Total active	**8.508.211**	**8.810.854**	**(3,4%)**
Datorii pe termen lung	832.410	936.157	(11,1%)
Datorii curente	501.182	539.763	(7,1%)
Total datorii	**1.333.592**	**1.475.920**	**(9,6%)**
Capitaluri proprii	**7.174.619**	**7.334.934**	**(2,2%)**
Total capitaluri proprii si datorii	**8.508.211**	**8.810.854**	**(3,4%)**

Activele imobilizate au inregistrat o scadere de 4% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2019, in special datorita reducerii valorii nete a imobilizarilor corporale prin recunoasterea amortizarii aferente semestrului I 2020. Impactul amortizarii perioadei a fost partial compensat de investitiile efectuate aferente Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda. In acelasi timp, imobilizarile financiare ale Societatii, reprezentand depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara cu scadenta mai mare de 12 luni, emise de Societate, au inregistrat o diminuare la 30 iunie 2020 fata de 31 decembrie 2019, contribuind la scaderea nivelului activelor imobilizate.

Activele circulante au inregistrat o scadere de 2% fata de 31 decembrie 2019, pe seama scaderii disponibilitatilor banesti (numerar si echivalente de numerar), creantelor comerciale, altor creante si a stocurilor. Aceasta scadere este compensata partial de cresterea depozitelor bancare si a platilor efectuate in avans.

Datoriile pe termen lung au scazut cu 11,1% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2019. Scaderea este determinata in principal de diminuarea portiunii pe termen lung a creditelor externe contractate de la EURATOM pentru realizarea si punerea in functiune a Unitatii 2 CNE Cernavoda, ca urmare a reclasificarii ratelor scadente din portiunea pe termen lung in portiunea pe termen scurt, pe masura scurgerii maturitatii creditelor.

Datoriile curente au inregistrat o scadere de 7,1% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2019. Scaderea este determinata in principal de diminuarea datoriilor comerciale, altor datorii si a portiunii curente a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli. Aceasta scadere este compensata partial de cresterea datoriei privind impozitul pe profit si a veniturilor in avans pe termen scurt.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020, SNN a obtinut un profit net de 343.222 mii lei.

Indicator [Mii RON]	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)**	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)**	**Variatie**
Productie (GWh)*	5.499	4.919	11,8%
Venituri din exploatare, din care:	1.182.985	1.208.559	(2,1%)
*Venituri din vanzarea energiei electrice***	*1.157.519*	*1.181.738*	*(2,0%)*
Cheltuieli din exploatare, mai putin depreciere si amortizare	(516.121)	(569.502)	(9,4%)
EBITDA	**666.864**	**639.057**	**4,4%**
Depreciere si amortizare	(278.255)	(274.872)	1,2%
EBIT	**388.609**	**364.185**	**6,7%**
Rezultat financiar net	24.609	(4.063)	n/a
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(69.996)	(69.461)	0,8%
Profit net	**343.222**	**290.661**	**18,1%**

**Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.*
***Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.*

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 4,4% fata de aceeasi perioada a anului precedent. Cresterea este determinata de scaderea cheltuielilor din exploatare, mai putin depreciere si amortizare cu 9,4%, compensata partial de scaderea veniturilor din exploatare cu 2,1%, influentate de scaderea cu 2% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

Veniturile din exploatare au scazut cu 2,1%, determinate de scaderea cu 9,6% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in semestrul I 2020 fata de pretul mediu ponderat din aceeasi perioada a anului 2019, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica mai mare cu 8,6%.

Ca urmare a Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/28.12.2018, ce modifica si completeaza Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, ANRE a emis Ordinul nr. 216/11.12.2019 de aprobare a Metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta. Conform Deciziei ANRE nr. 2213/23.12.2019, cantitatea atribuita SNN pentru semestrul I 2020 pe contracte reglementate este de 1.087 GWh, din care 701,4 GWh pentru trimestrul I 2020 si 385,6 GWh pentru trimestrul II 2020. Pentru semestrul I 2020, ANRE

a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 188,47 lei/MWh (fara T_g), iar pentru semestrul I 2019 un pret reglementat de 188,33 lei/MWh (fara T_g). In cursul semestrului I 2020, Societatea a vandut 19,6% din energie pe piata reglementata (semestrul I 2019: 0,1%), la pret reglementat.

Fata de aceeasi perioada a anului anterior, cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a scazut cu 47%, beneficiind de o crestere a pretului mediu de vanzare pe aceasta piata cu 15% (pret fara Tg).

Conform prevederilor art. 5 alin. (4) din Metodologia anexata Ordinului emis de ANRE nr. 216/11.12.2019, SNN avea obligatia de vanzare pe baza de contracte reglementate a unei cantitati pana la un nivel maxim de 65% din cantitatea de energie electrica estimata a fi livrata in semestrul I 2020. Ulterior, conform Deciziei ANRE nr. 2213/23.12.2019, cantitatea atribuita SNN pentru semestrul I 2020 pe contracte reglementate este de 1.087 GWh, din care 701,4 GWh pentru trimestrul I 2020 si 385,6 GWh pentru trimestrul II 2020. Avand in vedere cele mentionate anterior si scaderea pretului pe piata spot (PZU) incepand cu luna februarie 2020 (comparativ cu aceeasi perioada a anului 2019), cantitatea de energie electrica vanduta de SNN pe piata spot (PZU) in semestrul I 2020 a crescut cu 208%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mic cu 29% (pret fara Tg).

Cheltuielile din exploatare, mai putin depreciere si amortizare au scazut cu 9,4% in cursul semestrului I 2020, fata de aceeasi perioada a anului 2019. Aceasta evolutie este determinata de scaderea cheltuielilor cu energia electrica achizitionata, cheltuielilor cu personalul, altor cheltuieli din exploatare, cheltuielilor cu reparatii si mentenanta si a cheltuielilor cu piesele de schimb, compensata partial de cresterea cheltuielilor cu combustibilul nuclear si a cheltuielilor cu transportul energiei electrice.

Diferentele nete de curs valutar au influentat pozitiv rezultatul net, astfel ca in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020 s-au inregistrat venituri financiare nete, in timp ce in aceeasi perioada a anului anterior s-au inregistrat cheltuieli financiare nete. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR si CAD.

Cheltuiala neta cu impozitul pe profit a crescut cu 0,8%, ca urmare a cresterii profitului impozabil calculat pentru semestrul I 2020 fata de cel calculat pentru aceeasi perioada a anului anterior.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 este prezentat in **Anexa 2.**

2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2020

Bugetul de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2020 a fost aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 3/05.03.2020.

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 iunie 2020 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2020 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 99,3% si o diminuare

a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 16,5%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 100,7%, superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 83,5%.

3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

3.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 5.964.074 MWh in semestrul I 2020 (din care 2.876.550 MWh in trimestrul II 2020); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririi asigurat din productie proprie a fost de 465 mii MWh in semestrul I 2020 (din care 225 mii MWh in trimestrul II 2020).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 5.498.634 MWh in semestrul I 2020, fata de aceeasi perioada a anului 2019 (4.918.714 MWh), reprezentand o crestere de 12%; in trimestrul II 2020 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.651.440 MWh, in crestere cu 22% fata de nivelul inregistrat in trimestrul II 2019 de 2.177.190 MWh. Cresterea se datoreaza in principal decalarii opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda, inceputa in data de 20 iunie 2020, fata de data de 3 mai 2020, conform planificarii initiale, fapt ce a condus la un numar de ore de functionare cumulat cu 645,5 ore mai mare decat in aceeasi perioada a anului trecut, precum si operatiunii de modificare a pragurilor de declansare a sistemelor de protectie la supraputere locala ROPT (sistemul de protectie reactor la puteri zonale ridicate) implementata la sfarsitul anului trecut la Unitatea 1 CNE Cernavoda, ce a condus la cresterea puterii reactorului, ulterior curatarii generatorilor de abur in 2016.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2020 (revizie iunie 2020) are in vedere o cantitate de 10.391.265 MWh; din acesta, pentru semestrul I 2020, programul de productie a avut in vedere o cantitate de 5.460.884 MWh, fiind realizat in proportie de 100,7%, si pentru trimestrul II 2020, a avut in vedere o cantitate de 2.613.692 MWh, fiind realizat in proportie de 101,4%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul II 2020, precum si cumulat de la inceperea exploatarii comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 iunie 2020, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Trimestrul I 2020	Aprilie 2020	Mai 2020	Iunie 2020	Cumulat Semestrul I 2020	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	101,51%	100,38%	100,10%	63,75%	94,86%	90,77%
Unitatea 2	99,94%	99,77%	98,57%	98,13%	98,38%	94,33%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate, inceputa in data de 20 iunie 2020 ora 11:00.

3.2. Vanzarea de energie electrica

In cadrul activitatii de tranzactionare a energiei electrice, Societatea are obligatia sa prezinte scrisori de garantie bancara anumitor parteneri contractuali, in conformitate cu prevederile stipulate in contractele de vanzare – cumparare a energiei electrice. In principal, acestea se refera la: contractul incheiat cu C.N. Transelectrica S.A. pentru transportul energiei electrice; conventia incheiata cu OPCOM S.A. pentru tranzactionarea energiei electrice pe PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intrazilnica); contracte reglementate, incheiate cu furnizorii de ultima instanta, in baza Deciziei ANRE nr. 2213/2019; contracte incheiate pe platforma PCCB – NC (Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Energie Electrica – modalitatea de tranzactionare conform careia contractele sunt atribuite prin Negociere Continua); contracte incheiate pe platforma PCSU (Piata Centralizata pentru Serviciul Universal), plus garantiile pentru participarea la licitatii; conventia de participare la PE (Piata de Echilibrare) incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si contractul incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea (PRE).

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 iunie 2020:
- au fost emise 13 scrisori de garantie bancara, in cuantum de 53.769.503 lei;
- au fost lichidate 37 scrisori de garantie bancara in cuantum de 121.479.813 lei (emise in 2018, 2019 si 2020), din care pentru 28 scrisori de garantie bancara existau depozite colaterale constituite in cuantum de 95.209.494 lei;
- a fost majorata valoarea a 9 scrisori de garantie bancara, de la cuantumul de 21.543.199 lei la 21.552.053 lei.

La 30 iunie 2020, existau in sold 28 scrisori de garantie bancara in cuantum de 97.250.641 lei, din care pentru o scrisoare de garantie bancara exista depozit colateral constituit in cuantum de 1.450.000 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in semestrul I 2020 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 semestrul I 2020

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata reglementata	1.086.736	19,6%	189,77	206.229.931
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	4.444.507	80,1%	214,36	952.723.656
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PC - OTC si contracte de furnizare	2.314.623	41,7%	269,27	623.247.147
- Vanzari pe PZU	2.129.884	38,4%	154,69	329.476.509
Dezechilibre pozitive pe PE*)	18.228	0,3%	106,75	1.945.784
Total vanzari in semestrul I 2020	**5.549.471**	**100%**	**209,19**	**1.160.899.371**

**) Nota: 56.602 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite in perioada ianuarie – mai 2020 rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018. Valoarea dezechilibrelor pozitive aferenta lunii iunie 2020 este estimata.*

Cantitatea de energie electrica vanduta pe piata reglementata, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU) precum si pe PE este de 5.549.471 MWh, cu 1,2% peste programul de vanzari, de 5.486.195 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 8,6% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in aceeasi perioada a anului 2019.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (50,8 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 62% de pe piata spot, 21% de pe PE, iar restul de pe Pietele Centralizate.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din semestrul I 2020 sunt de 1.160.899.371 lei (din care 56.602 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului), mai mari cu 0,7% fata de veniturile bugetate pentru semestrul I 2020 si respectiv mai mici cu 1,9% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului anterior.

Conform strategiei de vanzari, au fost incheiate in luna iunie 2020 un numar de 5 contracte de cumparare pe Pietele Centralizate, pentru o putere constanta de 50 MWh, cu livrare in saptamana 22 – 28 iunie, la un pret mediu de 163,3 lei/MWh ce au acoperit partial obligatiile de vanzare asumate prin contracte, al caror pret mediu ponderat in luna iunie 2020 a fost de 249,16 lei/MWh.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in semestrul I 2020, este de 214,36 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in semestrul I 2020 (PCCB – LE, PCCB – NC, PC – OTC si PZU), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 226,49 lei/MWh. In semestrul I 2019, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 231,62 lei/MWh (inclusiv T_g).

Ca urmare a Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/28.12.2018, ce modifica si completeaza Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, ANRE a emis Ordinul nr. 216/11.12.2019 de aprobare a Metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta. Conform Deciziei ANRE nr. 2213/23.12.2019, cantitatea atribuita SNN pentru semestrul I 2020 pe contracte reglementate este de 1.087 GWh, din care 701,4 GWh pentru trimestrul I 2020 si 385,6 GWh pentru trimestrul II 2020. Pentru semestrul I 2020, ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 188,47 lei/MWh (fara T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in semestrul I 2020 o cota procentuala de 41,7% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 269,27 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 15,2% fata de pretul mediu inregistrat in aceeasi perioada a anului 2019, de 233,66 lei/MWh (cu T_g inclus); in conditiile in care valorile tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g au fost urmatoarele: 1,18 lei/MWh pentru perioada 1 iulie 2018 – 31 decembrie 2019 conform Ordin ANRE nr. 108/20.06.2018 si 1,30 lei/MWh pentru perioada 1 ianuarie 2020 – 30 iunie 2020 conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019.

Pe piata spot (PZU), in semestrul I 2020 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 38,4% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 13,5% inregistrata in aceeasi perioada a anului 2019. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in semestrul I 2020 a fost de 154,69 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 218,64 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2019.

In semestrul I 2020, SNN a derulat 138 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 10 contracte reglementate, din care 5 cu livrare in prima ora a lunii ianuarie;
- 83 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 39 contracte incheiate pe PCCB - NC;
- 4 tranzactii incheiate pe PC - OTC;
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

Nu au fost reziliate contracte si nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente de plata prevazute in contracte in semestrul I 2020. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

Cantitatile de energie electrica vandute in trimestrul II 2020 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 II 2020

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata reglementata	385.136	14,3%	189,77	73.087.230
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	2.301.582	85,3%	200,11	460.577.127
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PC - OTC si contracte de furnizare	1.181.196	43,8%	268,36	316.989.328
- Vanzari pe PZU	1.120.386	41,5%	128,16	143.587.799
Dezechilibre pozitive pe PE*)	10.828	0,4%	72,90	789.344
Total vanzari in trimestrul II 2020	**2.697.546**	**100%**	**198,13**	**534.453.702**

**) Nota: 2.679 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite in perioada aprilie – mai 2020 rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018. Valoarea dezechilibrelor pozitive aferenta lunii iunie 2020 este estimata.*

Cantitatea de energie electrica vanduta pe piata reglementata, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU) precum si pe PE este de 2.697.546 MWh, cu 2,2% peste programul de vanzari, de 2.639.003 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 14,1% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in aceeasi perioada a anului 2019, ca urmare a amanarii opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (46,1 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 69% de pe piata spot, 18% de pe Pietele Centralizate, iar restul de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul II 2020 sunt de 534.453.702 lei (din care 2.679 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului), mai mari cu 5,8% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul II 2020 si respectiv mai mari cu 3,3% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului anterior.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in trimestrul II 2020, este de 200,11 lei/MWh (inclusiv Tg). In trimestrul II 2019, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 219,17 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul II 2020 o cota procentuala de 43,8% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul II 2020 a fost de 268,36 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 20% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul II 2019, de 224,08 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care T_g in trimestrul II 2019 era mai mic cu 0,12 lei/MWh.

Pe piata spot (PZU), in trimestrul II 2020 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 41,5% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 17,9% inregistrata in trimestrul II 2019. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul II 2020 a fost de 128,16 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 196,8 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2019 (PZU).

In trimestrul II 2020, SNN a derulat 68 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 5 contracte reglementate;
- 47 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 10 contracte incheiate pe PCCB - NC;
- 4 tranzactii incheiate pe PC - OTC;
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In semestrul I 2020 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 18.363.566 lei, din care 4.493.659 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE) – valoarea aferenta lunii iunie 2020 este estimata, 7.147.942 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reteaua de transport a energiei electrice), 12.835 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 698.827 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In semestrul I 2020 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe Pietele Centralizate au fost de 1.371.720 lei – pentru 8.400 MWh, iar cele de pe piata spot (PZU) au fost de 4.498.801 lei – pentru 31.650 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) au fost in valoare de 5.870.521 lei (semestrul I 2019: 35.187.162 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 40.050 MWh (semestrul I 2019: 176.635 MWh), la un pret mediu de 146,58 lei/MWh (semestrul I 2019: 199,21 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in semestrul I 2020 au fost in cuantum de 4.493.659 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 10.787 MWh (semestrul I 2019: 7.014.594 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 16.975 MWh). Aceasta suma reprezinta contravaloarea energiei primite de pe PE pentru compensarea dezechilibrelor negative, care au aparut din cauza diferentelor intre cantitatile de energie efectiv livrate si cantitatile notificate in piata conform prognozei zilnice pentru fiecare interval

orar si valoarea dezechilibrului de la notificare, penalitatile pentru livrarea partiala a energiei de echilibrare si costuri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018.

In trimestrul II 2020 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 12.235.283 lei, din care 2.478.628 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE) – valoarea aferenta lunii iunie 2020 este estimata, 3.446.749 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reteaua de transport a energiei electrice), 5.580 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 363.593 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In trimestrul II 2020 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe Pietele Centralizate au fost de 1.371.720 lei – pentru 8.400 MWh, iar cele de pe piata spot (PZU) au fost de 4.498.801 lei – pentru 31.650 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) au fost in valoare de 5.870.521 lei (trimestrul II 2019: 35.187.162 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 40.050 MWh (trimestrul II 2019: 176.635 MWh), la un pret mediu de 146,58 lei/MWh (trimestrul II 2019: 199,21 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul II 2020 au fost in cuantum de 2.478.628 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 6.055 MWh (trimestrul II 2019: 3.665.036 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 9.580 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mici in trimestrul II 2020, comparativ cu trimestrul II 2019, ca urmare a decalarii opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda.

3.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2020

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2020 este de 309.544 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 3/05.03.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2020.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru anul 2020 fata de perioada comparativa a anului 2019 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 - 30.06) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 30.06) (%)
2020	309.544	58.946	19,0%
2019	256.548	136.948	53,4%

Ca si in anii anteriori, Nuclearelectrica S.A. si-a structurat programul de dezvoltare investitii pe obiective definite in raport cu nevoile sucursalelor de productie (CNE Cernavoda si FCN Pitesti), astfel incat sa obtina un nivel cat mai ridicat de utilizare al capacitatii de productie (EAF Energy Availability Factor)

in conditiile respectarii normelor de securitate nucleara si a mentinerii pe termen lung a nivelului de excelenta in exploatarea centralei. Totodata programul de dezvoltare urmareste sa raspunda necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme, din considerente atat de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) cat si de natura juridica, fiind necesare implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30 iunie 2020

Programul de investitii al SNN pentru anul 2020, anexa la BVC, a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza in anul urmator, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care se anticipeaza indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

Cele mai mari proiecte de investitii care sunt planificate a se finaliza in cursul anului 2020 sunt: Modulul 11 DICA; modernizarea si extinderea Sistemului de protectie fizica – prioritate 2, etapa 1; retehnologizarea transformatorului de evacuare putere si livrarea acestuia la CNE Cernavoda si amenajarea Depozitului Seiru. Pe langa acestea, programul de investitii cuprinde si inspectiile si reparatiile capitale realizate la Unitatea 1 CNE Cernavoda in timpul opririi planificate, alte proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, Sucursalei FCN Pitesti si Sediului Central, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatorii ani.

Dintre proiectele de investitii prevazute in programul de investitii mentionam:

- **„Oprire planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”**: bugetat 111.297 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2020 este de 14,3%. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda a inceput in data de 20 iunie 2020 (fata de data de 3 mai 2020, conform planificarii initiale).

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale”**: bugetat 49.710 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2020 este de 36,4%.

- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 10.035 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2020 este de 25,4%. Receptia Modulului 11 a avut loc in data de 5 iunie 2020. S-a finalizat procesul de contractare a lucrarilor de constructie a Modulelor 12 – 17, contractul fiind semnat in data de 12 iunie 2020.

- **„Modernizare si extindere Sistem de protectie fizica”**: bugetat 8.511 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2020 este de 18,4%.

- **“Amenajarea Depozitului Seiru”**: bugetat 2.871 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2020 este de 115%. Bugetarea acestei investitii s-a realizat cu prudenta, intrucat la momentul intocmirii BVC 2020 existau incertitudini legate de continuarea acesteia.

- **"Marirea sigurantei in functionarea sistemului de evacuare a puterii din CNE Cernavoda, prin retehnologizarea transformatoarelor de evacuare putere si asigurarea unui trafo de rezerva pentru doua unitati"**: bugetat 2.194 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2020 este de 77,7%.

- **„Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoada, 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"**: bugetat 1.486 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2020 este de 4,4%.

- **"Modernizarea liniei de fabricatie fascicule"**: bugetat 551 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2020 este de 92,7%.

- **„Dotari"**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 71.478 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2020 este de 8,6%.

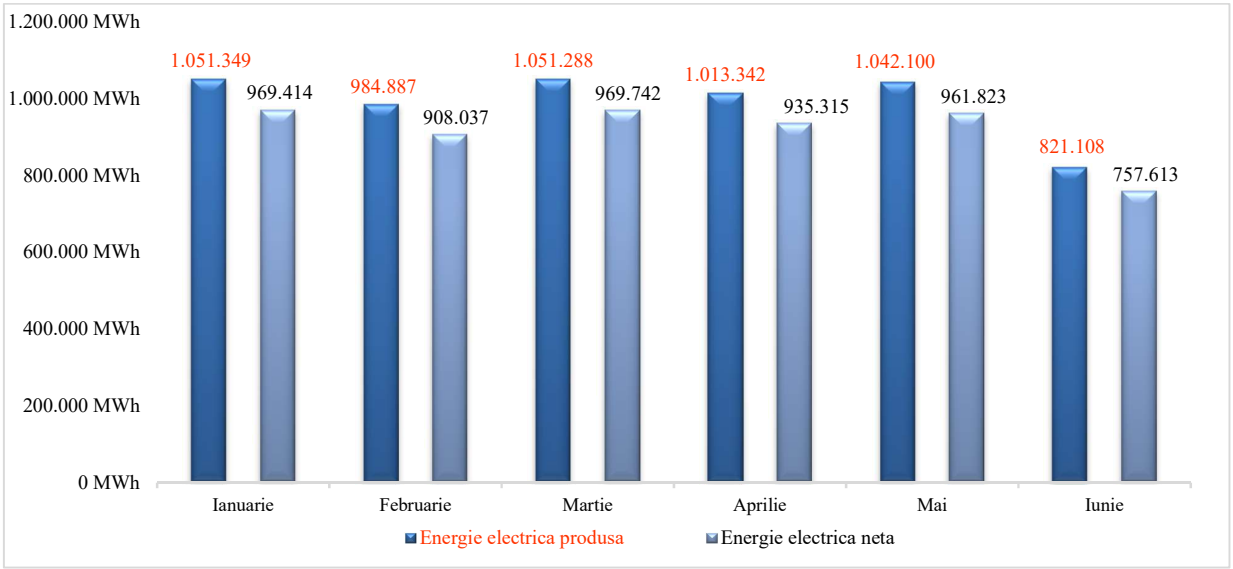
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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.

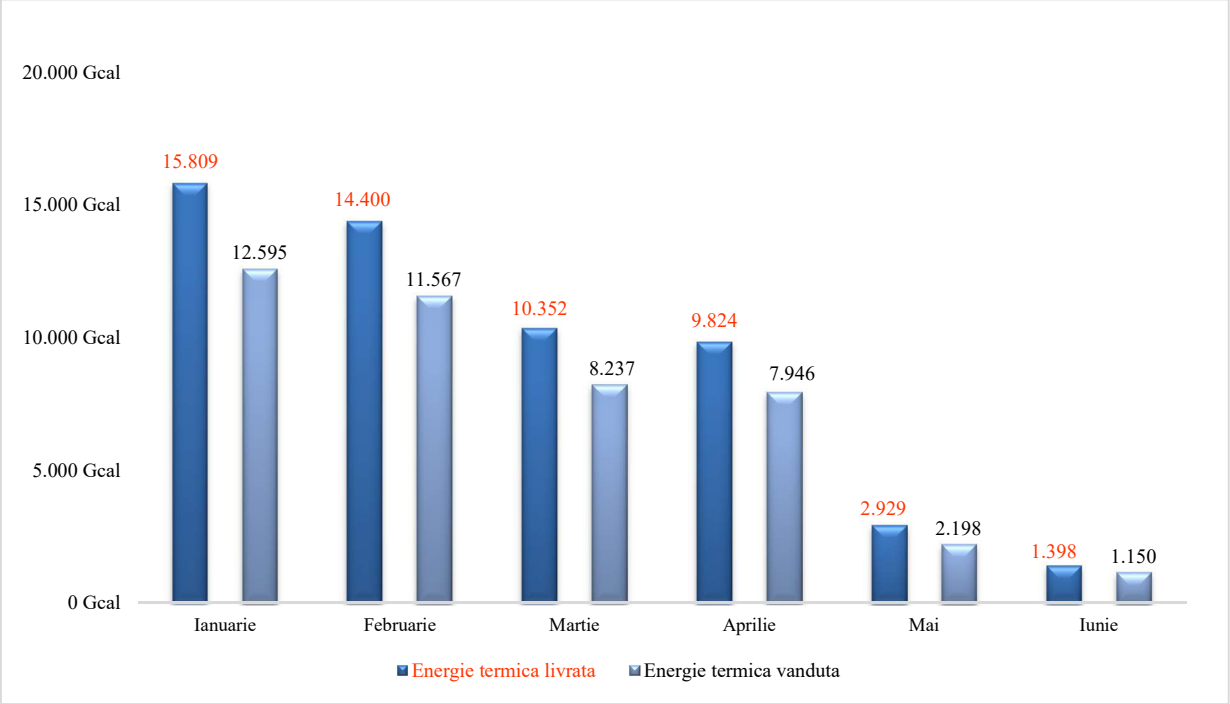
In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

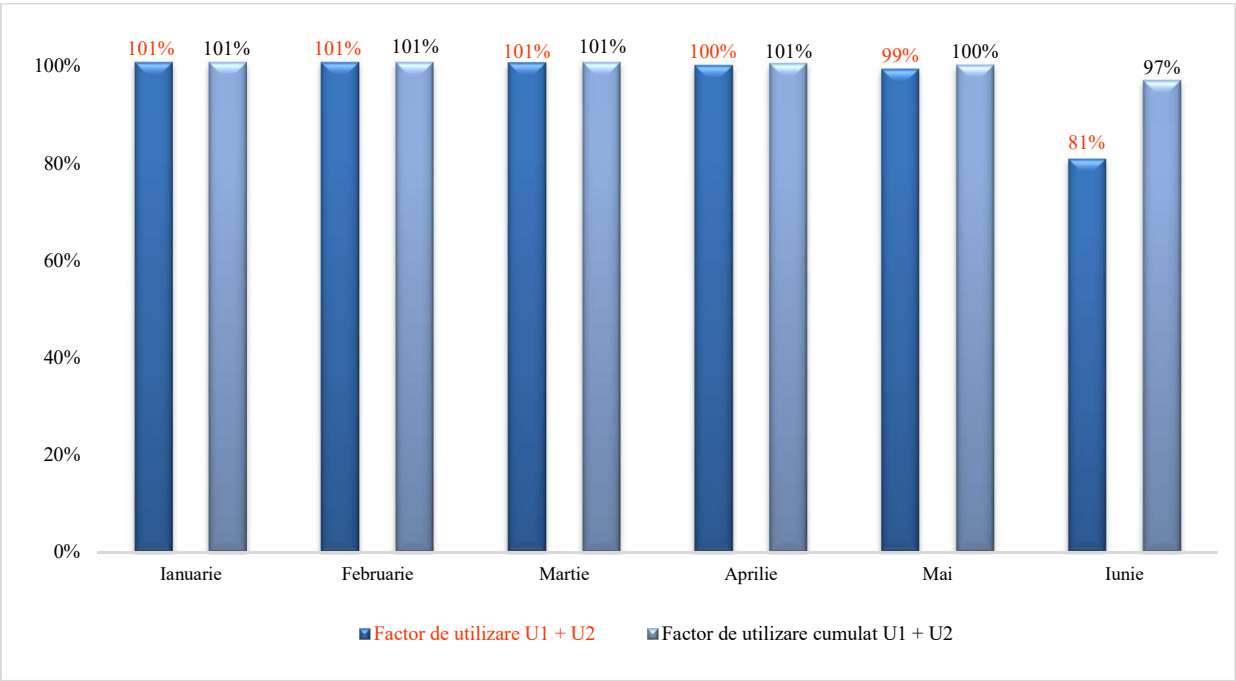
Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 5.964.074/Energie electrica neta livrata: 5.501.944)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2020: 7,75%)



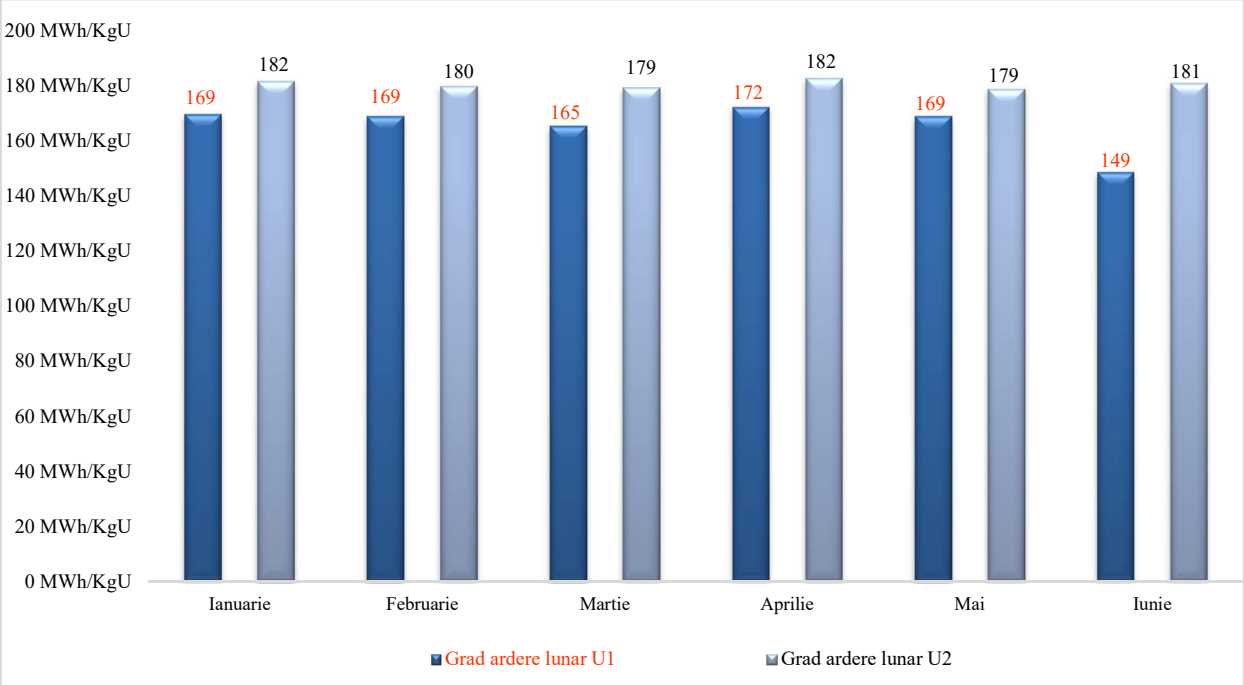
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 54.712/Energie termica vanduta: 43.693)



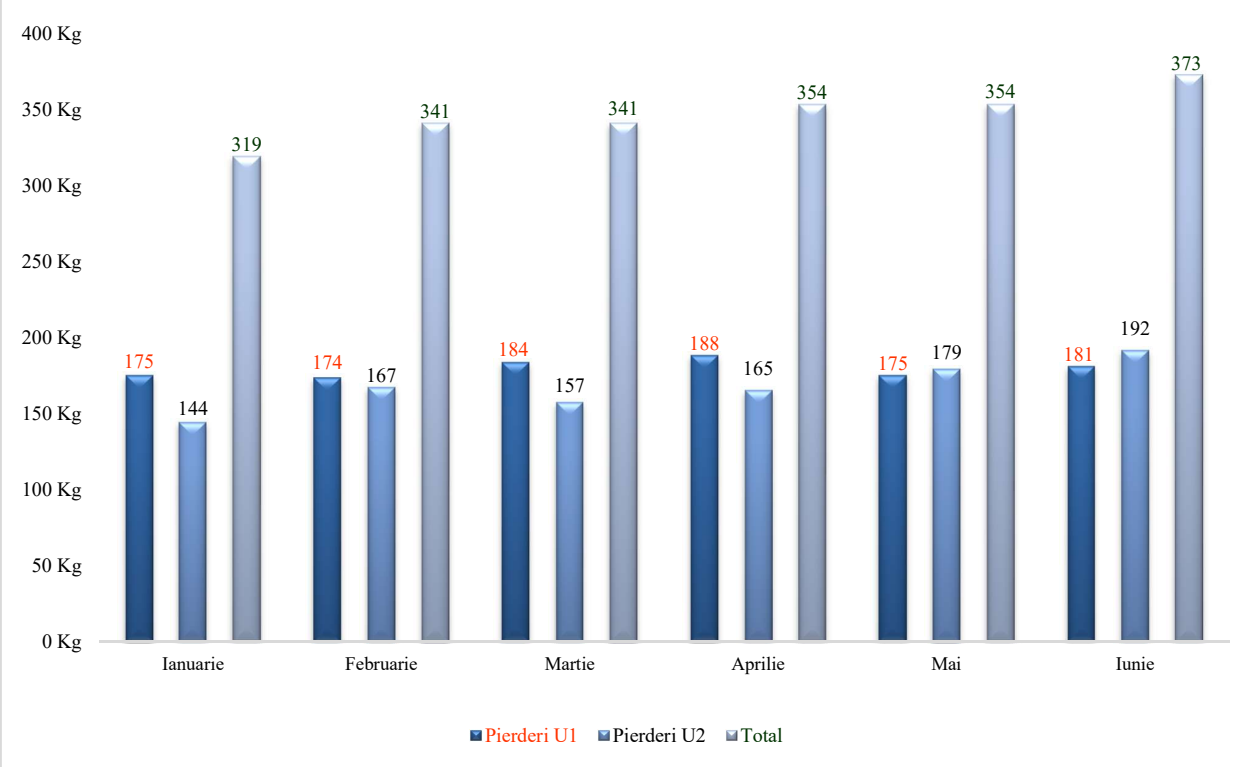
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2020: 97,12%)



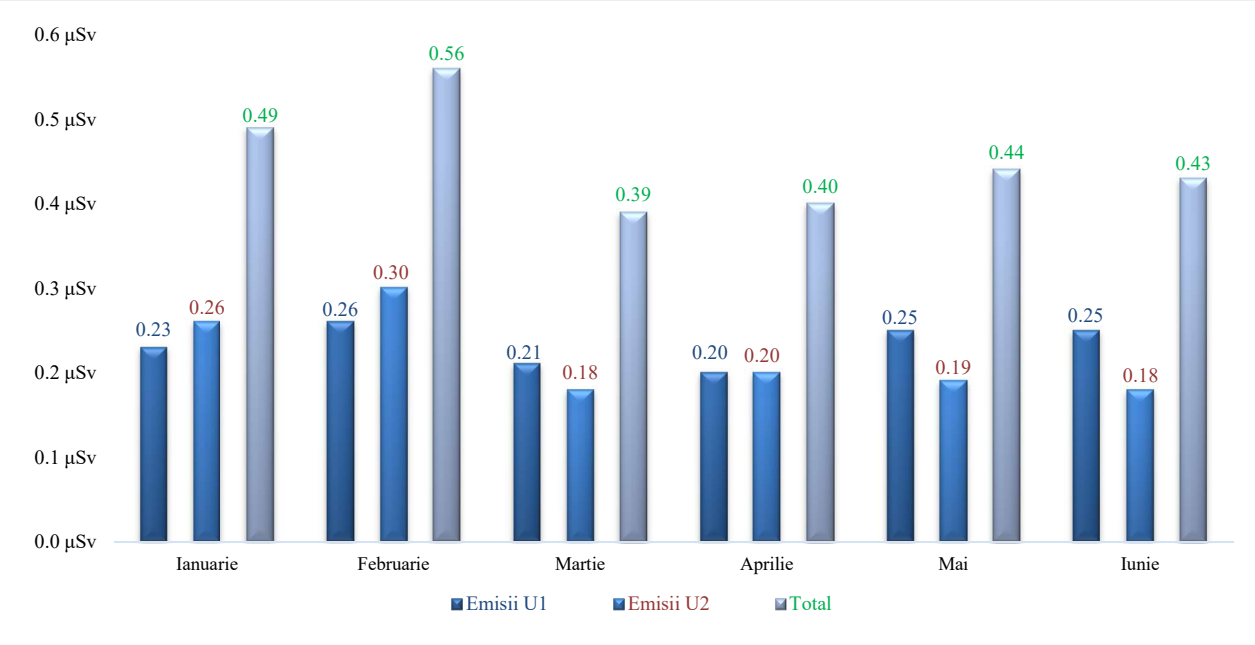
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2020: 173/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2020: 2.081/Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (µSv)
(Total cumulat 2020: 2,71/Limita anuala: 250)



3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In cursul semestrului I 2020, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.996 fascicule de combustibil nuclear, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear scazand cu 32% fata de aceeasi perioada a anului 2019 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 5.909 fascicule. In contextul instituirii starii de urgenta pe teritoriul Romaniei, in perioada 01.04.2020 – 18.05.2020 activitatea Sucursalei FCN Pitesti a fost intrerupta.

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 2.880 fascicule de combustibil nuclear (semestrul I 2019: 5.760 fascicule).

In cursul semestrului I 2020, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 513,07 lei/kg, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2020 si din achizitiile de la furnizorul CNU – Sucursala Feldioara si Cameco Canada.

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1. Principalele aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie

Ultimele actiuni derulate de SNN in vederea continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie sunt urmatoarele:

- Prin Hotararea nr. 8/12.06.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA") au fost aprobate urmatoarele:

1. Abrogarea "Strategiei de continuare a proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori" (2014) precum si a "Strategiei revizuite de

continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori" (2018) (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020).
2. Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze procedurile/demersurile/actiunile privind incetarea negocierilor cu CGN, precum si incetarea efectelor juridice (prin acordul partilor, denuntare etc.) a urmatoarelor documente: "Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (MoU)" si respectiv "Acordul Investitorilor in forma preliminara" (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020).
3. Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN de a initia demersurile pentru analiza si cristalizarea optiunilor strategice privind constructia de noi capacitati de productie de energie electrica din surse nucleare (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020).

- Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 281/14.07.2020, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost infiintat Comitetul de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

4.2. Litigiul demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost inregistrat impotriva SNN, dosarul cu nr. 5802/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional (conditii periculoase), reclamant fiind Sindicatul CNE Cernavoda in numele unui numar de 757 angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale cuvenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a respins exceptia autoritatii de lucru judecata, invocata de catre SNN, ca neintemeiata si a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiect incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Este in derulare expertiza contabila. Urmatorul termen este in data de 14 august 2020.

4.3. Litigiul demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost inregistrat impotriva SNN, dosarul cu nr. 7036/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional (conditii periculoase), reclamant fiind Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 in numele unui numar de 291 angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale cuvenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiectiv incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. In vederea efectuarii expertizei tehnice, instanta de judecata a dispus ca incadrarea in categorii de risc radiologic sa fie realizata de dl. Toronto Laszlo, impreuna cu Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – CITON. Dl. Toronto Laszlo a decedat, iar Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – CITON si-a asumat efectuarea expertizei tehnice. SNN va solicita instantei desemnarea unui nou expert. Urmatorul termen de judecata este in data de 14 august 2020.

4.4. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei "ANRE"

S.N. Nuclearelectrica S.A. a demarat actiunea de suspendare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta si de stabilire a cantitatilor maxime de energie electrica ce pot fi impuse ca obligatii de vanzare pe baza de contracte reglementate – Dosar nr. 7222/2/2019. Instanta a admis cererea SNN si a dispus suspendarea executarii Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pana la pronuntarea instantei de fond. Sentinta nr. 132/02.03.2020 este executorie de drept. Impotriva acestei sentinte, ANRE a declarat recurs aflat actualmente pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie, fiind stabilit prim termen de judecata la data de 4 noiembrie 2020.

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta si de stabilire a cantitatilor maxime de energie electrica ce pot fi impuse ca obligatii de vanzare pe baza de contracte reglementate ("Ordin ANRE nr. 216/11.12.2019) – Dosar nr. 97/2/2020. Prin Raportul Curent publicat in data de 3 august 2020, SNN a informat actionarii si investitorii de luarea la cunostinta de pe portalul instanteor de judecata, de respingerea cererii de anulare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019. Hotararea Curtii de Apel Bucuresti poate fi atacata cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Reamintim faptul ca la data de 3 martie 2020, Curtea de Apel Bucuresti a admis cererea de suspendare a executarii Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 ca urmare a actiunii formulate de SNN. Sentinta de suspendare a fost atacata de ANRE la data de 16 martie 2020, dosarul fiind ulterior inregistrat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie, cu prim termen de judecata stabilit la data de 4 noiembrie 2020.

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare a Ordinului ANRE nr. 12/30.03.2016 privind aprobarea Standardului de performanta pentru serviciul de transport al energiei electrice si pentru serviciul de sistem (publicat in Monitorul Oficial nr. 279/13.04.2016) – Dosar nr. 2659/2/2020, inregistrat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, Sectia a IX – a Contencios Administrativ si Fiscal, pentru care nu a fost fixat termen de judecata.

4.5. Schimbari in conducerea Societatii - Directori

Prin Raportul Curent publicat in data de 27 martie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la decizia Consiliului de Administratie de a suspenda temporar procedura de selectie, pe perioada instituirii starii de urgenta pe teritoriul Romaniei. La recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare, avand in vedere contextul actual, pentru asigurarea continuitatii activitatii SNN in cele mai bune conditii, Consiliul de Administratie a aprobat numirea Domnului Paul Ichim in functia de Director Financiar cu un mandat provizoriu de 4 luni incepand cu data de 1 aprilie 2020 pana la 31 iulie 2020, cu posibilitatea prelungirii acestuia, cu inca 2 luni pana la data de 30 septembrie 2020.

Prin Raportul Curent publicat in data de 23 iulie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la Decizia Consiliului de Administratie nr. 158/23.07.2020 prin care a fost aprobata numirea Domnului Paul Ichim in functia de Director Financiar al SNN cu un mandat pe o perioada de 4 ani incepand cu data de 1 august 2020, ca urmare a finalizarii procedurii de selectie, organizata in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare.

4.6. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie

Prin Hotararea nr. 1/30.01.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor ("AGOA") au fost aprobate urmatoarele activitati in vederea selectarii unui membru in Consiliul de Administratie:

1. Aprobarea declansarii procedurii de selectie a unui membru in Consiliul de Administratie, conform prevederilor Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (punctul 2 al ordinei de zi AGOA din 30 ianuarie 2020).
2. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie pentru derularea procedurii de selectie a unui membru al Consiliului de Administratie (punctul 3 al ordinei de zi AGOA din 30 ianuarie 2020).
3. Alegerea Domnului Teodor Minodor Chirica in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie, cu o durata a mandatului de 4 luni incepand cu 30 ianuarie 2020 pana la 30 mai 2020 (punctul 4 al ordinei de zi AGOA din 30 ianuarie 2020).

Prin Hotararea nr. 6/28.05.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor ("AGOA") au fost aprobate urmatoarele:

1. Prelungirea duratei mandatului Domnului Teodor Minodor Chirica care se finaliza la data de 30.05.2020, cu o perioada de 2 luni, incepand cu data de 31.05.2020, in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la data acceptarii mandatului de catre un administrator numit in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare, daca selectia se finaliza inainte de termenul mentionat (punctul 2 al ordinei de zi AGOA din 28 mai 2020).
2. Mentinerea indemnizatiei fixe brute lunare si a componentei variabile asa cum au fost aprobate prin Hotararea nr. 1/30.01.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN (punctul 3 al ordinei de zi AGOA din 28 mai 2020).
3. Forma actului aditional la contractul de mandat (punctul 4 al ordinei de zi AGOA din 28 mai 2020).

Prin Raportul Curent publicat in data de 10 iulie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii ca membrii Consiliului de Administratie al SNN au luat act, prin Decizia nr. 130/10.07.2020, de cererea de renuntare a Domnului Iulian Robert Tudorache din calitatea sa de membru al Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 24 august 2020.

Prin Raportul Curent publicat in data de 23 iulie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii ca in cadrul sedintei Consiliului de Administratie din data de 23.07.2020 a fost aprobata numirea Domnului Teodor Minodor Chirica in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN incepand cu data de 23 iulie 2020 pana la expirarea mandatului (Decizia Consiliului de Administratie nr. 131/23.07.2020).

Prin Hotararea nr. 9/27.07.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor ("AGOA") au fost aprobate urmatoarele:

1. Alegerea Domnului Teodor Minodor Chirica ca membru al Consiliului de Administratie al SNN, cu o durata a mandatului pana la data de 28 septembrie 2022, data la care inceteaza mandatul administratorilor in functie (punctele 3.2 si 4 ale ordinei de zi AGOA din 27 iulie 2020).
2. Indemnizatia fixa bruta lunara, egala cu de doua ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfasurata conform obiectului principal de activitate inregistrat de

SNN, la nivel de clasa confirm clasificatiei activitatilor din economia nationala, comunicat de Institutul National de Statistica anterior numirii (punctul 5 al ordinei de zi AGOA din 27 iulie 2020).

3. Componenta variabila anuala in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare determinata pe baza indicatorilor de performanta financiari si nefinanciari, asa cum acestia au fost negociati cu actualii administratori in functie ai SNN si aprobati de Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor prin Hotararea nr. 3/10.04.2019 (punctul 6 al ordinei de zi AGOA din 27 iulie 2020).
4. Forma contractului de mandat ce va fi incheiat cu Domnul Teodor Minodor Chirica (punctul 7 al ordinei de zi AGOA din 27 iulie 2020).

4.7. Misiunea de evaluare Pre – SALTO privind derularea proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda

Prin Comunicatul de presa publicat in data de 21 februarie 2020, SNN a anuntat ca in luna februarie 2020, a avut loc la CNE Cernavoda o misiune internationala de evaluare Pre – SALTO (Safety Aspects of Long Term Operation) a Agentiei Internationale pentru Energie Atomica ("AIEA"), privind derularea proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda.

Echipa internationala de evaluare a constatat o utilizare eficienta a programelor aferente derularii primei faze a proiectului, cu respectarea graficului de timp si o utilizare eficienta a experientei internationale in proiecte de retehnologizare realizate in cadrul altor unitati CANDU si a recomandat imbunatatirea continua a strategiei de operare pe termen lung si revizuirea permanenta a procesului corelat cu implementarea unei metodologii comprehensive in ceea ce priveste structurile si componentele procesului de operare pe termen lung.

4.8. Incheierea unui contract pentru servicii de market making

Prin Raportul Curent publicat in data de 10 martie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la incheierea in data de 9 martie 2020 a unui contract pentru servicii de market making cu SSIF BRK Financial Group, pentru o perioada de 12 luni. Contractul este incheiat in conformitate cu prevederile legislative stabilite de Bursa de Valori Bucuresti si are in vedere cresterea lichiditatii actiunilor SNN si scaderea volatilitatii acestora pe piata. Ca urmare a rezultatelor anului 2019, in care actiunile SNN au fost cele mai performante din indicele BET, inregistrand cea mai mare crestere, SNN urmareste inscrierea in indicele FTSE Rusell al Bursei de Valori din Londra.

4.9. Implementarea Standardului ISO 37001 – Sistemul de management anti - mita

Prin Raportul Curent publicat in data de 24 martie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii asupra finalizarii procesului de implementare a Standardului ISO 37001 – Sistemul de management anti – mita, SNN obtinand certificarea privind implementarea acestui standard. Scopul principal al acestui standard este de a crea un sistem de management care sa intareasca in continuu in organizatie o cultura a integritatii, a transparentei, a deschiderii si a conformarii si sa promoveze increderea in cadrul relatiilor intre partenerii de afaceri.

4.10. Activitati aprobate in vederea achizitiei liniei de procesare a octoxidului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului S.A. – Sucursala Feldioara

Prin Hotararea nr. 4/30.03.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA") au fost aprobate urmatoarele activitati in vederea achizitiei liniei de procesare a octoxidului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului S.A. – Sucursala Feldioara:

1. Aprobarea declansarii procedurilor de cumparare a activelor aferente Sucursalei Feldioara apartinand Companiei Nationale a Uraniului S.A. (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 30 martie 2020).
2. Imputernicirea conducerii SNN pentru derularea procedurilor necesare cumpararii activelor aferente Sucursalei Feldioara apartinand Companiei Nationale a Uraniului S.A., inclusiv pentru discutii si negocieri in scopul pregatirii documentatiilor necesare si a ofertei de cumparare (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 30 martie 2020).
3. Aprobarea declansarii initierii demersurilor in vederea transferului licentei de concesiune a activitatii de exploatare in perimetrul Tulghes – Grinties (judetul Neamt), incheiata intre Agentia Nationala de Resurse Minerale si Compania Nationala a Uraniului S.A. (punctul 5 al ordinei de zi AGEA din 30 martie 2020).

4.11.Participarea S.N. Nuclearelectrica S.A. la constituirea Asociatiei Producatorilor de Energie Electrica - HENRO

Prin Hotararea nr. 4/30.03.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA") au fost aprobate urmatoarele activitati in vederea participarii SNN la constituirea Asociatiei Producatorilor de Energie Electrica - HENRO:

1. Aprobarea participarii SNN la constituirea Asociatiei Producatorilor de Energie Electrica - HENRO si a contributiei la patrimonial acesteia, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 6 al ordinei de zi AGEA din 30 martie 2020).
2. Mandatarea Directorului General sa indeplineasca toate formalitatile necesare infiintarii asociatiei si sa semneze toate documentele de infiintare necesare, in numele SNN (punctul 7 al ordinei de zi AGEA din 30 martie 2020).

4.12.Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2019

Prin Hotararea nr. 5/27.04.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA") a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2019 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 498.421.396 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 1,65306302 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 25 iunie 2020 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 6 al ordinei de zi AGOA din 27 aprilie 2020).

4.13.Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda

Incepand cu data de 20 iunie 2020 ora 11:00, Unitatea 1 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata.

In perioada opririi planificate, realizata o data la doi ani, se vor efectua activitati din urmatoarele programe:

- Programul de mentenanta preventiva si corectiva;
- Programul de inspectii;
- Programul de testare obligatorie pe perioada opririlor planificate, conform cerintelor Comisiei Nationale pentru Controlul Activitatilor Nucleare, care se pot efectua numai cu centrala oprita;
- Programul de implementare a modificarilor pe proiect pe anumite sisteme/echipamente/componente.

Lucrarile se vor efectua in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate utilizate la Sucursala CNE Cernavoda si cu respectarea tuturor masurilor de protectie impotriva COVID 19.

4.14. Aprobarea Strategiei de Investitii aferenta perioadei 01.07.2020 – 01.07.2025

Prin Hotararea nr. 7/12.06.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor ("AGOA") a fost aprobata Strategia de Investitii a SNN aferenta perioadei 01.07.2020 – 01.07.2025, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 2 al ordinei de zi AGOA din 12 iunie 2020).

4.15. Contributia energiei nucleare la generarea de hidrogen curat

Prin Comunicatul de presa publicat in data de 16 iunie 2020, SNN a anuntat ca a semnat in data de 15 iunie 2020, alaturi de alte companii din energie, institute de cercetare si asociatii, o scrisoare comuna in atentia Comisiei Europene cu privire la contributia surselor cu emisii reduse de carbon la producerea de hidrogen, conducand astfel la atingerea tintelor de decarbonizare stabilite pentru anul 2050.

4.16. Aprobare pret si cantitati reglementate pentru perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020

Prin Raportul Curent publicat in data de 29 iunie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la Decizia Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 1077/29.06.2020, potrivit careia SNN are obligatia sa vanda pe piata reglementata, in perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 o cantitate de 1.095.005,088 MWh, reprezentand 10,54% din cantitatea totala de productie programata pentru anul 2020 la pretul reglementat de 182,63 RON/MWh. Acest pret reglementat nu include tariful de transport al energiei electrice, in cuantum de 1,30 RON/MWh (conform Ordinului Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 218/11.12.2019).

4.17. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 iunie 2020 este prezentata in **Anexa 4**.

4.18. Alte informatii

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2020 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.06.2020

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.06.2020*)
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	4,91
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	5,5%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	5,2%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 180	zile	23
4. Viteza de rotatie a activelor**	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,39

**) In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020.*

***) Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/180 zile).*

6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA

Prin Hotararea nr. 12/28.09.2018 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata componenta Consiliului de Administratie al SNN, pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 28 septembrie 2018, dupa cum urmeaza: Domnul Iulian – Robert Tudorache, Domnul Cosmin Ghita, Domnul Dumitru Remus Vulpescu, Domnul Cristian Gentea, Doamna Elena Popescu, Domnul Cristian Dima si Domnul Mihai Daniel Anitei.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 187/29.10.2018 a fost aprobata componenta de administrare a Planului de Administrare. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 33/07.03.2019 au fost aprobate componenta de management al Planului de Administrare si Planul de Administrare in integralitate.

Prin Hotararea nr. 3/10.04.2019 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- indicatorii de performanta financiari si nefinanciari care vor constitui anexa la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi;
- cuantumul componentei variabile anuale a remuneratiei administratorilor neexecutivi in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare;
- forma actului aditional ce urmeaza sa fie incheiat la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi.

Contractele de mandat si actele aditionale la contractele de mandat semnate de SNN cu membrii Consiliului de Administratie prevad indicatorii cheie de performanta ai acestora, precum si tintele trimestriale si anuale pentru perioada 2019 – 2022. Conform prevederilor contractelor de mandat (punctul 5 din Anexa 3 la contractele de mandat), procentul de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta se determina pentru fiecare trimestru.

Incepand cu data de 9 octombrie 2019, contractul de mandat incheiat cu domnul Cristian Dima a incetat, din cauza neobtinerii avizului CNCAN.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 216/19.12.2019 a fost aprobata recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare privind numirea de catre Consiliul de Administratie a Domnului Teodor Minodor Chirica ca membru provizoriu al Consiliului de Administratie al SNN pana la intrunirea Adunarii Generale a Actionarilor, AGA ce era convocata pentru data de 30 ianuarie 2020.

Prin Hotararea nr. 1/30.01.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata numirea Domnului Teodor Minodor Chirica in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie al SNN, cu o durata a mandatului de 4 luni, pentru perioada 30.01.2020 – 30.05.2020, in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare. Remuneratia Domnului Teodor Minodor Chirica este formata dintr-o indemnizatie fixa lunara bruta si o componenta variabila stabilita pe baza indicatorilor de performanta financiari si nefinanciari pe termen scurt aferenti anului 2020, asa cum acestia au fost aprobati pentru actualii membrii ai Consiliului de Administratie cu Contract de mandat in functie ai SNN.

Prin Hotararea nr. 6/28.05.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata prelungirea duratei mandatului Domnului Teodor Minodor Chirica care se finaliza la data de 30.05.2020, cu o perioada de 2 luni, incepand cu data de 31.05.2020, in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la data acceptarii mandatului de catre un administrator numit in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare, daca selectia se finaliza inainte de termenul mentionat. De asemenea, a fost aprobata mentinerea indemnizatiei fixe brute lunare si a componentei variabile asa cum au fost aprobate prin Hotararea nr. 1/30.01.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN.

Prin Decizia nr. 130/10.07.2020, Consiliul de Administratie al SNN a luat act de cererea de renuntare a Domnului Iulian Robert Tudorache din calitatea sa de membru al Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 24 august 2020.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 131/23.07.2020 a fost aprobata numirea Domnului Teodor Minodor Chirica in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN incepand cu data de 23 iulie 2020 pana la expirarea mandatului.

Prin Hotararea nr. 9/27.07.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- alegerea Domnului Teodor Minodor Chirica ca membru al Consiliului de Administratie al SNN, cu o durata a mandatului pana la data de 28 septembrie 2022, data la care inceteaza mandatul administratorilor in functie;
- remuneratia Domnului Teodor Minodor Chirica formata din indemnizatie fixa bruta lunara, egala cu de doua ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfasurata conform obiectului principal de activitate inregistrat de SNN, la nivel de clasa confirm clasificatiei activitatilor din economia nationala, comunicat de Institutul National de Statistica anterior numirii, si o componenta variabila anuala in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare determinata pe baza indicatorilor de performanta financiari si nefinanciari, asa cum acestia au fost negociati cu actualii administratori in functie ai SNN si aprobati de Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor prin Hotararea nr. 3/10.04.2019;
- forma contractului de mandat ce va fi incheiat cu Domnul Teodor Minodor Chirica.

La 30 iunie 2020, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
1.	Iulian – Robert Tudorache*)	24.08.2020**)
2.	Cosmin Ghita***)	28.09.2022
3.	Dumitru Remus Vulpescu	28.09.2022
4.	Cristian Gentea	28.09.2022
5.	Elena Popescu	28.09.2022
6.	Mihai Daniel Anitei	28.09.2022
7.	Teodor Minodor Chirica****)	28.09.2022

**) Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr. 165/02.10.2018, pana in data de 22 iulie 2020.*
***) Prin Decizia nr. 130/10.07.2020, Consiliul de Administratie al SNN a luat act de cererea de renuntare a Domnului Iulian Robert Tudorache din calitatea sa de membru al Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 24 august 2020.*
****) Detine si functia de Director General al SNN.*
*****) Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr. 131/23.07.2020, incepand cu data de 23 iulie 2020 pana expirarea mandatului, si anume 28 septembrie 2022.*

Calculul procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul II 2020 este anexat la prezentul raport.

Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este determinat de procentul de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta, prin raportarea realizarilor la ponderile fiecarui indicator pe termen scurt, mediu si lung. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este limitat la pragul de 100%, in situatia in care realizarile depasesc tintele propuse prin contractul de mandat.

Astfel, indicatorii cheie de performanta au fost indepliniti in proportie de 98% pentru trimestrul II 2020 cumulat (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare Trim. II 2020 (cumulat)
Consiliul de Administratie	98%

Teodor Minodor Chirica,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Paul Ichim,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2020

	30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2019 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	5.843.295.862	6.056.697.319
Imobilizari necorporale	57.592.452	60.760.656
Imobilizari financiare	6.506.031	42.836.031
Investitii financiare	141.666.101	141.666.101
Total active imobilizate	**6.049.060.446**	**6.301.960.107**
Active circulante		
Stocuri	382.649.919	405.167.792
Creante comerciale si alte creante	163.450.660	220.284.169
Plati efectuate in avans	55.561.951	31.416.822
Depozite bancare	769.769.000	58.879.494
Numerar si echivalente de numerar	1.087.718.980	1.793.145.389
Total active circulante	**2.459.150.510**	**2.508.893.666**
Total active	**8.508.210.956**	**8.810.853.773**
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social, din care:	3.210.641.253	3.210.641.253
Capital social subscris si varsat	*3.015.138.510*	*3.015.138.510*
Ajustari la inflatie a capitalului social	*195.502.743*	*195.502.743*
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	213.535.889	227.996.066
Rezultatul reportat	3.697.414.658	3.843.269.056
Total capitaluri proprii	**7.174.619.486**	**7.334.934.061**
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	396.048.119	499.908.597
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	220.698.799	213.470.997
Venituri in avans	93.240.300	100.412.631
Datorie privind impozitul amanat	80.800.751	80.743.008
Obligatii privind beneficiile angajatilor	41.621.644	41.621.644
Total datorii pe termen lung	**832.409.613**	**936.156.877**
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	177.003.311	220.236.112
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	58.601.747	65.442.649
Impozit pe profit datorat	21.331.511	13.329.182
Venituri in avans	31.825.262	27.863.600
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	212.420.026	212.891.292
Total datorii curente	**501.181.857**	**539.762.835**
Total datorii	**1.333.591.470**	**1.475.919.712**
Total capitaluri proprii si datorii	**8.508.210.956**	**8.810.853.773**

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2020 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)
Venituri				
Venituri din vanzarea energiei electrice	531.983.362	516.302.109	1.157.519.471	1.181.738.098
Venituri din transportul energiei electrice	3.446.749	2.568.964	7.147.942	5.803.810
Total venituri	**535.430.111**	**518.871.073**	**1.164.667.413**	**1.187.541.908**
Alte venituri	10.761.832	11.681.477	18.317.334	21.017.962
Cheltuieli din exploatare				
Depreciere si amortizare	(140.642.675)	(138.480.117)	(278.255.370)	(274.872.313)
Cheltuieli cu personalul	(105.260.062)	(118.348.313)	(218.531.117)	(233.780.362)
Costul energiei electrice achizitionate	(8.349.149)	(36.640.275)	(10.364.181)	(42.201.756)
Reparatii si mentenanta	(9.762.546)	(21.830.278)	(22.126.234)	(31.603.656)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(3.446.749)	(2.568.964)	(7.147.942)	(5.803.810)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(5.748.783)	(6.078.907)	(8.302.222)	(9.774.582)
Costul cu combustibilul nuclear	(33.239.248)	(22.683.004)	(64.589.721)	(50.905.952)
Alte cheltuieli din exploatare	(93.699.488)	(105.958.539)	(185.058.639)	(195.432.059)
Total cheltuieli din exploatare	**(400.148.700)**	**(452.588.397)**	**(794.375.426)**	**(844.374.490)**
Profit din exploatare	**146.043.243**	**77.964.153**	**388.609.321**	**364.185.380**
Cheltuieli financiare	(12.995.664)	(7.012.346)	(22.579.743)	(38.796.971)
Venituri financiare	20.736.178	20.428.268	47.188.667	34.734.215
Venituri/(Cheltuieli) financiare nete	**7.740.514**	**13.415.922**	**24.608.924**	**(4.062.756)**
Profit inainte de impozitul pe profit	**153.783.757**	**91.380.075**	**413.218.245**	**360.122.624**
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(25.613.252)	(20.004.197)	(69.995.798)	(69.461.325)
Profitul perioadei	**128.170.505**	**71.375.878**	**343.222.447**	**290.661.299**

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2020

mii RON

			Indicatori	Nr. rd.	BVC 2020 Trim. II 2020 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/05.03.2020)	Realizat Trim. II 2020	% Realizat vs. Aprobat [Col. 5/Col. 4]	Variatie (abs.) [Col. 5 - Col. 4]	Variatie (%) [Col. 7/Col. 4]
1			2	3	4	5	6	7	8
I.			**VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)**	1	1.218.312	1.226.678	100,7%	8.366	0,7%
	1.		**Venituri totale din exploatare, din care:**	2	1.188.182	1.179.489	99,3%	(8.693)	(0,7%)
		c_1	Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-
		c_2	Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
	2.		**Venituri financiare**	5	30.130	47.189	156,6%	17.059	56,6%
II.			**CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)**	6	974.453	813.459	83,5%	(160.993)	(16,5%)
	1.		**Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)**	7	947.135	790.880	83,5%	(156.256)	(16,5%)
		A.	**Cheltuieli cu bunuri si servicii**	8	340.353	227.039	66,7%	(113.315)	(33,3%)
		B.	**Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate**	9	54.087	57.727	106,7%	3.640	6,7%
		C.	**Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd.14 + Rd.18 + Rd.19)**	10	253.148	221.540	87,5%	(31.609)	(12,5%)
		C_0	**Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)**	11	230.713	203.644	88,3%	(27.069)	(11,7%)
		C_1	**Cheltuieli cu salariile**	12	200.980	181.503	90,3%	(19.477)	(9,7%)
		C_2	**Bonusuri**	13	29.733	22.141	74,5%	(7.592)	(25,5%)
		C_3	**Alte cheltuieli cu personalul, din care:**	14	0	0	-	0	-
			a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	-	-	-	-	-
			b) Cheltuieli cu drepturile salariale cuvenite in baza unor hotarari judecatoresti	16	-	-	-	-	-
			c) Cheltuieli de natura salariala aferente restructurarii, privatizarii, administrator special, alte comisii si comitete	17	-	-	-	-	-
		C_4	**Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete**	18	1.801	1.061	58,9%	(740)	(41,1%)
		C_5	**Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale**	19	20.634	16.835	81,6%	(3.799)	(18,4%)
		D.	**Alte cheltuieli de exploatare**	20	299.547	284.574	95,0%	(14.973)	(5,0%)
	2.		**Cheltuieli financiare**	21	27.317	22.580	82,7%	(4.738)	(17,3%)
III.			**REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)**	22	243.859	413.218	169,4%	169.359	69,4%
IV.			**IMPOZIT PE PROFIT**	23	37.356	69.996	187,4%	32.640	87,4%
V.			**PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd.22 – Rd.23)**	24	206.503	343.222	166,2%	136.719	66,2%

Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2020 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
SNN Executiv								
1.	9089/101/2013	Civil Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa. Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei	Fond	Procedura in derulare. In temeiul art. 107 alin. 1 lit. c din legea Legea nr. 85/2006. Dispune inceperea procedurii falimentului debitoarei. In temeiul art. 107 alin. 2 din Legea nr. 85/2006. Desemneaza lichidator judiciar provizoriu pe Euro Insol S.P.R.L.	08.10.2020
2.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Procedura in derulare.	15.09.2020
3.	1794/118/2016	Penal Tribunalul Constanta	Parte civila	Bucur Ionel Negulici Elena Olteanu Madalina Encica Ionel Nicola Laurentiu Daramus Victor S.C. Davy Security S.R.L. parte responsabila civilmente prin administrator judiciar.	Prejudiciu 3.471.463 Euro.	Fond	Fond In vederea continuarii cercetarii judecatoresti.	29.07.2020
4.	3490/121/2015*	Civil Tribunalul Galati Curtea de Apel Galati ICCJ	Reclamant	S.C. ArcelorMittal Galati S.A.	Pretentii 8.575.245,78 lei diferenta contravaloare vanzare energie disponibilizata si alte cheltuieli asociate.	Recurs rejudecare	Fond Respinge actiunea privind obligarea paratei la achitarea cu titlu de daune interese compensatorii derivand din contractul nr. 207/22.02.2013 ca nefondata. Apel Admite apelul declarat de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 278/20.12.2016 pronuntata de Tribunalul Galati - Sectia a II-a civila in Dosarul nr.3490/121/2015. Schimba in tot sentinta apelata si, in rejudecare. Admite in parte actiunea. Obliga pe parata ArcelorMittal Galati S.A. sa plateasca reclamantei S.N. Nuclearelectrica S.A. suma de 8.645.467,52 lei, cu titlu de prejudiciu.	Urmeaza termen.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Respinge ca nefondat apelul declarat impotriva Incheierii din data de 26 mai 2016 a aceleiasi instante. Obliga parata sa plateasca reclamantei suma de 142.132,97 lei, cheltuieli de judecata in fond si in apel. Hotararea nr. 227/27.09.2017. Recurs Admite recursul declarat de recurenta - parata S.C. ArcelorMittal Galati S.A. impotriva deciziei civile nr. 227/A din 27 septembrie 2017 pronuntata de Curtea de Apel Galati – Sectia I Civila, pe care o caseaza si trimite cauza spre o noua judecata aceleiasi instante. Definitiva. Apel rejudecare Decizia civila nr. 102/A admite apelul declarat de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 278/20.12.2016 pronuntata de Tribunalul Galati, Sectia a II-a civila in dosarul nr. 3490/121/2015. Schimba in tot sentinta apelata si, in rejudecare admite in parte actiunea. Obliga pe parata ArcelorMittal Galati S.A. sa plateasca reclamantei S.N. Nuclearelectrica S.A. suma de 8.575.245,78 lei cu titlu de daune interese. Respinge ca nefondat apelul declarat impotriva incheierii din data de 26.05.2016 pronuntata de Tribunalul Galati in dosarul nr. 3490/121/2015. Obliga parata sa plateasca reclamantei suma de 142.132,97 lei, cheltuieli de judecata in fond si in apel. Cu drept de recurs, care se va depune la Curtea de Apel Galati, in termen de 30 de zile de la comunicare. Pronuntata azi, 26.06.2019, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin intermediul grefei instantei. Hotararea nr. 102/26.06.2019. Recurs rejudecare	
5.	4946/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi Intervenient General Concrete	Anulare masura General Concrete	Fond	Fond Admite cererea. Anuleaza, in parte, Incheierea nr. 59/17.07.2015, emisa de parata, cu privire la pct. 5, Decizia nr. 16/11.05.2015 misa de parata, cu privire la masura dispusa la pct. II.7 din dispozitivul deciziei, precum si pct. 3.3.1 din Raportul de control nr. 4371/10.04.2015 emis de parata. Admite cererea de interventie accesorie. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 68/28.02.2020.	Solutionat pe fond.
6.	45494/3/2015**	Tribunalul Bucuresti Sectia VI-a civila Curtea de Apel	Reclamant chemat in garantie	Directori S.N. Nulearelectrica S.A. si membrii AGA.	Prejudiciu 708.407 lei. Executare masura dispusa de CC prin raport 2012 privind polite D&O.	Recurs rejudecare	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive invocate de paratii Grama Mioara, Popescu Lucia - Ioana, Chiriac Cristiana si Serbanescu Cristian Ovidiu. Admite exceptia prescriptiei. Respinge cererea, constatand prescris dreptul la actiune. Respinge cererea de chemare in garantie ca ramasa fara obiect. Obliga reclamanta la plata urmatoarelor cheltuieli de judecata: 8.226,53 lei catre parata Grama	Urmeaza termen.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Mioara, 7.873,53 lei catre parata Popescu Lucia - Ioana si 7.925,79 lei catre parata Chiriac Cristiana. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr.7583/29.11.2016. Apel Admite apelul. Anuleaza in parte sentinta apelata in ceea ce priveste admiterea exceptiei prescriptiei sumei de 6.465 Euro achitata la data de 01.03.2011, a sumei de 3.397 Euro achitata la data de 02.05.2011, a sumei de 39.250 Euro achitata la data de 07.06.2011 si a accesoriilor acestor sume si in ceea ce priveste acordarea cheltuielilor de judecata. Trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante in aceste limite. Mentine in rest sentinta apelata. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 15.12.2017. Recurs Admite recursurile declarate de paratii Budulan Pompiliu si Teodor Minodor Chirica, Chiriac Cristiana, Grama Mioara, Popescu Lucia Ioana, Serbanescu Cristian - Ovidiu impotriva deciziei civile nr. 2250 din 15 decembrie 2017 pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a V-a Civila, pe care o caseaza si trimite cauza spre o noua judecata aceleiasi instante. Definitiva. Fond rejudecare Respinge apelul ca nefondat. Obliga apelanta la plata cheltuielilor de judecata catre intimati astfel: pentru Chirica Minodor Teodor suma de 22.519 lei, pentru Budulan Pompiliu suma de 7.469 lei, pentru Chiriac Cristina suma de 21.634 lei, pentru Grama Mioara suma de 21.634 lei, pentru Serbanescu Cristian suma de 6.354 lei si pentru Popescu Lucia suma de 6.805 lei. Cu drept de recurs. Hotararea nr. 2215/20.12.2019. Recurs	
7.	409/2/2016	Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infractional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infractiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	Fond	Procedura in desfasurare.	25.09.2020

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
8.	41419/3/2016	Civil Tribunalul Bucuresti S a II-a	Reclamant-Parat	Energo Securent S.R.L.	Pretentii SNN: 330.074,32 lei Pretentii Energo Securent: 2.206.539,80 lei	Fond	Fond Administrare proba cu expertiza contabila.	28.07.2020
9.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Administrare expertiza contabila.	14.08.2020
10.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul SLEN pentru 132 salariati 159 reclamanti in nume propriu.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Administrare expertiza tehnica	14.08.2020
11.	26294/3/2018	Civil Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Davi Comfire	Prejudiciu estimat 1.915.490 lei + Dobanda legala si cheltuieli de judecata.	Apel	Fond Respinge cererea, ca neintemeiata. Respinge cererea reclamantei de obligare a paratei la plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Obliga reclamanta sa plateasca paratei suma de 7.000 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata, reprezentand onorariu de avocat. Cu apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr. 1060/22.04.2019. Apel Nefondat. Solutia pe scurt: respinge apelul ca nefondat. Respinge cererea apelantei de obligare a intimatei la plata cheltuielilor de judecata, ca nefondata. Obliga apelanta la plata catre intimata a sumei de 4.500 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de recurs se va depune la CAB. Pronuntata in sedinta publica, azi 11.06.2020. Hotararea nr. 542/11.06.2020.	Solutionat in apel.
12.	6471/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 1 din Incheiere - Imprumut Energonuclear.	Fond	Fond Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr.29/31.07.2018, respectiv pct.1, si Decizia nr.5/08.06.2018, respectiv masura dispusa la pct.I.4 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 4. Obliga parata la plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1229/29.03.2019.	Solutionat pe fond.
13.	6472/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 4 din Incheiere - Uraniu.	Fond	Fond Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr.29/31.07.2018, respectiv pct.4, si Decizia nr.5/08.06.2018, respectiv masura dispusa la pct.I.8 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 10. Obliga la	Solutionat pe fond.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1230/29.03.2019.	
14.	6479/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 5 din Incheiere - ROEL Xerox.	Fond	Fond Admite in parte actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr. 29/31.07.2018 si decizia nr. 5/08.06.2018, ambele acte fiind emise de parata C.C.R., numai in ceea ce priveste masura de stabilire a prejudiciului aferent utilizarii echipamentelor in discutie la Ministerul Economiei/Energiei, doar incepand cu data inceperii lucrarilor Comisiei de negociere a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la Cernavoda (masura dispusa la punctul II.3 al deciziei nr. 5/08.06.2018, in privinta careia s-a respins contestatia administrativa prin intermediul punctului 5 al Incheierii nr. 29/31.07.2018). Respinge in rest actiunea. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1730/14.05.2019.	Solutionat pe fond.
15.	6481/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 3 din Incheiere - Fundamentare BVC.	Fond	Fond Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.1939/ 05.06.2019.	Solutionat pe fond.
16.	6487/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 2 din Incheiere – nemajorare capital social.	Fond	Fond Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.1940/05.06.2019.	Solutionat pe fond.
17.	34088/3/2018*	Civil Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti, sectia a v-a civila	Parata	Termogaz Company S.A.	Pretentii 575.391,88 lei contravaloare lucrari efectuate si nedecontate. Program social Centrul de tineret.	Recurs	Fond Admite exceptia prescriptiei dreptului material la actiune invocata de parat. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamantul S.C. Termogaz Company S.A. prin administrator judiciar Heral Consult Ipurl in contradictoriu cu paratul S.N. Nuclearelectrica S.A., ca prescrisa. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr. 2454/11.09.2019. Recurs – conflict negativ de competenta.	Urmeaza termen.
18.	35162/299/2018*	Civil – Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia II-a Civila	Tert poprit – SNN Contestator Debitor AAAS Intimat Ionita Stefan.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafcenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	Fond rejudecare	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a tertului poprit ca neintemeiata. Respinge contestatia la executare ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1611/21.03.2019. Recurs Admite recursul. Admite exceptia lipsei cadrului procesual pasiv obligatoriu, invocata din oficiu. Caseaza sentinta si trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante. Irevocabila. Pronuntata in sedinta publica, azi 14.01.2020. Hotararea nr. 7/14.01.2020. Fond rejudecare	Urmeaza termen.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
19.	7413/299/2019	Civil – Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia a II-a Civila	Tert poprit SNN Contestator AAAS Intimat Uzina de Reparatii Targu Jiu.	Uzina de Reparatii Targu Jiu – dosar executare 233M/2010 al Bej Ad Rem.	Contestatie la executare 3.895.186,86 lei	Fond	Fond Respinge contestatia la executare, ca neintemeiata. Respinge cererea de intoarcere a executarii silite, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 6723/17.10.2019.	Solutionat pe fond.
20.	6632/3/2019	Munca Tribunalul Bucuresti CMAS Sectia a VIII-a Curtea de Apel Bucuresti	Parat	Botea Ceciliu Lucian	Litigii de munca - contestatie decizie de concediere.	Apel	Fond Anuleaza decizia de concediere nr. 41/08.02.2019 emisa de parata. Anuleaza decizia de concediere nr. 46/13.02.2019 emisa de parata. Repune partile in situatia anterioara prin reintegrarea reclamantului pe postul detinut anterior concedierii. Obliga parata la plata catre reclamant a unei despagubiri egale cu drepturile salariale indexate, majorate si actualizate si cu celelalte drepturi de care ar fi beneficiat reclamantul in lipsa masurii de concediere, incepand cu data concedierii si pana la reintegrarea efectiva. Obliga parata sa-i plateasca reclamantului suma de 4.744,80 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Executorie provizoriu de drept. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin grefa instantei astazi, 15.11.2019. Apel	Urmeaza termen.
21.	5308/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi.	Anulare constatari din Raportul de follow-up nr. 7787/01.07.2019 referitoare la masurile II.7 si II.9 din Decizia nr. 16/11.05.2015.	Recurs	Fond Admite exceptia inadmibilitatii. Respinge actiunea ca inadmisibila. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se va depune la Curtea de Apel Bucuresti, sub sanctiunea nulitatii. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor, prin intermediul grefei instantei, azi, 16.03.2020. Hotararea nr. 191/16.03.2020. Recurs	11.05.2022
22.	7086/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi.	Anulare constatari din Raportul de follow-up nr. 10697/13.09.2019 referitoare la masurile I.5 si II.11 din Decizia nr. 5/08.06.2018.	Fond	Fond	Urmeaza termen.
23.	31481/3/2019	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Lulache Daniela, Darie Mihai,	Constatare nulitate absoluta acte aditionale la	Fond	Fond In temeiul art.242 alin. 1 din Noul Cod de procedura civila suspenda judecata cauzei. Cu recurs pe durata suspendarii. Recursul se depune	Urmeaza termen.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
				Bucur Ionel, Alexe Alexandru, Dragan Ioana, Popescu Dan, Radu Carmen, Sandulescu Alexandru, Stanescu Nicolae, Tcaciuc Sebastian	contractele de mandat si administrare restituirea sumelor incasate plus dobanda legala si rata inflatiei.		la Tribunalul Bucuresti Sectia a VI-a civila. Pronuntata azi, 03.07.2020, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Incheiere - Suspendare 03.07.2020.	
24.	36200/3/2019	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri.	2.217.600 lei plus dobanda si indice de inflatie - prejudiciu reprezentand diferenta indemnizatie variabila incasata de membrii CA si de directori pentru perioada 2015 – 2017.	Fond	Fond In baza art.413 alin.1 pct.1 Cod procedura civila dispune suspendarea cauzei pana la solutionarea definitiva a dosarului nr.6481/3/2018 aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti Secţia a IX-a contencios administrativ si fiscal. Cu drept de recurs pe durata suspendarii, cererea de recurs urmand a se depune la Tribunalul Bucuresti – Sectia a VI-a Civila. Pronuntata in sedinta publica azi, 26.05.2020. Incheiere - Suspendare 26.05.2020.	Urmeaza termen.
25.	6026/109/2019	Munca Tribunalul Arges	Parat	Gheba Florin Ovidiu.	Contestatie act Decizia nr. 344/17.10.2019 incetarea CIM si Decizia nr. 300/12.09.2019 comisie cercetare disciplinara.	Fond	Fond	09.09.2020
26.	5462/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili.	Anulare acte fiscale	Fond	Fond	18.09.2020
27.	28932/302/2019	Civil Tribunalul Bucuresti	Contestator.	Multipack, Starmill, Micula, Statul Roman prin Ministerul Finantelor.		Fond	Fond	06.10.2020

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
28.	7222/2/2019	Administrativ Curtea de apel Bucuresti. Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant.	ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei)	Suspendare executare act administrativ ordin nr. 216/11.12.2019 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta si de stabilire a cantitatilor maxime de energie electrica ce pot fi impuse ca obligatii de vanzare pe baza de contracte reglementate.	Recurs	Fond Instanta a admis cererea SNN si a dispus suspendarea executarii Ordinului ANRE nr.216/11.12.2019 pana la pronuntarea instantei de fond. Sentinta nr. 132/02.03.2020 este executorie de drept si recurabila. Recurs	04.11.2020
29.	97/2/2020	Civil Tribunalul Bucuresti.	Reclamant.	ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei).	Anulare act administrativ ordin nr.216/11.12.2019.	Fond	Fond	04.11.2020
30.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti.	Reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	Fond	Fond	16.10.2020
31.	2929/3/2020*	Administrativ Tribunalul Bucuresti, sectia a VI-a civila	Parat.	General Concrete Cernavoda.	Anulare Document Constatator achizitii publice, document nr. 2865/15.10.2019.	Fond	Fond Admite exceptia necompetentei functionale a Sectiei a II-a Contencios Administrativ si Fiscal a Tribunalului Bucuresti. Transpune cauza spre competenta solutionare la Tribunalul Bucuresti – Sectia Civila. Fara cale de atac. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, azi, 28.02.2020. Incheiere finala (dezinvestire) 28.02.2020.	01.09.2020

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
32.	1506/118/2020	Civil/ Tribunalul Constanta	Reclamant.	U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice, Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, Guvernul Romaniei.	Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica.	Fond	Fond	23.10.2020
33.	1663/118/2020	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant	Statul roman prin MFP Administratia nationala Apele Romane Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	Actiune constatare drept de administrate teren aferent bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica 31.050 mp si 73.428 mp.	Fond	Fond	30.09.2020
34.	2659/2/2020	Contencios administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	ANRE	Anulare Ordin nr. 12/2016.	Fond	Fond	Urmeaza termen.
Sucursala CNE Cernavoda								
1.	3338/118/2016	Civil/ Curtea de Apel Constanta	Intimat parat.	Grup salariati Sarman Costel, Dinu Sorin s.a.	Drepturi banesti spor risc radiologic.	Apel	Fond Respinge actiunea civila formulata de catre reclamantii Sarman Constantin, Dinu Sorin Stefan, Mitea Ionut Antonel, Cornateanu George, Manole Constantin, Matei Nicusor, Deciu Georgian, Tompe Augustin, Zanfir Bogdan, Mirsu Adrian, Anghel Ene Paul, s.a. in contradictoriu cu parata S.N. Nuclearelectrica S.A., ca nefondata. Cu drept de apel in termen de 10 de zile de la comunicarea prezentei Hotarari. Hotararea nr. 2776/13.12.2017. Apel	15.09.2020
2.	6144/118/2019	Civil/ Tribunalul Constanta	Reclamant.	Utilitati Publice.	Recuperare contravaloare prejudiciu ca urmare a	Fond	Fond	10.09.2020

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
					neacceptarii noului tarif– 810.257,60 lei.			
3.	7023/118/2019	Munca/ Tribunalul Constanta	Parat.	17 salariati MID.	Acordare spor în cuantum de 30%.	Fond		15.10.2020
4.	4133/118/2017	Munca/ Tribunalul Constanta Curtea de Apel Constanta	Parat.	Grup salariati Catrangiu Rica, Bejenaru Alexandru s.a.	Drepturi banesti spor risc radiologic.	Apel	Fond Respinge ca nefondata actiunea civila. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la data comunicarii prezentei sentinte. Hotararea nr. 3233/18.12.2019. Apel	Urmeaza termen.
5.	3/118/2019	Civil/ Judecatoria Medgidia Tribunalul Constanta	Reclamant.	Primaria Cernavoda.	Revendicare teren in suprafata de 1.393,62 mp, aflat in prelungirea Campusului 1.	Apel	Fond Admite cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta. Constata dreptul de proprietate al reclamantei asupra terenului in suprafata de 1.392 mp situat in loc astfel cum a fost identificat prin raportul de expertiza depus la dosarul cauzei. Obliga parata catre reclamanta la plata cheltuielilor de judecata in cuantum de 3.679 lei din care 1.879 lei reprezentand taxa de timbru si 1.800 lei - onorariu raport de expertiza. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare, ce se depune la Judecatoria Medgidia. Pronuntata in sedinta publica, azi 04.03.2020. Apel	Urmeaza termen.
6.	3990/118/2018	Civil /Tribunalul Constanta Curtea de Apel Constanta	Reclamant.	CNE S.A.	Obligatia de demolare cladire aflata pe terenul proprietate SNN in suprafata de 579 mp.	Apel	Fond Admite actiunea formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata CNE S.A. Cernavoda. Obliga parata CNE S.A. Cernavoda la demolarea cladirii Spatiu Administrativ birouri si arhiva situata pe terenul apartinand reclamantei, situat in Cernavoda, str. Medgidiei, nr. 2, inregistrata in CF sub nr. 100480 – C226. Obliga parata CNE S.A. Cernavoda la plata catre reclamanta a sumei de 1.020 lei reprezentand cheltuieli de judecata (20 lei taxa judiciara de timbru si 1.000 lei onorariu expert). Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare, calea de atac urmand a fi depusa la Tribunalul Constanta. Hotararea nr. 1993/19.12.2019. Apel	Urmeaza termen.
7.	2221/118/2019	Civil /Tribunalul Constanta	Reclamant.	Sorex S.A.	Actiune in revendicare/ restuire macarale sau contravaloarea acestora - 114.000 Euro.	Fond	Fond	10.09.2020

Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.06.2020 – Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta				Instrument de verificare	Prevederi Trim. II 2020	Realizari Trim. II 2020	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen scurt	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen mediu	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen lung					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Indicatori de guvernanta									
1	Monitorizarea performantei conducerii executive	12,00%	-	-	Raport trimestrial al directorilor SNN	Indeplinit	Indeplinit	100%	12%
2	Monitorizarea gestiunii riscurilor	10,00%	-	-	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	10%
3	Monitorizarea transparentei in comunicare	8,00%	-	-	Publicarea periodica a informatiilor de guvernanta corporativa	Indeplinit	Indeplinit	100%	8%
4	Implementarea strategiei companiei	-	5,00%	5,00%	Raport de progres	Indeplinit	Indeplinit	100%	10%
Indicatori operationali									
1	Nici un eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe Scara internationala a evenimentelor nucleare	2,00%	-	-	Scara INES conform site IEAE.org	Indeplinit	Indeplinit	100%	2%
2	Grad realizare buget de investitii	10,00%	2,00%	2,00%	Anexa nr. 4 BVC	20,00%	19,04%	95%	13%
3	Obtinerea unui coeficient de utilizare a puterii instalate de minim	7,00%	1,00%	1,00%	Productie realizata (MWh)/Productie teoretica maxima (MWh)	80%	97%	100%	9%
4	EHS - Doza colectiva anuala	2,00%	-	-	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual. (0,42 om/Sv)	0,05	100%	2%
5	EHS - Efluenti in mediu	2,00%	-	-	MSv/CNE (Raport trimestrial ALARA)	250	2,71	100%	2%
6	EHS - Doza maxima admisibila	-	0,50%	0,50%	Msv/persoana (Raport anual ALARA)	20	3,97	100%	1%
Indicatori financiari									
1	Profit brut	7,00%	1,00%	1,00%	Formular "Cont profit si pierdere"	40.000.000 lei	413.218.245 lei	100%	9%
2	Pret mediu/MWh piata concurentiala	8,00%	1,00%	1,00%	Pret publicat de OPCOM	90% * ROPEX_FM 31.12.2019 (90% * 270,47 lei/MWh = 243,42 lei/MWh)	214,36 lei/MWh	88%	9%
3	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate	9,00%	1,00%	1,00%	Anexa nr. 1 BVC	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta									**98%**

Nota 1: Valori "Prevederi Trim. II 2020": potrivit Anexa nr. 3.2. la Contractele de mandat nr. 55, 56, 57, 58, 59/28.09.2018 si 68/30.01.2020 (inclusiv act aditional nr. 1/28.05.2020).

Nota 2: - N = Reprezinta anul curent.
- M = Micro.

Nota 3: Componenta variabila pe termen scurt acordata pe baza indicatorilor trimestriali se va ajusta in functie de realizarile cumulate la finalul fiecarui exercitiu financiar.
Pentru trimestrele calendaristice neacoperite integral de contractul de mandat componenta variabila se va acorda proportional cu perioada cuprinsa in contractul de mandat.