



RAPORT TRIMESTRIAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE

S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.

(“SNN”)

Trimestrul I 2020

Data raportului: Mai 2020

CUPRINS

1. BAZA RAPORTULUI	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2020	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2020	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2020	5
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	6
3.1. Producerea de energie electrica	6
3.2. Vanzarea de energie electrica	6
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	8
3.4. Programul de investitii la data de 31 martie 2020	9
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda	10
3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti	14
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	14
4.1. Principalele aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie	14
4.2. Litigiul demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	14
4.3. Litigiul demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	15
4.4. Litigiul demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva executarii silite a propriilor actiuni	15
4.5. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei "ANRE"	15
4.6. Schimbari in conducerea Societatii - Directori.....	16
4.7. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie	16
4.8. Misiunea de evaluare Pre – SALTO privind derularea proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda.....	16
4.9. Incheierea unui contract pentru servicii de market making.....	17
4.10. Implementarea Standardului ISO 37001 – Sistemul de management anti - mita.....	17
4.11. Activitati aprobate in vederea achizitiei liniei de procesare a octoxidului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului S.A. – Sucursala Feldioara	17
4.12. Participarea S.N. Nuclearelectrica S.A. la constituirea Asociatiei Producatorilor de Energie Electrica - HENRO 17	
4.13. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2019	18
4.14. Amanarea opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda.....	18
4.15. Litigii majore	18
4.16. Alte informatii.....	18
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 31.03.2020	19
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA	20
Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2020.....	22
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2020.....	23
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2020.....	24
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 martie 2020 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar..	25
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 31.03.2020 – Consiliul de Administratie	36

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2020 este intocmit in baza prevederilor art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN.

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2020 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate de auditorul financiar al S.N. Nuclearelectrica S.A. 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”).

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

2.1. Situatiia pozitiei financiare la 31 martie 2020

Pozitia financiara la 31 martie 2020 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	31 martie 2020 (neauditat)	31 decembrie 2019 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	6.151.855	6.301.960	(2,4%)
Active circulante	2.798.264	2.508.894	11,5%
Total active	8.950.119	8.810.854	1,6%
Datorii pe termen lung	899.838	936.157	(3,9%)
Datorii curente	500.295	539.763	(7,3%)
Total datorii	1.400.133	1.475.920	(5,1%)
Capitaluri proprii	7.549.986	7.334.934	2,9%
Total capitaluri proprii si datorii	8.950.119	8.810.854	1,6%

Activele imobilizate au inregistrat o scadere de 2,4% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2019, in special datorita reducerii valorii nete a imobilizarilor corporale prin recunoasterea amortizarii aferente trimestrului 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 31 martie 2020 fata de 31 decembrie 2019, contribuind la scaderea nivelului activelor imobilizate.

Activele circulante au inregistrat o crestere de 11,5% fata de 31 decembrie 2019, pe seama cresterii disponibilitatilor banesti (numerar, echivalente de numerar si depozite bancare) si a platilor efectuate in avans. Aceasta crestere este compensata partial de scaderea creantelor comerciale, altor creante si a stocurilor.

Datoriile pe termen lung au scazut cu 3,9% 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 7,3% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2019. Scaderea este determinata in principal de diminuarea datoriilor comerciale si a altor datorii. Aceasta scadere este compensata partial de cresterea datoriei privind impozitul de profit si a portiunii curente a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2020

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2020, SNN a obtinut un profit net de 213.652 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2020 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	2.847	2.742	3,9%
Venituri din exploatare, din care:	636.793	678.007	(6,1%)
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	625.536	665.436	(6,0%)
Cheltuieli din exploatare, mai putin depreciere si amortizare	(256.613)	(255.394)	0,5%
EBITDA	380.180	422.613	(10,0%)
Depreciere si amortizare	(137.613)	(136.392)	0,9%
EBIT	242.567	286.221	(15,3%)
Rezultat financiar net	16.868	(17.479)	n/a
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(44.383)	(49.457)	(10,3%)
Profit net	215.052	219.285	(1,9%)

*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 scazut cu 10% fata de aceeași perioadă a anului precedent, in principal ca urmare a scaderii veniturilor din exploatare cu 6,1%, influentate de scaderea cu 6% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

Veniturile din exploatare au scazut cu 6,1%, determinate de scaderea cu 9,3% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in trimestrul I 2020 fata de pretul mediu ponderat din aceeași perioadă a anului 2019, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica mai mare cu 3,7%.

In cursul trimestrului I 2020, Societatea a vandut aproximativ 24,6% din energie pe piata reglementata (trimestrul I 2019: 0,1%), la pret reglementat. 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. Pentru trimestrul I 2020, ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 188,47 lei/MWh (fara T_g), iar pentru trimestrul I 2019 un pret reglementat de 188,33 lei/MWh (fara T_g).

Fata de aceeași perioadă a anului anterior, cantitatea de energie electrică vândută pe piața concurențială a contractelor bilaterale a scăzut cu 54%, beneficiind de o creștere a pretului mediu de vânzare pe această piață cu 12% (pret fără Tg).

Conform prevederilor art. 5 alin. (4) din Metodologia anexată Ordinului emis de ANRE nr. 216/11.12.2019, SNN avea obligația de vânzare pe baza de contracte reglementate a unei cantități la un nivel maxim de 65% din cantitatea de energie electrică estimată a fi livrată în semestrul I 2020. Ulterior, conform Deciziei ANRE nr. 2213/23.12.2019, cantitatea atribuită SNN pentru semestrul I 2020 pe contracte reglementate este de 1.087 GWh, din care 701,4 GWh pentru trimestrul I 2020. Având în vedere cele menționate anterior și scăderea pretului pe piața spot (PZU) începând cu luna februarie 2020 (comparativ cu aceeași perioadă a anului 2019), cantitatea de energie electrică vândută pe piața spot (PZU) a crescut cu 278%, în condițiile înregistrării unui pret mediu de vânzare pe această piață mai mic cu 27% (pret fără Tg).

Cheltuielile din exploatare, mai puțin deprecierea și amortizarea au crescut cu 0,5% în cursul trimestrului I 2020, față de aceeași perioadă a anului 2019. Această evoluție este determinată de creșterea cheltuielilor cu combustibilul nuclear, cheltuielilor cu reparații și mentenanță, cheltuielilor cu transportul energiei electrice și a altor cheltuieli de exploatare, compensată parțial de scăderea cheltuielilor cu personalul, cheltuielilor cu energia electrică achiziționată și a cheltuielilor cu piesele de schimb.

Diferențele nete de curs valutar au influențat pozitiv rezultatul net, astfel ca în perioada 1 ianuarie – 31 martie 2020 s-au înregistrat venituri financiare nete, în timp ce în aceeași perioadă a anului anterior s-au înregistrat cheltuieli financiare nete. Principalele valute față de care există expuneri sunt EUR și CAD.

Scăderea **cheltuielii nete cu impozitul pe profit** a influențat pozitiv rezultatul net. Această scădere a fost determinată de diminuarea cotei efective de impozitare a profitului de la 18% pentru trimestrul I 2019 la 17% pentru trimestrul I 2020.

Contul de profit și pierdere pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2020 este prezentat în **Anexa 2**.

2.3. Execuția Bugetului de Venituri și Cheltuieli la 31 martie 2020

Bugetul de Venituri și Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2020 a fost aprobat prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr. 3/05.03.2020.

Societatea este monitorizată cu privire la modul de încadrare în indicatorii, obiectivele și criteriile de performanță, respectiv modul de încadrare în fondul de salarii, în nivelul veniturilor și cheltuielilor, programul de reducere a arieratelor și creanțelor restante.

Execuția BVC la 31 martie 2020 este prezentată în **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri și Cheltuieli la 31 martie 2020 (prezentat în **Anexa 3**), rezultă un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 97% și o diminuare a cheltuielilor de exploatare față de nivelul bugetat cu 15,9%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 98,8%, superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 83,9%.

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 3.087.524 MWh in trimestrul I 2020; din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, asigurat din productie proprie a fost de 240 mii MWh.

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 2.847.193 MWh in trimestrul I 2020, fata de aceeaasi perioada a anului 2019 (2.741.524 MWh), reprezentand o crestere de 3,9%.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2020 (revizie aprilie 2020) are in vedere o cantitate de 11.079.781 MWh, iar pentru trimestrul I 2020, a avut in vedere o cantitate de 2.847.193 MWh, fiind realizat in proportie de 100%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul I al anului 2020, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 martie 2020, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Ianuarie 2020	Februarie 2020	Martie 2020	Cumulat 2020	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	101,53%	101,64%	101,37%	101,51%	90,80%
Unitatea 2	99,87%	99,93%	100,01%	99,94%	94,24%

In cursul trimestrului I 2020 cele doua unitati au functionat neintrerupt.

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. 326/2019; 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 – 31 martie 2020:

- au fost emise 2 scrisori de garantie bancara, in cuantum de 37.740.000 lei;
- au fost lichidate 35 scrisori de garantie bancara in cuantum de 120.429.813 lei (emise in 2018 si 2019), din care pentru 26 scrisori de garantie bancara existau depozite colaterale constituite in cuantum de 94.159.494 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 31 martie 2020, exista in sold 19 scrisori de garantie bancara in cuantum de 82.271.139 lei, din care pentru 3 scrisori de garantie bancara exista depozite colaterale constituite in cuantum de 2.500.000 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in trimestrul 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 trimestrul 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	701.601	24,6%	189,77	133.142.702
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	2.142.925	75,1%	229,62	492.064.660
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PC - OTC si contracte de furnizare	1.133.427	39,7%	270,13	306.175.951
- Vanzari pe PZU	1.009.498	35,4%	184,14	185.888.709
Dezechilibre pozitive pe PE ^{*)}	7.400	0,3%	167,34	1.238.307
Total vanzari in trimestrul I 2020	2.851.925	100%	219,66	626.445.669

^{*) Nota: 50.476 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018.}

Cantitatea de energie electrica vanduta pe piata reglementata, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU) precum si pe PE este de 2.851.925 MWh, cu 0,2% peste programul de vanzari, de 2.847.193 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 3,7% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in aceeași perioada a anului 2019.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (4,7 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata de pe PE (dezechilibre negative si energie de echilibrare).

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul I 2020 sunt de 626.445.669 lei (din care 50.476 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018), mai mici cu 3,24% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul I 2020 si respectiv mai mici cu 5,9% fata de realizările din aceeași perioada a anului anterior.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in trimestrul I 2020, este de 229,62 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat cu predilectie in trimestrul I 2020 (PCCB – LE, PCCB – NC, si PZU), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele

de piata lunare, este de 233,91 lei/MWh. In trimestrul I 2019, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 242,29 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. Pentru trimestrul I 2020, ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 188,47 lei/MWh (fara T_g), iar pentru trimestrul I 2019 un pret reglementat de 188,33 lei/MWh (fara T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul I 2020 o cota procentuala de 39,7% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 270,13 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 12% fata de pretul mediu inregistrat in aceeasi perioada a anului 2019, de 241,11 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 – 31 martie 2020 conform Ordin ANRE nr.218/11.12.2019.

Pe piata spot (PZU), in trimestrul I 2020 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 35,4% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 9,7% inregistrata in aceeasi perioada a anului 2019. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul I 2020 a fost de 184,14 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 253,26 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2019.

In trimestrul I 2020, SNN a derulat 134 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 10 contracte reglementate, din care 5 cu livrare in prima ora a lunii ianuarie;
- 79 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 trimestrul I 2020. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In trimestrul I 2020 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 6.128.284 lei, din care 2.015.032 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 3.701.193 lei reprezinta T_g (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 7.254 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 335.234 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare - cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

Cheltuielile pe PE in trimestrul I 2020 au fost in cuantum de 2.015.032 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 4.732 MWh (trimestrul I 2019: 3.349.558 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 7.396 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.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mici in trimestrul I 2020, comparativ cu trimestrul I 2019, ambele trimestre nefiind afectate de opriri neplanificate.

3.4. Programul de investitii la data de 31 martie 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 - 31.03) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 31.03) (%)
2020	309.544	14.466	4,7%
2019	256.548	16.978	6,6%

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 31 martie 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 DICA 11, etapa 1 a modernizarii si extinderii Sistemului de protectie fizica, retehnologizarea transformatoarelor de evacuare a puterii din CNE Cernavoda si amenajarea Depozitului Seiru. Pe langa acestea, programul de investitii cuprinde si 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:

- „**Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale**”: bugetat 49.710 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2020 este de 0,4%.

- „**Depozit intermediar de combustibil ars**”: bugetat 10.035 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2020 este de 23,2%. Receptia Modulului 11 este in curs de finalizare, iar procedura de achizitie pentru contractarea lucrarilor de constructie a Modulelor 12 - 17 se afla in faza inaintata de derulare.

- „**Modernizare si extindere Sistem de protectie fizica**”: bugetat 8.511 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2020 este de 5,2%.

- „**Amenajarea Depozitului Seiru**”: bugetat 2.871 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2020 este de 71,6%.

- „**Marirea sigurantei in functionarea sistemului de evacuare a puterii din CNE Cernavoda**”: bugetat 2.194 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2020 este de 38,3%.

- „**Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoda, respectiv a functiilor de securitate nucleara in cazul evenimentelor din afara bazelor de proiectare ca urmare a accidentului nuclear survenit la centrala nucleara Fukushima 1, Japonia**”: bugetat 1.486 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2020 este de 0,4%.

- „**Modernizarea liniei de fabricatie fascicule**”: bugetat 551 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 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 31 martie 2020 este de 4,5%.

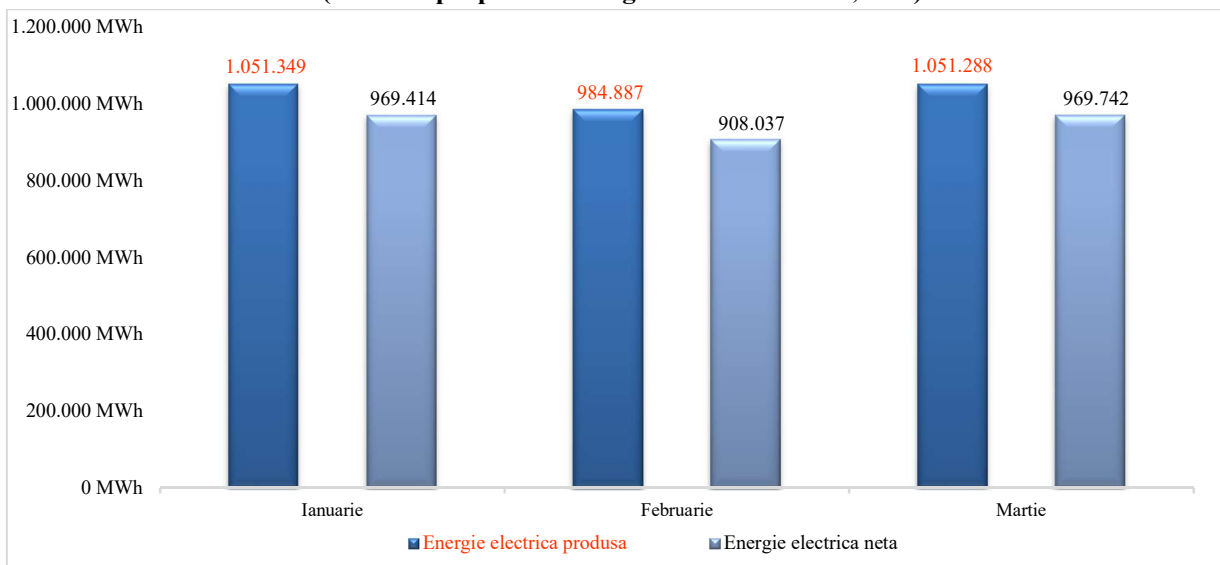
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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.

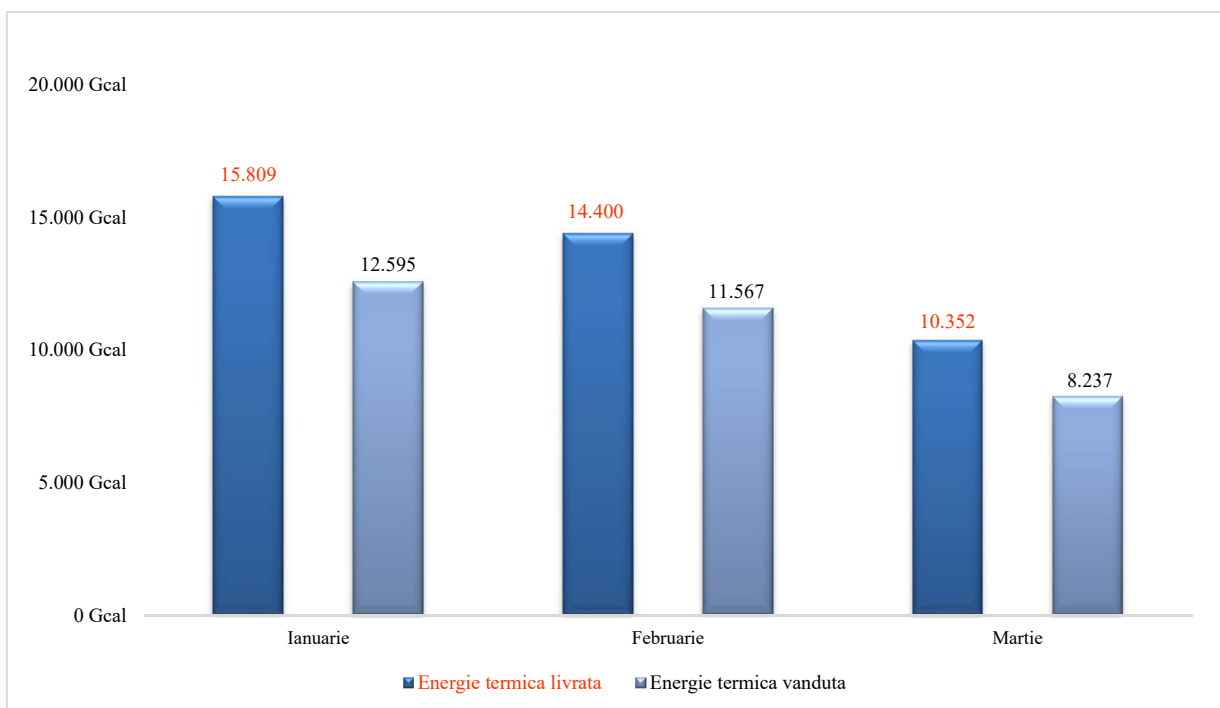
In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2020 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

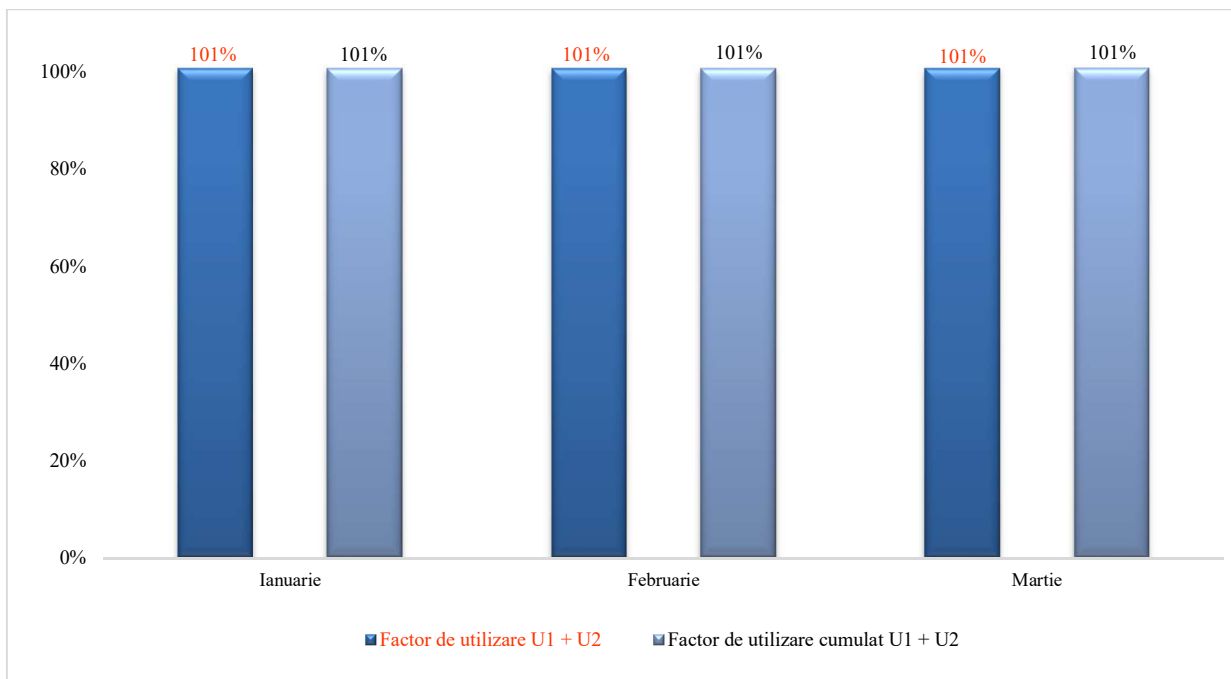
Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 3.087.524/Energie electrica neta livrata: 2.847.193)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2020: 7,78%)



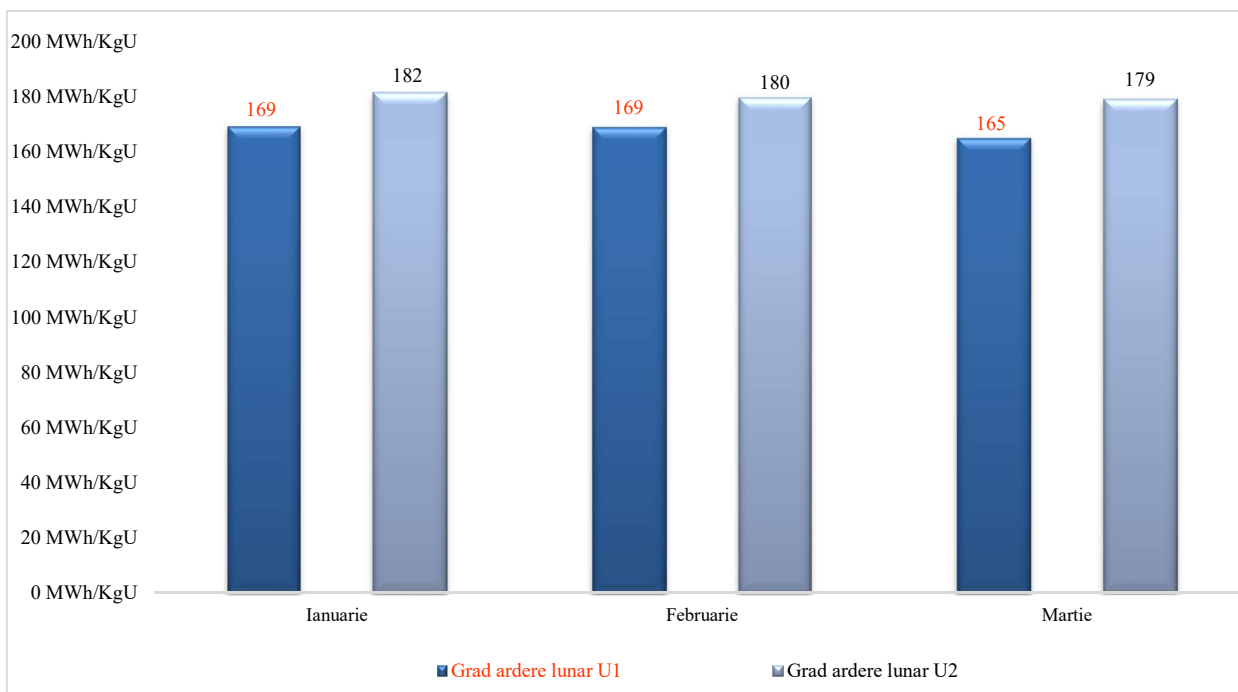
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 40.561/Energie termica vanduta: 32.399)



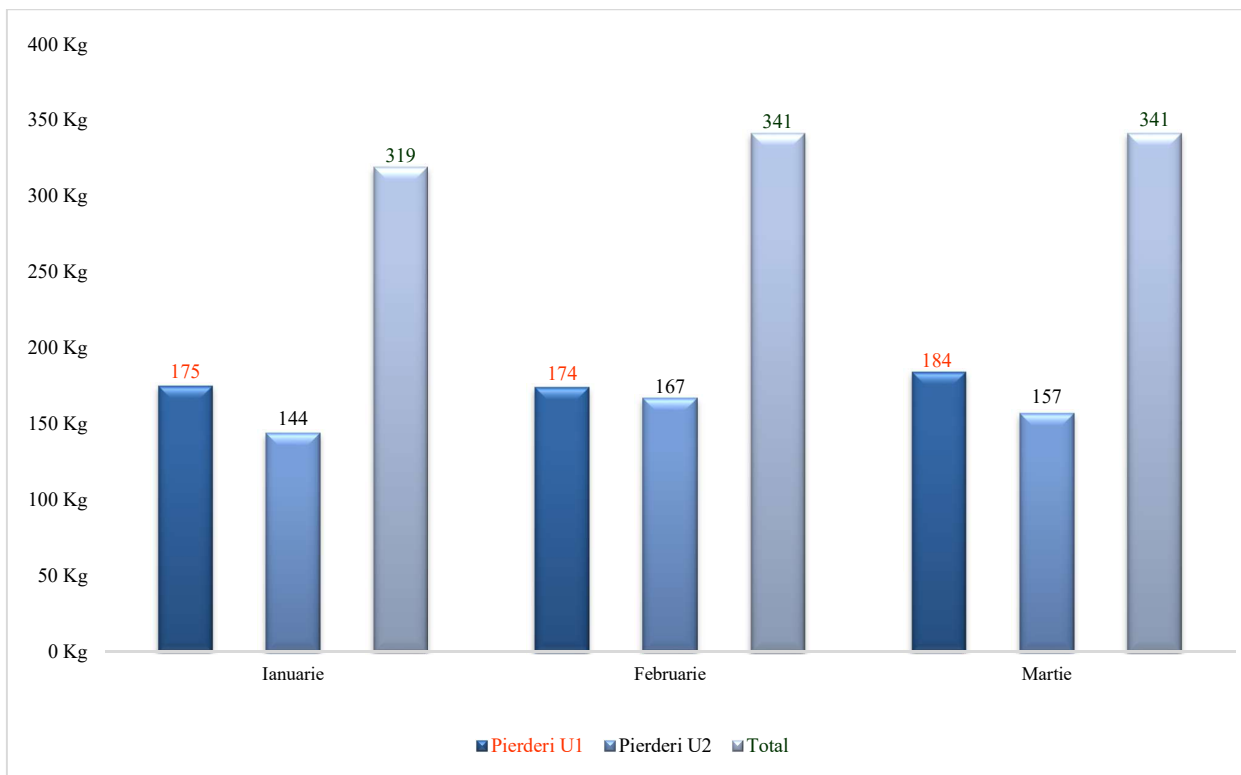
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2020: 100,7%)



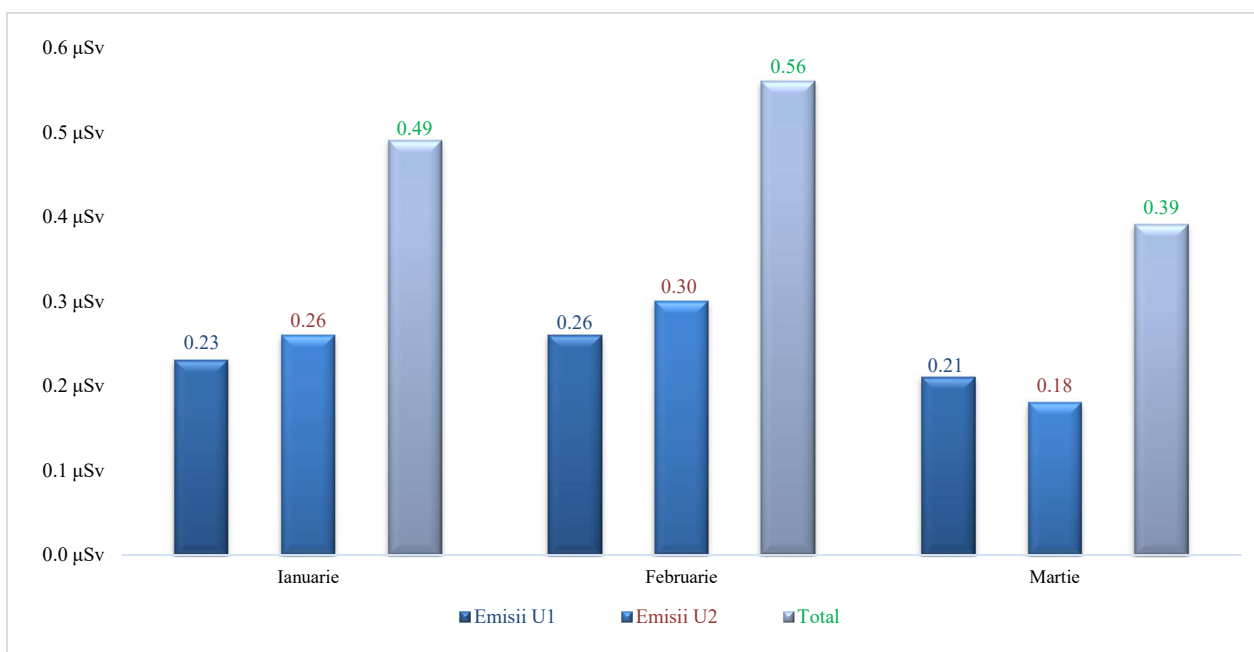
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2020: 174/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
 (Cumulat 2020: 1.001/Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (μ Sv)
 (Total cumulat 2020: 1,44/Limita anuala: 250)



3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In cursul trimestrului I al anului 2020, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 2.665 fascicule de combustibil nuclear, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear scazand cu 15% fata de aceeași perioada a anului 2019 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.142 fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 31 martie 2020, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 1.440 fascicule de combustibil nuclear (trimestrul I al anului 2019: 2.160 fascicule).

In cursul trimestrului I al anului 2020, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 429,75 lei/kg, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2020 si din achizitiile de la furnizorul CNU – Sucursala Feldioara.

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:

- In data de 8 mai 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. si China General Nuclear Power Corporation si CGN Central and Eastern Europe Investment au semnat Acordul Investitorilor in forma preliminara cu privire la continuarea Proiectului.
- Prin Hotararea nr. 9/29.07.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata mandatarea Consiliului de Administratie SNN sa aprobe modificarea termenelor/datelor limita prevazute in Acordul Investitorilor in forma preliminara aferent Proiectului, avand in vedere necesitatea calibrarii activitatilor companiilor la dinamica progreselor inregistrate la nivel inter - guvernamental.
- La finele anului 2019, CANDU Energy Inc. (autoritate de proiectare a centralei CNE Cernavoda) a elaborat un raport de evaluare a modului in care Proiectul satisface cerintele Directivei de Securitate Nucleara nr. 87/2014/EURATOM. Raportul de evaluare concluzioneaza ca Proiectul, cu cateva imbunatatiri suplimentare si analize aprofundate recomandate de Candu Energy Inc., este capabil sa indeplineasca cerintele Directivei de Securitate Nucleara.

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 8 mai 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 Citon. Urmatorul termen de judecata este in data de 8 mai 2020.

4.4. Litigiul demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva executarii silite a propriilor actiuni

Societatea Civila Profesionala de Executori Judecatoresti "Mazilu si Asociatii" ne-a comunicat Procesul Verbal de sechestrul instituit la data de 25 noiembrie 2019 pe un numar de 67.071.301 actiuni detinute de Statul Roman la S.N. Nuclearelectrica S.A. in dosarul de executare silita nr. 22/2014, creditorii fiind Micula Ioan si societatile Multipack S.R.L. si Starmill S.R.L., pentru o creanta de 670.713.010,55 lei, debitor fiind Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

S.N. Nuclearelectrica S.A a formulat in instanta Judecatoria Sector 5 Bucuresti – Dosar nr. 28932/300/2019 – contestatie impotriva executarii silite si a solicitat anularea masurii de infiintare a Procesului Verbal de sechestrul definitiv din data de 25 noiembrie 2019 asupra unui numar de 67.071.301 de actiuni cu o valoare nominala de 10 lei/actiune. Dosarul se afla in procedura administrativa la instanta judecatoreasca.

La data de 13 decembrie 2019, Ministerul Finantelor Publice a comunicat prin adresa nr. 32509, Societatii Profesionale de Executori Judecatoresti "Mazilu si Asociatii" ca a achitat integral obligatia prin ordinul de plata nr. 33383/13.12.2019 si a solicitat incheierea de incetare a executarii silite.

Societatea Profesionala de Executori Judecatoresti "Mazilu si Asociatii" a solicitat Ministerului Finantelor Publice, prin Somatia din 23 decembrie 2019 achitarea sumei de 5.260.959,6 lei reprezentand o diferenta de creanta constand in dobanda acumulata si cheltuieli de executare, suma pe care Ministerul Finantelor Publice a achitat-o prin ordinul de plata nr. 1/06.01.2020.

Societatea Profesionala de Executori Judecatoresti "Mazilu si Asociatii" a radiat sechestrul instituit pe actiunile SNN in 13 ianuarie 2020. Dosarul se afla in derulare, urmand sa se finalizeze in 25 mai 2020.

4.5. 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

electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe baza de contracte reglementate – Dosar nr. 7222/2/2019. Instanța a admis cererea SNN și a dispus suspendarea executării Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 până la pronunțarea instanței de fond. Sentința nr. 132/02.03.2020 este executorie de drept și recurabilă.

S.N. Nuclearelectrica S.A. a demarat acțiunea de anulare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe baza de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță și de stabilire a cantităților maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe baza de contracte reglementate – Dosar nr. 97/2/2020. Nu s-a acordat termen.

4.6. Schimbări în conducerea Societății - Directori

Prin Raportul Curent publicat în data de 27 martie 2020, SNN a informat acționarii și investitorii cu privire la decizia Consiliului de Administratie de a suspenda temporar procedura de selecție, pe perioada instituirii stării de urgență pe teritoriul României. La recomandarea Comitetului de Nominalizare și Remunerare, având în vedere contextul actual, pentru asigurarea continuității activității SNN în cele mai bune condiții, Consiliul de Administratie a aprobat numirea Domnului Paul Ichim în funcția de Director Financiar cu un mandat provizoriu de 4 luni începând cu data de 1 aprilie 2020 până la 31 iulie 2020, cu posibilitatea prelungirii acestuia, cu încă 2 luni până la data de 30 septembrie 2020.

4.7. Schimbări în conducerea Societății – Consiliul de Administratie

Prin Hotărârea nr. 1/30.01.2020 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (“AGO”) au fost aprobate următoarele activități în vederea selectării unui membru în Consiliul de Administratie:

1. Aprobarea declansării procedurii de selecție a unui membru în Consiliul de Administratie, conform prevederilor Ordonanței de Urgență nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare (punctul 2 al ordinii de zi AGO din 30 ianuarie 2020).
2. Aprobarea mandatării Consiliului de Administratie pentru derularea procedurii de selecție a unui membru al Consiliului de Administratie (punctul 3 al ordinii de zi AGO din 30 ianuarie 2020).
3. Alegerea Domnului Teodor Minodor Chirica în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie, cu o durată a mandatului de 4 luni începând cu 30 ianuarie 2020 până la 30 mai 2020 (punctul 4 al ordinii de zi AGO din 30 ianuarie 2020).

4.8. Misiunea de evaluare Pre – SALTO privind derularea proiectului de Retehnologizare a Unității 1 CNE Cernavoda

Prin Comunicatul de presă publicat în data de 21 februarie 2020, SNN a anunțat că în luna februarie 2020, a avut loc la CNE Cernavoda o misiune internațională de evaluare Pre – SALTO (Safety Aspects of Long Term Operation) a Agenției Internaționale pentru Energie Atomică (“AIEA”), privind derularea proiectului de Retehnologizare a Unității 1 CNE Cernavoda.

Echipa internațională de evaluare a constatat o utilizare eficientă a programelor aferente derulării primei faze a proiectului, cu respectarea graficului de timp și o utilizare eficientă a experienței internaționale în proiecte de retehnologizare realizate în cadrul altor unități CANDU și a recomandat îmbunătățirea continuă a strategiei de operare pe termen lung și revizuirea permanentă a procesului corelat cu

implementarea unei metodologii comprehensive in ceea ce priveste structurile si componentele procesului de operare pe termen lung.

4.9. 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.

4.10. 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.

4.11. 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).

4.12. 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).

4.13. 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).

4.14. Amanarea opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda

Prin Raportul Curent publicat in data de 7 aprilie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii asupra deciziei Consiliului de Administratie de a amana oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda. Aceasta decizie a fost determinata de contextul actual al epidemiei de COVID – 19 coroborat cu masurile aferente planului de asigurare a protectiei personalului si a continuitatii operarii si productiei.

Masura amanarii opririi planificate, in aceasta perioada, este o practica comuna pentru centralele nucleare care utilizeaza tehnologia CANDU. Amanarea opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda nu afecteaza mentinerea nivelului inalt de securitate nucleara si eficienta in operare, productia urmand sa se desfasoare la parametri normali.

SNN va emite, ulterior unei analize interne a tuturor factorilor de impact, un raport curent privind perioada exacta in care urmeaza sa fie realizata oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda.

4.15. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 31 martie 2020 este prezentata in **Anexa 4**.

4.16. Alte informatii

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I al anului 2020 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 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 ECONOMICI - FINANCIARI LA 31.03.2020

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 31.03.2020 ^{*)}
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	5,59
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	6,2%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	5,8%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	20
4. Viteza de rotatie a activelor^{**)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,41

**) In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2020.*

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

La 31 martie 2020, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
1.	Iulian – Robert Tudorache ^{*)}	28.09.2022
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 ^{***)}	30.05.2020

^{*)} Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr. 165/02.10.2018.

^{**)} Detine si functia de Director General al SNN.

^{***)} Membru al Consiliului de Administratie cu mandat provizoriu de 4 luni (30.01.2020 – 30.05.2020).

Calculul procentului de realizare al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul I 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 92% pentru trimestrul I 2020 (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare Trim. I 2020
Consiliul de Administratie	92%

Iulian Robert Tudorache,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Paul Ichim,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2020

	31 martie 2020 (neauditat)	31 decembrie 2019 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	5.943.274.056	6.056.697.319
Imobilizari necorporale	59.358.454	60.760.656
Imobilizari financiare	7.556.031	42.836.031
Investitii financiare	141.666.101	141.666.101
Total active imobilizate	6.151.854.642	6.301.960.107
Active circulante		
Stocuri	400.725.491	405.167.792
Creante comerciale si alte creante	163.353.646	220.284.169
Plati efectuate in avans	46.077.913	31.416.822
Depozite bancare	0	58.879.494
Numerar si echivalente de numerar	2.188.107.322	1.793.145.389
Total active circulante	2.798.264.372	2.508.893.666
Total active	8.950.119.014	8.810.853.773
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social, din care:	3.210.641.253	3.210.641.253
<i>Capital social subscris si varsat</i>	<i>3.015.138.510</i>	<i>3.015.138.510</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	220.717.107	227.996.066
Rezultatul reportat	4.065.599.957	3.843.269.056
Total capitaluri proprii	7.549.986.003	7.334.934.061
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	465.271.439	499.908.597
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	217.430.755	213.470.997
Venituri in avans	96.826.466	100.412.631
Datorie privind impozitul amanat	78.687.961	80.743.008
Obligatii privind beneficiile angajatilor	41.621.644	41.621.644
Total datorii pe termen lung	899.838.265	936.156.877
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	142.638.711	220.236.112
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	75.081.321	65.442.649
Impozit pe profit datorat	43.873.123	13.329.182
Venituri in avans	27.205.052	27.863.600
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	211.496.539	212.891.292
Total datorii curente	500.294.746	539.762.835
Total datorii	1.400.133.011	1.475.919.712
Total capitaluri proprii si datorii	8.950.119.014	8.810.853.773

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2020

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2020 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 (neauditat)
Venituri		
Venituri din vanzarea energiei electrice	625.536.109	665.435.989
Venituri din transportul energiei electrice	3.701.193	3.234.846
Total venituri	629.237.302	668.670.835
Alte venituri	7.555.502	9.336.485
Cheltuieli din exploatare		
Depreciere si amortizare	(137.612.695)	(136.392.196)
Cheltuieli cu personalul	(113.271.055)	(115.432.049)
Costul energiei electrice achizitionate	(2.015.032)	(5.561.481)
Reparatii si mentenanta	(12.363.688)	(9.773.378)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(3.701.193)	(3.234.846)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(2.553.439)	(3.695.675)
Costul cu combustibilul nuclear	(31.350.473)	(28.222.948)
Alte cheltuieli din exploatare	(91.359.151)	(89.473.520)
Total cheltuieli din exploatare	(394.226.726)	(391.786.093)
Profit din exploatare	242.566.078	286.221.227
Cheltuieli financiare	(9.584.079)	(31.784.625)
Venituri financiare	26.452.489	14.305.947
Venituri/(Cheltuieli) financiare nete	16.868.410	(17.478.678)
Profit inainte de impozitul pe profit	259.434.488	268.742.549
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(44.382.546)	(49.457.128)
Profitul perioadei	215.051.942	219.285.421

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2020

mii RON

1		2	3	4	5	6	7	8	
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)		1	671.128	663.249	98,8%	(7.879)	(1,2%)
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:		2	656.393	636.797	97,0%	(19.596)	(3,0%)
		c1	Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-
		c2	Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
	2.	Venituri financiare		5	14.735	26.452	179,5%	11.717	79,5%
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)		6	481.295	403.815	83,9%	(77.480)	(16,1%)
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)		7	468.962	394.231	84,1%	(74.732)	(15,9%)
		A.	Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	166.286	105.115	63,2%	(61.172)	(36,8%)
		B.	Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	30.386	29.730	97,8%	(656)	(2,2%)
		C.	Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd.14 + Rd.18 + Rd.19)	10	113.041	105.637	93,5%	(7.404)	(6,5%)
		C0	Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	102.920	97.394	94,6%	(5.526)	(5,4%)
		C1	Cheltuieli cu salariile	12	97.190	92.516	95,2%	(4.674)	(4,8%)
		C2	Bonusuri	13	5.730	4.878	85,1%	(852)	(14,9%)
		C3	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	-	-	-	-	-
		C4	Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	18	900	532	59,0%	(369)	(41,0%)
		C5	Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	19	9.221	7.712	83,6%	(1.509)	(16,4%)
		D.	Alte cheltuieli de exploatare	20	159.249	153.748	96,5%	(5.501)	(3,5%)
	2.	Cheltuieli financiare		21	12.332	9.584	77,7%	(2.748)	(22,3%)
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)		22	189.833	259.434	136,7%	69.602	36,7%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT		23	29.123	44.383	152,4%	15.260	52,4%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd.22 – Rd.23)		24	160.710	215.052	133,8%	54.342	33,8%

Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 martie 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.	07.05.2020
2.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Procedura in derulare.	23.06.2020
3.	3793/2/2013	Administrativ Curtea de Appel Inalta Curte de Casatie si Justitie	Intimat	Greenpeace CEE Romania	Anulare decizie emitere a Acordului de mediu si a Acordului de mediu privind Proiectul Unitatile 3 si 4.	Recurs	Fond Admite exceptia lipsei de obiect a capatului II al cererii initial formulate (anularea Acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrarilor de construire si finalizare a Unitatilor 3 si 4,,). Respinge capatul II al cererii initial formulate privitor la anularea acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrarilor de constructie si finalizare a Unitatilor 3 si 4 la CNE Cernavoda”, ca lipsita de obiect. Respinge in rest cererea, asa cum a fost completata prin cererea aditionala, ca neintemeiata. Recurs Decizia nr. 2100 din 23 iunie 2016. Admite recursul formulat de Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania impotriva sentintei nr.1436 din 9 mai 2014 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal. Caseaza sentinta atacata si trimite cauza spre rejudecare la aceeasi instanta. Definitiva, astazi 23 iunie 2016. Fond rejudecare (CAB) Respinge cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotarare nr. 2208/2017. Recurs rejudecare (ICCJ)	Suspendat conform Decretului nr. 195/2020.
4.	1794/118/2016	Penal Tribunalul Constanta	Parte civila	Bucur Ionel Negulici Elena Olteanu Madalina	Prejudiciu 3.471.463 EUR.	Fond	Fond In vederea continuarii cercetarii judecatoresti.	Suspendat conform Decretului nr. 195/2020.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2020

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
				Encica Ionel Nicola Laurentiu Daramus Victor S.C. Davy Security S.R.L. parte responsabila civilmente prin administrator judiciar.				
5.	3490/121/2015*	Civil Tribunalul Galati Curtea de Apel Galati ICCG	Reclamant	S.C. ArcelorMittal Galati S.A.	Pretentii 8.575.245,78 lei diferenta contravaloare vanzare energie disponibilizata si alte cheltuieli asociate.	Recurs	<p>Fond Respinge actiunea privind obligarea paratei la achitarea cu titlu de daune interese compensatorii derivand din contractul nr. 207/22.02.2013 ca nefondata.</p> <p>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. 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.</p> <p>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.</p> <p>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</p>	Urmeaza termen.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2020

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							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	
6.	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.
7.	45494/3/2015**	Tribunalul Bucuresti Sectia VI-a civila Curtea de Apel	Reclamant chemat in garantie	Directori S.N. Nuclearelectrica S.A. si membrii AGA.	Prejudiciu 708.407 lei. Executare masura dispusa de CC prin raport 2012 privind polite D&O.	Fond	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 prescrist 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 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.	Urmeaza termen.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2020

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							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	
8.	409/2016	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.	08.05.2020
9.	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.	19.05.2020
10.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariatii.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Administrare expertiza contabila.	08.05.2020
11.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul SLEN pentru 132 salariatii 159 reclamanti in nume propriu.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Administrare expertiza tehnica	08.05.2020
12.	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.	Fond	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	14.05.2020

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2020

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
13.	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.
14.	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 plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1230/29.03.2019.	Solutionat pe fond.
15.	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.
16.	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.
17.	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.
18.	34088/3/2018*	Civil Tribunalul Bucuresti	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 prescisa. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr. 2454/11.09.2019. Recurs	Urmeaza termen.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2020

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
19.	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	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.
20.	35693/299/2018	Civil Jud. Sector 1 Sect. a I-a civila Tribunalul Bucuresti	Tert poprit – SNN Contestator debitor AAAS Intimat Ministerul Finantelor Publice.	Ionita St. Barsoianu Theodora in dosar executare nr. 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu Crafcenco pagubiti FNI.	Validarea propriei pentru 2.089.042,69 lei.	Fond	Fond Respinge exceptia autoritatii de lucru judecat ca neintemeiata. Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive ca neintemeiata. Respinge cererea de validare a poprii, ca neintemeiata. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs urmand a fi depusa la Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti. Hotararea nr. 3733/19.06.2019. Recurs	15.06.2020
21.	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.
22.	6632/3/2019	Munca Tribunalul Bucuresti CMAS Sectia a VIII-a	Parat	Botea Ceciliu Lucian	Litigii de munca - contestatie decizie de concediere.	Fond	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.	Solutionat pe fond.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2020

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
23.	5308/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	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.	Fond	FondAdmite exceptia inadmitibilitatii. 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.	Solutionat pe fond.
24.	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.
25.	31481/3/2019	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Lulache Daniela, Darie Mihai, Bucur Ionel, Alexe Alexandru, Dragan Ioana, Popescu Dan, Radu Carmen, Sandulescu Alexandru, Stanescu Nicolae, Teaciu Sebastian	Constatate nulitate absoluta acte aditionale la contractele de mandat si administrare restituirea sumelor incasate plus dobanda legala si rata inflatiei.	Fond	Fond	15.05.2020
26.	32600/3/2019	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	26.05.2020

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2020

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
27.	6572/109/2019	Munca Tribunalul Arges	Parat	Gheba Florin Ovidiu.	Contestatie act Decizia nr. 344/17.10.2019.	Fond	Fond	03.06.2020
28.	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 fiscal.	Fond	Fond	Urmeaza termen.
29.	28932/302/2019	Civil Judecatoria Sector 5.	Contestator.	Multipack, Starmill, Micula, Statul Roman prin Ministerul Finantelor.		Fond	Fond	25.05.2020
30.	7222/2/2019	Administrativ Curtea de apel Bucuresti.	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	Fond	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.	Solutionat pe fond.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2020

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
					electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe baza de contracte reglementate.			
31.	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	Urmeaza termen.
32.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti.	Reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	Fond	Fond	Urmeaza termen.
33.	2929/3/2020	Administrativ Tribunalul Bucuresti.	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. Document: incheiere finala (dezinvestire) 28.02.2020.	Urmeaza termen.
34.	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		Urmeaza termen.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2020

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
Sucursala CNE Cernavoda								
1.	3338/118/2016	Civil/ Curtea de Apel Constanta	Intimat parat.	Grup salariat 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	05.05.2020
2.	6144/118/2019	Civil/ Tribunalul Constanta	Reclamant.	Utilitati Publice.	Recuperare contravaloare prejudiciu ca urmare a neacceptării noului tarif- 810.257,60 lei	Fond		Suspendat conform art. 42 alin. 6 din Decretul 195/2020.
3.	7023/118/2019	Munca/ Tribunalul Constanta	Parat.	17 salariat MID.	Acordare spor în cuantum de 30%.	Fond		Suspendat conform art. 42 alin. 6 din Decretul 195/2020.
4.	4133/118/2017	Munca/ Tribunalul Constanta	Parat.	Grup salariat Catrangu Rică, Bejenaru Alexandru s.a.	Drepturi banesti spor risc radiologic.	Fond	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.	Solutionat pe fond.
5.	3/118/2019	Civil/ Judecatoria Medgidia	Reclamant.	Primaria Cernavoda.	Revendicare teren in suprafata de 1.393,62 mp, aflat in prelungirea Campusului 1.	Fond	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.	Solutionat pe fond.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2020

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
6.	3990/118/2018	Civil /Tribunalul Constanta	Reclamant.	CNE S.A.	Obligatia de demolare cladire aflata pe terenul proprietate SNN in suprafata de 579 mp.	Fond	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.	Solutionat pe fond.
7.	2221/118/2019	Civil /Tribunalul Constanta	Reclamant.	Sorex S.A.	Actiune in revendicare/ restuire macarale sau contravaloarea acestora - 114.000 EUR.	Fond	Fond	14.05.2020

Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 31.03.2020 – Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta				Instrument de verificare	Prevederi Trim. I 2020	Realizari Trim. I 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	10,00%	4,70%	47%	7%
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%	101%	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)	0,02	100%	2%
5	EHS - Efluentii in mediu	2,00%	-	-	MSv/CNE (Raport trimestrial ALARA)	250	1,44	100%	2%
6	EHS - Doza maxima admisibila	-	0,50%	0,50%	Msv/persoana (Raport anual ALARA)	20	1,47	100%	1%
Indicatori financiari									
1	Profit brut	7,00%	1,00%	1,00%	Formular "Cont profit si pierdere"	30.000.000 lei	259.434.488 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)	229,62 lei/MWh	94%	9%
3	Incastrare 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									92%

Nota 1: Valori "Prevederi Trim. I 2020": potrivit Anexa nr. 3.2. la Contractele de mandat nr. 55, 56, 57, 58, 59, 68/28.09.2018.

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.