



S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii Financiare Consolidate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea
Reglementarilor contabile conforme cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre
Uniunea Europeana

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 decembrie 2020

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

| | Nota | 31 decembrie 2020 (auditat) | 31 decembrie 2019 (auditat, retratat)* | 1 ianuarie 2019 (auditat, retratat)* |
|---|------|-----------------------------------|--|--|
| Active | | | | |
| Active imobilizate | | | | |
| Imobilizari corporale | 5 | 5.940.495.002 | 6.201.492.171 | 6.507.789.378 |
| Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing | 6 | 621.233 | - | - |
| Imobilizari necorporale | 7 | 53.471.202 | 60.761.185 | 54.834.581 |
| Active financiare evaluate la cost amortizat | 8 | 5.056.031 | 42.836.031 | 110.474.559 |
| Total active imobilizate | | 5.999.643.468 | 6.305.089.387 | 6.673.098.518 |
| Active circulante | | | | |
| Stocuri | 9 | 435.410.839 | 402.924.598 | 368.741.789 |
| Active imobilizate detinute pentru vanzare | 10 | 2.231.633 | 2.231.633 | - |
| Creante comerciale | 11 | 157.943.506 | 169.993.753 | 157.663.336 |
| Alte active financiare evaluate la cost amortizat | 12 | 80.764.407 | 78.151.073 | 33.846.794 |
| Depozite bancare | 13 | 1.621.384.000 | 58.879.494 | 20.954.979 |
| Numerar si echivalente de numerar | 13 | 546.867.387 | 1.793.501.617 | 1.611.958.742 |
| Total active circulante | | 2.844.601.772 | 2.505.682.168 | 2.193.165.640 |
| Total active | | 8.844.245.240 | 8.810.771.555 | 8.866.264.158 |
| Capitaluri proprii si datorii | | | | |
| Capitaluri proprii | | | | |
| Capital social, din care: | | 3.211.941.683 | 3.210.641.253 | 3.210.641.253 |
| <i>Capital social subscris si varsat</i> | | <i>3.016.438.940</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> | <i>195.502.743</i> |
| Prime de emisiune | | 31.474.149 | 31.474.149 | 31.474.149 |
| Rezerva platita in avans | | 21.553.548 | 21.553.548 | 21.553.537 |
| Rezerva din reevaluare | | 1.820.339.902 | 1.820.339.902 | 1.820.339.902 |
| Rezultatul reportat | | 2.434.020.626 | 2.250.680.741 | 2.094.981.448 |
| Total capitaluri | 14 | 7.519.329.908 | 7.334.689.593 | 7.178.990.289 |
| Datorii | | | | |
| Datorii pe termen lung | | | | |
| Imprumuturi pe termen lung | 16 | 290.478.567 | 499.908.597 | 683.967.469 |
| Datorii din contracte de leasing pe termen lung | | 515.074 | - | - |
| Provizioane pentru riscuri si cheltuieli | 18 | 235.409.546 | 213.470.997 | 182.883.283 |
| Venituri in avans | | 86.067.969 | 100.412.631 | 114.757.293 |
| Datorii privind impozitul amanat | 19 | 66.526.911 | 80.743.008 | 102.644.715 |
| Obligatii privind beneficiile angajatilor | 20 | 43.102.434 | 41.621.644 | 38.617.348 |
| Total datorii pe termen lung | | 722.100.501 | 936.156.877 | 1.122.870.108 |
| Datorii curente | | | | |
| Datorii comerciale si alte datorii | 17 | 285.151.303 | 220.398.362 | 197.307.458 |
| Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli | 18 | 57.272.874 | 65.442.649 | 33.831.052 |
| Impozit pe profit datorat | | 32.049.397 | 13.329.182 | 98.958.158 |
| Venituri in avans | | 16.228.454 | 27.863.600 | 30.913.233 |
| Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung | 16 | 211.995.082 | 212.891.292 | 203.393.860 |
| Datorii din contracte de leasing pe termen scurt | | 117.721 | - | - |
| Total datorii curente | | 602.814.831 | 539.925.085 | 564.403.761 |
| Total datorii | | 1.324.915.332 | 1.476.081.962 | 1.687.273.869 |
| Total capitaluri proprii si datorii | | 8.844.245.240 | 8.810.771.555 | 8.866.264.158 |

* A se vedea Nota 2 lit. (g) privind explicatiile referitoare la retratata ca urmare a reclassificarii unor indicatori.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

| | Nota | 2020 (auditat) | 2019 (auditat) |
|--|------|------------------------|------------------------|
| Venituri | | | |
| Venituri din vanzarea energiei electrice | 21 | 2.432.278.539 | 2.365.555.997 |
| Venituri din transportul energiei electrice | | 13.724.548 | 12.208.626 |
| Total venituri | | 2.446.003.087 | 2.377.764.623 |
| Alte venituri | 22 | 54.162.991 | 39.658.214 |
| Cheltuieli din exploatare | | | |
| Deprecierea si amortizarea | | (544.752.111) | (555.552.520) |
| Cheltuieli cu personalul | 23 | (440.280.607) | (425.597.378) |
| Costul energiei electrice achizitionate | | (56.596.319) | (84.160.189) |
| Reparatii si mentenanta | | (66.177.703) | (63.139.508) |
| Cheltuieli cu transportul energiei electrice | | (13.724.548) | (12.208.626) |
| Cheltuieli cu piesele de schimb | | (15.356.809) | (16.311.993) |
| Costul cu combustibilul nuclear | | (132.766.256) | (106.122.681) |
| Alte cheltuieli din exploatare | 24 | (459.125.681) | (524.914.499) |
| Total cheltuieli din exploatare | | (1.728.780.034) | (1.788.007.394) |
| Profit din exploatare | | 771.386.044 | 629.415.443 |
| Cheltuieli financiare | | (40.514.791) | (65.487.330) |
| Venituri financiare | | 84.426.488 | 67.243.861 |
| Rezultat financiar net | 25 | 43.911.697 | 1.756.531 |
| Profit inainte de impozitul pe profit | | 815.297.741 | 631.171.974 |
| Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta | 19 | (116.086.386) | (95.608.865) |
| Profitul perioadei | | 699.211.355 | 535.563.109 |

Situatiile financiare consolidate prezentate de la pagina 1 la 76 au fost semnate la data de 15 martie 2021 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Paul Ichim
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

| | Nota | 2020 (auditat) | 2019 (auditat) |
|--|-------------|---------------------------------|---------------------------------|
| Profitul perioadei | | 699.211.355 | 535.563.109 |
| Alte elemente ale rezultatului global | | | |
| Elemente ce nu vor fi reclasificate in contul de profit si pierdere | | | |
| Castig din reevaluare cladiri si terenuri | | 34.757.342 | 35.013.650 |
| Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare | | (5.561.174) | (5.602.184) |
| Rezultat reportat din alte ajustari | | (11.910.921) | (324.104) |
| (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate | | (5.539.153) | (625.400) |
| Total alte elemente ale rezultatului global | | 11.746.094 | 28.461.962 |
| Total rezultat global aferent perioadei | | 710.957.449 | 564.025.071 |
| Rezultatul pe actiune | | | |
| Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune) | 15 | 2,32 | 1,78 |
| Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune) | 15 | 2,32 | 1,78 |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

| | Nota | Capital social subscris si varsat | Ajustari la inflatie a capitalului social | Prime de emisiune | Rezerva platita in avans | Rezerva din reevaluare | Rezultatul reportat | Total capitaluri proprii |
|---|------|---|--|----------------------|-----------------------------|---------------------------|------------------------|-----------------------------|
| Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat, retratat) | | 3.015.138.510 | 195.502.743 | 31.474.149 | 21.553.548 | 1.820.339.902 | 2.250.680.741 | 7.334.689.593 |
| Rezultatul global | | | | | | | | |
| Profitul perioadei | | - | - | - | - | - | 699.211.355 | 699.211.355 |
| Alte elemente ale rezultatului global | | | | | | | | |
| (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate | | - | - | - | - | - | (5.539.153) | (5.539.153) |
| Rezultat reportat din alte ajustari | | - | - | - | - | - | (11.910.921) | (11.910.921) |
| Total rezultat global aferent perioadei | | - | - | - | - | - | 681.761.281 | 681.761.281 |
| Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii | | | | | | | | |
| Dividende distribuite | 14 | - | - | - | - | - | (498.421.396) | (498.421.396) |
| Majorare capital social | | 1.300.430 | - | - | - | - | - | 1.300.430 |
| Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii | | 1.300.430 | - | - | - | - | (498.421.396) | (497.120.966) |
| Sold la 31 decembrie 2020 (auditat) | | 3.016.438.940 | 195.502.743 | 31.474.149 | 21.553.548 | 1.820.339.902 | 2.434.020.626 | 7.519.329.908 |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2019

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

| Nota | Capital social subscris si varsat | Ajustari la inflatie a capitalului 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 |
| Efectul retratarilor | (195.502.743) | 195.502.743 | - | - | - | - | - |
| Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat, retratat) | 3.015.138.510 | 195.502.743 | 31.474.149 | 21.553.537 | 1.820.339.902 | 2.094.981.447 | 7.178.990.288 |
| Rezultatul global | | | | | | | |
| Profitul perioadei | - | - | - | - | - | 535.563.109 | 535.563.109 |
| Alte elemente ale rezultatului global | | | | | | | |
| (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate | - | - | - | - | - | (625.400) | (625.400) |
| Alte rezerve | - | - | - | 11 | - | - | 11 |
| Rezultat reportat din alte ajustari | - | - | - | - | - | (324.104) | (324.104) |
| Total rezultat global aferent perioadei | - | - | - | 11 | - | 534.613.505 | 534.613.616 |
| Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii | | | | | | | |
| Dividende distribuite | - | - | - | - | - | (378.914.311) | (378.914.311) |
| Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii | - | - | - | - | - | (378.914.311) | (378.914.311) |
| Sold la 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) | 3.015.138.510 | 195.502.743 | 31.474.149 | 21.553.548 | 1.820.339.902 | 2.250.680.741 | 7.334.689.593 |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

| | 2020 | 2019 |
|--|------------------------|----------------------------|
| | (auditat) | (auditat, retratat) |
| Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare | | |
| Profit inainte de impozitul pe profit | 815.297.741 | 631.171.974 |
| Ajustari pentru: | | |
| Depreciere si amortizare | 544.752.111 | 555.552.520 |
| Ajustari de valoare ale creantelor comerciale | (7.634) | (478.197) |
| Ajustari de valoare ale stocurilor | (1.242.734) | (2.367.782) |
| Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare | 7.043.921 | 62.119.697 |
| (Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor | (1.186.948) | 404.837 |
| (Venituri) financiare nete | (44.287.618) | (2.828.768) |
| Modificari in: | | |
| Diminuare/(Crestere) creante comerciale | 12.057.772 | (11.852.221) |
| Diminuare/(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat | 8.141.709 | (45.106.874) |
| (Crestere) stocuri | (36.050.114) | (31.815.027) |
| (Crestere) active imobilizate detinute pentru vanzare | - | (2.231.633) |
| Variatia veniturilor inregistrate in avans | (25.979.808) | (17.394.295) |
| Crestere datorii comerciale si alte datorii | 27.020.748 | 15.098.868 |
| Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare | 1.305.559.145 | 1.150.273.099 |
| Impozit pe profit platit | (111.766.825) | (203.139.548) |
| Dobanzi incasate | 47.109.697 | 55.327.173 |
| Dobanzi platite | (3.578.795) | (9.959.106) |
| Numerar net aferent activitatii de exploatare | 1.237.323.222 | 992.501.618 |
| Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii | | |
| Achizitii de imobilizari necorporale | (4.803.264) | (24.542.534) |
| Achizitii de imobilizari corporale | (238.991.683) | (227.878.800) |
| Incasari din vanzarea de imobilizari corporale | 1.186.948 | 141.615 |
| (Crestere)/Descrestere in depozite bancare si active financiare evaluate la cost amortizat | (1.524.724.506) | 29.714.013 |
| Numerar net aferent activitatii de investitii | (1.767.332.505) | (222.565.706) |
| Flux de numerar aferent activitatii de finantare | | |
| Plati de imprumuturi | (218.307.866) | (216.374.987) |
| Plati de dividende | (498.276.179) | (372.018.050) |
| Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda | (202.762) | - |
| Majorare capital social | 161.860 | - |
| Numerar net aferent activitatii de finantare | (716.624.947) | (588.393.037) |
| (Diminuare)/Crestere neta a numerarului si echivalentelor de numerar | (1.246.634.229) | 181.542.875 |
| Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 13) | 1.793.501.617 | 1.611.958.742 |
| Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie (a se vedea Nota 13) | 546.867.387 | 1.793.501.617 |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("Societatea" sau "SNN") este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un Sediul 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 Romania, Municipiul Bucuresti, sector 1, strada Polona nr. 65.

La 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019, Societatea mama detine 100% din societatea 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.

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.

Prezentele Situatii Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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 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 Cresterea Capacitatii de Productie este planificat a fi finalizat de catre filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 9). 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 ordinii 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 ordinii 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 ordinii 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. In data de 09 octombrie 2020, a avut loc parafarea Acordului intre Guvernul Romaniei si Guvernul Statelor Unite ale Americii privind cooperarea in legatura cu proiectele nucleare-energetice de la Cernavoda si in sectorul energiei nucleare civile din Romania. Faza de parafare vizeaza in principal, printre altele, si extinderea capacitatii centralei nucleare CNE Cernavoda.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)

De asemenea, Grupul 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 reactoare 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/semestrială, 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 25).

La 31 decembrie 2020 actionarii Grupului sunt: Statul Roman prin Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

Actiunile Societatii mama 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 Consolidate ale Grupului au fost intocmite in baza Ordinului Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") ("OMFP 2844/2016"). In acceptiunea OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara reprezinta standardele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate.

Evidenta contabila a filialei este mentinuta in lei, 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.

In afara ajustarilor specifice de consolidare, principalele retratari ale informatiilor financiare prezentate in situatiile financiare intocmite in conformitate cu reglementarile contabile romanesti au constat in:

- gruparea mai multor elemente in categorii mai cuprinzatoare;
- ajustari ale elementelor de active, datorii si capitaluri proprii, in conformitate cu IAS 29 „Raportarea financiara in economii hiperinflationiste” datorita faptului ca economia romaneasca a fost o economie hiperinflationista pana la 31 decembrie 2003;
- ajustari pentru recunoasterea creantelor si datoriilor privind impozitul pe profit amanat, in conformitate cu IAS 12 „Impozitul pe profit”;
- cerintele de prezentare in conformitate cu IFRS.

Situatiile Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020 au fost auditate de catre auditorul financiar al Grupului – S.C. Mazars Romania S.R.L.

Aceste Situatii Financiare Consolidate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 15 martie 2021 de catre conducerea Grupului.

2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)

b) Continuitatea activitatii

Prezentele situatii financiare au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii care presupune faptul ca Grupul isi va continua activitatea, fara o reducere semnificativa a acesteia, si in viitorul previzibil.

Din analizele efectuate privind implicatiile pandemiei Covid-19 in activitatea Grupului, conducerea considera ca nu va fi afectata continuitatea activitatii acestuia (a se vedea Nota 4).

c) Prezentarea situatiilor financiare

Situatiile financiare consolidate sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare”. Grupul a adoptat o prezentare bazata pe lichiditate in cadrul situatiei consolidate a pozitiei financiare si o prezentare a cheltuielilor in functie de natura lor in cadrul situatiei consolidate a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, considerand ca aceste metode de prezentare ofera informatii care sunt mai relevante decat cele care ar fi fost prezentate in baza altor metode permise de IAS 1.

d) Bazele evaluarii

Situatiile Financiare Consolidate au fost intocmite pe baza conventiei valorii juste pentru activele financiare detinute in vederea vanzarii si imobilizarile corporale de natura terenurilor si constructiilor. Alte active si datorii financiare, precum si alte active si datorii ne-financiare sunt prezentate la cost amortizat sau cost istoric.

Politicile contabile definite mai jos au fost aplicate consecvent pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare. Aceste situatii financiare consolidate au fost intocmite pe baza principiului continuitatii activitatii.

e) Moneda functionala si de prezentare

Situatiile Financiare Consolidate sunt prezentate in LEI Romanesti (“RON” sau “LEU”), aceasta fiind si moneda functionala a Grupului. Toate informatiile financiare sunt prezentate in RON, daca nu este indicat altfel.

f) Utilizarea estimarilor si judecatilor

Pregatirea Situatiilor Financiare 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, duratele de viata estimate a activelor imobilizate (a se vedea Nota 3c), ipotezele folosite in determinarea valorii juste (a se vedea Nota 4), ipotezele in determinarea valorii juste a imobilizarilor corporale (a se vedea Nota 5), recunoasterea in categoria imobilizarilor corporale a pieselor de schimb care intrunesc conditiile cerute de IAS 16 (a se vedea Nota 5), recuperabilitatea creantelor comerciale (a se vedea Nota 11), ipotezele in ceea ce priveste valoarea recuperabila neta a stocurilor (a se vedea Nota 9), ipotezele in ceea ce priveste calculul obligatiilor privind beneficiile angajatilor (a se vedea Nota 20), ipotezele in ceea ce priveste durata de reluare in contul de profit si pierdere a subventiilor guvernamentale (a se vedea Nota 3q si Nota 22), estimari privind obligatiile de gestionare a deseurilor radioactive si neradioactive (Nota 24).

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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Consolidate întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel.)

2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)**f) Utilizarea estimărilor și judecăților (continuare)**

Judecățile și ipotezele ce stau la baza lor sunt revizuite periodic. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimarea este revizuită, dacă revizuirea afectează doar acea perioadă sau în perioada în care estimarea este revizuită și perioadele viitoare dacă revizuirea afectează atât perioada curentă cât și perioadele viitoare.

Judecățile efectuate de către conducere în aplicarea IFRS care au efect semnificativ asupra situațiilor financiare precum și estimările ce implică un risc semnificativ al unei ajustări materiale în cursul anului viitor sunt prezentate în Nota 4 și 28.

g) Elemente de prezentare

La 31 decembrie 2020, Grupul a considerat reclassificarea (redenumirea sau defalcarea) anumitor indicatori din Situația poziției financiare, în vederea respectării cerințelor de prezentare solicitate de IFRS. Această reclassificare nu este un rezultat al modificării politicilor contabile sau a corecțiilor unor erori în sensul IAS 8 – “Politici contabile, schimbări de estimări contabile și erori”.

Astfel, reclassificările considerate sunt următoarele:

(i) **Imobilizări financiare.** Aceasta s-a redenumit Active financiare evaluate la cost amortizat.

| Situația poziției financiare (extras) | 31.12.2019 (auditat) | Reclasificare | 31.12.2019 (auditat, retratat) | 01.01.2019 (auditat) | Reclasificare | 01.01.2019 (auditat, retratat) |
|--|----------------------|---------------|--------------------------------|----------------------|---------------|--------------------------------|
| Imobilizări financiare | 42.836.031 | (42.836.031) | - | 110.474.559 | (110.474.559) | - |
| Active financiare evaluate la cost amortizat | - | 42.836.031 | 42.836.031 | - | 110.474.559 | 110.474.559 |

(ii) **Stocuri.** Aceasta poziție s-a defalcat pe elemente randuri astfel:

| Situația poziției financiare (extras) | 31.12.2019 (auditat) | Reclasificare | 31.12.2019 (auditat, retratat) |
|--|----------------------|---------------|--------------------------------|
| Active imobilizate detinute pentru vânzare | - | 2.231.633 | 2.231.633 |
| Stocuri | 405.156.231 | (2.231.633) | 402.924.598 |

(iii) **Creanțe comerciale** și alte creanțe și Plati efectuate în avans. Aceste poziții s-au comasat și defalcat ulterior pe elemente randuri astfel:

| Situația poziției financiare (extras) | 31.12.2019 (auditat) | Reclasificare | 31.12.2019 (auditat, retratat) | 01.01.2019 (auditat) | Reclasificare | 01.01.2019 (auditat, retratat) |
|---|----------------------|---------------|--------------------------------|----------------------|---------------|--------------------------------|
| Creanțe comerciale | - | 169.993.753 | 169.993.753 | - | 157.663.336 | 157.663.336 |
| Alte active financiare evaluate la cost amortizat | - | 78.151.073 | 78.151.073 | - | 33.846.794 | 33.846.794 |
| Plati efectuate în avans | 31.416.822 | (31.416.822) | - | 10.201.321 | (10.201.321) | - |
| Creanțe comerciale și alte creanțe | 216.728.004 | (216.728.004) | - | 181.308.809 | (181.308.809) | - |

(iv) **Capital social.** Aceasta poziție s-a defalcat pe elemente randuri astfel:

| Situația poziției financiare (extras) | 31.12.2019 (auditat) | Reclasificare | 31.12.2019 (auditat, retratat) |
|---|----------------------|-----------------|--------------------------------|
| Capital social subscris și varsat | - | 3.015.138.510 | 3.015.138.510 |
| Ajustări la inflație a capitalului social | - | 195.502.743 | 195.502.743 |
| Capital social | 3.210.641.253 | (3.210.641.253) | - |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)

h) Filialele

Filialele sunt entitati aflate sub controlul Grupului. Controlul exista atunci cand Grupul are puterea de a conduce, in mod direct sau indirect, politicile financiare si operationale ale unei entitati pentru a obtine beneficii din activitatea acesteia. La momentul evaluarii controlului trebuie luate in calcul si drepturile de vot potentiale sau convertibile care sunt exercitabile la momentul respectiv.

Situatiile financiare ale filialelor sunt incluse in situatiile financiare consolidate din momentul in care incepe exercitarea controlului si pana in momentul incetarii acestuia. Politicile contabile ale filialelor Grupului au fost modificate in scopul alinierii acestora cu cele ale Grupului.

La 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019 Grupul detine o singura filiala, Energonuclear S.A.

La 31 decembrie 2020 Societatea inregistreaza in pozitia "Investitii financiare in filiale" 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 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019 este de 141.666.101 RON.

Prin Hotararea AGEA SNN nr. 4/11.07.2017, actionarii SNN au aprobat acordarea de catre SNN a unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. („EN”) in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. Pana la 31.12.2020, Energonuclear a solicitat acordarea unor transe in valoare totala de 4.400.000 RON din suma maxima, pentru care SNN a inregistrat o dobanda capitalizata de 232.512 RON. La 31 decembrie 2020 imprumutul actionar nu a fost convertit in actiuni.

i) Entitatile asociate

Entitatile asociate sunt acele societati in care Grupul poate exercita o influenta semnificativa, dar nu si control asupra politicilor financiare si operationale.

Situatiile financiare consolidate includ cota-parte a Grupului din rezultatele entitatilor asociate pe baza metodei punerii in echivalenta, de la data la care Grupul a inceput sa exercite influenta semnificativa si pana la data la care aceasta influenta inceteaza.

Participatiile in care Grupul detine intre 20% si 50% din drepturile de vot, dar asupra carora nu exercita o influenta semnificativa sunt clasificate ca active financiare disponibile in vederea vanzarii.

Entitatile asociate sunt contabilizate prin metoda punerii in echivalenta si sunt recunoscute initial la cost. Investitia Grupului include fondul comercial identificat la achizitie din care se scad pierderile pentru depreciere acumulate. Situatiile financiare consolidate includ partea Grupului din venituri si cheltuieli si miscarile in capitalul entitatilor asociate, dupa ajustarile de aliniere a politicilor contabile cu cele ale Grupului, de la data cand influenta semnificativa incepe pana cand aceasta influenta semnificativa inceteaza. Cand partea Grupului din pierderi este mai mare decat interesul in entitatea contabilizata prin metoda punerii in echivalenta, valoarea contabila a acestui interes (inclusiv orice investitii pe termen lung) este redusa la zero si recunoasterea pierderilor viitoare este intrerupta cu exceptia cazului in care Grupul are o obligatie sau a facut plati in numele entitatii in care a investit.

La 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019 nu au fost identificate investitii in entitati asociate.

j) Tranzactii eliminate la consolidare

Decontarile si tranzactiile in interiorul Grupului, ca si profiturile nerealizate rezultate din tranzactii in interiorul Grupului, sunt eliminate in totalitate din situatiile financiare consolidate. Profiturile nerealizate rezultate din tranzactiile cu entitati asociate sau controlate in comun sunt eliminate in limita procentului de participare a Grupului. Profiturile nerealizate rezultate in urma tranzactiilor cu o entitate asociata sunt eliminate in contrapartida cu investitia in entitatea asociata. Pierderile nerealizate sunt eliminate in mod identic cu profiturile nerealizate, dar numai in masura in care nu exista indicii de depreciere a valorii.

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)***3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE**

Politicele contabile prezentate mai jos au fost aplicate in mod consecvent pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare consolidate si de catre toate entitatile Grupului.

Situatiile Financiare Consolidate sunt 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.

a) Tranzactii in moneda straina

Tranzactiile in moneda straina sunt convertite in RON la cursurile de schimb valutar de la data tranzactiei. Actiunile si pasivele monetare, exprimate in valuta la sfarsitul exercitiului, sunt exprimate in RON la cursul de schimb afisat de Banca Nationala a Romaniei valabil pentru ultima zi bancara a exercitiului. Castigurile si pierderile din diferentele de curs valutar, realizate sau nerealizate, sunt incluse in contul de profit si pierdere al anului respectiv. Cursurile de schimb la 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019, pentru principalele valute in care Grupul realizeaza tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

| | Curs mediu | | Curs de schimb la data de | |
|---------|------------|--------|---------------------------|-------------------|
| | 2020 | 2019 | 31 decembrie 2020 | 31 decembrie 2019 |
| RON/EUR | 4,8371 | 4,7452 | 4,8694 | 4,7793 |
| RON/USD | 4,2440 | 4,2379 | 3,9660 | 4,2608 |
| RON/CAD | 3,1647 | 3,1948 | 3,1127 | 3,2702 |
| RON/GBP | 5,4423 | 5,4113 | 5,4201 | 5,6088 |
| RON/CHF | 4,4997 | 4,4033 | 4,5201 | 4,2652 |

Actiunile si datoriile nemonetare exprimate intr-o moneda straina care sunt evaluate la valoarea justa sunt convertite in moneda functionala la cursul de schimb valutar de la data la care a fost determinata valoarea justa. Elementele nemonetare care sunt evaluate la cost istoric intr-o moneda straina sunt convertite utilizand cursul de schimb valutar de la data tranzactiei.

b) Ajustarea efectelor hiperinflatiei

In conformitate cu IAS 29, situatiile financiare ale unei entitati a carei moneda functionala este moneda unei economii hiperinflationiste trebuie prezentate in unitatea de masura curenta la data incheierii perioadei de raportare (elementele nemonetare sunt retratate folosind un indice general al preturilor de la data achizitiei sau a contributiei).

Conform IAS 29, o economie este considerata ca fiind hiperinflationista daca, pe langa alti factori, rata cumulata a inflatiei pe o perioada de trei ani depaseste 100%. Scaderea continua a ratei inflatiei si alti factori legati de caracteristicile mediului economic din Romania indica faptul ca economia a carei moneda functionala a fost adoptata de catre Societate a incetat sa mai fie hiperinflationista, cu efect asupra perioadelor financiare incepand cu 1 ianuarie 2004. Asadar, prevederile IAS 29 au fost adoptate in intocmirea situatiilor financiare pana la data de 31 decembrie 2003.

In scopul intocmirii situatiilor financiare consolidate la 31 decembrie 2020, Grupul a ajustat urmatoarele elemente nemonetare pentru a fi exprimate in unitatea de masura curenta la 31 decembrie 2003 :

- ✓ Capital social (a se vedea Nota 14) ;
- ✓ Imobilizari corporale achizitionate pana la 31 decembrie 2003.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizari corporale

Recunoastere si evaluare

Imobilizarile corporale recunoscute ca active sunt evaluate initial la cost. Costul unui element de imobilizari corporale este format din pretul de cumparare, inclusiv taxele nerecuperabile, dupa deducerea oricaror reduceri de pret de natura comerciala si oricaror costuri care pot fi atribuite direct aducerii activului la locatia si in conditiile necesare pentru ca acesta sa poata fi utilizat in scopul dorit de conducere, cum ar fi: cheltuielile cu angajatii care rezulta direct din constructia sau achizitionarea activului, costurile de amenajare a amplasamentului, costurile initiale de livrare si manipulare, costurile de instalare si asamblare, onorariile profesionale.

Imobilizarile corporale sunt clasificate de catre Grup in urmatoarele clase de active de aceeasi natura si cu utilizari similare:

- Terenuri;
- Constructii;
- Echipamente, instalatii tehnice si masini;
- Mijloace de transport;
- Mobilier si alte imobilizari corporale.

Imobilizarile corporale, cu exceptia terenurilor si cladirilor, sunt evidentiata la cost mai putin amortizarea acumulata si ajustarea de depreciere a valorii. Terenurile si constructiile sunt evaluate separat la valoarea justa. Astfel:

- Terenurile, constructiile speciale, cladirile administrative si alte cladiri, inclusiv centralele nucleare sunt evidentiata la valoarea reevaluata. La data trecerii la IFRS acestea au fost evaluate utilizand metoda costului presupus. Astfel, surplusul din reevaluare, inregistrat de Societate potrivit OMFP 3055/2009 pana la data 1 ianuarie 2012, a fost transferat in rezultatul reportat, intr-un cont analitic distinct. Rezervele din reevaluare rezultate ulterior datei trecerii la IFRS, ca urmare a reevaluarilor, se inregistreaza ca atare in situatiile financiare. Surplusul din reevaluare, atat cel care provine de la data trecerii la IFRS, cat si cel ulterior, se realizeaza pe masura amortizarii imobilizarilor corporale sau la momentul cedarii.
- Masinile, echipamentele si alte active (mai putin constructiile speciale, cladirile administrative si alte cladiri, inclusiv centralele nucleare), sunt evidentiata la cost istoric minus orice amortizare cumulata si orice pierderi cumulate din depreciere.
- Imobilizarile in curs de executie sunt inregistrate la cost istoric de achizitie sau de constructie sau cost inflatat (retratata in raport cu unitatea de masura existenta la 31 decembrie 2003 pentru imobilizarile achizitionate inainte de 1 ianuarie 2004) minus orice pierderi cumulate din depreciere.

In cadrul imobilizarilor in curs de executie sunt incluse constructiile si apa grea ce vor fi utilizate in cadrul extinderii capacitatii de productie; deoarece apa grea nu este utilizata si nu se depreciaza chimic, aceasta este evaluata initial si ulterior la cost.

Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect, iar inainte de anul 1990 costurile efectuate nu au fost contabilizate separat pentru fiecare unitate in parte. In 1991, Grupul a efectuat o alocare a costurilor pentru fiecare Unitate. Aceasta alocare reprezinta baza de cost a imobilizarilor incluse in imobilizari corporale in curs de executie.

Elementele de natura pieselor de schimb, echipamentelor de rezerva si cele de mentenanta sunt recunoscute ca imobilizari corporale conform IAS 16, atunci cand indeplinesc definitia de imobilizari corporale. Toate celelalte piese de schimb sunt recunoscute drept stocuri.

Valoarea justa a fost determinata pe baza evaluarilor facute de evaluatori independenti externi, prin folosirea metodelor valorilor de piata si a costului de inlocuire net, mai putin amortizarea cumulata si pierderile cumulate din depreciere, daca este cazul.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizari corporale (continuare)

Recunoastere si evaluare (continuare)

Reevaluarile se fac cu suficienta regularitate pentru a se asigura ca valoarea contabila nu difera semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la finalul perioadei de raportare.

Ultima reevaluare a terenurilor si a constructiilor s-a realizata la data de 31 decembrie 2018 de catre evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania - ANEVAR). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2015, constructiile speciale au fost reevaluate la 31 decembrie 2013, cladirile administrative la 31 decembrie 2002, iar terenurile la 31 decembrie 2009.

Daca valoarea contabila a unui activ este majorata ca urmare a unei reevaluari, aceasta majorare este inregistrata direct in capitalurile proprii, in cadrul pozitiei "Rezerve din reevaluare"; majorarea este insa recunoscuta in contul de profit sau pierdere in masura in care aceasta compenseaza o descrestere din reevaluarea aceluiasi activ recunoscuta anterior in contul de profit sau pierdere.

Daca valoarea contabila a unui activ este diminuată ca urmare a unei reevaluari, aceasta diminuare este recunoscuta in contul de profit sau pierdere; diminuarea este insa recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global, in masura in care exista sold creditor in surplusul din reevaluare pentru acel activ. Diminuarea recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global reduce valoarea acumulata in capitaluri proprii la pozitia "Rezerve din reevaluare".

Cheltuieli ulterioare

Cheltuielile ulterioare aferente unei imobilizari corporale se recunosc, de regula, drept cheltuieli in perioada in care au fost efectuate. Sunt recunoscute si capitalizate ca o componenta a activului acele cheltuieli ulterioare sau investitii efectuate asupra imobilizarilor corporale care au ca efect imbunatatirea parametrilor tehnici initiali ai acestora si care conduc la obtinerea de beneficii economice viitoare, suplimentare fata de cele estimate initial. Obtinerea de beneficii se poate realiza fie direct prin cresterea veniturilor, fie indirect prin reducerea cheltuielilor de intretinere si functionare.

In vederea aplicarii prevederilor standardului international de contabilitate IAS 16 „Imobilizari corporale”, inspectiile generale regulate efectuate la CNE Cernavoda, se capitalizeaza in categoria imobilizarilor corporale, fiind amortizate ulterior liniar pe o perioada de 2 ani. Inspectiile generale regulate vizeaza in mare parte aceleasi componente ale Unitatilor, astfel ca perioada de amortizare considerata este perioada de 2 ani dintre doua inspectii generale regulate efectuate in mare parte asupra acelorasi componente, deci substituindu-se una pe cealalta. Ultimele inspectii generale efectuate au fost: pentru Unitatea 1 in anul 2020 si pentru Unitatea 2 in anul 2019.

Cheltuielile cu reparatiile si mentenanta curenta sunt clasificate ca si cheltuieli atunci cand acestea au loc.

Amortizarea

Amortizarea imobilizarilor corporale se calculeaza pe baza unui plan de amortizare, de la data punerii in functiune a acestora si pana la recuperarea integrala a valorii lor de intrare, conform duratelor de utilizare economica si conditiilor de utilizare a acestora.

Conducerea Grupului estimeaza ca duratele de viata ale mijloacelor fixe prevazute in Hotararea Guvernului nr. 2139/2004 pentru aprobarea Catalogului privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe corespund duratelor de utilizare economica si conditiilor de utilizare a imobilizarilor corporale aflate in patrimoniul Grupului.

Amortizarea cladirilor se realizeaza pe baza unor rate anuale egale pentru a amortiza suma reevaluată a acestora pe perioada ramasa a duratei lor de viata. Amortizarea celorlalte imobilizari corporale este inregistrata pe baza metodei liniare, pe perioada estimata a duratei utile de functionare dupa cum urmeaza:

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**c) Imobilizari corporale (continuare)****Amortizarea (continuare)**

| Activ | Numar de ani |
|--|---------------------|
| Centrala Nucleara – Unitatile 1 si 2 | 30 |
| Apa grea (Incarcatura pentru Unitatile 1 si 2) | 30 |
| Cladiri | 45 – 50 |
| Inspectii si revizii generale | 2 |
| Alte instalatii, utilaje si masini | 3 - 20 |

Terenurile nu sunt supuse amortizarii, deoarece se considera ca au o durata de viata nedefinita.

Imobilizarile corporale in curs nu sunt amortizate pana cand acestea intra in folosinta.

Duratele de viata estimate ale Unitatilor 1 si 2, respectiv 30 de ani, iau in considerare un numar ore de functionare proiectate pe Unitate de 210.000 ore, echivalentul unui factor de capacitate de 80% pe o perioada de 30 ani. Pana la data de 31 decembrie 2020, factorul de capacitate cumulata realizat de la punerea in functiune al Unitatii 1 este de 90,54%, iar la Unitatea 2 de 94,45%, superior factorului de capacitate proiectat de 80%. Utilizand acesti factori de capacitate extrapolati la aceeasi valoare pentru restul duratei de viata, ar rezulta ca durata estimata de viata efectiva a unitatilor va fi de 26,4 ani pentru Unitatea 1, respectiv 25,4 ani pentru Unitatea 2; totusi, aceasta este o extrapolare liniara simplista, deoarece este de asteptat ca factorul mediu de capacitate realizat pana in prezent la ambele unitati sa scada gradual pana la finele duratei de viata initiale datorita fluajului canalelor de combustibil, deci uzurii inerente a unitatilor.

Experienta de exploatare a altor centrale nucleare de tip CANDU care au atins numarul orelor de functionare proiectate, indica faptul ca este posibila extinderea numarului de ore de functionare initiala dincolo de numarul de ore proiectate de 210.000 ore. Grupul a contractat in februarie 2017 servicii specializate de asistenta tehnica in vederea determinarii posibilitatii de extindere a numarului orelor proiectate de functionare a Unitatii 1. In urma studiului efectuat a fost elaborat un plan de lucru care stabileste care sunt analizele si evaluarile care trebuie efectuate pentru demonstrarea functionalitatii Unitatii 1 de la CNE Cernavoda pana la 245.000 ore efective de functionare. Aceste analize si evaluari vor sta la baza prelungirii autorizatiei de functionare a Unitatii 1.

Conducerea Societatii este increzatoare in posibilitatea de extindere cu succes a numarului orelor de functionare a Unitatii 1, cu un numar de ore peste cele de functionare proiectate de 210.000, care ar putea asigura functionarea Unitatii 1 pana in anul 2026 si deci mentinerea duratei ramase de viata estimate, in conditiile unei durate de viata estimata pentru primul ciclu de functionare de 30 ani. Extinderea numarului orelor de functionare initiala depinde de rezultatele analizelor si evaluarilor care au fost contractate in decembrie 2019 si vor fi finalizate in iulie 2022, influentat preponderent de starea tehnica a Unitatii 1, precum si de decizia reglementatorului (CNCAN) la momentul solicitarii.

Prin extrapolarea rationamentului si tinand cont de durata ramasa de viata a Unitatii 2, coroborat cu factorul de capacitate al Unitatii 2 in perioada urmatoare aflat in legatura si cu ciclul de viata al Unitatii 2, durata de viata estimata este mentinuta si in cazul Unitatii 2. Valorile reziduale estimate in cazul ambelor unitati sunt nule, avand in vedere provocarile asociate proiectelor de retehnologizare ale unitatilor, dupa durata de viata initiala, prin care aceasta poate fi extinsa cu inca 25 ani dupa retehnologizare.

In functie de rezultatele efective in legatura cu extinderea duratei de viata initiale a Unitatii 1 dincolo de numarul orelor proiectate de functionare, estimarile privind durata de viata a ambelor unitati ar putea fi revizuite in exercitiile financiare urmatoare.

Apa grea (incarcatura pentru Unitatile 1 si 2), cladirile si alte instalatii, utilaje si masini sunt prezentate in Nota 5 sub denumirea de "Masini, echipamente si alte active". Inspectiile si reviziile generale, capitalizate in conformitate cu IAS 16, sunt prezentate in Nota 5 si sunt reflectate in valoarea contabila a "Centralelor nucleare".

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

c) Imobilizari corporale (continuare)

Amortizarea (continuare)

Atunci când elementele unei imobilizari corporale au durate de viață diferite, acestea sunt înregistrate ca elemente individuale (componente majore) ale unui activ. Metodele de amortizare ale activelor, duratele de viață utile și valoarea reziduală sunt revizuite și ajustate, dacă este cazul, la fiecare dată de raportare.

Valoarea contabilă a activului este ajustată la valoarea recuperabilă dacă valoarea contabilă este mai mare decât valoarea recuperabilă estimată.

Castigul și pierderea din vânzări sunt determinate de diferența dintre veniturile obținute din vânzarea activului și valoarea contabilă a acestuia, fiind recunoscute ca venituri operaționale sau cheltuieli operaționale în contul de profit și pierdere.

Costul împrumuturilor contractate special pentru construcția unui element de imobilizare corporală este capitalizat în costul activului până la data la care sunt realizate activitățile necesare pentru pregătirea activului, în vederea utilizării sale prestabilite sau a vânzării.

Vanzarea/casarea imobilizarilor corporale

Imobilizările corporale care sunt casate sau vândute sunt eliminate din situația poziției financiare împreună cu amortizarea cumulată corespunzătoare. Orice profit sau pierdere rezultate dintr-o asemenea operațiune sunt incluse în profitul sau pierderea curentă.

d) Active imobilizate detinute pentru vanzare

Activele imobilizate vor fi clasificate ca detinute pentru vânzare dacă valorile lor contabile vor fi recuperate în principal printr-o tranzacție de vânzare mai degrabă decât prin utilizare continuă. Astfel, un activ poate fi clasificat ca detinut pentru vânzare conform IFRS 5 numai dacă următoarele criterii sunt îndeplinite:

- Activul este disponibil pentru vânzare imediată în starea actuală,
- Vânzarea activului este foarte probabilă.

Pentru ca vânzarea să fie foarte probabilă trebuie îndeplinite toate criteriile de mai jos:

- Nivelul corespunzător al conducerii și-a asumat un plan de vânzări;
- A fost inițiat un program activ pentru localizarea unui cumpărător și realizarea planului;
- Activul este comercializat activ la un preț rezonabil raportat la valoarea sa justă actuală;
- Nu sunt probabile schimbări semnificative sau retragerea planului;
- Se preconizează ca vânzarea va îndeplini criteriile de derecunoaștere pentru a fi înregistrată ca o vânzare în decurs de un an.

Evaluare înainte de clasificarea ca detinut pentru vanzare

Ca un prim pas, imediat înainte de clasificarea inițială a unui activ ca detinut pentru vânzare, valoarea contabilă a activului va fi măsurată conform standardelor IFRS aplicabile (de ex. proprietatea, unitățile de producție și echipamentele sunt măsurate conform IAS 16) inclusiv orice depreciere cumulativă și orice reducere a valorii bilanțiere, dacă e cazul. Acest prim pas este aplicabil unui activ nou achiziționat precum și unui activ existent care va fi reclassificat ca detinut pentru vânzare în temeiul acestei politici.

Evaluare la clasificarea inițială ca detinut pentru vanzare

La clasificarea inițială ca detinut pentru vânzare activul individual identificat ca detinut pentru vânzare este măsurat la valoarea cea mai mică dintre:

- valoarea contabilă și
- valoarea sa justă minus costurile vânzării.

Dacă valoarea justă minus costurile vânzării este mai mare decât valoarea contabilă a activului, nu este necesară o ajustare. În caz contrar, o pierdere din depreciere ca rezultat al acestei măsurători inițiale este înregistrată direct în contul de profit și pierdere și valoarea activului imobilizat este ajustată corespunzător.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

d) Active imobilizate detinute pentru vanzare (continuare)

Evaluare ulterioara

La evaluarea ulterioara, activul imobilizat detinut pentru vanzare este masurat la valoarea mai mica dintre valoarea reportata si valoarea justa minus costurile vanzarii.

Activele imobilizate detinute pentru vanzare nu se amortizeaza.

Recunoasterea pierderilor din depreciere si a reluarilor

Orice reducere initiala sau ulterioara a valorii contabile a unui activ (sau grup destinat cedarii) pana la valoarea justa minus costurile generate de vanzare este recunoscuta ca o pierdere din depreciere.

Cresterea ulterioara a valorii juste minus costurile de vanzare a unui activ se recunoaste pe venituri, fara a depasi pierderea cumulata din depreciere care a fost recunoscuta fie in conformitate cu IFRS 5, fie anterior in conformitate cu IAS 36 „Deprecierea activelor”.

Derecunoastere

Daca criteriile de clasificare a unui activ sau grup destinat cedarii ca detinut pentru vanzare nu mai sunt intrunite, activul sau grupul destinat cedarii nu va mai fi clasificat drept detinut pentru vanzare.

Un activ imobilizat care nu mai este clasificat drept detinut pentru vanzare este masurat la valoarea cea mai mica dintre:

- valoarea reportata inainte de clasificarea ca detinut pentru vanzare, ajustata pentru orice depreciere, amortizare sau reevaluare necesara daca activul sau grupul destinat cedarii nu ar fi fost clasificat drept detinut pentru vanzare; si
- valoarea recuperabila la data deciziei de a nu vinde.

La 31 decembrie 2020 Grupul detine active in vederea vanzarii in suma de 2.231.633 lei (31 decembrie 2019: 2.231.633 lei). Nu au fost inregistrate pierderi din depreciere.

e) Leasing

(i) Recunoastere

De la 1 ianuarie 2019, in conformitate cu IFRS 16 “Contracte de leasing”, un contract este sau contine leasing daca transmite dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioada de timp, in schimbul unei contraprestatii.

In calitate de locatar, in baza contractului de chirie pentru spatiul destinat sediului social, Grupul a recunoscut un activ aferent dreptului de utilizare a activului suport si o datorie de leasing care decurge din acest contract.

In calitate de locatar, situatiile financiare raman neafectate de introducerea noului standard.

Exceptiile de la aplicarea IFRS 16 pot fi:

- contracte de leasing cu o durata de inchiriere de 12 luni sau mai putin si care nu contin optiuni de achizitie, si
- contracte de leasing unde activul suport are o valoare mica.

Grupul a constatat neindeplinirea criteriilor privind aplicarea exceptiilor, drept pentru care a retratat contractele de inchiriere in calitate de locatar, conform IFRS 16. 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.

(ii) Evaluare

Grupul, in calitate de locatar, evalueaza si datoria ce decurge din contractul de leasing la valoarea actualizata a platilor de leasing care nu sunt achitate la acea data. Actualizarea se face utilizand rata dobanzii implicita in contractul de leasing daca acea rata poate fi determinata imediat. In cazul in care aceasta rata nu poate fi determinata imediat se utilizeaza rata marginala de imprumut a locatarului.

Valoarea contabila a activului evaluat pe modelul bazat pe cost reprezinta costul evaluarii initiale minus orice amortizare acumulata si orice pierderi din depreciere acumulate si ajustat in functie de orice reevaluari ale datoriei ce decurge din contractul de leasing.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

e) Leasing (continuare)

(iii) Amortizare

Activul suport se amortizeaza folosindu-se metoda liniara. In cazul in care nu se transfera dreptul de proprietate sau nu exista o optiune de cumparare asupra activului suport pana la incheierea duratei acestuia, activul se amortizeaza de la data inceperii contractului pana la prima data dintre sfarsitul duratei de viata utila si sfarsitul duratei contractului ce include si optiunile de prelungire sau reziliere ale contractului.

(iv) Datoria de leasing

La data recunoasterii initiale a datoriei de leasing, valoarea actualizata a platilor de leasing cuprinde plati fixe minus orice stimulente de leasing de primit si plati variabile de leasing care depind de un indice sau de o rata, evaluate initial pe baza indicelui sau a ratei de la data inceperii derularii contractului (ex. indicele pretului de consum).

Valoarea actualizata a platilor de leasing care nu sunt achitate la data recunoasterii se determina pe toata durata unui contract de leasing tinand cont si de perioadele acoperite de optiuni de prelungire a contractului daca Societatea are certitudinea rezonabila ca va exercita aceea optiune si de perioadele acoperite de optiuni de reziliere a contractului daca Societatea are certitudinea rezonabila ca nu va exercita aceea optiune.

Costurile cu utilitatile nu reprezinta o componenta a datoriei ce decurge din contractul de leasing, fiind recunoscute in profit sau pierdere pe masura ce facturile sunt emise.

Datoria care decurge din contractul de leasing se evalueaza ulterior prin majorarea valorii contabile pentru a reflecta dobanda asociata datoriei, reducerea valorii contabile pentru a reflecta platile de leasing efectuate si reevaluarea valorii contabile ca urmare a modificarilor din contract (exemplu de modificari: durata contractului, modificarea platilor de leasing, optiuni de cumparare a activului, rata dobanzii, rezilierea contractului).

(v) Derecunoastere

Activul aferent dreptului de utilizare este derecunoscut cu ocazia rezilierii sau incetarii contractului si se reflecta prin scaderea valorii contabile a activului aferent dreptului de utilizare si recunoasterea in profit sau pierdere a castigurilor / pierderilor asociate modificarii contractului de leasing.

Amendament la IFRS 16, „Leasinguri” - concesiile de la plata chiriei determinate de Covid-19

Ca urmare a pandemiei de COVID-19, contractele de leasing financiar pot suferi modificari, in sensul acordarii de catre locatori a unor concesiile. Astfel de concesiile ar putea lua o varietate de forme, inclusiv acordarea unor perioade de gratie de la plata chiriei si amanarea platilor de leasing. La 28 mai 2020, IASB a publicat un amendament la IFRS 16, care ofera un instrument optional practic pentru locatori de la evaluarea daca o astfel de concesiune de chirie legata de COVID-19 este o modificare a contractului de leasing. Chiriasii pot alege sa contabilizeze astfel de concesiuni de chirie in acelasi mod ca si in cazul in care nu ar fi modificari ale chiriei. In multe cazuri, acest lucru va duce la contabilizarea concesiunii ca plati de leasing variabile in perioada (perioadele) in care apare evenimentul sau conditia care declanseaza plata redusa.

Grupul nu a obtinut in anul 2020 concesiile din partea locatorilor, astfel incat nu au fost inregistrate modificari ale contractelor si implicit modificari ale tratamentelor contabile aplicate in conformitate cu prevederile IFRS 16.

f) Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale sunt reprezentate in principal de aplicatii informatice si licente. Acestea sunt evidentiata la cost istoric mai putin amortizarea acumulata si ajustarea de depreciere a valorii.

Cercetare si dezvoltare

Cheltuielile cu activitatile de cercetare, realizate in scopul castigarii unor cunostinte sau interpretari stiintifice ori tehnice noi, sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in momentul in care sunt suportate.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

f) Imobilizari necorporale (continuare)

Cercetare si dezvoltare (continuare)

Activitatile de dezvoltare implica un plan sau proiect ce vizeaza produse, procese noi sau imbunatatite substantial. Costurile de dezvoltare sunt capitalizate numai daca acestea pot fi evaluate credibil, produsul sau procesul este fezabil din punct de vedere tehnic si comercial, beneficiile economice viitoare sunt probabile, iar Grupul intentioneaza si are suficiente resurse sa finalizeze dezvoltarea si sa utilizeze sau sa vanda activul. Cheltuielile capitalizate includ costul materialelor, costurile directe cu personalul si costurile administrative care sunt direct atribuibile pregatirii activului pentru utilizarea prestabilita si costurile indatorarii capitalizate. Alte costuri de dezvoltare sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in momentul in care sunt suportate.

Costurile de dezvoltare capitalizate sunt evaluate la cost minus amortizarea cumulata si pierderile din depreciere cumulate.

Cheltuieli ulterioare

Cheltuielile ulterioare cu imobilizari necorporale sunt capitalizate numai atunci cand acestea maresc beneficiile economice viitoare ale activului la care se refera. Toate celelalte cheltuieli sunt recunoscute in situatia individuala a profitului sau a pierderii pe masura ce sunt efectuate.

Amortizarea

Amortizarea este inregistrata in situatia individuala a profitului sau a pierderii pe baza metodei liniare pe perioada estimata a duratei utile de functionare a imobilizarii necorporale. Imobilizarile necorporale sunt amortizate de la data la care activul este gata de utilizare, durata de functionare utila fiind stabilita in functie de perioada pe care activul poate fi utilizat.

Grupul detine imobilizari necorporale provenite din achizitii si nu generate intern. Duratele de viata utila sunt stabilite in functie de perioada pe care activul poate fi utilizat, pe o perioada determinata intre 2 si 8 ani. Licentele windows, MS Office si programele software au o durata utila de viata stabilita intre 2 si 3 ani, iar programele informatice specifice exploatarei centralei nucleare au o durata de viata utila de intre 5 si 8 ani. Grupul nu detine imobilizari necorporale achizitionate prin subventii guvernamentale.

g) Active si datorii financiare

Clasificare

Grupul a adoptat IFRS 9 „Instrumente financiare”.

Acest standard a inlocuit prevederile din IAS 39 „Instrumente financiare: recunoastere si evaluare” privind clasificarea si evaluarea activelor financiare si inlocuieste modelul de estimare a ajustarilor pentru deprecierea activelor financiare cu un model bazat pe pierderi asteptate.

IFRS 9 contine o noua abordare privind clasificarea si evaluarea activelor financiare care reflecta modelul de afacere in cadrul caruia sunt gestionate activele si caracteristicile fluxului de numerar.

IFRS 9 include trei categorii principale de clasificare a activelor financiare: evaluate la cost amortizat, evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global si evaluate la valoarea justa prin profit sau pierdere.

Grupul clasifica instrumentele financiare detinute in urmatoarele categorii:

Active financiare evaluate la cost amortizat

Un activ financiar este evaluat la costul amortizat daca indeplineste ambele conditii prezentate mai jos si nu este desemnat ca fiind evaluat la valoarea justa prin profit sau pierdere:

- este detinut in cadrul unui model de afaceri al carui obiectiv este pastrarea activelor pentru colectarea fluxurilor de numerar contractuale; si
- conditiile sale contractuale genereaza, la anumite date, fluxuri de trezorerie care sunt numai plati ale principalului si dobanzii aferente sumei principale scadente.

Standardul preia prevederile din IAS 39 cu privire la recunoasterea si derecunoasterea instrumentelor financiare.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

g) Active si datorii financiare (continuate)

Clasificare (continuate)

Active financiare la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global

Un activ financiar se evalueaza la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global numai daca indeplineste ambele conditii prezentate mai jos si nu este desemnat la valoare justa prin profit sau pierdere:

- este detinut in cadrul unui model de afaceri al carui obiectiv este atins atat prin colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, cat si prin vanzarea de active financiare; si
- conditiile sale contractuale genereaza, la anumite date, fluxuri de trezorerie care reprezinta numai plati ale principalului si dobanzii aferente sumei principale scadente.

In plus, la recunoasterea initiala a unei investitii in instrumente de capitaluri proprii care nu este detinuta pentru tranzactionare, grupul poate alege in mod irevocabil sa prezinte modificari ulterioare ale valorii juste in alte elemente ale rezultatului global. Aceste optiuni se aplica pentru fiecare instrument, dupa caz.

Active financiare la valoare justa prin profit sau pierdere

Toate activele financiare care nu sunt clasificate ca fiind evaluate la costul amortizat sau la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global, vor fi evaluate la valoare justa prin profit sau pierdere. In plus, la recunoasterea initiala, Grupul poate desemna in mod irevocabil ca un activ financiar, care altfel intruneste cerintele pentru a fi evaluat la cost amortizat sau la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global, sa fie evaluat la valoare justa prin profit sau pierdere, daca acest lucru elimina sau reduce in mod semnificativ o neconcordanza contabila care ar aparea daca s-ar proceda in alt mod.

Recunoastere

Activele financiare si datoriile financiare sunt recunoscute la data la care Grupul devine parte contractuala la conditiile respectivului instrument. Activele si datoriile financiare sunt masurate la momentul recunoasterii initiale la valoare justa.

Compensari

Activele si datoriile financiare sunt compensate, iar rezultatul net este prezentat in situatia pozitiei financiare doar atunci cand exista un drept legal de compensare si daca exista intentia decontarii lor pe o baza neta sau daca se intentioneaza realizarea activului si stingerea datoriei in mod simultan.

Veniturile si cheltuielile sunt prezentate net numai atunci cand este permis de standardele contabile, sau pentru profitul si pierderea rezultate dintr-un grup de tranzactii similare cum ar fi cele din activitatea de tranzactionare a Grupului.

Evaluare

Evaluarea la cost amortizat

Costul amortizat al unui activ sau datorii financiare reprezinta valoarea la care activul sau datoria financiara este masurata dupa recunoasterea initiala, mai putin platile de principal, la care se adauga sau din care se scade amortizarea cumulata pana la momentul respectiv folosind metoda dobanzii efective, mai putin reducerile aferente pierderilor din depreciere.

Evaluarea la valoarea justa

Valoarea justa reprezinta pretul care ar fi primit la vanzarea unui activ sau platit pentru stingerea unei datorii in cadrul unei tranzactii desfasurate in conditii normale intre participantii pe piata principala, la data evaluarii, sau in absenta pietei principale, pe cea mai avantajoasa piata la care Grupul are acces la acea data.

Grupul masoara valoarea justa a unui instrument financiar folosind preturile cotate pe o piata activa pentru acel instrument. Un instrument financiar are o piata activa daca pentru acel instrument sunt disponibile rapid si in mod regulat preturi cotate. Pretul de piata utilizat pentru determinarea valorii juste este pretul de inchidere al pietei din ultima zi de tranzactionare inainte de data evaluarii.

In absenta unei cotate de pret pe o piata activa, Grupul foloseste tehnici de evaluare bazate pe analiza fluxurilor de numerar actualizate si alte metode de evaluare folosite in mod obisnuit de participantii la piata, utilizand la maxim informatiile din piata, bazandu-se cat mai putin posibil pe informatiile specifice companiei. Grupul utilizeaza tehnici de evaluare care maximizeaza utilizarea datelor observabile si minimizeaza utilizarea datelor neobservabile.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

g) Active și datorii financiare (continuare)

Derecunoaștere

Grupul derecunoaște un activ financiar atunci când drepturile de a primi fluxuri de numerar din acel activ financiar expira, sau atunci când Grupul a transferat drepturile de a primi fluxurile de numerar contractuale aferente acelui activ financiar într-o tranzacție în care a transferat în mod semnificativ toate riscurile și beneficiile dreptului de proprietate. Grupul derecunoaște o datorie financiară atunci când s-au încheiat obligațiile contractuale sau atunci când obligațiile contractuale sunt anulate sau expira.

Castiguri și pierderi din cedare

Castigul sau pierderea aferentă cedării unui activ financiar sau unei datorii financiare evaluate la valoare justă prin profit sau pierdere este recunoscut în profitul sau pierderea curentă.

h) Alte active și datorii financiare

Alte active și datorii financiare sunt evaluate la cost amortizat utilizând metoda dobânzii efective, minus orice pierderi din depreciere.

i) Deprecierea activelor altele decât cele financiare

Valoarea contabilă a activelor Grupului care nu sunt de natură financiară, altele decât activele de natură impozitelor amânate, sunt revizuite la fiecare dată de raportare pentru a identifica existența indiciilor de depreciere. Dacă există asemenea indicii, se estimează valoarea recuperabilă a activelor respective.

O pierdere din depreciere este recunoscută atunci când valoarea contabilă a activului sau a unității sale generatoare de numerar depășește valoarea recuperabilă a activului sau a unității generatoare de numerar. O unitate generatoare de numerar este cel mai mic grup identificabil care generează numerar în mod independent față de alte active și alte grupuri de active. Pierderile din depreciere se recunosc în situația profitului sau pierderii și a altor elemente ale rezultatului global.

Valoarea recuperabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar este maximumul dintre valoarea de utilizare și valoarea sa justă mai puțin costurile pentru vânzarea acelui activ sau unități. Pentru determinarea valorii de utilizare, fluxurile viitoare de numerar sunt actualizate folosind o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă condițiile curente de piață și riscurile specifice activului respectiv.

Pierderile din depreciere recunoscute în perioadele precedente sunt evaluate la fiecare dată de raportare pentru a determina dacă s-au diminuat sau nu mai există. Pierderea din depreciere se reia dacă s-a produs o schimbare în estimările folosite pentru a determina valoarea de recuperare. Pierderea din depreciere se reia doar în cazul în care valoarea contabilă a activului nu depășește valoarea contabilă care s-ar fi calculat, netă de amortizare și depreciere, dacă pierderea din depreciere nu ar fi fost recunoscută.

j) Stocuri

Stocurile sunt alcătuite din materiale consumabile, piese de schimb care nu îndeplinesc criteriul de recunoaștere ca imobilizări corporale, stocuri de siguranță, uraniu și alte stocuri necesare desfășurării activității Grupului. Acestea sunt înregistrate ca stocuri în momentul achiziției și sunt recunoscute pe cheltuieli în momentul consumului.

Stocurile sunt evaluate la minimumul dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este prețul de vânzare estimat pe parcursul desfășurării normale a activității minus costurile estimate pentru finalizare și costurile necesare efectuării vânzării.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

j) Stocuri (continuare)

Stocurile înregistrate de Grup cuprind:

- materie primă combustibil nuclear, indiferent de formă în care se regăsesc în ciclul de producție al fasciculelor de combustibil nuclear;
- alte materii prime și materiale.

Costul materiilor prime privind combustibilul nuclear și a producției în curs de execuție cuprinde costurile directe precum materii prime, costuri salariale direct atribuibile și diverse servicii specifice producției. Descarcarea de gestiune a combustibilului nuclear se face în funcție de elementele componente ce compun acest element de stoc (uraniu, zircaloy, costuri de producție) pe măsura ce fasciculele de combustibil nuclear sunt încărcate în reactor. Descarcarea de gestiune se realizează la CMP.

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

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

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

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

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

k) Creanțe comerciale și alte creanțe

Creanțele comerciale sunt înregistrate inițial la valoarea facturată și ulterior evaluate folosind metoda dobânzii efective minus valoarea pierderilor din depreciere. O ajustare pentru depreciere este constituită când există o evidență clară că Grupul nu va putea colecta creanțele la termenul stabilit. Dificultățile financiare semnificative ale debitorului, probabilitatea ca acesta să intre în faliment sau în reorganizare financiară, întârzierile la plată (peste 360 de zile) sunt considerate indicii că aceste creanțe pot necesita ajustări de valoare.

O pierdere din depreciere aferentă unui activ financiar evaluat la cost amortizat este calculată ca diferență dintre valoarea sa contabilă și valoarea prezentă a fluxurilor de trezorerie viitoare preconizate, actualizate, utilizând rata de dobândă efectivă inițială a activului. Valoarea contabilă este redusă prin folosirea unui cont de ajustări de depreciere, iar pierderea este înregistrată în contul de profit și pierdere în cadrul poziției “Alte cheltuieli din exploatare”.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

l) Numerar si echivalente de numerar

Pozitia " Numerar si echivalente de numerar " include casa, conturile curente si depozitele bancare fara angajamente, care sunt supuse unui risc nesemnificativ in schimbarea valorii juste. Prin depozite bancare fara angajamente Grupul intelege depozitele bancare uzuale, la care Grupul are acces in orice moment, indiferent de maturitatea initiala a acestora si a caror lichidare inainte de scadenta, in cazul aparitiei unor situatii care sa determine aceasta necesitate, nu cauzeaza pierderi.

Pozitia " Depozite bancare " din situatia pozitiei financiare se refera la acele depozite bancare ce au o maturitate initiala intre 3 si 12 luni, dar care au un angajament asociat, respectiv ele reprezinta depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancare emise de banci in numele Grupului in favoare unor clienti.

Pozitia " Active financiare evaluate la cost amortizat " din situatia pozitiei financiare contine si depozitele colaterale aferente scrisorilor de garantie antementionate, dar cu maturitatea mai mare de 12 luni.

m) Capitalul social

Capitalul social reprezinta totalitatea actiunilor subscribe si varsate de catre actionarii Grupului mama. Capitalul social se inregistreaza distinct in contabilitate, pe baza actelor de constituire si a documentelor justificative privind varsamintele de capital.

Majorarea capitalului se realizeaza prin subscrierea si emisiunea de noi actiuni, incorporarea rezervelor si alte operatiuni, potrivit legii. Micșorarea capitalului se realizeaza, in principal, prin reducerea numarului de actiuni sau diminuarea valorii nominale a acestora ca urmare a retragerii unor actionari, acoperirea pierderilor contabile din anii precedenti sau alte operatiuni, potrivit legii.

Scoaterea din evidenta a unui bun care a constituit aport la capitalul social nu modifica capitalul social. In toate cazurile de modificare a capitalului social, aceasta se efectueaza in baza hotararii Adunarii Generale a Actionarilor. Castigurile sau pierderile legate de emiterea sau anulara actiunilor nu sunt recunoscute in contul de profit si pierdere. Contravaloarea primita sau platita in urma unor astfel de operatiuni este recunoscuta direct in capitalurile proprii.

n) Rezerva legala

Rezervele legale se constituie in proportie de 5% din profitul brut de la sfarsitul anului, pana cand rezervele legale totale ajung la 20% din capitalul social nominal subscris si varsat, in conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit in cuantumul prevazut de Codul Fiscal si nu sunt distribuibile decat la lichidarea Grupului. Rezerva legala este repartizata la data bilantului. Rezerva legala se regaseste in cadrul pozitiei "Rezultatul reportat".

o) Rezerva platita in avans

Rezerva platita in avans reprezinta contributiile aduse in numerar de catre actionarii Grupului pentru o viitoare emitere de actiuni de catre Societate. Sumele contribuite sunt inregistrate in creditul rezervei platite in avans, atunci cand nu exista posibilitatea ca platile in avans sa fie returnate, iar obligatia Grupului este numai de a emite un numar fix de actiuni.

p) Subventii guvernamentale

Subventiile guvernamentale referitoare la achizitiile de imobilizari corporale sunt contabilizate ca venituri inregistrate in avans la valoarea justa, atunci cand exista o asigurare rezonabila ca vor fi primite si ca Grupul va respecta conditiile aferente subventiei.

Subventiile guvernamentale acordate pentru cumpararea sau construirea unui activ sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in mod sistematic pe masura amortizarii activului.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

q) Beneficiile angajaților

(i) Planuri de beneficii determinate

Un plan de beneficii determinat este un plan de beneficii post-angajare, altul decât un plan de contribuții determinat. Obligatiile nete ale Grupului în raport cu planurile de beneficii determinate sunt calculate separat pentru fiecare plan în parte, estimând valoarea beneficiilor viitoare pe care angajații le-au obținut în schimbul serviciilor prestate în perioada curentă și în perioadele anterioare; aceste beneficii sunt actualizate la valoarea prezentă. Orice costuri nerecunoscute ale unor servicii anterioare, precum și valoarea justă a activelor planului de beneficii, sunt deduse.

Calculul este realizat anual de către un actuar calificat utilizând metoda factorului de credit proiectat. Atunci când din calcul rezultă un beneficiu pentru Societate, activul recunoscut este limitat la totalul dintre costurile nerecunoscute ale serviciilor anterioare și valoarea prezentă a beneficiilor economice disponibile sub forma unor rambursări viitoare din plan sau a unor reduceri ale contribuțiilor viitoare. Pentru a calcula valoarea prezentă a beneficiilor economice, se iau în considerare toate cerințele minime de finanțare aplicabile oricărui plan din cadrul Grupului. Un beneficiu economic este disponibil Grupului dacă este realizabil pe durata de viață a planului sau la decontarea datoriei planului.

Atunci când beneficiile unui plan sunt suplimentate, cota - parte a beneficiului suplimentar aferent serviciilor prestate anterior de către angajați este recunoscută în contul de profit sau pierdere utilizând metoda liniară pe perioada medie de timp până când beneficiile intră în drepturi. În măsura în care beneficiile intră în drepturi imediat, cheltuielile sunt recunoscute imediat în contul de profit sau pierdere.

Grupul recunoaște imediat toate castigurile și pierderile actuariale rezultate din planurile de beneficii determinate, la alte elemente ale rezultatului global și toate cheltuielile referitoare la planurile de beneficii determinate în contul de profit sau pierdere.

Grupul recunoaște castigurile sau pierderile aferente reducerii sau decontării unui plan de beneficii determinate, atunci când are loc reducerea sau decontarea.

Castigurile sau pierderile generate de o reducere sau decontare trebuie să cuprindă orice modificare rezultată a valorii actualizate a obligației privind beneficiile determinate, orice modificare rezultată a valorii juste a activelor planului, orice castiguri sau pierderi actuariale aferente și orice cost al serviciilor trecute aferent care nu fuseseră recunoscute anterior.

(ii) Alte beneficii ale angajaților pe termen lung

Obligația netă a Grupului în ceea ce privește beneficiile pe termen lung acordate salariaților este valoarea beneficiilor viitoare pe care salariații le-au câștigat în schimbul serviciilor prestate în perioada curentă și în cea anterioară. Acest beneficiu este actualizat pentru a determina valoarea justă a acestuia, iar valoarea justă a oricărui activ aferent este dedusă. Aceste beneficii sunt estimate utilizând metoda factorului de credit proiectat. Orice castiguri sau pierderi actuariale sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în perioada în care apar.

(iii) Beneficii ale angajaților pe termen scurt

Obligatiile privind beneficiile pe termen scurt sunt evaluate fără a fi actualizate și sunt recunoscute ca și cheltuieli pe măsura ce serviciile sunt prestate. Un provizion este recunoscut la valoarea estimată a fi plătită pentru beneficiile pe termen scurt sub forma de prime sau participarea salariaților la profit, numai în cazul în care Grupul are o obligație prezentă, legală sau implicată de a achita această sumă pentru serviciile trecute prestate de angajați, iar această obligație poate fi estimată în mod credibil.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

r) Provizioane pentru riscuri și cheltuieli

Un provizion este recunoscut dacă, în urma unui eveniment anterior, Grupul are o obligație curentă legală sau implicită care poate fi estimată în mod credibil și este probabil ca o ieșire de beneficii economice să fie necesară pentru a stinge obligația. Provizioanele se determină prin actualizarea fluxurilor de trezorerie viitoare, preconizate utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare, care să reflecte evaluările curente ale pieței cu privire la valoarea în timp a banilor și riscurile specifice datoriei. Amortizarea actualizării este recunoscută ca și cheltuielile financiare.

Provizionul pentru depozitarea intermediară a combustibilului nuclear utilizat este determinat ca valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare cu depozitarea acestuia. Provizionul pentru gestionarea deșeurilor slab și mediu radioactive și provizionul pentru gestionarea deșeurilor neradioactive sunt determinate ca valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare de gestionare a acestora. Gestionarea deșeurilor slab și mediu radioactive și a celor neradioactive are loc într-o perioadă ulterioară celei în care sunt generate de activitatea de exploatare.

s) Datorii și active contingente

Datoriile contingente nu sunt recunoscute în situațiile financiare. Ele sunt prezentate în note, cu excepția cazurilor în care posibilitatea unei ieșiri de beneficii economice este redusă.

Activele contingente nu sunt recunoscute în situațiile financiare, dar sunt prezentate când o intrare de beneficii este probabilă.

t) Recunoașterea veniturilor și a cheltuielilor

Veniturile sunt recunoscute în măsura în care beneficiile economice sunt probabile și aceste beneficii pot fi evaluate în mod credibil. Următoarele criterii trebuie de asemenea să fie îndeplinite pentru a putea recunoaște venituri:

(i) Venituri din vânzarea energiei electrice

În vederea recunoașterii veniturilor din vânzarea energiei electrice, Grupul aplică prevederile IFRS 15 “Recunoașterea veniturilor”.

IFRS 15 clarifică modul în care se identifică obligația de executare dintr-un contract, modul în care se determină dacă o entitate acționează în nume propriu sau ca un intermediar și dacă veniturile obținute trebuie recunoscute la un moment specific sau în timp.

IFRS 15 stabilește un model în cinci etape care se aplică pentru veniturile provenind dintr-un contract încheiat cu un client (excepând contractele care fac obiectul altor standarde precum IFRS 16, IFRS 9, IFRS 4 etc.), indiferent de timpul tranzacției sau de industrie. De asemenea, cerințele standardului se vor aplica pentru recunoașterea și evaluarea câștigurilor și pierderilor din vânzarea anumitor active, de altă natură decât cea financiară, care nu sunt rezultatul activității obișnuite ale Grupului (ex: vânzare de imobilizări corporale și necorporale). Grupul a evaluat impactul acestor modificări asupra poziției financiare și a performanțelor, dar nu a identificat niciun element semnificativ până la data raportării, 31.12.2020.

Grupul a analizat principalele fluxuri de venituri care sunt reprezentate de vânzările de energie electrică și termică și alte venituri, prin aplicarea modelului “cinci pași” prevăzut de IFRS 15. Pe baza rezultatelor analizei termenilor contractuali pentru principalele tipuri de contracte aferente fiecărui flux semnificativ de venituri, Grupul a concluzionat că IFRS 15 nu are un impact semnificativ asupra situațiilor financiare, comparativ cu recunoașterea veniturilor conform IAS 18 și IAS 11.

Grupul livrează bunuri (energie electrică și termică) pentru care consideră că recunoașterea veniturilor să aibă loc la un moment în timp, la momentul în care controlul activului este transferat clientului și anume la livrarea bunurilor.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

t) Recunoașterea veniturilor și a cheltuielilor (continuare)

(ii) Venituri și cheltuieli financiare

Veniturile financiare cuprind în principal venituri din dobânzi aferente depozitelor bancare și numerarului, venituri din dividende, precum și castigurile din diferențele de curs valutar. Veniturile financiare sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în baza contabilității de angajamente, folosind metoda dobânzii efective. Rata dobânzii efective reprezintă rata care actualizează exact plățile și încasările în numerar preconizate în viitor pe durata de viață așteptată a activului sau datoriei financiare (sau, acolo unde este cazul, pe o durată mai scurtă) la valoarea contabilă a activului sau datoriei financiare.

Valoarea dobânzii aferentă datoriei ce decurge din contractul de leasing se determină utilizând o rată de actualizare care poate fi rata de dobândă din contract sau rata marginală de împrumut a locatarului și se recunoaște în profit sau pierdere.

Cheltuielile financiare cuprind în principal cheltuielile cu dobândă aferentă împrumuturilor și pierderile din diferențe de curs valutar. Toate costurile îndatorării care nu sunt direct atribuibile achiziției, construcției sau producerii unui activ sunt recunoscute în contul de profit și pierdere utilizând metoda dobânzii efective.

(iii) Taxe

IFRIC 21 "Taxe" clarifică modul de recunoaștere în contabilitate a cheltuielilor referitoare la taxe. Pentru o entitate, evenimentul generator care dă naștere unei datorii de a plăti o taxă este activitatea care declanșează plata taxei, identificată prin legislație. Obligatia de a plăti o taxă este recunoscută în mod progresiv în cazul în care evenimentul generator are loc într-o perioadă de timp.

Grupul a implementat prevederile **IFRIC 21 Taxe** prin modificarea politicilor contabile, începând cu situațiile financiare anuale ale exercitiului financiar 2014. În sfera de aplicare, Grupul a identificat impozitul pe construcții speciale și impozitele și taxele locale. Grupul a recunoscut datoria privind aceste impozite și taxe la momentul apariției activității care determină plata, așa cum este definită de legislația relevantă. O datorie privind impozitele și taxele este estimată progresiv numai dacă activitatea care determină plata apare pe parcursul unei perioade.

IFRIC 21 este aplicabil retroactiv tuturor impozitelor stabilite de autorități guvernamentale conform legislației, altele decât ieșiri de numerar care fac obiectul altor standarde (ex.: IAS 12 "Impozitul pe profit"), amenzi și alte penalități pentru încălcarea legislației.

IFRIC 21 specifică faptul că această interpretare nu adresează modalitatea de înregistrare a contrapartidei acestei datorii (respectiv activ sau cheltuielile) dar precizează faptul că un activ este recunoscut în cazul în care o datorie a fost plătită în avans și nu există o obligație prezentă de plată.

Grupul a considerat că momentul recunoașterii datoriei este determinat de existența în patrimoniul sau a activelor ce constituie baza de impozitare și în consecință, datoria privind impozitul pe construcții speciale și impozitele și taxele locale a fost recunoscută integral la data de 1 ianuarie în contrapartida cu cheltuielile aferente.

Grupul a reconsiderat data la care apare evenimentul generator în legătură cu impozitele și taxele care cad sub incidența IFRIC 21 și a concluzionat că această dată este 31 decembrie a fiecărui an.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

u) Segmente de activitate

Un segment de activitate este identificat de catre IFRS 8 "Segmente de activitate", ca fiind o componenta a unei entitati:

- Care se angajeaza in activitati in urma carora ar putea obtine venituri si suporta cheltuieli, inclusiv venituri si cheltuieli aferente tranzactiilor cu alte componente ale aceleiasi entitati;
- Ale carei rezultate din exploatare sunt revizuite periodic de catre principalul factor decizional operational pentru a lua decizii cu privire la alocarea resurselor pe segment si evaluarea performantelor acestuia; si
- Pentru care sunt disponibile informatii financiare distincte.

Conducerea Grupului considera operatiunile sale in totalitatea lor "un singur segment".

Identificarea unui singur segment raportabil are la baza urmatoarele elemente:

- Grupul produce si livreaza doar energie electrica si termica. Ponderea veniturilor obtinute din livrarea de energie termica este de numai 0,3%.
- Activitatea de productie se desfasoara numai pe teritoriul Romaniei.
- Cele doua unitati nucleare functionale si fabrica de combustibil nuclear sunt localizate pe teritoriul Romaniei.
- Livrarea energiei se face preponderent pe teritoriul Romaniei, catre persoane juridice.
- Cadrul de reglementare este unitar, pentru intreaga Societate. Grupul aplica reglementarile contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") aprobate prin OMFP nr. 2.844/2016, iar sectorul energetic din Romania este reglementat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniu Energiei ("ANRE").

Pentru a raspunde necesitatilor de prezentare in situatiile financiare, mentionam urmatoarele:

- *IFRS 8.32. - Informatii despre produse si servicii.* Asa cum este mentionat in *Nota 1 Entitatea raportoare*, activitatea principala a Grupului consta in producerea de energie electrica si termica prin procedee nucleare.

- *IFRS 8.33. - Informatii despre segmentarea geografica:*

a) Valoarea veniturilor obtinute din vanzarea energiei electrice pe teritoriul Romaniei si in afara acesteia. Veniturile obtinute din vanzarea energiei electrice catre clienti stabiliti pe teritoriul Romaniei reprezinta aproximativ 85,5%, diferenta fiind reprezentata de clienti stabiliti in Republica Slovenia, Danemarca, Regatul Unit al Marii Britanii si Irlandei de Nord si Republica Ceha.

b) Valoarea activelor imobilizate localizate in Romania si in afara Romaniei. Toate activele imobilizate ale Grupului sunt localizate pe teritoriul Romaniei.

- *IFRS 8.34. - Informatii privind clientii principali.* Tranzactiile inregistrate cu principalii clienti sunt prezentate atat in *Nota 11 Creante comerciale si alte creante*, cat si in *Nota 27 lit. b) Administrarea riscurilor semnificative. Riscul de credit*, unde a fost tratata expunerea Grupului la riscul de creditare concentrat.

v) Impozitul pe profit

Impozitul pe profit aferent exercitiului cuprinde impozitul curent si impozitul amanat.

Impozitul pe profit este recunoscut in situatia profitului sau pierderii si in alte elemente ale rezultatului global daca impozitul este aferent elementelor de capital.

Impozitul curent este impozitul de platit aferent profitului realizat in perioada curenta, determinat in baza procentelor aplicate la data situatiei pozitive financiare si a tuturor ajustarilor aferente perioadelor precedente.

Impozitul amanat este determinat pentru acele diferente temporare ce apar intre baza fiscala de calcul a impozitului pentru active si datorii si valoarea contabila a acestora folosita pentru raportare in situatiile financiare.

Impozitul amanat nu se recunoaste pentru urmatoarele diferente temporare: recunoasterea initiala a fondului comercial, recunoasterea initiala a activelor si datoriilor provenite din tranzactii care nu sunt combinatii de intreprinderi si care nu afecteaza nici profitul contabil nici pe cel fiscal si diferente provenind din investitii in filiale, cu conditia ca acestea sa nu fie reluate in viitorul apropiat. Impozitul amanat este calculat pe baza procentelor de impozitare care se asteapta sa fie aplicabile diferentelor temporare la reluarea acestora, in baza legislatiei in vigoare la data raportarii sau emise la data raportarii si care va intra in vigoare ulterior.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

v) Impozit pe profit (continuare)

Creantele si datoriile cu impozitul amanat sunt compensate numai daca exista dreptul legal de a compensa datoriile si creantele curente cu impozitul si daca acestea sunt aferente impozitului colectat de aceeași autoritate fiscala pentru aceeași entitate supusa taxarii sau pentru autoritati fiscale diferite dar acestea doresc sa realizeze decontarea creantelor si datoriilor curente cu impozitul utilizand o baza neta sau activele si datoriile aferente vor fi realizate simultan.

Creanta privind impozitul amanat este recunoscuta numai in masura in care este probabila realizarea de profituri viitoare care sa poata fi utilizate pentru acoperirea pierderii fiscale. Creanta este revizuita la incheierea fiecarui exercitiu financiar si este diminuata in masura in care beneficiul fiscal aferent este improbabil sa se realizeze

Pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2020 si la 31 decembrie 2019, rata impozitului pe profit a fost de 16%.

w) Dividende de distribuit

Dividendele sunt tratate ca o distribuire a profitului in perioada in care au fost declarate si aprobate de catre Adunarea Generala a Actionarilor. Dividendele sunt recunoscute ca datoric in perioada in care este aprobata repartizarea lor.

x) Rezultatul pe actiune

Rezultatul pe actiune este calculat impartind profitul sau pierderea atribuibil(a) actionarilor Grupului la media ponderata a actiunilor ordinare in circulatie in cursul perioadei. Media ponderata a actiunilor ordinare in circulatie in timpul perioadei este numarul de actiuni ordinare in circulatie la inceputul perioadei, ajustat cu numarul de actiuni rascumparate sau emise in perioada respectiva, inmultit cu un factor de ponderare a timpului.

Diluarea este o reducere a rezultatului pe actiune sau o crestere a pierderii pe actiune rezultata in ipoteza ca instrumentele convertibile sunt convertite, ca optiunile sau warrantele sunt exercitate, sau ca actiunile ordinare sunt emise dupa indeplinirea unor conditii specificate. Obiectivul rezultatului pe actiune diluat este corelat cu rezultatul de baza pe actiune si anume sa furnizeze interesul fiecarei actiuni ordinare in performanta entitatii.

y) Evenimente ulterioare

Evenimentele ulterioare incheierii perioadei de raportare sunt acele evenimente favorabile si nefavorabile, care au loc intre finalul perioadei de raportare si data la care situatiile financiare sunt autorizate pentru emitere.

Evenimentele ulterioare care furnizeaza informatii suplimentare despre pozitia Grupului la data incheierii perioadei de raportare (evenimente care necesita ajustari) sunt reflectate in situatiile financiare.

Evenimentele ulterioare incheierii perioadei de raportare care nu necesita ajustari sunt evidentiate in note, atunci cand sunt considerate semnificative.

z) Parti afiliate

Diferite entitati sau persoane sunt considerate a fi in relatii speciale cu Grupul si in cazul in care una din parti, fie prin proprietate, fie prin drepturi contractuale, relatii familiale sau alte situatii similare pot controla direct sau indirect cealalta parte, sau o pot influenta in mod semnificativ in luarea unor decizii financiare sau operationale. Tranzactiile intre parti afiliate reprezinta un transfer de resurse sau obligatii intre parti afiliate indiferent daca implica un pret sau nu.

Avand in vedere statutul de companie cu capital majoritar de stat, Grupul se supune unor reglementari specifice, avand obligatii de raportare privind tranzactiile cu partile afiliate. Grupul prezinta in situatiile financiare tranzactiile cu parti afiliate in conformitate cu IAS 24 "Prezentarea informatiilor privind partile afiliate" (a se vedea Nota 23).

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

aa) Implicatiile noilor Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS)

Pe parcursul anului curent Societatea a aplicat toate standardele noi și amendamentele la Standardele Internationale de Raportare Financiara (IFRS), care sunt relevante pentru operațiunile sale și sunt în vigoare pentru perioadele contabile care încep la 1 ianuarie 2020 aprobate de Uniunea Europeană.

A. Aplicarea initiala a noilor amendamente la standardele existente în vigoare pentru perioada de raportare curenta

Urmatoarele amendamente la standardele existente emise de Consiliul pentru Standarde Internationale de Contabilitate (IASB) și adoptate de UE sunt în vigoare pentru perioada de raportare curenta:

- (i) **Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” și IAS 8 „Politici contabile, modificari ale estimarilor contabile și erori”** – Definiția materialității - adoptat de UE în 29 noiembrie 2019 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2020)
- (ii) **Amendamente la IFRS 3 „Combinari de întreprinderi”** – Definiția unei întreprinderi – adoptate de UE în 21 aprilie 2020 (aplicabile pentru combinațiile de întreprinderi a căror dată de achiziție este începând cu sau după prima perioadă de raportare anuală începând cu sau după 1 ianuarie 2020 și achizițiilor de active care au loc începând cu sau după perioada respectivă)
- (iii) **Amendamente la IFRS 9 „Instrumente financiare”, IAS 39 „Instrumente financiare: recunoaștere și evaluare” și IFRS 7 „Instrumente financiare: informații de prezentat”** – Reforma indicelui de referință a ratei dobânzii - adoptate de UE în 15 ianuarie 2020 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2020)
- (iv) **Amendamente la IFRS 16 „Contracte de leasing”** – Concesii la chirii ca urmare a Covid-19 (adoptate de UE în 9 octombrie 2020 și aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 iunie 2020)
- (v) **Amendamente la Referințele la Cadrul Conceptual al Standardelor IFRS** - adoptate de UE în 29 noiembrie 2019 (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2020).

Adoptarea acestor amendamente la standardele existente nu a dus la modificări semnificative în situațiile financiare ale Societății.

B. Standarde și amendamente la standardele existente emise de IASB și adoptate de UE, dar care nu au intrat încă în vigoare

La data aprobării acestor situații financiare, următoarele amendamente la standardele existente au fost emise de IASB și adoptate de UE, dar nu sunt încă în vigoare:

i) Amendamente la IFRS 10 și IAS 28 Vanzare sau aport de active între un investitor și entitatea asociată sau asocierea în participatie (data intrării în vigoare: Comisia Europeană a decis să amâne aprobarea pe o perioadă nedeterminată)

Amendamentele clarifică faptul că într-o tranzacție care implică o entitate asociată sau asociere în participatie, gradul de recunoaștere a castigului sau a pierderii depinde de măsura în care activele vândute sau aduse ca aport constituie o întreprindere, astfel încât:

- un castig sau o pierdere sunt recunoscute în întregime atunci când o tranzacție între un investitor și entitatea asociată sau asocierea în participatie implică transferul unui activ sau al activelor care constituie o întreprindere (indiferent dacă acesta este încorporat într-o filială sau nu);
- un castig sau o pierdere sunt recunoscute parțial atunci când o tranzacție între un investitor și o entitate asociată sau asociere în participatie implică active care nu constituie o întreprindere, chiar dacă aceste active sunt încorporate într-o filială.

Societatea nu consideră că aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

aa) Implicatiile noilor Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS) (continuare)

ii) Amendamente la IAS 1 Prezentarea situatiilor financiare: Clasificarea datoriilor in datorii curente si datorii pe termen lung (data intrarii in vigoare: perioadele anuale ce incep la 1 ianuarie 2023)

Amendamentele clarifica faptul ca o clasificare a datoriilor in datorii curente sau pe termen lung se bazeaza exclusiv pe dreptul entitatii de a amana decontarea la sfarsitul perioadei de raportare. Dreptul entitatii de a amana decontarea pentru cel putin douasprezece luni dupa data raportarii nu trebuie sa fie neconditionat, dar trebuie sa aiba un fond economic. Clasificarea nu este afectata de intentiile sau asteptarile conducerii cu privire la masura si momentul in care entitatea isi va exercita dreptul. Amendamentele clarifica, de asemenea, situatiile care sunt considerate decontare a unei datorii.

Societatea nu considera ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situatiilor financiare.

iii) Amendamente la IAS 16 Imobilizari corporale: Incasari inainte de utilizarea preconizata (data intrarii in vigoare: perioadele anuale ce incep la 1 ianuarie 2022)

Amendamentele interzic deducerea din costul unui element de imobilizari corporale a tuturor veniturilor realizate din vanzarea produselor ce au fost obtinute din activul respectiv pana in momentul aducerii in locatia si starea necesara pentru ca aceasta imobilizare sa poata functiona in modul dorit. In schimb, societatea recunoaste veniturile din vanzarea acestor produse, inclusiv costul de productie al acestor produse, in profit sau pierdere.

Societatea nu considera ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situatiilor financiare.

iv) Amendamente la IAS 37 Provizioane, datorii contingente si active contingente: Contracte oneroase – Costul indeplinirii unui contract (data intrarii in vigoare: perioadele anuale ce incep la 1 ianuarie 2022)

Amendamentele clarifica faptul ca in cadrul costurilor executarii unui contract se cuprind toate costurile care se refera in mod direct la acel contract. Costurile care se refera in mod direct la un contract cuprind atat costuri marginale pentru indeplinirea contractului respectiv (de exemplu: manopera directa, materiale) sau o alocare a altor costuri care se refera in mod direct la indeplinirea contractelor (de exemplu: alocarea cheltuielilor cu amortizarea pentru un element de imobilizari corporale utilizat pentru indeplinirea contractului).

Societatea nu considera ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situatiilor financiare.

v) Amendamente la IFRS 9 Instrumente financiare (data intrarii in vigoare: perioadele anuale care incep la 1 ianuarie 2022)

Amendamentele clarifica faptul ca, atunci cand se evalueaza un schimb de datorii financiare intre un debitor si un creditor, ce se realizeaza in conditii substantial diferite, comisioanele care trebuie incluse impreuna cu valoarea actualizata a fluxurilor de trezorerie conform noilor conditii includ numai comisioanele platite sau primite intre debitor si creditor, inclusiv comisioanele platite sau primite in numele celui alt.

Societatea nu considera ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situatiilor financiare.

vi) Modificari la IFRS 9, IAS 39 si IFRS 7 – Reforma indicelui de referinta al ratei dobanzii (data intrarii in vigoare: perioade anuale care incep cu 01.01.2021)

Aceste amendamente ofera anumite scutiri in cadrul reformei indicelui de referinta al ratei dobanzii. Scutirile se refera la contabilitatea de acoperire impotriva riscurilor si prevad ca reforma indicelui de referinta al ratei dobanzii nu ar trebui, in general, sa inceteze contabilitatea de acoperire a riscurilor. O entitate trebuie sa continue sa aplice toate celelalte dispozitii privind contabilitatea de acoperire impotriva riscurilor in cazul relatiilor de acoperire impotriva riscurilor afectate in mod direct de reforma indicelui de referinta al ratei dobanzii. Cu toate acestea, orice ineficienta a acoperirii ar trebui sa fie inregistrata in continuare in contul de profit si pierdere. Avand in vedere natura generica a acoperirilor care implica contracte bazate pe indicele de referinta al ratei dobanzii, scutirile vor afecta companiile din toate industriile.

3.POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

aa) Implicatiile noilor Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS) (continuare)

Sintagma „reforma indicelui de referinta al ratei dobanzii” se refera la reforma intregii pietei a unui indice de referinta al ratei dobanzii, care include inlocuirea unui indice de referinta al ratei dobanzii cu o rata de referinta alternativa, cum ar fi cea care rezulta din recomandarile formulate in raportul din iulie 2014 al Consiliului pentru Stabilitate Financiara, intitulat Reforming Major Interest Rate Benchmarks.

Societatea nu considera ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situatiilor financiare.

vii) Amendamente la IFRS 3 „Combinari de intreprinderi” – Definitia cadrului conceptual cu amendamente la IFRS 3 (aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2022)

Definitia unei intreprinderi, emise de IASB in 22 octombrie 2018. Amendamentele au fost introduse pentru a imbunatati definitia unei intreprinderi. Definitia modificata subliniaza faptul ca produsul unei intreprinderi consta in furnizarea de bunuri si servicii clientilor, in timp ce definitia anterioara s-a concentrat asupra rezultatelor sub forma de dividende, costuri mai reduse sau alte beneficii economice pentru investitori si altele. In plus fata de modificarea textului definitiei, Consiliul a oferit indrumari suplimentare.

Societatea nu considera ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situatiilor financiare.

viii) IFRS 17 „Contracte de asigurare” inclusiv amendamente la IFRS 17 (aplicabil pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2023)

Noul standard prevede ca obligatiile de asigurare trebuie sa fie evaluate la o valoare actuala de realizare si ofera o abordare de evaluare si prezentare mai uniforma pentru toate contractele de asigurare. Aceste cerinte au rolul de a obtine o contabilizare a contractelor de asigurare consecventa, bazata pe principii. IFRS 17 prevaleaza asupra IFRS 4 „Contracte de asigurare” si a interpretarilor aferente cand este aplicat. Amendamentele la IFRS 17 „Contracte de asigurare” emise de IASB in 25 iunie 2020 amana data aplicarii initiale a IFRS 17 cu doi ani pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2023. In plus, amendamentele introduc simplificari si clarificari la anumite cerinte din standard si prevad facilitati suplimentare la aplicarea initiala a IFRS 17.

Societatea nu considera ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situatiilor financiare. Acest standard nu se aplica Societatii.

ix) Amendamente la IFRS 4 „Contracte de asigurare” – Prelungirea scutirii temporare de la aplicarea IFRS 9 (data expirarii scutirii temporare de la aplicarea IFRS 9 a fost prelungita pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2023)

Prelungirea scutirii temporare de la aplicarea IFRS 9, emise de IASB in 25 iunie 2020. Amendamentele modifica data fixa de expirare a scutirii temporare din IFRS 4 Contracte de asigurare de la aplicarea IFRS 9 Instrumente financiare, astfel incat entitatile sa aplice IFRS 9 pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2023.

Societatea nu considera ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situatiilor financiare. Acest standard nu se aplica Societatii.

x) IFRS 14 „Conturi de amanare aferente activitatilor reglementate” (aplicabil pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2016) – Comisia Europeana a decis sa nu emita procesul de aprobare a acestui standard interimar si sa astepte standardul final

Acest standard are scopul de a permite entitatilor care adopta pentru prima data IFRS, si care recunosc in prezent conturile de amanare aferente activitatilor reglementate conform politicilor contabile general acceptate anterioare, sa continue sa faca acest lucru la trecerea la IFRS.

Societatea nu considera ca aceste amendamente vor avea un efect semnificativ asupra situatiilor financiare.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

aa) Implicatiile noilor Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS) (continuare)

xi) Amendamente la diverse standarde datorita „Imbunatatirilor IFRS (ciclul 2018-2020)” care rezulta din proiectul anual de imbunatatire a IFRS (IFRS 1, IFRS 9, IFRS 16 si IAS 41) cu scopul principal de a elimina consecventele si de a clarifica anumite formulari (amendamentele la IFRS 1, IFRS 9 si IAS 41 sunt aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2022. Amendamentul la IFRS 16 se refera numai la un exemplu ilustrativ, astfel incat nu este mentionata o data de intrare in vigoare).

Amendamentele: (a) clarifica faptul ca filiala care aplica paragraful D16(a) din IFRS 1 poate evalua cumulativ diferentele din schimbul valutar folosind sumele raportate de societatea-mama, in functie de data tranzitiei societatii-mama la IFRS (IFRS 1); (b) clarifica onorariile pe care le include o entitate atunci cand aplica testul „10 la suta” din paragraful B3.3.6 din IFRS 9 pentru a evalua daca trebuie sa scoata o datorie financiara din evidente. O entitate include numai onorariile platite sau primite intre entitate (imprumutat) si imprumutator, inclusiv onorariile platite sau primite fie de entitate, fie de imprumutator in numele celui alt (IFRS 9); (c) elimina din exemplu prezentarea rambursarea de catre locatar a cheltuielilor cu imbunatatirile aduse spatiului inchiriat pentru a solutiona orice eventuala confuzie cu privire la tratamentul stimulentei de leasing care ar putea aparea din cauza modului in care sunt prezentate stimulentele de leasing in respectivul exemplu (exemplul ilustrativ 13 atasat la IFRS 16); si (d) elimina cerinta din paragraful 22 din IAS 41 pentru entitati de a exclude fluxurile de numerar cu impozitarea atunci cand evalueaza valoarea justa a unui activ biologic prin utilizarea unei tehnici a valorii actualizate (IAS 41).

Societatea anticipeaza ca adoptarea acestor standarde noi si amendamente la standardele existente nu va avea un impact semnificativ asupra situatiilor financiare in perioada de aplicare initiala.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE

Grupul face estimari si ipoteze care afecteaza valoarea activelor si datoriilor raportate. Estimările si judecatile sunt evaluate continuu si sunt bazate pe experienta anterioara si pe alti factori, incluzand asteptari cu privire la evenimentele viitoare considerate a fi rezonabile in circumstantele date.

Conducerea a discutat dezvoltarea, selectia, prezentarea si aplicarea politicilor contabile critice si a estimarilor. Aceste prezentari completeaza comentariile asupra gestionarii riscurilor financiare (vezi Nota 27).

Judecatile contabile semnificative pentru aplicarea politicilor contabile ale Grupului includ :

Surse cheie ale incertitudinii estimarilor

(i) *Ajustari pentru deprecierea activelor evaluate la cost amortizat*

Activele inregistrate la cost amortizat sunt evaluate pentru depreciere conform politicii contabile descrise in *Nota 3 (g) Identificarea si evaluarea deprecierei de valoare.*

Evaluarea pentru depreciere a creantelor este efectuata la nivel individual si se bazeaza pe cea mai buna estimare a conducerii privind valoarea prezenta a fluxurilor de numerar care se asteapta a fi primite. Pentru estimarea acestor fluxuri, conducerea face anumite estimari cu privire la situatia financiara a contrapartidei. Fiecare activ este analizat individual. Acuratetea ajustarilor depinde de estimarea fluxurilor de numerar viitoare pentru contrapartidele specifice.

(ii) *Determinarea valorii juste a instrumentelor financiare*

Valoarea justa a instrumentelor financiare care nu sunt tranzactionate pe o piata activa este determinata folosind tehnicile de evaluare descrise in politica contabila din *Nota 3(g) Evaluare.* Pentru instrumente financiare rar tranzactionate si pentru care nu exista o transparenta a preturilor, valoarea justa este mai putin obiectiva si este determinata folosind diverse nivele de estimari privind gradul de lichiditate, gradul de concentrare, incertitudinea factorilor de piata, ipoteze de pret si alte riscuri care afecteaza instrumentul financiar respectiv.

(iii) *Ierarhia valorilor juste*

Activele si datoriile sunt masurate si prezentate la valoarea justa in situatiile financiare, conform ierarhiei valorii juste din IFRS 13, care impune clasificarea metodelor de evaluare in urmatoarele niveluri de evaluare:

Grupul foloseste pentru calculul valorii juste urmatoarea ierarhie de metode:

Nivelul 1: preturi cotate (neajustate) in pietele active pentru active sau datorii identice

Nivelul 2: intrari altele decat preturile cotate incluse in Nivelul 1 care sunt observabile pentru active sau datorii, fie direct (ex: preturi, preturi cotate pe pietele care nu sunt active) fie indirect (ex: derivate din preturi)

Nivelul 3: intrari pentru active sau datorii care nu sunt bazate pe date observabile din piata (intrari neobservabile). Aceasta categorie include toate instrumentele pentru care tehnica de evaluare include elemente care nu se bazeaza pe date observabile si pentru care parametrii de intrare neobservabili pot avea un efect semnificativ asupra evaluarii instrumentului. Aceasta categorie include instrumente care sunt evaluate pe baza preturilor cotate pentru instrumente asemanatoare dar pentru care sunt necesare ajustari bazate in mare masura pe date neobservabile sau pe estimari, pentru a reflecta diferenta dintre cele doua instrumente.

Grupul determina valoarea justa folosind, in principal, cotatiile de pe piata activa.

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 31 decembrie 2020 si 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Consolidate întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel.)

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

(iii) Ierarhia valorilor juste (continuare)

Având în vedere sectorul în care activează compania, coroborat cu caracterul specific al investițiilor ce fac obiectul finanțării și structurii garanțiilor care includ o garanție guvernamentală, precum și datorită caracterului variabil al ratei de dobândă, conducerea Grupului apreciază că valoarea justă a împrumuturilor este aproximativ egală cu valoarea contabilă a acestora. Valoarea contabilă a împrumuturilor este costul amortizat. În baza acestor considerente, împrumuturile au fost clasificate Nivel 2.

Tabelul de mai jos analizează instrumentele financiare înregistrate la valoare justă în funcție de metoda de evaluare :

| | Valoarea contabilă | Valoarea justă | Nivel |
|--|----------------------|----------------------|-------|
| 31 decembrie 2020 (auditat) | | | |
| Active financiare | | | |
| Active financiare evaluate la cost amortizat | 5.056.031 | 5.056.031 | 2 |
| Creante comerciale | 157.943.506 | 157.943.506 | 2 |
| Alte active financiare evaluate la cost amortizat | 80.764.407 | 80.764.407 | 2 |
| Numerar și echivalente de numerar | 546.867.387 | 546.867.387 | 2 |
| Depozite bancare | 1.621.384.000 | 1.621.384.000 | 2 |
| | 2.412.015.331 | 2.412.015.331 | |
| | | | |
| | Valoarea contabilă | Valoarea justă | Nivel |
| 31 decembrie 2020 (auditat) | | | |
| Datorii financiare pe termen lung | | | |
| Împrumuturi pe termen lung | 290.478.567 | 290.478.567 | 2 |
| Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung | 515.074 | 515.074 | 2 |
| Venituri în avans | 86.067.969 | 86.067.969 | 2 |
| | 377.061.610 | 377.061.610 | |
| | | | |
| Datorii financiare pe termen scurt | | | |
| Datorii comerciale și alte datorii | 285.151.303 | 285.151.303 | 2 |
| Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt | 117.721 | 117.721 | 2 |
| Portiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung | 211.995.082 | 211.995.082 | 2 |
| Venituri în avans | 16.228.454 | 16.228.454 | 2 |
| | 513.492.560 | 513.492.560 | |

Notele de la 1 - 31 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

| | Valoarea contabila | Valoarea justa | Nivel |
|---|---------------------------|-----------------------|--------------|
| 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) | | | |
| Active financiare | | | |
| Active financiare evaluate la cost amortizat | 42.836.031 | 42.836.031 | 2 |
| Creante comerciale | 169.993.753 | 169.993.753 | 2 |
| Alte active financiare evaluate la cost amortizat | 78.151.073 | 78.151.073 | 2 |
| Numerar si echivalente de numerar | 1.793.501.617 | 1.793.501.617 | 2 |
| Depozite bancare | 58.879.494 | 58.879.494 | 2 |
| | 2.143.361.968 | 2.143.361.968 | |
| 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) | | | |
| Datorii financiare pe termen lung | | | |
| Imprumuturi pe termen lung | 499.908.597 | 499.908.597 | 2 |
| Venituri in avans | 100.412.631 | 100.412.631 | 2 |
| | 600.321.228 | 600.321.228 | |
| Datorii financiare pe termen scurt | | | |
| Datorii comerciale si alte datorii | 220.398.362 | 220.398.362 | 2 |
| Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung | 212.891.292 | 212.891.292 | 2 |
| Venituri in avans | 27.863.600 | 27.863.600 | 2 |
| | 461.153.254 | 461.153.254 | |

(iv) Clasificarea activelor si datoriilor financiare

Politicele contabile ale Grupului ofera bazele pentru ca activele si datoriile sa fie incadrate, la momentul initial, in diferite categorii contabile.

Reevaluarea imobilizarilor corporale

Imobilizarile corporale formate din terenuri si cladiri sunt supuse reevaluarii, iar modificarile valorii juste sunt recunoscute in alte elemente ale rezultatului global.

(v) Masurarea valorii juste

La 31 decembrie 2018, imobilizarile corporale ale Societatii mama au fost evaluate de catre un evaluator extern, independent, autorizati de catre Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Reevalorile terenurilor si constructiilor la 31 decembrie 2018 au fost efectuate pe baza urmatoarelor metode, cu respectarea principiilor si tehnicilor de evaluare cuprinse in Standardele ANEVAR de evaluare a bunurilor:

- Metoda comparatiei directe pentru terenurile detinute in cota exclusiva;
- Metoda reziduala pentru terenurile detinute in cota indiviza;
- Metoda veniturilor, in cazul celor doua cladiri administrative;
- Metoda costului de inlocuire pentru constructiile speciale si restul activelor.

(vi) Ierarhia valorii juste

In baza datelor de intrare utilizate in tehnica de evaluare, valoarea justa a imobilizarilor corporale si a fost clasificata la nivelul 3 al ierarhiei valorii juste.

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

(vii) *Implicatii ale pandemiei de Covid-19*

Implicatii ale pandemiei Covid-19

Perturbarea economica cauzata de pandemia Covid -19 a adus o serie intreaga de constrangeri ale activitatilor economice la nivel mondial si a avut impact si asupra unor activitati ale Societatii. Pentru a proteja personalul si a asigura continuitatea operarii si productiei, compania a adoptat masura amanarii opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda si a suspendat temporar activitatea FCN Pitesti, fara a inregistra insa niciun impact asupra productiei. In cazul FCN Pitesti, simultan cu realuarea activitatii, fabrica si-a indeplinit integral planul de fabricatie si graficul de lucru convenit. De asemenea, un alt efect al pandemiei a fost resimitit in achizitia de bunuri si servicii.

Productia de energie nucleara in Romania

Ca efect al pandemiei de Covid-19, Societatea a fost nevoita sa faca unele ajustari ale activitatii sale, in vederea protejarii personalului esential, sa reprogrameze oprirea planificata a Unitatii 1 si sa suspende temporar activitatea fabricii de combustibil nuclear in perioada 01 aprilie 2020 – 18 mai 2020.

Masurile logistice adoptate au fost fara precedent si au mers pana la necesitatea izolarii personalului, 840 de persoane pentru 75 de zile, in perioada de varf a pandemiei. De asemenea, prin raportare la practicile internationale, s-a decis amanarea opririi planificate a Unitatii 1 avand in vedere complexitatea proiectului si numarul foarte mare de personal specializat implicat.

Masurile adoptate au condus pe parcursul anului 2020 la mentinerea tuturor proceselor si activitatilor companiei la un nivel normal, fara intarzieri in graficele de implementare a proiectelor sau amanari pe fluxul decizional si operational. Din punct de vedere al operarii, SNN si-a mentinut standardul inalt de securitate nucleara, Romania ramand in continuare pe primele locuri la nivel global in ceea ce priveste factorul de utilizare a capacitatii instalate, aspect care este elocvent pentru calitatea operarii, securitate nucleara si programul de investitii curente si mentenanta.

In ciuda provocarilor aduse de pandemia de Covid-19, proiectele de investitii derulate de Societate au continuat conform graficelor de lucru stabilite, printre care enumeram: Retehnologizarea U1, proiectele Unitatilor 3 si 4 si instalatia de detritiere. Pe langa aceste proiecte complexe, Societatea, in baza Hotararii Adunarii Generale nr.4/30.03.2020, a continuat demersurile, in forma unei analize de due diligence, pentru preluarea unor active ale Feldioara, sucursala CNU, si a perimetrului de exploatare Tulghes-Grinties in vederea asigurarii sincronizarii cu strategia de trecere graduala la achizitia de octoxid de uraniu din piata internationala, aprobata de AGA in anul 2019, si de mentinere a capabilitatilor ciclului integrat de combustibil, in avantajul operational al Societatii.

Programul de productie de energie electrica neta pentru anul 2020 a fost revizuit in luna iunie 2020 ca urmare a reprogramarii opririi planificate a U1, acesta fiind realizat in proportie de 101,6%, de asemenea programul de fabricatie si livrare al fasciculelor de combustibil nuclear a fost indeplinit in totalitate in anul 2020.

Estimari ale impactului pandemiei de Covid-19 in situatiile financiare

Desi anul 2020 a fost un an provocator si dificil din cauza contextului pandemic, Societatea a obtinut rezultate financiare foarte bune, si-a respectat si indeplinit programele de investitii, programul de fabricatie si livrare a fasciculelor nucleare, programul de productie al energiei electrice si termice si a obtinut un profit operational (EBITDA) mai mare cu aproximativ 11,1% fata de aceeaasi perioada a anului precedent.

Cheltuielile operationale ale Societatii au inregistrat un trend descrescator comparativ cu anul precedent, de aproximativ 3%, contextul pandemic determinand cresteri doar ale unor cheltuieli precum echipamente de protectie, servicii de igienizare, cheltuieli cu personalul izolat, si diminuari de costuri ca urmare a restrictiilor de deplasare instituite de autoritatile statului (mai putine costuri de deplasare, cursuri de pregatire profesionala si seminarii).

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

(vii) *Implicatii ale pandemiei de Covid-19 (continuare)*

Estimari ale impactului pandemiei de Covid-19 in situatiile financiare

Alte aspecte generale privind activitatea Societatii in contextual pandemic

(i) Riscul de lichiditate

Asa cum reiese atat din Situatiia Fluxurilor de trezorerie cat si din Nota 28, Societatea are o lichiditate solida, reprezentata de numerar si echivalente de numerar, depozite si alte active financiare lichide, in suma de 2,4 miliarde RON, in crestere fata de exercitiul financiar 2019 cand inregistra 2,0 miliarde RON (a se vedea Notele 12, 13 si 14). Societatea are o politica solida de gestionare a resurselor financiare, avand ca obiectiv mentinerea unei lichiditati ridicate a disponibilitatilor banesti si investirea in instrumente financiare cu grad de risc redus, respectiv, plasarea disponibilitatilor in depozite bancare pe termen scurt, cu maturitate de pana la 12 luni.

(ii) Vanzari si creante comerciale - Ajustari de depreciere a creantelor comerciale

Societatea a calculat ajustari de depreciere pentru creantele comerciale pe baza istoricului deprecierei riscului de credit, conform IFRS 9. In ciuda masurilor de sprijin acordate de guvern si a celor puse in aplicare de Societate pentru clientii sai, pandemia de Covid-19 ar fi trebuit sa duca la o crestere a valorii creantelor nerecuperabile, situatie ce nu este inca vizibila la 31 decembrie 2020, in fapt, atat ajustarile de depreciere constituite cat si creantele comerciale de incasat au inregistrat diminuari in anul 2020, comparativ cu anul 2019 (a se vedea Nota 28 b). Conform analizelor de risc efectuate la nivelul Societatii, ajustarile de depreciere necesare in anul 2020 nu au depasit ajustarile de depreciere considerate in anul 2019. Mai mult Societatea a reusit in anul 2020 sa incaseze o parte din creantele restante ale anilor precedenti.

In segmentul clientilor business, la capatul superior al portofoliului (clientii mari), din monitorizarea de la caz la caz a riscului de credit, nu au fost identificate cresteri semnificative ale acestuia, clientii mici si mijlocii inregistrand de asemenea variatii nesemnificative ale riscului de credit, aspect ce sa regaseasca si in valoarea ajustarilor de depreciere inregistrate in an.

(iii) Imobilizarile corporale - investitii

Pandemia de Covid-19 a avut un impact general moderat asupra investitiilor brute. Prin planificarea timpurie si coerenta, Societatea a realizat proiectele majore de investitii conform graficelor de lucru stabilite si implicit o parte din investitiile curente, gradul de realizare al investitiilor in anul 2020 fiind de 72,35% (valoare absoluta 223,9 milioane RON), comparativ cu 85,20% in anul 2019 (valoare absoluta 218,5 milioane RON). Targetul de 60% al gradului de realizare pentru anul 2020 fiind indeplinit.

(iv) IFRS 16 – Contracte de leasing

Ca urmare a pandemiei de COVID-19, contractele de leasing financiar pot suferi modificari, in sensul acordarii de catre locatori a unor concesiuni. Astfel de concesiuni ar putea lua o varietate de forme, inclusiv acordarea unor perioade de gratie de la plata chiriei si amanarea platilor de leasing. La 28 mai 2020, IASB a publicat un amendament la IFRS 16, care ofera un instrument optional practic pentru locatari de la evaluarea daca o astfel de concesiune de chirie legata de COVID-19 este o modificare a contractului de leasing. Chiriasii pot alege sa contabilizeze astfel de concesiuni de chirie in acelasi mod ca si in cazul in care nu ar fi modificari ale chiriei. In multe cazuri, acest lucru va duce la contabilizarea concesiunii ca plati de leasing variabile in perioada (perioadele) in care apare evenimentul sau conditia care declanseaza plata redusa.

Societatea nu a obtinut in anul 2020 concesiuni din partea locatorilor, astfel incat nu au fost inregistrate modificari ale contractelor si implicit modificari ale tratamentelor contabile aplicate in conformitate cu prevederile IFRS 16.

(v) Stocuri

Avand in vedere specificul de activitate al Societatii, efectele pandemiei de Covid-19 au fost nesemnificative. Societatea nu a fost afectata de restrictiile de lockdown, stocurile fiind folosite in procesul de productie, si nici nu a inregistrat scoateri din gestiune ca efect al diminuarii valorii realizabile nete fata de cost. Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 31.12.2020 este in suma de 51.834.621 RON (31 decembrie 2019: 52.788.117 RON). A se vedea Nota 10.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Consolidate întocmite pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel.)

4. ESTIMARI CONTABILE SI JUDECATI SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

(vii) *Implicatii ale pandemiei de Covid-19 (continuare)*

Estimari ale impactului pandemiei de Covid-19 în situațiile financiare

(vi) Provizioane, datorii și active contingente

Societatea analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu consilierii săi juridici sau avocați, decide necesitatea creării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare.

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

(vii) Măsuri de sprijin guvernamental

Guvernul României a emis în anul 2020 mai multe ordonanțe de urgență privind unele măsuri fiscale în contextul creat de pandemia de Covid-19, prin care se instituie măsuri procedural-fiscale de susținere a contribuabililor plătitori de impozit pe profit.

Astfel, în baza OUG nr.33/2020 și OUG. 99/2020 Societatea a beneficiat de o bonificație calculată asupra impozitului pe profit datorat în suma de 8 mil RON (a se vedea Nota 20).

Societatea nu a beneficiat de alte măsuri de sprijin guvernamental.

(viii) Alte active, datorii, venituri și cheltuieli

Suplimentar față de informațiile menționate în paragrafele anterioare, pandemia de Covid-19 nu a implicat nicio altă utilizare specifică de judecări, estimări sau ipoteze pentru determinarea valorii activelor sau pasivelor, veniturilor și a cheltuielilor din perioadă (comparativ cu cele menționate în Nota 2 f).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

5. 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 vaznare | (120.740) | - | (2.110.893) | - | (2.231.633) |
| Transfer 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 U2 | - | (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, retratat) | 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, retratat) | 32.181.659 | 5.338.285.802 | 1.407.930.078 | 1.098.911.600 | 7.877.309.139 |
| Intrari | - | 13.446.230 | 14.476.884 | 244.796.058 | 272.719.171 |
| Transferuri | - | 98.783.914 | 13.877.261 | (112.661.174) | - |
| Transfer stocuri | - | - | - | (1.397.605) | (1.397.605) |
| Transfer din piese de schimb reclasificate | - | - | 10.720.889 | (10.720.889) | - |
| Transfer pe imobilizari necorporale | - | - | - | (59.130) | (59.130) |
| Derecunoastere inspectii U1 | - | (60.300.259) | - | - | (60.300.259) |
| Derecunoastere investitii dragare | - | - | - | - | - |
| Derecunoastere apa grea | - | (1.766.443) | - | - | (1.766.443) |
| iesiri | (56.678) | - | (1.335.463) | (6.245) | (1.398.386) |
| Sold la 31 decembrie 2020 (auditat) | 32.124.981 | 5.388.449.243 | 1.445.669.649 | 1.218.862.614 | 8.085.106.486 |
| 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 amortizarea | - | 419.408.749 | 106.586.611 | - | 525.995.360 |
| Amortizarea cumulata a inspectiilor U2 derecunoscuta | - | (46.771.637) | - | - | (46.771.637) |
| Amortizarea cumulata a iesirilor | - | - | (3.237.033) | - | (3.237.033) |
| Derecunoasterea amortizarii cumulate a transferurilor in stocuri | - | - | (48.181) | - | (48.181) |
| Reclasificare apa grea | - | 215.583.234 | (215.583.234) | - | - |
| Ajustari pentru depreciere | - | - | 7.429.167 | 19.972.344 | 27.401.511 |
| Sold la 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) | 550.782 | 671.877.780 | 835.035.747 | 168.352.659 | 1.675.816.967 |
| Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat, retratat) | 550.782 | 671.877.780 | 835.035.747 | 168.352.659 | 1.675.816.967 |
| Cheltuiala cu amortizarea | - | 447.437.604 | 75.293.961 | - | 522.731.565 |
| Amortizarea cumulata a inspectiilor U1 derecunoscuta | - | (60.300.259) | - | - | (60.300.259) |
| Amortizarea cumulata a iesirilor | - | (1.766.443) | (1.741.499) | - | (3.507.941) |
| Ajustari pentru depreciere | - | - | 22.980.374 | (13.109.222) | 9.871.152 |
| Sold la 31 decembrie 2020 (auditat) | 550.782 | 1.057.248.682 | 931.568.583 | 155.243.437 | 2.144.611.484 |
| Valoarea contabila | | | | | |
| 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, retratat) | 31.630.877 | 4.666.408.022 | 572.894.331 | 930.558.941 | 6.201.492.171 |
| Sold la 31 decembrie 2020 (auditat) | 31.574.199 | 4.331.200.560 | 514.101.066 | 1.063.619.177 | 5.940.495.002 |

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

5. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

(i) Centrale nucleare, masini, echipamente si alte active

In cursul anului 2019 Grupul a reclassificat activul « apa grea » din categoria „Masini, echipamente si alte active” in categoria „Centrale nucleare”, ca urmare a considerarii acestui activ ca parte componenta din centralelor. Valoarea transferata este de 632.672.849 RON, iar amortizarea cumulata in valoare de 215.583.234 RON.

In anul 2020, Grupul a achizitionat 6,5 tone de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale (“ANRSPS”), necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 13.446.230 RON (in cursul anului 2019, s-au achizitionat 7,8 tone in valoare de 15.763.228 RON).

In anul 2019, prin Hotararea AGA nr. 5/23.04.2019, s-a aprobat vanzarea activului „Camin de nefamilisti”. Astfel, din pozitia „Masini, echipamente si alte active” si din pozitia „Terenuri” s-au transferat in active imobilizate detinute in vederea vanzarii sumele aferente acestui activ, respectiv 2.159.074 RON si 120.740 RON, care se reflecta in cadrul liniei „Transfer in active detinute spre vanzare”. Sumele cuprind constructia, terenul aferent, instalatia de racord la reseaua de termoficare, amenajari parcaje, teren de sport, spatii verzi, situate in Strada Salciei, nr.14, oras Cernavoda, Jud. Constanta.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 31 decembrie 2020, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 1.063.619.177 RON, cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 652.640.442 RON (31 decembrie 2019 : 652.064.717 RON) ;
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 410.978.735 RON, cele mai reprezentative fiind:
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 48.306.873 RON (31 decembrie 2019: 3.497.938 RON);
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 63.445.743 RON (31 decembrie 2019: 63.238.682 RON);
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 24.453.897 RON (31 decembrie 2019: 25.402.167 RON);
 - ✓ Imbunatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 34.959.367 RON (31 decembrie 2019: 34.941.782 RON);
 - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 45.205.001 RON (31 decembrie 2019: 47.683.884 RON);
 - ✓ Modernizare sistem de protectie fizica in valoare de 20.894.894 RON (31 decembrie 2019: 16.766.486 RON).

Valoarea investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 654.336.130 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2019: 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 31 decembrie 2020 este de 159.238.387 RON (31 decembrie 2019: 159.238.387 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 221.137.743 RON (31 decembrie 2019: 214.809.343 RON). Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 31 decembrie 2020, valoarea contabila bruta a **Unitatii 5** este de 137 milioane RON (31 decembrie 2019: 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 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

5. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)**(iii) Imobilizari in curs de executie (continuare)**

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Societate in anul 2020 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: realizarea inspectiilor anuale efectuate in timpul opririi planificate a Unitatii 1 in valoare 95.498.260 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 24.806.319 RON, lucrari speciale de dragare a Canalului Dunare-Marea Neagra in suma de 955.530 RON.

(iv) Ajustari pentru depreciere

La 31 decembrie 2019 Grupul inregistraza ajustari pentru deprecierea activelor in suma totala de 27.401.511 RON, din care 19.369.715 RON sunt aferente pieselor de schimb recalsificate din pozitia financiara „Stocuri” in pozitia „Imobilizari corporale”. In anul 2020 reia din ajustarea de depreciere a pieselor de schimb reclasificate suma de 13.495.795 RON. Valoarea ajustarilor de depreciere la 31 decembrie 2020 este in suma de 9.871.152 RON.

La 31 decembrie 2020, Grupul are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 47.823.021 RON (31 decembrie 2019: 16.166.790 RON).

(v) Reevaluare, metoda de amortizare si durata de viata

Cladirile si terenurile sunt recunoscute la valoarea justa, pe baza evaluarilor periodice efectuate de evaluatori externi independenti. Surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat, la scoaterea din evidenta a activului sau pe masura folosirii acestuia (a se vedea Nota 14). Toate celalalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima reevaluare a terenurilor si a constructiilor s-a realizata la data de 31 decembrie 2018 de catre evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania - ANEVAR). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2015, constructiile speciale au fost reevaluate la 31 decembrie 2013, cladirile administrative la 31 decembrie 2002, iar terenurile la 31 decembrie 2009.

Amortizarea este calculata utilizand metoda liniara pentru alocarea costului sau a valorii reevaluate ale activelor, net de valorile reziduale ale acestora, pe durata de viata utila estimata dupa cum urmeaza :

| Activ | Numar de ani |
|--|---------------------|
| Centrala Nucleara – Unitatile 1 si 2 | 30 |
| Apa grea (Incarcatura pentru Unitatile 1 si 2) | 30 |
| Cladiri | 45 – 50 |
| Inspectii si revizii generale | 2 |
| Alte instalatii, utilaje si masini | 3 - 20 |

A se vedea Nota 3 (c) pentru celalalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

(vi) Estimari semnificative – evaluarea terenurilor si a constructiilor

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in Nota 4 (v).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

5. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

(vii) Valoarea contabila care ar fi fost recunoscuta daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost, conform prevederilor IAS 16.77 (e)

Daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost istoric, valorile ar fi fost :

| | 31 decembrie 2020 (auditat) | 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) |
|------------------------|--|--|
| Terenuri | | |
| Cost | 23.091.101 | 23.091.101 |
| Amortizare cumulata | - | - |
| Valoare neta contabila | 23.091.101 | 23.091.101 |
| | | |
| | 31 decembrie 2020 (auditat) | 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) |
| Cladiri | | |
| Cost | 6.336.222.933 | 6.242.123.070 |
| Amortizare cumulata | (3.477.254.730) | (3.236.062.999) |
| Valoare neta contabila | 2.858.968.203 | 3.006.060.071 |

(viii) 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 HG 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 (vezi Nota 15). Cheltuiala cu contributiile Societatii mama catre ANDR in perioada in cursul anului 2020 este in valoare de 102.246.544 RON (31 decembrie 2019: 98.249.692 RON).

(ix) Active gajate

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***6. ACTIVE REPREZENTAND DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR SUPT IN CADRUL UNUI CONTRACT DE LEASING**

Grupul a adoptat IFRS 16, drept pentru care a recunoscut in situatia pozitiei financiare active si datorii aferente retrarii 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.

(i) Sume recunoscute in Situatiia pozitiei financiare

| Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing | <u>31 decembrie 2020</u> (auditat) | <u>31 decembrie 2019</u> (auditat, retratat) |
|--|--|--|
| Terenuri | 801.003 | - |
| Datorii din contracte de leasing | <u>31 decembrie 2020</u> (auditat) | <u>31 decembrie 2019</u> (auditat, retratat) |
| Pe termen scurt | 117.721 | - |
| Pe termen lung | 515.074 | - |
| | <u>632.795</u> | <u>-</u> |

(ii) Sume recunoscute in Situatiia profitului sau a pierderii

| | <u>Nota</u> | <u>31 decembrie 2020</u> (auditat) | <u>31 decembrie 2019</u> (auditat, retratat) |
|--|-------------|--|--|
| Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare | | 179.770 | - |
| Cheltuieli cu dobanzile | 26 | 21.737 | - |

Iesirile totale de numerar aferente contractelor in perioada incheiata la 31 decembrie 2020 au fost in valoare 202.762 RON.

(iii) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3 (e).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

7. 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 | (9.854.482) | 9.854.482 | - |
| Transferuri si relocari | 3.547.314 | (3.547.314) | - |
| Transferuri din imobilizari corporale | 2.400.260 | - | 2.400.260 |
| Iesiri | (636.739) | (56.376) | (693.115) |
| Sold la 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) | 233.521.105 | 55.492.341 | 289.013.446 |
| Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat, retratat) | 233.521.105 | 55.492.341 | 289.013.446 |
| Intrari | 4.803.263 | | 4.803.263 |
| Transferuri din imobilizari corporale | 59.130 | | 59.130 |
| Iesiri | (88.420) | (205.985) | (294.405) |
| Sold la 31 decembrie 2020 (auditat) | 238.295.077 | 55.286.357 | 293.581.434 |
| Amortizare cumulata | | | |
| Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat) | 177.903.692 | 29.080.673 | 206.984.365 |
| Cheltuiala cu amortizarea | 15.827.403 | 6.133.608 | 21.961.011 |
| Amortizarea aferenta iesirilor | (636.739) | (56.376) | (693.115) |
| Sold la 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) | 193.094.356 | 35.157.905 | 228.252.261 |
| Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat, retratat) | 193.094.356 | 35.157.905 | 228.252.261 |
| Cheltuiala cu amortizarea | 6.380.431 | 5.771.945 | 12.152.376 |
| Amortizarea aferenta iesirilor | (88.420) | (205.985) | (294.405) |
| Sold la 31 decembrie 2020 (auditat) | 199.386.367 | 40.723.865 | 240.110.232 |
| 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 31 decembrie 2020 (auditat) | 38.908.710 | 14.562.492 | 53.471.202 |

La 31 decembrie 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.

Politicile contabile privind imobilizarile necorporale sunt prezentate in Nota 3 (f).

8. ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT

La 31 decembrie 2020 Societatea inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare ("ELINI"), in Bursa Romana de Marfuri ("BRM") si respectiv in Forumul Atomic Roman - Romatom ("ROMATOM").

| | 31 decembrie 2020 (auditat) | 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) |
|--|--|--|
| Depozite bancare cu maturitate peste 12 luni*) | - | 37.780.000 |
| Contributia ELINI | 5.032.931 | 5.032.931 |
| Contributia Bursa Romana de Marfur | 23.000 | 23.000 |
| Contributia Romatom | 100 | 100 |
| Total | 5.056.031 | 42.836.031 |

*) La 31 decembrie 2019 scrisorile de garantie bancara pentru care s-au constituit depozite bancare colaterale, a caror maturitate este mai mare de 12 luni, sunt constituite in favoarea OPCOM, Transelectrica si CIGA Energy.

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

9. STOCURI

La 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019, stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

| | 31 decembrie 2020 (auditat) | 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) |
|--|--|--|
| Piese de schimb | 185.856.408 | 180.640.081 |
| Consumabile si alte materiale | 56.565.105 | 56.264.140 |
| Combustibil nuclear | 193.639.358 | 158.829.051 |
| Uraniu | 39.292.794 | 55.554.976 |
| Alte stocuri | 11.891.795 | 4.424.467 |
| Ajustari pentru deprecierea stocurilor | (51.834.621) | (52.788.117) |
| Total | 435.410.839 | 402.924.598 |

(i) Evaluarea stocurilor

Costurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3 (j) pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

(ii) Sume recunoscute in Situatiia contului profitului sau a pierderii

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar se regaseste in pozitile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatiia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 148.123.065 RON (31 decembrie 2019: 122.434.674 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, la 31.12.2020, este in suma de 984.963 RON (31 decembrie 2019: 712.944 RON). SNN analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Grupul a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 31.12.2020 este in suma de 51.834.621 RON (31 decembrie 2019: 52.788.117 RON). In cursul anului 2020 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 815.027 RON (31 decembrie 2019: 555.693 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 2.057.762 RON (31 decembrie 2019: 2.923.475 RON).

In anul 2020 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 31 decembrie 2020 Grupul nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

10. ACTIVE IMOBILIZATE DETINUTE PENTRU VANZARE

| | 31 decembrie 2020 (auditat) | 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) |
|-------------------------|--|--|
| Teren | 120.740 | 120.740 |
| Constructii | 1.823.567 | 1.823.567 |
| Amenajari si instalatii | 287.326 | 287.326 |
| Total | 2.231.633 | 2.231.633 |

In anul 2019, prin Hotararea AGA nr. 5/23.04.2019, s-a aprobat vanzarea activului „Camin de nefamilisti”, proprietatea Societatii, situat in Strada Salciei, nr.14, oras Cernavoda, Jud. Constanta, compus din: constructie, teren aferent, instalatia de racord la retea de termoficare, amenajari parcaje, teren de sport, spatii verzi. In prezent exista ofertanti, iar vanzarea se estimeaza a se finaliza in cursul anului 2021.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

11. CREANTE COMERCIALE

La 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

| | 31 decembrie 2020 | 31 decembrie 2019 |
|---|--------------------------|----------------------------|
| | (auditat) | (auditat, retratat) |
| Creante comerciale | 168.045.381 | 180.489.914 |
| Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale | (10.101.875) | (10.496.161) |
| Total | 157.943.506 | 169.993.753 |

La 31 decembrie 2020, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A. – 52.907.721 RON (31 decembrie 2019: 29.966.395 RON), E.ON Energie Romania S.A. – 14.460.257 RON (31 decembrie 2019: 19.567.382 RON), CEZ Vanzare S.A. – 14.293.834 RON (31 decembrie 2019: 13.561.964 RON), Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare – 7.825.064 RON (31 decembrie 2019: 7.825.064 RON), Enel Energie Muntenia S.A. – 7.766.356 RON (31 decembrie 2019: 9.743.785 RON) si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A. – 7.594.618 RON (31 decembrie 2019: 0 RON).

Vanzarile efectuate in cursul anului 2020 catre: Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale “OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 19% (2019: 10%), Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 18% (2019: 15%) si Enel Energie Muntenia S.A. au reprezentat aproximativ 10% (2019: 5%) din totalul veniturilor Grupului.

Expunerea Grupului la riscurile de piata si de credit, precum si ajustarile de valoare aferente creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 27.

La 31 decembrie 2020 pozitile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 11.863.836 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2019: 1.285.168 RON).

12. ALTE ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT

| | 31 decembrie 2020 | 31 decembrie 2019 |
|--|--------------------------|----------------------------|
| | (auditat) | (auditat, retratat) |
| Alte creante | 33.253.870 | 20.799.707 |
| Ajustari de depreciere pentru alte creante | (596.559) | (3.074.604) |
| Taxe si impozite | 37.783.929 | 29.009.148 |
| Plati efectuate in avans | 10.323.167 | 31.416.822 |
| Total | 80.764.407 | 78.151.073 |

La 31 decembrie 2020 pozitile “Alte creante” si “Ajustari de depreciere pentru alte creante” nu include o suma aferenta partilor afiliate (31 decembrie 2019: 0 RON).

La 31 decembrie 2020 pozitia “Taxe si impozite” reprezinta TVA de recuperat in suma de 33.580.707 RON (31 decembrie 2019: 26.346.859 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

13. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE

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

| | 31 decembrie 2020 (auditat) | 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) |
|--|--|--|
| Numerar in casierie | 97.259 | 139.491 |
| Conturi curente la banci in RON | 118.970.396 | 162.400.154 |
| Conturi curente la banci in valuta | 1.759.289 | 25.113.930 |
| Depozite bancare mai mici de 3 luni | 425.556.000 | 1.604.778.300 |
| Alte echivalente de numerar | 484.443 | 1.069.742 |
| Total numerar si echivalente de numerar | 546.867.387 | 1.793.501.617 |

La 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019, **depozitele bancare** cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

| | 31 decembrie 2020 (auditat) | 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) |
|------------------|--|--|
| Depozite bancare | 1.621.384.000 | 58.879.494 |

(i) Reconcilierea cu Situatiia fluxurilor de trezorerie

Elementele de mai sus se reconciliaza cu valoarea numerarului prezentat in Situatiia fluxurilor de trezorerie la sfarsitul exercitiului financiar, dupa cum urmeaza:

| | 31 decembrie 2020 (auditat) | 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) |
|---|--|--|
| Numerar in casierie | 97.259 | 139.491 |
| Conturi curente la banci | 120.729.685 | 187.514.084 |
| Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni | 425.556.000 | 1.604.778.300 |
| Alte echivalente de numerar | 484.443 | 1.069.742 |
| | 546.867.387 | 1.793.501.617 |

(ii) Clasificarea ca echivalente de numerar

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar daca au o scadenta de 3 luni sau mai putin de la data constituirii. A se vedea Nota 3 (m) pentru celelalte politici contabile ale Grupului privind numerarul si echivalentele de numerar.

(iii) Numerar restrictionat

Conturile curente deschise la banci sunt in permanenta la dispozitia Grupului si nu sunt restrictionate sau grevate de sarcini.

Depozitele bancare sunt in permanenta la dispozitia Grupului si nu sunt restrictionate sau grevate de sarcini.

La 31 decembrie 2019, Grupul avea scrisori de garantie bancara emise de diferite banci, in favoarea unor terti in valoare totala de 96.659.494 RON, pentru care s-a constituit garantie in numerar sub forma de depozite colaterale, impartite astfel: 58.879.494 RON in pozitia "Depozite bancare" aferenta scrisorilor de garantie bancara avand maturitatea pana la un an si 37.780.000 RON in pozitia "Active financiare la cost amortizat" aferente scrisorilor de garantie bancara cu maturitatea mai mare de un an. Aceste scrisori de garantie bancara erau contractate pentru participarea societatii la piata energiei electrice, reprezentand in principal vanzarile de energie electrica ale Grupului. La 31 decembrie 2020 Grupul detine scrisori de garantie bancara unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 117.028.702 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

14. CAPITALURI PROPRII**Capital Social**

Societatea mama a fost infiintata prin separarea de fosta regie autonoma Regie Autonoma de Electricitate ("RENE"). 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 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 31 decembrie 2020 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 31 decembrie 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:

| | 31 decembrie 2020 | 31 decembrie 2019 |
|--|--------------------------|----------------------------|
| | (auditat) | (auditat, retratat) |
| Capital social subscris si varsat (valoare nominala) | 3.016.438.940 | 3.015.138.510 |
| Diferente aferente retratarii conform IAS 29 | 195.502.743 | 195.502.743 |
| Capital social (valoare retratata) | 3.211.941.683 | 3.210.641.253 |

La 31 decembrie 2020, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

Ultima majorare de capital social a avut loc in anul 2020 prin subscrierea unui numar de 130.043 actiuni noi, in suma de 1.300.430 RON, reprezentand aportul in natura al Statului Roman, reprezentat de Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri si in numerar al actionarilor Societatii. Majorarea de capital social s-a realizat in baza Prospectului Proportionat de oferta aferent majorarii de capital social, aprobat prin Decizia ASF nr.976/13.08.2020 si a Hotararilor Adunarii Generale Extraordinare nr.2/04.01.2019 si nr. 12/19.12.2019, inregistrate la Oficiul National al Registrului Comertului conform Certificatului de mentiuni nr.484154/30.09.2020.

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 31 decembrie 2020 si la 31 decembrie 2019 se prezinta dupa cum urmeaza:

| Actionari | Numar actiuni | % din | Numar actiuni | % din |
|--------------------------------------|--------------------------|------------------|--------------------------|------------------|
| | 31 decembrie 2020 | capitalul | 31 decembrie 2019 | capitalul |
| | | social | | social |
| Statul Roman – Ministerul Energiei*) | 248.850.476 | 82,4981% | 248.736.619 | 82,4959% |
| Fondul Proprietatea S.A. | - | - | 21.268.355 | 7,0539% |
| Alti actionari | 52.793.418 | 17,5019% | 31.508.877 | 10,4502% |
| Total | 301.643.894 | 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, Grupul 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***14. CAPITALURI PROPRII (CONTINUARE)*****Rezerve platite in avans***

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 31 decembrie 2019 si 31 decembrie 2018 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 decembrie 2019 si 31 decembrie 2018 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 la 31 decembrie 2019 si 31 decembrie 2018).

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 31 decembrie 2020 este de 195.218.328 lei (31 decembrie 2019: 154.447.897 lei).

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

La 31 decembrie 2020, rezerva din reevaluare este in suma de 1.820.339.902 RON (31 decembrie 2019: 1.820.339.902 RON), neta de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare. 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").

Rezultatul reportat

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

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2020, Societatea mama a distribuit dividende in valoare de 498.421.396 RON din profitul net al exercitiului financiar 2019, conform Hotararii AGOA nr. 5/27.04.2020 (2019: 378.914.310 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2018, conform Hotararii AGOA nr. 5/23.04.2019). Dividendele nete neplatite la 31 decembrie 2020 sunt in valoare de 800.583 RON (31 decembrie 2019: 655.353 RON).

Miscari ale rezultatului reportat

| | Nota | 31 decembrie 2020 (auditat) | 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) |
|--|-------------|--|--|
| Sold la 1 Ianuarie | | 2.250.680.741 | 2.094.981.447 |
| <i>Profitul net al perioadei</i> | | 699.211.355 | 535.563.109 |
| (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate | | (5.539.153) | (625.400) |
| Rezultat reportat din alte ajustari | | (11.910.921) | (324.104) |
| Dividende | | (498.421.396) | (378.914.311) |
| Sold la 31 Decembrie | | 2.434.020.626 | 2.250.680.741 |

Grupul a inregistrat in anul 2020 in pozitia « Rezultat reportat din alte ajustari » sume reprezentand costuri ale perioadelor anterioare, provenite din : regularizare taxa ANRE an 2019 in suma de 4,96 milioane RON, corectii ale CMP pentru stocul de uraniu aferent anului 2019 in suma de 5,09 milioane RON, impozite stabilite suplimentar conform Deciziei ANAF nr. F-MC_111/18.02.2020, pentru perioada 2012 – 2017, in suma de 0,90 milioane RON si alte tranzactii aferente anilor precedenti in suma de 0,95 milioane RON.

Dividende

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2020, Societatea mama a declarat dividende in valoare de 498.421.396 RON (31 decembrie 2019 : 378.914.310 RON), iar filiala Energonuclear S.A. a declarat dividende in valoare de 1.995 RON (31 decembrie 2019 : 95 RON).

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***15. REZULTATUL PE ACTIUNE**

La 31 decembrie 2020 si la 31 decembrie 2019 rezultatul pe actiune este:

(i) Rezultatul de baza pe actiune

| | 2020 | 2019 |
|--|--------------------|----------------------------|
| | (auditat) | (auditat, retratat) |
| Profitul net al exercitiului financiar | 699.211.355 | 535.563.109 |
| Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei | 301.513.851 | 301.513.851 |
| Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei | 130.043 | - |
| Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 decembrie | 301.541.641 | 301.513.851 |
| Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune) | 2,32 | 1,78 |

(ii) Rezultatul diluat pe actiune

| | 2020 | 2019 |
|--|--------------------|----------------------------|
| | (auditat) | (auditat, retratat) |
| Profitul net al exercitiului financiar | 699.211.355 | 410.565.969 |
| Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei | 301.513.851 | 301.513.851 |
| Numarul de actiuni emise in timpul perioadei | 130.043 | - |
| Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei | 301.541.641 | 301.513.851 |
| Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la 31 decembrie | 301.541.641 | 301.513.851 |
| Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune) | 2,32 | 1,78 |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

16. IMPRUMUTURI

Situatia imprumuturilor detinute de Grup la 31 decembrie 2020, respectiv 31 decembrie 2019 este urmatoarea :

| | 31 decembrie 2020 (auditat) | < 1 an | > 1 an | 31 decembrie 2019 (auditat, retrat) | < 1 an | > 1 an |
|---------------------|--|-------------|-------------|--|-------------|-------------|
| Imprumuturi bancare | 502.335.190 | 211.856.623 | 290.478.567 | 712.424.017 | 212.515.420 | 499.908.597 |
| Dobanda | 138.459 | 138.459 | - | 375.872 | 375.872 | - |
| Total | 502.473.649 | 211.995.082 | 290.478.567 | 712.799.889 | 212.891.292 | 499.908.597 |

Imprumuturi bancare

Rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020 au fost:

| | Moneda | Rata dobanzii | Valoare | An scadenta finala |
|--|---------------|----------------------|----------------------|-----------------------------------|
| Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat) | | | 712.424.017 | |
| Trageri noi | | | | |
| Rambursari, din care | | | (218.307.867) | |
| Societe Generale – ANSALDO BC | EUR | EURIBOR 6M + 0,7% | (37.351.762) | 2022 |
| Societe Generale – AECL BC | CAD | CDOR 6M + 0,375% | (68.944.355) | 2022 |
| EURATOM | EUR | EURIBOR 6M + 0,08% | (112.011.750) | 2024 |
| Diferente de schimb valutar | | | 1.644.400 | |
| Comisioane de angajament | | | 6.574.640 | |
| Sold la 31 decembrie 2020 (auditat) | | | 502.335.190 | |

(i) Imprumuturi pe termen lung

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

| | 31 decembrie 2020 (auditat) | 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) |
|--|--|--|
| Societe Generale - ANSALDO BC | 56.158.539 | 91.865.702 |
| Societe Generale - AECL BC | 102.033.230 | 178.660.043 |
| EURATOM | 354.005.380 | 458.334.870 |
| Total imprumuturi | 512.197.149 | 728.860.615 |
| Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung | (218.431.261) | (219.090.059) |
| Mai putin: soldul comisiunilor de angajament si asigurare (termen lung) | (3.287.320) | (9.861.959) |
| Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt | 290.478.567 | 499.908.597 |

16. IMPRUMUTURI (CONTINUARE)

Imprumuturile pe termen lung sunt detaliate dupa cum urmeaza:

a) *Imprumut acordat de catre Societe Generale – ANSALDO*

Imprumutul a fost acordat de Societe Generale catre Societatea mama in cursul anului 2002. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 115,3 milioane EUR. Suma datorata la 31 decembrie 2020 este de 11,5 milioane EUR (31 decembrie 2019: 19,22 milioane EUR). Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 16 ani, in 30 de transe platibile intre decembrie 2007 si iunie 2022. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,45% pentru primii 15 ani si EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,7% pentru perioada ramasa. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

b) *Imprumut acordat de catre Societe Generale – AECL*

Imprumutul a fost acordat de Societe Generale catre Societatea mama in cursul anului 2002. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 327,8 milioane CAD. Suma datorata la 31 decembrie 2020 este de 32,78 milioane CAD (31 decembrie 2019: 54,63 milioane CAD). Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 16 ani, in 30 de transe platibile intre decembrie 2007 si iunie 2022. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii CDOR la sase luni plus o marja de 0,375%. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

c) *Imprumut acordat de catre EURATOM*

Imprumutul a fost acordat de EURATOM catre Societatea mama in cursul anului 2004. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost 223,5 milioane EUR. Suma datorata la 31 decembrie 2020 este de 72,70 milioane EUR (31 decembrie 2019: 95,90 milioane EUR), aferenta urmatoarelor transe: (i) transa I avand un sold de 20 milioane EUR (31 decembrie 2019: 30 milioane EUR); (ii) transa II avand un sold de 36 milioane EUR (31 decembrie 2019: 45 milioane EUR) si (iii) transa III cu un sold de 16,7 milioane EUR (31 decembrie 2019: 20,9 milioane EUR). Rambursarea transei I se va efectua in 20 de transe platibile in perioada 2013 – 2022, rambursarea transei II se va efectua in 20 de transe platibile in perioada 2015 – 2024, iar rambursarea transei III se va efectua in 16 transe platibile in perioada 2017 – 2024. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,080% pentru primele doua transe si EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,079% pentru transa a treia. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

Acordul de imprumut cuprinde anumite clauze financiare: (i) indicele de acoperire al serviciului datoriei trebuie sa fie cel putin 1,5; (ii) gradul de indatorare sa nu depaseasca valoarea 2; (iii) veniturile inregistrate de Societate trebuie sa fie suficiente pentru a acoperi costurile de operare si de mentenanta ale Unitatilor 1 si 2, precum si platile de dobanzi in relatie cu Unitatile 1 si 2.

Indicatorii financiari trebuie calculati pe baza situatiilor financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

La 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019 indicatorii financiari solicitati de catre EURATOM sunt indepliniti. Toate imprumuturile au fost contractate pentru finantarea constructiei Unitatii 2.

Grupul nu a intrat in niciun aranjament de acoperire impotriva riscurilor in ceea ce priveste obligatiile in moneda straina sau expunere la rata dobanzii. Valoarea justa a imprumuturilor pe termen lung, care a fost estimata prin actualizarea fluxurilor de numerar contractuale viitoare utilizand rata dobanzii curente pe piata disponibila pentru instrumente financiare similare, nu difera semnificativ de valorile mai sus mentionate.

Garantii

Imprumuturile cu bancile straine contractate de la Societe Generale ("SG") si EURATOM sunt garantate de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. In plus, imprumuturile de la SG sunt garantate de catre asiguratori externi (COFACE) si sunt emise bilete la ordin de catre Societate in favoarea creditorului.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

16. IMPRUMUTURI (CONTINUARE)**(ii) Imprumuturi pe termen scurt**

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

| | 31 decembrie 2020 | 31 decembrie 2019 |
|---|--------------------------|----------------------------|
| | (auditat) | (auditat, retratat) |
| Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung | 218.431.262 | 219.090.059 |
| Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung | 138.459 | 375.872 |
| Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt | (6.574.639) | (6.574.639) |
| Total imprumuturi pe termen scurt | 211.995.082 | 212.891.292 |

17. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

La 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019, furnizorii si alte obligatii sunt dupa cum urmeaza:

| | 31 decembrie 2020 | 31 decembrie 2019 |
|---|--------------------------|----------------------------|
| | (auditat) | (auditat, retratat) |
| Furnizori de imobilizari | 47.823.021 | 16.166.790 |
| Furnizori | 81.934.103 | 83.013.147 |
| Obligatii privind datoriile angajatilor | 23.476.989 | 20.545.047 |
| Datorii catre stat | 106.952.143 | 93.621.529 |
| Dividende de plata | 826.280 | 668.882 |
| Alte datorii | 24.138.767 | 6.382.967 |
| Total | 285.151.303 | 220.398.362 |

La 31 decembrie 2020, principalii furnizori in sold, din pozitile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: GE Global Parts & Products – 24.595.377 RON (31 decembrie 2019: 0 RON), Apele Romane Bucuresti – 12.404.839 RON (31 decembrie 2019: 11.923.228 RON), Candu Energy Inc. – 11.062.778 RON (31 decembrie 2019: 7.927.602 RON), General Concrete S.R.L. – 6.047.323 RON (31 decembrie 2019: 3.575.409 RON), Concelex S.R.L. – 5.346.922 RON (31 decembrie 2019: 0 RON) si General Electric Global Services GmbH – Sucursala Romania – 4.854.327 RON (31 decembrie 2019: 0 RON).

La 31 decembrie 2020, "Datoriile comerciale si alte datorii" includ suma de 34.472.326 RON (31 decembrie 2019: 31.671.319 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia "Furnizori" si "Furnizori de imobilizari" suma de 22.698.744 RON (31 decembrie 2019: 22.793.340 RON) si in pozitia "Datorii catre stat" suma de 12.773.582 RON (31 decembrie 2019: 8.868.052 RON), reprezentand contributia catre ANDR, pentru dezafectarea unitatilor nucleare si depozitarea permanenta a deseurilor radioactive.

La 31 decembrie 2019, pozitia "Datorii catre stat" include datoria aferenta impozitelor si taxelor locale stabilite de catre autoritatile statului in anul 2020, in valoare de 64.002.080 RON (31 decembrie 2019: 56.588.394 RON), care, conform IFRIC 21 – Impozite, se recunoaste la data de 31 decembrie. Scadenta acestor impozite si taxe este in cursul exercitiului financiar 2019.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***18. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI**

La 31 decembrie 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":

| | 31 decembrie 2020 | 31 decembrie 2019 |
|---|--------------------------|----------------------------|
| | (auditat) | (auditat, retratat) |
| Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA) | 70.262.388 | 69.361.429 |
| Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive | 103.884.325 | 97.050.892 |
| Provizion litigii spor salarial | 97.209.259 | 87.801.325 |
| Participarea salariatilor la profit | 21.326.448 | 18.700.000 |
| Provizioane pentru litigii | - | 6.000.000 |
| Total | 292.682.420 | 278.913.646 |

La 31 decembrie 2020, provizioanele in valoarea totala de 292.682.420 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

| | Portiunea | Portiunea pe termen |
|---|--------------------|----------------------------|
| | curenta | lung |
| | (< 1 an) | (> 1 an) |
| Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA) | 26.596.716 | 43.665.672 |
| Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive | 9.349.710 | 94.534.615 |
| Provizion litigii spor salarial | - | 97.209.259 |
| Participarea salariatilor la profit | 21.326.448 | - |
| Total | 57.272.874 | 235.409.546 |

Pozitia "Provizion litigii spor salarial", reprezinta preliminarea efectului litigiilor demarate de syndicate impotriva Societatii, Sindicatul CNE Cernavoda si Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial.

A se vedea Nota 3 (r) pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***19. IMPOZITUL PE PROFIT**

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere:

| | 2020 | 2019 |
|--|--------------------|----------------------------|
| | (auditat) | (auditat, retratat) |
| Cheltuiala cu impozitul pe profit curent | 130.125.891 | 117.510.572 |
| (Venit) net din impozit amanat | (14.039.505) | (21.901.707) |
| Total | 116.086.386 | (95.608.865) |

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019 la cota efectiva de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

Reconcilierea cotei efective de impozitare:

| | 2020 | 2019 |
|---|--------------------|----------------------------|
| | (auditat) | (auditat, retratat) |
| Profit inainte de impozitul pe profit | 815.408.615 | 631.278.486 |
| Impozit in conformitate cu rata statutara de impozitare de 16% (2019: 16%) | 130.465.378 | 101.004.558 |
| Efectual asupra impozitului pe profit al: | | |
| Rezerva legala | (6.523.269) | (5.050.229) |
| Amortizare fiscala | (1.177.057) | (1.113.308) |
| Venituri neimpozabile | (10.653.565) | (8.971.483) |
| Cheltuieli nedeductibile | 25.964.520 | 31.904.903 |
| Castig din rezerve din reevaluare | 10.465.489 | 11.590.465 |
| Diferente temporare | (14.039.505) | (21.901.707) |
| Sponsorizare | (9.499.748) | (10.897.352) |
| Profit reinvestit | (913.611) | (956.982) |
| Bonificatii conform OG 33/2020 si OG 99/2020 | (8.002.247) | - |
| Cheltuiala cu impozitul pe profit | 116.086.386 | 95.608.865 |

Impozitul amanat consta din:

| 31 decembrie 2020 | | | |
|---|---------------------|--------------------|-------------------|
| (auditat) | Active | Datorii | Net |
| Imobilizari corporale | | 120.113.342 | 120.113.342 |
| Imobilizari necorporale | | 1.362.970 | 1.362.970 |
| Stocuri | (881.818) | | (881.818) |
| Creante comerciale | (1.687.382) | | (1.687.382) |
| Obligatii privind beneficiile angajatilor | (5.850.125) | | (5.850.125) |
| Participarea salariatiilor la profit | (3.412.232) | | (3.412.232) |
| Provizion spor salarial | (15.553.480) | | (15.553.480) |
| Concedii neefectuate | (724.373) | | (724.373) |
| Taxe si impozite | (10.218.498) | | (10.218.498) |
| Deseuri radioactive si neradioactive | (16.621.492) | | (16.621.492) |
| Impozit net (activ)/datorie | (54.949.400) | 121.476.312 | 66.526.912 |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

19. IMPOZITUL PE PROFIT (CONTINUARE)

| 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) | Active | Datorii | Net |
|--|---------------------|--------------------|-------------------|
| Imobilizari corporale | | 131.943.299 | 131.943.299 |
| Imobilizari necorporale | | 867.229 | 867.229 |
| Stocuri | (1.227.867) | | (1.227.867) |
| Creante comerciale | (2.146.609) | | (2.146.609) |
| Obligatii privind beneficiile angajatilor | (5.513.746) | | (5.513.746) |
| Participarea salariatiilor la profit | (2.992.000) | | (2.992.000) |
| Provizion spor salarial | (14.048.212) | | (14.048.212) |
| Concedii neefectuate | (621.990) | | (621.990) |
| Taxe si impozite | (9.028.953) | | (9.028.953) |
| Deseuri radioactive si neradioactive | (15.528.143) | | (15.528.143) |
| Alte provizioane | (960.000) | | (960.000) |
| Impozit net (activ)/datorie | (52.067.520) | 132.810.528 | 80.743.008 |

Tabelul de miscare privind datoria cu impozitele amanate in 2020 si 2019 se prezinta dupa cum urmeaza:

| | Sold la 31 decembrie 2018 (auditat) | Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere | Impozit amanat recunoscut direct in alte elemente ale rezultatului global | Sold la 31 decembrie 2019 (auditat) | Impozit amanat recunoscut in profit si pierdere | Impozit amanat recunoscut direct in alte elemente ale rezultatului global | Sold la 31 decembrie 2020 (auditat) |
|---|--|--|--|--|--|--|--|
| Imobilizari corporale | 143.913.930 | (11.970.631) | 5.602.184 | 131.943.299 | (11.653.365) | 5.485.517 | 120.113.342 |
| Imobilizari necorporale | 1.995.784 | (1.128.555) | - | 867.229 | 495.741 | - | 1.362.970 |
| Stocuri | (1.421.116) | 193.249 | - | (1.227.867) | 346.048 | - | (881.818) |
| Creante comerciale | (3.410.935) | 1.264.325 | - | (2.146.609) | 459.228 | - | (1.687.382) |
| Obligatii privind beneficiile angajatilor | (5.133.123) | (380.623) | - | (5.513.746) | (336.379) | - | (5.850.125) |
| Provizion spor salarial | (5.589.944) | (8.458.268) | - | (14.048.212) | (1.505.268) | - | (15.553.480) |
| Participarea salariatiilor la profit | (2.560.000) | (432.000) | - | (2.992.000) | (420.232) | - | (3.412.232) |
| Concedii neefectuate | (512.778) | (109.212) | - | (621.990) | (102.384) | - | (724.373) |
| Taxe si impozite | (9.013.385) | (15.568) | - | (9.028.953) | (1.189.545) | - | (10.218.498) |
| Deseuri radioactive si neradioactive | (15.623.718) | 95.576 | - | (15.528.143) | (1.093.349) | - | (16.621.492) |
| Alte provizioane | - | (960.000) | - | (960.000) | 960.000 | - | - |
| Impozit net (activ)/datorie | 102.644.715 | (21.901.707) | 5.602.184 | 80.743.008 | (14.039.505) | 5.485.517 | 66.526.912 |

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***20. OBLIGATII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR**

| | 31 decembrie 2020 | 31 decembrie 2019 |
|------------------------------------|--------------------------|----------------------------|
| | (auditat) | (auditat, retratat) |
| Beneficii la pensionare | 25.716.845 | 25.710.198 |
| Prime jubiliare | 5.780.360 | 5.905.461 |
| Beneficii in caz de deces | 862.058 | 910.676 |
| Beneficii la pensionare in energie | 10.743.171 | 9.095.310 |
| Total | 43.102.434 | 41.621.644 |

La 31 decembrie 2020 Grupul prezinta urmatoarele obligatii:

- de a plati salariilor care se pensioneaza prime de pensionare care variaza intre 2 si 3 salarii de baza in functie de numarul de ani de vechime in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati salariilor prime jubiliare in functie de numarul de ani de vechime neintrerupta in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati un ajutor familiei salariatului, in cazul decesului acestuia;
- de a plati salariilor care se pensioneaza un beneficiu in energie, reprezentand contravaloarea cotei de energie electrica de 1.200 KWh/an. Criteriul de acordare a acestui beneficiu este vechimea in domeniul energiei de 15 ani, din care cel putin ultimii 10 ani in cadrul Societatii. Acest beneficiu se acorda incepand cu 1 aprilie 2017.

Urmatoarele ipoteze au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019.

| Data evaluarii | 31 decembrie 2020 | 31 decembrie 2019 |
|--|--|---|
| Numarul angajatilor | 2.011 | 2.153 |
| Rata de crestere a salariilor | Conducerea companiei a estimat o crestere cu 0% in 2021 si cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2022 si anii urmasori. Rata inflatiei s-a estimat pe baza Prognozei de Iarna 2021 emisa de Comisia Nationala de Strategie si Prognoza, astfel: 2,5% in 2021, 2,4% in 2022, 2,3% in 2023 si 2,2% pe an in perioada 2024-2036 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmasori. | Conducerea companiei a estimat o crestere cu 3.2% in 2020 si cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza. Pentru 2021 si anii urmasori am considerat in continuare o crestere medie a salariilor cu rata anuala a inflatiei estimata la tinta anuala a inflatiei de 2.5%. |
| Rata de crestere a pretului kWh - ului | Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2020 a fost de 0,7179 RON. Pentru perioada 2021-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmasori. | Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2019 a fost de 0,6683 RON. Pentru perioada 2020-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmasori. |
| Rata de actualizare medie ponderata | 3,00% | 4,25% |
| Tabele de mortalitate | Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica. | Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2013 emisa de Institutul National de Statistica. |
| Media salariului brut | 8.336 | 8.392 |

20. OBLIGATII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR (CONTINUARE)

Ipotezele de mai sus au fost luate in considerare tinand cont de:

- randamentele obligatiunilor de pe piata activa la sfarsitul lunii decembrie 2020. Druatele rezituate pana la maturitate disponibile au fost de 1-11 ani si 14 ani. Pentru celelalte durate a fost estimata rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson;
- rata estimata a inflatiei pe termen lung 2,0% p.a. (31 decembrie 2019: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligatiunilor guvernamentale 1,6% p.a. (31 decembrie 2019: 2,05%);
- prima de lichiditate pentru Romania 0% (31 decembrie 2019: 0%);
- rata de actualizare medie ponderata de 3,00% (31 decembrie 2019: 4,25%).

21. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE**(i) Venituri din vanzari de energie electrica**

| | 2020 | 2019 |
|--|----------------------|----------------------|
| | (auditat) | (auditat) |
| Vanzari de energie pe piata reglementata | 404.796.955 | 259.323.436 |
| Vanzari de energie pe piata libera | 2.021.681.915 | 2.099.877.476 |
| Vanzari de energie termica | 5.773.558 | 6.329.627 |
| Venituri din vanzarea certificatelor verzi | 26.111 | 25.458 |
| Total | 2.432.278.539 | 2.365.555.997 |

(ii) Cantitatea de energie vanduta *)

| | 2020 | 2019 |
|---|-------------------|-------------------|
| | (auditat) | (auditat) |
| Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh) | 2.181.607 | 1.376.963 |
| Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh) | 8.589.764 | 9.245.123 |
| Total | 10.771.371 | 10.622.086 |

*) Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 33.757 MWh pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020 (30.137 MWh in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2019).

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma.

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). Pentru semestrul II 2020, ANRE a emis Ordinul nr. 88/12.06.2020 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate si a preturilor aplicate de furnizorii de ultima instanta clientilor finali pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 [...]. Conform Deciziei ANRE nr. 1077/29.06.2020, cantitatea atribuita SNN pentru semestrul II 2020 pe contracte reglementate este de 1.095 GWh, din care 394,9 GWh pentru trimestrul III 2020 si 700,1 GWh pentru trimestrul IV 2020. Pentru semestrul II 2020, ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 182,63 lei/MWh (fara T_g). Astfel, Grupul a vandut 20,2% energie pe piata reglementata (2019: 12,9%).

Pe piata libera, in anul 2020, Grupul a livrat 79,5% din energia vanduta (2019: 86,8%). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Grup pe aceasta piata in anul 2020 a fost de 235,36 RON/MWh (2019: 227,13 RON/MWh), valoare neta de T_g .

Societatea mama 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 20.12.2021.

Societatea mama 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 mama livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice, Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in anul 2020 sunt in suma de 5.773.558 RON (2019: 6.329.627 RON).

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***22. ALTE VENITURI**

| | 2020 | 2019 |
|--|-------------------|-------------------|
| | (auditat) | (auditat) |
| Venituri din subventii pentru investitii | 14.344.816 | 14.368.732 |
| Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati | 387.337 | 1.924.538 |
| Alte venituri | 39.430.838 | 23.364.944 |
| Total | 54.162.991 | 39.658.214 |

Subventiile pentru investitii (Venituri in avans pe termen lung) au fost acordate in anul 2007 si au constat in stergerea unor penalitati si datorii aferente contractelor de imprumut. Subventiile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere drept venituri in intervalul 2007 - 2026, pe durata ramasa de amortizat a Unitatii 1.

23. CHELTUIELI CU PERSONALUL

| | 2020 | 2019 |
|--|--------------------|--------------------|
| | (auditat) | (auditat) |
| Salarii si indemnizatii | 405.649.447 | 393.674.514 |
| Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate | 34.631.160 | 31.922.864 |
| Total cheltuieli cu personalul | 440.280.607 | 425.597.378 |

In anul 2020, defalcarea pe categorii a salariatilor se prezinta astfel:

| | 2020 | 2019 |
|---|------------------|------------------|
| | (auditat) | (auditat) |
| Personal cu functie de conducere | 143 | 159 |
| Personal cu functie de executie | 1.868 | 2.002 |
| Total numar efectiv de salariați | 2.011 | 2.153 |

24. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

| | 2020 | 2019 |
|--|--------------------|--------------------|
| | (auditat) | (auditat) |
| Cheltuieli cu serviciile executate de terti | 87.501.426 | 89.758.163 |
| Cheltuieli cu ANDR | 102.246.544 | 98.249.691 |
| Cheltuieli privind energia si apa | 80.009.660 | 79.490.421 |
| Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile | 50.103.743 | 42.147.140 |
| Cheltuieli cu contributia ANRE | 4.227.661 | 42.501.390 |
| Cheltuieli cu primele de asigurare | 12.530.425 | 12.701.686 |
| Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile | 7.271.177 | 8.727.006 |
| Cheltuieli cu impozitul pe cladiri | 63.230.788 | 55.838.095 |
| Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete | 5.236.830 | 55.123.571 |
| Alte cheltuieli din exploatare | 46.767.427 | 40.377.336 |
| Total | 459.125.681 | 524.914.499 |

Cheltuieli cu ANDR

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/2007 privind gestionarea in siguranta a deseurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Grupul este obligat 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 centralei nucleare si de depozitare a deseurilor rezultate.

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

24. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE (CONTINUARE)***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 4.227.661 RON (31 decembrie 2019: 42.501.390 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.

Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare

In pozitia "Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete" sunt incluse constituirile de provizioane si ajustari de valoare din an, precum si veniturile din reversarea provizioanelor din timpul anului. In anul 2020, Societatea a constituit provizioane in valoare de 37.515.487 RON (2019: 87.434.905RON) si a reversat provizioane in valoare de 32.278.657 RON (2019: 32.311.334 RON). Dintre provizioanele constituite in anul 2020, 16.746.459 RON reprezinta preliminarea provizionului reprezentand sporul salarial (31 decembrie 2019: 52.864.172 RON), 10.142.359 RON reprezinta actualizarea provizionului pentru depozitul intermediar de combustibil ars ("DICA") (2019: 14.705.612 RON) si 9.811.642 RON reprezinta actualizarea provizionului pentru deseurile slab si mediu radioactive (2019: 13.261.430 RON).

Alte cheltuieli din exploatare

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 9.900.000 RON (31 decembrie 2019: 9.900.000 RON), precum si alte taxe si cotizatii platite catre organizatii guvernamentale si neguvernamentale in valoare de 3.944.856 RON (31 decembrie 2019: 3.570.853 RON).

25. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

| | 2020 | 2019 |
|---|---------------------|---------------------|
| | (auditat) | (auditat) |
| Venituri din dobanzi | 58.404.301 | 54.524.205 |
| Venituri din diferente de curs valutar | 26.020.064 | 12.718.463 |
| Venituri din dividende | 1.769 | 1.193 |
| Alte venituri financiare | 354 | - |
| Total venituri financiare | 84.426.488 | 67.243.861 |
| Cheltuieli din diferente de curs valutar | (27.271.998) | (49.089.307) |
| Cheltuieli privind dobanzile | (13.242.793) | (16.398.023) |
| Total cheltuieli financiare | (40.514.791) | (65.487.330) |
| Venituri/(Cheltuieli) financiare, nete | 43.911.697 | 1.756.531 |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

26. 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.); achizitie 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 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 - ANDR).

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

| | Vanzari | | Creante la | |
|---|--------------------|--------------------|-----------------------------------|--|
| | 2020 (auditat) | 2019 (auditat) | 31 decembrie 2020 (auditat) | 31 decembrie 2019 (auditat, retrat) |
| Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.) | 455.539.765 | 236.626.767 | 1.113.446 | 610.066 |
| Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A. | 69.322.692 | - | 7.594.618 | - |
| Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A. | 12.873.830 | 30.739.320 | 1.297.584 | - |
| Utilitati Publice S.A. Cernavoda | 5.831.586 | 6.411.004 | 2.929.630 | 1.248.170 |
| Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON | 259.326 | 77.956 | 1.712 | - |
| C.N. Transelectrica S.A. | 141.364 | 32.639.617 | 17.370 | 15.103 |
| Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A. | 5.707 | 6.284 | 1.363 | 1.415 |
| Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN | 2.899 | 4.034 | - | - |
| Institutul National de Cercetare – Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice si Izotopice | 336 | 210 | - | - |
| Compania Nationala a Uraniului S.A. | 168 | 126 | - | 22.679.314 |
| Total | 543.977.673 | 306.505.318 | 12.955.723 | 24.554.068 |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

26. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)**(i) Tranzactii cu societati detinute de stat (continuare)**

| | Achizitii | | Datorii la | |
|--|--------------------|--------------------|-----------------------------------|--|
| | 2020 (auditat) | 2019 (auditat) | 31 decembrie 2020 (auditat) | 31 decembrie 2019 (auditat, retrat) |
| Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive | 102.246.544 | 98.249.692 | 12.773.582 | 8.868.052 |
| Compania Nationala a Uraniului S.A. | 60.002.814 | 43.127.948 | 395.198 | 195.757 |
| Apele Romane Bucuresti | 59.599.292 | 59.530.703 | 12.404.839 | 11.923.228 |
| Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.) | 37.373.814 | 42.605.855 | 145.698 | 12.420 |
| C.N. Transelectrica S.A. | 13.903.800 | 12.436.882 | 1.501.313 | 2.673.283 |
| Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral | 11.531.933 | 11.208.392 | 2.979.375 | 3.165.422 |
| Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare | 9.502.850 | 9.201.100 | - | - |
| Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN | 6.220.184 | 6.163.338 | 1.791.690 | 2.022.158 |
| S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. | 6.095.220 | - | - | - |
| Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A. | 5.202.540 | 5.938.002 | 1.028.044 | 1.034.812 |
| Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei | 4.232.661 | 42.511.640 | 120.446 | - |
| Raja S.A. | 3.183.919 | 3.229.063 | 503.590 | 578.783 |
| Complex Energetic Oltenia | 2.777.818 | - | 935.580 | - |
| Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON | 1.392.343 | 957.802 | 581.291 | 821.141 |
| Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune S.A. | 91.051 | 24.486 | 27.666 | 1.737 |
| Institutul National de Cercetare – Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice si Izotopice | 90.560 | 225.978 | 36.890 | 36.890 |
| Utilitati Publice S.A. Cernavoda | 83.863 | 468.646 | 25.496 | 83.771 |
| Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale | - | 15.564.733 | - | - |
| Total | 323.531.206 | 351.444.260 | 35.250.700 | 31.417.454 |

ii) Garantii primite de la Statul Roman prin intermediul Ministerului Finantelor Publice

Toate imprumuturile sunt garantate de catre Statul Roman prin intermediul Ministerului Finantelor Publice (a se vedea Nota 11).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

26. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)**iii) Salarizarea conducerii Grupului**

Conducerea Grupului cuprinde:

- Membrii Consiliului de Administratie ai Societatii si ai filialei Energonuclear, care au incheiate contracte de mandate cu Societatea;
- 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 administratie (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 AGA. Informatii detaliate cu privire la remuneratia administratorilor si directorilor Societatii sunt incluse in Raportul Anual al Comitetului de Nominalizare si Remunerare, organizat la nivelul Consiliului de Administratie al Societatii. Sumele prezentate reprezinta remuneratiile brute.

| | <u>2020</u> <u>(auditat)</u> | <u>2019</u> <u>(auditat, retratat)</u> |
|---|---------------------------------|---|
| Remuneratia conducerii Grupului (valori brute) | 11.229.473 | 10.058.578 |
| | <u>11.229.473</u> | <u>10.058.578</u> |

27. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE

Principalele riscuri la care Grupul este expus sunt:

- riscul de piata (riscul de pret, riscul de rata a dobanzii si riscul valutar);
- riscul de credit;
- riscul de lichiditate;
- riscul aferent impozitarii;
- riscul operational.

Strategia generala de administrare a riscurilor urmareste maximizarea profitului Grupului raportat la nivelul de risc la care acesta este expusa si minimizarea potentialelor variatii adverse asupra performantei financiare a Grupului.

Grupul nu are acorduri formale de diminuare a riscurilor financiare. In ciuda faptului ca nu exista acorduri formale, riscurile financiare sunt strict monitorizate de management avand in vedere nevoile financiare ale Grupului pentru a gestiona eficient riscurile si oportunitatile. Departamentul financiar pregateste cu regularitate prognoze ale fluxurilor de trezorerie cu scopul de a ajuta managementul in luarea deciziilor.

a) Riscul de piata

Riscul de piata este definit ca riscul de a inregistra o pierdere sau de a nu obtine profitul asteptat, ca rezultat al fluctuatiilor preturilor, ratelor de dobanda si a cursurilor de schimb ale valutilor.

Grupul este expus la urmatoarele categorii de risc de piata:

(i) Riscul de pret

Grupul este expusa riscului asociat variatiei pretului energiei electrice tranzactionata pe pietele concurentiale, spot (PZU+PI) , precum si pe piata de echilibrare. Pentru mitigarea acestui risc Grupul tranzactioneaza cea mai mare parte a energiei electrice produse prin intermediul pietei concurentiale, prin incheierea de contracte bilaterale pe termen lung, cu preturi fixe si formule de pret bine definite.

In anul 2020 cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a reprezentat 54,7% din volumul total al energiei electrice vandute, iar pe piata spot (PZU+PI) s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 24,8%. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in anul 2020 a fost de 266,05 RON/MWh, cu Tg inclus (31 decembrie 2019: 228,01 RON/MWh, cu Tg inclus), iar pe piata spot (PZU+PI) pretul mediu a fost de 169,88 RON/MWh, cu Tg inclus (31 decembrie 2019: 225,23 RON/MWh, cu Tg inclus).

O variatie pozitiva de 10% a pretului energiei electrice vandute ar conduce la o crestere a profitului dupa impozitare la 31 decembrie 2020 cu 244.020.342 RON (31 decembrie 2019: 237.133.981 RON), o variatie negativa de 10% avand un impact net egal si de semn contrar.

(ii) Riscul de rata a dobanzii

Grupul se confrunta cu riscul de rata a dobanzii datorita expunerii la fluctuatiile nefavorabile ale ratei dobanzii. Schimbarea ratei dobanzii pe piata influenteaza in mod direct veniturile si cheltuielile aferente activelor si datoriilor financiare purtatoare de dobanzi variabile, precum si valoarea de piata a celor purtatoare de dobanzi fixe. La 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019, majoritatea activelor si datoriilor Grupului sunt purtatoare de dobanda. Drept urmare Grupul este afectat in mod direct de riscul fluctuatiilor ratei de dobanda. Numerarul si echivalentele de numerar sunt in general investite la rate de dobanda pe termen de maxim un an. Totusi, scaderea randamentelor de pe piata poate afecta valoarea de evaluare a activelor detinute de Societate.

Din totalul pasivelor financiare ale Grupului, singurele pasive purtatoare de dobanda variabila sunt reprezentate de imprumuturile bancare pe termen lung. Pentru mai multe informatii referitoare la scadenta contractuala a activelor si datoriilor financiare purtatoare de dobanda ale Societatii, a se vedea nota 27 (c) Riscul de lichiditate. Grupul nu utilizeaza instrumente financiare derivate pentru a se proteja fata de fluctuatiile ratei dobanzii. Impactul asupra profitului net al Societatii a unei modificari de $\pm 1,00\%$ a ratei dobanzii aferenta activelor si pasivelor purtatoare de dobanda este de $\pm 5.023.352$ lei (31 decembrie 2019: $\pm 7.288.606$ lei).

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

27. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**a) Riscul de piata (continuare)****(ii) Riscul de rata a dobanzii (continuare)**

| | Valoare contabila (*) | |
|--------------------------------------|--------------------------------|--|
| | 31 decembrie 2020 (auditat) | 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) |
| Instrumente cu rata fixa | | |
| Active financiare | 2.046.940.000 | 1.701.437.794 |
| | 2.406.940.000 | 1.701.437.794 |
| Instrumente cu rata variabila | | |
| Datorii financiare | (502.335.190) | (728.860.615) |
| | (502.335.190) | (728.860.615) |

(*) Valoarea contabila bruta, inainte de deducerea costurilor de tranzactionare.

Analiza de senzitivitate a fluxurilor de numerar pentru instrumentele cu rata de dobanda variabila

O modificare a ratelor de dobanda cu $\pm 1,00\%$ la data raportarii ar fi determinat cresterea (scaderea) profitului sau pierderii cu valorile prezentate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile, in mod particular cursurile de schimb valutar, raman constante.

| | Profit sau pierdere | |
|---|---------------------|--------------------|
| | + 1,00% crestere | - 1,00% scadere |
| 31 decembrie 2020 | | |
| Instrumente cu rata variabila | (7.288.606) | 7.288.606 |
| Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net) | (7.288.606) | 7.288.606 |
| 31 decembrie 2019 | | |
| Instrumente cu rata variabila | (7.288.606) | 7.288.606 |
| Senzitivitatea fluxurilor de numerar (net) | (7.288.606) | 7.288.606 |

(iii) Riscul valutar

Riscul valutar este riscul inregistrarii unor pierderi sau nerealizarii profitului estimat ca urmare a fluctuatiilor nefavorabile ale cursului de schimb. Grupul este expusa fluctuatiilor cursului de schimb valutar, inasa nu are o politica formalizata de acoperire a riscului valutar. Majoritatea activelor si pasivelor financiare ale Societatii sunt exprimate in moneda nationala, celelalte valute in care se efectueaza operatiuni fiind EUR, CAD, USD si GBP.

Grupul este expusa fluctuatiilor cursului de schimb valutar la numerarul si echivalentele de numerar, achiziitiile si imprumuturile pe termen lung exprimate in alta moneda decat moneda functionala a Grupului. Imprumuturile pe termen lung sunt denominate in moneda straina si sunt convertite in RON, la cursul de schimb de la data bilantului, comunicat de Banca Nationala a Romaniei. Diferentele rezultate sunt incluse in contul de profit si pierdere si nu afecteaza fluxul de numerar pana in momentul lichidarii datoriei.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

27. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**a) Riscul de piata (continuare)****(iii) Riscul valutar (continuare)**

Actiunile si datoriile financiare exprimate in RON si in alte valute la datele de 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019 sunt prezentate in tabelele urmatoare.

| | Valoare contabila(*) | RON | EUR | USD | CAD | GBP | CHF |
|--|----------------------|----------------------|----------------------|--------------------|----------------------|----------------|------------|
| 31 decembrie 2020 | | | | | | | |
| Active financiare | | | | | | | |
| Numerar, echivalente de numerar si depozite | 2.168.251.387 | 2.166.471.812 | 525.832 | 716.981 | 205.364 | 330.538 | 860 |
| Creante comerciale | 157.943.506 | 157.807.873 | - | 4.785 | 40.483 | 90.365 | - |
| Plati efectuate in avans | 10.323.167 | 10.323.167 | - | - | - | - | - |
| Imobilizari corporale (avansuri) | 82.083.795 | 39.538.638 | 24.410.824 | 15.256.576 | 2.877.757 | - | - |
| Expunere bruta | 2.418.601.855 | 2.374.141.490 | 24.936.656 | 15.978.342 | 3.123.604 | 420.904 | 860 |
| Datorii financiare | | | | | | | |
| Furnizori si furnizori de imobilizari | (129.757.123) | (82.131.200) | (26.113.835) | (2.364.253) | (19.144.045) | (3.790) | - |
| Imprumuturi | (512.197.149) | - | (410.163.919) | - | (102.033.230) | - | - |
| Expunerea bruta | (641.954.272) | (82.131.200) | (436.277.754) | (2.364.253) | (121.177.275) | (3.790) | - |
| Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat) | 1.776.647.583 | 2.292.010.290 | (411.341.098) | 13.614.089 | (118.053.671) | 417.113 | 860 |

(*) Valoarea contabila bruta, inainte de deducerea costurilor de tranzactionare.

| | Valoare contabila(*) | RON | EUR | USD | CAD | GBP | CHF |
|--|----------------------|----------------------|----------------------|--------------------|----------------------|----------------|------------|
| 31 decembrie 2019 | | | | | | | |
| Active financiare | | | | | | | |
| Numerar, echivalente de numerar si depozite | 1.852.381.111 | 1.826.421.645 | 24.817.464 | 690.940 | 420.986 | 29.117 | 958 |
| Creante comerciale | 169.993.753 | 169.843.307 | 7.523 | 4.589 | 14.163 | 124.171 | - |
| Plati efectuate in avans | 23.925.205 | 23.925.205 | - | - | - | - | - |
| Imobilizari corporale (avansuri) | 27.363.148 | 20.337.435 | 297.390 | 1.743.608 | 4.984.714 | - | - |
| Expunere bruta | 2.073.663.218 | 2.040.527.593 | 25.122.378 | 2.439.137 | 5.419.863 | 153.289 | 958 |
| Datorii financiare | | | | | | | |
| Furnizori si furnizori de imobilizari | (99.179.938) | (82.037.525) | (3.271.323) | (2.439.833) | (11.429.069) | (2.187) | - |
| Imprumuturi | (728.860.615) | - | (550.200.572) | - | (178.660.043) | - | - |
| Expunerea bruta | (828.040.553) | (82.037.525) | (553.471.895) | (2.439.833) | (190.089.112) | (2.187) | - |
| Expunere neta in situatia pozitiei financiare (auditat) | 1.245.622.665 | 1.958.490.068 | (528.349.517) | (696) | (184.669.250) | 151.101 | 958 |

(*) Valoarea contabila bruta, inainte de deducerea costurilor de tranzactionare.

Urmatoarele cursuri de schimb au fost aplicate:

| | Curs mediu | | Curs de schimb la data de | |
|---------|------------|--------|---------------------------|-------------------|
| | 2020 | 2019 | 31 decembrie 2020 | 31 decembrie 2019 |
| RON/EUR | 4,8371 | 4,7452 | 4,8694 | 4,7793 |
| RON/USD | 4,2440 | 4,2379 | 3,9660 | 4,2608 |
| RON/CAD | 3,1647 | 3,1948 | 3,1127 | 3,2702 |
| RON/GBP | 5,4423 | 5,4113 | 5,4201 | 5,6088 |
| RON/CHF | 4,4997 | 4,4033 | 4,5201 | 4,2652 |

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

27. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**a) Riscul de piata (continuare)****(iii) Riscul valutar (continuare)***Analiza de senzitivitate*

O apreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2020 si la 31 decembrie 2019 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile sa ramana constante.

| | Profit 2020 (auditat) | Profit 2019 (auditat) |
|--------------|----------------------------------|----------------------------------|
| EUR | 41.134.110 | 52.834.952 |
| USD | (1.361.409) | 70 |
| CAD | 11.805.367 | 18.466.925 |
| GBP | (41.711) | (15.110) |
| CHF | (86) | (96) |
| Total | 51.536.271 | 71.286.740 |

O depreciere cu 10% a monedei nationale fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2020 si la 31 decembrie 2019 ar fi avut un efect similar, dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus, presupunand ca toate celelalte variabile au ramas constante.

| | Pierdere 2020 (auditat) | Pierdere 2019 (auditat) |
|--------------|------------------------------------|------------------------------------|
| EUR | (41.134.110) | (52.834.952) |
| USD | 1.361.409 | (70) |
| CAD | (11.805.367) | (18.466.925) |
| GBP | 41.711 | 15.110 |
| CHF | 86 | 96 |
| Total | (51.536.271) | (71.286.740) |

b) Riscul de credit

Riscul de credit reprezinta riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate, ca urmare a neindeplinirii de catre contrapartida a obligatiilor financiare. Grupul este expus riscului de credit ca urmare a investitiilor realizate in alte societati, a conturilor curente si depozitelor bancare si a creantelor.

Vanzarea energiei electrice s-a realizat 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 31 decembrie 2020 Grupul este expus unui risc de creditare concentrat, considerand faptul ca aproximativ 40% din creantele comerciale sunt fata de Electrica Furnizare S.A. si fata de E.ON Energie Romania S.A. (a se vedea Nota 11). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

Numerarul si depozitele sunt plasate in diferite institutii financiare (banci), urmarindu-se reducerea riscului de contrapartida, prin limitarea expunerii fata de o singura institutie financiara. Principalele institutii financiare in care sunt plasate aceste active financiare sunt dupa cum urmeaza:

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

27. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**b) Riscul de credit (continuare)**

| | 31 decembrie 2020 (auditat) | 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) |
|--|--|--|
| EximBank S.A. | 583.003.131 | 240.781.847 |
| CEC Bank S.A. | 551.837.328 | 68.000.000 |
| Alpha Bank S.A. | 285.603.341 | 282.014.514 |
| Garanti Bank S.A. | 237.357.678 | 256.013.619 |
| Unicredit Bank S.A. | 234.439.863 | 273.235.001 |
| Banca Comerciala Romana S.A. | 209.130.038 | 146.303.362 |
| BRD Societe Generale S.A. | 64.492.145 | 78.146.656 |
| Trezoreria Municipiului Bucuresti | 1.436.579 | 1.436.571 |
| Citi Bank Romania | 76.818 | 80.008 |
| OTP Bank S.A. | 2.875 | 175.926.809 |
| Banca Transilvania S.A. | 1.728 | 70.796.406 |
| Credit Agricole Bank S.A. | 180 | 206.516.355 |
| Libra Internet Bank S.A. | - | 90.382.575 |
| Altele | 869.683 | 527.388 |
| Total numerar, depozite bancare si imobilizari financiare | 2.168.251.387 | 1.890.161.111 |

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

| | Valoarea neta | |
|---|--|--|
| | 31 decembrie 2020 (auditat) | 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) |
| Active financiare | | |
| Creante comerciale | 157.943.506 | 169.993.753 |
| Depozite bancare | 1.621.384.000 | 58.879.494 |
| Numerar si echivalente de numerar | 546.867.387 | 1.793.501.617 |
| Alte active financiare evaluate la cost amortizat | 80.764.407 | 78.151.073 |
| | 2.406.959.300 | 2.100.525.937 |

Situatia vechimii **creantelor comerciale** la data raportarii a fost:

| | Valoarea bruta 31 decembrie 2020 (auditat) | Ajustari de valoarea la 31 decembrie 2020 (auditat) | Valoarea bruta 31 decembrie 2019 (auditat) | Ajustari de valoarea la 31 decembrie 2019 (auditat) |
|---|---|--|---|--|
| Neajunse la scadenta | 156.121.900 | - | 169.522.876 | - |
| Cu scadenta depasita intre 1-30 zile | 969.654 | - | 445.870 | - |
| Cu scadenta depasita intre 31-90 zile | 183.835 | - | 24.792 | - |
| Cu scadenta depasita intre 91-180 zile | 321.381 | - | - | - |
| Cu scadenta depasita intre 181-270 zile | 346.736 | - | - | - |
| Cu scadenta depasita intre 271-365 zile | - | - | 698 | - |
| Mai mult de un an | 10.101.875 | (10.101.875) | 10.496.161 | (10.496.161) |
| Total | 168.045.381 | (10.101.875) | 180.490.397 | (10.496.161) |

Notele de la 1 - 31 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

27. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**b) Riscul de credit (continuare)**

Situatia vechimii **altor creante**, inclusiv TVA de recuperat, la data raportarii a fost:

| | Valoarea bruta 31 decembrie 2020 (auditat) | Ajustari de valoare la 31 decembrie 2020 (auditat) | Valoarea bruta 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) | Ajustari de valoare la 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) |
|---|--|--|--|---|
| Neajunse la scadenta | 80.735.426 | - | 46.730.314 | - |
| Cu scadenta depasita intre 1-30 zile | 17.888 | - | 400 | - |
| Cu scadenta depasita intre 31-90 zile | 10.156 | - | 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 | - | - | - | - |
| Mai mult de un an | 597.497 | (596.559) | 3.074.605 | (3.074.604) |
| Total | 81.360.967 | (596.559) | 49.808.372 | (3.074.604) |

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

| | 31 decembrie 2020 (auditat) | 31 decembrie 2019 (auditat, retratat) |
|--|--------------------------------|--|
| Sold la inceputul anului | (10.496.161) | (10.858.933) |
| Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari | 394.286 | 362.772 |
| Sold la sfarsitul anului | (10.101.875) | (10.496.161) |

c) Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate reprezinta riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate, ce rezulta din imposibilitatea de a onora in orice moment obligatiile de plata pe termen scurt, fara ca aceasta sa implice costuri excesive sau pierderi ce nu pot fi suportate de catre Grup.

O politica prudenta de gestionare a riscului de lichiditate implica mentinerea unui nivel suficient de numerar si echivalente de numerar si disponibilitatea finantarii prin facilitati de credit contractate adecvate. Considerand natura dinamica a activitatii, Grupul doreste sa mentina flexibilitatea in finantare prin accesul la surse de finantare variate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

27. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)**c) Riscul de lichiditate (continuare)**

Structura activelor si datoriilor a fost analizata pe baza perioadei ramase de la data situatiei pozitiei financiare pana la data contractuala a scadentei, atat pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2020, cat si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2019, astfel:

| | Valoare contabila 31 decembrie 2020 (auditat) | Valoare contractuala | <1 an | > 1 an | Valoare contabila 31 decembrie 2019 (auditat, retrat) |
|--|--|-------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Active financiare | | | | | |
| Numerar si conturi curente | 546.867.387 | 546.867.387 | 546.867.387 | - | 1.793.501.617 |
| Depozite plasate la banci | 1.621.384.000 | 1.621.384.000 | 1.621.384.000 | - | 58.879.494 |
| Creante comerciale | 157.943.506 | 157.943.506 | 157.943.506 | - | 169.993.753 |
| Active financiare evaluate la cost amortizat | 5.056.031 | 5.056.031 | - | - | 42.836.031 |
| Alte active financiare evaluate la cost amortizat | 80.764.407 | 80.764.407 | 80.763.470 | 938 | 78.151.073 |
| Total active financiare | 2.412.015.331 | 2.412.015.331 | 2.406.958.363 | 938 | 2.143.361.968 |
| Datorii financiare | | | | | |
| Imprumuturi | 502.473.649 | 502.473.649 | 211.995.082 | 290.478.567 | 712.799.889 |
| Datorii comerciale | 285.151.303 | 285.151.303 | 285.151.303 | - | 220.398.362 |
| Datorii din contracte de leasing | 632.795 | 632.795 | 117.721 | 515.074 | - |
| Alte datorii financiare | 102.296.423 | 102.296.423 | 16.228.454 | 86.067.969 | 220.398.362 |
| Total datorii financiare | 890.554.170 | 890.554.170 | 513.492.560 | 377.061.610 | 1.061.474.482 |
| Excedent de lichiditate | 1.521.461.161 | 1.521.461.161 | 1.893.465.803 | (377.061.610) | 1.081.887.486 |

*) Lichiditatea Grupului nu este afectata nici pe termen lung datorita faptului ca detine lichiditati semnificativ mai mari decat datoriile inregistrate pe termen lung, incadrate conform termenelor de lichiditate in categoria termen scurt (numerar si conturi curente).

d) Riscul aferent impozitarii

Legislatia fiscala romaneasca prevede reguli detaliate si complexe suferind mai multe modificari in ultimii ani. Interpretarea textului si procedurile practice de punere in aplicare a legislatiei fiscale ar putea varia, existand riscul ca anumite tranzactii sa fie interpretate altfel de catre autoritatile fiscale comparativ cu tratamentul Grupului.

Din punct de vedere al impozitului pe profit, exista riscul de interpretare diferita de catre organele fiscale a regulilor fiscale aplicate determinate de Reglementarile contabile conforme cu IFRS.

Guvernul Romaniei detine un numar de agentii autorizate sa efectueze auditul (controlul) companiilor care opereaza pe teritoriul Romaniei. Aceste controale sunt similare auditurilor fiscale din alte tari, si pot acoperi nu numai aspecte fiscale, dar si alte aspecte legale si regulatorii care prezinta interes pentru aceste agentii. Este posibil ca Grupul sa fie supus controalelor fiscale pe masura emiterii unor noi reglementari fiscale.

27. ADMINISTRAREA RISCURILOR SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

e) Riscul operational

Riscul operational este definit ca riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate din cauza unor factori interni cum ar fi derularea inadecvata a unor activitati interne, existenta unui personal sau a unor sisteme necorespunzatoare sau din cauza unor factori externi cum ar fi conditiile economice, schimbari pe piata de capital, progrese tehnologice. Riscul operational este inherent tuturor activitatilor Grupul.

Riscul operational este asociat cu capacitatea Grupul de a asigura cantitatile de energie electrica asumate prin intermediul contractelor pe piata reglementata si concurentiala, luand in considerare atat opririle planificate, cat si cele neplanificate pentru Unitatile 1 si 2. Modalitatea de gestionare a acestor riscuri se refera la evaluarea, intretinerea si modernizarea continua a sistemelor Societatii precum si la o buna planificare si derulare a activitatilor de mentenanta preventiva si corectiva pentru controlarea riscurilor nucleare, cat si pentru reducerea numarului de ore de oprire neplanificata.

Politicile definite pentru administrarea riscului operational au luat in considerare fiecare tip de evenimente ce poate genera riscuri semnificative si modalitatile de manifestare a acestora, pentru a elimina sau diminua pierderile de natura financiara sau reputationala.

f) Riscul de reglementare

Riscul de reglementare este riscul aparitiei de pierderi financiare, inclusiv amenzi si penalitati, care rezulta din nerespectarea legilor si reglementarilor urmare a unor posibile modificari ale cadrului legislativ. Acestea se pot referi la impunerea de catre autoritatile locale si centrale sau de catre autoritatea ce reglementeaza domeniul energiei (ANRE) a unor prevederi contractuale noi sau modificari fiscale. Acest risc este limitat prin monitorizarea continua si evaluarea impactului asupra Societatii a modificarilor survenite in cadrului legislativ.

g) Adecvarea capitalurilor

Politica conducerii in ceea ce priveste adecvarea capitalului se concentreaza in mentinerea unei baze solide de capital, in scopul sustinerii dezvoltarii continue a grupului si atingerii obiectivelor investitionale.

28. 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 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 anulara 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.

Prin adresa nr. IV/40.786/06.10.2020, inregistrata la SNN sub nr. 11.644/06/10/2020, Curtea de Conturi a Romaniei a comunicat ca incepand cu data de 26.10.2020 urmeaza sa efectueze actiunea de documentare privind modul de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Deciziile nr. 5/2018, nr.16/2015 si nr.14/2012. Ca urmare a acestei actiuni a fost intocmit Raportul de follow-up nr.13552/25.11.2020 privind modul de ducere la indeplinire a masurilor dispuse prin Decizia nr.5/2018.

(iii) Polite de asigurare

La 31 decembrie 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 33 milioane EUR).

(iv) Aspecte de mediu

Grupul nu a inregistrat nicio datorie la data de 31 decembrie 2019 si la 31 decembrie 2018 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 si curatarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Nota 19). 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 31 decembrie 2019 nu sunt semnificative. Mai mult, Grupul este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul (ii) de mai sus.

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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020

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

28. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)

(v) Litigii in curs

In cursul anului 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 31 decembrie 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 31 decembrie 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 55,80 milioane RON, pentru FUI este in suma de 20,0 milioane RON, iar in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 37,28 milioane RON.

De asemenea, la 31 decembrie 2020, Grupul 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, Grupul a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie.

La 31 decembrie 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 31 decembrie 2020, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Grupului pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PCSU este in suma de 493,8 milioane RON si 20,0 milioane RON pentru piata reglementata. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

29. ONORARII

Grupul a incheiat in data de 16 iunie 2020 un contract de servicii de audit financiar si servicii de auditare cu Mazars Romania S.R.L. avand o durata de 36 de luni. Totalul onorariilor (exclusiv TVA) aferente exercitiului financiar 2020 percepute pentru totalul serviciilor de revizuire limitata a situatiilor financiare la 30 iunie 2020, auditare a situatiilor financiare la 31.12.2020 si alte servicii de auditare (analiza, verificare si proceduri agreate) in anul 2020 este de 208.266 RON.

De asemenea, Grupul a beneficiat de servicii de consultanta fiscala in regim de abonament lunar si servicii de intocmire a dosarului preturilor de transfer. Serviciile au fost prestate de BDO Tax S.R.L, iar valoarea totala a onorariilor (exclusiv TVA) percepute in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020 este in suma de 102.673 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile Financiare Consolidate pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

30. ALTE INFORMATII

(i) Detalii privind Grupul

Societatea face parte dintr-un grup de societati controlate de Statul Roman reprezentat prin Ministerul Energiei. Societatea nu face parte în calitate de filiala dintr-un alt grup de societati pentru care sunt întocmite situatii financiare anuale consolidate.

(ii) Salariatii Grupului

Numarul mediu de salariatii ai Grupului în cursul anului 2020 a fost de 2.028 (2019: 2.038 salariatii). La 31 decembrie 2020 numarul efectiv de salariatii este de 2.011 (2019: 2.153 salariatii).

La 31 decembrie 2020, Grupul are 143 salariatii cu functii de conducere (2019: 158 salariatii) si 1.868 salariatii cu functii de executie (2019: 1.995 salariatii).

31. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI

Schimbari în conducerea Societatii mama – Consiliul de Administratie

Prin Hotararea nr. 1/27.01.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGOA”) au fost aprobate urmatoarele:

1. Revocarea Domnului Iulian Robert Tudorache din functia de membru al Consiliului de Administratie, ca urmare a renuntarii la mandat (punctul 4 al ordinii de zi AGOA din 27 ianuarie 2021).
2. Revocarea Domnului Cristian Genta din functia de membru al Consiliului de Administratie ca urmare a încetarii de drept a contractului de mandat având în vedere intervenirea unui caz de incompatibilitate prin ocuparea unei functii alese în cadrul administratiei publice (punctul 5 al ordinii de zi AGOA din 27 ianuarie 2021).
3. Aprobarea declansarii procedurii de selectie a doi membrii în Consiliul de Administratie al SNN, conform prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a întreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (punctul 6 al ordinii de zi AGOA din 27 ianuarie 2021).
4. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al SNN pentru derularea procedurii de selectie a doi membrii al Consiliului de Administratie (punctul 7 al ordinii de zi AGOA din 27 ianuarie 2021).

Parteneriat Societate mama si US – TDA

Prin Raportul Curent publicat în data de 13 ianuarie 2021, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la acordarea de catre US – TDA a unui grant nerambursabil în valoare de 1.277.115 USD, pentru finantarea costului serviciilor de asigurare a asistentei tehnice aferente identificarii si realizarii unei evaluari preliminare a unor potentiale amplasamente nucleare compatibile cu tehnologiile nucleare mici si modulare („SMR”) în Romania, si elaborarea unei foi de parcurs pentru licentierea acestora.

Modificare Act Constitutiv al Societatii mama

Prin Hotararea nr. 2/27.01.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata modificarea Actului Constitutiv al SNN, în conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 2 al ordinii de zi AGEA din 27 ianuarie 2021).

31. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI (CONTINUARE)

Infintare filiala

Prin Hotararea nr. 2/27.01.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA") au fost aprobate urmatoarele activitati in vederea infiintarii unei noi filiale:

1. Aprobarea infiintarii unei filiale, integral detinuta de Societate, in calitate de asociat unic, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 27 ianuarie 2021). Obiectul de activitate al filialei va include "tratarea si eliminarea deseurilor periculoase, colectarea deseurilor periculoase si activitati de decontaminare".
2. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al SNN sa indeplineasca toate formalitatile de infiintare a noii filiale (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 27 ianuarie 2021).

Data: 15 martie 2021

Cosmin Ghita
Director General

Paul Ichim
Director Financiar