Raport Anual 2023

Transelectrica®

RAPORT ANUAL

CNTEE "TRANSELECTRICA" SA

asupra situaţiilor financiare individuale ale Companiei întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 şi elaborat în conformitate cu Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piaţa și Anexa 15 din Regulamentul nr. 5/2018 emis de Autoritatea de Supraveghere Financiară (ASF), pentru exerciţiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2023

Data raportului:	27 martie 2024
Denumirea emitentului:	CNTEE TRANSELECTRICA SA, societate administrată în sistem dualist
Sediul social:	Bucureşti, Str. Olteni nr. 2 - 4, sector 3, cod poștal 030786
Număr de telefon/ fax:	021 303 5611/ 021 303 5610
Cod unic la ORC:	13328043
Număr de ordine în RC:	J40/8060/2000
Cod LEI (Legal Entity Identifier)	254900OLXOUQC90M036
Data înființării Companiei	31.07.2000/ OUG 627
Capital social:	733.031.420 lei, subscris și vărsat
Piaţa reglementată pe care se tranzacţionează valorile mobiliare emise:	Bursa de Valori Bucureşti Simbol: TEL ISIN: ROTSELACNOR9 Tip: Actiuni Segment: Principal Categorie: Premium Stare: Tranzactionabila
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:	73.303.142 acţiuni cu o valoare nominală de 10 lei/ acţiune, acţiuni în formă dematerializată, nominative, ordinare, indivizibile, liber tranzacţionabile de la 29.08.2006 sub simbolul TEL
Valoarea de piaţă totală:	2.206.424.574 lei (30,10 lei/acţiune la 31.12.2023)
Standardul contabil aplicat:	Standardele internaţionale de raportare financiară
Auditarea:	Situaţiile financiare separate întocmite la data de 31.12.2023 sunt auditate

Cuprins

Mesajul Consiliului de Supraveghere ... 2
Consiliul de Supraveghere ... 4
Declarația Consiliului de Supraveghere ... 10
Mesajul Directoratului ... 11
Directoratul CNTEE Transelectrica SA ... 12
Directoratul ... 13
Modificări în cadrul Directoratului Transelectrica ... 14
Cifre cheie ... 17
Evenimente importante ... 18
Raport Management ... 19
1. Modelul de afacere ... 20
1.1. Poziţionare în piața energiei electrice ... 20
1.2. Portofoliul de activităţi și modelul de tarifare ... 22
2. Structura Grupului ... 24
3. Transelectrica pe piața de capital ... 28
3.1. Structura acționariatului ... 28
3.2. Evoluţie preţ acţiune ... 28
3.3. Dividende ... 30
3.4. Rating ... 30
3.5. Relația cu investitorii şi părțile interesate ... 31
4. Managementul riscului ... 33
4.1. Politica privind managementul riscului ... 33
4.2. Obiectivele Transelectrica privind managementul riscului ... 33
4.3. Principalele riscuri identificate ... 34
5. Resurse umane ... 41
5.1. Instruire profesională ... 43
5.2. Reprezentare sindicală ... 43
5.3. Responsabilitatea față de angajați ... 44
6. Activitatea de cercetare și inovare ... 46
7. Perspective și provocări ... 53
Raport Operațional ... 55
8. Date operaționale ... 55
8.1. Configurarea rețelei ... 55
8.2. Date operaționale selectate ... 56
9. Dezvoltarea RET ... 65
9.1. Programul anual de investiții ... 71
9.2. Activitatea privind achizițiile sectoriale ... 76
9.3. Fonduri europene ... 76
9.4. Calitatea serviciilor de transport şi de sistem furnizate ... 80

9.5. Mentenanţă ... 82
10. Proiecte europene, platforme, afilieri ... 85
10.1. Proiecte europene ... 85
10.2. Platforme ... 92
10.3. Afilieri ... 94
Raport Financiar ... 96
11. Rezultate financiare separate 2023 ... 97
11.1. Contul separat de profit și pierdere ... 98
11.2. Bilanț – poziția financiară ... 105
12. Tarife reglementate pentru transportul energiei electrice ... 112
13. Litigii ... 115
14. Guvernanţă corporativă ... 122
15. Responsabilitate Socială Corporativă ... 137
Anexa 1 - Acte constitutive modificate în anul 2023 ... 146
Anexa 2 - Actele de numire/revocare emise în anul 2023 ... 146
Anexa 3 - Contracte importante încheiate de societate în anul 2023 ... 148
Anexa 4 - Lista filialelor Transelectrica ... 152
Anexa 5 - Tranzacții semnificative ... 152
Anexa 6 - Litigii ... 153
Anexa 7 - Glosar de termeni ... 190

Figura 1: Structura organizatorică 4
Figura 2: Lanţul valoric al energiei electrice 20
Figura 3: Rețeaua Electrică de Transport 21
Figura 4: Portofoliul de activități 22
Figura 5: Evoluția structurii acționariatului 2023-2022 28
Figura 6: TEL vs indici BVB 2023 29
Figura 7: Evoluție preț acțiune TEL 2023 29
Figura 8: ROBOR 1M(%) 35
Figura 9: Evoluție curs valutar 2023 35
Figura 10: Structura datoriei în funcție de garanții la 31.12.2023 36
Figura 11: Rate de referinta an 2023 38
Figura 12: Structura personalului în funcție de sex 2023 41
Figura 13: Număr angajați în funcție de grupele de vechime 2023 41
Figura 14: Structura personalului în funcție de vârstă 2023 42
Figura 15: Distribuție participări la cursuri, pe domenii 43
Figura 16: Harta capacităţii de racordare la RET 55
Figura 17: Balanţa Energetică (TWh) 57
Figura 18: Mixul producției 2023 – 2020 (TWh) 58
Figura 19: Putere instalată 2023 (18.210 MWh val. brută) 59
Figura 20: Consum mediu net lunar (MWh/h) 59
Figura 21: Consum maxim orar net (MWh/h) 59
Figura 22: Fluxuri fizice transfrontaliere (GWh) 59
Figura 23: Grad de utilizare a capacității total alocate (%) 61
Figura 24: Evoluția CPT raportat la energia intrată în RET 61
Figura 25: Evoluția lunară a CPT în anul 2023 64
Figura 26: Necesități dezvoltare RET 2022-2031 68
Figura 27:Configuratia celor 11 RCC propuse de ENTSO-E 86
Figura 28: Rezultatul net (mil. lei) 97
Figura 29: Venituri şi Cheltuieli din activități cu profit permis (mil. lei) 100
Figura 30: Mixul de procurare în funcție de cantitățile cumpărate de pe piețe (GWh) 101
Figura 31: Preţ mediu total (net) CPT pe pieţe (lei/MWh) 101
Figura 32: Rezultate din activități zero-profit (mil. lei) 104
Figura 33: Rezultate financiare (mil.lei) 104
Figura 34: Valoarea mijloacelor fixe intrate în contabilitate (fără TVA, mil. lei) 105
Figura 35: Structura Consiliului de Supraveghere la 31 decembrie 2023 123
Figura 36: Politica CSR – dialog cu părți interesate 137

Tabel 1: Acțiuni Free Float 28
Tabel 2: Informaţii bursiere 2023 -2021 29
Tabel 3: Rating Transelectrica 31
Tabel 4: Structura datoriei pe termen lung * 36
Tabel 5: Numărul angajaţilor 41
Tabel 6: Număr personal după studii 41
Tabel 7: Structura personalului pe categorii 42
Tabel 8: Structura salariaților pe vechime în muncă 42
Tabel 9: Structura salariaților pe vechime în cadrul Companiei 42
Tabel 10: Structura salariaților pe categorii de vârstă 42
Tabel 11: Volumul capacităților energetice 56
Tabel 12: Balanţa energetică 57
Tabel 13: Mixul producției de energie electrică netă 58
Tabel 14: Putere instalată (valori brute) 58
Tabel 15: Consum maxim 59
Tabel 16: Interconexiuni transfrontaliere (utilizare capacitate totală alocată %) 60
Tabel 17: Evoluție CPT 61
Tabel 18: Valoarea cheltuielilor realizate în anul 2023 71
Tabel 19: Principalele Proiecte majore cu PIF (final și de etapă) realizate în anul 2023 73
Tabel 20 Structura Cheltuielilor de investiţii pe anul 2024 şi estimări 2025-2026 75
Tabel 21: Proiecte cu finanțare din fonduri europene 77
Tabel 22: Indicatori pentru activitatea de gestionare/ exploatare RET 80
Tabel 23: Indicatori de continuitate a serviciului de transport 81
Tabel 24: Tipuri de mentenanță a RET (mil lei) 83
Tabel 25: Proiecte de cercetare-inovare finanțate din programul HORIZON 2020 89
Tabel 26: Venituri din activitățile cu profit permis 99
Tabel 27: Costuri din activitățile cu profit permis 100
Tabel 28: Sinteza veniturilor din activități zero-profit 102
Tabel 29: Sinteza cheltuielilor din activități zero-profit 102
Tabel 30: Evoluția cursului de schimb valutar la 31 decembrie 104
Tabel 31: Fluxul de numerar 110
Tabel 32: Indicatori de profitabilitate, lichiditate, risc și activitate 111
Tabel 33: Tarif transport 113
Tabel 34: Tarif serviciul de sistem 114
Tabel 35: Suprafaţa ocupată de linii şi staţii electrice 141
Tabel 36: Gestionarea deșeurilor 142

RAPORTUL STRUCTURILOR DE CONDUCERE

2023

Mesajul Consiliului de Supraveghere

Stimați acționari,

Stimați investitori,

În 24 de ani de activitate neîntreruptă, Transelectrica își îndeplinește cu devotament misiunea principală de a asigura și menține siguranța Sistemului Electroenergetic Național, grație eforturilor constante ale experților noștri.

Pe fondul tranziției energetice, Transelectrica își intensifică angajamentele pentru construirea unui viitor durabil în sectorul energetic. În prezent, Compania realizează investiții strategice în infrastructura energetică, care vor contribui la dezvoltarea capacităților de transport prin crearea unor noi linii electrice aeriene de interconexiune cu țările vecine, precum și la integrarea surselor de energie regenerabilă. Aceste inițiative reflectă implicarea noastră în realizarea obiectivelor europene de sustenabilitate pentru a sprijini procesul unei tranziții energetice eficiente.

În rolul de operator de transport și sistem al energiei electrice, Transelectrica își asumă un nivel ridicat de responsabilitate, atât la nivel național, cât și la nivel european. Într-un mediu marcat de provocări permanente, Compania noastră abordează cu atenție procesele de adaptare și dezvoltare organizațională, aliniindu-se cu evoluțiile contextuale din sfera politicilor corporatiste.

Desfășurăm o activitate complexă, axată pe standarde ridicate de eficiență, evaluate în mod constant prin intermediul instrumentelor specializate de guvernanță corporativă. Prin acordarea unei atenții deosebite în ceea ce privește responsabilitatea în procesul decizional, ne concentrăm pe implementarea unor măsuri coordonate al căror scop final este să genereze un impact pozitiv la nivel organizațional. În acest sens, printre angajamentele noastre se numără facilitatea unui cadru de bună funcționare a mediului intern de lucru, dar și asigurarea unei poziționări stabile și predictibile a Companiei pe piață.

Consiliul de Supraveghere susține integritatea cadrului administrativ al Companiei, promovând principii corespunzătoare de guvernanță corporativă. Acest efort este esențial pentru ca Transelectrica, unul dintre cei mai importanți actori energetici regionali, să își îndeplinească misiunea cu succes.

Având în vedere că nivelul de complexitate al mediului de business și-a schimbat dinamica, iar necesitatea activității decizionale a implicat un ritm accelerat, în anul 2023 am considerat un aspect esențial menținerea unui nivel optim de comunicare cu acționarii și investitorii noștri. Prin politici transparente de guvernare corporativă și o abordare deschisă, bazată pe consultare și dialog frecvent, am susținut comunicarea bilaterală și am construit relații solide de cooperare.

Ne menținem angajamentul să continuăm această abordare proactivă, sprijinind relațiile de încredere și consens cu toate părțile interesate. Obiectivul nostru constă în identificarea și implementarea celor mai bune soluții, astfel încât să asigurăm standarde înalte de transparență informațională și decizională pentru publicul acționar și investitor, prin mecanisme eficiente care optimizează întregul proces de comunicare.

În contextul menținerii crizei energetice, ținând cont de impactul variabil generat de factorii care influențează activitatea noastră, suntem preocupați în activitatea de supraveghere pentru conturarea unei strategii eficiente și actualizate, în acord cu dinamica existentă. Prin eforturi susținute, ne angajăm să menținem Transelectrica în poziția unuia dintre cei mai stabili actori energetici în cadrul mediului de afaceri.

Consiliul de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA

Consiliul de Supraveghere

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA (”CNTEE Transelectrica SA”, ”Transelectrica” sau ”Compania”) este o societate pe acţiuni, care este organizată și funcţionează în conformitate cu legile din România, fiind administrată în sistem dualist, în temeiul hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acţionarilor din data de 18 iulie 2012, de către un Directorat (format din 5 membri) aflat sub supravegherea unui Consiliu de Supraveghere (format din 7 membri).

Figura 1: Structura organizatorică

La data întocmirii prezentului Raport, componența Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului până la data de 29.02.2028, conform AGOA nr.1/28 februarie 2024, este următoarea:

Cătălin-Andrei DASCĂL - Președinte al Consiliului de Supraveghere

Începând cu data de 22 aprilie 2022, domnul Cătălin Andrei Dascăl a fost numit membru în Consiliul de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA.

Domnul Dascăl s-a alăturat echipei de conducere neexecutive a Transelectrica, având o vastă experiență în domeniul juridic.

Cariera domnului Cătălin Andrei Dascăl include funcții manageriale și executive exercitate în dobândirea unei expertize juridice complexe, atât în administrația publică, cât și în mediul privat.

Astfel, printre funcțiile ocupate, dumnealui a fost consilier juridic la IPCMG – REFAL SPRL, executor și expert jurist la Autoritatea pentru Administrarea Activelor Statului.

Din 2006 până în prezent, domnul Dascăl este avocat și practician în insolvență – Membrul Insol Europe, fondator și avocat partener la „Dascăl Ciotea și Asociații SPARL”, fondator și asociat coordonator la „Dascăl Insolvency SPRL”.

De asemenea, din 2016 până în prezent, este Președinte al Uniunii Naționale a Practicienilor în Insolvență din România (UNPIR) – Filiala București, iar din 2021 este membru în Consiliul Național de Conducere al UNPIR și coordonator de grupuri de lucru în cadrul acestei structuri.

Domnul Cătălin Andrei Dascăl a absolvit Facultatea de Drept a Universității Nicolae Titulescu, București și este licențiat în studii juridice în cadrul Facultății de Drept a Universității din București. Totodată, a urmat studiile postuniversitare în Drept Comunitar European (Facultatea de Drept, Universitatea din București) și Drept Comercial (Academia de Studii Economice, București).

Teodor ATANASIU - Membru în Consiliul de Supraveghere

Domnul Teodor Atanasiu, începând cu data de 22 august 2022 s-a alăturat echipei Consiliului de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA, cu o experiență îndelungată în administrația publică centrală.

În perioada 2017-2022, domnul Teodor ATANASIU a fost membru în Consiliul de Reglementare al Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei.

Domnul Teodor ATANASIU a urmat cursurile Institutului Politehnic Cluj Napoca, fiind licențiat al Facultății de Mecanică.

De asemenea, domnul ATANASIU deține o diplomă de absolvire a cursurilor Open University Business School în Management financiar, Management competitivitate, Managementul relațiilor cu clienții.

Costin-Mihai PĂUN - Membru în Consiliul de Supraveghere

Începând cu data de 22 aprilie 2022, domnul Costin Mihai Păun a fost numit membru în Consiliul de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA, preluând această poziție cu o experiență de peste 30 de ani în industria energetică europeană și natională.

De-a lungul carierei sale a ocupat mai multe poziții manageriale și executive, desfășurându-și activitatea atât în mediul național, cât și internațional, în domeniul transportului, distribuției și producerii de energie electrică.

Domnul Păun s-a alăturat echipei de conducere neexecutivă a Transelectrica cu o remarcabilă carieră dobândită prin funcțiile exercitate în domeniul energetic.

Astfel, domnul PĂUN deține experiență semnificativă în activitatea de coordonare cu Operatorii europeni de Transport și de Sistem (ENTSO-E și MED-TSO), cu Operatorii de Distribuție a energei electrice, cu Autoritățile de Reglementare Naționale, cu Agenția pentru Cooperare a Reglementatorilor în Energie (ACER), cu Instituțiile Europene (Comisia Europeană, DG ENER, DG Conect, etc.) și cu Instituțiile Financiare Internaționale (Banca Europeană de Investiții, KfW, etc.).

Domnul PĂUN a conceput, condus și implementat proiecte europene și internaționale finanțate de Comisia Europeană și Instituțiile Financiare Internaționale , a realizat consorții europene, studii și planuri de dezvoltare a reţelelor electrice, a contribuit la soluții noi în inițiative de inovare și cercetare științifică, fiind responsabil pentru operarea sistemelor, reglementări, implementarea proiectelor la înaltă tensiune.

Este co-Fondator (2011), a fost Secretar General (2011-2016) și Vice-Președinte (2016-2021) al Asociației Profesionale – Centrul Român al Energiei (CRE).

De asemenea, domnul Păun a fost membru al Consiliului de Administrație al Operatorului Sistemului de Distribuție a Energiei Electrice „Electrica Distribuție Muntenia Nord” SA (2012-2016), Responsabil pentru pregătirea Planului European de Dezvoltare a Rețelelor Electrice pe zece ani în cadrul ENTSO-E la Bruxelles (2010-2016), a Planurilor Regionale de Investiții în 4/6 Regiuni ENTSO-E: Marea Nordului, Marea Baltică, Europa Continentală Sud-Vest, Europa Continentală Central-Est, Coduri de rețea, Consilier reglementări, politică energetică, rețele electrice la EURELECTRIC, Uniunea Industriei de Electricitate, Bruxelles (2002-2010), Membru al Comitetului Economic și Social European – Secția Transport, Energie, Infrastructură și Societatea Informatică (2003-2006) și Coordonator instruire reglementări și strategie energetică (1993-1998).

Domnul Costin Mihai PĂUN a absolvit Universitatea Politehnică din București, Facultatea Energetică, fiind licențiat în Inginerie electrică, domeniu în care deține și titlul de doctor oferit de Universitatea Tehnică din Timișoara.

De asemenea, și-a consolidat expertiza în domeniul managementului prin programul universitar masteral „Management financiar-bancar”, dobândind titlul de Master în Administrarea Afacerilor - Management financiar-bancar la Universitatea Româno-Americană din București.

Alexandru-Cristian VASILESCU - Membru în Consiliul de Supraveghere

Începând cu data de 22 aprilie 2022, domnul Alexandru Vasilescu a fost numit membru în Consiliul de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA, preluând această poziție cu expertiză în consiliere și management în cadrul administrației publice.

În prezent, domnul Alexandru Vasilescu deține funcția de Secretar de Stat în cadrul Secretariatului General al Guvernului, ocupând această poziție din februarie 2022.

Domnul Vasilescu s-a alăturat echipei de conducere neexecutivă a Transelectrica, având un portofoliu profesional conturat prin experiențele următoarelor poziții ocupate: Director Comercial al SC Orhideea SRL; Consilier în cadrul mai multor instituții ale aparatului administrativ de stat: Parlamentul României – Camera deputaților, Departamentul pentru IMM-uri, Mediul de afaceri și Turism, Ministerul pentru Societatea Informațională, Secretariatul General al Guvernului. Domnul Alexandru Vasilescu a absolvit Universitatea Tehnică de Construcții București, deținând o diplomă de licență pentru inginer constructor.

În continuarea studiilor de licență, a absolvit un program masteral tot în cadrul Universității Tehnice de Construcții București, obținând o diplomă în Managementul Proiectelor în Construcții.

În prezent, domnul Vasilescu este doctorand la Universitatea Politehnică din București.

Luminiţa ZEZEANU - Membru în Consiliul de Supraveghere

Doamna Luminița Zezeanu, s-a alăturat Consiliului de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA, începând cu data de 22 august 2022, în calitate de membru, cu o expertiză solidă în ceea ce privește dezvoltarea și finanțarea proiectelor din fonduri europene, precum și cu experiență în domeniul administrației publice.

De-a lungul timpului, doamna Luminița ZEZEANU a activat în diferite arii ale administrației publice, axate pe dezvoltare regională.

Astfel, în perioada 2006-2014, a ocupat poziția de director al Direcției Autorizare Proiecte, Autoritatea de Management pentru Programul Operațional – Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice.

A reluat această poziție de conducere în perioada 2015-2016, iar în 2017 a preluat funcția de Secretar de Stat în cadrul Ministerului Dezvoltării Regionale, Administrației Publice și Fondurilor Europene.

Doamna Luminița ZEZEANU și-a continuat activitatea în acest domeniu, iar în perioada 2017- 2019 a fost Director general la Autoritatea de Management pentru Programul Operațional Regional – Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice.

Începând cu luna august 2022 până în prezent, ocupă funcția de Director Direcția Fonduri Europene la SNTGN Transgaz.

Doamna Luminița ZEZEANU a absolvit Facultatea de Contabilitate și Informatică de Gestiune din cadrul Academiei de Studii Economice București și a continuat Academiei de Studii Economice București și a continuat studiile postuniversitare în Marea Britanie, la London Metropolitan University, unde a studiat comerț internațional.

Dumitru-Virgil ORLANDEA - Membru în Consiliul de Supraveghere

Domnul Virgil Dumitru Orlandea a fost numit membru al Consiliului de Supraveghere al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA începând cu 1 martie 2024 pentru un mandat de 4 ani în administrarea neexecutivă al Companiei. Domnul Oralndea a mai deținut poziția de membru în Consiliul de Supraveghere în perioada octombrie 2021 - octombrie 2023.

Începând cu anul 2011, domnia sa a activat în sfera domeniului energetic, ocupând poziții relevante în ceea ce privește în industria energetică.

În perioada 2010 – 2012, domnul Orlandea a avut calitatea de membru în Consiliul de Administrație și Supraveghere ale unor societăți importante din sectorul energetic românesc, precum: Electrica SA, Electrica Serv SA, Hidroelectrica, Transelectrica și Oil Terminal. Începând cu 2013 până în anul 2016, domnul Orlandea și-a desfășurat activitatea în cadrul CNTEE Transelectrica SA din poziția de director al Direcției Servicii Suport. Ulterior, până în 2021, și-a continuat activitatea în cadrul Companiei din poziția de coordonator al proiectului Centrul de Excelență în Energetică Sibiu, respectiv Centrul de Cercetare și Dezvoltare a Tehnologiilor de Lucru sub Tensiune și Intervenție Rapidă în Sistemul Energetic Național.

Domnul Virgil Dumitru Orlandea a absolvit Universitatea Națională de Apărare „Carol I" București, Colegiul de Management al Resurselor și Achizițiilor, Universitatea „Lucian Blaga" din Sibiu, Facultatea de Științe Economice – Master în „Integrarea Turismului și Serviciilor" și Facultatea de Științe Economice – Master în „Strategii și politici de management și marketing ale firmei", Academia de Poliție „Alexandru I. Cuza" București – Master în „Managementul resurselor umane în sistemul autorităților de ordine publică".

Rareș-Stelian RUSU - Membru în Consiliul de Supraveghere

Începând cu 1 Martie 2024, domnul Rareș Stelian Rusu s-a alăturat echipei Consiliului de Supraveghere al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA, cu un mandat de 4 ani în administrarea neexecutivă al Companiei. Domnul Rusu deține o vastă experiență de management dobândită prin prisma activității desfășurate de-a lungul carierei, atât în sectorul privat, cât și în administrația publică.

Cu o expertiză extinsă în cadrul Companiei, domnul Rusu a deținut funcția de director al Sucursalei Teritoriale de Transport Cluj-Napoca în perioada 2009-2012, urmată de cea de manager de proiect în anii 2012-2013. De asemenea, domnia sa a fost consilier al directoratului Transelectrica, manager al Unității Management Integrat, Comercial-Achiziții și manager al Unității Teritoriale de Transport Cluj, în perioada 2020-2021. În perioada 2021-2022 domnia sa a ocupat funcția de administrator neexecutiv al OPCOM SA, filială a CNTEE TRANSELECTRICA SA.

Domnul Rareș Stelian Rusu deține de peste 25 de ani experiență în administratia publică centrală şi locală, atât in zona executivă cit şi în zona neexecutivă în cadrul Guvernului României, respectiv Camera Deputaților, precum şi in mediul privat, ocupând poziții manageriale precum si poziții de consiliere juridică.

Începând cu 2021, domnul Rusu îndeplinește funcția de Vicepreședinte al Agenției Naționale a Funcționarilor Publici.

Domnul Rareș Stelian Rusu deține o licență în științe politice la „Facultatea de Științe Politice și Administrație Publică" a Universității „Babeș-Bolyai" din Cluj-Napoca, precum și o licență în drept la Facultatea de Drept a Universității „Dimitrie Cantemir" din Cluj-Napoca. De asemenea, domnia sa a absolvit studii masterale în inginerie energetică la Facultatea de Inginerie Electrică a Universității Tehnice din Cluj-Napoca.

Comitete consultative ale Consiliului de Supraveghere

Comitetul de audit

Membrii acestui comitet sunt: Luminiţa ZEZEANU (președinte), Teodor ATANASIU, Rareș Stelian RUSU, Costin-Mihai PĂUN, Alexandru-Cristian VASILESCU

Comitetul de nominalizare și remunerare

Membrii acestui comitet sunt: Alexandru-Cristian VASILESCU (președinte), Cătălin-Andrei DASCĂL, Rareș Stelian RUSU, Dumitru Virgil ORLANDEA, Luminița ZEZEANU

Comitetul pentru investiții și securitate energetică

Membrii acestui comitet sunt Costin-Mihai PĂUN (președinte), Cătălin-Andrei DASCĂL, Luminiţa ZEZEANU, Teodor ATANASIU, Dumitru-Virgil ORLANDEA

Comitetul pentru gestiunea riscurilor

Membrii acestui comitet sunt: Teodor ATANASIU (președinte), Alexandru-Cristian VASILESCU, Cătălin-Andrei DASCĂL, Rareș Stelian RUSU, Dumitru Virgil ORLANDEA

Modificări în cadrul Consiliului de Supraveghere

În perioada 01 ianuarie 2023 – 21 februarie 2023 componenţa Consiliului de Supraveghere (denumit în cele ce urmează și „CS" sau "Consiliul") al Transelectrica era următoarea: Dascăl Cătălin-Andrei, Atanasiu Teodor, Orlandea Virgil Dumitru, Păun Costin-Mihai, Sterp Vingărzan Gheorghe, Vasilescu Alexandru-Cristian, Zezeanul Luminița.

Potrivit Hotărârii AGOA nr.2 din 16 februarie 2023 au fost desemnați în calitatea de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de 4 luni, începând cu data de 22 februarie 2023 și până la data de 21 iunie 2023 următoarele persoane:

- Atanasiu Teodor,
- Dascăl Cătălin-Andrei,
- Orlandea Dumitru-Virgil,
- Păun Costin-Mihai,
- Sterp Vingărzan Gheorghe,
- Vasilescu Alexandu-Cristian,
- Zezeanu Luminița

***24 februarie 2023* –** membrii CS, în conformitate cu prevederile art.18 alin.(4) din Actul constitutiv al CNTEE Transelectrica SA au numit în calitate de Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul Dascăl Cătălin-Andrei.

***28 februarie 2023* –** în conformitate cu art.XX alin.(4) din Regulamentul de organizare și funcționare al Consiliului de Supraveghere, membrii CS au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Nominalizare și Remunerare pe domnul Vasilescu Alexandru-Cristian, iar în calitate de membrii pe:

- Sterp-Vingărzan Gheorghe
- Păun Costin-Mihai
- Orlandea Dumitru-Virgil
- Dascăl Cătălin-Andrei

au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Audit din cadrul Consiliului de Supraveghere pe doamna Zezeanu Luminița, iar în calitate de membrii pe:

- Atanasiu Teodor
- Sterp Vingărzan Gheorghe
- Dascăl Cătălin-Andrei
- Păun Costin-Mihai

au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Securitate Energetică din cadrul Consiliului de Supraveghere pe domnul Păun Costin-Mihai, iar în calitate de membrii pe:

- Vasilescu Alexandu-Cristian
- Zezeanu Luminița
- Atanasiu Teodor

- Orlandea Dumitru Virgil

19 iunie 2023 **–** prin Hotărârea nr.6 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei au fost desemnați în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de 4 luni începând cu data de 22 iunie 2023 și până la data de 21 octombrie 2023 următoarele persoane:

- Atanasiu Teodor,
- Dascăl Cătălin-Andrei,
- Orlandea Dumitru Virgil,
- Păun Costin-Mihai,
- Sterp Vingărzan Gheorghe,
- Vasilescu Alexandru-Cristian,
- Zezeanu Luminița.

20 iunie 2023 **–** membrii CS, în conformitate cu art.18 alin.(4) din Actul Constitutiv al Companiei au ales ca Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul Dascăl Cătălin-Andrei.

În cadrul aceleiași ședințe, în conformitate cu art.XX alin.(4) din Regulamentul de organizare și funcționare al Consiliului de Supraveghere, membrii CS au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Nominalizare și Remunerare pe domnul Vasilescu Alexandru-Cristian, iar în calitate de membrii pe:

- Sterp Vingărzan Gheorghe
- Păun Costin-Mihai
- Orlandea Dumitru Virgil
- Dascăl Cătălin-Andrei

au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Audit din cadrul Consiliului de Supraveghere pe doamna Zezeanu Luminița, iar în calitate de membrii pe:

- Atanasiu Teodor
- Sterp Vingărzan Gheorghe
- Dascăl Cătălin-Andrei
- Păun Costin-Mihai

au desemnat în calitate de președinte al Comitetului pentru Investiții și Securitate Energetică din cadrul Consiliului de Supraveghere pe domnul Păun Costin-Mihai, iar în calitate de membrii pe:

- Vasilescu Alexandru-Cristian
- Zezeanu Luminița
- Atanasiu Teodor
- Orlandea Dumitru Virgil

18 octombrie 2023 **–** prin Hotărârea nr.9 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei au fost desemnați în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de 5 luni începând cu data de 22 octombrie 2023 și până la data de 21 martie 2024 următoarele persoane:

- Atanasiu Teodor,
- Dascăl Cătălin-Andrei,
- Păun Costin-Mihai,
- Vasilescu Alexandru-Cristian,
- Zezeanu Luminița,
- Mitu Anca,
- Borotea Adrian Remus.

24 octombrie 2023 **–** membrii CS, în conformitate cu art.18 alin.(4) din Actul Constitutiv al Companiei au ales ca Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul Dascăl Cătălin-Andrei.

În cadrul aceleiași ședințe, în conformitate cu art.XX alin.(4) din Regulamentul de organizare și funcționare al Consiliului de Supraveghere, membrii CS au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Nominalizare și Remunerare pe domnul Vasilescu Alexandru-Cristian, iar în calitate de membrii pe:

- Păun Costin-Mihai,
- Dascăl Cătălin-Andrei,
- Mitu Anca,
- Atanasiu Teodor.

au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Audit din cadrul Consiliului de Supraveghere pe doamna Zezeanu Luminița, iar în calitate de membrii pe:

- Atanasiu Teodor
- Dascăl Cătălin-Andrei
- Păun Costin-Mihai
- Mitu Anca.

au desemnat în calitate de președinte al Comitetului pentru Investiții și Securitate Energetică din cadrul Consiliului de Supraveghere pe domnul Păun Costin-Mihai, iar în calitate de membrii pe:

- Vasilescu Alexandru-Cristian,
- Zezeanu Luminița,
- Atanasiu Teodor,
- Mitu Anca.

au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de gestionare a riscurilor din cadrul Consiliului de Supraveghere pe domnul Atanasiu Teodor, iar în calitate de membrii pe:

- Vasilescu Alexandru-Cristian,
- Păun Costin-Mihai,
- Dascăl Cătălin-Andrei,
- Mitu Anca.

30 octombrie 2023 **–** membrii Consiliului de Supraveghere au luat act de notificarea domnului Adrian Remus Borotea privind neacceptarea mandatului de membru provizoriu în cadrul Consiliului de Supraveghere.
În conformitate cu prevederile art.153^7 alin.(1) din Legea societăților nr.31/1990, republicată cu modificările și completările ulterioare și ale art.18 alin.(6) din Actul Constitutiv, au numit în calitatea de membru provizoriu al Consiliulu de Supraveghere pe doamna Simona-Geanina Pistu-Popa cu o durată a mandatului până la data de 21 martie 2024, dar nu mai târziu de data numirii unui membru al Consiliului de Supraveghere de către Adunarea Generala a Acționarilor.

13 noiembrie 2023 **–** Compania a informat acționarii și investitorii că, în conformitate cu atribuțiile sale statutare și legale, Consiliul de Supraveghere a decis în ședința din data de 13 noiembrie 2023, modificarea componentei Comitetului de Nominalizare și Remunerare, Comitetului pentru Investiții și Securitate Energetică și a Comitetului de gestionare a riscurilor.

Prin urmare, comitetele consultative din cadrul Consiliului de Supraveghere sunt:

Comitetul de Nominalizare și Remunerare

- Vasilescu Alexandru-Cristian – președinte,
- Păun Costin-Mihai,
- Dascăl Cătălin-Andrei,
- Mitu Anca,
- Pistru-Popa Simona-Geanina.

Comitetul de Audit

- Zezeanu Luminița – președinte,
- Atanasiu Teodor,
- DASCĂL Cătălin-Andrei,
- Păun Costin-Mihai,
- Mitu Anca.

Comitetul pentru Investiții și Securitate Energetică

- Păun Costin-Mihai – președinte,
- Vasilescu Alexandru-Cristian,
- Zezeanu Luminița,
- Atanasiu Teodor,
- Pistru-Popa Simona-Geanina.

Comitetul pentru Gestionarea Riscurilor

- Atanasiu Teodor – președinte,
- Vasilescu Alexandru-Cristian,
- Pistru-Popa Simona-Geanina,
- Dascăl Cătălin-Andrei,
- Mitu Anca.

În data 28 februarie 2024 Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei întrunită în şedinţă în data 28 februarie 2024 a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere pentru o durată de 4 ani pentru:

- PĂUN Costin-Mihai,
- ATANASIU Teodor,
- VASILESCU Alexandru-Cristian,
- ZEZEANU Luminița,
- DASCĂL Cătălin-Andrei, .
- ORLANDEA Dumitru Virgil,
- RUSU Rareș Stelian,

Mandatul de patru ani a început cu data de 01 martie 2024 cu termen până la data de 29.02.2028. Totodată prin HAGOA nr.1/28.02.2024 s-a aprobat forma contractului de mandat și stabilirea remunerației membrilor Consiliului de Supraveghere al Companiei.

Mandatul actualului Consiliu de Supraveghere se desfășoară până la data de 29 februarie 2028.

Declarația Consiliului de Supraveghere referitor la Situaţiile financiare separate întocmite în conformitate cu Standardele Internaţionale de Raportare Financiară

Consiliul de Supraveghere are la bază principiile guvernanței corporative, care impun o atitudine responsabilă, profesionistă și obiectivă a Companiei în raport cu părțile interesate. În cadrul Consiliului se analizează strategia Companiei și premizele mediului în care aceasta funcționează pentru a planifica evoluția și performanțele acesteia, asigurând o formulare riguroasă a obiectivelor.

Situațiile financiare separate aferente anului 2023 au fost prezentate Consiliului de Supraveghere, Directoratul Companiei furnizând informaţii detaliate asupra rezultatelor anuale. În cadrul ședinței pentru verificarea situaţiilor financiare ale anului 2023, Comitetul de Audit a prezentat Consiliului de Supraveghere punctul său de vedere asupra rezultatelor exercițiului financiar 2023 şi a recomandat Consiliului de Supraveghere verificarea situaţiilor financiare separate, întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016.

Situaţiile financiare separate întocmite la data de 31.12.2023 sunt auditate, iar opinia auditorului extern este fără rezerve, ceea ce înseamnă că toate informațiile semnificative reflectate în principalele posturi ale bilanțului sunt relevante, fiabile comparabile și pertinente.

Totodată, Raportul Anual al Directoratului, elaborat în conformitate cu cerințele legislației pieței de capital, a fost verificat de membrii Consiliului de Supraveghere. Informațiile prezentate în Raportul Anual 2023 oferă o imagine fidelă și corectă asupra rezultatelor Companiei pentru anul financiar 2023.

Comitetul de Audit asistă Consiliul de Supraveghere în îndeplinirea responsabilităţilor proprii de supraveghere pentru monitorizare a procesului de raportare financiară, raportare de management, sistemul controlului intern, procesul de audit, sistemul de gestiune a riscurilor şi procesul organizaţional de monitorizare a conformităţii cu legile, regulamentele şi codul de conduită.

Cu deosebită considerație,

Consiliul de Supraveghere reprezentat prin

Președinte al Consiliului de Supraveghere

Mesajul Directoratului

Stimați acționari,

Stimați investitori,

În cursul anului 2023, am întâmpinat numeroase provocări generate de persistența crizei energetice, care a avut un impact semnificativ asupra activității mediului de afaceri. În această direcție, Transelectrica a adoptat o viziune prudentă și a acordat atenție constantă pentru a ajusta, în diferite contexte, strategia privind fluxul economico-financiar, astfel încât să minimizeze riscurile de expunere la instabilitate sau lipsa de predictibilitate în sfera noastră de activitate.

Prin rolul și responsabilitățile pe care Transelectrica le îndeplinește în calitate de companie cu acțiuni tranzacționate public și listată la Bursa de Valori București, avem în vedere ca toate angajamentele pe care le asumăm față de publicul investitor să fie îndeplinite, de fiecare dată, în mod optim. Stabilim cu regularitate obiective adecvate, în baza unor analize precise ale pieței, care generează o sinteză clară și ne facilitează procesul de adoptare a deciziilor de acțiune strategică pentru ca activitatea noastră în mediul de business să funcționeze într-un flux sigur și stabil.

În acest context, transparența instituțională reprezintă un principiu-cheie în abordarea noastră privind relațiile cu acționarii și investitorii, iar acesta este motivul pentru care ne angajăm să comunicăm într-un mod eficient toate aspectele de interes. Prin bune practici și politici de comunicare transparentă ne propunem să menținem, în continuare, o interacțiune proactivă și o colaborare strânsă cu publicul investitor.

Transelectrica, operatorul de transport și de sistem din România, are un scop bine definit prin activitatea pe care o desfășoară: asigurarea unei infrastructuri energetice eficiente și fiabile în acord cu politicile europene și cu țintele asumate pentru orizontul 2050. În acest sens, ne angajăm să menținem un ritm accelerat al investițiilor, concentrându-ne asupra obținerii unor noi proiecte ce pot beneficia de finanțare europeană, așa cum s-a întâmplat și în anul 2023. În plin proces al tranziției energetice, eforturile noastre de aliniere la aceste standarde sunt constante, iar inovația este un element principal în cadrul unor proiecte strategice de importanță majoră ce vor integra noi tehnologii pentru operarea sistemului energetic, având un impact redus asupra mediului.

În ceea ce privește dezvoltarea infrastructurii necesare pentru integrarea energiei verzi și extinderea interconexiunilor, unul dintre cele mai importante subiecte existente pe agenda europeană, în anul 2023 Compania noastră a avansat demersuri importante și prin colaborare cu partenerii strategici a pus bazele unui proiect de anvergură, esențial pentru stabilitatea viitorului energetic al României și al întregii regiuni: Interconectorul de Înaltă Tensiune în Curent Continuu (HVDC) de-a lungul traseului gazoductului Tuzla - Podișor și al gazoductului Bulgaria-România-Ungaria-Austria (BRUA). Obiectivul investițional este unul extrem de ambițios și reprezintă o inițiativă strategică cu implicații semnificative atât pentru țara noastră, cât și pentru statele vecine, având în vedere că va facilita preluarea eficientă a energiei verzi generate în estul României și transportul acesteia pe distanțe lungi, cu pierderi minime, către vestul României și alte țări din Uniunea Europeană. Realizarea proiectului HVDC va aduce un grad de flexibilitate în zonele critice ale Sistemului Energetic Național, facilitând evacuarea puterii din proiectele emergente de energie curată. Această inițiativă va reprezenta un demers strategic esențial în direcția asigurării

sustenabilității sectorului energetic al României. Totodată, acest proiect va continua cablul submarin România – Georgia, ca parte a inițiativei Green Energy Corridor, un proiect ambițios convenit de guvernele Azerbaidjanului, Georgiei, României și Ungariei.

Securitatea energetică și menținerea în condiții de siguranță a Sistemului Electroenergetic Național reprezintă o parte esențială a misiunii noastre pe care ne angajăm să o asigurăm cu prioritate în fiecare zi, indiferent de condițiile existente în mediul de business. De asemenea, pentru a putea susține politicile europene de energie și mediu și pentru a confirma îndeplinirea țintelor asumate de România la nivel european privind decarbonizarea industriei energetice, prin adoptarea unei viziuni investiționale actualizate vom dezvolta proiecte de impact pentru crearea unui viitor sustenabil în acest sector.

Asigurarea securității energetice și menținerea în condiții de siguranță a Sistemului Electroenergetic Național reprezintă aspectul fundamental al misiunii noastre și o prioritate constantă, indiferent de dinamica mediului de business. Totodată, pentru a susține politicile europene referitoare la energie și mediu și pentru a confirma îndeplinirea obiectivelor asumate de România la nivel european în privința decarbonizării industriei energetice, eforturile noastre se concentrează pe proiecte strategice pentru dezvoltarea unei infrastructuri energetice care să funcționeze în mod sustenabil.

Directoratul CNTEE Transelectrica SA

Directoratul

La data emiterii prezentului raport componenţa Directoratului Transelectrica este următoarea:

Ștefăniță MUNTEANU - Președinte Directorat

Începând cu data de 25 decembrie 2021, domnul Ștefăniță Munteanu ocupă poziția de membru al Directoratului Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA.

Cu un parcurs profesional atât în sectorul privat, cât și în sectorul public, domnul Ștefăniță Munteanu deține expertiză în arii precum: management, industria energetică, marketing, vânzări și strategie.

Domnul Munteanu s-a alăturat echipei de management executiv a CNTEE Transelectrica SA, din poziția de manager de vânzări indirecte din cadrul SC Electrica Furnizare SA AFEE Buzău, societate unde a ocupat anterior funcția de Director Adjunct (2019-2020), precum și consultant management.

În ceea ce privește experiența dobândită în sectorul administrației publice, domnul Munteanu a ocupat funcțiile de Secretar General Adjunct la Ministerul Turismului în perioada ianuarie-mai 2017, Consilier al Prim-Ministrului în perioada mai 2017 – ianuarie 2018, precum și de Consilier Secretar de Stat la Ministerul Apelor și Pădurilor (februarie 2018 – februarie 2019).

Domnul Ștefăniță Munteanu a absolvit Facultatea de Management Marketing a Universității Româno-Americane, în anul 2006, dobândind o diplomă de licență aferentă profilului de economist.

Florin Cristian TĂTARU, Membru Directorat

Începând cu data de 25 decembrie 2021, domnul Florin Cristian Tătaru a fost numit membru al Directoratului CNTEE Transelectrica SA.

Anterior, domnul Tătaru a mai ocupat această poziție în conducerea executivă a Companiei, în perioada 2017-2018.

Cu o bogată experiență dobândită în domeniile bancar, financiar și managerial, domnul Florin Cristian Tătaru deține expertiză în zone precum: finanțe publice și corporative, politici publice, industria energetică, afaceri europene și leadership.

Domnul Tătaru s-a alăturat echipei de management al CNTEE Transelectrica SA, cu o experiență managerială de aproape 30 de ani atât în sectorul privat, cât și în sectorul public.

Absolvent al Facultății de Relații Economice Internaționale din cadrul Academiei de Studii Economice București (1990), domnul Tătaru a urmat mai multe programe masterale, printre care „Managementul Sistemului de Sănătate", „Politici publice și Integrare Europeană", „Bănci și piețe de Capital", și cursuri precum: „Securitate și bună guvernare" (2019), „Probleme actuale ale securității naționale" în cadrul Colegiului Național de Apărare. În prezent, domnul Tătaru urmează cursurile MBA ale programului „Executive Business" în cadrul Business Academy.

Cătălin Constantin NADOLU, Membru Directorat

Începând cu data de 25 iunie 2021, domnul Nadolu ocupă poziția de membru al Directoratului Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice.

Expertiza de management în sectorul public a domnului Cătălin Nadolu se fundamentează prin experiența acumulată din mai multe poziții de conducere ocupate din anul 2005 până în prezent.

Astfel, domnul Nadolu se alătură managementului CNTEE Transelectrica SA din poziția de director general al Societății pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport S.C. „SMART" SA. Anterior, domnia sa a ocupat funcții precum cea de director executiv al Direcției Județene pentru Sport și Tineret – Ministerul Tineretului și Sportului, în perioada 2005-2009, și cea de șef departament pentru Regia Autonomă Administrația Patrimoniului Protocolului de Stat – R.A. – A.P.P.S, în perioada 2009-2021.

Domnul Cătălin Nadolu a urmat cursurile Facultății de Drept a Academiei de Poliție „Alexandru Ioan Cuza" din București și este licențiat în științe juridice. De asemenea, și-a consolidat expertiza în domeniul managementului și al achizițiilor publice, urmând o serie de cursuri de specialitate.

Bogdan TONCESCU, Membru Directorat

Începând cu data de 25 aprilie 2022, domnul Toncescu ocupă poziția de membru al Directoratului Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice.

Cu o bogată experiență în sectorul guvernamental din România, domnul Bogdan TONCESCU activează în cadrul CNTEE Transelectrica SA din anul 2014, ocupând funcția de Director al Direcției Guvernanță Corporativă, Relația cu Investitorii și Reprezentare. Din această poziție, a coordonat elaborarea strategiei de guvernanță corporativă la nivelul Companiei.

În perioada 2008-2014, domnul TONCESCU și-a desfășurat activitatea în cadrul Guvernului României, în calitate de consilier în structurile mai multor ministere (Ministerul Afacerilor Externe; Ministerul Afacerilor

Europene; Departamentul pentru Afaceri Europene; Departamentul pentru Proiecte de Infrastructură și Investiții Străine; Ministerul Transporturilor).

De asemenea, în intervalul februarie-august 2012, a ocupat poziția de consilier în Departamentul Relații Internaționale și Politici Europene din cadrul Administrației Prezidențiale.

Din anul 2010, domnul Bogdan TONCESCU este membru al Baroului statului New York, Statele Unite ale Americii (SUA). De altfel, domnul TONCESCU și-a început cariera în SUA unde a activat ca stagiar în cadrul Consulatului General al României din New York și apoi în cadrul Misiunii Permanente a României la Organizația Națiunilor Unite (New York), și consultant în cadrul Băncii Mondiale (Washington).

Absolvent al Binghamton University, State University of New York – Bachelor of Arts în Științe Politice, Specialitatea Relații Internaționale (ianuarie 2000 – iunie 2003), a absolvit în anul 2007 Facultatea de Drept la Hofstra University School of Law. În perioada ianuarie-martie 2003, a urmat un program de studiu în străinătate pentru completarea specialității în Relații Internaționale la Universitatea Națională din Singapore.

Modificări în cadrul Directoratului Transelectrica

01 ianuarie 2023 **–** La data de 01.01.2023 componența directoratului era următoarea: Gabriel ANDRONACHE, Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin Constantin NADOLU, Bogdan TONCESCU, Florin Cristian TĂTARU.

19 aprilie 2023 **–** Consiliul de Supraveghere al Companiei, în temeiul art.64[2] alin.(1) din OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, a decis prelungirea mandatelor membrilor provizorii ai Directoratului, a domnilor Gabriel ANDRONACHE, Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin Constantin NADOLU, Florin Cristian TĂTARU și Bogdan TONCESCU pentru o durată de 2 luni, începând cu data de 25.04.2023 și până la data de 24.06.2023, dar nu mai târziu de finalizarea procedurii de selecție potrivit prevederilor O.U.G. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

24 aprilie 2023 **–** Consiliul de Supraveghere a luat act de renunțarea domnului Gabriel Andronache la mandatul de membru provizoriu al Directoratului Companiei Transelectrica, postul de membru al Directoratului ocupat până la data de 24 aprilie 2023 de către domnul Gabriel Andronache rămânând vacant, Directoratul urmând a-și desfășura activitatea cu membrii aflați în funcție la această dată.

În cadrul aceleiași ședințe, în conformitate cu prevederile art.23 alin.(1) din Actul contitutiv al Companiei, Consiliul de Supraveghere a ales ca Președinte al Directoratului, denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – „CEO" al Companiei, pe domnul Ștefăniță Munteanu.

20 iunie 2023 **–** Consiliul de Supraveghere a luat act de faptul că în data de 24 iunie 2023 încetează prin ajungere la termen mandatele membrilor provizorii ai Directoratului: Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin Constantin NADOLU, Florin Cristian TĂTARU, Bogdan TONCESCU, astfel că, în temeiul art.64[2] alin.(1) din O.U.G. nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice cu modificările și completările ulterioare, au desemnat în calitate de membri provizorii ai Directoratului pe domnii:

- Ștefăniță MUNTEANU,
- Cătălin Constantin NADOLU,
- Florin Cristian TĂTARU,
- Bogdan TONCESCU,

mandatul membrilor desemnați având o durată de 4 luni începând cu data de 25.06.2023 cu posibilitatea prelungirii, pentru motive temeinice, pentru încă două luni, dar durata mandatului nu va depăși data finalizării procedurii de selecție a membrilor Directoratului Companiei, în condițiile OUG 109/2011, dacă procedura se va finaliza în interiorul acestui interval.

În cadrul aceleiași ședințe Consiliul de Supraveghere a ales ca Președinte al Directoratului denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – „CEO" al Companiei, pe domnul Ștefăniță MUNTEANU.

24 octombrie 2023 **–** Consiliul de Supraveghere a luat act de ajungerea la termen în data de 24 octombrie 2023 a mandatelor membrilor provizorii ai Directoratului: Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin Constantin NADOLU, Florin Cristian TĂTARU, Bogdan TONCESCU și au desemnat în temeiul art.III din Legea nr.187/2023 privind modificarea și completarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernanța corporativă, în calitatea de membri privizorii ai Directoratului pe:

- Ștefăniță MUNTEANU,
- Cătălin Constantin NADOLU,
- Florin Cristian TĂTARU,
- Bogdan TONCESCU,

cu o durată a mandatului de 5 (cinci) luni începând cu data de 25 octombrie 2023, cu posibilitatea prelugirii o singură dată, pentru încă două luni, pentru motive întemeiate, dar durata mandatului nu va depăși data finalizării procedurii de selecție a membrilor Directoratului Companiei, în condițiile O.U.G. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.111/2016, cu modificările și completările ulterioare, precum și cu cele aduse prin Legea nr.187/2023, dacă procedura se va finaliza în interiorul acestui interval.

În cadrul aceleiași ședințe, în conformitate cu prevederile art.23 alin.(1) din Actul Constitutiv al Companiei, Consiliul de Supraveghere a ales ca Președinte al Directoratului denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – „CEO" al Companiei, pe domnul Ștefăniță MUNTEANU.

La data emiterii prezentului Raport, Transelectrica nu are cunoștință de existența unor acorduri, înțelegeri sau legături de familie ale membrilor Directoratului și alte persoane.

La data întocmirii prezentului raport, Transelectrica nu are cunoştinţă de existenţa unor litigii sau proceduri administrative împotriva membrilor în funcție ai Directoratului, în legătură cu activitatea acestora în cadrul Companiei sau care privesc capacitatea respectivei persoane de a-şi îndeplini atribuţiile în cadrul Companiei.

Nici un membru al Directoratului nu deținea participații la capitalul social al Companiei la data de 31.12.2023.

Declaraţia persoanelor responsabile

După cunoştinţele noastre, situațiile financiare separate la data și pentru perioada de 12 luni încheiată la 31 decembrie 2023 au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016 cu modificările și completările ulterioare, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară și oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea poziţiei financiare şi contului de profit și pierdere ale CNTEE Transelectrica SA.

Raportul Anual al Directoratului cuprinde informaţii corecte și conforme cu privire la dezvoltarea și performanţele Companiei, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activităţii desfăşurate.

Directorat,

Ștefăniță MUNTEANU	**Florin-Cristian TĂTARU**	**Cătălin-Constantin NADOLU**	**Bogdan TONCESCU**
Președinte Directorat	**Membru Directorat**	**Membru Directorat**	**Membru Directorat**

Cifre cheie

FINANCIAR

4.718	mil lei	▼	-25% y/y	Venituri
568	mil lei	▼	-34% y/y	EBITDA
214	mil lei	▼	n/a y/y	Rezultat net
50,39	TWh	▼	-3% y/y	Energie tarifată****
519	mil lei	▲	65% y/y	Lichiditate

OPERAȚIONAL

2,37 % *	▲	0,17 pp y/y		CPT
54,42 TWh	▲	3% y/y		Producție netă internă
-3,11 TWh	-	n/a y/y		Export net**
51,31 TWh	▼	-5% y/y		Consum intern net
42,15 TWh	▼	-3% y/y		Energie transportată***

INVESTIȚII

439	mil lei	▼	-5% y/y	Achiziţii de imobilizări corporale şi necorporale
558	mil lei	▲	93% y/y	Mijloace fixe înregistrate în evidenţa contabilă (PIF)

*Ponderea consumului propriu tehnologic în energia electrică preluată de rețeaua electrică de transport (energia transportată)
***sold al fluxurilor fizice transfrontaliere (export-import) cumulat pe toate granițele*

***Cantitatea transportată este definită prin cantitatea de energie vehiculată fizic în rețeaua de transport
****Cantitatea tarifată este definită prin cantitatea de energie electrică extrasă din rețelele electrice de interes public (rețeaua de transport și rețelele de distribuție), mai puțin exporturile de energie electrică

Notă: Pentru ușurința citirii și înțelegerii rezultatelor, anumite cifre prezentate în grafice și/ sau tabele utilizează mil. lei ca unitate de măsură și sunt rotunjite la această unitate. Această convenție de prezentare poate determina, în anumite cazuri, diferențe minore între cifrele totalizatoare și totalurile obținute prin însumarea elementelor componente și procentele calculate. Sumele sunt exprimate în milioane lei dacă nu este indicat altfel.

Evenimente importante

Ian

- Întâlnire bilaterală între reprezentanții Companiei și o delegație oficială din Republica Moldova privind analiza oportunității de extindere OPCOM, filială a Companiei, pe piața de energie electrică din Republica Moldova, fiind agreați astfel pașii următori pentru ca OPCOM să devină operatorul de piață electrică din Republica Moldova.

Feb

- Compania a semnat un Acord de Grant în valoare de circa 1,1 milioane de dolari cu Guvernul Statelor Unite ale Americii, reprezentat de Agenția pentru Comerț și Dezvoltare a Statelor Unite ale Americii (USTDA), pentru constituirea unui Centru Operațional de Securitate al Companiei

Mar

- Finalizarea procesului de retehnologizare a Stației Electrice de Transformare 220/110 kV Iaz, cu o investiție de aproximativ 62 de mil. lei, din fonduri proprii. Stația Electrică de Transformare 220/110 kV Iaz reprezintă un nod de conexiune în cadrul SEN prin liniile de 220 kV racordate, fiind un obiectiv important pentru funcționarea sistemului electroenergetic și pentru alimentarea cu energie electrică din zona de vest a țării.

Apr

- Domnul Gabriel Andronache renunță la mandatul de membru provizoriu al Directoratului Transelectrica și implicit la funcția de Președinte al Directoratului începând cu sfârșitul zilei de 23 aprilie 2023. S-a decis alegerea ca Președinte al Directoratului – "CEO" al Companiei începând cu 24 aprilie 2023 a domnului Ștefăniță Munteanu

Mai

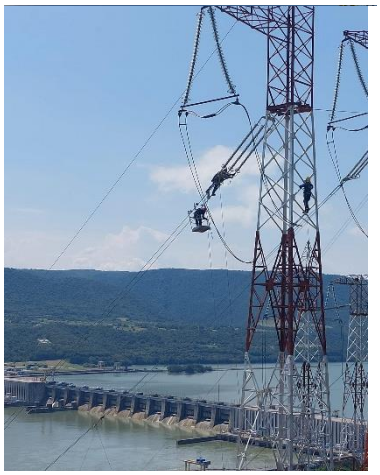
Iun

- Transelectrica a inaugurat retehnologizarea Stației Electrice de Transformare 220/110/20 kv Ungheni cu o investiție totală de peste 10 milioane de euro din fonduri proprii, lucrările fiind executate de Asocierea Siemens Energy SRL – Emsens Prod SRL.

Iul

- Domnul Ștefăniță Munteanu, Președintele Directoratului Transelectrica, a luat parte în data de 25 iulie 2023 la cea de-a IV-a reuniune ministerială privind Acordul între România, Azerbaidjan, Georgia și Ungaria pentru Parteneriatul Strategic în domeniul dezvoltării și transportului energiei verzi unde a fost semnat Memorandumul de Înțelegere între cele patru state pentru Proiectul cablului submarin din Marea Neagră.

Aug



Sep

- A continuat seria discuțiilor premergătoare privind proiectul de realizare a Interconectorului de Înaltă Tensiune în Curent Continuu (HVDC) pe coridorul magistralei de gaz BRUA și a viitoarei magistrale Tuzla-Podișor, cu o întâlnire a echipelor companiilor implicate, Taqa, Meridiam, Fluor, Transelectrica și E-Infra, cu participarea ministrului Energiei.

Oct

- Timp de 3 zile, 31 octombrie - 2 noiembrie 2023, Transelectrica a susținut lucrările celei de-a VII-a ediții a Conferinței Internaționale Condition Monitoring, Diagnosis, and Maintenance (CMDM) 2023, organizată de CNR – CIGRE, unde s-au dezbătut subiecte de actualitate pentru sectorul energetic.

Nov

- Compania a obținut 56,2 milioane de euro prin componenta REPowerEU a PNRR, aprobată de Consiliul Uniunii Europene, în scopul finanțării a trei proiecte de investiții esențiale pentru eficientizarea și modernizarea rețelei electrice de transport, două dintre ele fiind destinate filialelor SMART SA și Teletrans SA

Dec

- Moody's reconfirmă ratingul pe termen lung Companiei, respectiv Baa3 cu perspectivă stabilă. Calitatea creditului ("Baa3"-"Investment-grade") este susținută de profilul de risc scăzut al Companiei, ca singurul operatator care asigură serviciul de transport al energiei electrice în România, implementarea consecventă a principiilor cheie în cadrul unui regim de reglementare care susține creditul, un profil financiar robust, datorie scăzută și performanță financiară solidă.

Raport Management

Transelectrica®

1. Modelul de afacere

1.1. Poziţionare în piața energiei electrice

Transelectrica a fost înfiinţată ca persoană juridică română prin HG nr. 627/13 iulie 2000 privind reorganizarea Companiei Naţionale de Electricitate CONEL SA, publicată în Monitorul Oficial al României nr. 357/31.07.2000. Aceasta hotărâre a fost emisă în conformitate cu HG nr. 138/2000 privind programul de restructurare în domeniul energetic, prin care activitatea de transport şi dispecerizare a energiei electrice s-a separat complet de cea de producere, distribuţie şi furnizare a energiei electrice.

La momentul înfiinţării, Compania avea un capital social de 495.982.200 lei, vărsat integral la data înfiinţării şi împărţit în 49.598.220 acţiuni nominative cu valoarea de 10 lei.

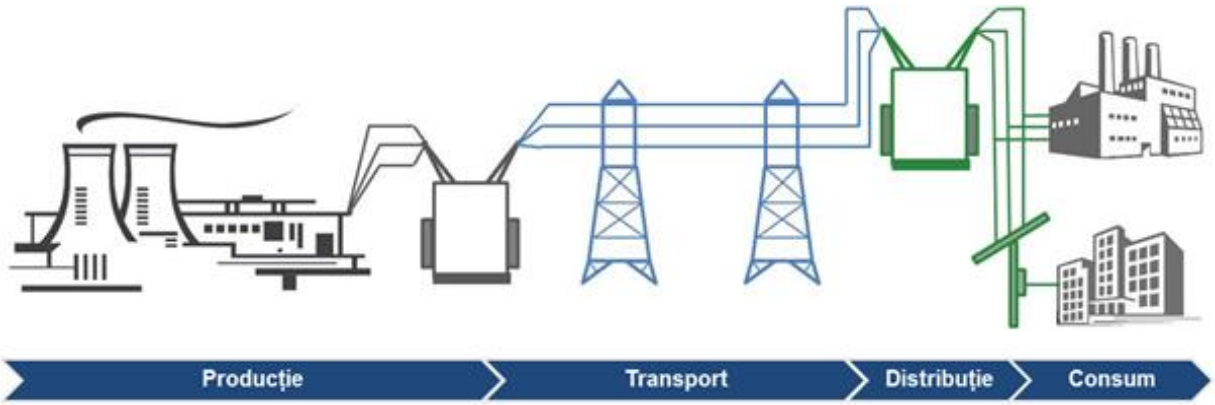
În conformitate cu Legea Energiei Electrice și a Gazelor Naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, activitatea de transport al energiei electrice constituie serviciu public de interes național. Transportul energiei electrice se realizează de către operatori de transport și sistem, persoane juridice certificate de autoritatea competentă în condițiile legii. Reţeaua Electrică de Transport (RET), existentă pe teritoriul României, este proprietatea publică a Statului român în ceea ce privește activele cesionate către Transelectrica și constituie bunuri de retur, conform caracterului de cesiune și dispozițiilor legale.

În calitatea sa de operator de transport și sistem, Transelectrica funcționează în baza Licenţei nr. 161/2000 pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare.

Concesiunea asupra RET și a terenurilor pe care aceasta este amplasată a fost acordată pe o perioadă de 49 de ani prin contractul de concesiune nr. 1/29.06.2004, încheiat între Ministerul Economiei în calitate de autoritate concedentă și CNTEE Transelectrica SA, în calitate de concesionar.

În lanțul valoric al activităților privind energia electrică, Transelectrica ocupă locul central de operator de transport și de sistem, activități de monopol natural, situate între producători și respectiv furnizori, aceștia constituind actorii principali ai pieţelor concurențiale de energie electrică. Activitatea de transport al energiei electrice nu este singurul monopol natural în lanțul valoric al energiei electrice, activitatea de distribuție ca activitate de rețea fiind de asemenea monopol natural.

Figura 2: Lanţul valoric al energiei electrice



Transelectrica are misiunea de a asigura serviciul public de transport al energiei electrice simultan cu menținerea siguranței în funcționare a sistemului energetic național, în condiții nediscriminatorii de acces pentru toți utilizatorii, de a participa activ prin dezvoltarea infrastructurii rețelei electrice de transport la dezvoltarea durabilă a sistemului energetic național și de a sprijini și facilita operarea și integrarea pieţelor de energie.

Rolul cheie al Transelectrica este cel de operator de transport și de sistem (OTS) la care se adaugă rolurile de administrator al pieței de echilibrare, operator de măsurare și agregare, operator de alocare a capacităților pe liniile de interconexiune.

Activitățile de bază sunt legate de infrastructuri de importanță strategică pentru sectorul energiei electrice ce cuprind multiple elemente de infrastructură critică. Astfel, serviciile de transport au suport rețeaua electrică de transport, iar activitățile de dispecerizare, inclusiv de echilibrare, au ca suport infrastructura de dispecerizare și măsurare.

Reglementarea activităților Transelectrica se realizează prin legislația primară (cadrul național fiind Legea nr.123/2012 cu modificările și completările ulterioare, iar cel european fiind redat de Regulamentul UE 943/2019 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața de energie) și legislația secundară emisă de ANRE - concretizată în licențe, autorizații de înființare, metodologii de tarifare (de tip venit plafon la transport și cost plus la operare sistem), tarife, contracte cadru, proceduri și altele.

Profitabilitatea afacerii este dată de rentabilitatea bazei reglementate a activelor care depinde de rata reglementată a rentabilității și baza reglementată a activelor (”BAR”).

Modelul de afacere corespunde profilului standard al unui OTS, model proiectat unitar la nivel european prin strategia și legislația energetică europeană, aplicat în toate țările comunitare și transpus ca atare în cadrul legal național.

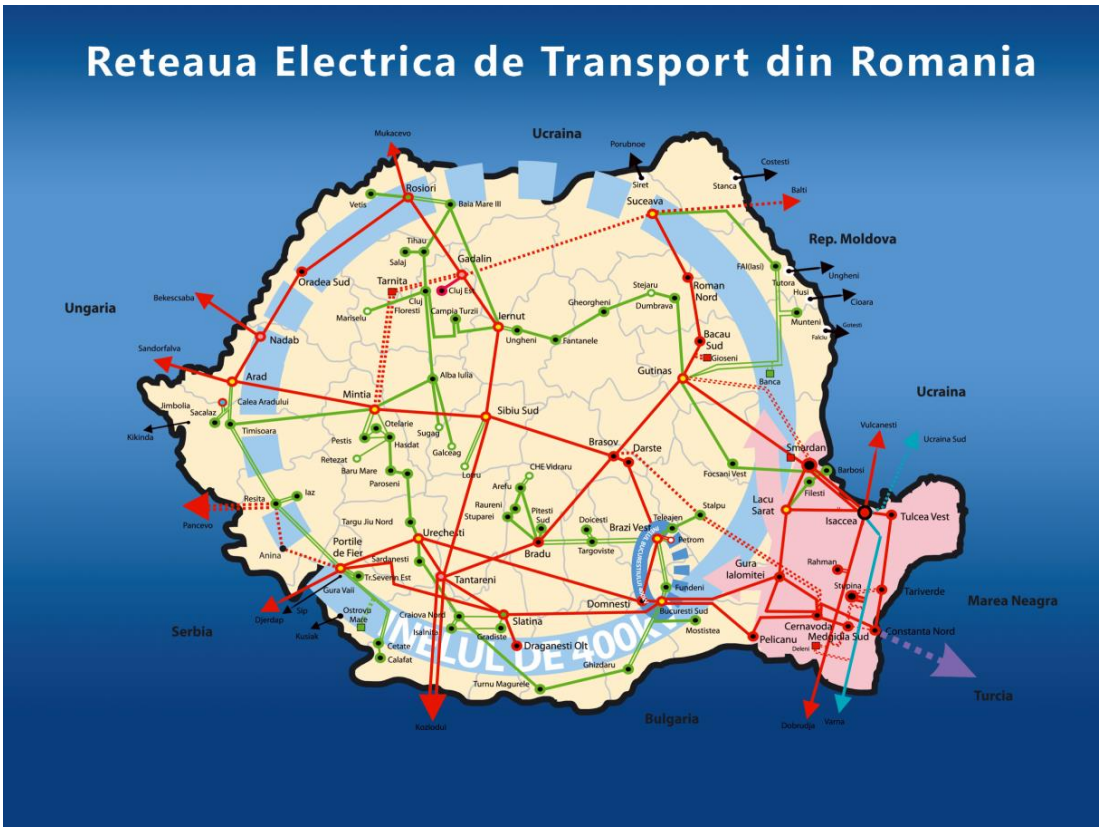
Companiile de tip OTS sunt supuse la nivel european unui proces de certificare ca operatori de transport și de sistem. Procedura de certificare se poate implementa în principal, în conformitate cu trei modele posibile: separarea proprietății (en. *”ownership unbundling*” - OU), operator de sistem independent (en. ”*independent system operator”* - ISO), respectiv operator de transport independent (en. ”*independent transmission operator*” - ITO).

În prezent, în baza Ordinului ANRE 164/07.12.2015, Transelectrica este certificată final ca operator de transport și de sistem al sistemului electroenergetic național și funcționează în conformitate cu modelul de separare a proprietății (ownership unbundling).

Notificarea privind certificarea a fost transmisă Uniunii Europene, care a publicat-o în Jurnalul UE în data de 08.01.2016, în conformitate cu Art.10 alin. (2) din Directiva 2009/72/CE.

Conform condițiilor certificării ca operator de transport și de sistem după modelul de separare a proprietății (ownership unbundling) acționarii Companiei reprezentând cel puțin 5% din capitalul social al Societății își vor exercita drepturile ce decurg din deținerea acțiunilor Companiei cu respectarea dispozițiilor Legii nr. 123/2012 referitoare la neexercitarea în mod concomitent, direct sau indirect, a controlului sau a unui drept asupra unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producere ori de furnizare.

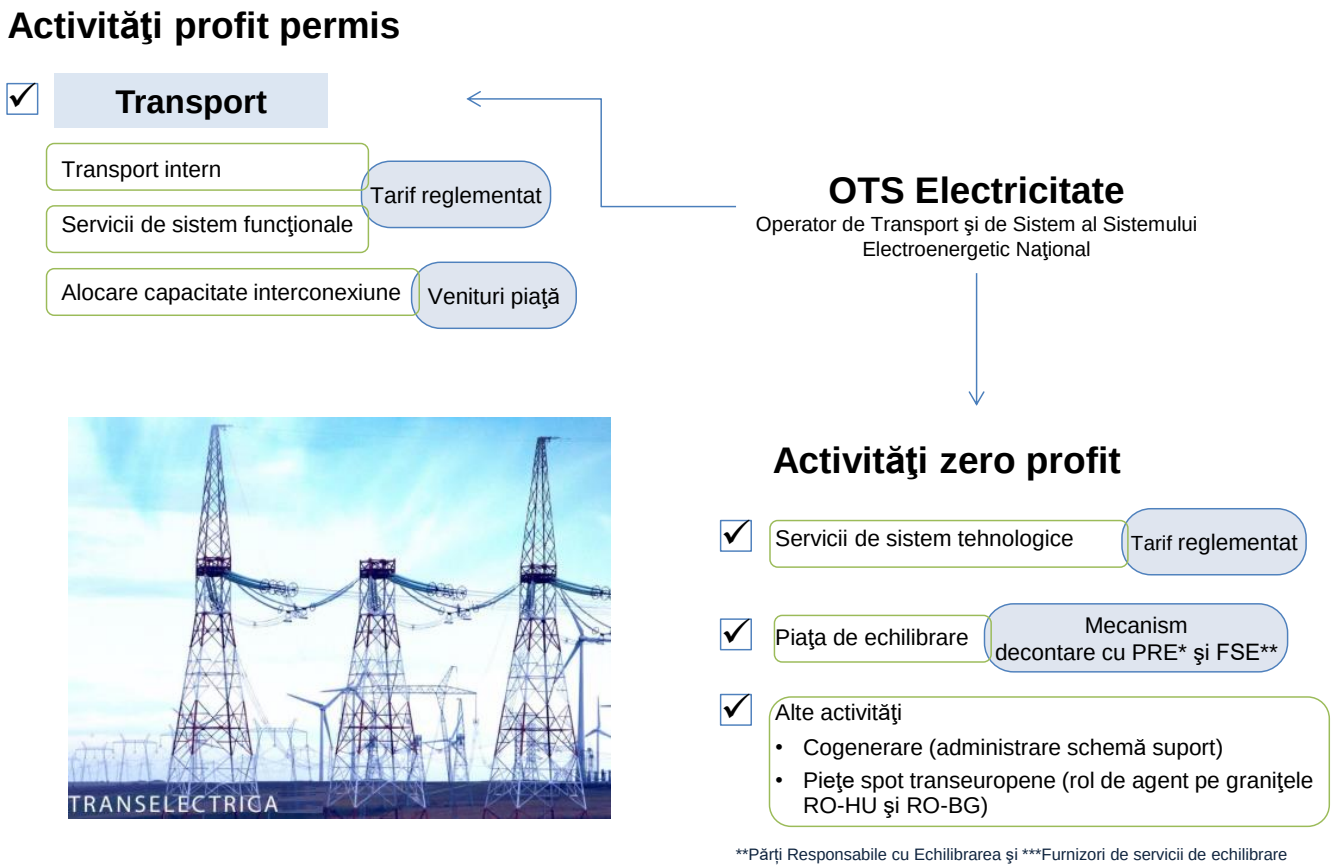
Figura 3: Rețeaua Electrică de Transport



1.2. Portofoliul de activităţi și modelul de tarifare

Portofoliul Transelectrica cuprinde activități cu profit permis servicii de transport și activități fără profit (serviciul de sistem tehnologic, activitatea de echilibrare, scheme suport), toate activitățile fiind supuse reglementărilor ANRE.

Figura 4: Portofoliul de activități



Conform Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, în calculul venitului reglemetat al serviciului de transport sunt luate în considerare costurile necesare achiziţiei energiei electrice aferente consumului propriu tehnologic al RET.

Activitățile prezentate în graficul de mai sus în categoria "profit zero" sunt proiectate pe baze neutre față de profitul Companiei, conform cadrului de reglementare aplicabil.

Veniturile aferente serviciilor de sistem tehnologice sunt estimate prin tariful aferent în scopul acoperirii integrale a costurilor asociate activităților. Similar, fluxurile de numerar aferente administrării schemei suport pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență au la bază o contribuție stabilită de ANRE estimată în scopul acoperirii integrale a costurilor aferente administrării schemei suport.

În cazul raportării unor rezultate anuale nenule, pozitive sau negative, din activitatea de servicii de sistem tehnologice, determinate de diferențe între valorile prognozate incluse în calculul tarifelor și valorile efective, neutralitatea acestei activități față de profitul companiei este restabilită într-un orizont de timp multianual prin încorporarea unor ajustări corespunzătoare în tarife.

Activităţi Licenţă ANRE

TRANSPORT

- Activitate reglementată de ANRE;
- Tariful este revizuit și actualizat anual;
- Tariful aferent activității de transport este stabilit în baza unor setări prestabilite pe perioade multianuale (de regulă 5 ani) utilizând un model stimulativ de tip venit - plafon (en. *"revenue cap"*);
- Modelul venit - plafon permite recuperarea costurilor operaționale și a costurilor de investiții și obținerea unui randament financiar destinat remunerării adecvate a finanțatorilor, în corespondență cu riscul general al activităților reglementate derulate de Transelectrica;
- Anumite componente de cost, incluse în calculul tarifului, sunt plafonate la niveluri prestabilite de ANRE (conform unor cerințe de eficiență operațională), eficiențele superioare obținute de Transelectrică fiind parțial reținute de Companie prin intermediul unui mecanism de împărțire a profitului suplimentar cu utilizatorii serviciului de transport.

Tarif reglementat
costuri + profit reglementat

OPERARE SISTEM (servicii de sistem)

Functionale*

- Activitate reglementată de ANRE;
- Operațiuni de dispecerizare a SEN pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare a sistemului (menținerea sistemului într-un echilibru stabil producție-consum, menținerea parametrilor sistemici în marje prestabilite care să asigure funcționarea sigură și stabilă a SEN, programare operațională a acoperirii consumului) utilizând infrastructura de conducere tehnică operațională a SEN reprezentată de sistemul EMS – SCADA și sistemele de telecomunicație, telecomandă, protecție și control.

Tehnologice

- Activitate reglementată de ANRE;
- Operațiuni de planificare și procurare a rezervelor de putere necesare pentru asigurarea permanentă a echilibrului producție – consum, în scopul funcționării sigure a SEN, de la unităţi energetice calificate (grupuri de producere, consumatori, instalaţii de stocare);
- Tariful aferent activității de servicii de sistem tehnologice este stabilit anual în avans de ANRE pe baza unui model zero-profit ("pass-through") proiectat pentru recuperarea integrală a costurilor necesare procurării rezervelor de sistem cu posibilitatea reținerii unei părți a eventualelor economii obținute la procurarea rezervelor de putere în sistem concurențial.

Tarif Reglementat
costuri

PIAȚA DE ECHILIBRARE (decontare)

- Activitate de administrare a pieței pe care se realizează echilibrarea producției și consumului în timp real;
- Operațiuni de procurare a energiei de reglaj de la furnizorii de servicii de echilibrare - unităţi energetice calificate (grupuri de producere, consumatori, instalaţii de stocare) și recuperarea integrală a costurilor aferente echilibrării de la părţile responsabile cu echilibrarea;
- Recuperarea costurilor se realizează pe baze zero-profit.

Mecanism decontare cu PRE şi FSE*****
costuri

* Incepand cu 1 ianuarie 2021 tariful de operare sistem – componenta de servicii funcționale, a fost înglobat cu tariful de transport
** Părți Responsabile cu Echilibrarea şi ***Furnizori de servicii de echilibrare

Alte activităţi

Alte activități cu profit permis

Management interconexiuni

- Activitate de alocare a capacităților disponibile de transfer transfrontalier al energiei electrice pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice ale țărilor vecine;
- Mecanismul de alocare are la bază un sistem implicit automat bazat pe spread-ul de preţ între pieţe (în cazul cuplării pieţelor prin preţ) sau un sistem competitiv explicit bazat pe preţul oferit de participanţii la piaţa de energie pentru capacitatea de transport transfrontalier disponibilă, aplicabil în situaţiile în care cererea de capacitate depăşeşte nivelul disponibil oferit pieţei.

Alte activități cu profit zero

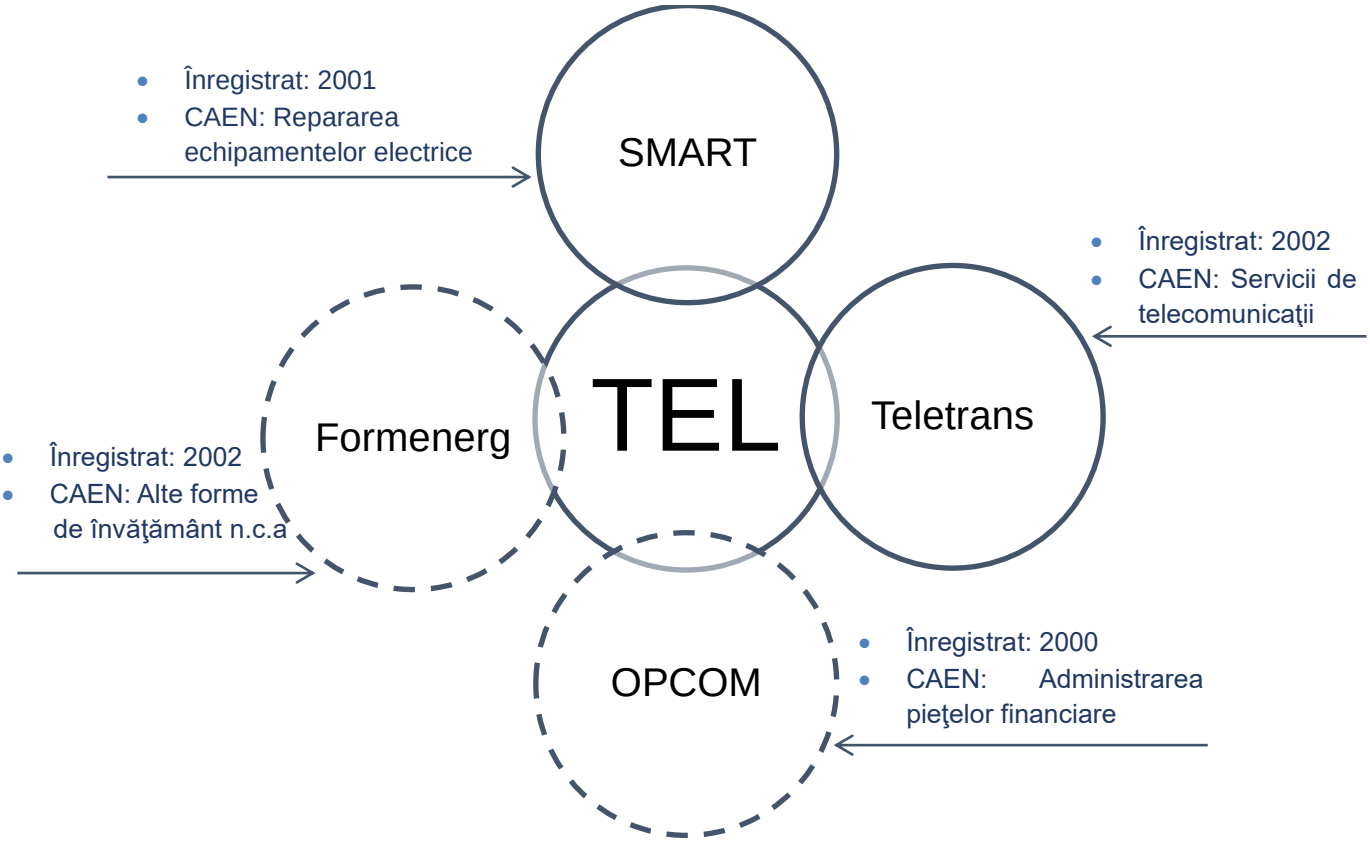
Cogenerare

- Activitate de administrare a schemei suport pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență. Obiectivul acestei scheme de sprijin este promovarea sistemelor de producere a energiei electrice în cogenerare de înaltă eficiență având avantajul producerii de energie cu emisii poluante reduse;
- Rolul Transelectrica în cadrul schemei suport este de colectare a contribuției de la furnizorii consumatorilor de energie electrică și de plată a bonusului către producătorii de energie electrică și termică în cogenerare calificați;
- Recuperarea costurilor se realizează pe baze zero-profit.

Agent de transfer pe relația România-Ungaria şi România-Bulgaria în cadrul pieței europene de energie electrică

- Activitate de compensare-decontare (rol de agent de transfer) în cadrul pieței europene de energie electrică pe orizontul de tranzacționare cu o zi înaintea livrării (piața pentru ziua următoare), cât şi pe piaţa intrazilnică. Transelectrica îndeplinește o funcție de clearing financiar pe granița cu Ungaria şi Bulgaria, având un rol important pe lanțul de decontare a energiei pe pieţele spot transeuropene.

2. Structura Grupului



La data prezentului raport Transelectrica are în componență şase filiale, persoane juridice române, organizate ca societăţi pe acţiuni, din care este unic acţionar în următoarele: Formenerg, Teletrans, Smart, Icemenerg Service (filială care la data prezentei este radiată la ONRC), Icemenerg SA (Institutul de Cercetări şi Modernizări Energetice ICEMENERG SA - filială care la data prezentei este radiată la ONRC).

Dintre filialele Companiei societăţile filialele Smart și Teletrans sunt incluse în perimetrul de consolidare financiară a Grupului.

Nu au fost luate în considerare la întocmirea situaţiilor financiare consolidate:

- filiala Formenerg întrucât conform legislației contabile aplicabile, impactul activităţii acesteia este considerat nesemnificativ pentru scopul consolidării,
- filiala OPCOM întrucât administrarea se desfăşoară potrivit reglementărilor stabilite de ANRE, iar Transelectrica nu exercită control direct efectiv asupra mecanismelor decizionale ale acesteia.

SMART

Filiala Societatea Comercială pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport „SMART" SA a fost înfiinţată în anul 2001, prin HG nr.710/19.07.2001 prin reorganizarea unor activități din cadrul Transelectrica.

Filiala are ca activitate principală efectuarea de revizii şi reparaţii la aparatură şi echipamente primare din reţelele electrice (astfel încât instalaţiile RET să funcţioneze în condiţii sigure la nivelul de performanţă cerut prin licenţă), remedierea incidentelor la instalaţii electrice, prestări de servicii în domeniul energetic, servicii energetice pentru sistemul energetic şi microproducţie de echipamente electrice. Societatea are 8 sucursale fără personalitate juridică.

Misiunea pentru care SMART SA a fost înființată a fost și rămâne în continuare, cea de a asigura lucrările de mentenanță preventivă, lucrări speciale și mentenanță corectivă a Reţelei Electrice de Transport (RET) plecând de la obiectivul primordial al Transelectrica: acela de a asigura transportul de energie electrică în

rețeaua națională de transport în condiții de siguranță și stabilitate.

Filiala oferă servicii profesionale la un nivel de performanţă ridicat, respectiv, mentenanţă, reparaţii, expertizări, consultanţă pentru:

- Aparataj şi echipamente de joasă, medie, înaltă şi foarte înaltă tensiune – pana la 750kV inclusiv,
- Echipamente şi circuite de protecţii, automatizări, măsură, comandă – control,
- Transformatoare şi autotransformatoare de toate puterile şi toate tensiunile,
- Linii electrice aeriene şi în cablu de toate nivelele de tensiune.

Capitalul social subscris şi vărsat la 31.12.2023 este de 38.529 mii lei, Transelectrica fiind acţionarul unic. Rezultatele filialei SMART sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei.

Acţiunile SMART sunt deţinute 100% de către Transelectrica.

TELETRANS

Filiala TELETRANS SA a fost înfiinţată prin Hotărârea AGA nr. 13/04.12.2002 a Transelectrica, în baza Legii nr. 31/1990 şi a Ordinelor Ministerului Industriei şi Comerţului nr. 3098 şi nr. 3101 din data de 23.10.2002 și este furnizorul de servicii specifice de telecomunicații și tehnologia informatiei pentru conducerea operațională și de gestiune a Transelectrica, având ca principal obiect de activitate asigurarea de servicii specifice de telecomunicații. În aceeaşi timp, Filiala are posibilitatea de a comercializa servicii de profil pe piaţa liberalizată de comunicaţii din România.

Filiala are un înalt nivel de competenţă în domenii cu un caracter profund de unicitate privind managementul sistemelor şi proceselor din industria energiei.

În baza Statutului şi a actelor normative aplicabile, Teletrans deține certificatul ANCOM de furnizor de rețele sau de servicii de comunicații electronice din anul 2002 (O.U.G. nr. 679/2002), prin care beneficiază de dreptul de a furniza următoarele servicii de comunicații electronice:

- Rețele publice de comunicații electronice (începând cu data de 11.11.2004);
- Servicii de comunicații electronice destinate publicului: (i) Servicii de linii închiriate și (ii) Servicii de comunicații electronice, altele decât telefonie și linii închiriate (începând cu data 01.07.2003);
- Rețele și servicii private de comunicații electronice (începând cu data de 15.01.2003).
- De asemenea, personalul TELETRANS beneficiază de certificări cu relevanță în operarea și administrarea sistemelor IT&C dedicate infrastructurilor critice.

TELETRANS utilizează o rețea de fibră optică construită într-o tehnologie fiabilă OPGW, cu puncte de acces în 110 localități, precum și legături transfrontaliere cu Ungaria, Bulgaria și Serbia și asigură servicii de integrare în sistemul EMS/SCADA pentru producătorii de energie din surse regenerabile și noile sisteme de comandă-control din stații retehnologizate.

Serviciile furnizate de Teletrans au fost în principal servicii de IT/Tc către Transelectrica, servicii de mentenanţă a sistemului de contorizare locală la nivelul staţiilor electrice ale Companiei şi servicii de telecomunicaţii prin comercializarea excedentului de capacităţi existente în infrastructura de comunicaţii de fibră optică.

Capitalul social subscris şi vărsat la 31.12.2023 este de 6.874 mii lei, Transelectrica fiind acţionarul unic. Rezultatele filialei Teletrans sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei.

Acţiunile TELETRANS sunt deţinute 100% de către Transelectrica.

FORMENERG

Societatea FORMENERG SA a fost înființată ca urmare a Hotărârii numărul 33/19.11.2001 a Adunării Generale a Acţionarilor – „Transelectrica" S.A., prin externalizarea activităţii Sucursalei de Formare şi Perfecţionare a Personalului din Sectorul Energetic. FORMENERG și-a început activitatea la data de 21 martie 2002.

Filiala FORMENERG este o companie având ca obiect principal de activitate formarea profesională inițială și continuă, în toate domeniile de activitate, a personalului cu atribuții în domeniul energetic din toate sectoarele economiei naționale și a altor beneficiari, precum și activități de servicii hoteliere, servicii de închiriere și servicii de organizare de evenimente.

FORMENERG SA are la bază un vechi centru de formare profesională din România, cu o vastă experienţă în domeniul formării profesionale, oferind în prezent o gamă variată de cursuri, atât în domenii tehnice (construcţii, energie, instalaţii, etc), cât şi de interes general (management de proiect, vânzări, formator, etc) având un portofoliu de peste 200 cursuri. Cursurile autorizate şi agreate de instituţii ca ANRE sau Ministerul Muncii şi Solidarităţii Sociale sunt susţinute

de lectori şi traineri profesionişti şi cu o vastă experienţă.

De asemenea Filiala este furnizor de formare profesională autorizat de către Autoritatea Naţională pentru Calificări (ANC).

Competențele FORMENERG sunt structurate pe următoarele direcții principale:

- servicii de instruire/formare profesională,
- servicii de cazare hotel,
- servicii de închiriere (imobil, săli de cursuri).

Capitalul social la 31.12.2023 este de 1.948 mii lei, vărsat integral, reprezentat prin 194.842 de acţiuni având o valoare nominală de 10 lei fiecare.

Acţiunile FORMENERG sunt deţinute 100% de către Transelectrica.

ICEMENERG – SERVICE

Societatea ICEMENERG SERVICE – SA a fost axată pe proiectarea, producţia şi distribuţia de aparate de masură, conducere şi control destinate sistemului energetic, având certificare ISO 9001 și IQ NET de către SRAC ROMANIA, atestat ANRE.

La data de 09.06.2017, Tribunalul București, Secția a VII-a Civilă, a dispus intrarea în faliment prin procedură simplificată a debitorului Societatea Filiala ICEMENERG SERVICE – SA, desemnând în calitate de lichidator judiciar provizoriu pe Solvendi SPRL.

În data de 27.04.2021 prin adresa nr.18759, Administratorul Special al Filialei ICEMENERG Service SA a informat că în data de 23.04.2021, în urma licitației desfășurate, activele societății Filiala ICEMENERG Service SA, atât cele mobile cât și cele imobile au fost valorificate în bloc, cumpărător fiind Portland Trust Developements Five SRL.

În dosarul cu nr.18051/3/2017, Conform Buletinului procedurilor de insolvență nr.9152/26.05.2022, Tribunalul București – Secția a VII-a Civilă prin sentința civilă nr.2429 a aprobat raportul final al lichidatorului judiciar, iar în baza art.175 alin 2 din Legea nr.85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, a închis procedura insolvenței împotriva debitorului Societatea Filiala „Icemenerg-Service" SA prin radierea acesteia din Registrul Comerțului București.

OPCOM

OPCOM SA a fost înfiinţată în baza HG nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Naţionale de Electricitate SA, ca filială al cărei acţionar unic era Transelectrica.

Conform prevederilor legislaţiei primare și secundare în vigoare, Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică şi Gaze Naturale "OPCOM" S.A. îndeplineşte rolul de administrator al pieţei de energie electrică, furnizând un cadru organizat, viabil şi eficient pentru desfăşurarea tranzacţiilor comerciale în cadrul pieţei angro de energie electrică și desfăşoară activităţi de administrare a pieţelor centralizate în sectorul gazelor naturale, în condiţii de consecvenţă, corectitudine, obiectivitate, independenţă, echidistanţă, transparenţă şi nediscriminare. Principalele activităţi desfăşurate de OPCOM conform prevederilor legislaţiei primare și secundare în vigoare:

- Exercitarea activității de organizare și administrare a piețelor centralizate de energie electrică;
- Exercitarea funcţiei de organizator şi administrator al pieţei de certificate verzi;
- Exercitarea activităţii de administrare a pieţelor centralizate în sectorul gazelor naturale;
- Exercitarea rolului de achizitor unic în cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica.
- Pentru perioada de livrare anterioară lunii octombrie 2023, stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru tranzacțiile realizate de către participanții la Piața de Echilibrare și pentru OTS, calcularea prețurilor finale unice, a prețurilor finale de deficit a prețurilor finale de excedent precum și determinarea dezechilibrelor cantitative și valorice ale Părților Responsabile cu Echilibrarea, în calitate de operator delegat pentru realizarea decontării energiei de echilibrare, precum și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea;
- Activitatea de supraveghere a funcţionării pieţelor administrate;
- Colectarea şi publicarea datelor statistice despre piaţă, conform prevederilor Legii energiei;
- Mecanism de Raportare Înregistrat (RRM);
- Administrarea și dezvoltarea platformelor informatice ce deservesc piețele de energie;
- Participant activ în cadrul pieței europene de energie.

OPCOM se află în relații de colaborare cu Bursa de Valori București pentru identificarea proiectelor prin care cele două entităţi vor propune tranzacţionarea produselor derivate pentru administrarea riscului relativităţii preţului energiei şi derularea operaţiunilor de

compensare şi decontare printr-o Casă de Compensare națională (Contraparte Centrală în România-CCP.RO). In anul 2021, OPCOM şi CCP.RO au negociat Contractul privind cadrul aferent compensării şi decontării tranzacţiilor încheiate pe Piaţa Centralizată a Contractelor Bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacţionare prin Negociere Continuă (PCCB-NC) administrată în cadrul OPCOM. Acest proiect este necesar pieţei de energie şi pieţei de capital contribuind la creşterea lichidităţii şi la fluidizarea plăţilor prin creşterea siguranţei tranzacţiilor şi diminuarea cheltuielilor aferente tranzacţiilor compensate, urmând în acest mod bunele practici europene din domeniul pieţelor de capital împreună cu pieţele de energie.

Totodată, OPCOM a fost calificat de către ACER ca Mecanism de Raportare Înregistrat, în vederea raportării ofertelor și tranzacțiilor stabilite de participanții la piața angro de energie din România.

Din perspectiva domeniului său de activitate și a responsabilităților ce îi revin, OPCOM este membru al Asociaţiei internaţionale a burselor de energie (APEx, Association of Power Exchanges), Asociaţiei burselor europene de energie (EUROPEX, Association of European Energy Exchanges), altor comitete și asociații naționale.

În același timp, în cadrul Proiectului de cuplare pe bază de fluxuri al regiunii, în data de 8 iunie 2022, cei 16 Operatori de Transport și Sistem (OTS) din Regiunea de calcul a capacității Core (Core CCR), împreună cu 10 Operatori ai Pieței de Energie Electrică Desemnați (OPEED), au inițiat cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri. De asemenea, ca parte a proiectului Core FB MC, a fost implementată și cuplarea pieței între Croația și Ungaria & Slovenia și Ungaria, contribuind la o cuplare a pieței europene mai completă și mai bine funcțională.

OPCOM este implicat direct în ansamblul eforturilor europene dedicate creării preţei unice de energie electrică, fiind deplin integrat şi angajat într-o suită de cooperări în plan european şi reginal corespunzător profilului său, fiind puternic ancorat în eforturile europene dedicate acestui obiectiv.

Transelectrica nu exercită control direct efectiv asupra mecanismelor decizionale ale OPCOM, a cărei administrare este condusă potrivit reglementărilor stabilite de ANRE.

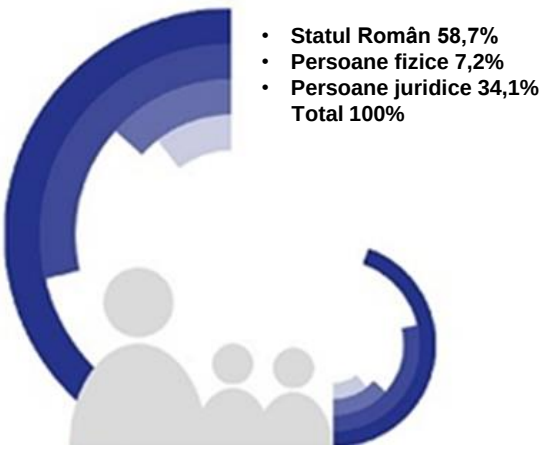
Capitalul social subscris şi vărsat al societăţii OPCOM la 31.12.2023 este de 31.366 mii lei, Transelectrica participând la acea dată la capitalul social în calitate de acţionar majoritar. Structura acţionariatului este următoarea:

- CNTEE Transelectrica SA – 97,84%
- Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului – 2,16%.

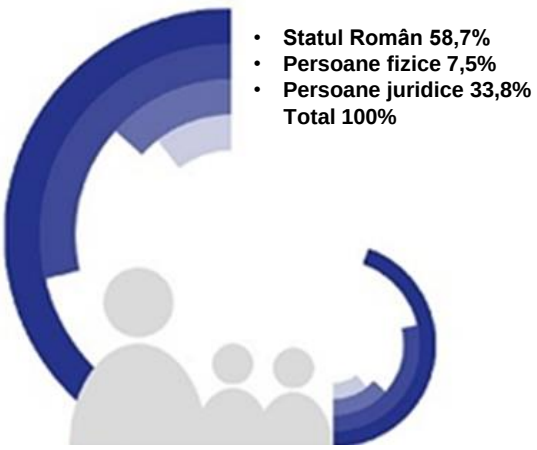
3. Transelectrica pe piața de capital

3.1. Structura acționariatului

Figura 5: Evoluția structurii acționariatului 2023-2022



2023



2022

Compania garantează dreptul acţionarilor la un tratament echitabil şi la o corectă şi completă informare asupra situaţiei Companiei.

Toate acţiunile emise conferă deţinătorilor drepturi egale şi orice modificare a drepturilor conferite va fi supusă aprobării deţinătorilor direct afectaţi, în adunarea specială a acestora.

Principalul acționar și deținător a 43.020.309 din totalul acțiunilor este Statul Român reprezentat prin Secretariatul General al Guvernului reprezentând un procent de 58,688%, restul de acțiuni, respectiv 30.282.833 reprezintă actiuni liber tranzacționabile (free float).

La data de 31 decembrie 2023 cei doi acționari minoritari semnificativi sunt :

- Pavăl Holding SRL care deține **6,485%** din capitalul social al Companiei.
- NN Group N.V. care a devenit acționar minoritar semnificativ începând cu 11 aprilie 2019 și deține o participație de **5,467%.**

Tabel 1: Acțiuni Free Float

Acţiuni Free Float	31.12.2023	%
Nerezidenţi, din care	***626.241***	***2,70%***
Persoane fizice	88.992	0,29%
Persoane juridice	537.249	1,77%
Rezidenţi, din care	***29.656.592***	***97,93%***
Persoane fizice	5.201.163	17,18%
Persoane juridice	24.455.429	80,76%
Total acţiuni	***30.282.833***	***100%***

3.2. Evoluţie preţ acţiune

Piața de capital din România este inclusă, începând cu 21 septembrie 2020, în indicii Pieţelor Emergente, potrivit clasificării furnizorului global de indici FTSE Russell. Promovarea propriu-zisă la statutul de Piață Emergentă permite pieței de capital și economiei românești să absoarbă noi fonduri și transmite un semnal puternic către companiile private și de stat că pot crește semnificativ prin intermediul bursei.

Începând cu data de 5 ianuarie 2015, Transelectrica este încadrată în categoria Premium a pieței reglementate administrate de BVB.

Acțiunile Companiei fac parte din indicele BET -indice care reflectă evoluția celor mai tranzacționate 20 companii de pe Piața Reglementată a BVB, exclusiv societățile de investiții financiare (SIF-uri) și sunt tranzacționate pe piața reglementată, administrată de Bursa de Valori București la categoria I, sub simbol TEL.

Indicii BVB reflectă evoluţia preţurilor celor mai tranzacţionate companii listate sau evoluţia anumitor sectoare reprezentative, cum ar fi sectorul financiar sau sectorul energetic. Ca metodologie de calcul, toţi indicii BVB sunt indici de preţ ponderaţi cu capitalizarea free float-ului, cu limite maxime pentru ponderile societăţilor componente. Cu excepţia indicilor BET-TR, BET-TRN, BET-XT-TR si BET-XT-TRN care sunt ajustaţi pentru dividende, ceilalţi indici reflectă doar evoluţia preţurilor de piaţă.

Transelectrica a împlinit 17 ani pe 29 august 2023 de la data listării la Bursa de Valori Bucuresti în cadrul

programului "O piaţă puternică - Dezvoltarea pieţei de capital", fiind prima companie cu capital majoritar de stat listată.

Anul 2023 a debutat cu un preț de tranzacționare de 22,10 lei/acțiune, deschizând parcursul spre preţul maxim al perioadei de 30,60 lei/acțiune înregistrat în data de 03.10.2023, maxim istoric în perioada ultimilor 6 ani.

Preţul final al perioadei a adus acțiunilor TEL o creştere de 36,20%, randament superior indicilor BET (27,95%), BET-NG (26,81%) şi Companiei o capitalizare bursieră de 2.206 mil lei.

Tranzacționarea acțiunilor TEL pe parcursul anului 2023 pe piața de capital din România a înregistrat 22.873 tranzacții cu un număr mediu de 92 tranzacții/zi și 3.560.982 acțiuni tranzacționate, cu o valoare totală de 92.409 mii lei.

Acțiunile Transelectrica fac parte din structura următorilor indici bursieri: BET, BET-NG, BET-TR, BET-XT, BET-XT-TR, BET-BK, BETPlus, BET-TRN, BET-XT-TRN, ROTX. Dintre aceștia cei mai reprezentativi pentru Companie sunt:

- indicele BET (Bucharest Exchange Trading - indicele de referință al pieței de capital ce reflectă evoluția celor mai lichide 20 companii listate pe piața reglementată a BVB),
- indicele BET-NG (Bucharest Exchange Trading Energy & Related Utilities - indice sectorial care reflectă evoluția companiilor din domeniul energie și utilitpților aferente listate pe piața reglementată a BVB).

Conform ultimei date de ajustare periodică înregistrată în data de 08.12.2023, acțiunile TEL dețin o pondere de 1,39% în indicele BET și 2,57% în indicele BET-NG.

Pe plan internaţional acţiunile TEL au fost promovate începând cu luna august 2023 în cadrul indicilor MSCI Frontier şi MSCI România.

Evoluția acțiunii TEL în raport cu cei doi indici se regăsește prezentată în graficul alăturat:

Figura 6: TEL vs indici BVB 2023

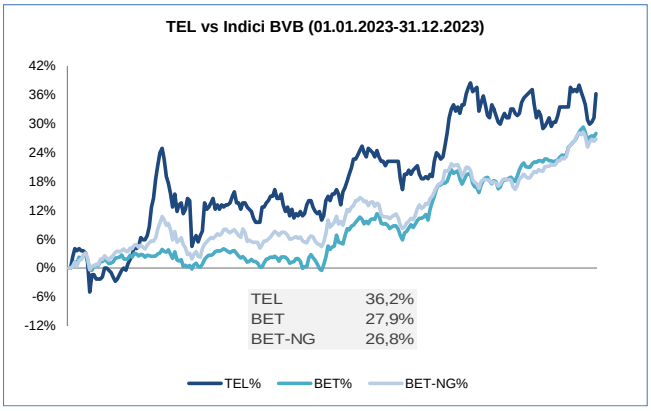
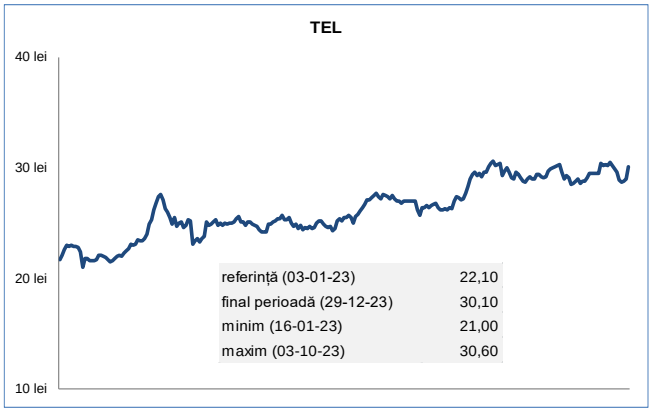


Figura 7: Evoluție preț acțiune TEL 2023



Tabel 2: Informaţii bursiere 2023 -2021

Indicator	2023	2022	2021
Număr de acţiuni	73.303.142	73.303.142	73.303.142
Capitalizare bursieră (mil. lei)	2.206	1.591	1.649
Capitalizare bursieră (mil. euro)	444	322	333
Preţ maxim (lei/acțiune)	30,6	23,5	29,3
Preţ minim (lei/acțiune)	21,0	16,9	20,7
Preţ la începutul anului (lei/acțiune)	21,7	22,5	25,6
Preţ la sfârșitul anului (lei/acțiune)	30,1	21,7	22,5
Profit pe acţiune (lei/acțiune)	2,91	7,02	0,01
PER	10,33	3,09	-
P/BV	0,43	0,41	0,49
Dividend pe acţiune din rezultatul perioadei (lei)	-	0,71	-
Dividend pe acţiune din rezultatul reportat (lei)	0,28	-	-
Randamentul dividendului %	0,93	3,27	-
Free Float %	41,31	41,31	41,31

Randamentul dividendului propus spre aprobare în Adunarea Generală a acţionarilor a fost calculat utilizând ultimul preț al acțiunii din data de 31 decembrie a anului. Date identificare acțiuni: ISIN ROTSELACNOR9; Bloomberg TEL RO, Reuters ROTEL.BX

3.3. Dividende

Politica Politica de dividend este opţiunea Companiei de a distribui dividende şi/sau de a reinvesti profitul net.

În primul caz, se realizează remunerarea capitalurilor proprii, iar în al doilea caz se generează fonduri pentru autofinanţarea creşterii economice.

Alocarea unei cote mari din profitul net ca și dividend restrânge posibilitățile de autofinanțare a societății, ducând la creșterea gradului de îndatorare. Pe de altă parte, o societate care practică o politică de dividend caracterizată prin rată mare de distribuție a dividendului se bucură de aprecierea acțiunilor sale în piață, ceea ce are ca efect creșterea posibilităților de finanțare prin noi emisiuni de acțiuni.

Rata de distribuție dividende este stabilită anual de către acționarul majoritar, care aprobă în AGA modul de repartizare a profitului și valoarea dividendelor acordate.

Profitul contabil pe anul 2023 rămas după deducerea impozitului pe profit și repartizat pe destinațiile prevăzute în OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societăţile naţionale, companiile naţionale şi societăţile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum şi la regiile autonome, aprobată cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările şi completările ulterioare, este 0.

Însă în conformitate cu prevederile legislației în vigoare, doar acționarii CNTEE Transelectrica SA au prerogativa să adopte o hotărâre AGA având ca obiect redistribuirea sub formă de dividende a unei sume de bani din alte rezerve/rezultat reportat cu condiția ca aceasta să se încadreze contabil în soldul acestor conturi. Numai în momentul adoptării unei hotărârii AGA privind distribuirea sub formă de dividende a oricărei sume, Compania va devenii titulara unei obligații de plată certe, lichide și exigibile.

În acest sens, Compania a efectuat analiza financiară luând în calcul valoarea rezervelor aflate în capitalurile proprii, disponibilitățile bănești la dispoziția Companiei, asigurarea surselor de finanțare cu prioritate pentru angajamentele contractate în anii precedenţi (obiective în continuare) şi pentru obiectivele noi de investiţii aprobate în PAI 2024, numerarul restricționat (sume aflate în tranzit în conturile Transelectrica în calitate de administrator al schemei pentru cogenerare) și costurile curente pentru ***asigurare a funcţionarii SEN în condiţii de maximă siguranţa.***

Urmare analizei financiare efectuate, a rezultat că suma ce poate fi repartizată către acționari din alte rezerve/rezultatul reportat neimpozabilă la modificarea destinației, este de 20.524.879,76 lei, ceea ce reprezintă un dividend brut de 0,28 lei/acțiune pentru toți acționarii.

La stabilirea valorii dividendelor brute cuvenite actionarilor se va tine cont de numarul de actiuni existent la data intocmirii situatiilor financiare ale anului 2023, respectiv 73.303.412 actiuni, iar dividendul brut pe actiune va fi stabilit considerand doua zecimale dupa virgula.

3.4. Rating

În data 29 noiembrie 2023 agenția de rating de credit Moody's Investors Service a publicat opinia de credit actualizată, prin care evaluează capacitatea prezentă și viitoare a Companiei de a-și îndeplini obligațiile de plată față de creditori, acordând calificativul Baa3 stabil (reconfirmarea calificativului din anul anterior). În evaluare, ratingul Companiei este situat la nivelul ratingului suveran (Baa3 stabil), recunoscându-se performanța financiară îmbunătățită și rezultatele operaționale solide ale Companiei. Astfel se pun premisele finanțării viitoare în condiții optime de cost a investițiilor asumate de catre companie pentru finantarea planului de investitii din cadrul Planului de dezvoltare RET 2022-2031.

Transelectrica se află pentru al treilea an consecutiv în categoria de investment-grade Baa3 (risc investițional moderat), având în vedere importanța strategică a Companiei, îmbunătățirea continuă a cadrului de reglementare, precum și beneficiul dat de suportul guvernamental în caz de dificultăți financiare.

Obţinerea ratingului Baa3 cu perspectivă stabilă consolidează o poziţie favorabilă cu privire la capacitatea Companiei de a-şi onora obligaţiile financiare prezente şi viitoare, arătând că Transelectrica își desfășoară activitatea într-un cadru de reglementare îmbunătățit, având un profil financiar solid, cu un nivel redus de îndatorare şi valori financiare puternice, stabile şi predictibile.

Tabel 3: Rating Transelectrica

Agentie rating	2023	2022	2021
Moody's Investors Service	Baa3 stabil	Baa3 stabil	Baa3 stabil

3.5. Relația cu investitorii şi părțile interesate

În contextul implementării regulilor și bunelor practici de guvernanță corporativă, Transelectrica este angajată într-o comunicare activă cu acționarii și investitorii, utilizând în acest sens mai multe canale de comunicare și interfețe dedicate. Compania conștientizează responsabilitatea importantă ce îi revine prin prisma calității de societate tranzacționată public.

Diversitatea acţionariatului și prezența în principalii indici publicați de BVB accentuează exigențele în materie de transparență, relevanță a informației și rapiditate în diseminarea acesteia, precum și menținerea unui dialog continuu cu publicul investitor.

Astfel, acționarii și investitorii au acces la informațiile relevante pentru decizia investițională prin accesarea secțiunii dedicate din cadrul paginii de internet a Transelectrica, secțiunea Relatii Investitori (ședințele AGA cu materialele de interes ale punctelor de pe ordinea de zi, situații financiare, guvernanță corporativă, rapoarte curente și prezentări periodice, informații despre dividende, etc), corespondență electronică scrisă și telefonică prin contacte dedicate.

De asemenea Compania menține contactul cu investitorii prin întâlniri directe trimestriale organizate periodic de Companie pentru prezentarea rezultatelor cu acționarii, investitorii, analiștii financiari și presa de specialitate în vederea prezentării elementelor financiare relevante pentru decizia investiţională, în conformitate cu Calendarul anual de comunicare financiară diseminat la începutul fiecărui an calendaristic, întâlniri "one to one" la solicitarea investitorilor sau a brokerilor acestora și întâlniri prin participarea Companiei la evenimente dedicate investitorilor individuali sau investitorilor instituționali organizate de Bursa de Valori București sau de firmele de servicii de investiții financiare.

Principalele subiecte de interes abordate în cadrul întâlnirilor directe cu investitorii s-au axat pe:

- profilul general de business al Transelectrica, poziționarea Companiei în cadrul pieței/sectorului, cadrul de licențiere și concesionare a activelor rețelei de transport, portofoliul de activități desfășurate,
- rezultate financiare ale Companiei,
- dividend: politica generală, rata de distribuire din profit,
- cadrul de reglementare a tarifelor pentru cele doua activități licențiate (transport și servicii de sistem).

Acțiunea Transelectrica este monitorizată de departamentele de research ale principalelor societăți de servicii de investiții financiare active pe piața reglementată administrate de Bursa de Valori București. Compania menține un contact cu analiștii societăților care dețin Transelectrica în portofoliul de research.

Pe parcursul anului 2023 reprezentanții Companiei au avut 4 întâlniri cu analişti financiari, consultanţi de plasament, brokeri şi investitori pentru prezentarea rezultatelor financiare încheiate și raportate. Datele calendaristice pentru aceste evenimente au fost anunțate la începutul anului 2023 prin Calendarul de Comunicare Financiară al C.N.T.E.E. "Transelectrica" S.A., aprobat, și au avut loc după cum urmează:

Eveniment organizat	Data
Prezentarea rezultatelor financiare aferente anului 2022	24 martie 2023
Prezentarea rezultatelor financiare aferente Trimestrului I 2023	15 mai 2023
Prezentarea rezultatelor financiare aferente semestrului I 2023	16 august 2023
Prezentarea rezultatelor financiare aferente Trimestrului III 2023	14 noiembrie 2023

Totodată, reprezentanți ai Companiei au participat în luna martie 2023 la Londra, la conferința/eveniment organizată de Wood&Co and Bucharest Stock Exchange.

După experiența din perioada pandemiei de Covid-19, marea majoritate a acționarilor au ales să-și exercite dreptul de vot în Adunările generale ale acționarilor, utilizând buletinele de vot prin corespondență, ca alternativă de participare în mod direct sau prin reprezentant la sediul Companiei, accesând astfel căile de comunicare indirectă, respectiv fie prin poștă sau servicii de curierat (la adresa: Bucureşti, Sector 3, str. Olteni nr. 2–4, clădirea „PLATINUM Center"), fie prin mijloace de comunicare electronice.

Acționarii CNTEE "Transelectrica" S.A. se bucură de un tratamentul egal, obțin în mod nediscriminatoriu informații relevante, în timp util despre evenimente importante din activitatea Companiei.

Informările periodice și cele continue asupra tuturor evenimentelor importante privitoare la activitatea proprie, inclusiv situația financiară, performanța, proprietatea și conducerea acesteia sunt în concordanță cu legislația specifică pieței de capital.

În calitatea sa de emitent de valori mobiliare pe piața reglementată a Bursei de Valori București, CNTEE ”Transelectrica” S.A oferă acces la informații de interes public, transparenţă și responsabilitate faţă de acționari și persoanele interesate prin publicarea pe Website-ul Companiei, respectiv www.transelectrica.ro, a tututor informațiilor relevante de natură a influența decizia de a investi.

Pentru anul 2024 Compania are ca obiectiv principal aplicarea celor mai bune practici în domeniu pentru a eficientiza comunicarea dintre companie şi investitori pentru o poziţionare cât mai sus în topul companiilor listate în ceea ce priveşte transparenţa şi comunicarea în relaţia cu investitorii.

4. Managementul riscului

4.1. Politica privind managementul riscului

În cadrul Companiei este implementat Sistemul de Management Integrat al Riscurilor, impus de cerințele strategice privind siguranța și continuitatea în operare a SEN și reprezentând o condiţie fundamentală pentru un control managerial intern sănătos. Compania abordează proactiv managementul riscului, Directoratul asigurându-se astfel, într-o manieră rezonabilă, că obiectivele vor fi atinse prin gestionarea posibilelor ameninţări. În acest sens, se urmărește identificarea și tratarea pierderilor potențiale, înainte ca evenimentele ce ar putea avea impact negativ să aibă loc, cu pregătirea prealabilă a soluțiilor tehnice, operaționale și financiare specifice pentru a diminua sau contracara aceste eventuale pierderi.

Administrarea riscurilor de către Companie respectă cerințele legale și de reglementare în vigoare, de a avea capacități de control al riscului adecvate profilului de risc al Companiei, pentru identificarea, evaluarea, administrarea, monitorizarea, comunicarea, consultarea și raportarea riscurilor:

- Ordinul Secretariatului General al Guvernului nr. 600/2018 privind aprobarea Controlului intern managerial al entitatilor publice,
- cerințele Reglementatorului și alte cerințe derivate din calitatea de Companie listată la Bursa de Valori București sau impuse de agenţii de rating ori auditori.

În anul 2023, s-a realizat şi a fost aprobat de către Directoratul Companiei, *Registrul Riscurilor la nivel de Companie - 2023*, având ca scop minimizarea efectelor riscurilor semnificative la care este expusă Compania. *Registrul riscurilor* a fost întocmit în conformitate cu cerințele Standardului 8 *Managementul riscului*, din OSGG nr. 600/2018. Totodată, s-a realizat şi a fost aprobat de către Directorat *Planul de implementare a măsurilor de control pentru anul 2023*.

Întrucât activitatea de bază a Transelectrica, prin intermediul sucursalelor teritoriale de transport și DEN, este să asigure funcționarea continuă și conducerea operațională a Sistemului Electroenergetic Național (SEN), potrivit normelor de calitate, securitate și eficiență prevăzute de Codul tehnic al RET și a reglementărilor europene și naționale în vigoare, s-a acordat prioritate și atenție deosebită criteriilor de siguranță și sănătate ale angajaților, precum și continuității funcțiilor strategice pentru SEN, în calitate de operator de sistem și transportator al energiei electrice.

Acțiunile luate pentru ținerea sub control a riscurilor, în anul 2023 în principal, au diminuat probabilitatea de materializare și impactul riscului, față de nivelul riscurilor inerente.
Riscurile materializate au fost tratate în conformitate cu strategia adoptată, impusă de circumstanțele care au favorizat apariția riscului.
Stabilirea strategiei de gestionare a riscurilor presupune:

- acceptarea riscului
- monitorizarea riscului
- tratarea riscului pentru eliminarea / diminuarea la un nivel acceptabil prin măsuri
- externalizarea riscului de exemplu contracte de asigurări

Strategiile de combatere a riscurilor au constat preponderent în:

- tratarea riscurilor semnificative în vederea diminuării la un nivel acceptabil și
- monitorizarea riscurilor semnificative.

4.2. Obiectivele Transelectrica privind managementul riscului

Directoratul Companiei urmăreşte menţinerea continuităţii funcţiilor strategice de operator de sistem şi transportator al energiei electrice în cadrul SEN al României, chiar şi în circumstanţele cele mai nefavorabile.

Atât în mod direct, cât şi prin implementarea la nivelul sucursalelor teritoriale de transport şi filialelor, precum şi prin transpunerea cerinţelor aplicabile în contractele de servicii cu furnizorii specializaţi, politica Companiei are ca scop funcţionarea în conformitate cu normele de calitate, securitate şi eficienţă prevăzute de Codul Tehnic al RET şi orice alte reglementări specifice aplicabile, cu accent pe respectarea criteriilor de siguranţă şi sănătate a angajaţilor, precum şi asigurarea protecţiei şi conservării proprietăţii şi mediului.

Conducerea Companiei a stabilit următoarele obiective strategice în ceea ce priveşte managementul riscurilor:

- înțelegerea riscurilor la care este expusă Compania, a cauzelor, a posibilelor deviaţii de la buget şi a costurilor acestora, precum şi a

impactului asupra obiectivelor generale şi specifice;
- menţinerea unui mediu de lucru sigur pentru angajaţi;
- operarea echipamentelor şi a instalaţiilor în condiţii de siguranţă, fără pericole pentru terţi şi fără afectarea mediului înconjurător;
- implementarea măsurilor optime de control al riscurilor.

Obiectivele principale stabilite includ:

- îmbunătățirea profilului de risc al Companiei, prin administrarea procesului global de identificare, evaluare şi monitorizare a riscurilor şi de implementare a controlului necesar,
- eliminarea sau reducerea la minim a condiţiilor și practicilor care pot conduce la neîndeplinirea indicatorilor de performanţă, la întreruperea sau limitarea activității Companiei;
- reducerea costului total al riscului pentru a contribui la asigurarea resurselor financiare necesare cheltuielilor de operare, plăţii datoriilor şi realizării investiţiilor.

Activităţile Companiei sunt sensibile la condiţiile economice generale, care pot influenţa cantitatea de energie electrică transportată și implicit veniturile şi rezultatele operaţionale. În plus, cererea pentru energie electrică și preţul acesteia depind de o varietate de factori asupra cărora Transelectrica nu are control, şi anume:

- evoluţii economice și politice la nivel global și regional;
- cererea consumatorilor din industrie;
- condiţiile climatice;
- tarifele reglementate de ANRE pentru serviciile de transport şi sistem;
- legile și reglementările existente.

4.3. Principalele riscuri identificate

Managementul riscului este parte integrantă a managementului Companiei şi a proceselor de luare a deciziilor, contribuind la atingerea obiectivelor într-un grad mai mare, printr-o planificare mai exactă ţinând cont de riscuri şi prin măsurile de limitare şi control a potenţialelor efecte adverse asupra performanţei financiare a Companiei datorate imprevizibilităţii mediului economic şi financiar.

În procesul de actualizare a Registrului riscurilor s-a constatat menținerea expunerii la risc la nivelul anului anterior, riscurile reziduale, față de precedenta evaluare menținându-se în general la același nivel. Riscurile identificate în anii precedenți sunt ținute sub control corespunzător.

Riscuri tehnice și operaționale

Materializarea riscurilor de natură tehnică sau rezultate din nerespectarea procedurilor sau sistemelor existente, generate de comportamentului angajaţilor sau de evenimente externe – inclusiv hazard, ar putea influenţa negativ activitatea Companiei, reprezentând un obstacol în atingerea rezultatelor propuse și afectând totodată situaţia financiară a Companiei:

- pierderea stabilității SEN,
- avarii la instalații și echipamente; avarierea, indisponibilizarea instalațiior și echipamentelor,
- disfuncționalități ale sistemelor și platformelor utilizate în conducerea operativă, comunicații și telecomunicații,
- indisponibilitatea datelor de măsurare, agregare pentru OPCOM / OPE,
- realizarea incompletă a Programului de Mentenanță RET,
- realizarea sub nivelele programate cantitative și calitative a programelor anuale de Investiții,
- neîndeplinirea condițiilor / cerințelor legale,

Riscuri financiare

Din punct de vedere al managementul riscului financiar, riscurile la care este expusă Compania, având cele mai semnificative efecte asupra rezultatelor financiare, decurg din instrumentele financiare: riscul de rată a dobânzii, riscul valutar, riscul de credit şi riscul de lichiditate. Alte riscuri ce pot afecta performanţa Companiei sunt: riscul privind prevederile din acordurile de finanţare, riscul deteriorării ratingului de credit, riscul de preț datorat imprevizibilității pieței de energie (care pot duce la creșteri semnificative de costuri asociate CPT).

Principalele riscuri pe care Compania le poate întâmpina în cadrul desfăşurării activităţii sale sunt sumarizate în cele ce urmează:

Riscul de rată a dobânzii

Compania are încheiate contracte de creditare (pe termen lung și scurt) pentru finanțarea programelor de investiții și pentru susținerea activității operaționale.

Componenta variabilă a ratei de dobândă pentru creditele atrase de Companie poate influența deopotrivă fluxurile de numerar din activitatea operațională precum și profitabilitatea, dacă valorile acestor indici față de care rata de dobândă este calculată se modifică semnificativ.

Pe termen scurt, Transelectrica are contractate două linii de credit pentru finanțarea schemei de sprijin de tip

bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență, cu o dobândă variabilă calculată în funcție de referința ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0%, respectiv o linie de credit pentru finanțarea activității curente, cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0,05%.

Pe termen lung compania are contractate 2 imprumuturi cu dobândă fixă acordate de catre Banca Europeană de Investiții (BEI) la data de 5 august 2010. Sumele datorate la 31 decembrie 2023 pentru împrumutul BEI sunt:

- împrumutul BEI 25709 - 4.814.814,90 EUR
- împrumutul BEI 25710 - 6.420.940,13 EUR.

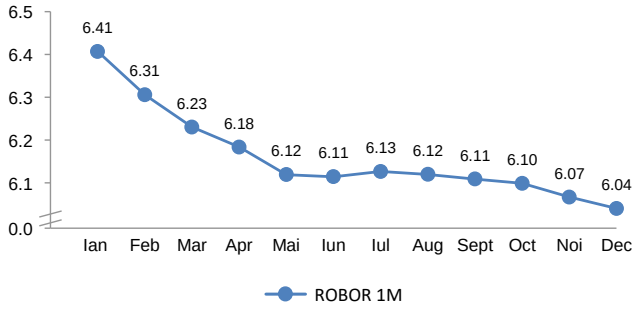
Având în vedere că împrumuturil pe termen lung contractate de către Companie, sunt cu dobândă fixă, putem afirma faptul că impactul acestui risc este scazut.

Pe piaţa bancară naţională, ROBOR la 1 lună, a cunoscut pe parcursul anului 2023 un trend descendent, ajungând de la o valoare maximă de 6.41% (ianuarie 2023) respectiv la un minim de 6.04% la decembrie 2023.

În anul 2023, față de anul anterior, ROBOR la 1 lună a înregistrat o creștere semnificativa, pe fondul crizei economice și a conflictului militar de la granița țării, si urmeaza trendul altor monede din zona.

In 2023 BNR a hotarat mentinerea ratei dobanzii de politica monetara la nivelul de 7% pe an.

Figura 8: ROBOR 1M(%)



Ratele de dobândă de pe piața monetară națională au cunoscut în ultimele 12 luni un trend descendent, pe fondul excedentului de lichiditate din sistemul bancar, coroborat cu cererea mai scăzută de credite și a condițiilor mai restrictive asociate ofertei de credite.

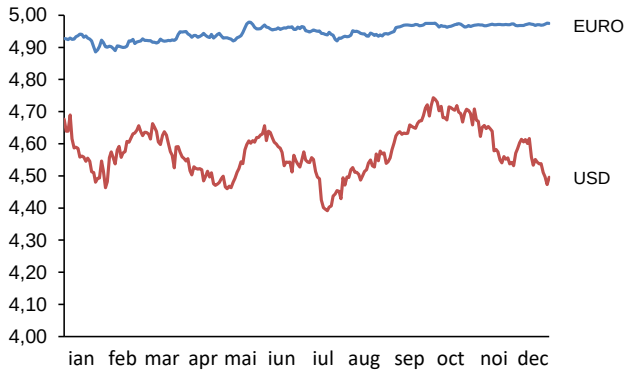
Riscul valutar

Moneda funcţională a Companiei este leul românesc. Compania este expusă fluctuaţiilor cursului de schimb valutar provenit din reevaluarea activelor și pasivelor denominate în altă monedă.

Pe parcursul anului 2023, cursul valutar (euro) a înregistrat fluctuații medii lunare situate în intervalul -0,37% și 0,5%, pe fondul evenimentelor ce au afectat economia globală.

În anul 2023, fața de anul anterior, moneda națională s-a depreciat, în medie, față de euro cu 0.31%.

Figura 9: Evoluție curs valutar 2023



Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate este riscul potrivit căruia Compania poate să întâmpine dificultăţi în îndeplinirea obligaţiilor asociate datoriilor financiare care sunt decontate în numerar sau prin transferul altui activ financiar. Prevederile din acordurile de finanţare ale Companiei pot limita flexibilitatea financiară și operaţională a acesteia.

O politică prudentă de gestionare a riscului de lichiditate implică menţinerea de resurse lichide suficiente pentru a putea onora obligaţiile pe măsură ce acestea ajung la scadenţă, precum și disponibilitatea finanţării prin facilităţi de credit adecvate.

Riscul de lichiditate este diminuat de introducerea în mixul de finanţare a Companiei a instrumentelor negarantate (împrumuturile negarantate oferite de instituţiile financiare internaţionale), care reduc semnificativ dependenţa de limitările și constrângerile mediului bancar și nevoia de garantare a creditelor comerciale.

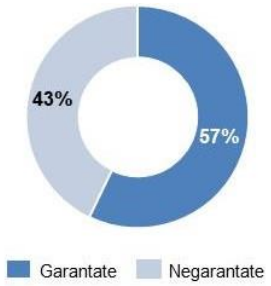
O altă componentă a riscului de lichiditate este reprezentată de costul de oportunitate al investițiilor financiare pentru excesul de lichidități pe care Compania îl poate avea la un moment dat.

În această privință, managementul Companiei a fost preocupat în permanență ca excesul de lichiditate să fie totuși investit în instrumente cu risc scăzut, dar cu randamente satisfăcătoare.

Pentru situațiile ce impun finanțarea capitalului de lucru, Compania apelează la credite pe termen scurt, sub forma liniilor de credit. La data prezentului raport, Compania are în derulare 2 linii de credit astfel 175 mil RON, a căror valabilitate expiră în luna martie 2024, existand demersuri de prelungire a acestora pentru o perioada similara.

În perioada ianuarie-decembrie 2023, datorită soluțiilor găsite și măsurilor întreprinse la timp, Compania și-a respectat obligațiile financiare.

Figura 10: Structura datoriei în funcție de garanții la 31.12.2023



Riscul de credit

Riscul de creditare este riscul în care Compania suportă o pierdere financiară datorită incapacităţii sau refuzului unui partener contractual (client sau o contrapartidă la un instrument financiar) de a-și îndeplini obligațiile contractuale. Acest risc rezultă în principal din creanțele comerciale, numerarul și echivalentele de numerar.

Acest risc este gestionat la nivelul Companiei prin monitorizarea solvabilități și rating-ului instituțiilor financiare la care Transelectrica are plasate instrumente financiare (numerar, depozite bancare), respectiv contractate credite.

Gestiunea trezoreriei imediate trebuie să urmărească realizarea unui echilibru între asigurarea lichidității pe termen scurt și profitabilitatea Companiei.

Pe de altă parte, marja de manevră pentru operaționalizarea unei politici orientate spre îmbunătățirea capitalului de lucru intern este limitată în mod semnificativ de natura restrictivă a cadrului de reglementare care guvernează majoritatea relațiilor contractuale și condițiilor asociate pentru Transelectrica pe piața de energie.

Practic, gradele de libertate exploatabile în scopul stabilirii și implementării unei politici de capital de lucru prin optimizarea perioadelor medii de încasare a creanțelor și a perioadelor medii de plată a furnizorilor, sunt limitate.

Acestea, se rezumă la tranzacțiile nereglementate pe piața de energie (achiziția CPT pe piața la termen, achiziția rezervelor de sistem în regim concurențial) și la tranzacțiile de procurare de servicii/lucrări/bunuri cu terții în afara pieței de energie.

Pentru combaterea unui posibil dezechilibru in asigurarea lichiditatii pe termen scurt, Transelectrica a apelat la finanțare pe termen scurt, prin contractarea de credite sub forma liniilor de credit revolving.

Măsurile interne utilizate de Companie pentru ţinerea sub control şi reducerea riscului de credit includ: diversificarea portofoliului de clienți, monitorizarea bonităţii clienţilor, precum măsuri contractuale asiguratorii.

Riscul de neîncasare a acestor creanțe este relativ limitat, dată fiind structura portofoliului de clienţi, monitorizarea încasării la termen a creanţelor şi alte măsuri luate în vederea creşterii gradului de colectare, considerând rigorile cadrului contractual şi reglementările ANRE aplicabile.

Totodată, Compania a pus în practică o serie de politici prin care se asigură că vânzarea de servicii se realizează către parteneri cu o solvabilitate solidă și un rating încadrat la categoria ”investment grade şi sunt incluse în contractele comerciale obligații de a constitui garanții financiare, care să acopere riscul de neplată. Valoarea creanțelor, netă de ajustările pentru pierderi de valoare și includerea garanțiilor, reprezintă suma maximă expusă riscului de încasare.

În anul 2023, în relația cu clienții nu au fost întâmpinate probleme, facturile fiind încasate în termen sau cu mici decalaje nesemnificative.

Riscul privind prevederile din acordurile de finanțare

Compania are contracte de finanțare încheiate cu instituții financiare internaționale (IFI) și bănci comerciale pentru finanțarea proiectelor de investiții și pentru susținerea unor activități operaționale, ca parte a obiectului de activitate. În cadrul contractelor de finanțare, există clauze privind: respectarea unor indicatori financiari, schimbări de control asupra Companiei, clauze tip pari passu etc.

Încălcarea acestor clauze, poate atrage după sine, în baza unei notificări prealabile și a unui timp rezonabil, plata anticipată a creditului, unele credite având clauze penalizatoare în cazul rambursării anticipate. Până la această dată, Compania nu a primit nicio notificare de rambursare anticipată pentru neîndeplinirea obligațiilor asumate.

Tabel 4: Structura datoriei pe termen lung *

mil. lei	
31 decembrie 2023 (echivalent mil lei)	56
31 decembrie 2022 (echivalent mil lei)	79
31 decembrie 2021 (echivalent mil lei)	103

**Inclusiv porțiunea curentă a imprumuturilor pe termen lung*

Riscul de neîncasare a garanțiilor în cadrul proiectelor de investiții

Acest risc se materializează prin neîncasarea sumelor de bani ca urmare a executării instrumentelor de garantare care au stat la baza garantării avansurilor primite de către executanţi în cadrul proiectelor de investiții.

Principala cauză a acestui tip de risc rezultă din existența unor societăți bancare sau societăți de asigurări care oferă servicii de garantare fără a avea capacitatea financiară de a-și onora obligațiile asumate în cadrul instumentelor de garantare emise.

La nivelul Companiei, strategia adoptată constă în solicitarea de daune interese de la executant și acționarea în instanță a societății care a emis instrumentul de garantare și care nu a procedat la restituirea către Companie a sumei solicitate prin executarea instrumentului de garantare.

Riscuri strategice

- riscul de tarifare (preț) asociat cadrului de reglementare,
- riscul de volum,
- riscul de implementare coduri de rețea,
- risc de prognoză.

Riscul de tarifare (preţ) asociat cadrului de reglementare

Având în vedere statutul de monopol natural reglementat, riscul de preţ asociat cadrului de reglementare este un factor important care poate afecta activitatea Companiei, cu impact negativ asupra rezultatelor operaţionale, situaţiei financiare şi perspectivelor Companiei.

Riscul de preţ are o componentă structurală, respectiv modalitatea de stabilire a tarifului (capacitatea de recuperare integrală și promptă a costurilor) și o componentă referitoare la transparența actului de reglementare şi istoricul deciziilor de stabilire a tarifelor.

În ultimii ani s-a observat o îmbunătățire atât a capacității de recuperare a costurilor cât și a transparenței actului de reglementare (modul de calcul al tarifelor reglementate și comunicarea dintre Companie și Reglementator). Totuși, existența unui istoric mai vechi marcat de condiții de reglementare nefavorabile și de un grad insuficient de transparență în modul de stabilire a tarifelor menține acest risc de reglementare.

Riscul de volum

Riscul de volum reprezintă o componentă importantă a riscului de reglementare.

Sistemul actual de tarifare este de tip monom (are o singură componentă tarifabilă: energia) și creează o expunere ridicată a veniturilor la volumul de energie vehiculat în rețea.

În condițiile în care baza de costuri aferentă activității de transport este preponderent fixă (costurile variabile reprezintă cca. 20% din totalul costurilor recunoscute, componenta majoritară de cca. 80% fiind determinată de costuri fixe de infrastructură: investiții, mentenanță, discrepanța creată între structura bazei de costuri și mecanismul generator de venituri poate conduce la deviații ample ale venitului față de venitul reglementat aprobat de ANRE.

Aceste deviații sunt corectate prin ajustări ex-post de tarif, apărând astfel riscul unor fluctuații importante ale venitului de la un an la altul cu transmiterea unei bune parți a acestei ajustări tarifare la nivelul profitului (baza de costuri fiind preponderent fixă).

ANRE a lansat un proiect de simulare a efectelor introducerii sistemului de tarifare de tip binom (sistem ce are două componente tarifabile: energie și putere). Simularea este în desfășurare, a fost realizată o primă etapă în intervalul 2017-2018 și se va continua cu a doua etapă, ANRE urmând să evalueze oportunitatea implementării acestui sistem tarifar pe baza rezultatelor simulării.

Sistemul de tarifare avut în vedere pentru implementare prezintă avantajul important al asigurării corelației între structura bazei de costuri (costuri fixe vs. costuri variabile) și structura mecanismului generator de venit (venituri fixe vs. venituri variabile). Prin implementarea sistemului tarifar binom riscul de volum va fi atenuat în mod substanțial.

Ca măsuri de control de atenuare a riscului se pot enumera: fundamentarea solidă, în limitele metodologiei aplicabile, a solicitărilor de includere în tarif a unor niveluri de costuri suficiente pentru acoperirea costurilor necesare derulării activităților reglementate; reacție rapidă la propunerile avansate de ANRE pentru modificarea cadrului de reglementare existent prin analizarea impactului implementării acestora asupra Companiei și propunerea ajustărilor necesare pentru protejarea intereselor Companiei.

Riscul de implementarea codurilor de rețea

Având în vedere noutatea și complexitatea procesului de implementare la nivelul Companiei a prevederilor Regulamentelor europene privind codurile de rețea, riscul de implementare are o componentă legată de nerespectarea anumitor termene stabilite și o componentă referitoare la implementarea neconformă a anumitor prevederi din codurile de rețea.

Acest risc se poate materializa în rapoarte nefavorabile din partea ENTSO-E și ACER cu privire la

implementarea de către Companie a unor prevederi din cadrul codurilor de rețea. Ulterior, în funcție de gravitatea neconformității și lipsei unui feedback adecvat, se poate ajunge la inițierea de către Comisia Europeană a unor acțiuni de infrigement care se pot concretiza în penalizări de 10% din cifra de afaceri a Companiei.

Riscuri asociate imprevizibilității Pieților de Energie

- riscul de preț este un risc financiar cauzat de imprevizibilitatea pieţei de energie, putând duce la creșteri de costuri asociate CPT
- risc de neîncasare – nerespectarea clauzelor contractuale
- riscul de contrapartidă - riscul de neîncasare a creanțelor (incapacitatea sau refuzul unui client de a-şi îndeplini obligațiile contractuale)
- riscul de prognoză - risc de hazard, legat de evenimente externe (modificări neașteptate ale condițiilor atmosferice sau ale situațiilor din RET), care determină variația CPT.

Riscuri legale

- riscuri legate de licenţe, riscuri contractuale,
- amenzi de la autorități sau plăți compensatorii.

Riscuri de legalitate rezultând din schimbările cadrului legal, politic, de reglementare, a mediului social sau politicilor interne ale Companiei

- neîndeplinirea condițiilor legale la nivelul Companiei,
- neapărarea drepturilor și a intereselor legitime ale Companiei,
- distorsiune: neinformarea privind nerespectarea legalității,
- riscuri legate de licenţe, riscuri contractuale,
- riscuri apărute ca urmare a acţiunilor exercitate de către terţi care au acţionat Compania în judecată,
- riscuri apărute ca urmare a acţiunilor formulate pentru recuperarea unor prejudicii.

Riscuri privind securitatea

breșe în asigurarea securității și a protecției infrastructurilor critice ICN/ICE și în asigurarea continuității activității în situații de urgență,

- neasigurarea securității informațiilor clasificate,
- neasigurarea securităţii şi a protecţiei infrastructurilor cibernetice.

Riscuri legate de personal şi de mediu

- dificultăți în recrutarea, pregătirea profesională, deficit de personal cu pregătire de specialitate de calitate, motivarea personalului,
- nerealizarea în integralitate a Programului anual de întreținere, formare și perfecționare profesională
- afectarea stării de sănătate şi securitate a personalului,
- neasigurarea protecției mediului, degajări, deversări de substanțe dăunătoare mediului înconjurător (fum, SF6, ulei, combustibili etc.)
- riscul uman determinat de erorile umane (erori survenite în interacţiunea om-calculator, repetabilitatea operațiunilor),
- poluarea mediului,
- gestionarea necorespunzătoare a deșeurilor.

Principalele riscuri și incertitudini 2023

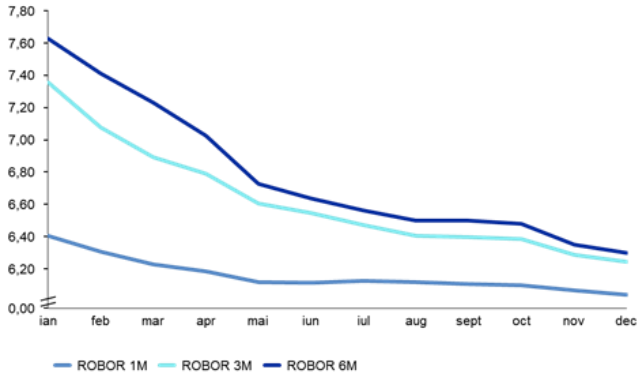
Analiza problemelor decizionale în condiţii de risc implică o evaluare a alternativelor de decizie, a consecinţelor lor, considerând că efectele deciziilor nu sunt cunoscute cu siguranţă.

În aceste cazuri, cursul optim este acela care maximizează anticiparea, respectiv relevă valoarea probabilă sau anticipată a rezultatului.

Cunoaşterea aprofundată a ameninţărilor permite o prioritizare a acestora în funcţie de eventualitatea materializării lor, de amploarea impactului asupra obiectivelor şi de costurile pe care le presupun măsurile menite a reduce probabilitatea de apariţie sau de a limita efectele nedorite.

La nivelul Companiei se analizează periodic și sistematic riscurile legate de desfăşurarea activităţilor proprii, elaborându-se Registrul riscurilor identificate și Planul de implementare a măsurilor de control corespunzătoare în direcţia limitării posibilelor consecinţe ale acestor riscuri, în conformitate cu prevederile legale.

Figura 11: Rate de referinta an 2023



Printre elementele care pot afecta lichiditatea Companiei se numără:

➢ **fluctuația ratei dobânzii**

În vederea limitării impactului fluctuației ratei dobânzii asupra lichidității Companiei, au fost contractate credite pe termen lung cu rată fixă a dobânzii și cu negocierea unor rate de dobândă avantajoase. Ratele de dobândă

de pe piața monetară națională au cunoscut în ultimele 12 luni un trend descendent, pe fondul excedentului de lichiditate din sistemul bancar, coroborat cu cererea mai scăzută de credite și a condițiilor mai restrictive asociate ofertei de credite.

- **variația cursului valutar**

Riscul valutar exprimă o probabilite de a înregistra pierderi din contractele comerciale internaţionale sau din alte raporturi economice, din cauza modificării cursului de schimb al valutei în perioada dintre încheierea contractului şi scadenţa acestuia.

O metodă prin care se pot evita astfel de efecte este reprezentată de înscrierea în contract a unei clauze valutare sau a unei clauze de revizuire a prețurilor. Aplicarea diferitelor măsuri extracontractuale pot scuti Compania de prezența efectelor negative.

Pentru limitarea impactului fluctuației cursului valutar, Compania negociază prin intermediul departamentului specializat, cele mai bune rate de schimb valutar.

Pentru onorarea obligațiilor în valută, Compania are deschise conturi în valută la bănci comerciale din cadrul sistemului bancar românesc.

Expunerea la riscul de curs valutar (datorat mai ales monedei EUR) nu este semnificativă, astfel Compania nu utilizează instrumente de acoperire de riscuri.

În contextul sporirii atractivităţii relative a plasamentelor în monedă naţională, leul a manifestat o tendinţă de întărire în raport cu euro începând cu mijlocul lunii ianuarie 2023. Totodată, moneda naţională a cunoscut în intervalul ianuarie-decembrie 2023 perioade de apreciere, ca urmare a evoluţiilor de pe pieţele financiare internaţionale.

- **prevederile din acordurile de finanțare**

În cadrul contractelor de finanțare, există clauze privind respectarea unor indicatori financiari (covenanți), schimbări de control asupra Companiei, clauze tip ”pari passu”, încălcarea acestor clauze putând atrage după sine, în baza unei notificări prealabile și a unui timp rezonabil, plata anticipată a facilităților de finanțare.

Până la data acestui raport, nu au fost situații de neîncadrare în prevederile din acordurile de finanțare ale Companiei.

- **riscul privind neîndeplinirea condițiilor legale**

Lichiditatea Companiei ar putea fi afectată de penalizări cauzate de neconformități semnalate în cadrul activităților de control periodic din partea organelor abilitate (ANAF, CCR, MFP etc). Acest risc nu s-a materializat în perioada analizată.

- **nivelul fiscalității**, prevederile legii 296/2023 și ale OUG 115/2023 nu au avut impact asupra lichidității Companiei.

  În concluzie, în perioada analizată, acest risc nu s-a materializat.

- **riscul de cash-flow** – acesta reprezintă riscul ca Transelectrica să nu-și poată onora obligațiile de plată la scadență. O politică prudentă de gestionare a riscului de cash-flow implică menținerea unui nivel suficient de numerar, echivalent de numerar și disponibilitate financiară prin facilități de credit contractate adecvat. Compania monitorizează nivelul intrărilor de numerar previzionate din încasarea creanțelor comerciale, precum și nivelul ieșirilor de numerar previzionate pentru plata datoriilor comerciale și a altor datorii.

Compania acordă atenție sporită gestiunii eficiente a trezoreriei, prin administrarea eficientă a fluxurilor de numerar și optimizarea surplusului de lichiditate pentru a putea onora obligațiile financiare pe măsură ce acestea ajung la scadență, precum și disponibilitatea, în caz de necesitate, de a apela la finanțări prin facilități de credit adecvate.

Pentru situațiile ce impun finanțarea capitalului de lucru, Compania apelează la credite pe termen scurt, sub forma liniilor de credit.

La data prezentului raport, Compania are în derulare 2 linii de credit de câte 175 mil lei, a căror valabilitate expiră în luna martie 2024

Alte riscuri ce pot influența performanța financiară a Companiei pot fi:

- **riscul deteriorării ratingului de credit** ca urmare a înrăutățirii indicatorilor financiari, climatului macroeconomic și politic sau/și înrăutățirii performanței financiare a Companiei.

Acest risc reflectă un complex de factori, cu potențial efect asupra creşterii costurilor de finanţare pe piaţa de credit, ceea ce poate afecta semnificativ Compania având în vedere volumul substanţial de capital necesar a fi atras pentru finanțarea planului de investiţii aferent următorilor ani.

În 2023, agenția de rating Moody’s reconfirmă ratingul atribuit Companiei în anul 2022 (calificativul Baa3, perspectiva stabilă).

Cu toate acestea există riscul ca agențiile de rating să retrogradeze România (ratingul Companiei este puternic dependent de ratingul suveran) ca urmare a inflației accelerate, dar și a situației militare de la granițele țării.

- **riscul investițional** ca urmare a dificultăților financiare la nivelul filialelor cauzate atât de datoriile istorice, mediul concurențial.

Compania acordă importanţa cuvenită analizei mediului de risc şi identificării din timp a unor posibile riscuri adoptând un stil de management reactiv prin care implementează măsuri preventive luate în avans, menite să atenueze manifestarea riscurilor.

Totodată, revizuirea periodică a riscurilor, aşa cum este prevăzută în standarde, conduce la realocări ale resurselor în concordanţă cu modificarea ierarhiilor şi, implicit, a priorităţilor.

Compania acordă o atenție sporită managementului trezoreriei prin administrarea eficientă a fluxurilor de numerar şi optimizarea surplusului de lichiditate pentru a putea onora obligațiile financiare pe măsură ce acestea ajung la scadență precum şi deschidere în caz de necesitate pe partea de finanțare prin facilități de credit active.

Pe parcursul anului 2023, datorită soluţiilor găsite şi măsurilor întreprinse la timp, Compania şi-a respectat obligaţiile financiare.

Companiile de transport energie împreună cu ENTSOE au publicat la sfarsitul anului 2022 un raport actualizat cu privire la perspectivele iernii 2022-2023 pe baza unor scenarii, luând în considerare situaţia critică faţă de iernile anterioare.

Scenariul de referinţă presupune: monitorizarea atentă a situaţiei hidrologice, disponibilitatea nucleară scăzută (care poate adauga stres sistemelor energetice) şi furnizarea de energie electrică care depinde în mare măsură de gaz în toate scenariile de iarnă.

Riscurile suplimentare identificate pentru sistemele ţărilor pot fi:

- indisponibilitatea nucleară mai mare decât cea prevăzută, va avea un impact local dar puternic (de ex. Franţa şi sistemul Nordic),
- constrângeri suplimentare în furnizarea de combustibili cresc riscurile de adecvanţă ale sistemelor (ex. Germania sau Polonia),
- trecerea de la încălzirea pe gaz la încălzirea electrică directă poate pune presiune pe anumite sisteme energetice şi se poate creea indirect o cerere suplimentară de gaz pentru alimentarea cu energie electrică.

Se consideră conform raportului, că sistemele de stocare a energiei joacă un rol esenţial pentru asigurarea securităţii energetice aferente fiecărei ţări, iar fără o pregătire pentru iarna 2023/2024 în ceea ce priveşte stocarea gazului, situaţia s-ar putea deterioara în anul 2024.

Informații relevante

Compania a menținut certificarea SMI, ca urmare a Auditului extern de Recertificare a Sistemului de Management Integrat (calitate, mediu, sănătate și securitate în muncă), audit efectuat de echipa de audit SRAC CERT/ IQNet în perioada 24.07.2023 - 04.08.2023, în conformitate cu SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2018.

Acțiuni stabilite pentru anul 2024

Pentru anul 2024 ca axe de progres, pentru eficientizarea procesului de gestiune a riscului, se urmărește:

- fundamentarea activităților / proiectelor propuse pentru includerea în programele anuale de investiții, achiziții și mentenanță să cuprindă și aspecte legate de managementul riscului, ce riscuri ale Companiei se diminuează și estimarea efectelor privind modificarea impactului și a probabilității de apariție a riscurilor respective; aceste aspecte vor fi cuprinse și în raportările privind realizarea programelor anuale,
- identificarea riscurilor semnificative, care nu pot fi manageriate prin activitățile de investiții, achiziții și mentenanță, riscuri pentru care trebuie întocmite planuri de măsuri privind monitorizarea, tratarea sau externalizarea acestora (împreună cu propunerile financiare aferente, dedicate special acestor activități),
- raportările (sinteza) privind modul de realizare a programelor anuale de investiții, achiziții și mentenanță să fie transmise, pentru urmărirea modului de ținere sub control a riscurilor,
- identificarea interdependențelor – ce alte entități organizatorice pot induce riscuri în activitatea unei entități organizatorice; ce alte entități organizatorice pot fi afectate în cazul materializării unor riscuri în activitatea unei entități organizatorice,
- corelarea procedurii operaționale și a celorlalte reglementări interne și utilizarea unei terminologii unitare, pentru a fi în concordanță modul de lucru actual, cu legislația în vigoare.

5. Resurse umane

Construirea unui viitor energetic durabil nu este o sarcină ușoară. Este esențial să avem alături oameni care își aduc expertiza și lucrează cu determinare, pasiune în fiecare etapă a activității pe care o desfășoară, de la faza de proiectare până la execuție, profesioniști capabili să transforme proiecte complexe în realitate.

Transelectrica consideră importantă necesitatea creării unui mediu de muncă atractiv, stabil și motivant, sigur și sănătos, cu obiectivul de a deveni un angajator atractiv al specialiștilor din domeniul energetic, un hub de gândire și acțiune strategică pentru dezvoltarea sectorului energetic românesc

Oamenii săi, într-un context de cultură organizațională și profesionalism, determină, pe termen lung, rezistența și vizibilitatea Companiei pe o piață a muncii dinamică și într-o continuă schimbare.

.Structura personalului

Compania recunoaşte că salariaţii constituie resursa cea mai importantă pentru bunul mers al activităţii. În acest sens îşi propune ca prin politica de personal pe care o promovează să asigure cu prioritate dezvoltarea resursei umane, realizarea unui nivel de cointeresare materială și de motivare adecvat cerințelor actuale.

În perioada ultimilor ani, managementul resurselor umane a avut ca obiectiv principal creșterea gradului de implicare a personalului.

Potrivit licenţei de funcționare, Transelectrica nu utilizează, de regulă, angajaţi în regim temporar. Exploatarea staţiilor electrice din RET și asigurarea serviciilor de dispecerizare a SEN se realizează cu personal operațional organizat în program de tură permanentă.

Tabel 5: Numărul angajaţilor

An / indicator	2023	2022	2021
Numărul salariați	2.037	2.042	2.015

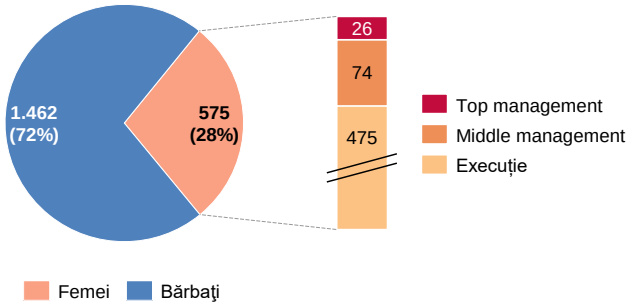
În anul curent, ponderea personalului cu studii superioare reprezintă 74% din total angajați, 26% fiind personal cu studii medii, în general cu profil electroenergetic.

Tabel 6: Număr personal după studii

Nivel de studii	2023	2022	2021
Superioare	1.510	1.463	1.325
Medii	527	578	688
Elementare	0	1	2
TOTAL	**2.037**	**2.042**	**2.015**

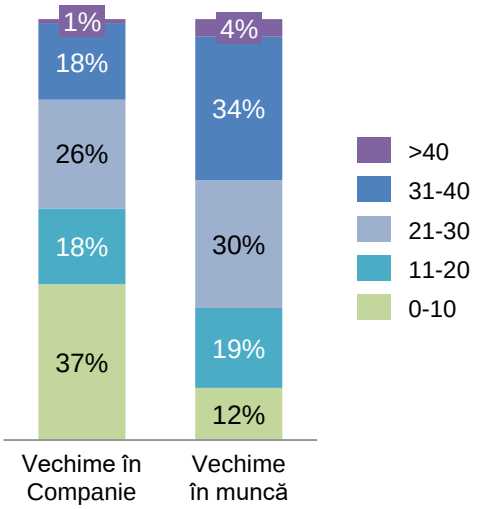
Analizând structura salariaților în funcție de sex, se constată că aproape trei sferturi din totalul angajaților sunt bărbați.

Figura 12: Structura personalului în funcție de sex 2023



Sub aspectul clasificării după gen, femeile reprezintă 28% din total personal iar aceasta structură este constantă în ultimii ani. Din cele 575 de femei care lucrau în Transelectrica la 31.12.2023, 26 ocupau poziții la nivel top management, iar 74 la nivel de middle management, reprezentând împreună 17% din personalul de sex feminin.

Figura 13: Număr angajați în funcție de grupele de vechime 2023



Tabel 7: Structura personalului pe categorii

Categorii de personal	Număr salariați 2023	Număr salariați 2022	Număr salariați 2021
Personal operativ şi operaţional (normat), din care:	**1.404**	**1.392**	**1.390**
DEN	191	189	188
Personal exploatare din staţii de transformare, centre de teleconducere şi centre de exploatare	905	903	905
Personal admitere-recepţie	111	112	111
Personal OMEPA direct implicat în activităţi productive – centre de exploatare, soluționare neconformități, sisteme telecontorizare, relații participanți piață	45	43	43
Personal direct implicat în organizarea și monitorizarea activităţilor de exploatare staţii	152	145	143
Personal activităţi suport şi management executiv	**633**	650	625
TOTAL	**2.037**	**2.042**	**2.015**

Domeniul operativ și operațional ocupă cea mai mare pondere în categoriile de personal, respectiv 69%. Dintre aceștia, cea mai mare concentrare o au angajații din exploatare într-o proporție de 64%.

Luând în considerare activitatea prestată de Companie, aceea de interes strategic, majoritatea angajaților au între 21 și 40 de ani de vechime în muncă, fiind angajați cu experiență ce aduc plusvaloare în cadrul Companiei.

Tabel 8: Structura salariaților pe vechime în muncă

Vechime în muncă [ani]	2023	2022	2021
0-10	251	262	283
11-20	388	390	377
21-30	619	636	618
31-40	693	671	644
>40	86	83	93
TOTAL	**2.037**	**2.042**	**2.015**

Cu privire la vechimea în muncă, un procent de 69% dintre angajaţi au o vechime în muncă de peste 20 de ani.

Tabel 9: Structura salariaților pe vechime în cadrul Companiei

Vechime Companie[ani]	2023	2022	2021
0-10	753	749	727
11-20	368	380	379
21-30	525	540	561
31-40	367	354	326
>40	24	19	22
TOTAL	**2.037**	**2.042**	**2.015**

Cu privire la activitatea desfășurată în cadrul Companiei, mai mult de jumătate din angajați au o vechime de până în 20 de ani, proporția celor cu vechime de peste 20 de ani în Companie fiind constantă în ultimii ani, respectiv de 45% din total.

Personalul cu vârste de peste 40 de ani în anul 2023 reprezintă 79% din din totalul angajaţilor.

48 de ani

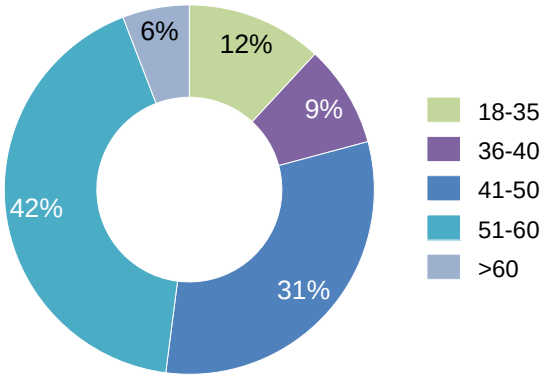
Vârsta medie în anul 2023

În acelaşi timp, procentul salariaţilor, cu potenţial de retenţie şi avansare, cu vârsta cuprinsă între 18 și 35 de ani reprezintă 12%.

Tabel 10: Structura salariaților pe categorii de vârstă

Vârsta [ani]	2023	2022	2021
18-35	242	264	275
36-40	182	184	196
41-50	636	662	681
51-60	858	819	747
>60	119	113	116
TOTAL	**2.037**	**2.042**	**2.015**

Figura 14: Structura personalului în funcție de vârstă 2023



Sectorul energetic se confruntă cu o lipsă de personal calificat în ultimii ani. Formarea unui energetician fiind una complexă, Compania acordă importanță formării continue la locul de muncă, dar și motivării și păstrării angajaților cu potențial ridicat.

De asemenea în ultimii ani s-au acordat burse private de studiu şi realizat parteneriate cu Universitatea Politehnică Bucureşti, în vederea sprijinirii tinerilor studenţi în a practica în domeniul ales cu oportunitatea de a învaţa şi de a se familiariza cu domeniul de activitate al Companiei, iar la finalizarea studiilor având posibilitatea angajării pe o funcție corespunzătoare pregătirii profesionale, în măsura existenței locurilor vacante.

5.1. Instruire profesională

Scopul activităţilor de formare şi perfecţionare profesională in anul 2023 a fost acela de creştere a eficienţei profesionale a angajaţilor, prin dobândirea, perfecţionarea şi diversificarea competenţelor profesionale ale acestora, conducând astfel la creşterea performanţelor profesionale ale personalului Companiei.

Programul de formare profesională pentru anul 2023 a vizat dezvoltarea cunoştinţelor, deprinderilor şi aptitudinilor angajaţilor şi creşterea competentelor profesionale a acesora, în vederea realizării performante a atribuţiilor profesionale şi consolidarea sentimentului de încredere în competenţele proprii, ceea ce determină creşterea satisfacţiei în muncă, deci şi a motivării profesionale.

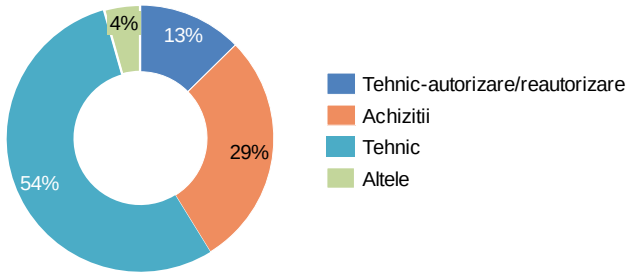
Aceste rezultate au putut fi atinse mai ales datorită faptului că programele de formare profesională au fost gândite şi proiectate pe nevoi specifice (curricule personalizate, tematici adaptate nevoilor concrete identificate), pe categorii de angajaţi şi pe niveluri de cunoştinţe, obiectivele urmărite fiind de îmbunătăţire a eficienţei şi eficacităţii profesionale, de creştere a încrederii în forţele şi capacităţile proprii şi nu în ultimul rând de oferire a unei perspective concrete şi realiste în dezvoltarea carierei.

În anul 2023 din punct de vedere al participărilor la cursuri de dezvoltare continuă, formare şi perfecţionare profesională, au avut loc 183 de participări la cursuri externe şi 1.612 participări la cursuri interne.

La instruirea profesională tehnică, din cadrul instruirii profesionale comasate, s-au înregistrat în anul 2023 în total 806 participări, salariații instruiți fiind: personal operativ, CTSI, personal din activitatea de admiteri recepții lucrări, precum și personal de conducere a stațiilor electrice (șefii de stații electrice).

De asemenea au fost organizate cursuri în domeniile: tehnic, achiziţii, management integrat, mediu la care au participat 159 de persoane şi cursuri necesare autorizării şi reautorizării tehnice a unui număr de 23 participanţi.

Figura 15: Distribuție participări la cursuri, pe domenii



Obiectivele prioritare cu privire la instruirea profesională, urmăresc îmbunătățirea rezultatelor profesionale ale angajaţiilor, pentru a asigura performanța și eficiența activităților la nivelul impus de autoritatea de reglementare și de piața de energie.

Strategia sustenabilă cu privire la resursele umane are în vedere creşterea, dezvoltarea şi diversificarea competenţelor profesionale ale angajaţilor şi de asemenea ţine cont de necesitatea de a asigura desfăşurarea eficientă a activităţii de formare profesională continuă a personalului.

5.2. Reprezentare sindicală

Compania şi organizaţia sindicală se recunosc ca parteneri de dialog social permanent.
Angajaţii Companiei sunt afiliaţi la Sindicatul Transelectrica, care face parte din Federaţia Naţională a Sindicatelor din Electricitate UNIVERS, afiliată la rândul său la Blocul Național Sindical (BNS) iar la nivel internațional la Internaționala Serviciilor Publice (PSI) și la Federația Europeană a Sindicatelor din Serviciile Publice (EPSU).

În prezent, peste 98% din totalul salariaţilor sunt membri ai celor 11 sindicate legal constituite: unul la nivelul Executivului Companiei, unul la nivelul Unității Operaționale - Dispecerul Energetic Național și câte unul la nivelul fiecărei Sucursale Teritoriale de Transport, niciunul neîntrunind condițiile de reprezentativitate la nivel de unitate, conform Legii 367/2022, cu modificările și completările ulterioare.

În cadrul Contractului colectiv de muncă se reglementează raporturile individuale și colective de

muncă, precum și drepturile și obligaţiile părţilor cu privire la:

- încheierea, executarea, modificarea, suspendarea și încetarea acestuia;
- timpul de muncă și timpul de odihnă;
- salarizarea;
- sănătatea și securitatea în muncă, condiţiile de muncă;
- formarea profesională;
- protecţia socială a salariaţilor și alte drepturi;
- drepturile și obligaţiile ce decurg din raporturile de muncă;
- recunoaşterile reciproce, drepturile și obligaţiile angajatorului și ale organizaţiilor sindicale.

Pentru soluționarea problemelor ce pot apărea în aplicarea CCM în vigoare, pentru evitarea conflictelor de muncă, precum și pentru crearea cadrului organizatoric care să permită rămânerea într-un dialog permanent cu reprezentanții salariaților, părțile au convenit să se întâlnească ori de câte ori este necesar, în cadrul Comisiei mixte angajator – sindicate, comisie mixtă care își desfășoară activitatea în conformitate cu regulamentul de funcționare propriu.

Obiectivul reprezentării sindicale pentru anul 2024 va fi demararea negocierii unui nou Contract Colectiv de Muncă menit să motiveze salariații și să stimuleze performanța Companiei, prin creșterea pachetului salarial și îmbunătățirea condițiilor de sănătate și securitate în muncă pentru salariați.

5.3. Responsabilitatea față de angajați

Obiectivul principal al Companiei în relaţia directă cu angajaţii o reprezintă asigurarea unui mediu de muncă sigur şi sănătos, cu grijă pentru minimizarea impactului activităţilor specifice Companiei pe care le desfăşoară asupra mediului şi a reuserselor naturale.

În cazul unor afecțiuni grave, Compania oferă suport financiar angajaților pentru tratamente medicale speciale, program flexibil sau redus de muncă pe perioada recomandată de medic.

Activitatea de menținere și dezvoltare permanentă a Sistemului de Management Integrat cu privire la sănătatea și securitatea operațională reprezintă o prioritate de top a Companiei.

În anul 2023 asistența medicală de medicină a muncii în cadrul Companiei a fost și este realizată de către medicii de medicina muncii, din cabinetele medicale din Executiv și STT-urile Companiei.

Pentru a realiza obiectivele asumate, Compania, prin intermediul activităților specifice securității și sănătății în muncă, execută documentarea sistemului de management integrat prin actualizarea procedurilor operaționale, actualizarea/ elaborarea Instrucțiunii Proprii de Securitate a Muncii, a evaluărilor privind factorii de risc de accidentare și îmbolnăvire profesională pentru tot personalul Companiei, prin programe de instruire și conștientizare a salariaţilor, prin evaluarea nivelului de risc a locurilor de muncă și printr-un control periodic operațional care constă în principal în controlul operațional privind respectarea cerințelor legale și alte cerințe privind sănătarea și securitatea ocupațională.

Supravegherea stării de sănătate în anul 2023 a fost structurată după cum urmează:

- În primul semestru al anului 2023 s-a realizat controlul medical periodic al personalului operațional pentru lucrul în instalaţiile electrice.
- În semestrul al doilea 2023 s-a efectuat controlul periodic al personalului neoperațional și controlul pentru personalul operațional care lucrează în condiții de izolare.

Programul de securitate şi sănătate în muncă pe anul 2023 a fost realizat în proporţie de 71% corespunzător valorii de 2.234 mii lei (446 mii euro).

Printre obiectivele vizate prin programele de securitate și sănătate în muncă la nivelul Companiei în anul 2023 se pot evidenția:

- aducerea instalaţiilor la nivelul cerinţelor de securitate şi sănătate stabilite de instrucţiunile proprii de securitate a muncii, aliniate la cerinţele europene. Aceste acţiuni au avut ca rezultat reducerea riscului de accidentare şi îmbolnăvire profesională a personalului care îşi desfăşoară activitatea în instalaţiile Companiei;

- dotarea personalului Companiei cu echipamente individuale de protecţie conform cerinţelor instrucţiunilor proprii de securitate a muncii;
- asigurare/supraveghere permanentă a stării de sănătate a personalului, conform cerinţelor din HG 355/2007;
- instruirea personalului privind riscurile de accidentare din instalaţiile Companiei.

În anul 2023 s-a înregistrat un accident de muncă în care a fost implicat un lucrător din Companie.

Pentru îmbunătățirea eficacității sistemului de management integrat cu privire la sănătatea și securitatea operațională se au în vedere următoarele acțiuni pentru anul 2024:

- Continuarea acţiunii de reevaluare a factorilor de risc de accidentare şi îmbolnăvire profesională, pentru toate stațiile;
- Monitorizarea stării de sănătate a personalului cu boli cardio – vasculare (cu contraindicaţii de autorizare) şi raportarea trimestrială;
- Consultarea în materie de sănătate şi securitate în muncă a principalilor antreprenori generali, contractanţi ai lucrărilor în instalaţiile RET;
- Continuarea consultării în materie de sănătate şi securitate în muncă a personalului propriu prin aplicarea de chestionare de evaluare a activității și de implementare a politicilor rezultate în urma consultărilor.

6. Activitatea de cercetare și inovare

Descrierea activităţii de cercetare şi inovare în anul 2023

Strategia în domeniul cercetării şi inovării consolidează viziunea Companiei în ceea ce privește modernizarea rețelei electrice de transport, asigurând suportul necesar implementării priorităților care sunt cuprinse în Planul de dezvoltare susținând implementarea conceptului de digitalizare.

Principalele direcții prevăzute în Strategia Transelectrica în domeniul cercetării și inovării sunt:

- Inovarea reprezintă condiţia de succes pentru îndeplinirea viziunii şi misiunii Companiei.
- Inovarea va fi promovată prioritar pentru activităţile de bază ale Companiei aducând plusvaloare prin digitalizarea proceselor, îmbunătăţirea serviciilor şi creşterea competențelor personalului.
- Soluţiile, tehnologiile, sistemele şi conceptele inovatoare necesare activităţilor cheie vor fi implementate generalizat în cadrul Companiei după:
  - testarea şi validarea acestora în cadrul unor proiecte de tip „proiecte pilot";
  - sau evaluarea critică a acestora în proiecte deja finalizate în alte organizaţii.
- Inovarea va fi motorul care va permite Companiei să implementeze conceptele „Organizaţie care învaţă" (Learning Organization).
- Inovarea şi cercetarea vor susţine ca obiectiv major „Digitalizarea".
- Cercetarea în cadrul Companiei se va concentra pe dezvoltarea următorilor piloni:
  - parteneriate naţionale şi internaţionale în domeniul cercetării fundamentale şi cercetării tehnologice (observare principii de bază, formulare concepte privind tehnologiile, demonstrare experimentală concepte, validare tehnologii în laboratoare);
  - parteneriate cu furnizorii de soluţii şi echipamente pentru demonstraţiile de produs/ tehnologie (validare tehnologii în medii relevante şi medii operaţionale);
  - parteneriate în cadrul unor proceduri concurenţiale (pentru livrare şi punere în funcţiune produse şi soluții).
- Participarea personalului la evenimente care au o componentă importantă de inovare şi cercetare atât în cadrul naţional cât şi internaţional (ex. ENTSO-E, CIGRE, congrese, mese rotunde, simpozioane etc.) va include şi desfăşurarea proceselor de diseminare a cunoştinţelor şi elementelor de bună practică (knowledge sharing, spreading best practices etc.) în cadrul Companiei într-un mod integrat şi reglementat.
- Structurarea obiectivelor generale şi specifice se va face în raport cu metodologia promovată în cadrul strategiei ENTSO-E în domeniul cercetării şi inovării.
- Strategia de cercetare şi inovare în cadrul Companiei va respecta modelul de organizare centralizat (comitet de conducere, administrator strategie, procedurare procese, roluri bine definite, management bazat pe obiective).
- Finanţarea lucrărilor de cercetare şi inovare va fi asigurată prioritar atât din surse proprii cât şi din alte surse ajungând la nivelul grupului cel mai consistent al operatorilor de reţea europeni (ex. programe de finanţare nerambursabilă, subvenţii, grant-uri, parteneriate etc.).

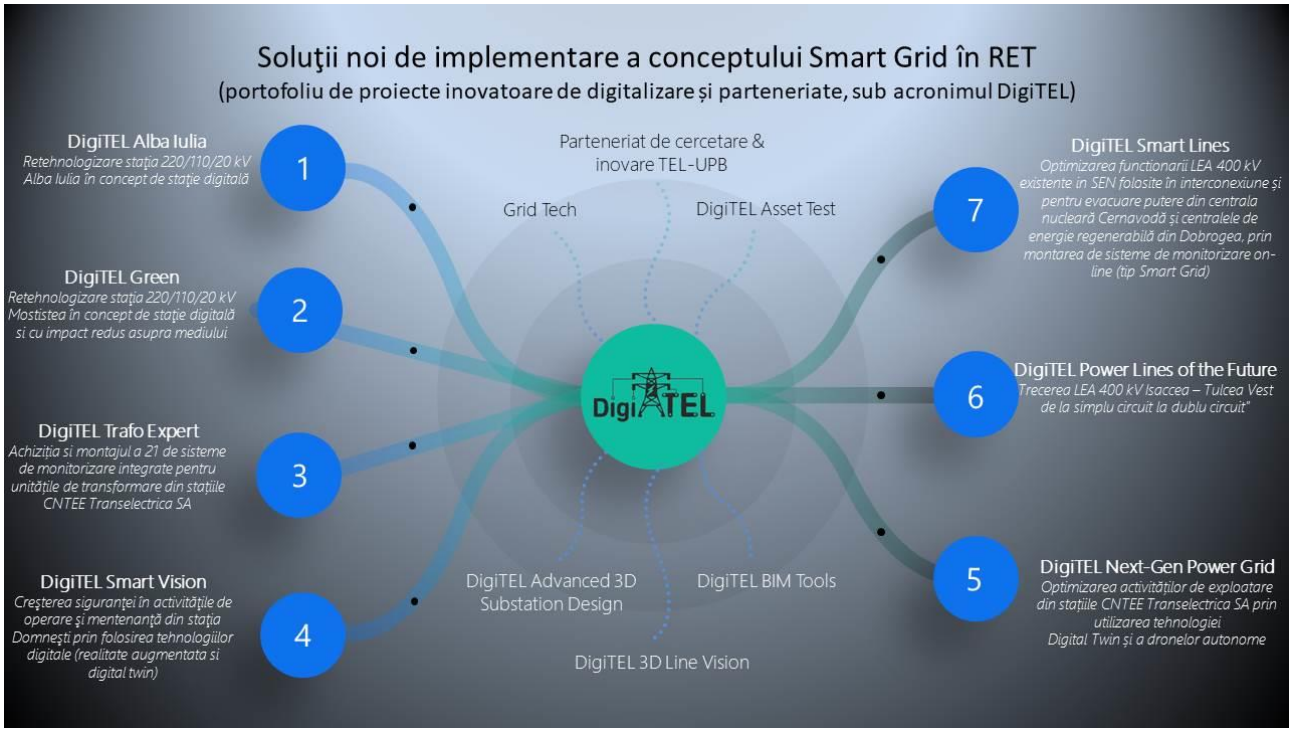
Obiectivele cuprinse în cadrul „*Strategiei în domeniul cercetării și inovării*" aduc plus valoare asupra următoarelor domenii:

- viziunea strategică a Companiei;
- managementul activelor;
- îmbunătăţirea indicatorilor de performanţă;
- dezvoltarea capabilităţilor esențiale în operarea reţelei;
- valorificarea oportunităților de îmbunătăţire a performanţei Companiei;
- dezvoltarea competenţelor pentru personalul Companiei;
- activitatea de mentenanță și exploatare;
- dezvoltarea parteneriatelor cu deținătorii de tehnologii şi soluții.

De asemenea, strategia în domeniul cercetării şi inovării asigură operaționalizarea viziunii tuturor părților interesate în sensul implementării unei infrastructuri flexibile, deschise și interoperabile în cadrul unui portofoliu digital în care procesele tradiționale, în principal cele manuale sunt eliminate sau digitalizate astfel încât informația să fie accesibilă în timp real.

Transformarea digitală

Transformarea digitală din industria energetică va aduce noi provocări pentru echipele de management, specialiști din zona operațională şi partenerii Companiei. Compania îndeplinește toate condițiile să redevină o „Organizație care învață" dacă utilizează pe deplin potențialul noilor tehnologii în realizarea transformării digitale.



Pentru susținerea acestor obiective, a fost elaborat și aprobat Programul Privind Implementarea Conceptului De Transformare Digitală (2018-2027).

Acțiunile și activitățile cuprinse în portofoliul de inițiative din cadrul programului „Transformare digitală" (Digital Transformation) vizează creșterea performanțelor Companiei prin:

- inovare în procesele operaționale și manageriale;
- inovare prin introducerea de tehnologii digitale;
- inovare prin introducerea de noi concepte care vor transforma modelul de afacere al Companiei;
- dezvoltarea capabilităților strategice ale Companiei (ex. personal, active strategice, structură, procese etc).

Strategia susține că Digitalizarea rețelei este o oportunitate clară pentru dezvoltarea și gestionarea eficiente a sistemului energetic, cu rentabilitate dovedită în ceea ce privește îmbunătățirea calității serviciilor și a costurilor de operare.

Există în vigoare următoarele documente tactice în domeniul digitalizării:

- Politica tehnică privind digitalizarea activelor în cadrul inițiativelor de modernizare din cadrul Companiei;
- Politica tehnică privind digitalizarea activelor în cadrul inițiativelor de modernizare din cadrul Companiei - Partea a II-a - Concept – „Sistem de Informații Geografice și Sistem de Management al Întreruperilor;
- Politica tehnică privind digitalizarea activelor în cadrul inițiativelor de modernizare din cadrul Companiei - Partea a III-a - Concept „Laborator de testare tehnologii digitale și dezvoltare competențe personal";
- Politica tehnică privind digitalizarea activelor în cadrul inițiativelor de modernizare din cadrul Companiei - Partea a IV-a - Concept "Centrul de Sănătate a Activelor RET".

Portofoliu de proiecte DigiTEL

DigiTEL Alba Iulia

În cadrul obiectivului de investiții „Proiect Pilot - Retehnologizare staţia 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de staţie digitală" s-au definit următoarele obiecte:

- Retehnologizarea stației Alba Iulia. Se va implementa modulul de condiție tehnică în acord cu arhitectura de referință Smart Grid, pentru gestionarea activelor la nivelul stației Alba Iulia, denumit „Condition Monitoring System (CMS)".

Rolul acestui modul este acela de a monitoriza „starea condiţiei tehnice" a echipamentelor de la nivelul staţiei Alba Iulia, pentru a detecta anticipat defecţiunile, cu scopul de a prelungi durata de viaţă a acestora.

- E-Mobility;
- Platforma de Învățare;
- Telecomunicaţii cu Hidroelectrica;
- Laboratorul Digital.

DigiTEL Green

Proiectul pilot "DigiTEL Green – Retehnologizare stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului" reprezintă un proiect fanion la nivel de Companie în domeniul staţiilor electrice digitale şi sustenabile.

Acesta reuneşte acelaşi set de tehnologii digitale care vor fi implementate prin intermediul proiectului pilot de staţie digitală Alba Iulia şi va extinde infrastructura creată prin intermediul acestuia.

Prin intermediul proiectului Mostiştea vor fi implementate în premieră în cadrul RET, tehnologia non-SF6 la nivelul aparatajului primar, ce foloseşte gaze cu emisii reduse în proporţie de 99% faţă de tehnologiile convenţionale. Iar totodată, atât unităţile de transformare vor utiliza uleiuri naturale, în locul celor minerale, iar clădirile din cadrul staţiei vor fi eficiente energetic, de tipul nZEB. De asemenea, această retehnologizare va urmări principiile conceptului de economie circulară pe întreg lanţul de implementare, în vederea susţinerii gradului de sustenabilitate al acesteia.

Pe lângă tehnologiile asociate conceptelor de staţie digitală şi sustenabilă, în cadrul proiectului Mostiştea vor fi implementate pentru prima data în cadrul RET şi tehnologii de asistenţă şi supraveghere tehnică robotizată, utilizând sisteme de Inteligenţă Artificială prin intermediul roboţilor fizici şi al dronelor.

DigiTEL 3D LineVision

Proiectul, desfășurat cu forțe proprii, are drept scop testarea noilor tehnologii LiDAR (Light Detection and Ranging), RGB (Red, Green, Blue) și infraroșu precum și evaluarea beneficiilor aduse de către aceste tehnologii în cazul unei aplicări la scară largă în Rețeaua Electrică de Transport.

În prezent sunt realizate scanările pe LEA vizate de acest proiect.

DigiTEL Smart Vision

Proiectul pilot „DigiTEL – Smart Vision" – Creşterea siguranţei în activităţile de operare şi mentenanţă din staţia Domneşti prin folosirea tehnologiilor digitale, îşi propune implementarea tehnologiilor de Realitate Augmentată, Realitate Virtuală şi Digital Twin la nivelul RET, pentru prima dată în mediul real de operare pe întregul set de echipamente şi instalaţii al unei staţii electrice.

Implementarea unui sistem de Realitate Augmentată în staţia electrică 400/110/20 kV Domneşti va conduce la reducerea riscului de erori umane printr-o asistenţă constantă în activităţile de exploatare ale echipamentelor şi instalaţiilor. Proiectul pilot se află în stadiul de execuţie.

DigiTEL Power Lines of the Future

Proiectul DigiTEL Power Lines of the Future va realiza trecerea de la simplu la dublu circuit a LEA 400 kV Isaccea – Tulcea Vest utilizând stâlpi tubulari. La faza de proiectare se vor stabili cerinţele tehnice pentru stâlpi, astfel încât aceştia să fie optimizaţi din punct de vedere al dimensiunilor şi suprafeţelor ocupate, şi să aibă un design inovator, materiale sustenabile cu amprenta de carbon scazută, design cu un aspect vizual inovator.

Construcţia noi linii dublu circuit LEA 400 kV Isaccea – Tulcea Vest se va realiza folosind amplasamentele existente ale stâlpilor aferenţi liniei de simplu circuit, fără a fi necesară ocuparea de suprafeţe de teren suplimentare pe majoritatea liniei.

DigiTEL Smart Lines

Proiect DigiTEL Smart Lines – „Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (tip Smart Grid)" urmăreşte achiziţia şi montarea sistemelor de monitorizare on-line în vederea creşterii siguranţei în funcţionare a LEA, creştere ce se va realiza prin diagnoza și estimarea on-line a stării tehnice a liniilor electrice aeriene pe baza datelor achiziționate on-line şi operaţionalizarea conceptului Rating Dinamic - Dynamic Line Rating (DLR).

Obiectivul DLR (Ratingului Dinamic) este de a furniza Operatorului de Transport şi Sistem informații precise și în timp real care să permită o mai buna utilizare a capacitații de transport energie a LEA şi mărirea acesteia funcție de condițiile meteo actuale, reducerea riscului și creșterea fiabilității și eficienței în funcționare a acesteia.

Obiectul proiectului îl constituie **23 linii electrice aeriene de 400 kV**, dintre care 13 linii de transport și de evacuare putere din Cernavodă și centralele de energie regenerabilă către zona Moldovei și București şi 10 linii de interconexiune.

La momentul actual, proiectul se află la etapa de execuţie, urmând a fi instalat sistemul de monitorizare pe prima LEA.

DigiTEL Trafo Expert

Proiect presupune „Achizitia şi montajul a 21 de sisteme de monitorizare integrate pentru unităţile de transformare din staţiile CNTEE Transelectrica SA".

Printre beneficiile rezultate în urma executării proiectului sunt :

- creșterea intervalului de timp programat pentru execuția unora dintre lucrările de mentenanță preventivă la unitățile de transformare monitorizate şi reducerea costurilor pe tipuri de intervenţii;
- reducerea numărului de incidente prin anticiparea bazată pe date reale a vulnerabilităţilor schemei normale;

DigiTEL Next-Gen Power Grid

Proiectul DigiTEL Next-Gen Power Grid – "Optimizarea activităților de exploatare din stațiile CNTEE Transelectrica SA prin utilizarea tehnologiei Digital Twin și a dronelor autonome" își propune în primă fază transformarea informațiilor nestructurate într-un activ digital inteligent. Operatorul de sistem va avea posibilitatea să vizualizeze, să construiască și să gestioneze sistemele electrice complexe, asigurând o funcționare sigură și eficientă pe tot parcursul ciclului de viață.

Pentru inspecțiile aeriene ale echipamentelor prezente în stațiile electrice din gestiunea Companiei vor fi achiziționate drone autonome, care vor permite identificarea potențialelor neconformități precum uzură, componente deteriorate sau creșterea necontrolată a vegetației. Acestea vor naviga prin terenuri complexe și vor ajunge în locuri dificil de accesat pentru operatorii umani, reducând semnificativ timpul și resursele necesare pentru inspecțiile periodice efectuate de personalul operativ.

În comparație cu abordările tradiționale de inspecție care pot presupune utilizarea elicopterelor, dronele autonome au un impact mai scăzut asupra mediului, sunt mai eficiente din punct de vedere energetic și generează mai puține emisii.

Acorduri de colaborare

DigiTEL – Advanced 3D Substation Design

Scopul acordului îl reprezintă colaborarea dintre CNTEE Transelectrica SA și Entegra GMBH (Primtech 3D), având drept scop principal testarea noilor tehnologii Digital Twin şi Proiectare Digitală Avansată pentru staţii electrice, precum și evaluarea beneficiilor aduse de către aceste tehnologii şi soluţii în cazul aplicării pe scară largă în Rețeaua Electrică de Transport din România.

DigiTEL – 3D Line Vision

Obiectul acestui acord este reprezentat de colaborarea dintre CNTEE Transelectrica SA și Skyline Drones SRL în scopul testării noilor tehnologii LiDAR.

DigiTEL BIM Tools

Acordul de colaborare în domeniul cercetării și inovării dintre CNTEE Transelectrica SA și TIAB SA are drept scop testarea și validarea unor inovații tehnice avansate în proiectarea digitală (ex. standardele BIM - Building Information Modelling) și Digital Twin pentru stațiile electrice, precum și evaluarea beneficiilor aduse de către aceste tehnologii și soluții în cazul unei aplicări la scară largă în Rețeaua Electrică de Transport.

DigiTEL – Asset Test

Acordul presupune colaborarea dintre CNTEE Transelectrica SA și Omicron GMBH (FirstTech) și are drept scop principal testarea noilor tehnologii de verificare și a noilor soluții de management al activelor, respectiv schimbul de know-how.

Acordul va genera o serie de beneficii importante pentru nivelul de cunoaştere al soluţiilor de testare a noilor tehnologii de verificare a echipamentelor energetice și a noilor soluții de management al activelor din domeniul energetic, precum și schimbul de know-how.

Descrierea activității de cercetare și inovare pentru anul 2024

Obiectivele prevăzute a fi implementate în cadrul proiectelor fanion DigiTEL se referă la următoarele ținte:

- implementarea, testarea și validarea în cadrul proiectelor de modernizare a următoarelor concepte, metodologii, standarde și elemente de bună practică:
  - conceptul de monitorizare online a condiției tehnice pentru activele critice ale Companiei (ex. unități de transformare, linii electrice etc.)
  - managementul activelor;
  - Laborator de testare tehnologii digitale și dezvoltare competențe personal;
  - Centrul de sănătate a activelor RET;
  - Concept Sisteme GIS și OMS;
  - conceptul de sănătate active;
  - conceptul de indice de risc la activele RET;
  - metodologia de elaborare și implementare a conceptelor Smart Grid (ex. arhitecturi,

standarde de interoperabilitate, standarde de telecomunicații, interfețe clienți etc.);
- conceptul de E-learning;
- conceptul de Smart Building;
- *conceptul de Realitate Augmentată / Virtuală,* Digital Twin
- proiectare digitală avansată, scanare și modelare 3D;
- conceptul de ”Camera de comandă a viitorului”;
- conceptul de Building Information Modelling (BIM);
- stații electrice sustenabile;
- asistență tehnică de la distanță;
- asistență și supraveghere tehnică robotizată utilizând sisteme de Inteligență Artificială (roboți, drone);
- inspecția activelor RET utilizând tehnologiile LiDAR (Light Detection and Ranging), RGB (Red, Green, Blue), infraroșu;
- supraveghere automata utilizând drone autonome

- instruirea și certificarea personalului pentru dezvoltarea capabilităților strategice în domeniul digitalizării;
- definirea si implementarea proiectelor cu o mare componentă de inovare şi învăţare (ex. proiecte de stație digitală, proiecte de modernizare infrastructură IT&C, platforma de asset management, echipamente cu impact asupra mediului etc.);
- continuarea participării în cadrul proiectelor cu finanțare nerambursabilă pentru a pregăti condițiile adoptării de noi modele, concepte și metodologii în zona operațională sau enterprise a Companiei;
- dezvoltarea în continuare a parteneriatelor cu consultanții și cu furnizorii de soluții și servicii pentru înțelegerea noilor tendințe tehnologice și manageriale care pot influența în viitor performanța Companiei.

Proiectele pilot în cadrul cărora se vor testa conceptele și tehnologiile inovatoare propuse prin documentele strategice aprobate la nivelul Companiei sunt cele demarate sub acronimul DigiTEL.

Planul Anual de Studii și Cercetare 2023

În vederea asigurării funcţionării SEN în condiţii de maximă siguranţă şi stabilitate, conform standardelor de calitate impuse prin licenţa de transport, Compania are nevoie de cercetări, studii suport şi consultanţă pentru fundamentarea deciziilor şi pentru implementarea de tehnologii noi la nivelul celor întâlnite pe plan internaţional şi/sau specifice sistemului energetic românesc.

Transelectrica finanţează anual programe de studii şi cercetări proprii. Studiile aprobate în cadrul Companiei și incluse în PASC 2023 au fost bine fundamentate şi necesare pentru îndeplinirea următoarelor obiective:

- îndeplinirea cerinţelor asociate cadrului de reglementare (ex. Licenţa ANRE nr.161, Legea 123/ 2012 - Legea energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare, Coduri tehnice, cadrul de reglementare asociat OTS etc.);
- fundamentarea deciziilor Companiei referitoare la:
  - determinarea prin postcalcul a pierderilor în rețeaua electrică de transport pentru trimestrul IV din 2022 si primele trimestre ale anului 2023;
  - bilanțul energetic pentru fiecare trimestru al anului 2023;
  - stabilirea efectului unor investiții în RET asupra CPT pentru primele trei trimestre din 2023;
  - promovarea investițiilor eficiente în RET;
  - promovarea unor practici eficiente pentru exploatarea și mentenanța RET;
  - îmbunătăţirea fundamentării deciziilor investiţionale pe termen lung suport tehnic;
  - estimarea inițială a necesarului de rezerve în SEN utilizând metode probabilistice;
  - integrarea unui procent tot mai mari de surse regenerabile;
- Conducerea prin dispecer SEN şi RET în condiţii de eficienţă şi siguranţă;
- Analiza detaliată şi globală a capitolelor de cheltuieli asociate îndeplinirii rolului de OTS;
- Cunoaşterea și adoptarea de metodologii, standard și elemente de bună practică pentru o eficientizare a viziunii strategice de dezvoltare a Companiei.

Necesitatea promovării lucrărilor din cadrul PASC 2023 a fost analizată atent prin prisma obligaţiilor ce decurg din îndeplinirea rolului de OTS licenţiat şi a oportunităţilor de îmbunătăţire a deciziilor referitoare la operaţionalizarea viziunii Companiei în domeniul operării sistemului și managementului activelor.

Lucrările realizate prin Programul Anual de Studii și Cercetări 2023, sunt raportate anual la ANRE:

- Studiu multianual 2021 - 2023 postcalcul CPT, bilanțul energetic pe unități teritoriale de transport și în ansamblul RET, prognoza pierderilor de energie.
- Studiu privind realizarea Auditului energetic CNTEE TRANSELECTRICA SA, pe conturul

aferent consumului propriu tehnologic (CPT) din rețeaua electrică de transport (RET).

Programul de Studii şi Cercetări 2024

Programul Anual de Studii și Cercetări 2024 are în vedere abordarea studiilor care au la bază creșterea capacității de interconexiune transfrontalieră respectiv integrarea resurselor regenerabile în acord cu prevederile PNIESC pentru anul 2030 unde puterea instalată în surse regenerabile trebuie să atingă capacitatea de 5.255 MW.

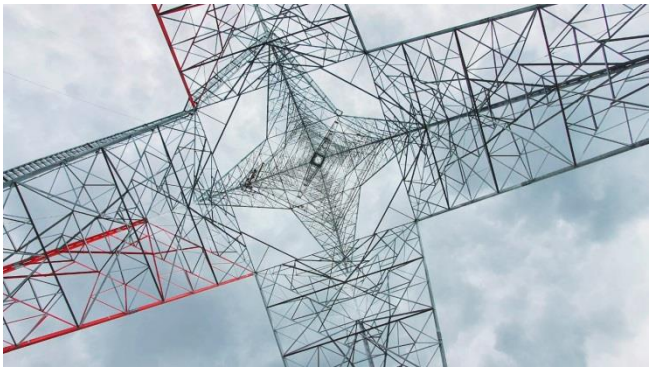
Planul de dezvoltare al rețelei electrice de transport (RET), în concordanță cu modelul elaborat de ENTSO-E la nivel european, urmărește evacuarea puterii din zonele de concentrare a SRE către zonele de consum, dezvoltarea regiunilor de pe teritoriul României în care RET este deficitară (de exemplu, regiunea nord-est), precum și creșterea capacității de interconexiune transfrontalieră.

În vederea creşterii siguranţei în funcţionare a SEN în ipoteza instalării de noi surse de putere, în secțiunea S6 Compania îşi propune să analizeze oportunitatea realizării de soluţii de dezvoltare a reţelei de transport a energiei electrice în curent continuu.

Astfel se poate înlocui construcţia mai multor LEA 400 kV în curent alternativ, necesare transportului energiei electrice produse în zonele excedentare, transportul pe distanţe mari şi injecţia ei în reţeaua de curent alternativ în zonele deficitare.

Se vor analiza regimuri staţionare pentru scenariile de producţie şi consum considerate probabile, se vor identifica și se vor propune soluţii în curent continuu pentru creşterea capacităţii de evacuare din S6 în plus, faţă de cea adusă de proiectele deja cuprinse în Planul de dezvoltare RET aprobat.

Secţiunea 6 a devenit puternic excedentară din punct de vedere al producţiei de energie electrică, ca urmare a modificărilor survenite în ultimii ani prin racordarea la SEN a numeroase CEE din zonele Dobrogea, Brăila şi Galaţi. Conform datelor prezentate în Planul Național Integrat în domeniul Energiei şi Schimbărilor Climatice (PNIESC) ţinta pentru anul 2030 privind puterea instalată în surse regenerabile este de 5.255 MW pentru CEE.



Se estimează că o mare parte din sursele eoliene prognozate să apară vor fi localizate în Dobrogea.

În momentul actual, în perioadele cu vânt, LEA din S6 sunt încărcate la maxim şi uneori pentru respectarea criteriului N-1, sunt necesare reduceri de putere, pe congestie de reţea, rezultând cheltuieli suplimentare.

O parte din aceste LEA au secţiuni diferite ceea ce contribuie la ştrangularea puterii.

În acest sens se impune o analiză atentă asupra uniformizării secţiunii LEA sau chiar schimbarea conductoarelor active cu conductoare active de ultimă generaţie cu capacitate mărită de transport al energiei electrice.

Activităţi conexe activității de cercetare și inovare

În cadrul Companiei sunt importante dezvoltarea cunoașterii și promovarea tehnologiilor și soluțiilor noi din domeniul energetic, care au evoluat și progresează semnificativ în ultimii ani, atât în ceea ce privește conceptele și soluțiile, cât și echipamentele. Astfel, Transelectrica, a devenit partener în diferite proiecte finanțate, prin care poate aduce contribuții importante ca și OTS în această zonă geografică a Europei și pentru îndeplinirea aspectelor menționate anterior. În cadrul acestor parteneriate sunt încasate venituri pe alte tipuri de activități prin contribuția experților Companiei. Compania poate desfășura activități în gestionarea proiectelor finanțate prin fonduri Europene nerambursabile, pe diferite axe, care coincid cu ariile de activitate ale Companiei.

Din partea Companiei există reprezentanţi cu activitate permanentă în cadrul RDIC - Research, Development and Inovation Committee (ENTSO-E). Rolul RDIC și al grupurilor sale de lucru este:

- Să se asigure că interesele OTS din domeniul cercetării și dezvoltării sunt adresate în mod corespunzător părților interesate relevante;
- De a facilita activitatea de cercetare și dezvoltare între OTS
- Să ofere sprijin cuprinzător și o viziune construită reciproc asupra activităților de cercetare și

dezvoltare ale comitetelor ENTSO-E și ale altor părți interesate

- Să promoveze conceptele, metodele și tehnologiile de cercetare și dezvoltare care vor compune și vor conduce sistemele energetice în viitor
- Să susțină activitățile legate de standardizare și interoperabilitate.
- De asemenea, în cadrul RDIC există 6 grupe de lucru cu membrii din partea Transelectrica:
- WG1 Assets and Technologies;
- WG2 Security and System operation of tomorrow;
- WG3 Flexibility and Markets;
- WG4 Future of energy systems;
- WG5 Digital & Communication;
- Research, Development and Innovation Planning.

7. Perspective și provocări

Energia electrică ca sursă energetică a viitorului este în continuă dezvoltare a ecosistemului ce va gravita în jurul energiei verzi, la momentul actual aflându-ne într-o perioadă de tranziţie în care segmentul energetic prezintă un interes major la nivel mondial şi cu precădere la nivel naţional unde investiţii în sistemul energetic sunt în plină desfăşurare.

În România, abordarea pentru accelerarea tranziției către energia verde este transpusă prin Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030 şi respectiv, prin PNRR - Planul Național de Redresare și Reziliență.

Transelectrica face parte din acest ecosistem fiind o companie de interes strategic în România, indispensabilă pentru buna funcţionare a sistemului energetic şi unic operator al reţelei de transport al energiei electrice, parte a pieţelor de energie electrică cuplate la nivel european.

Conform reglementărilor europene intrate în vigoare, tendinţa fundamentală este aceea a coordonării operaţionale la nivel european şi regional, prin instituirea a numeroase organisme de coordonare la nivel ENTSO-E şi la nivel regional, care necesită implicarea tuturor operatorilor de transport şi sistem, precum şi elaborarea unor metodologii şi seturi de proceduri, acorduri operaţionale sau acorduri de servicii, precum şi dezvoltarea de instrumente informatice şi de comunicare comune.

Anul 2023 a fost un an productiv pentru sistemul energetic românesc care a reuşit să-şi crească producţia naţională netă cu 3% în concordanţă cu tendinţa de scădere a consumului, fapt ce a dus la clasarea României drept exportator net de energie.

Pentru următorii 10 ani Compania urmărește un program complex de investiții care prevede consolidarea securității energetice, digitalizarea și implementarea conceptului SMART GRID, concomitent cu integrarea noilor tehnologii (ex.LiDAR, RGB) ceea ce va genera pe de o parte creșterea capacității de integrare a energiei regenerabile în sistem și pe de altă parte creșterea capacității de interconexiune.

Planul de acțiune cu privire la creșterea capacității transfrontaliere implică pentru perioada următoare realizarea anumitor proiecte incluse în Planul de dezvoltare a reţelei electrice de transport, având ca efect eliminarea congestiilor structurale prevăzute și creșterea capacității disponibile pentru comerțul transfrontalier.

În vederea dezvoltării infrastructurii energetice naționale, Conducerea Transelectrica a semnat într-un cadru oficial în data de 10 octombrie 2022, la Guvernul României, nouă contracte de finanțare nerambursabilă din Fondul pentru Modernizare, în valoare de 424 de milioane de euro şi în data de 20 februarie 2024, Compania semnând cu Ministerul Energiei cel de-al zecelea contract de finanțare din Fondul pentru Modernizare, respectiv pentru implementarea „Proiectului-pilot DigiTEL Green - Retehnologizare stația 220/110/20kV Mostiștea” cu o valoare nerambursabilă de 48 milioane euro.

Nivelul ridicat al acestor finanțări din fonduri nerambursabile, va avea efect pozitiv asupra profitabilității Companiei pe termen lung. Totodată, finanțarea obiectivelor de investiții prin fonduri nerambursabile, asigură creșterea indicatorilor de lichiditate ai Companiei.

Beneficiile realizării acestor investiții vor materializa indicatori relevanți precum: creșterea capacității de transport a RET cu aproximativ 1700 MW, construirea a circa 480 de kilometri de noi linii electrice aeriene, extinderea a 5 stații electrice cu nivelul de tensiune de 400 kV, retehnologizarea în concept digital – în premieră pentru România – a Stației Alba Iulia, creșterea capacității de interconexiune cu 600 MW (cumulat pe granițele cu Serbia și Ungaria), implementarea sistemelor de monitorizare a calității energiei electrice în 15 stații, precum și optimizarea și monitorizarea liniilor electrice aeriene prin sisteme digitale.

De asemenea Compania a obținut 56,2 milioane de euro prin componenta REPowerEU a PNRR, aprobată de Consiliul Uniunii Europene, în scopul finanțării a trei proiecte de investiții esențiale pentru eficientizarea și modernizarea rețelei electrice de transport, două dintre ele fiind destinate filialelor SMART SA și Teletrans SA.

Miza investițiilor în vederea creșterii gradului de flexibilitate pentru realizarea obiectivelor în materie de climă și energie este o preocupare continuă. Prin creșterea capacității de transport apare și creșterea flexibilității sistemului precum și integrarea unor surse de producere cu costuri mai mici.

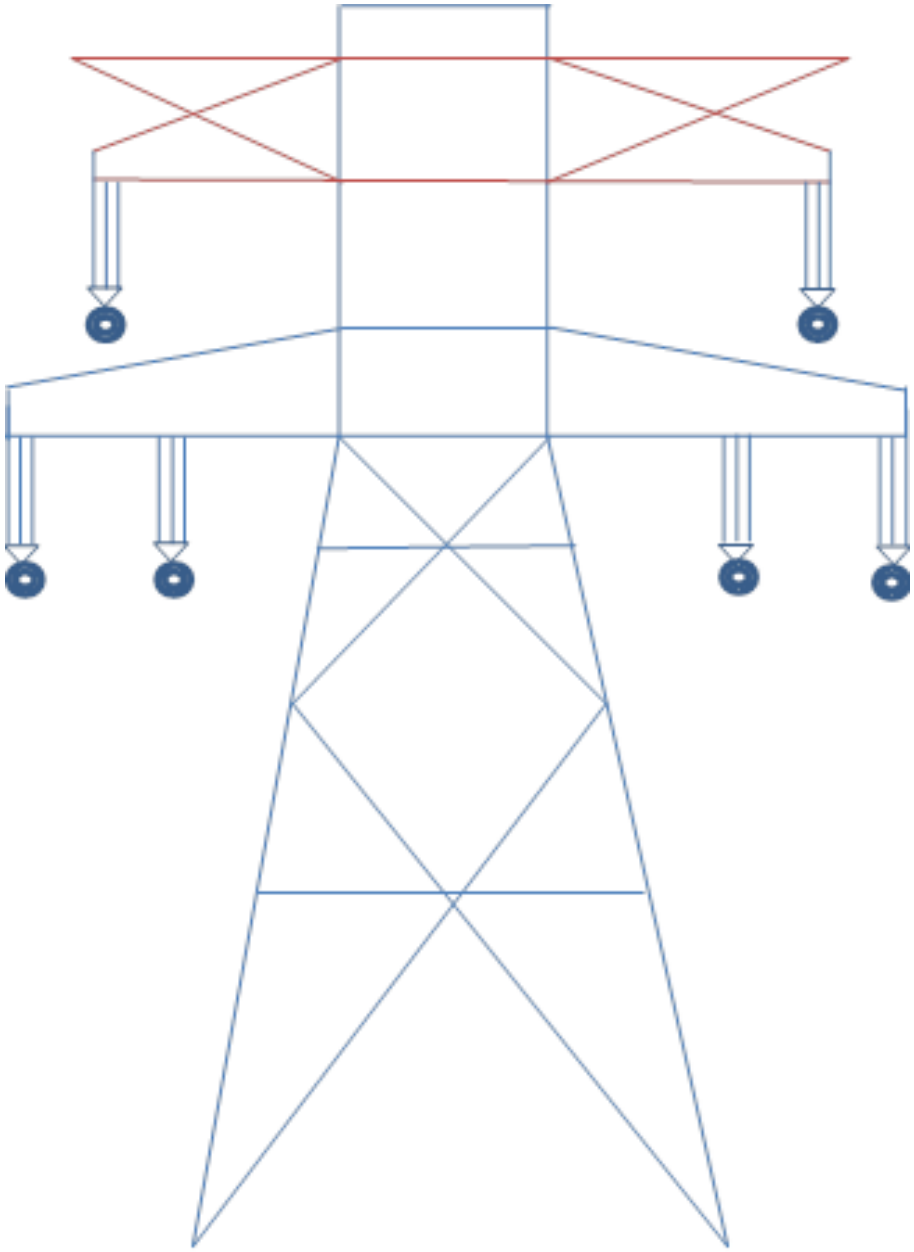
Pentru anul 2024 un impact semnificativ în rezultatele financiare ale Companiei pot avea: climatul macroeconomic și financiar internațional, mix-ul intern de politici economice, energetice și de mediu și tensiunile geo-politice generate de situația din Ucraina. În calitate de vecini ai Ucrainei şi ai Republicii Moldova avem un rol activ esenţial în stabilirea şi implementarea

procedurilor care decurg din functionarea interconectată a SE Ucraina şi SE Republica Moldova la sistemul energetic European.

Compania acordă importanță implementării proiectelor de interes comun în eforturile de consolidare a securității energetice în extremitatea estică a rețelei interconectate europene, în contextul sincronizării sistemelor Ucrainei și Republicii Moldova, cum ar fi:

- Importanța cyber security în asigurarea rețelelor energetice inteligente,
- metode de accelerere a atingerii țintei stabilite de Green Deal de decarbonizare totală până în 2050,
- importanța rețelelor energetice în ceea ce privește accelerarea dezvoltării RES-urilor (surse de energie regenerabilă).

Totodată Transelectrica susţine proactiv domeniul educaţiei din Romania prin continuarea procesului de acordare de burse de studiu studenţilor facultăţilor tehnice în domeniile energetică, electrotehnică, automatică şi calculatoare, astfel asigurând începutul unei cariere profesionale motivante şi *oportună în cadrul Companiei.



Raport Operațional

Transelectrica®

8. Date operaționale

8.1. Configurarea rețelei

Rețeaua electrică de transport (”RET”) este rețeaua electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV și este constituită din ansamblul de linii, inclusiv elementele de susţinere, control şi protecţie a acestora, staţii electrice şi alte echipamente electroenergetice conectate între ele.

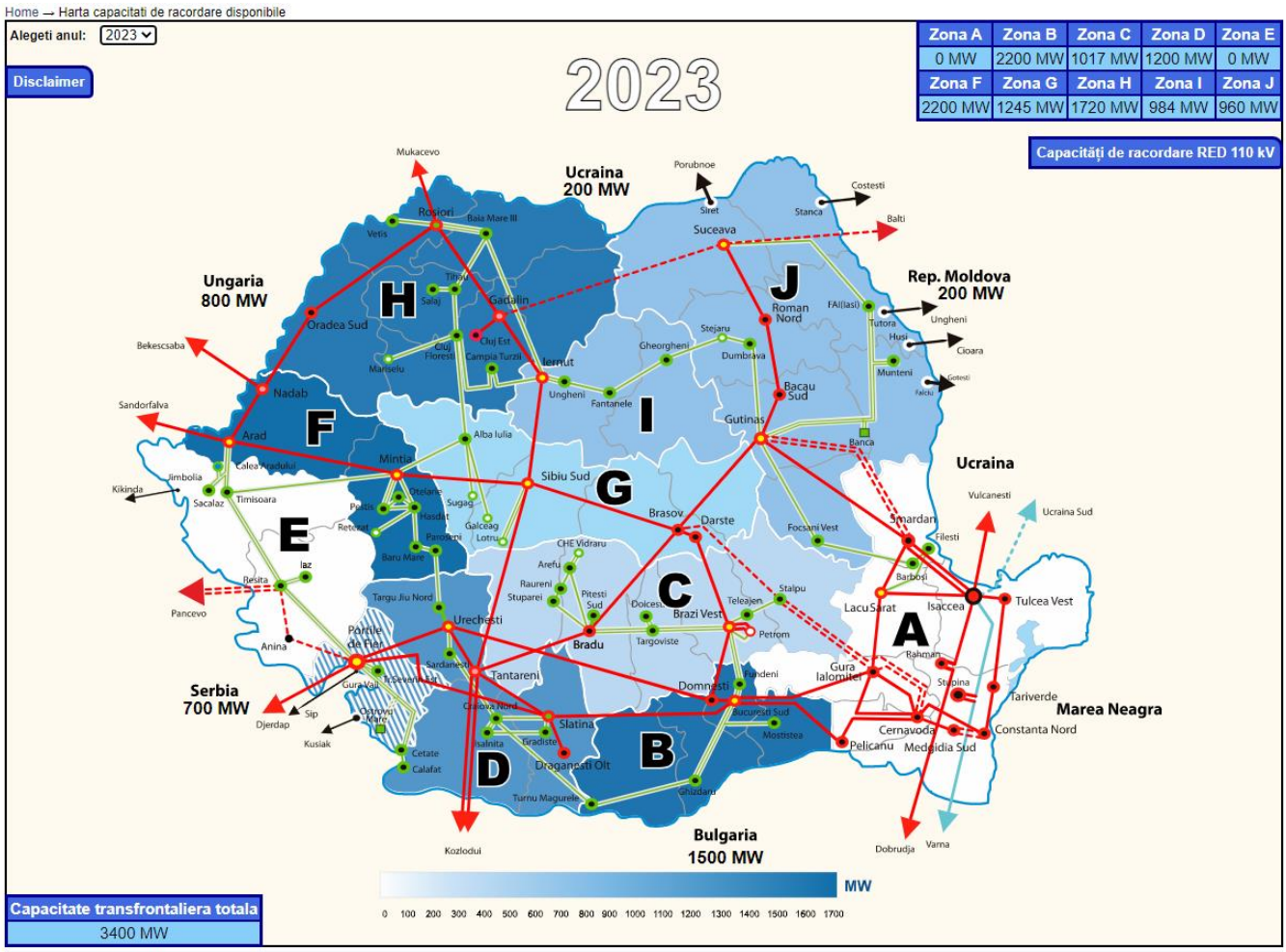
RET realizează interconectarea între producători, reţelele de distribuţie, consumatorii mari şi sistemele electroenergetice învecinate.

În contextul preocupării generale atât la nivel european, cât și la nivel național privind realizarea tranziției către o economie fără emisii de carbon, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA își orientează acțiunile spre dezvoltarea infrastructurii energetice în sensul creșterii capacității de integrare a noilor unități de producție.

Pentru a facilita conturarea unui mediu predictibil în sfera investițiilor pentru generarea energiei electrice, operatorul național de transport și sistem pune la dispoziția publicului interesat date referitoare la capacitatea rețelei de transport de a racorda unități noi de producție, în funcție de regiuni diferite ale țării.

Astfel aceste informații sunt accesibile pe website-ul www.transelectrica.ro în formatul unei hărți interactive, care vizează anul 2023, precum și previziunile anilor 2025 și 2030, raportate la evoluțiile proiectelor de dezvoltare și consolidare a infrastructurii energetice de transport. Datele sunt prezentate pentru 10 regiuni ale țării, cu referire inclusiv la cererile de racordare existente, aflate în diferite etape de prelucrare, și vor fi actualizate în permanență.

Figura 16: Harta capacităţii de racordare la RET



Demersul de transparentizare inițiat de Transelectrica vine în întâmpinarea aplicării prevederilor proiectului de ordin al ANRE privind publicarea datelor despre capacitatea de instalare și racordare la rețea a unităților de generare a energiei electrice.

O bună parte a liniilor electrice aeriene (”LEA”) și a stațiilor electrice de transformare ce alcătuiesc RET a fost construită în anii 1960-1980, la nivelul tehnologic al acelor ani.

Volumul capacităților energetice, conform licenței pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, a serviciului de sistem este cel prezentat în tabelul alăturat:

Tabel 11: Volumul capacităților energetice

Tensiunea (kV)	Stații (nr.)	Puterea instalată (MVA)	LEA (km)
400	39	22.224	4.984,65
220	42	14.283	3.876,14
750	-	-	3,11
110	-	-	40,42*
Total	**81**	**36.507**	**8.904,32**

**(LEA de interconexiune cu statele vecine)*

Notă: În cazul staţiilor electrice s-a luat în considerare tensiunea superioară.

Compania urmăreşte menţinerea, în condiţii de eficienţă economică, a calităţii serviciului de transport şi de sistem şi a siguranţei în funcţionare a sistemului electroenergetic naţional, în conformitate cu reglementările în vigoare şi cu standardele asumate în comun, la nivel european.

Integrarea în SEN a producţiei din resurse regenerabile, în special centralele electrice eoline şi cele fotovoltaice, atât sub forma producţiei distribuite şi dispersate la nivelul RED, cât şi prin apariţia unor centrale de foarte mare putere (ordinul sutelor de MW) racordate direct în RET- conduce la necesitatea de acţiuni complexe de integrare a acestor centrale în sistemul EMS/SCADA-DEN, atât ca surse dispecerizabile distribuite cât şi ca surse mari concentrate, fapt care va impune dimensionarea corespunzătoare a echipamentelor hardware pentru asigurarea achiziţiei şi prelucrării unui volum foarte mare de date.

Caracterul specific al acestui tip de producţie, dat de gradul ridicat de variabilitate cu implicaţiile inerente asupra rezervelor de putere la nivel SEN şi de modul de operare în piaţa de echilibrare, impun integrarea acestor surse la un nivel corespunzător în sistemul EMS/ASCADA şi asigurarea monitorizării şi a managementului energetic specific (prin funcţii şi aplicaţii EMS dedicate, cum ar fi cele de prognoză sau de control centralizat). Sunt deja adoptate soluţii integrate de comunicare între platforma DEC şi sistemele de comandă-control şi de management energetic al CEE şi CFE.

Astfel, sistemul EMS/SCADA-DEN a fost reabilitat funcțional și modernizat pentru a satisface cerințele funcționale și de securitate informaționale contemporane.

De asemenea, pentru a păstra adecvarea reţelei astfel încât aceasta să fie corespunzător dimensionată pentru transportul de energie electrică prognozată a fi produsă, importată, exportată şi tranzitată în condiţiile modificărilor survenite, au fost incluse în Planul de dezvoltare a RET pe zece ani şi se vor realiza două categorii de investiţii:

- retehnologizarea staţiilor existente;
- extinderea RET prin construcţia de linii noi, creşterea capacităţii de transport a liniilor existente, extinderea staţiilor existente şi creşterea capacităţii de transformare în staţii.

8.2. Date operaționale selectate

Compania are sarcina de a menţine în permanenţă funcţionarea sistemului electroenergetic naţional în conditii de siguranţă şi cu respectarea standardelor de calitate prevazute în Codul tehnic al RET.

De asemenea, pentru echilibrarea în timp real a producției cu consumul, Compania utilizează mecanismele pieței de echilibrare.

Conducerea operativă a SEN este asigurată de:

- Dispeceratul Energetic Naţional
- 5 Dispecerate Teritoriale: Bucureşti, Bacău, Cluj, Craiova, Timişoara

Balanța energetică SEN

Analizând evoluția componentelor balanței energetice, în anul 2023, s-au înregistrat scăderi ale consumului intern net[1] cu 5% față de aceeași perioadă a anului precedent, iar comparativ cu anul 2021 scăderea fiind în procent de 12%.

Producția netă de energie, a înregistrat comparativ cu anul 2022 creștere în procent de 3% (comparativ cu 2021, scădere în procent de 3%).

Schimburile fizice transfrontaliere de export au înregistrat în anul 2023 o creștere de 42% față de anul 2022, (115% față de anul 2021) iar fluxurile

[1]*valorile nu includ consumul aferent serviciilor proprii din centralele de producere energie electrică; valoarea consumului net include pierderile din rețelele de transport și distribuție precum și consumul pompelor din stațiile hidro cu acumulare prin pompaj*

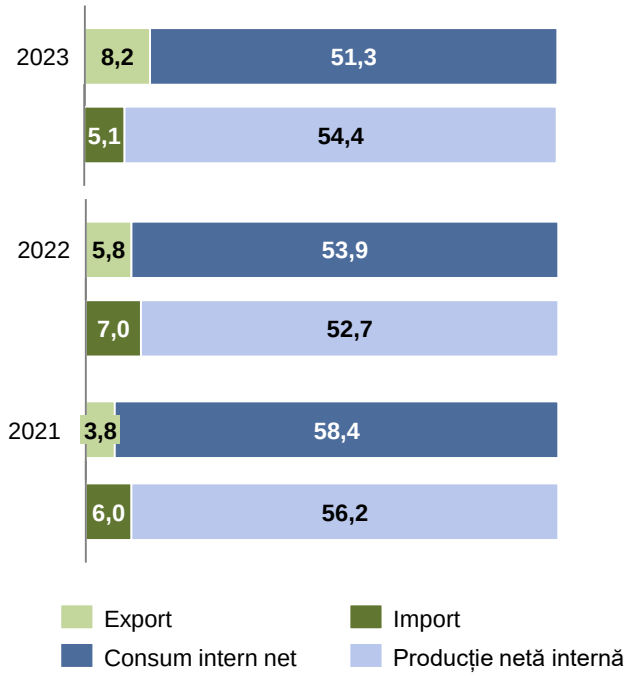
transfrontaliere de import au înregistrat scădere în procent de 27% (-15% comparativ cu anul 2021).

Tabel 12: Balanţa energetică

TWh	2023	2022	2021
Producție netă internă	54,4	52,7	56,2
Import	5,1	7,0	6,0
Export	8,2	5,8	3,8
Consum intern net*	51,3	53,9	58,4

Notă:valorile nete nu includ consumul aferent serviciilor proprii din centralele de producere energie electrică; valoarea consumului net include pierderile din rețelele de transport și distribuție precum și consumul pompelor din stațiile hidro cu acumulare prin pompare.

Figura 17: Balanţa Energetică (TWh)



În primele 10 luni ale anului 2023, consumul de energie electrică la nivelul SEN a înregistrat scăderi lunare, cu valori cuprinse între 1,02% în luna octombrie, respectiv 11,61% în luna ianuarie.

Începând cu luna noiembrie consumul a înregistrat un trend crescător cu valori cuprinse între 0,64% în luna noiembrie, respectiv 2,06% în luna decembrie. Anul 2023 s-a încheiat cu o reducere a consumului în procent de 4,9%.

Reducerea consumului la nivel de an a fost determinată în special de:

- o temperatură medie anuală mai mare cu 0,76 °C în anul 2023 comparativ cu cea din anul 2022 (cu diferențe mai mari în special în sezonul rece, fapt care a determinat reducerea încălzirii din surse electrice), dar și de
- creșterea continuă a puterii instalate la prosumatori.

Scăderea consumului înregistrat în trimestrul I a fost influențată în mare parte de temperaturile medii lunare, care au înregistrat anomalii pozitive, situându-se în general, peste normele climatologice.

Un alt element care a condus la reducerea consumului național de energie electrică, îl reprezintă intrarea în vigoare a Regulamentului (UE) 2022/1854 din 6 octombrie 2022 privind o intervenție de urgență pentru abordarea problemei prețurilor ridicate la energie.

Acesta prevede la articolul 3, alin. 1, faptul că statele membre depun eforturi pentru a pune în aplicare măsuri de reducere a consumului lunar brut total de energie electrică cu 10% față de media consumului brut de energie electrică din lunile corespunzătoare din perioada de referință[2].

Scăderea consumului înregistrat în trimestrul al II-lea a fost influențată în mare parte de contextul european, caracterizat de o încetinire a activităților economice[3], previziunile pentru România de creștere a PIB pentru primăvara 2023 fiind de 3,2%, comparativ cu 4,7% cât s-a înregistrat în perioada similară a anului anterior.

Un alt factor determinant l-a reprezentat creșterea continuă a puterii instalate a prosumatorilor, de la aproximativ 630 MW la începutul lunii aprilie, la circa 970 MW la finalul lunii iunie.

Trimestrul al III-lea al anului 2023 a fost caracterizat de continuarea scăderii consumului măsurat, cu valori cuprinse între 5,27% în luna iulie, respectiv 2,95% în luna august.

Scăderea a fost cauzată în mare parte de creșterea continuă a prețurilor de consum și a serviciilor, care au creat un impact în creșterea consumului de energie electrică mai puternic decât se estima[4], cu toate că prețurile la energie au continuat să înregistreze un trend descrescător.

Deși sezonul turistic al verii 2023 a fost unul intens în aproape toată Europa, încetinirea acordării creditelor bancare către sectorul economic, prin înăsprirea politicii monetare, a condus la o scădere continuă a sectorului economic care s-a reflectat implicit în consumul de energie electrică.

[2] art. 4, alin (1): Fiecare stat membru identifică orele de vârf care corespund în total unui procentaj minim de 10 % din numărul total de ore din perioada cuprinsă între 1 decembrie 2022 și 31 martie 2023.
[3] https://economy-finance.ec.europa.eu/economic-forecast-and-surveys/economic-forecasts/spring-2023-economic-forecast-improved-outlook-amid-persistent-challenges_en

[4] https://economy-finance.ec.europa.eu/economic-forecast-and-surveys/economic-forecasts/summer-2023-economic-forecast-easing-growth-momentum-amid-declining-inflation-and-robust-labour_en

Pe de altă parte, un factor decisiv al scăderii consumului măsurat îl reprezintă creșterea continuă a puterii instalate a prosumatorilor, care a ajuns la data de 31.08.2023 la circa 1.060 MW.

Considerând pentru producția acestor prosumatori un procent din puterea instalată similar cu cel înregistrat în centralele electrice fotovoltaice a căror energie este măsurată, estimarea a fost că în trimestrul al III-lea din anul 2023 consumul alimentat de producția respectivă a reprezentat cel puțin 2% din consumul SEN.

Prima lună din trimestrul al IV-lea a continuat trendul scăzător al consumului (-1,02% în octombrie 2023) care s-a manifestat în primele 9 luni ale anului 2023, însă, începând din luna noiembrie, la nivelul SEN, consumul de energie a înregistrat ușoare creșteri, cu valori cuprinse între 0,64% în noiembrie, respectiv 2,06% în luna decembrie.

Evoluția consumului în trimestrul IV a fost influențată atât de temperaturile medii lunare mai mari decât cele din anul 2022, cu un ecart pozitiv de 1,7°C în luna octombrie și cu 0,2°C în luna decembrie, respectiv un ecart negativ de 0,9°C în luna noiembrie.

În plus, scăderea numărului de ore de insolație, a condus la scăderea producţei generate de prosumatori. Menționăm faptul că la data de 01 decembrie 2023, puterea instalată la prosumatori era de 1.388 MW.

Mixul producției de energie electrică

În structura mixului de producție, în perioada ianuarie - decembrie 2023 comparativ cu aceeaşi perioadă a anului 2022, s-a înregistrat o creștere a componentei din surse Hidro în procent de 30%, a componentei Nuclear în procent de 1% și a componentei Regenerabile în procent de 3%, respectiv o scădere a componentei Termo cu 15%.

Comparativ cu anul 2021 scăderile au fost de 16% pentru componenta termo, și 1% a componentei nucear. Creștere a înregistrat componenta din surse Regenerabile în procent de 8%, (în pricipal pe baza creșterii producției de energie eoliană (+8%)) și a componentei hidro în procent de 4%.

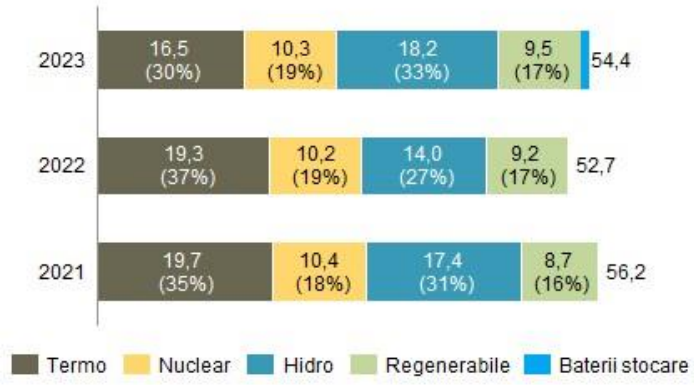
Începând cu al treilea trimestru din anul 2023, în mixul de producţie s-a introdus producţia din baterii, cumulând la sfârșitul anului valoarea de 2,3 GWh.

Tabel 13: Mixul producției de energie electrică netă

TWh	2023	2022	2021
Termo	16,5	19,3	19,7
Nuclear	10,3	10,2	10,4
Hidro	18,2	14,0	17,4
Regenerabile	9,5	9,2	8,7
Baterii stocare	2,3	0,0	0,0
Total	**54,4**	**52,7**	**56,2**

Analizând ponderile componentelor mixului de producție netă pentru intervalul ianuarie – decembrie 2023 se observă că cea mai mare pondere, 33%, este reprezentată de componenta Hidro urmată de componenta Termo 30%, iar energia produsă din surse regenerabile și nucleară au o pondere de 17% respectiv 19%

Figura 18: Mixul producției 2023 – 2020 (TWh)



Parcul național de producție

În anul 2023, puterea instalată în centralele pe surse termo a scăzut cu aproximativ 10%, de la 6.052 MW instalați la 31 decembrie 2022, la 5.447 MW instalați la 31 decembrie 2023.

La data de 01 ianuarie 2024, puterea brută instalată în SEN totaliza 18.210 MW, cu următoarea structură pe surse primare de energie: cărbune – 2.762 MW (1.909 MW net), hidrocarburi – 2.684 MW (2.244 MW net), nuclear – 1.413 MW (1.300 MW net), hidro – 6.643 MW (6.314 MW net), eolian – 3.027 MW (2.966 MW net), fotovoltaic – 1.543 MW (1.450 MW net), biomasă – 138 MW (126 MW net).

Puterea instalată aferentă perioadei ianuarie - decembrie în intervalul 2021-2023, este redată în tabelul de mai jos:

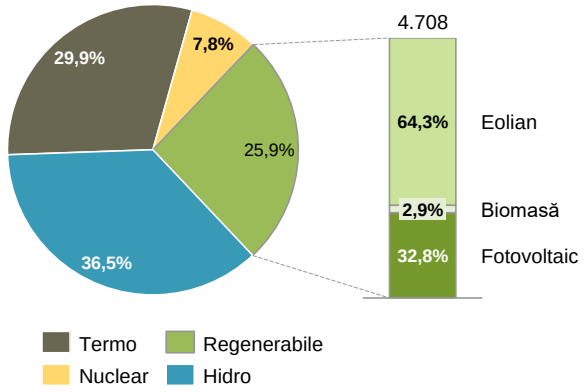
Tabel 14: Putere instalată (valori brute)

MW	2023	2022	2021
Termo	5.447	6.052	5.966
Nuclear	1.413	1.413	1.413
Hidro	6.643	6.642	6.645
Regenerabile	4.708	4.545	4.545
Total	**18.210**	**18.652**	**18.569**

În ceea ce privește puterea instalată în instalațiile de stocare, la data de 01.03.2024 aceasta totaliza 16,2 MW, din care doar 7 MW calificați pentru furnizarea de servicii de sistem, diferența de 9,2 MW regăsindu-se în instalații (baterii) racordate preponderent în centrale electrice eoliene, nefiind calificate pentru participarea la Piața de Echilibrare

Structura parcului de producție în anul 2023 este redată mai jos:

Figura 19: Putere instalată 2023 (18.210 MWh val. brută)

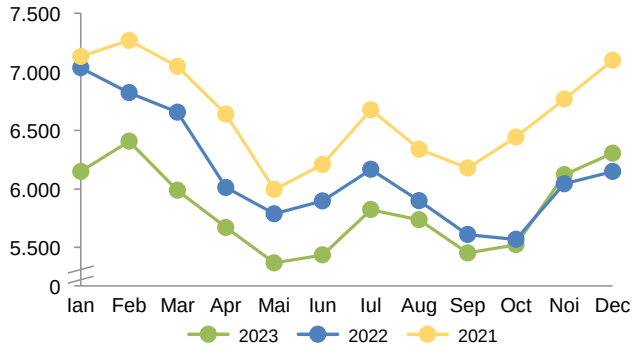


În decursul anului 2023 s-au pus în funcțiune centrale electrice care totalizează 624 MW, cu urmatoarea structură: 56 MW hidrocarburi, 72 MW eolian, 496 MW fotovoltaic, din care doar 48 MW aparținând CEF Calugareni, au primit licență de la ANRE.

Consumul net

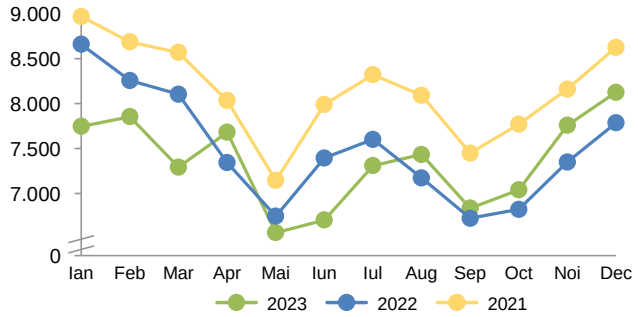
Consumul mediu net de energie electrică în anul 2023 s-a situat la un nivel scăzut în perioada prezentată mai jos.

Figura 20: Consum mediu net lunar (MWh/h)



Consumul maxim orar net corespunzător anului 2023, a înregistrat un punct maxim în luna decembrie, în aceeași tendință a ultimilor ani când valorile maxime au fost înregistrate în lunile de iarnă.

Figura 21: Consum maxim orar net (MWh/h)



Tabel 15: Consum maxim

An	Lună	Valoare *(MWh/h)*
2023	Dec	8.123
2022	Ian	8.658
2021	Ian	8.967

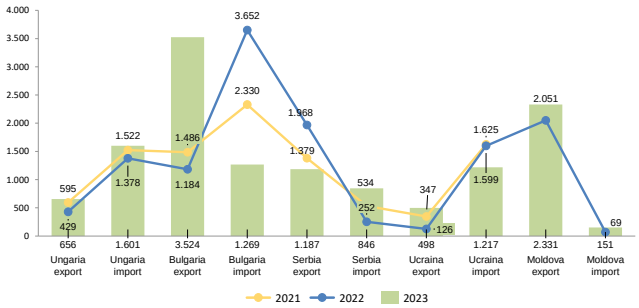
Fluxuri transfrontaliere

Fluxurile transfrontaliere au înregistrat pe parcursul celor trei ani evoluții fluctuante pe toate granițele.

Distribuţia fluxurilor fizice de import/export pe liniile de interconexiune în anul 2023 faţă de anul 2022 se prezintă astfel:

- exportul a scăzut pe graniţa Serbia și a crescut pe granița cu Ungaria, Bulgaria, Ucraina și Moldova, iar
- importul a crescut pe granița cu Ungaria, Serbia și Moldova și a scăzut pe Bulgaria și Ucraina.

Figura 22: Fluxuri fizice transfrontaliere (GWh)



Concret, comparativ cu intervalul ianuarie - decembrie 2022, fluxurile fizice de export au crescut cu Ungaria (+226GWh), cu Bulgaria (+2.341GWh), Ucraina (+371GWh) și cu Moldova (+281GWh) și au scăzut pe granița cu Serbia (-40% -781GWh), concomitent cu creșterea fluxurilor fizice de import pe liniile de interconexiune cu Ungaria (+222GWh), Serbia (+594GWh), Moldova (+81GWh) și scădere pe Bulgaria (-65% -2.383GWh), și Ucraina (-24% -382GWh).

În anul 2023 soldul SEN s-a menținut pe export -3.112 GWh, deși în anul 2022 s-a menținut pe import, 1.193 GWh, acesta a înregistrând o scădere cu 45,9% comparativ cu anul 2021, în care cantitatea de energie electrică importată a fost de 2.205 GWh.

Începând cu data de 17 decembrie 2021, blocul de reglaj frecvență – putere de schimb RFP-TEL este conectat permanent la platforma europeană de compensare a dezechilibrelor, IGCC. Prin această alăturare, Transelectrica se conformează obligațiilor legale instituite prin regulamentul european (UE) 2017/2195 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (art. 22).

Utilizare capacitate totală alocată

Faţă de aceeași perioadă din anul 2022, s-a înregistrat în general o creștere a **gradului de utilizare a capacităţii** alocate la export, pe fondul unei hidraulicități mai ridicate comparativ cu anul trecut şi în condițiile unui consum intern de energie electrică care nu a variat foarte mult față de perioada similară din anul 2022.

Un impact semnificativ în creșterea energiei tranzitate l-a avut Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 119 din 1 septembrie 2022, pentru modificarea şi completarea Ordonanţei de urgenţă a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienţilor finali din piaţa de energie electrică şi gaze naturale, actualizată, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative din domeniul energiei, prin care se introduce taxa de solidaritate pentru companiile care efectuează export de energie electrică.

Pe granița cu Ungaria, gradul de utilizare este de 100%, atât la import cât și la import, având în vedere că licitațiile pe termen scurt sunt de tip implicit (se alocă simultan capacitate și energie), iar începând cu ianuarie 2023, s-a trecut complet în cazul licitațiilor pe termen lung de la mecanismul de alocare de tip Drepturi Fizice de Capacitate la mecanismul de alocare de tip Drepturi Financiare de Capacitate (capacitatea alocată la licitațiile anuală și lunare nu mai reprezintă un drept fizic care poate fi utilizat de către participant, ci doar un drept financiar al acestuia).

Schimburile comerciale includ cantitatea de energie electrică importată și exportată ca urmare a participării Transelectrica în calitate de membru operațional în platforma europeană Imbance Netting (IGCC), începând cu data de 17 decembrie 2021.

Tabel 16: Interconexiuni transfrontaliere (utilizare capacitate totală alocată %)

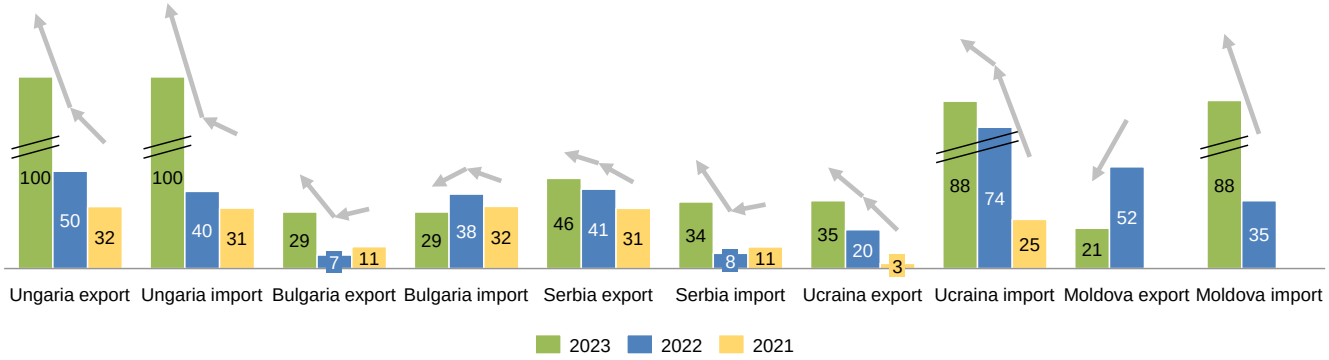
Graniță	Direcție	2023 [%]	2022 [%]	2021 [%]
Ungaria	export	100,00	50,11	31,82
	import	100,00	39,68	31,11
Bulgaria	export	29,00	6,91	11,16
	import	29,09	38,34	32,02
Serbia	export	46,37	40,87	30,90
	import	34,22	7,77	11,12
Ucraina	export	34,87	20,00	2,55
	import	87,51	74,12	25,25

Notă: valorile prezentate în tabel reprezintă medii anuale calculate ca medii aritmetice simple ale valorilor lunare medii

Referitor la implicațiile privind interconectarea sincronă a sistemelor de transport de energie electrică din Republica Moldova și Ucraina cu sistemul Europa Continentală prin România, Ungaria și Slovacia:

- începând cu data de 16.03.2022 s-a realizat sincronizarea în regim de urgență a sistemelor electroenergetice din Ucraina și din Republica Moldova cu sistemul electroenergetic Europa Continentală. Această accelerare a proiectului de sincronizare, început din anul 2017, a fost posibilă ca urmare a studiilor realizate anterior și a adaptării unor măsuri de reducere a riscurilor în operare a sistemelor electroenergetice;
- interconectarea sincronă a sistemelor de transport de energie electrică din Republica Moldova și Ucraina cu sistemul electroenergetic european, a condus la reducerea consumul propriu tehnologic în rețeaua electrică de transport din România, în special datorită unei repartizări mai favorabile a fluxurilor pe liniile electrice de interconexiune;
- interconectarea sincronă a sistemelor de transport de energie electrică din Republica Moldova și Ucraina cu sistemul electroenergetic din România a contribuit la extinderea pieței de energie electrică, oferind oportunitatea realizării schimburilor comerciale de energie electrică la nivel regional, respectiv între România, Ucraina și Republica Moldova, în contextul actual al pieței de energie electrică unice europene;
- în contextul geopolitic actual, interconectarea sincronă a sistemelor de transport de energie electrică din Republica Moldova și Ucraina cu sistemul Europa Continentală va pune presiune pe sistemele electroenergetice vecine (România, Ungaria și Slovacia) din punct de vedere al asigurării funcționării interconectate, respectiv a adecvanței la nivel regional, având în vedere dificultățile înregistrate în această perioadă de către Republica Moldova și Ucraina pentru asigurarea necesarului de energie electrică;
- pe granița cu Ucraina**,** licitațiile de alocare de capacitate sunt momentan suspendate din 16.01.2023, până la convenirea regulilor de alocare coordonată, iar pe granița cu Republica Moldova, licitațiile de alocare de capacitate pe termen lung (anuală și lunară) sunt momentan suspendate, fiind organizată doar alocare zilnică de capacitate bilateral coordonată pentru 100% din total capacitate (licitații organizate de către OTS din România).

Figura 23: Grad de utilizare a capacității total alocate (%)



Gradul de utilizare a drepturilor totale de capacitate pe o graniţa şi direcție, reprezintă raportul exprimat procentual dintre energia aferentă schimburilor comerciale realizate (notificate) la nivelul unei luni şi energia corespunzătoare drepturilor totale de capacitate.

Consumul propriu tehnologic înregistrat în rețeaua electrică de transport

Evoluția consumului propriu tehnologic (”CPT”) în RET este influenţată de mai mulţi factori, independenţi de activitatea Transelectrica, precum: condiţiile meteo, structura producției vs. localizarea consumului, fluxurile fizice de import/ export pe graniţele SEN. Cele mai mici valori (raportate la energia intrată în conturul rețelei) se înregistrează în anii secetoşi, hidraulicitatea scăzută determină intrarea în funcțiune a centralelor electrice care au ca sursă primară gazul, astfel se obține o structură favorabilă a producției, iar pierderile Corona sunt reduse.

Pierderile în reţea sunt influenţate în cea mai mare măsură de distanţa dintre centrele de producţie şi cele de consum, deci de modul în care se distribuie acoperirea sarcinii pe grupurile existente în sistem şi de volumul şi destinaţia schimburilor internaţionale.

Tabel 17: Evoluție CPT

Indicator		2023	2022	2021
Energie intrată în rețea	GWh	42.146	43.495	44.137
Pierderi	GWh	999	959	1.089
CPT	%	2,37%	2,20%	2,47%

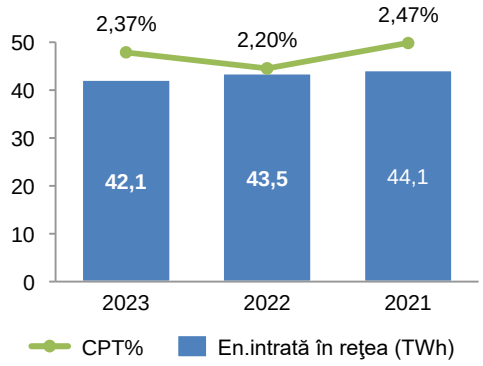
La nivelul întregului an 2023 CPT-ul în RET a crescut cu 4,2% comparativ cu anul 2022, în special ca urmare a fluxurilor fizice mai dezavantajoase pe liniile de interconexiune din perioada ianuarie - iunie și septembrie - noiembrie și a condițiilor meteorologice defavorabile în special din lunile ianuarie - aprilie, iunie - iulie, octombrie și noiembrie, caracterizate de cantități mai mari de precipitații care au determinat creșterea pierderilor corona.

Raportat la energia intrată în contur pierderile au crescut de la 2,20% la 2,37%, în condițiile în care energia intrată în conturul RET a fost mai mică cu 3,1% decât cea din anul 2022.

Datorită caracteristicilor sale, Consumul Propriu Tehnologic (CPT) în Reţeaua Electrică de Transport (RET) este puternic dependent de condiţiile meteorologice, de structura producţiei şi a consumului de energie electrică la nivel naţional, de repartizarea fluxurilor de energie electrică în reţeaua de transport internă şi pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte puţin spre deloc controlabilă în condiţiile unei pieţe de energie regionale interconectate şi cuplate.

Factorii care au influențat semnificativ CPT-ul în intervalul ianuarie – decembrie 2023, ca exemplu precipitațiile și distribuția fluxurilor fizice transfrontaliere, nu sunt sub controlul Transelectrica.

Figura 24: Evoluția CPT raportat la energia intrată în RET



Factori care au determinat evoluția CPT

În luna ianuarie 2023 CPT-ul a crescut față de luna ianuarie 2022 cu 3,5%, ca urmare a fluxurilor fizice de import/export defavorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Serbia care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse și a condițiilor meteorologice nefavorabile, caracterizate de cantități de precipitații

mai mari, care au determinat creșterea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,42% în 2022 la 2,62% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 4,2% în luna ianuarie 2023 (171,9 GWh) față de perioada similară din anul 2022, ca urmare a scăderii cu 41,9% (212,7 GWh) a energiei primite din import și cu 0,9% (28,8 GWh) a celei primite de la producătorii racordați la RET, în condițiile creșterii cu 21,9% (69,5 GWh) a energiei primite din RED.

În luna februarie 2023 CPT-ul a crescut față de luna februarie 2022 cu 17,6% ca urmare a fluxurilor fizice de import/export defavorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Serbia care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse, dar și a condițiilor meteorologice defavorabile, caracterizate de cantități mai mari de precipitații, care au determinat creșterea pierderilor corona. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,04% în 2022 la 2,42% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 1% (36,0 GWh) în luna februarie 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii cu 42,1% (230,7 GWh) a energiei primite din import, pe fondul creșterii cu 3,4% (92,7 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET și cu cu 46,7% (102 GWh) a celei primite din RED.

În luna martie 2023 CPT-ul a scăzut față de luna martie 2022 cu 3,5%, în special ca urmare a scăderii energiei intrate în conturul RET și a repartiției mai avantajoase a producției în teritoriu, care a condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,36% în anul 2022 la 2,57% în anul 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 11,7% (432,3 GWh) în luna martie 2023 față de perioada similară din anul 2022, ca urmare a scăderii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 0,9% (24,6 GWh), a celei primite din import cu 54,4% (441 GWh), în condițiile creșterii energiei primite din RED cu 12,9% (33,3 GWh).

Condițiile meteorologice au fost defavorabile, fiind caracterizate de precipitații mai mari, care au determinat creșterea pierderilor corona.

În luna aprilie 2023 CPT-ul a crescut față de aprilie 2022 cu 0,7%, ca urmare a fluxurilor fizice de import/export defavorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Serbia care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse, respectiv a condițiilor meteorologice nefavorabile, caracterizate de cantități mai mari de precipitații în zonele cu densitate mai mare de linii de transport, care au determinat creșterea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,49% în 2022 la 2,63% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 4,7% în luna aprilie 2023 (159,8 GWh) față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii cu 68,7% (308,3 GWh) a energiei primite din import, în condițiile creșterii cu 0,6% (15,9 GWh) a energie primite de la producătorii racordați la RET și cu 39,6% (132,6 GWh) a celei primite din RED.

În luna mai 2023 CPT-ul a crescut față de luna mai 2022 cu 12,8% ca urmare a structurii mai defavorabile a producției dată în principal de nefuncționarea CECC OMV Petrom și a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune, care au condus la creștere a transportului de energie la distanță față de surse. De asemenea, condițiile meteorologice au fost mai defavorabile, caracterizate de cantități ceva mai mari de precipitații în zone cu densitate mai mare de linii de transport, determinând creșterea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 1,9% în 2022 la 2,29% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 6,6% (217,9 GWh) în luna mai 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii cu 8,3% (221,8 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET și cu 18,4% (63,2 GWh) a energiei primite din import, pe fondul creșterii cu 24,4% (67,1 GWh) a celei primite din RED.

În luna iunie 2023 CPT-ul a crescut față de luna iunie 2022 cu 24,2%, ca urmare a repartiției ceva mai dezavantajoase a producției în teritoriu și a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune, care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse, dar mai ales ca urmare a condițiilor meteorologice defavorabile, caracterizate de precipitații mult mai mari, care au determinat creșterea semnificativă a pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,11% în 2022 la 2,69% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 2,7% (89,9 GWh) în iunie 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 6,3% (164,4 GWh), a celei primite din import cu 25,9% (138,6 GWh), în condițiile creșterii energiei primite din RED cu 101,7% (213,1 GWh).

În luna iulie 2023 CPT-ul a scăzut față de iulie 2022 cu 11,7%, ca urmare a fluxurilor fizice de import/export mai favorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Bulgaria care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,00% în 2022 la 1,91% în 2023.

Energia intrată în contur a scăzut cu 7,78% în luna iulie 2023 (297,3 GWh) față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii cu 25,4% (175,4 GWh) a energiei primite din import și cu 7,4% (219,2 GWh) a celei primite de la producătorii racordați la RET, în condițiile creșterii cu 60,8% (97,3 GWh) a energiei primite din RED.

Condițiile meteorologice au fost defavorabile, caracterizate de precipitații mai mari, care au determinat creșterea pierderilor corona.

În luna august 2023 CPT-ul a scăzut ușor față de luna august 2022 cu 0,4%, ca urmare a fluxurilor fizice de import/export mai favorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Bulgaria care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse, dar și a condițiilor meteorologice mai favorabile, caracterizate de cantități mai mici de precipitații, care au determinat scăderea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,16% în 2022 la 2,15% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 0,1% (2,4 GWh) în luna august 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii cu 22,7% (170,8 GWh) a energiei primite din import, pe fondul creșterii cu 4,5% (122,4 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET și cu cu 35,5% (45,9 GWh) a celei primite din RED.

În luna septembrie 2023 CPT-ul a crescut față de luna septembrie 2022 cu 1,5%, în special ca urmare a creșterii energiei intrate în conturul RET și a fluxurilor fizice de import/export mai defavorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Serbia și Ucraina care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,28% în 2022 la 2,31% în 2023. Energia intrată în contur a crescut cu 0,2% (6,5 GWh) în septembrie 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a creșterii energiei primite din import cu 15,7% (70,3 GWh), în condițiile scăderii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 1,5% (40,1 GWh) și a celei primite din RED cu 11,2% (23,7 GWh).

Condițiile meteorologice au fost favorabile, caracterizate de precipitații mai mici, care au determinat reducerea pierderilor corona.

În luna octombrie 2023 CPT-ul a crescut față de octombrie 2022 cu 18,1%, în special ca urmare a fluxurilor fizice de import/export defavorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Moldova și Serbia care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse, dar și ca urmare a creșterii energiei intrate în conturul RET.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 1,76% în 2022 la 2,03% în 2023. Energia intrată în contur a crescut cu 2% în luna octombrie 2023 (70,7GWh) față de perioada similară din 2022, ca urmare a creșterii cu 6,6% (35,33GWh) a energiei primite din import, cu 1,2% (33,64GWh) a celei primite de la producătorii racordați la RET și cu 1% (1,74GWh) a energiei primite din RED. Condițiile meteorologice au fost ușor defavorabile, caracterizate de precipitații mai mari, care au determinat creșterea pierderilor corona.

În luna noiembrie 2023 CPT-ul a crescut față de luna noiembrie 2022 cu 6,7%, ca urmare a fluxurilor fizice de import/export defavorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria, Serbia și Moldova care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,27% în 2022 la 2,50% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 3,3% (130,44GWh) în luna noiembrie 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii cu 10,79% (74,08GWh) a energiei primite din import și cu 2,9% (89,92GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET, în condițiile creșterii cu 16,5% (33,56GWh) a celei primite din RED. Condițiile meteorologice au fost mult mai defavorabile, caracterizate de precipitații mai mari în toată țara, fapt care a determinat creșterea pierderilor corona.

În luna decembrie 2023 CPT-ul a scăzut față de luna decembrie 2022 cu 8,0%, în special ca urmare a fluxurilor fizice de import/export mult mai favorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Bulgaria și Ucraina care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse, dar și ca urmare a condițiilor meteorologice ușor mai favorabile, caracterizate de precipitații mai mici, care au determinat reducerea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,60% în 2022 la 2,32% în 2023. Energia intrată în contur a crescut cu 2,89% (111,41GWh) în decembrie 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a creșterii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 8,6% (255,34GWh) și cu 6,5% (14,71GWh) a celei primite din RED, în condițiile scăderii energiei primite din import cu 24,6% (158,64GWh).

În concluzie, **pe ansamblul trimestrului I** din 2023 CPT-ul în RET a crescut cu 5,1% comparativ cu perioada similară din anul 2022, în special ca urmare a fluxurilor fizice dezavantajoase pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Serbia dar și a condițiilor meteorologice mai defavorabile, caracterizate de cantități mai mari de precipitații, care au determinat creșterea pierderilor corona. Raportat la energia intrată în contur, pierderile au crescut de la 2,28% la 2,54%.

Pe ansamblul trimestrului II din 2023 CPT-ul în RET a crescut cu 11,8% comparativ cu perioada similară din anul 022, în special ca urmare a fluxurilor fizice dezavantajoase pe liniile de interconexiune și a condițiilor meteorologice mai defavorabile, caracterizate de cantități mai mari de precipitații, care au determinat creșterea pierderilor corona. Raportat la energia intrată în contur pierderile au crescut de la 2,17% la 2,54%.

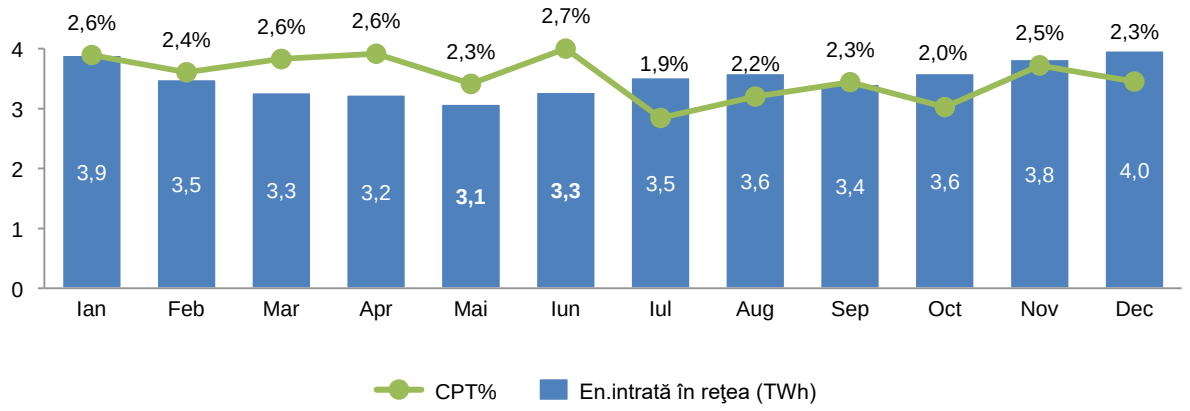
Pe ansamblul trimestrului III din 2023 CPT-ul în RET a scăzut cu 3,5% comparativ cu perioada similară din anul 2022, în special ca urmare a fluxurilor fizice mai avantajoase pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Bulgaria și a condițiilor meteorologice mai favorabile, caracterizate de cantități mai mici de precipitații, care au determinat scăderea pierderilor corona. Raportat la energia intrată în contur pierderile au scăzut de la 2,14% la 2,12%.

Pe ansamblul trimestrului IV din 2023 CPT-ul în RET a crescut cu 3,7% comparativ cu perioada similară din anul 2022, în special ca urmare a fluxurilor fizice dezavantajoase pe liniile de interconexiune din lunile octombrie și noiembrie dar și a condițiilor meteorologice mult mai defavorabile din luna noiembrie, caracterizate de cantități mai mari de precipitații, care au determinat creșterea pierderilor corona. Raportat la energia intrată în contur pierderile au crescut de la 2,22% la 2,29%, în condițiile în care energia intrată în conturul RET a avut o valoare foarte apropiată de cea din 2022.

Nivel minim 2023– luna iulie 1,91%

Nivelul maxim 2023– luna iunie 2,69%

Figura 25: Evoluția lunară a CPT în anul 2023



9. Dezvoltarea RET

Strategia Companiei cu privire la dezvoltarea RET prevede accelerarea proiectelor de investiții în vederea modernizării și întăririi Rețelei de transport a energiei electrice, creșterea capacității de interconexiune cu țările din cadrul ENTSO-E cât și cu cele din afara UE.

Accelerarea investițiilor este prioritatea zero pentru membrii Consiliului de Supraveghere (CS) și Directoratului, fiind motivată de însuși circuitul financiar de determinare a performanței financiare, corespunzător metodologiei de tarifare aprobată de ANRE aplicabilă Companiei, care determină asigurarea surselor de finanțare a activitaților operaționale și investiționale.

Planul de dezvoltare RET – perioada 2022 – 2031

Conform competenţelor şi atribuţiilor stabilite prin Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare şi Condiţiilor specifice asociate Licenţei nr. 161 pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare, Compania planifică dezvoltarea rețelei electrice de transport, ţinând seama de stadiul actual şi evolutia prognozată a consumului, parcului de producţie şi schimburilor de energie electrică şi elaborează la fiecare doi ani un Plan de Dezvoltare pentru următorii zece ani succesivi.

Ultima ediţie a Planului de Dezvoltare pe zece ani se referă la perioada 2022 – 2031. Aceasta a fost aprobată de ANRE prin Decizia nr.1947/2022. AGA CNTEE Transelectrica SA a aprobat Planul de Dezvoltare a RET perioada 2022 – 2031 coordonate principale prin Hotârârea nr.7/2022.

Planul de Dezvoltare a RET reprezintă un document deosebit de important pentru activitatea Companiei prin care se identifică și se propun proiectele de dezvoltare și modernizare a reţelei electrice de transport pentru următorii zece ani.

La baza „Planului de dezvoltare a RET – perioada 2022 - 2031” (”Planul RET”), aprobat de ANRE, au stat analize privind regimurile de funcţionare a SEN în perspectivă, bazate pe scenarii privind evoluţia consumului, parcului de producţie şi schimburilor cu sistemele vecine, pe termen mediu şi lung.

Principalele obiective ale proiectelor din Planul de Dezvoltare a RET sunt:

- Creşterea capacităţii de interconexiune cu alte sisteme;
- Integrarea producției din centrale din zonele de est și sud-est;
- Integrarea producției din centrale electrice din alte zone;
- Siguranța alimentării consumului din zone deficitare la parametrii normaţi de calitate şi siguranţă;
- Retehnologizarea și modernizarea stațiilor existente;
- Modernizări ale sistemelor de măsurare, de comandă și control, etc.

Parcul de producţie din zona de sud-est a avut o dezvoltare rapidă. Au apărut numeroase centrale electrice eoliene şi fotovoltaice precum și numeroase proiecte de centrale electrice care sunt necesare pentru atingerea țintelor asumate de România în domeniul energiei regenerabile. Sunt, de asemenea, preconizate două noi unităţi nucleare la CNE Cenavodă.

Prin urmare, este necesară întărirea secţiunii de reţea internă care asigură transportul puterii spre centrele de consum din restul țării.

Dezvoltarea capacităţilor de producţie bazate pe surse regenerabile conduce la intensificarea schimburilor de energie între sisteme şi la creşterea variabilităţii fluxurilor de putere pe regiuni întinse.

Experienţa ultimilor ani şi prognoza pentru perioada următoare indică un grad mare de solicitare a reţelei din România la graniţele cu Serbia şi Ungaria, atât pentru schimburi între SEN şi aceste sisteme, cât şi pentru tranzit care traversează reţeaua SEN.

Pentru a asigura infrastructura necesară schimburilor de energie electrică în regiune, este necesară creşterea capacităţii de schimb la interfaţa de vest a sistemului.

Sunt în analiză, de asemenea, proiecte de interconectare cu Republica Moldova.

La categoria de proiecte care nu sunt incluse în Planul de Dezvoltare dar se vor putea include în funcție de confirmarea parcurgerii etapelor de decizie necesare la nivelul părților interesate a fost introdus proiectul de cablu submarin România-Georgia.

Din analizele de regim staţionar şi stabilitate statică, a rezultat că secţiunile monitorizate S4 (secţiunea de alimentarea a zonei Transilvania de N-V) şi S5 (secţiunea de alimentare a zonei Moldova) prezintă un risc ridicat de funcţionare în apropierea puterii maxim admisibile în secţiune atât pe termen mediu, cât şi pe termen lung, fiind demonstrată necesitatea întăririi fiecăreia dintre aceste secţiuni.

În acest sens, întărirea reţelei electrice de transport prin întregirea inelului de 400 kV între zona de Nord-Est şi Nord-Vest a SEN este benefică în ceea ce priveşte creşterea rezervelor de stabilitate statică atât pentru secţiunile S4 şi S5, cât şi pentru secţiunea S3 (secţiunea comună de transport între zonele Dobrogea+Moldova şi restul SEN).

Au fost identificate şi câteva zone pentru care se estimează probleme locale de siguranţă a alimentării consumului, unde trebuie instalate capacităţi suplimentare de injecţie din reţeaua de 400 kV spre reţeaua de tensiune inferioară (Iernut, Sibiu).

De asemenea a rezultat necesitatea unor proiecte pentru creșterea siguranței în alimentare a consumatorilor din zona metropolitană București.

Din analizele realizate în cadrul ENTSO-E a rezultat necesitatea creșterii capacității de interconexiune pe granițele cu Serbia și Ungaria și în consecință au fost introduse în planul de dezvoltare, proiecte suplimentare pe termen lung.

Proiecte incluse în Planul de dezvoltare a RET – perioada 2022 - 2031

Prin specificul lor, proiectele de infrastructură RET necesită o durată mare de pregătire și realizare, astfel încât rezultatele devin vizibile după un anumit număr de ani.

Experiența ne arată că ciclul complet uzual al unui proiect de investiții (pornind de la faza de proiectare inițială, elaborare a studiului de fezabilitate, caietului de sarcini și proiectului tehnic și până la execuție și punerea în funcțiune a proiectului) pentru realizarea/ retehnologizarea unei stații electrice este în medie de 5 ani, iar pentru construcția unei linii electrice noi de 9 ani.

Planul de Dezvoltare al RET reprezintă un document deosebit de important pentru activitatea Companiei prin care se identifică și se propun proiectele de dezvoltare și modernizare a reţelei electrice de transport pentru următorii zece ani, corelat cu evoluția prognozată a consumului de energie electrică, cu respectarea normelor tehnice în vigoare.
S-au identificat ca proiecte principale şi s-a verificat adecvarea următoarelor dezvoltări ale RET, ale căror termene de finalizare au avut în vedere duratele necesare pentru realizarea investiţiilor:

Creşterea capacităţii de schimb pe interfaţa de vest a României

Având în vedere contribuţia la implementarea priorităţilor strategice ale Uniunii Europene privind infrastructura energetică transeuropeană, Comisia Europeană a introdus pe cea de a cincea listă de Proiecte de Interes Comun (PCI) următorul grup de proiecte:

- PCI „Grupul România–Serbia, între Reşiţa şi Pancevo”, cunoscut sub denumirea „Mid Continental East corridor”, care include următoarele proiecte de interes comun:

- LEA 400 kV d.c. Reşiţa (RO)-Pancevo (Serbia) – finalizată ;
- LEA 400 kV Porţile de Fier-Reşiţa şi extinderea staţiei 220/110 kV Reşiţa prin construcţia staţiei noi de 400 kV;
- Trecere la 400 kV a LEA 220 kV d.c. Reşiţa-Timişoara-Săcălaz-Arad, inclusiv construirea staţiilor de 400 kV Timişoara, Arad şi Săcălaz.

De asemenea sunt incluse următoarele proiecte:

- Echiparea circuitului 2 LEA 400 kV Nădab-Bekescsaba (porțiunea între noua stație 400kV Grăniceri de racordare a CEF Arad și Nădab);
- LEA 400 kV Portile de Fier - Djerdap circuitul 2 - rezultat din analizele pe termen lung din cadrul ENTSO-E;
- Interconexiune RO-HU (LEA 400 kV nouă Oradea-Jozsa, AT nou 400/220 kV Roșiori, reconductorarea axului 220 kV Urechești-Tg. Jiu Nord-Paroșeni- Baru Mare-Hășdat)- rezultat din analizele pe termen lung din cadrul ENTSO-E.

Creşterea capacităţii de schimb pe interfaţa de sud a României (granița cu Bulgaria) pentru transportul puterii din surse regenerabile intermitente instalate pe coasta Mării Negre spre centre de consum şi stocare sunt planificate următoarele dezvoltări ale reţelei:

➢ *clusterul „Black Sea corridor", care include următoarele proiecte:*

- LEA 400 kV d.c. (1 c.e) Smârdan-Gutinaş;
- LEA 400 kV d.c. Cernavodă–Stâlpu, cu un circuit intrare/ieşire în Gura Ialomiţei.

➢ *Pentru creşterea capacităţii de schimb pe interfaţa cu Republica Moldova:*

- LEA 400 kV Suceava (RO)-Bălţi (RM) simplu circuit;
- LEA 400 kV s.c. Gădălin - Suceava (LEA nouă);
- Montarea fibră optică pe LEA 400 kV Isaccea – Vulcanesti.

➢ *Pentru interconexiunea cu Ucraina:*

- Montarea unui conductor de protecție cu fibră optică înglobată pe LEA 400 kV Roșiori – Mukacevo.

În ediția următoare a Planului de Dezvoltare se va introduce trecerea la 400kV a LEA Isaccea - Ucraina Sud (via Primorska), proiect promovat pe lista comunității energetice ca proiect de interes mutual.

Creșterea capacității de transport între zona de est (în special Dobrogea) și restul sistemului electroenergetic interconectat și integrarea în sistem a puterii generate din SRE şi alte surse în Dobrogea

Pentru a întări capacitatea de transport din Dobrogea spre restul sistemului, au fost planificate mai multe proiecte de întărire a rețelei de transport.

- Racord intrare-ieşire LEA 400 kV Stupina-Varna şi LEA 400 kV Rahman-Dobrudja în staţia 400 kV Medgidia Sud (etapa I Extinderea staţiei de 400 kV Medgidia Sud și etapa II realizarea racordurilor);
- LEA 400 kV s.c. Gădălin-Suceava;
- LEA 400 kV d.c. (1 c.e) Stâlpu-Braşov;
- Trecere la 400 kV LEA Brazi Vest - Teleajen - Stalpu, inclusiv: Achiziţie AT4 de 400 MVA, 400/220/20 kV Brazi Vest, şi lucrări de extindere staţiile 400 kV şi 220 kV aferente, în staţia 400/220/110 kV Brazi Vest, realizare statie 400 kV Teleajen si retehnologizare statia 110 kV LEA 400 kV d.c. (1 c.e) Medgidia Sud-Constanţa Nord;
- Reconductorarea LEA 220 kV Stejaru-Gheorghieni-Fântânele;
- Mărirea capacității de transport pe tronsonul de 8 km cu secţiune mai mică pe LEA 400 kV București Sud - Pelicanu;
- Mărirea capacității de transport pe tronsonul de 53 km cu secţiune mai mică pe LEA 400 kV Cernavodă - Pelicanu;
- Trecerea LEA 400 kV Isaccea-Tulcea Vest de la simplu circuit la dublu circuit;
- Marirea capacitatii de transport LEA 220kV Gutinas-Dumbrava;
- Marirea capacitatii de transport LEA 220kV Dumbrava-Stejaru;
- Marirea capacitatii de transport LEA 220kV Fantanele-Ungheni;
- Marirea capacitatii de transport LEA LEA 400 kV Bucuresti Sud-Gura Ialomitei;
- Instalare trafo 3 nou 400/110 kV Medgidia Sud;
- Instalare trafo 3 nou 400/110 kV Smardan;
- Echipare circuit 2 pt LEA noua 400 kV Smardan-Gutinas;
- Instalare trafo nou 400/110kV Medgidia Sud;
- Instalare trafo nou 400/110kV Smârdan;
- Dispozitive de control al circulatiilor de puteri;
- Mijloace moderne de reglaj al tensiunii (SVC).

Integrarea în SEN a puterii generate din alte centrale

Sunt programate următoarele lucrări:

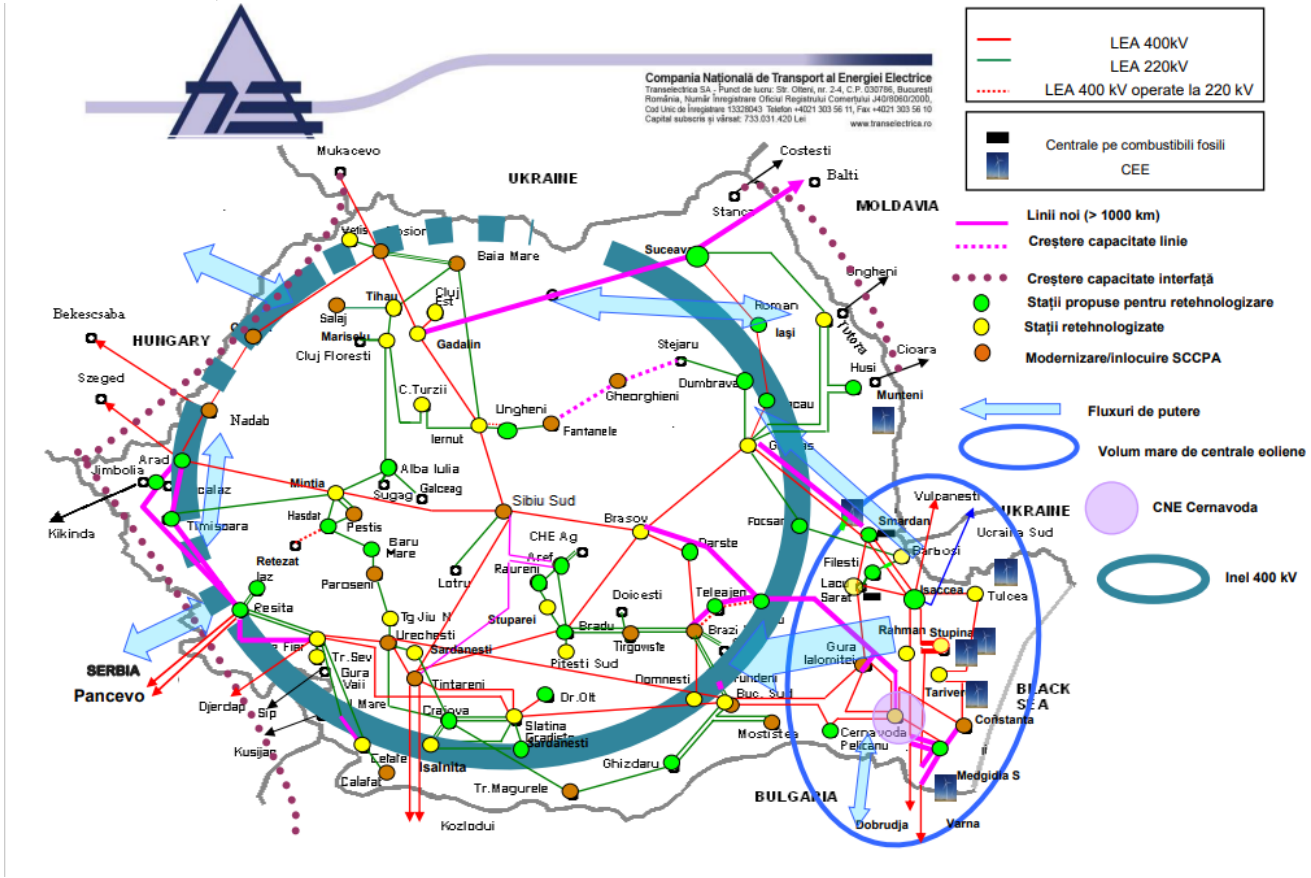
- Pentru evacuarea în condiţii de siguranţă a puterii de la CHE Porţile de Fier II, s-a convenit cu S.C.

Hidroelectrica SA evacuarea la 220 kV, prin construcţia staţiei de 220 kV Ostrovul Mare, şi a LEA 220 kV d.c. racord Ostrovul Mare în LEA 220 kV Porţile de Fier - Cetate.

Pentru evacuarea puterii din CEF în sudul țării au fost introduse următoarele proiecte:

- Reconductorare LEA 220 kV Turnu-Magurele-Ghizdaru;
- Reconductorare LEA 220 kV Turnu-Magurele-Craiova Nord;
- Reconductorare LEA d.c. 220kV București Sud-Ghizdaru.

Figura 26: Necesități dezvoltare RET 2022-2031



Siguranţa alimentării consumului

- Creșterea siguranței în funcționare a zonei de rețea Argeș-Vâlcea-prin realizarea unei stații noi 400 kV Arefu, 1AT 400/220 kV 400 MVA și racord în LEA 400 kV Țânțăreni-Sibiu Sud printr-o LEA 400 kV d.c. de aproximativ 0,05 km;
- Instalarea unui nou autotransformator 220/110 kV 400MVA în staţia 220/110 kV Fundeni, creșterea gradului de siguranța in alimentarea consumatorilor din zona de nord-est a Municipiului București racordați in stația 220/110/10 kV Fundeni;
- Instalarea unui nou transformator 400/110 kV 250MVA în staţia 400/220/110 kV Bucureşti Sud, cresterea gradului de siguranta in alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului Bucuresti racordati in statia 400/220/110/10 kV Bucuresti Sud;
- Staţie 400/110 kV la Grozăveşti racordată prin LES 400 kV cu staţiile 400 kV Bucureşti Sud şi Domneşti și două bobine de compensare 100MVAr montate la 400 kV în staţia 400 kV Grozăveşti;
- Staţie 400/110 kV la Fundeni racordată şi prin LEA 400 kV nouă Fundeni-Brazi Vest și intrare-ieşire în LEA 400 kV Bucureşti Sud-Gura Ialomiţei prin LEA d.c. 400 kV și montarea unei bobine de compensare 100MVAr în staţia nouă 400 kV;.
- Statie 220/110kV de injectie din LEA 220kV Baia Mare Iernut in RED;
- Statie 400/110kV Bistrita de injectie din LEA 400kV Suceava - Gadalin in RED;
- Transformator 400/110kV Calea Aradului.

Retehnologizarea şi modernizarea staţiilor existente

Un număr semnificativ de stații existente se află/vor intra într-un program susținut de retehnologizare și modernizare a instalațiilor și echipamentelor:

Liniile şi staţiile electrice care alcătuiesc sistemul naţional de transport au fost construite, în majoritate, în perioada anilor 1960-1980, la nivelul tehnologic al acelei perioade.

Starea tehnică reală a instalaţiilor s-a menţinut până în prezent la un nivel corespunzător, atât prin programul de mentenanţă desfăşurat, cât şi printr-un un program susţinut de retehnologizare şi modernizare a instalaţiilor şi echipamentelor.

În următorii zece ani, se vor finaliza proiectele de retehnologizare aflate în derulare şi se vor începe proiecte noi, respectând prioritizarea bazată pe starea tehnică şi importanţa staţiilor:

- Înlocuiri AT şi T în staţii-etapa 2-faza 2:
- AT 220/110 kV 200 MVA: AT1 Alba Iulia, AT1 Baia Mare 3, AT3 Târgoviște;
- Trafo 110/20 16 MVA: T4 Suceava, T4 Oradea Sud, T1 și T2 FAI;
- Înlocuiri AT şi T în staţii-etapa 3;
- AT 220/110 kV 200 MVA: Tg.Jiu Nord, Sărdănești, Suceava, Dumbrava, Grădiște (AT2); FAI (AT 2);
- AT 220/110 kV 100 MVA Tihău;
- Trafo2 110/20 kV 40 MVA în stația Tg.Jiu Nord si Trafo2 110/10 kV 40 MVA în stația Cluj Est;
- Trafo 110/20 kV 25 MVA: T1 si T2 în stația Cluj Florești, T2 în stația Sălaj, T2 în stația Câmpia Turzii, T1 în stația Turnu Severin Est;
- Trafo 110/20 kV 20 MVA în stația Turnu Severin Est;
- Retehnologizare stația 220/110/20 kV Ungheni;
- Modernizare stația electrică 220/110/20 kV Arefu;
- Modernizare stația electrică 220/110 kV Râureni;
- Modernizare stația electrică 220/110 kV Dumbrava;
- Retehnologizare stația 400/110 kV/m.t. Smârdan;
- Retehnologizare stația 220/110 kV Craiova Nord;
- Retehnologizare stația 220/110 kV/MT Baru Mare;
- Retehnologizare stația 220/110 kV Iaz;
- Retehnologizare stația 220/110 kV Hăşdat;
- Retehnologizare stația 220/110 kV Fileşti;
- Modernizare stația 400 (220)/11020 kV Munteni;
- Proiect Pilot - Retehnologizare stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de staţie digitală (Proiect pilot DigiTEL Alba Iulia);
- Retehnologizare stația 110/20 kV Medgidia Sud;
- Retehnologizare stația 400 kV Isaccea (Etapa II) ;
- Retehnologizare stația 400/110 kV Pelicanu;
- Modernizarea instalațiilor de 110 și 400 (220) kV din stația Focșani Vest;
- Retehnologizare statia 400/110 kV Darste;
- Modernizare sistem de comandă-control-protecţie-metering 220 kV, 110 kV în staţia 220/110/20 kV și retehnologizarea medie tensiune și servicii interne c.c. și c.a. în stația 220/110/20 kV Ghizdaru;Modernizarea sistemului comandă control protecție și integrare în CTSI a stației Drăgănești Olt;
- Modernizarea sistemului comandă control protecție și integrare în CTSI a stației Grădiște;
- Modernizare staţia 220/110/20 kV Vetiş - echipament primar;
- Modernizare stație 220/110/20kV Fântânele;
- Modernizare stație 220/110 kV Calafat;
- Modernizare SCADA în stația 400/110/20 kV Oradea Sud;
- Modernizare/înlocuire sistem comandă control protecție în următoarele stații: 400/220 kV Roșiori, 220/110/20 kV Sălaj, 220/110 kV Baia Mare 3, 220/110 kV Cluj Florești, 400 kV Țânțăreni, 220/110 kV Paroșeni, 220/110 kV Pestiș, 400 kV Calea Aradului, 400/220/110 kV Mintia, 220/110/20 kV Târgoviște, 400 kV Cernavodă, 400/110/20kV Sibiu Sud, 220/110/20 kV Gheorgheni, 400kV Gădălin;
- Modernizare electroalimentare la sediile UNO DEN;
- Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20 kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu;
- Achizitia si montajul a 21 sisteme de monitorizare pentru unitatile de transformare din statiile Transelectrica (Proiect DigiTEL Trafo Expert);
- Modernizare stația 400/220/110 kV Urechești;
- Inlocuire Transformator nr. 4 - 250 MVA, 400/110 kV in statia 400/110 KV Draganesti Olt;
- Inlocuire Trafo 1 si Trafo 7 statia Cluj Est;
- Inlocuire Trafo 2 400/110kV statia Smardan;
- Inlocuire trafo T1 si T2 400/110kV Constanta Nord;
- Achizitia si montajul unei bobine de compensare 100MVAr in statia Portile de Fier 400kV;
- Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrului de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori;
- Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN folosite în interconexiune, pentru evacuare putere din CNE Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (Proiect DigiTEL Smart Lines);

- Creşterea siguranţei în activităţile de operare şi mentenanţă din staţia Domneşti prin folosirea tehnologiilor digitale (Proiect pilot DigiTEL Smart Vision).

Digitalizare RET

În anul 2023, în cadrul Companiei prin Direcţia de Măsurare OMEPA, s-a continuat implementarea Sistemului de contorizare şi management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piaţa angro, realizat în cadrul contractului de finanţare din Fondul de modernizare pentru *Digitalizarea RET prin instalarea a două sisteme online pentru domeniul măsurării energiei electrice şi al monitorizării calităţii energiei electrice* încheiat în anul 2022.

Sistemul de contorizare şi de management al datelor măsurate a energiei electrice pe piaţa angro (SCMPA) are drept scop alinierea la cele mai noi reglementări naţionale şi europene, asigurarea unui înalt grad de disponibilitate a datelor de măsurare pentru OPCOM, OPE şi participanţii la piaţa de energie electrică, asigurarea de servicii specializate pentru pieţele de energie naţionale şi regionale, asigurarea de servicii reglementate performante de măsurare şi de agregare a datelor de decontare a energiei electrice pentru necesităţile Companiei şi pentru clienţii săi.

Infrastructura sistemului conţine:

- Sistemul central de management al datelor de telecontorizare (platforma informatică de la nivelul central) şi a unui sistem backup pentru SCMPA central într-o locaţie diferită de Sistemul central (Disaster Recovery);
- Subsistemul de telecontorizare din staţiile electrice de înaltă tensiune;
- Subsistemul de telecomunicaţii;

Sistem de contorizare şi de management al datelor măsurate a energiei electrice pe piaţa angro (SCMPA) va îndeplini următoarele funcţii principale: măsurarea energiei electrice, transmiterea datelor de măsurare şi stocarea lor la punctul central, procesarea datelor de măsurare şi imporatate de la alţi operatori, publicarea datelor măsurate/agregate către utilizatori, interconectarea în mod securizat cu alte sisteme informatice, securizarea tuturor datelor măsurate şi agregate, asigurarea confidenţialităţii şi integrităţii acestora.

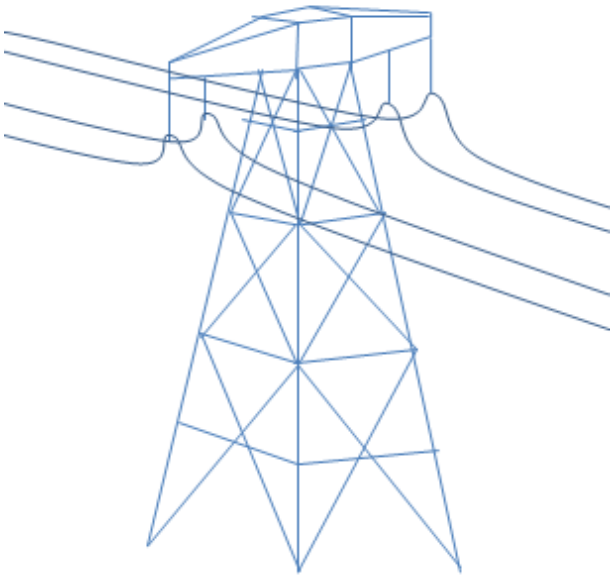
Totodată, în anul 2023, s-au făcut demersurile necesare (a fost demarată licitaţia publică) pentru încheierea unui viitor contract pentru cel de-al doilea proiect finanţat din Fondul de modernizare pentru *Digitalizarea RET prin instalarea a două sisteme online pentru domeniul măsurării energiei electrice şi al monitorizării calităţii energiei electrice*, Sistemul de monitorizare a calităţii energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS).

Scopul realizării noului Sistem de Monitorizare a Calităţii Energiei Electrice este acela de a extinde monitorizarea calităţii energiei electrice în toate staţiile din RET, precum şi în toate staţiile de interconexiune ale SEN cu sistemele electro-energetice vecine.

Viitorul Sistem de monitorizare a calităţii energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS) a fost proiectat în acord cu cele mai noi cerinţe în domeniul monitorizării calităţii energiei electrice, al informaticii de proces, precum şi în domeniul securităţii cibernetice. În cadrul proiectului sunt prevăzute: realizarea platformei informatice de la punctul central, înlocuirea analizoarelor de calitate a energiei electrice existente care au durata de viaţă depăşită, instalarea de analizoare noi şi extinderea monitorizării în punctele de interes, precum şi aducerea la zi a analizoarelor existente pentru conformitatea cu cerinţele actuale în domeniul monitorizării calităţii energiei electrice.

Dezvoltarea în cadrul Companiei a acestor domenii are în vedere atât în prezent, cât şi pe termen mediu şi lung, cu prioritate, asigurarea de servicii performante de măsurare şi de monitorizare a calităţii energiei electrice pentru care există obligaţii impuse de legislaţia în vigoare - în calitate de „Operator de măsurare și agregator unic al datelor de decontare pe piața angro de energie electrică”, rol îndeplinit prin operatorul de măsurare OMEPA din cadrul Companiei.

Pentru atingerea obiectivului de îndeplinire a acestui rol, Compania, implementează cele două sisteme informatice moderne, securizate şi perfomante pentru managementul datelor măsurate/agregate şi de monitorizare a calităţii energiei electrice.



9.1. Programul anual de investiții

Cheltuielile pentru investiţii la 31 decembrie 2023 pe principalele capitole din programul anual de investiţii se prezintă astfel:

Tabel 18: Valoarea cheltuielilor realizate în anul 2023

Nr. crt.	Categorii de cheltuieli	Programat* (mil. lei)	Realizat (mil. lei)
	Total general (A+B)	**510,49**	**471,95**
A	**Cheltuieli proprii Companiei**	**456,32**	**427,23**
I	Investiţii în continuare	425,40	402,37
II	Investiţii noi	6,70	5,58
III	Alte cheltuieli de investiţii	24,22	19,28
B	**Investiţii finanţate din tarif de racordare**	**54,16**	**44,71**

** PAI 2023 revizia A13*

Astfel, gradul de realizare a programului de investiţii la 31 decembrie 2023 este de 92,5% la Total General și de 93,6% la categoria Cheltuieli proprii Companiei.

Valoarea realizată a investiţiilor în continuare este de 402,37 mil lei şi reprezintă 94% din cheltuielile de investiţii proprii Companiei realizate în anul 2023.

Valoarea realizată a investiţiilor finanțate din tarif de racordare este de 44,71 mil lei, corespunzător solicitărilor de executare a unor lucrări de relocări de rețele sau racordare la rețea a unor producători.

Programul de investiții pe anul 2023 a fost revizuit de 13 ori ca urmare a solicitărilor de introducere/eliminare a unor obiective de investiții, majorarea/diminuarea unor valori ale cheltuielilor ca urmare a ritmului de execuție a proiectelor de investiții.

Planul de dezvoltare al Companiei pentru următorii 10 ani include un program complex de investiții, care urmărește consolidarea securității energetice, digitalizarea și implementarea conceptului SMART GRID, ceea ce va genera, pe de o parte, creșterea capacității de integrare a energiei regenerabile în sistem și pe de altă parte creșterea capacității de interconexiune.

În ceea ce privește capacitatea RET de a integra noi unități de producție din surse regenerabile, trebuie menționat potențialul eolian și solar al regiunilor Dobrogea (sud-estul țării) și Banat (sud-vestul țării).

Aceste regiuni, deja congestionate, nu mai permit integrări de noi capacități, însă luând în considerare investițiile în curs de realizare precum și cele planificate doar pentru aceste două regiuni, până în 2027, vor fi aproximativ 5.000 de MW suplimentari disponibili.

Scurtă descriere a principalelor proiecte demarate în anul 2023

Creșterea siguranței în funcționarea zonei de rețea Argeș - Vâlcea, realizarea stației 400 KV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 KV

Scopul proiectului:

Zona de rețea Argeș-Vâlcea, în care se află stația Arefu, este racordată la RET exclusiv prin intermediul stației 400/220/110/20 kV Bradu, la nivel de tensiune de 220 kV, prin intermediul a patru linii de 220 kV care formează un inel de 220 kV cu intrare-ieșire în stația 220 kV Bradu: LEA 220 kV Bradu-Arefu, LEA 220 kV Arefu-Râureni, LEA 220 kV Râureni-Stupărei, LEA 220 kV Stupărei-Bradu.

Prin noua stație 400 kV Arefu se va realiza o a doua legătură a inelului 220 kV Bradu-Arefu-Râureni-Stupărei-Bradu cu rețeaua electrică de transport 400 kV și o creștere importantă a siguranței în funcționare a zonei de rețea electrică Argeș-Vâlcea.

Descriere proiect:

Stația 400 kV Arefu va avea o schemă cu bară simplă, se va realiza în tehnologie GIS și se va încadra în incinta actuală a stației. Racordurile stației GIS interioare la linii și la AT sunt prevăzute a se realiza prin module GIS/GIL.

LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare – RET – Etapa I

Scopul proiectului:

Zona de S-V a SEN se caracterizează printr-un important excedent de energie electrică datorat marilor centrale hidroelectrice amplasate pe Dunăre, respectiv Porţile de Fier I şi II + Gogoşu cât şi centralelor termoelectrice din bazinul carbonifer Oltenia.

Soluţia pentru creşterea nivelului de siguranţă în funcţionarea reţelelor electrice de transport din zonă cât şi pentru scăderea pierderilor tehnologice în reţelele de 110 kV ale SC DFEE Electrica Oltenia SA, este asigurată prin realizarea evacuării puterii din CHE Porţile de Fier II + Gogoşu în reţeaua zonală de 220 kV printr-o staţie 220/110 kV amplasată în vecinătatea hidrocentralei.

Ca urmare a analizei de sistem în cadrul lucrării „Studiu privind optimizarea reţelei de transport şi distribuţie în zona staţiilor Drobeta Tr.Severin, Reşiţa, Timişoara, Arad, Cetate şi Calafat pentru sporirea nivelului de siguranţă în funcţionarea SEN. Planul de perspectivă al RET.

Perioada 2004 – 2008 şi orientativ 2014", s-a propus schimbarea soluţiei de evacuare în SEN a energiei produse în CHE Porţile de Fier II, prin realizarea unei staţii electrice de 220 kV la Ostrovu Mare, racordată printr-o LEA 220 kV dublu circuit la LEA 220 kV Porțile de Fier I – Cetate existentă, pe traseul cel mai scurt (aprox. 30 km), în vecinătatea localităţii Corlăţel.

Transelectrica SA a promovat prin „Planul de Perspectivă al RET", lucrările necesare evacuării puterii din CHE Porţile de Fier II + Gogoşu printr-o staţie proprie de 220 kV.

Descriere proiect:

Lucrările constau în realizarea staţiei 220 kV Ostrov 2 x 200 MVA, **realizarea racordului intrare/ieşire în LEA 220 kV d.c. PdF I – Cetate/Calafat** pentru conectarea acestei noi staţii şi realizarea extinderii staţiei 220 kV Cetate (în contextul dezvoltării reţelei electrice de transport din zona de sud vest a Sistemului Energetic Naţional. Este necesară şi extinderea staţiei 220 kV Cetate – această lucrare este în curs de realizare).

Optimizarea funcţionării LEA 400 kV existente în SEN, folosite in interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (tip SMART GRID)

Scopul proiectului:

Obiectivul principal ce se doreşte a fi atins prin achiziţia şi montarea sistemelor de monitorizare on-line, este creşterea siguranţei în funcţionare a LEA, creştere ce se va realiza prin diagnoza și estimarea on-line a stării tehnice a liniilor electrice aeriene pe baza datelor achiziționate on-line şi operaţionalizarea conceptului Rating Dinamic - Dynamic Line Rating (DLR).

Obiectivul DLR (Ratingului Dinamic) este de a furniza Operatorului de Sistem informații precise și în timp real care să permită o mai bună utilizare a capacității de transport a LEA şi mărirea acesteia în funcție de condițiile meteo actuale, reducerea riscului și creșterea fiabilității și eficienței în funcționare a acesteia.

Descriere proiect:

Lucrările constau în montarea sistemelor de monitorizare on-line pe 13 linii transport și de evacuare putere din Cernavodă și centralele de energie regenerabilă, către zona Moldovei și București (LEA 400 kV Cernavodă – Gura Ialomiței 1, LEA 400 kV Cernavodă – Pelicanu, LEA 400 kV Cernavodă – Medgidia Sud, LEA 400 kV Cernavodă – Constanţa Nord, LEA 400 kV Gutinaș – Smârdan, LEA 400 kV București Sud – Pelicanu, LEA 400 kV București Sud – Gura Ialomiței, LEA 400 kV Cernavodă – Stâlpu – linie nouă, LEA 400 kV Cernavodă – Gura Ialomiței 2, LEA 400 kV Cernavodă – Gura Ialomiței circ. 3, LEA 400 kV Gura Ialomiței – Stâlpu, LEA 400 kV Stupina – Medgidia Sud, LEA 400 kV Rahman – Medgidia Sud) și pe 10 linii de interconexiune (LEA 400 kV Nădab – Békéscsaba, LEA 400 kV Arad – Sandorfalva, LEA 400 kV Reșița – Pancevo 1, LEA 400 kV Reșița – Pancevo 2, LEA 400 kV Porțile de Fier – Djerdap, LEA 400 kV Tânțăreni – Koslodui 1, LEA 400 kV Tânțăreni – Koslodui 2, LEA 400 kV Roșiori – Mukacevo, LEA 400 kV Medgidia Sud – Varna, LEA 400 kV Medgidia Sud – Dobrudja)

Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în staţiile 400/220/110/20 kV Sibiu Sud şi 400/220/110/20 kV Bradu

Scopul proiectului:

Proiectul are ca scop asigurarea funcționării în siguranță a SEN și transportul energiei electrice la niveluri de calitate corespunzătoare condițiilor normate de Codul tehnic al RET și Standardul de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice și dezvoltarea RET astfel încât aceasta să fie corespunzător dimensionată pentru transportul energiei electrice prognozate a fi produsă, consumată, importată, exportată și tranzitată.

Descriere proiect:

Realizarea reglajului automat secundar de tensiune–putere reactivă pe barele stațiilor 400 kV Sibiu Sud și Bradu va conduce la reducerea pierderilor de putere activă, la creşterea siguranţei în funcţionarea SEN şi în alimentarea consumatorilor, precum şi la creşterea calităţii energiei electrice.
Beneficiile care se vor fi aduse RET în urma realizării investiţiei:
- reglajul tensiunilor în SEN;
- creşterea stabilităţii statice şi dinamice a sistemului energetic;
- limitarea oscilaţiilor de putere şi a rezonanţei subsincrone;
- limitarea supratensiunilor tranzitorii;
- echilibrarea tensiunii pe cele trei faze;
- reducerea CPT în RET.

Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București racordați în stația 400/220/110/10 kV București Sud

Scopul proiectului:

Stația 400/220/110/10 kV București Sud reprezintă un nod important al Sistemului Energetic Național în ceea ce privește alimentarea cu energie electrică a rețelei de distribuție aparținând E - Distribuție Muntenia, respectiv a consumatorilor pe zonele de sud, sud-est și sud-vest

ale capitalei, asigură evacuarea energiei electrice produsă de CET Sud – ELCEN și asigură transportul energiei dinspre cele două mari zone producătoare de energie, Oltenia și Dobrogea, către cel mai mare consumator al țării, capitala, dar și spre consumatorii din axul de nord al SEN. Stația

400/220/110/10 kV București Sud este deosebit de importantă în alimentarea cu energie electrică a zonei de sud și a zonei centrale a Municipiului București și parțial a județului Ilfov, cu un consum în creștere continuă.

Din aceste motive este necesară creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București, racordați în stația 400/220/110/10 kV București Sud.

Descrierea proiectului:

Prin acest proiect se urmărește realizarea următoarelor obiective:

- Amplificarea puterii stațiilor de 110 kV și 10 kV;

- Asigurarea unui transfer de putere suplimentar celui actual, direct din stația de 400 kV în stația de 110 kV.

Trecerea la 400 kV a LEA 220kV Brazi Vest – Teleajen – Stâlpu inclusiv Achiziţie AT 400MVA 400/220/20kV şi lucrări de extindere staţiile 400kV şi 220kV aferente, în staţia 400/220/110kV Brazi Vest, din care:

1 - Extinderea staţiei Brazi Vest (inclusiv AT4)
2 - LEA 400 kV Brazi Vest - Teleajen - Stâlpu

Scopul proiectului:

Unul dintre puncte slabe identificate în RET din punct de vedere al stabilităţii tranzitorii este zona Brazi Vest, analiza constatând în faptul că realizarea axei 400 kV Gura Ialomiței-Stâlpu–Teleajen-Brazi Vest este benefică, inclusiv pentru stabilitatea CCCC Brazi PETROM.

Astfel, obiectul prezentei investiţii îl reprezintă trecerea la tensiunea de 400kV a liniei Brazi Vest-Teleajen-Stâlpu cu funcţionare la 220kV, inclusiv lucrările aferente în staţiile Brazi Vest şi Teleajen, (exclusiv lucrările în staţia Stâlpu, care nu fac obiectul prezentei investiţii), la care se adaugă achiziţia suplimentară a AT4 400MVA 400/220/20kV în staţia Brazi Vest.

Descrierea proiectului:

Trecerea la 400kV a LEA Brazi Vest-Teleajen-Stâlpu

Montarea noului tronson 1N-15N pe poziţiile actuale ale LEA 220 kV Brazi Vest – Teleajen presupune:

- demontarea stâlpilor existenţi 1A-15A a LEA 400(220) kV Brazi Vest – Teleajen şi montarea unor noi stâlpi de 400 kV (echipaţi corespunzător) pe amplasamentele celor existenţi;

- realizarea unui provizorat pe durata execuţiei lucrărilor pe tronsonul existent 1A-15A.

Extinderea staţiei 400/220kV Brazi Vest

Autotransformatorul AT4 se va monta între axele IV şi V, la circa 23m de platforma GIS 220kV. Racordul de la celula de 400 kV va fi realizat în cablu montat îngropat în pământ şi aerian la bornele AT, iar racordul de la celula de 220 kV prin cablu şi aerian;

Traseul LEA presupune racordarea LEA Teleajen de la stâlpul terminal (de pe traseul existent al LEA 220 kV) pe cadrele existente de 220kV ale staţiei;

Racordarea de la cadrele staţiei la celula de GIS de 400 kV Teleajen se realizează prin cablu de 400 kV pe un traseu pe exteriorul gardului staţiei;

Racordul celulei Teleajen se face prin tubulatură în izolatie SF6, cu trecere SF6/cablu.

Tabel 19: Principalele Proiecte majore cu PIF (final și de etapă) realizate în anul 2023

Nr. crt.	Obiectiv	Contract	Valoare mil lei PIF
1	Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro	C 637/05.04.2022	2,23
2	Modernizare stația 220/110kv Dumbrava	C 356/2020	21,57
3	Extindere stația 400 kV Cernavodă – etapa a II-a - Racordare linii	C 168/2019	13,08
4	LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET - Etapa II - Instalare conductor protecție OPGW pe LEA existentă 220 kV Porțile de Fier I - Cetate circuitele 1+2	C256/2021	4,21
5	LEA 400kv d.c. Cernavoda – Stâlpu și racord în Gura Ialomiței	C 919/2019	353,67
6	Stația electrică de conexiuni 220/110/20 kV Arefu	C 25/2021	70,70

Principalele proiecte finalizate în anul 2023

Modernizare staţia 220/110 kV Dumbrava – *punere în funcțiune în luna februarie 2023*

Conform politicii „Transelectrica" S.A., în scopul creşterii siguranței sistemului electroenergetic şi al implementării strategiei Companiei de teleconducere a staţiilor electrice, ţinând cont de uzura fizică şi morală a instalaţiilor din staţii, s-a impus modernizarea staţiei 220/110 kV Dumbrava la nivelul tehnologiilor actuale.

În cadrul Proiectului de modernizare al staţiei Dumbrava s-au avut în vedere execuţia de lucrări, livrări de echipamente şi prestări de servicii (proiectare, inginerie, testare, PIF) pentru circuitele primare şi secundare aferente substaţiilor 220 kV şi 110 kV.

Astfel, s-au înlocuit echipamentele primare uzate fizic şi moral cu unele noi, performante, la nivelul tehnologiei actuale. Circuitele secundare au fost integral up-gradate şi aduse la nivelul noilor NTI în vigoare, rezultând un sistem avansat de Comandă-control-protecţie cu fiabilitate ridicată şi care să asigure telecomanda staţiei.

Extindere stația 400 kV Cernavodă – etapa a II-a - Racordare linii noi - *punere în funcțiune în luna martie 2023*

Prin realizarea lucrărilor contractate a rezultat o extindere a staţiei existente de tip exterior, prevăzută cu echipamente primare convenţionale, moderne și performante și un sistem de comandă - control - protecţie ce permite telecomandarea staţiei de la distanță. (CTSI, DEN/DET). Astfel este obținută funcționalitatea sistemului SCADA în condiții de stabilitate, siguranță și securitate cibernetică maximă.

Prin extinderea sistemului de comandă - control - protecţie și automatizări existent al staţiei (SCCPA), realizat cu echipamente în tehnologie numerică, sistemul de tip SCADA integral din stația Cernavodă, se asigură siguranţă în exploatare şi se permite telecomanda staţiei de la centrul de telecomandă şi supraveghere al instalaţiilor. Sistemul este integrat în sistemul SCADA Dispecer Național.

Obiectul extinderii a constat în construirea celulelor de 400 kV aferente viitoarelor linii electrice aeriene Cernavodă – Stâlpu și Cernavodă – Gura Ialomiței pentru a răspunde cerințelor actuale de siguranță funcțională și operațională a SEN, precum și pentru permiterea evacuării energiei electrice produsă de centralele electrice din zona Dobrogea și viitoarele Unități 3 si 4 Cernavodă.

LEA 400 kV d.c. Cernavodă - Stâlpu și racord în stația Gura Ialomiței (linie nouă) - *punere în funcțiune în luna iunie 2023*

Proiectul „Linia internă dintre Cernavodă şi Stâlpu" este primul Proiect de Interes Comun (PCI) derulat de Transelectrica, pentru care s-a obținut finanțare europeană în cadrul Mecanismul pentru Interconectarea Europei - CONNECTING EUROPE FACILITY (CEF) - ENERGY SECTOR.

Proiectul a vizat consolidarea secțiunii transversale între coasta de vest a Mării Negre și restul sistemului european, contribuind totodată la întărirea rețelei de transport al energiei electrice din România, la creșterea capacității de interconexiune dintre România și Bulgaria și la integrarea energiei eoliene din zona Dobrogei.

LEA 400 kV d.c. Cernavodă - Stâlpu are o lungime de 160 km și un număr de 509 stâlpi.

Traseul liniei străbate teritoriul a trei judeţe: judeţul Constanța, Ialomiţa și Buzău, cu 22 de unităţi administrativ teritoriale: Cernavodă, Seimeni, Stelnica, Borduşani, Făcăieni, Vlădeni, Mihail Kogălniceanu, Gura Ialomiţei, Ţăndărei, Valea Ciorii, Scânteia, Griviţa, Miloşeşti, Padina, Pogoanele, Smeeni, Gherăseni, Costeşti, Stâlpu, Saligny, Feteşti şi Luciu.

Stația electrică de conexiuni 220/110/20 kV Arefu – *punere în funcțiune în luna noiembrie 2023*

Stația electrică de conexiuni 220/110/20 kV Arefu, jud. Argeș, este o importantă stație electrică din Rețeaua Electrică de Transport (RET) care a fost pusă în funcțiune în anul 1966.

Retehnologizarea/modernizarea stației Arefu conduce la creșterea siguranței în funcționare a RET în zona de producere a energiei electrice de pe râul Olt superior și de pe râul Argeș.

Lucrările au constat în:
- modernizarea stației de 220/110/20 kV al cărei obiectiv a fost aducerea la nivelul tehnologiei actuale de vârf din domeniu a instalațiilor prin înlocuirea echipamentului primar, a echipamentului de control protecții și automatizări și implementarea SCADA;
- extinderea stației Arefu cu substația de 400 kV, cu integrarea în inelul de 400 kV al RET conform strategiei Companiei Transelectrica;
- creșterea capacității de transport al energiei electrice prin implementarea unui Autotransformator (AT) de 400 MVA, 400/220 kV;
- asigurarea posibilității de teleconducere a stației de la sediul Dispecerului Energetic Teritorial Craiova și sediul DEN – Dispecerul Energetic Central.

Programul de investiții pentru anul 2024 și estimarea pentru anii 2025 – 2026

Principalele obiective de investiții majore ale căror contracte de execuție s-au semnat în anii anteriori şi care se vor afla în anul 2024 în etapa de derulare lucrări de execuție *(investiții în continuare)* structurate conform capitolelor din Planul de Dezvoltare:

- 9 proiecte de investiţii - *Retehnologizare RET*,
- 2 proiect de investiţii - *Siguranţa alimentării consumatorilor,*
- 4 proiecte de investiţii - *Integrarea producţiei din Dobrogea şi Moldova,*
- 1 proiect de investiţii - *Integrarea productiei din alte zone,*
- 3 proiecte de investiţii - *Creșterea capacității de interconexiune.*
- 2 alte proiecte in derulare.

Valoarea totală a investițiilor în continuare reprezintă 79% din Cheltuielile de investiții proprii Companiei.

Compania are un program amplu de investiţii, astfel cum a fost stabilit de AGOA prin H.AGOA nr.2/2024, orientat spre modernizarea și retehologizarea Reţelei Electrice de Transport, completarea inelului de 400 kV al României cât şi spre creșterea capacităților de interconexiune cu țările vecine atât din perspectiva asigurării siguranței Sistemului Electroenergetic Național, cât și facilizarea exporturilor de energie electrică.

Tabel 20 Structura Cheltuielilor de investiţii pe anul 2024 şi estimări 2025-2026

Nr. crt.	Categorii de cheltuieli	2024 *(mil.lei)*	2025 *(mil.lei)*	2026 *(mil.lei)*
	Total general (A+B)	**536**	**1.201**	**922**
A	**Cheltuieli proprii Companiei**	**513**	**1.201**	**922**
I	Investiţii în continuare	403	713	442
II	Investiţii noi	69	363	452
III	Alte cheltuieli de investiţii	41	124	27
B	**Investiţii finanţate din tarif de racordare**	**23**	**0**	**0**

Riscuri care pot afecta realizarea PAI 2024

Riscurile identificate pentru obiectivele de investiții cuprinse în categoria cheltuielilor proprii Companiei care pot afecta realizarea Programul Anual de Investiţii pentru anul 2024, sunt după cum urmează:

- Externe: întârzieri în realizarea lucrărilor conform estimărilor prevăzute și termenelor contractuale, cauzate în principal de:
  - ✓ situația economică mondială, respectiv razboiul din Ucraina și criza energetică;
  - ✓ situația financiară a unor executanți;
  - ✓ întârzieri semnificative în emiterea de HG pentru declanșare proceduri de expropriere / scoatere din fond forestier.

Impactul acestor riscuri ar putea fi de 13% din cheltuielile proprii Companiei.

- Interne (alte cauze)- cu un impact de 2%.

În condițiile apariției acestor constrângeri, gradul de realizare al Programului de investiții (cheltuieli proprii Companiei) poate fi de aproximativ 85%.

9.2. Activitatea privind achizițiile sectoriale

În materia achizițiilor sectoriale în decursul anului 2023 au fost atribuite 728 procese de achiziție compuse din 286 proceduri de achiziție și 442 de procese de achiziții directe. În sinteză, gradul de realizare a proceselor de achiziţie (proceduri finalizate cu contracte și proceduri inițiate) în perioada ianuarie - decembrie 2023, este 93% din punct de vedere valoric şi 66% din punct de vedere numeric.

În ceea ce privește achizițiile finanțate din fonduri de investiții, la nivel de Companie au fost semnate contracte, a căror valoare totală la semnare este de **654,8 mil** lei. În plus, au fost inițiate un număr de 5 proiecte de investiții finanțate din fonduri nerambursabile – Fondul de modernizare, însumând o valoare estimată de 769,5 mil lei, a căror finalizare se preconizează a se va realiza în cursul anului 2024:

- Sistem de monitorizare a calității energiei electrice (power quality monitoring system)
- Retehnologizare stația 110 kV Săcălaz și trecerea la tensiunea de 400 kV a Axului Porțile de Fier - Anina - Reșita - Timișoara - Săcălaz - Arad. Stația 400 kV Săcălaz (etapa III) - (proiectare)
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a Axului Porțile de Fier – Reșița – Timișoara – Săcălaz – Arad , etapa II: LEA 400 kV d.c. Resița – Timișoara – Săcălaz
- Proiect pilot – Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de Stație Digitală
- Retehnologizare Stația 110 kV Timișoara și trecerea la tensiunea de 400 kV a Axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timișoara

Pe parcursul anului 2023 au intervenit masuri legislative cu impact asupra activităţii comerciale printre care:

- Ordinul 1554/17.08.2023 privind aprobarea structurii şi conţinutului Documentaţiei standard de atribuire a contractului de achiziţie publică/sectorială de produse.
- Ordonanță de Urgență nr. 34/12.05.2023 privind unele măsuri fiscal-bugetare, prorogarea unor termene, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative.
- Hotărâre nr. 336/12.04.2023 pentru modificarea şi completarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului sectorial/acordului-cadru din Legea nr. 99/2016 privind achiziţiile sectoriale, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 394/2016.

9.3. Fonduri europene

Colaborarea dintre Transelectrica şi Universitatea Politehnica din Bucureşti

Investiţia în formarea tinerilor reprezintă un obiectiv de bază pentru Companie.

Deși colaborarea dintre companie și Universitatea Politehnica București datează dintotdeauna, **la 21 martie 2023,** a fost încheiat în mod oficial un **Acord Cadru - "Acord de colaborare"** între cele două entități cu rol exponențial în domeniul electroenergetic național.

Acesta este prefigurat drept o bază legală generală ce stabilește aspecte/condiții esențiale pentru posibilele viitoare înțelegeri și se bazează pe interesul mutual al celor două părți contractante de a își aprofunda cooperarea în domeniul formării și perfecționării tinerilor ingineri în acord cu cerințele pieței energetice actuale, contribuind astfel pe termen lung la dezvoltarea resurselor umane în cadrul companiei.
Principalele linii de colaborare între C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. și UPB sunt:

- **Formarea viitorilor energeticieni** prin dezvoltarea unor programe și discipline adaptate nevoilor SEN / RET, organizarea de cursuri de formare și dezvoltare competențe și identificarea tinerelor talente;
- **Cercetare și inovare** în cadrul școlilor doctorale din UPB, târgurilor, conferințelor, workshop-urilor, schimburilor de experiență TEL- UPB precum și Cercetare avansată în domeniul rețelei electrice și studii și teste complexe în laboratoarele UPB;
- **Susținerea performaței studenților** prin:
  - continuarea Proiectului de Burse Transelectrica, program ce se adresează studenților din anii III și IV;
  - organizarea de stagii de practică în Transelectrica pentru absolvenții UPB: Compania susţine formarea viitorilor energeticieni, oferind an de an studenţilor de la facultăţile de profil posibilitatea de a face practică în Companie;
- **Investiția în digitalizare.** Startul digitalizării a fost dat de încheierea unui Protocolul de colaborare nr. C994/20.12.2019 între Transelectrica și UPB, care are ca obiect înființarea și dotarea unui laborator SCADA TEL în cadrul Facultății de Energetică

pentru testarea și validarea tehnologiilor digitale asociate sistemelor energetice.

Totodată, Transelectrica a participat la procesul de selecție inițiat de Universitatea Politehnica București pentru înființarea și operaționalizarea unui Consorțiu pentru crearea unei rute profesionale complete pentru învățământul tehnic, unde, împreună cu UPB s-a depus cererea de finanțare pentru implementarea proiectului **"Campus Dual Politehnica București".**

După depunerea în luna martie 2023 a cererii de finanţare pentru proiectul "Campus Dual POLITEHNICA București", în cadrul Apelului PNRR/2022/ C15 / MEDU /I6/Program-pilot pentru dezvoltarea consorțiilor regionale pentru învățământ dual, în data de 11.05.2023 în urma evaluării eligibilității, proiectul a fost declarat admis.

În data de 21.06.2023 a fost publicată lista iniţială cu rezultatele evaluării calitative a proiectelor depuse, proiectul "Campus Dual Politehnica București" fiind evaluat cu 91.20 puncte şi clasându-se pe locul întâi.

În data de 07.07.2023 a fost publicată lista finală cu rezultatele evaluării calitative, iar proiectul a rămas pe prima poziţie. Menționăm ca la începutul lunii octombrie a fost semnat contractul de finanțare și, prin urmare, a fost demarată implementarea proiectului.

Proiectul se derulează pe o perioada de 3 ani (termem maxim de implementare: până la data de 30 iunie 2026).

Începând cu luna noiembrie 2023, în cadrul Transelectrica se organizează stagii de practică pentru un număr de 5 elevi înscriși în învățământul dual la Colegiul Tehnic de Poștă și Telecomunicații "Gheorghe Airinei".

Tabel 21: Proiecte cu finanțare din fonduri europene

Nr. crt.	Obiectiv	Program finanțare	Status finanțare	Valoare finanțare *mil eur*
1	LEA 400kv d.c. Gutinaș - Smârdan	POIM	60,23%	33,44 €
2	LEA 400kv d.c. Medgidia Sud-Constanța Nord	Fond Modernizare	100%	22,99 €
3	LEA 400kv Gădălin – Suceava, inclusiv interconectarea la	Fond Modernizare	100%	101,21€
4	„Axul Banat", Etapa II LEA 400kv Reșița –	Fond Modernizare	100%	45,18€
5	„Axul Banat" , Etapa II Retehnologizare stația 110kv Timișoara și trecerea la 400kv	Fond Modernizare	100%	18,43€
6	„Axul Banat" , Etapa III LEA 400kv Timișoara/Săscălaz - Arad	Fond Modernizare	100%	27,28€
7	„Axul Banat" , Etapa III Retehnologizare staţia 110kV Arad şi Statia 400 kV Arad	Fond Modernizare	100%	13,41€
8	„Axul Banat" , Etapa III Stația 400 kV Săcălaz	Fond Modernizare	100%	16,82€
9	LEA 400 kV Brazi Vest -Teleajen – Stâlpu (Lotul I)	Fond Modernizare 51,07€	100%	
10	Extinderea statiei Brazi Vest (inclusiv AT4) (Lotul II)			
11	Stația 400 kV Teleajen și retehnologizare stația 110 kV			
12	Proiect pilot - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală	Fond Modernizare	100%	46,96€
13	Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în staţiile 400/220/110/20 kV Sibiu Sud şi 400/220/110/20 kV Bradu	Fond Modernizare	100%	52,34€
14	Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din	Fond Modernizare	100%	10,48€
15	Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro	Fond Modernizare	100%	10,67€
16	Sistem monitorizare calitate energie electrica (PQMS)	Fond Modernizare	100%	7,58€

Fondul de Modernizare

La sfârșitul anului 2022 s-a finalizat procesul de contractare a finanţării nerambursabile din Fondul pentru Modernizare în valoare de 424.404.843 euro, prin semnarea contractelor de finanţare cu Ministerul Energiei în data de 10.10.2022.

Finanțarea de 424 milioane euro reprezintă 30% din totalul fondurilor obținute de România prin Fondul pentru Modernizare, respectiv 14% din totalul finanțărilor obținute de cele 8 state membre din Europa Centrală și de Est (România, Cehia, Slovacia, Croația, Lituania, Ungaria, Polonia, Estonia) cu proiecte aprobate.

În trimestrul trei al anului 2023 au fost depuse cereri de rambursare cu o valoare totală rambursată de 13.832.226 lei conform graficelor de depunere aferente următoarelor proiecte:

- *Etapa II "Axul Banat", Construirea unei noi linii* electrice aeriene de 400kV Reșita – Timișoara/Săcălaz, Retehnologizarea stației 110 /220 kV Timișoara și trecerea la 400 kV – valoare totală rambursată - 7.042.511 lei;
- Proiect pilot - Retehnologizarea Stației de 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digital – valoare totală rambursată - 2.605.443 lei;
- Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în staţiile 400/220/110/20 kV Sibiu Sud şi 400/220/110/20 kV Bradu – valoare totală rambursată - 769.574 lei;
- Digitalizarea RET prin instalarea a 2 sisteme online pt Contorizarea *și managementul datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro, si pt Monitorizarea calitatii energiei electrice – valoare totală rambursată – 3.414.698 lei.*

Proiectul "LEA 400 kV d.c. Gutinaș Smârdan"

În ceea ce privește proiectul "LEA 400 kV d.c. Gutinaș Smârdan", finanţat prin Programul Operaţional Infrastructură Mare 2014-2020, Axa prioritară 8 - *Sisteme inteligente şi sustenabile de transport al energiei electrice şi gazelor naturale, Obiectivul specific 8.1 – Creșterea capacității Sistemului Energetic Național pentru preluarea energiei produse din resurse regenerabile,* ***au fost depuse 5 (cinci) cereri de rambursare, cu o valoare totală rambursată de 75.669.726 lei de către Autoritatea de Management – POIM.***

Planul REPowerEU

În ceea ce privește **Planul Re PowerEU** s-a aprobat *Investiția I6 - digitalizarea, eficientizarea și modernizarea rețelei naționale de transport a energiei electrice (alocare 56.237.200 euro)*, astfel:

- *Investiția 6.a – Instalarea de centrale fotovoltaice (CEF) și* instalații de stocare a energiei electrice destinate alimentării serviciilor interne instalate în stațiile C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. (alocare 29.557.000 euro);
- Investiția 6.b – Retehnologizarea SMART SA – filiala C.N.T.E.E. Transelectrica S.A (alocare 18.240.000 euro);
- Investiția 6.c – Optimizarea rețelei de comunicații și crearea unui centru *de date –Teletrans SA, filiala C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. (alocare 8.440.200 euro).*

Totodată, în luna decembrie 2023, Comisia Europeană a evaluat pozitiv propunerea de modificare a Planului Național de Redresare și Reziliență (PNRR), inclusiv capitolul REPowerEU prin Decizia de Punere în Aplicare a Consiliului de modificare a Deciziei de punere în aplicare din 29 octombrie 2021 de aprobare a evaluării planului de redresare și reziliență al României nr.15833/23.

Planul REPowerEU stabilește o serie de măsuri menite să reducă rapid dependența de combustibilii fosili din Rusia și să accelereze tranziția verde, sporind în același timp rezilienta sistemului energetic din UE.

Obiectivul investiţiei finanţate prin REPowerEU este de a creşte flexibilitatea şi de a soluţiona blocajele din reţeaua de electricitate pentru accelerarea integrării capacităţilor suplimentare de energie regenerabilă şi pentru creşterea gradului de rezilienţă a reţelei, consolidând, în acelaşi timp, securitatea cibernetică printr-o mai bună capacitate de reacţie la atacurile cibernetice.

În acest context, în priumul trimestru al anului 2024, urmează a fi semnat un acord de finanțare nerambursabilă cu Secretariatul General al Guvernului.

TwinEU şi SmarTWin

În luna martie 2023 prin participarea în cadrul ***Consorţiilor formate pentru dezvoltarea proiectelor TwinEU şi SmarTWin*** au fost depuse ***aplicaţii de finanţare prin Programul European de Cercetare – Horizon Europe.***

Consorțiul format pentru dezvoltarea proiectului TwinEU - reunește peste 70 de parteneri din diferite locații din Europa, inclusiv operatori de transport și sistem, companii de tehnologie, universități și institute de cercetare, asociații europene, dezvoltatori de soluții, în timp ce *consorțiul format pentru dezvoltarea proiectului SmarTWin* – reunește peste 40 de parteneri din diferite locații din Europa, inclusiv operatori de transport și sistem, companii de tehnologie, universități

și institute de cercetare, asociații europene, dezvoltatori de soluții.

SmarTWin își propune să dezvolte o infrastructură energetică inteligentă care să utilizeze tehnologia Digital Twin, să realizeze îmbunătățirea integrării surselor regenerabile și a participării active a consumatorilor la tranziției energetice. Acest lucru vine în deplină aliniere cu direcțiile introduse de Comisia Europeană în „Planul de acțiune al UE cu privire la digitalizarea sistemului energetic" pentru a spori eficiența și inteligența rețelei.

Aplicaţiile de finanţare au fost depuse în cadrul apelului HORIZON-CL5-2023-D3-01-10 "Supporting the development of a digital twin to improve management, operations, and resilience of the EU Electricity System în support to REPowerEU".

Beneficiile estimate pentru Companie privind participarea în cadrul Consorţiilor menţionate, constau în instruirea şi familiarizarea personalului cu soluţiile tehnice de dezvoltare a reţelei de transport folosind tehnologiile smart şi cu beneficiile pe care acestea le pot aduce sistemului, având în vedere necesitatea găsirii unor soluţii pentru integrarea energiei din surse regenerabile la cotele stabilite în Planul Naţional Integrat Energie şi Schimbări Climatice (PNIESC) pentru anul 2030 şi a îndeplinirii obligaţiilor impuse de ANRE.

Săptămâna Europeană a Energiei Durabile (EUSEW)

În perioada 19-23 iunie la Bruxelles Belgia, s-a desfășurat Săptămâna Europeană a Energiei Durabile (EUSEW) unde a participat și o delegație a Companiei.

Anul acesta săptămâna EUSEW a fost intitulată *„Accelerarea tranziției către o energie curată – către facturi mai mici și competențe mai avansate",* unde Transelectrica a depus aplicația pentru a participa la eveniment cu un stand, aplicația fiind ulterior acceptată.

Participarea Companiei la eveniment a avut ca obiect, din punct de vedere al imaginii Companiei, creșterea vizibilității și notorietății la nivelul organismelor europene.

Standul **„INNOVATIONS LEAD THE POWER"** deținut de Companie în cadrul Târgului de Energie, a constat în prezentarea Proiectului-pilot *„Retehnologizarea Staţiei de 220/110/20kV Alba Iulia în concept de staţie digitală"*, **inclusiv laboratorul digital DigiTEL**.

De asemenea, membrii delegației au participat la conferințe tematice, de interes pentru Companie, organizate în cadrul evenimentului și au interacționat cu ceilalți participanți din cadrul Târgului de Energie.

Fișe de proiect în vederea finanțării prin Fondul pentru Modernizare

În luna septembrie s-au depus trei fișe de proiect la Ministerul Energiei în vederea finanțării prin Fondul pentru Modernizare cu o valoare totală de 140.216.858 euro, și anume:

- *Proiect pilot DigiTEL Green – Retehnologizare stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului (alocare 48.340.733,89 euro);*
- *Proiect Pilot DigiTEL Power Lines of the Future – Optimizarea LEA prin instalarea de stâlpi inovatori cu impact redus asupra mediului (alocare 17.159.583,75 euro);*
- *Construirea secțiunii românești a LEA 400 kV Suceava (RO) – Bălți (MD), inclusiv interconectarea sa la SEN (alocare 74.716.540 euro).*

În data de 14.12.2023 a fost publicată decizia de aprobare a finanțării nerambursabile din Fondul pentru Modernizare - C(2023) 9054 - pentru „Proiect pilot DigiTEL Green – Retehnologizare stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului" (alocare 48.340.733,89 euro), în trimestrul 1 2024, respectiv 20.02.2024. a fost semnat contractul de finanțare cu Ministerul Energiei (C101/20.02.2024).

De asemenea, în primul trimestru din 2024 urmează a fi depuse fișele de proiect la Ministerul Energiei în vederea finanțării din Fondul pentru Modernizare pentru proiectele:

- Proiect Pilot DigiTEL Power Lines of the Future – Optimizarea LEA prin instalarea de stâlpi inovatori cu impact redus asupra mediului;
- Construirea secțiunii românești a LEA 400 kV Suceava (RO) – Bălți (MD), inclusiv interconectarea sa la SEN.

Linia internă dintre Cernavodă-Stâlpu

În ceea ce privește proiectul "Linia internă dintre Cernavodă-Stâlpu", finanțat din fonduri europene în cadrul mecanismului Connecting Europe Facility (CEF), în valoare de 54.170.000 euro, din care finanțarea europeană este de 27.085.000 euro, în data de 13.07.2023 a fost încasată cererea finală de rambursare în valoare de 6.055.497 lei.

Evenimente

În ceea ce privesc ***elementele, evenimentele sau factorii de incertitudine care au influențat activitatea pe parcursul anului 2023***, se pot menționa:

- Volatilitatea pieţei construcţiilor şi a materialelor din domeniul energetic, precum şi actualul context geopolitic au determinat o creştere spectaculoasă a preţurilor,
- Întârzieri mari înregistrate în avizarea de către instituţiile abilitate a proiectelor de acte normative care reglementează transferul dreptului de administrare, în numele statului român, asupra unor terenuri aflate pe culoarul liniilor electrice aeriene pe care le construieşte Transelectrica.

Perspective 2024

Ca și ***perspective pentru următoarea perioadă a anului 2024*** se au în vedere ca și inițiative:

- Abordarea oportunităților de finanțare nerambursabilă vizează două paliere

- *procesul de monitorizare a oportunităţilor de finanţare nerambursabilă lansate de autorităţile finanţatoare de la nivel naţional şi european, care se desfăşoară în mod constant,*
- *identificarea oportunităților de finanțare care se realizează corelat cu prioritățile de dezvoltare a companiei, precum şi cu nevoile identificate de susţinere a implementării acestora.*

- Dezvoltarea de parteneriate de colaborare cu OTS-uri din UE prin iniţierea de proiecte transnaţionale inovatoare din domeniile de activitate ale companiei, care să vizeze consolidarea resurselor umane prin schimb de experienţă şi bune practici.

9.4. Calitatea serviciilor de transport şi de sistem furnizate

Conform Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice – aprobat prin ordinul ANRE 12/2016, indicatorii de performanță reprezentativi pentru gestionarea și exploatarea RET precum și pentru continuitatea serviciului de transport sunt:

100%

Disponibilitatea rețelei de transport

- energia electrică transportată (GWh) şi coeficientul procentual al pierderilor de energie în reţeaua electrică de transport – valori prezentate în secțiunea corespunzătoare CPT (Date operaționale);
- indisponibilitatea medie în timp a instalaţiilor, determinată de evenimentele programate sau neprogramate (accidentale), raportată la km pentru linii (INDLIN), sau MVA pentru transformatoare şi autotransformatoare (INDTRA);

Tabel 22: Indicatori pentru activitatea de gestionare/ exploatare RET

Indicator	2023	2022	2021
INDLIN (ore/ an)			
Totală	**243,11**	**206,95**	**205,60**
· Neprogramată (accidentală)	12,58	4,91	6,04
· Programată	230,53	202,04	199,56
INDTRA (ore/ an)			
Totală	**75,17**	**226,32**	**179,21**
· Neprogramată (accidentală)	1,48	7,10	4,99
· Programată	73,69	219,22	174,22

În perioada ianuarie-decembrie 2023 s-a înregistrat o indisponibilitate totală medie în timp a LEA – INDLIN în valoare de 243,11 ore/interval, cu 17% mai mare decât cea înregistrată în aceeași perioadă din 2022 (206,95 ore/interval).

Evoluția pe categorii a indisponibilității medii în timp a instalațiilor în 2023 față de 2022 este**:**

- ✓ ▲ **156%** – neprogramată
- ✓ ▲ **14%** – programată

Se constată că în decursul anului 2023, a crescut ușor indisponibilitatea programată, în condiţiile în care indisponibilitatea neprogramată are o creştere semnificativă. Creşterea indisponibilităţii neprogramate are drept cauză creşterea numărului de incidente la LEA în trimestrul 4 al anului 2023 pe de o parte, respectiv creşterea duratelor de indisponibilitate pe de altă parte. Creșterea uşoară a indisponibilității programate în anul 2023, comparativ cu anul 2022 poate fi atribuită lucrărilor executate pe liniile de transport atât ca urmare a aplicării programelor de investiții cât și a aplicării programelor de mentenanță preventivă.

În ianuarie-decembrie 2023 s-a înregistrat o indisponibilitate totală medie în timp a transformatoarelor-INDTRA în valoare de 75,17 ore/interval cu 67% mai mică față de cea înregistrată în aceeași perioadă a anului trecut (226,32 ore/interval).

Evoluția pe categorii a indisponibilității medii în timp a transformatoarelor în 2023 față de 2022 este:

- ✓ ▼ **79%** – neprogramată
- ✓ ▼ **66%** – programată.

Derularea programelor de investiții, atât a celor de înlocuire a unor unități de transformare cât și a celor de retehnologizare stații, corelat cu aplicarea programului de mentenanță minoră a condus la scăderea indisponibilității programate cât și a indisponibilității neprogramate a transformatoarelor aferente RET.

- energia nelivrată consumatorilor - ENS (en. „Energy Not Supplied”), din cauza întreruperilor și timpul mediu de întrerupere – AIT (en. „Average Interruption Time”) care reprezintă perioada medie echivalentă de timp, exprimată în minute, în care a fost întreruptă alimentarea cu energie electrică.

Tabel 23: Indicatori de continuitate a serviciului de transport

Indicator	2023	2022	2021
ENS *în urma incidentelor produse în RET [MWh]*	37,13	54,05	109,76
ENC *în urma incidentelor produse în RET [MWh]*	10.154,90	1160,36	90,50
AIT-ENS *(min/an)*	0,34	0,52	1,01
AIT-ENC *(min/an)*	93,30	11,15	0,84

Continuitatea în funcţionare reprezintă unul dintre parametrii calităţii serviciilor de transport si de sistem. Evaluarea nivelului de siguranţă în asigurarea serviciului oferit într-un anumit punct al RET, în condiţii normale de funcţionare, este o premisă importantă pentru asigurarea de către Companie a serviciului de transport performant şi pentru buna funcţionare a pieţei de energie electrică.

În anul 2023 valoarea totală TMI (AIT-ENS) a fost de 0,34 min, mai mică decât valoarea AIT-ENS înregistrată în aceeași perioadă a anului 2022 care a fost de 0,52 min. Reducerea cantității de energie nelivrată consumatorilor în această perioadă a contribuit la obținerea unei valori reduse a acestui indicator.

În ianuarie-decembrie 2023 s-a înregistrat o cantitate de energie nelivrată consumatorilor (ENS) de 37,13 MWh, mai mică cu 31% față de cantitatea de energie nelivrată consumatorilor înregistrată în aceeași perioadă a anului 2022 (54,05MWh).

În anul 2023 AIT-ENC, perioada medie echivalentă în timp, în care a fost blocată energia în centralele producătorilor, a ajuns la 93,30 min şi a înregistrat o creştere importantă de la 11,15 min/an în anul 2022.

La baza înrăutăţirii acestui indicator au stat incidente înregistrate la liniile si statiile electrice aparţinând Companiei care asigură o legătură directă între staţiile OTS şi Centrala electrica nucleara Cernavoda (de ex. racord 400 kV U1 – Cernavoda), incidente înregistrate pe linii electrice ale Companiei funcţionând în provizorat cu linii electrice de evacuare a energiei din staţiile producătorilor de energie (de ex. LEA 400 kV Cernavodă – Gura Ialomiței cu derivația Făcăeni), precum şi incidente înregistrate în staţiile aparţinând Companiei la tensiuni mai mici decât tensiunile considerate pentru RET, dar care au condus la blocarea în centralele producătorilor a unor cantităţi importante de energie electrică, toate acestea raportate la o cantitate de energie cerută (AD) în anul 2023 mai mare decât în anul 2022.

Măsurile prevăzute de Companie pentru îmbunătăţirea indicatorilor ENS şi AIT, conform planului de Dezvoltare a RET perioada 2022-2031, sunt:

- ✓ Reanalizarea condițiilor tehnice de proiectare și dimensionare a instalațiilor ținând cont de modificările meteo – climatice.
  - revizii normative,
  - analiza prin programe de calcul moderne a capabilității structurale a liniilor electrice aeriene din RET în scopul îmbunătățirii capacității de funcționare a SEN în condiții de siguranță și stabilitate.

Verificările constau în analiza cu programe de calcul, aliniate la cele mai moderne concepte de proiectare. Astfel, programul de calcul permite o modelare 3-D a

întregii structuri LEA, incluzând și elementele ce țin de topografia terenului și oferă întreaga gama de funcții necesare verificării și analizei unei linii electrice aeriene, precum:

- analiza structurală a tuturor elementelor liniei (stâlpi, lanțuri de izolatoare, conductoare);
- simulări privind comportarea liniei electrice aeriene în diferite scenarii (condiții meteo deosebite, suprasolicitari mecanice sau electrice, etc.);
- stabilirea măsurilor preventive necesare pentru creșterea siguranței în exploatare;
- upgrade-ul și adaptarea liniilor electrice aeriene existente la noile condiții (meteo, încărcări);
- calcule de câmp electric și magnetic;
- calcule privind capacitatea de transport a LEA.

✓ Înlocuirea în cadrul programului de mentenață și investiții a echipamentelor uzate cu echipamente performante).

- disponibilitatea datelor din Sistem de telecontorizare a energiei electrice pe piaţa angro şi Sistemul de monitorizare a calităţii energiei electrice: 100%.

9.5. Mentenanţă

Activitatea de mentenanţă RET se conformează *Programului de Asigurare a Mentenanţei* (PAM) elaborat pe baza Regulamentului de conducere şi organizare a activităţii de mentenanţă aprobat prin Ordinul Autorităţii Naţionale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) nr. 96/2017, cu modificările şi completările ulterioare, (care a abrogat Ordinul nr.35/2002), pentru aprobarea Regulamentului de organizare a activității de mentenanță, Norma tehnică internă Transelectrica - *Regulamentul de mentenanță preventivă la instalațiile și echipamentele din cadrul RET* - având indicativul NTI-TEL-R-001-2007 și *Programelor anuale de mentenanță* RET (PM RET).

PAM realizează *reglementarea activităţii, introducerea concepţiei moderne de optimizare şi desfăşurare a activităţii* și se aplică tuturor componentelor activităţii de mentenanţă (tehnice, economico-financiare, relaţionale, organizatorice) efectuate asupra tuturor activelor din cadrul RET. PAM înglobează şi menţine - asigurând cadrul pentru elaborarea, revizuirea, actualizarea documentelor privitoare la mentenanţă, în funcţie de necesităţi - *toată documentaţia referitoare la activitatea de mentenanţă*.

NTI-TEL-R-001-2007 prevede ca lucrările/ serviciile de mentenanță să se efectueze numai la *momentele oportune, în cantitatea și calitatea necesare*, în așa fel încât să fie îndeplinite următoarele deziderate importante:

- menținerea unui nivel corespunzător al siguranței în funcționare a instalațiilor RET;
- menținerea nivelurilor intrinseci de fiabilitate ale ansamblurilor funcționale și echipamentelor componente;
- creșterea disponibilității instalațiilor;
- optimizarea costurilor totale pe durata de utilizare.

Acesta prevede categorii de mentenanță (preventivă, corectivă) și niveluri de mentenanță (minoră, majoră) de mentenanță, principii de fundamentare și planificare, operații generale orientative, periodicități, etc. și stă la baza elaborării programelor anuale (valorice și fizice) de mentenanță RET.

Programele de mentenanță PM RET sunt fundamentate pe baza *Regulamentului de mentenanță preventivă la instalațiile și echipamentele din cadrul RET* și concretizează principiile activității de mentenanță în lucrări și servicii de mentenanță asigurând totodată resursele financiare necesare.

Categoriile, nivelurile şi tipurile de mentenanţă practicate în Transelectrica; modul de alegere a tipurilor de mentenanţă

Categorii de mentenanță

În Transelectrica, asupra instalaţiilor electrice se efectuează, după caz, servicii/lucrări de mentenanţă:

- preventivă – profilactică, pentru prevenirea defectelor, respectiv pentru reducerea probabilităţii de defectare sau de degradare;
- corectivă – după detectarea defectării, incluzând toate acţiunile destinate repunerii unei instalaţii în starea care-i permite să-şi îndeplinească funcţia specificată, urmărindu-se optimizarea obiectivelor propuse în cadrul RET:
  - ✓ siguranţă în funcţionare,
  - ✓ disponibilitate,
  - ✓ eficienţă

şi încadrarea în prevederile Standardului de performanţă.

Nivelurile şi tipurile acţiunilor de mentenanţă

Lucrările/serviciile de mentenanţă se încadrează conform „Regulamentului de conducere şi organizare a activităţii de mentenanţă”, respectiv PM, pe *4 niveluri* (nivelul 1 - 4) care reprezintă gradul de complexitate al conţinutului serviciilor/lucrărilor, necesarul de

scule/utilaje, necesarul de calificare pentru prestatori/executanţi etc.

Nivelurile 1 şi 2 reprezintă servicii/lucrări încadrate în categoria de *mentenanţă minoră* - de regulă supraveghere, control vizual, inspecţii şi revizii, iar nivelurile 3 şi 4, lucrări de *mentenanţă majoră* - de regulă reparaţii.

Mentenanţa preventivă

Principiul de bază este acela că orice acţiune de mentenanţă preventivă trebuie să aibă ca efect prevenirea unor indisponibilităţi accidentale.

Tipurile de servicii/lucrări de mentenanţă preventivă (planificată) se încadrează pe niveluri astfel:

- nivelul 1 – supraveghere, control periodic, monitorizare, probe funcţionale;
- nivelul 2 – lucrări de revizii tehnice – RT;
- nivelul 3 – lucrări de reparaţii curente – RC;
- nivelul 4 – lucrări de reparaţii capitale – RK.

Un tip aparte de mentenanţă îl constituie *reabilitarea*, definită conform Ordin 96/2017 al ANRE, ca ansamblu de lucrări de *mentenanţă complexe* prin care, fără modificarea tehnologiei iniţiale, se restabileşte starea tehnică şi de eficienţă a instalaţiilor la un nivel apropiat de cel avut la începutul duratei de viaţă. În cadrul RET sunt avute în vedere acţiuni de reabilitare a staţiilor electrice cu înlocuiri de echipamente şi la LEA prin înlocuiri de elemente pentru îmbunătăţirea fiabilităţii.

Mentenanţa corectivă

Serviciile/lucrările de mentenanţă **corectivă** se încadrează pe două niveluri, în cadrul mentenanţei minore (acţiuni de control, inspecţii, verificări, măsurători, revizii în urma constatării unor evenimente accidentale – defecţiuni tehnice şi incidente) şi al mentenanţei majore (reparaţii şi înlocuiri de echipamente ca urmare a unor evenimente accidentale de tip incidente cu deteriorări grave de echipamente).

Acţiunile de mentenanţă corectivă (serviciile/lucrările accidentale) se execută la toate instalaţiile în regim de urgenţă şi în conformitate cu obligaţiile executantului/ prestatorului de lucrări/servicii de mentenanţă asumate prin contract.

În cadrul RET se va utiliza combinaţia metodelor prezentate, respectiv:

- Serviciile/lucrările de nivelul 1 şi 2 constituie acţiuni de mentenanţă preventivă minoră (MPm) şi, în funcţie de categoria, tensiunea şi de caracteristicile tehnice (tehnologia) ale ansamblurilor funcţionale şi componentelor acestora, se planifică pe bază de timp - prin planificare la intervale predeterminate de timp bazate pe experienţa de exploatare, ţinând cont şi de importanţa acestora în cadrul RET, putând fi ajustată (particularizată) în funcţie de stare şi de importanţă;
- Lucrările de nivelul 3 şi 4 constituie acţiuni de mentenanţă preventivă majoră (MPM) şi sunt bazate pe stare, în funcţie de condiţia tehnică a instalaţiilor, determinată prin diferite procedee.

Mentenanţa preventivă bazată pe stare include activităţi de determinare/prognozare a stării tehnice realizate pe baza informaţiilor obţinute prin *supraveghere, controale vizuale, expertiză, inspecţii şi revizii tehnice*, adică a informaţiilor primare obţinute în cadrul mentenanţei minore.

La realizarea programelor anuale de mentenanţă RET se acordă prioritate lucrărilor/serviciilor care conduc la mărirea gradului de siguranţă în exploatare a instalaţiilor, finalizării lucrărilor/serviciilor contractate şi a celor care contribuie la buna funcţionare a instalaţiilor. De asemenea trebuie avută în vedere şi perspectiva implementării programului de telecomandă şi supraveghere a instalaţiilor electrice, care necesită reabilitarea echipamentelor electrice, ceea ce va conduce în viitor la reducerea cheltuielilor de personal şi exploatare.

Pentru anul 2023, au fost efectuate cheltuieli cu mentenanţa RET în valoare de 111,57 mil lei (99,2% din total programat), sumă care include mentenanţa majoră, mentenanţa minoră precum şi alte cheltuieli de mentenanţă.

Tabel 24: Tipuri de mentenanță a RET (mil lei)

Mentenanță	Buget 2023	Realizări 2023
Preventivă minoră	38,34	38,25
Corectivă minoră (inclusiv echip/materiale)	57,51	57,12
Preventivă majoră	16,62	16,20
Total	**112,47**	**111,57**

Programul de mentenanţă pentru anul 2023 şi estimarea perioada 2024-2025

Programul de Mentenanţă RET pentru anul 2024 cuprinde managementul activității de exploatare a instalațiilor electrice și al mentenanței activelor corporale imobilizate de natura instalațiilor electrice și clădirilor tehnologice (cu excepția celor IT și Tc, sistemelor de telecontorizare și ale sistemelor integrate de securitate) care formează rețeaua electrică de transport (RET), în condițiile minimizării costurilor, utilizării optime și creșterii performanțelor acestora, servicii/ lucrări de mentenanţă preventivă, corectivă și bazată pe fiabilitate, servicii/ lucrări de proiectare şi servicii/ lucrări în curs de realizare și a fost structurat pe programe şi proiecte în funcţie de tipul instalaţiilor, astfel:

- servicii/lucrări la staţii electrice şi transformatoare de putere;
- servicii/lucrări la Linii Electrice Aeriene, construcţii şi alte instalaţii tehnologice;
- servicii/lucrări specifice mentenanței echipamentelor de măsurare a energiei electrice (realizare sau remediere circuite de alimentare, comunicaţii, reparaţii echipamente de măsurare şi monitorizare a calităţii energiei electrice etc).

Principala preocupare în realizarea programelor de mentenanță RET a fost și este asigurarea siguranței în funcționarea SEN prin:

- actualizarea politicii, strategiei și regulamentului de mentenanță al CNTEE Transelectrica SA, armonizarea acestora cu actele normative, în special cele emise de către ANRE;
- asigurarea mentenanței preventive și corective: (i) mentenanța minoră în baza contractului încheiat cu Filiala SMART SA; (ii) mentenanța majoră pe proiecte (unitățile de transformare de mare putere, LEA, stații și construcţii şi alte instalaţii tehnologice) în baza contractelor încheiate cu entități specializate;
- utilizarea de aplicații informatice/baze de date în activitatea de exploatare și mentenanță;
- optimizarea costurilor, reducerea timpilor de remediere și a duratei de indisponibilității a instalațiilor prin încheierea acordului cadru pentru furnizarea echipamentelor primare de medie și înalta tensiune;
- optimizarea costurilor mentenanței LEA prin efectuarea inspecțiilor multispectrale (în spectrele vizibil, infraroșu și ultraviolet), și realizarea lucrărilor de remediere a neconformităţilor.

Referitor la utilizarea de aplicații informatice/baze de date în activitatea de exploatare și mentenanță facem următoarele precizări:

1. Stabilirea arhitecturii bazei de date unice (BDU), care conține date preluate din aplicațiile existente (ARES, InfoLEA, infoSTAȚII) și care ca constitui o sursă de informații pentru toate aplicațiile existente sau care urmează a fi dezvoltate;

2. Detalierea cerințelor pentru activitatea de mentenanță în vederea stabilirii unei aplicații;

În prezent, arhitectura BDU a fost stabilită și datele sunt încarcate pentru fiecare staţie electrică, proces continuat cu procedura de verificare a datelor la nivelul DEMD RET; **aplicaţia de mentenanţă** a fost iniţiată, oferind, la acest moment, următoarele funcţionalităţi (unele complete şi altele parţiale):

- lista de active: date privind activele (SISC) și neconformități înregistrate la acestea;
- planificarea mentenanței minore;
- realizarea mentenanței minore (funcționalități parțiale/limitate);
- vizualizare date-suport: tarife, contracte, etc (funcționalități parțiale/limitate);
- regăsirea ultimelor actualizări consemnate în aplicație (în contextul opțiunilor implementate);

Pentru anii 2025 şi 2026, la estimarea valorilor Programelor de mentenanţă RET s-a ţinut seama în principal de continuarea lucrărilor de mentenanță majoră, în special la LEA, care sunt în derulare și de Regulamentul de mentenanţă preventivă la instalaţiile şi echipamentele din cadrul RET, precum și de solicitările Sucursalelor Teritoriale de Transport.

În perspectivă se are în vedere eficientizarea activității de mentenanță RET prin:

- accentuarea operațiilor de mentenanță preventivă pentru a se reduce mentenanța corectivă;
- continuarea programului de inspecție multispectrală a LEA;
- utilizarea metodelor non-invazive pentru constatarea stării tehnice a instalațiilor electrice;
- derularea contractului sectorial pentru furnizarea de echipamente primare de medie și înalta tensiune și punerea acestora la dispoziție pentru montare în instalațiile Companiei;

10. Proiecte europene, platforme, afilieri

10.1. Proiecte europene

Compania a fost selectată de Comisia Europeană pentru a face parte din echipele de specialiști ale mai multor proiecte europene, unele dintre ele fiind integral finanțate din fonduri structurale.

Mai jos vă prezentăm pe scurt câteva dintre aceste proiecte:

Proiectele regionale de cuplare pieţe de energie electrică și alocare implicită a capacității de transport transfrontaliere

Provocările cu care se confruntă Europa în domeniul energiei includ aspecte cum ar fi creșterea dependenței de importuri, diversificarea limitată, nivelul ridicat și volatilitatea prețurilor la energie, creșterea cererii de energie la nivel global, riscurile de securitate care afectează țările producătoare și pe cele de tranzit, amenințările din ce în ce mai mari provocate de schimbările climatice, progresul lent în ceea ce privește eficiența energetică, provocările care decurg din ponderea tot mai mare a energiei regenerabile, precum și nevoia de o mai mare transparență, de o mai bună integrare și interconectare pe piețele de energie.

Pentru a face față acestor probleme, Europa are nevoie de o strategie clară în domeniul energiei, strategie care să aibă în centrul său un ansamblu de măsuri, menite să asigure implementarea unei piețe energetice integrate și realizarea celor 3 obiective principale:

- securitatea aprovizionării
- competitivitate
- durabilitate

Sunt vizate finalizarea integrării pieţei energetice pan-europene, consolidarea coordonării politicilor naţionale, eliminarea barierelor de piaţă şi a izolării energetice, scăderea preţului la energie pentru consumatori, modernizarea infrastructurii şi atragerea investiţiilor în sectorul energetic cu accent pe tehnologiile inovative şi capacităţile de producţie a energiei verzi.

Realizarea unei piețe pan-europene a energiei pe deplin funcțională este crucială pentru îndeplinirea obiectivelor de menținere a securității aprovizionării cu energie, de creștere a competitivității și de asigurare a faptului că toți consumatorii europeni pot achiziționa energie la prețuri accesibile.

Securitatea aprovizionării cu energie reprezintă un element esențial al siguranței publice și este, prin urmare, indisolubil legată de funcționarea eficientă a pieței interne a energiei electrice și de integrarea pieților izolate ale energiei electrice din statele membre ale Uniunii Europene.

Modelul ţintă al Pieţei interne pan-europene de energie electrică pentru orizontul ziua următoare prevede cuplarea acestor pieţe prin preţ, pe baza unei soluţii unice europene de cuplare (mecanismul PCR - Price Coupling of Regions), cu alocare implicită a capacităţilor de interconexiune și cu calculul capacităților de interconexiune pe bază de circulații de puteri (metoda Flow-Based - FB).

Pentru a realiza o piață a energiei electrice cu adevărat integrată, trebuie continuată armonizarea normelor actuale privind alocarea capacităților, gestionarea congestiilor și comerțul cu energie electrică.

În acest context, a fost eleborat și aprobat *Regulamentul 1222/2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor,* document care stabilește norme minime armonizate în vederea cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice, la nivel pan-european, permițând utilizarea mai eficientă a rețelei și creșterea concurenței, în beneficiul consumatorilor.

În prezent, la nivel european se desfășoară mai multe inițiative care vizează realizarea cuplării piețelor naționale/regionale, pe segmentele de timp zilnic și intra-zilnic, într-o piață unică europeană de energie electrică și implementarea mecanismelor de alocare implicită a capacității de transport transfrontaliere cu aplicarea metodelor de calcul de capacitate pe bază de fluxuri de puteri sau ATC (available transmission capacity).

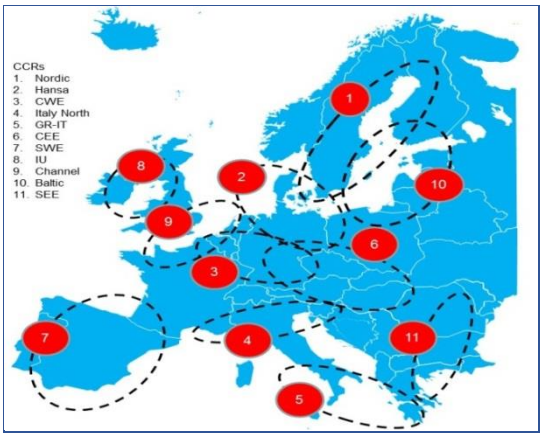
În data de 15 noiembrie 2016, la nivel guvernamental, a fost semnat Memorandumul privind Participarea României la proiectele de cuplare a pieţelor de energie electrică, pe orizonturile de timp ziua-următoare şi intra-zilnic, în curs de dezvoltare la nivel european, în cadrul procesului de implementare a pieţei europene de energie.

În conformitate cu Articolul 2 din *Regulamentul 1222/2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor* (Definiții), aceste regiuni sunt definite ca „Regiuni de calcul al capacităților (RCC)", însemnând „ zona geografică în care se aplică calculul coordonat al capacităților". Prin urmare, o RCC trebuie să includă un set de granițe ale zonei de ofertare pentru care calculul capacităților va fi coordonat de OTS-uri în conformitate cu Regulamentul amintit.

Propunerea privind configurația regiunilor de calcul a capacității de transport transfrontaliere (RCC) pentru toate granițele sistemului european de transport a energiei electrice, reprezintă o abordare pan-europeană dinamică și pragmatică cu perspectivă pe termen scurt și mediu, care susține coordonarea peste granițele zonelor de licitație unde s-a constatat cea mai mare interdependență.

RCC propuse, de către Operatorii de Transport și de Sistem europeni din cadrul ENTSO-E, și aprobate de către toți reglementatorii din domeniu, la nivelul ACER, servesc la asigurarea unei utilizări optime a infrastructurii de transport europene. În cadrul RCC definite, interdependențele dintre capacitățile trans-zonale pot fi modelate cu maximă precizie și eficiență iar pe piață poate fi oferit nivelul optim al acestei capacități trans-zonale. RCC servesc obiectivul optimizării calculului și alocării capacității trans-zonale conform art. 3(d) din *Regulamentul 1222/2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor,* deoarece RCC instituie coordonarea în interiorul RCC și între RCC-uri.

Figura 27:Configuratia celor 11 RCC propuse de ENTSO-E



Prin Decizia ACER nr.6/2016 a fost aprobată propunerea tuturor Operatorilor de Transport și de Sistem pentru definirea regiunilor de calcul al capacităților. Transelectrica este membră a regiunii de calcul al capacităților CORE prin granița RO-HU și respectiv a regiunii de calcul al capacităților din Sud Estul Europei (SEE) prin granița RO-BG.

În cadrul procesului de stabilire a metodologiilor de calcul de capacitate și a dezvoltărilor ulterioare în cadrul proiectului de cuplare piețe și alocare implicită de capacitate, Compania este membră în structurile de conducere și de lucru ale proiectelor asociate.

În data de 16 august 2016 Transelectrica împreună cu cei 15 Operatori ai statelor membre ale regiunii CORE au semnat un acord de cooperare (CEWE CoA), prin care își exprimă angajamentul de a coopera în vederea dezvoltării unei metodologii comune de calcul a capacității de interconexiune și o viitoare bază a implementării cerințelor tuturor codurilor de rețea în acestă cea mai importantă regiune definită în Europa.

Transelectrica a semnat Accession Agreement, în data de 31 august 2016, prin care România a devenit parte a proiectului de cuplare piețe din regiunea central-est europeană NWE-CEE FB MC.

În cadrul RCC SEE soluția în ceea ce privește guvernanța regională a fost identificată în comun cu OTS-urile din regiune (Romania, Bulgaria, Grecia). În luna iulie 2019 cele trei OTS-uri din regiune au semnat un memorandum de înțelegere pentru stabilirea modului de organizare la nivelul regiunii în vederea îndeplinirii cerințelor regulamentelor europene.

Setul de reglementări din noul pachet legislativ în domeniul energiei, este, poate, cel mai complex de până acum și conține trei Comunicări privind Energia curată pentru toți Europenii, Accelerarea Inovării în Domeniul Energiilor Curate, o Strategie Europeană în Domeniul Sistemelor de Transport Inteligente. Suplimentar, pachetul include două propuneri de revizuire a Regulamentelor privind Piața Internă a Energiei Electrice și Funcționarea Agenției Europene a Reglementatorilor în Domeniul Energiei ACER, patru propuneri de revizuire a Directivelor privind Energiile Regenerabile, Eficiența Energetică, Regulile Comune privind funcționarea Pieței Interne de Energie Electrică și Performanța Energetică a Clădirilor.

În prezent, la nivel european se desfășoară mai multe inițiative care vizează implementarea celor opt Coduri europene de rețea, adoptate de Comisia Europeană și Parlamentul European în cadrul unui proces de comitologie, documente cu caracter de Regulament european (legislație direct aplicabilă la nivelul țărilor din Uniunea Europeană), care reglementează aspecte ale funcţionării sistemelor electroenergetice interconectate sincron, la nivel pan-european, şi ale armonizării şi integrării pieţelor naţionale de energie electrică în piața unică europeană de energie.

Una dintre principalele obligaţii rezultate din conţinutul Regulamentului Uniunii Europene nr. 1222/2015 (CACM), conform capitolului 5 – *„Cuplarea unică a pieţelor pentru ziua următoare”*, respectiv capitolului 6 – *„Cuplarea unică a pieţelor intrazilnice”* este acela de unificare a pieţelor de energie pe termen scurt (zilnice şi intrazilnice), obligaţii ce trebuie îndeplinte de către OPEED -*„Operatorii de Energie Electrică Desemnaţi”* şi OTS – *„Operatorii de Transport si Sistem”* din Europa.

La momentul de faţă, în ceea ce priveşte cuplarea pieţelor de energie electrică din România (zilnică şi intrazilnică), există următoarele proiecte în derulare:

- Proiectul XBID de cuplare a pieţelor intrazilnice de energie elecrică din Uniunea Europeană. Proiectul prevede cuplarea pieţei intrazilnice de energie electrică din România. Cuplarea s-a realizat pe graniţele România - Ungaria şi România – Bulgaria în data de 19 noiembrie 2019.
- În data de 27 octombrie 2021 a fost realizată și integrarea graniței Bulgaria-România în cuplarea unica a piețelor pentru ziua următoare (SDAC - Single Day-Ahead Coupling).
- În data de 8 iunie 2022 a avut loc punerea în funțiune a Proiectului Core Flow-Based Market Coupling (Core FB MC) de cuplare a pieţelor zilnice de energie electrică din RCC Core, fiind astfel inițiată cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri în regiunea de calcul al capacităților Core. Mecanismul de cuplare a pieței pe bază de fluxuri optimizează piața europeană de energie electrică pentru 13 țări (Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia).
- În conformitate cu articolul 55 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor este necesară stabilirea prețurilor capacității intrazilnice. Pe baza Deciziei ACER nr.01/2019 privind Metodologia de stabilire a prețurilor capacității interzonale intrazilnice, va fi introdus un mecanism de licitație pentru a îndeplini acest obiectiv.
  Aceasta este așa-numita licitație intrazilnică – "IDA" care înseamnă licitața implicită de tranzacțioare intrazilnică pentru corelarea simultană a ordinelor din diferite zone de ofertare și alocarea capacității transzonale intrazilnice disponibile la granițele zonei de ofertare prin aplicarea unui mecanism de cuplare a pieței.
  În acest scop, OPED și OTS participanți la SIDC au înființat proiectul IDA, cu o punere în funcțiune estimată în prezent pentru al doilea trimestru din anul 2024.

În paralel, în domeniul energiei electrice, la nivelul Operatorilor de Transport și Sistem se desfășoară o serie de proiecte care investighează o serie de aspecte specifice din domeniul cercetării, dezvoltării, inovației sau al provocărilor legate de implementarea noului pachet legislativ: Clean Energy Package.

Programul Horizon 2020, este unul dintre cele mai importante programe de cercetare și inovație finanțate de către Comisia Europeană, cu un buget de aproximativ 80 miliarde Euro, fonduri ce au fost distribuite pe o perioadă de 7 ani (2014-2020).

În cadrul acestui program, în cadrul pilonului LCE – 04- 2017 "*Demonstration of system integration with smart transmission grid and storage technologies with increasing share of renewable*" sunt alocate fonduri pentru susținerea activității de transport energie electrică, respectiv:

- proiectele se adresează Operatorilor de Transport și de Sistem din cadrul ENTSO-E;
- proiectele trebuie să demonstreze o combinație din cel putin două aspecte din următoarele:
  - ✓ tehnologii de transport energie electrică și managementul surselor de producție la o scală mare, în contextul creșterii ponderii surselor de energie regenerabilă;
  - ✓ capacitate de stocare la scală mare pentru rețelele de transport incluzând diferite tehnologii de stocare care să fie administrate centralizat;
  - ✓ tehnologii de comunicații, instrumente de control în timp real, pentru a crește flexibilitatea în operarea rețelor de transport, pentru integrarea facilităților de stocare, mecanisme de cerere - raspuns și interfețe cu operatorii de rețelele de distribuție energie electrică;
- noi perspective privind piețele angro de energie electrică, facilitând participarea surselor de energie regenerabilă, participare activă ca agregatori de date în vederea reducerii costurilor cu operarea rețelelor;
- propunerile de proiecte vor include analize ale cadrului de reglementare existent, coduri și standarde aplicabile, analiza modelelor de afacere și a a arhitecturii pan-Europene de piață de energie;
- proiectele vor susține programul Horizon 2020 în contextul smart grid și al promovării stocării.

În ceea ce priveşte piaţa de energie electrică, principalele obiective rezultate din conţinutul regulamentelor europene sunt următoarele:

✓ Realizarea unui model comun de reţea, la nivelul UE, necesar calculului de capacitate coordonat la

nivel regional, pentru toate orizonturile de timp (termen lung, zilnic şi intrazilnic);

- ✓ Implementarea conceptului FB – "Flow-Based" de calcul al capacităţilor, care are drept scop creşterea capacităţilor de interconexiune cu cel puţin 10% faţă de metoda bazată pe NTC, pe de o parte, respectiv creşterea bunăstării sociale ("welfare-ului"), pe de altă parte, prin alinierea preţului de energie electrică, la nivel European, ca urmare a cuplării pieţelor locale de energie electrică;
- ✓ Înfiinţarea şi cuplarea pieţelor zilnice şi intrazilnice de energie electrică la nivel regional şi inter-regional;
- ✓ Asigurarea fermităţii (firmness) capacităţilor notificate (graficelor de schimb), prin mecanisme de redispecerizare şi vânzare în contrapartidă;
- ✓ Armonizarea regulilor de alocare a capacităţilor pe termen lung (anuale şi lunare) prin infiinţarea şi operarea unei platforme unice (SAP – Single Allocation Platform) de alocare la nivelul UE;
- ✓ Realizarea unui mecanism de raportare, transparent şi nediscriminatoriu, în ceea ce priveşte alocarea capacităţilor de interconexiune dintre statele membre UE;
- ✓ Trecerea la un interval de decontare de 15 minute în ceea ce priveşte pieţele de energie electrică;

Având în vedere obligaţiile ce rezultă din cele trei Regulamente UE, au fost iniţiate, de către OTS-urile din cadrul UE, activităţi care decurg din punerea în aplicare a conţinutului acestora. Activităţile respective se realizează atât la nivelul regiunilor de calcul al capacităţilor (RCC) cât şi la nivel inter-regional.

Transelectrica, fiind parte atât din regiunea CORE (prin alăturarea regiunilor CWE-CEE) cât şi din regiunea SEE, este implicată direct în următoarele proiecte/activităţi (realizate ca urmare a punerii în aplicare a Regulamentului 943/2019 cu privire la revizuirea zonelor de ofertare):

- ➢ Activităţi ce au drept scop realizarea documentelor ce rezultă din punerea în aplicare a Regulamentelor UE (întocmirea de metodologii, proceduri, reguli, etc.)
- ➢ Activităţi aferente proiectului de cuplare a pieţelor zilnice de energie din regiunea Core pe fluxuri de putere;
- ➢ Activităţi realizate ca urmare a iniţierii proiectului de cuplare a pieţelor zilnice de energie la nivel inter-regional (MRC – MultiRegional Coupling);
- ➢ Activităţi aferente proiectului de cuplare a pieţelor intrazilnice la nivelul UE, numit generic SIDC (Single Intraday Coupling);
- ➢ Activităţi aferente proiectului interimar de cuplare a pieţelor zilnice de energie 4MMC-DE-AT-PL;
- ➢ Activităţi realizate ca urmare a cuplării pieţelor zilnice de energie din România şi Bulgaria;
- ➢ Activităţi realizate ca urmare a trecerii la intervalul de decontare de 15 minute în ceea ce priveşte pieţele de energie electrică.

Interconectarea sincronă a sistemelor energetice din Ucraina și Republica Moldova cu sistemul european continental

Transelectrica este Operatorul de Transport și de Sistem care a sprijinit în mod substanțial, în cadrul ENTSO-E, interconectarea sincronă a sistemelor energetice din Ucraina și Republica Moldova cu sistemul european continental.

Calendarul de implementare a proiectului de interconectare a sistemelor din Ucraina și Republica Moldova cu rețeaua Europa Continentală, propus inițial de către Ukrenergo, a avut o durată de 6 ani (începând din 2017) cu posibilitate de prelungire de încă 2 ani la solicitarea Î.S. Moldelectrica și Ukrenergo.

Acţiuni agreate prin acordurile semnate:

- realizare studii suplimentare pentru definirea în detaliu a tuturor măsurilor tehnice necesare în vederea interconectării; aceste studii s-au finalizat în decembrie 2021;

- implementare măsuri tehnice și de reglementare rezultate din studiile suplimentare în Republica Moldova și Ucraina. (termen inițial de finalizare – 2021);

- derularea testelor de interconectare conform procedurilor ENTSO-E (termen de finalizare estimat – 2023, în funcţie de realizarea studiilor suplimentare și de implementarea măsurilor necesare).

Au fost prevăzute teste de funcționare izolată în anul 2022. În luna februarie 2022 s-au realizat teste de funcționare izolată și au fost reușite integral.

În anul 2023 erau prevăzute teste de funcționare interconectată, dacă testele de funcționare izolată aveau rezultate bune și dacă se implementau toate măsurile necesare.

Având în vedere conflictul apărut între Ucraina și Rusia, în data de 28.02.2022, Ucraina și Republica Moldova au transmis o solicitare de interconectare sincronă în regim de urgență a sistemelor energetice ale celor două țări cu rețeaua energetică europeană.

S-a lucrat intens la nivelul ENTSO-E pentru elaborarea procedurilor necesare funcționării interconectate, și, pe fondul războiului din Ucraina, în data de 16 martie 2022 s-a realizat interconectarea în regim de urgență a sistemelor energetice ale Ucrainei și Republicii Moldova la sistemul energetic european, ENTSO-E – Europa Continentală, proces coordonat la nivelul

ENTSO-E Grupa Regională Europa Continentală (RGCE).

În operarea interconectată a celor două sisteme în cadrul interconexiunii Europa Continentală (ENTSO-E), apar limitările generate de siguranța în funcționare la nivel regional și al întregii interconexiuni Europa Continentală.

La 30 iunie 2022, Ucraina și UE au început să comercializeze energie electrică.

Începând cu data de 15 octombrie 2022, Transelectrica organizează licitații zilnice pentru alocarea capacității de interconexiune pe granița România-Moldova.

În data de 2 noiembrie 2023 au fost implementate Regulile de Alocare Zilnică pe granița Romania-Ucraina. Ukrenergo – OTS din Ucraina organizează licitațiile de alocare de capacitate zilnică pe platforma EAP.

Activitatea consorțiului care a pregătit procesul de interconectare s-a încheiat. De asemenea, s-a încheiat activitatea grupei de proiect inițiale și s-a format o nouă grupă de proiect în cadrul Grupului Regional Europa Continentală din cadrul ENTSO-E, care coordonează toate activitățile aferente acestui subiect. Astfel, la nivelul ENTSO-E se derulează activități prin intermediul unor grupe de lucru dedicate, privind:

- stabilirea capacității de transfer în interconexiune, la nivelul profilului acesteia (respectiv, interconexiunile dintre Ucraina – Moldova, Ucraina – Ungaria, Ucraina – Slovacia, Ucraina – România și Republica Moldova – România);
- identificarea și procedurarea măsurilor de urgență în caz de avarii extinse sau imposibilitatea păstrării funcționării interconectate;
- elaborarea unui document legal (Multilateral Agreement) privind toate aspectele menționate anterior și cele de natură operațională, care să fie agreat la nivel ENTSO-E, de către toți OTS din zona sincronă Europa Continentală.

Proiecte de cercetare-inovare finanţate din programul HORIZON 2020

Proiectele, la care Compania participă ca partener în cadrul consorțiilor trans-naționale, şi-au continuat derularea în perioada ianuarie-decembrie 2023 prezentând următoarele caracteristici:

Tabel 25: Proiecte de cercetare-inovare finanțate din programul HORIZON 2020

Nr. crt.	Denumire Proiect	Data start	Durata (luni)	Valoare eligibilă estimată (euro)	Valoare maximă de rambursat (euro)	Procent de rambursare %	Acord de finanțare
1	**FARCROSS**	oct.19	48	162.500	113.750	70	*864274 — FARCROSS — H2020-LC-SC3-2018-2019-2020/H2020-LC-SC3-2019-ES-SCC*
2	**CyberSEAS**	oct.21	36	217.235	152.064	70	*101020560 — CyberSEAS — H2020-SU-DS-2018-2019-2020 / H2020-SU-DS-2020*
3	**ELECTRON**	oct.21	36	245.000	171.500	70	*101021936 — ELECTRON — H2020-SU-DS-2018-2019-2020 / H2020-SU-DS-2020*

Proiectul FARCROSS

Proiectul FAcilitating Regional CROSS-border Electricity Transmission through Innovation (FARCROSS) demarat în octombrie 2019 cu o durata de 48 luni, este incadrat in programul „Horizon 2020” al Comisiei Europene pe axa LC-SC3-ES-2-2019 și presupune conectarea parților interesate importante din lanțul de transformare al energiei și prezentarea de soluții integrate de hardware și software pentru a “debloca” resursele pentru fluxurile de energie electrică transfrontaliere și pentru cooperare regională.

Compania face parte din consorțiul de 30 parteneri, format pentru derularea proiectului, conform Grant Agreement nr.864274 și Consortium Agreement, având alocată suma de 162.500 euro cheltuieli eligibile.

Proiectul are în vedere:

- abordarea tehnologiilor de înalt nivel, care să faciliteze mărirea capacității de transfer a liniilor (de ex. Dynamyc Line Rating și Power Flow Control);
- dezvoltarea piețelor și a platformelor de cuplare a piețelor pentru îmbunătățirea piețelor actuale intra-day;
- managementul în timp real al incidentelor
- suport pentru managementul sistemelor, prin asigurarea echilibrului și al serviciilor de reducere a riscului, la nivel regional

- testarea serviciilor de asigurare a flexibilității, pentru evitarea congestiilor, a reglării frecvenței și pentru integrarea flexibilă a microrețelelor care generează/utilizează energie electrică.
- proiectul este structurat pe 10 pachete de lucru, astfel:
- WP1 - cerințe de etică pe care proiectul trebuie sa le respecte.
- WP2 - managementul proiectului si asigurarea calitatii
- WP3 - modificari ale reglementarior nationale privind eliminarea barierelor pentru inovatii si cooperare transfrontaliera.
- WP4 - Desfășurarea, demonstrația și evaluarea proiectului pilot - MPFC DEMO: Deblocarea capacității transfrontaliere cu soluții modulare de control al debitului de putere
- WP5 - Desfășurare, demonstrație și evaluare proiect pilot - DLR-H DEMO: Management complex de retea,tehnologie pentru tratarea problemelor legate de capacitatea liniilor de transport transfrontaliere.
- WP6 - Desfășurare, demonstrație și evaluare proiect pilot - WAMS DEMO: Implementarea unei zone largi privind Sistemul de protecție, automatizare și control (WAMPAC) aplicat sistemelor de transmisie transfrontalieră.
- WP7 - Desfășurare, demonstrație și evaluare proiect pilot – DEMO, EUROPAN: pan-european Cadru de modelare pentru îmbunătățirea planificării / prognozei funcționării sistemului și analiza la nivel inter-TSO.
- WP8 - Desfășurare, demonstrație și evaluare proiect pilot - OPTIM-CAP DEMO: Co-optimizarea algoritmului de licitație de capacitate transfrontalieră.
- WP9 - Analiza cost-beneficiu.Evaluarea rezultatelor.
- WP10 - Exploatare , diseminare si comunicare.

Proiectul CyberSEAS

Obiectivul proiectului CyberSEAS (Cyber Securing Energy data Services) este de a îmbunătăți reziliența lanțurilor de aprovizionare cu energie, protejându-le de perturbări care exploatează interacțiunile consolidate și modelele de implicare extinsă ale părților interesate și ale consumatorilor în scenarii complexe de atac, caracterizate de prezența sistemelor moștenite și de conectivitatea tot mai mare a fluxurilor de date.

CyberSEAS oferă un ecosistem deschis și extensibil de 30 de soluții de securitate personalizabile, care oferă sprijin eficient pentru activități cheie, în special:

- evaluarea riscurilor; interacțiunea cu dispozitivele finale;
- dezvoltarea și implementarea sigură;
- monitorizarea securității în timp real;
- îmbunătățirea competențelor și conștientizarea;
- certificare, guvernanță și cooperare.

Soluțiile CyberSEAS sunt validate prin campanii experimentale constând în peste 100 de scenarii de atac, testate în 3 laboratoare înainte de a trece la una dintre cele 6 infrastructuri de pilotare din cele 6 țări europene.

Proiectul este structurat pe 9 pachete de lucru, pentru o perioadă de implementare de 36 luni.

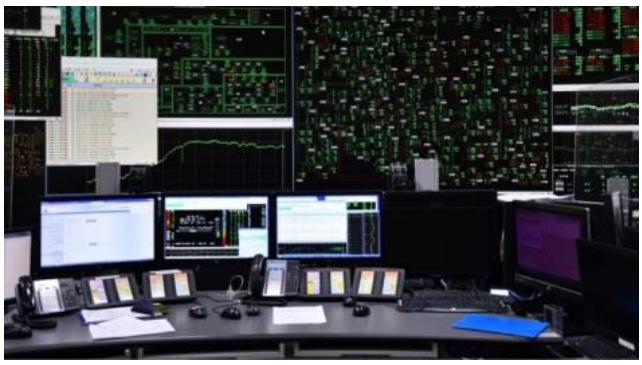
- Obiectivul WP1 este de gestionare şi coordonare a proiectului CyberSEAS;
- Obiectivul WP2 este de a efectua o analiză amănunțită și interdisciplinară a vulnerabilităților legate de atacurile cibernetice de-a lungul întregului lanț de aprovizionare cu energie;
- Obiectivul WP3 este de a oferi designul arhitectural al setului de instrumente CyberSEAS, pornind de la vulnerabilitățile și amenințările identificate în WP2;
- Obiectivul WP4 este de a oferi instrumente care să sprijine operatorii EPES să detecteze rapid și să răspundă eficient la atacurile și incidentele cibernetice;
- Obiectivul WP5 este de a oferi operatorilor EPES instrumente care îi ajută în prevenirea amenințărilor cibernetice;
- Obiectivul WP6 este de a lega operatorii EPES și alte părți interesate pentru a crea un spațiu comun de date energetice securizat cibernetic;
- Obiectivul WP7 este validarea CyberSEAS prin rafinarea listei de scenarii care vor fi apoi pilotate prin campanii experimentale;
- Obiectivul WP8 este de a promova cultura lanțului de aprovizionare cu energie cyber-rezistent și definește, pornind de la practicile și guvernanța actuale, procesele de colaborare între operatorii individuali din lanțul de aprovizionare cu energie, precum și între operatorii altor infrastructuri EPES;
- Obiectivul WP9 este de a sprijini alinierea măsurilor de securitate CyberSEAS la piață și de a încuraja adoptarea acestora.

Conform “Grant Agreement” nr. 101020560 și Consortium Agreement, la realizarea proiectului participă 26 parteneri, Transelectrica fiind implicată în 6 din cele 9 pachete de lucru ale proiectului, având alocată suma de 217.235 euro cheltuieli eligibile.

Proiectul ELECTRON

Proiectul ELECTRON (“ELECTRON: rEsilient and seLf-healed EleCTRical pOwer Nanogrid’) dezvoltă

tema de cercetare referitoare la construirea și testarea unei platforme complexe ce cuprinde analiza riscurilor, detectarea și limitarea intruziunii sistemului electroenergetic prin atacuri cibernetice, îmbunătățirea confidențialității componentelor sistemului electroenergetic, antrenarea și certificarea în domeniul cibernetic, precum și limitarea efectelor produse de atacatorii cibernetici.



Proiectul ELECTRON propune o serie de demonstratori tehnologici avansați, susținuți prin intermediul a patru piloni principali:

- ✓ evaluarea riscului,
- ✓ detectarea și limitarea efectelor penetrării sistemului electroenergetic,
- ✓ îmbunătățirea confidențialității sistemului electroenergetic, certificare și instruire în domeniul securității cibernetice,
- ✓ dezvoltarea capacității de refacere a serviciului de alimentare după un atac.

În acest context proiectul va conţine câteva idei după cum urmează:

- protecție suplimentară și eficientă atât pentru Internet of Things (IoT), cât și pentru activele de tip legacy (adică, atât entitățile hardware, cât și cele software) ale ecosistemului Sistemului Electroenergetic,
- detectarea și limitarea potențialelor intruziuni împotriva dispozitivelor conectate la rețeua electrică,
- implementarea unei scheme pentru evaluarea continuă a riscului, calculând astfel nivelul de risc al fiecărui activ implicat,
- îmbunătățirea confidențialității comunicațiilor dintre componenetele infrastructurii avansate de măsurare (IAM),
- testarea eficienței platformei de conservare a confidențialității, pentru a preveni potențialele atacuri de criptanaliză împotriva comunicațiilor IAM.

Proiectul este structurat pe 10 pachete de lucru, valoarea alocată Companiei în acest proiect fiind de 245.000 euro cheltuieli eligibile.

Conform “Grant Agreement” nr. 101021936 și Consortium Agreement, la realizarea proiectului participă 34 parteneri, Transelectrica fiind implicată în 9 pachete de lucru. Perioada de implementare a proiectului este de 36 luni.

Proiectul de Interes Comun CARMEN (Carpathian Modernization of Energy Network)

C.N.T.E.E. „Transelectrica” – S.A., Delgaz Grid S.A. și Elektroenergien Sistemen Operator EAD, Operatorul de Transport și de Sistem din Bulgaria, în calitate de Parteneri activi în cadrul Proiectului, vor face demersuri pentru obținerea finanțării din fonduri nerambursabile prin depunerea unei aplicații unice în cadrul apelului / apelurilor de propuneri care vor fi lansate în anul 2024 prin Mecanismul pentru Interconectarea Europei (CEF).

În cadrul Proiectului CARMEN, C.N.T.E.E. “Transelectrica” – S.A., în cazul în care aplicaţia ce va fi depusă în cadrul apelului/apelurilor de propuneri de proiecte prin CEF va fi aprobată, va putea beneficia de fonduri nerambursabile pentru următoarele Obiective de investiții:

- „Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori;
- „Modernizarea și mărirea capacității de transport a LEA 220 kV: Fântânele – Ungheni, Dumbrava – Stejaru și Gutinaș - Dumbrava”;
- „Platformă națională de Sincrofazori, conectată la Platforma Internațională pentru schimb Date Sincrofazori (IPDE);
- „Instalații pentru reglajul circulațiilor de putere activă cu scopul limitării congestiilor din RET”;
- Modul EMS SCADA - Sistem automat de reglare a tensiunii și puterii reactive.

Efectul pozitiv previzionat prin realizarea obiectivului de investiții:

Principalele obiective ale proiectului vizează modernizarea și digitalizarea rețelei de transport și distribuție a energiei electrice, participând la îmbunătățirea:

- stabilității și capacității rețelei de a integra energia produsă din surse regenerabile prin modernizarea echipamentelor în funcțiune;
- reglajului de tensiune coordonat la nivelul reţelelor de transport şi distribuţie;
- calității și cost-eficienței serviciilor oferite clienților;
- securității și flexibilității rețelei, prin introducerea tehnologiei Demand Side Management;

- gestionării rețelelor prin schimb de date și implementarea funcționalităților Smart Grid;
- interconexiunii cu infrastructura de transport, prin creșterea securității, flexibilității și calității rețelei de distribuție în regiune;
- monitorizarea stării sistemului interconectat în timp real, prin fluxurile de putere activă și reactivă atât pe liniile de interconexiune, cât și pe linii interne.

Beneficiile anticipate de implementarea Proiectului pot fi evidențiate în trei categorii majore:

➢ Beneficii economice și societale:
- Reducerea costurilor de operare și mentenanță;
- Reducerea pierderilor de energie electrică;
- Creșterea eficienței serviciilor prin implementarea tehnologiilor smart grid;
- Creșterea gradului de interconectivitate concretizată în siguranță, disponibilitate și flexibilitate la nivelul infrastructurii naționale și europene de transport și distribuție;
- Creşterea nivelului de observabilitate a reţelei transfrontaliere şi a capacităţii operaţionale la nivelul conducerii prin dispecer.

➢ Beneficii pentru clienți / prosumatori:
- Îmbunătățirea indicatorilor de calitate a rețelei de energie electrică;
- Implementarea tehnologiei Demand Side Management în vederea analizei și optimizării consumului de electricitate;
- Creșterea capacității de preluare a energiei din surse regenerabile, inclusiv energia de la prosumatori;
- Automatizarea rețelei de distribuție prin integrarea în SCADA și implementarea reglajului primar de tensiune și putere reactivă.

➢ Beneficii de mediu:
- Reducerea emisiilor prin modernizarea și digitalizarea infrastructurii de transport al energiei electrice;
- Asigurarea capacității de preluare a energiei din surse regenerabile;
- Implementarea tehnologiilor non-poluante, de ultimă generație, din categoria Best Available Technologies;
- Creșterea sustenabilității rețelei pe termen lung prin înlocuirea echipamentelor primare uzate tehnic.

Proiectul CARMEN a fost inclus pe prima lista a Uniunii de proiecte de interes comun (PCI) și proiecte de interes mutual (PMI) în temeiul Regulamentului (UE) nr. 2022/869 TEN-E revizuit, care a fost adoptat de Comisia Europeană la 28 noiembrie 2023.

10.2. Platforme

Platforma FSKAR

Ca urmare a aplicării Regulamentului (UE) nr. 1485/2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice și a Regulamentului (UE) nr. 2195/2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică au fost elaborate și aprobate de către Operatorii de Transport și Sistem la nivelul ENTSO–E reguli comune de decontare pentru schimburile intenționate de energie și reguli comune de decontare pentru schimburile neintenționate de energie.

Noul set de reguli comune de decontare a schimburilor intenționate de energie și a schimburilor neintenționate de energie prevede realizarea unei decontări financiare între Operatorii de Transport și Sistem, astfel încât implicit au fost eliminate compensările bilaterale în natură, pe care Transelectrica le înregistra distinct în Bugetul de Venituri și Cheltuieli cu Partea Responsabilă cu Echilibrarea Schimburi Neplanificate ca urmare a tranzacționării energiei la Piața pentru Ziua Următoare.

Metodologia de calcul FSKAR, denumită Accounting and Financial Settlement of kΔf, ACE and Ramping period s-a implementat de la data de 1 Iunie 2021.

Centrele de Decontare de la Amprion Germania și Laufenburg Elveția transmit rezultatele către fiecare Operator de Transport și Sistem sub forma unor fișiere zilnice conținând schimburile intenționate și schimburile neintenționate (cantități – prețuri) calculate pentru respectivul Operator de Transport și Sistem, pe fiecare interval de decontare de 15 minute.

Prețul stabilit este media ponderată a prețurilor de la tranzacționarea la Piețele pentru Ziua Următoare din toate statele membre ENTSO–E, fiind exprimat în Euro/MWh.

În conformitate cu Deciziile de aprobare, la nivelul membrilor ENTSO–E, operatorii de transport și sistem au dezvoltat la Centrul de Calcul Coordonat – Amprion o platformă de stabilire a dezechilibrelor Operatorilor de Transport și Sistem denumită platforma FSKAR

JAO a fost desemnat operator pentru serviciul de facturare lunară a energiei rezultate din schimburile intenționate și din schimburile neintenționate. Facturarea se realizează in Euro, ore CET.

Platforma CMM

Pe data de 01.03.2021 a intrat în vigoare Contractul privind furnizorul de servicii comune pentru platforma CMM (Capacity Management Module).

În cursul anului 2020 a fost aprobat de către ENTSO-E Market Committee, dezvoltarea unei platforme

informatice, denumită CMM care să calculeze și să armonizeze capacitățile disponibile pe liniile de interconexiune între țările membre în proiectele PICASSO, IGCC, TERRE și MARI.

Totodată, prin Decizia ACER nr. 02/2020 pentru Cadrul de implementare a platformei europene pentru schimbul de energie de echilibrare pentru restabilirea frecvenței prin activare automată și prin Decizia ACER nr. 03/2020 pentru Cadrul de implementare a platformei europene pentru schimbul de energie de echilibrare pentru restabilirea frecvenței prin activare manuală, a fost aprobat ca Operatorii de Transport de Sistem să implementeze o funcție de management a capacității transfrontaliere, care să calculeze în mod coordonat disponibilitatea acestei capacități și transmiterea valorilor către platformele pe care se tranzacționează produsele standard de echilibrare.

Dezvoltarea și operarea CMM se vor realiza cu respectarea principiilor și dispozițiilor stabilite în Contractul Principal pentru platformele europene de echilibrare din 01.07.2020.

În prezent platforma CMM a fost dezvoltată la operatorul de transport și sistem din Republica Cehă, ČEPS și pusă în funcțiune de vedere tehnic la finalul anului 2023. Platforma gestionează capacitatea transfrontalieră de schimb de energie a operatorilor de sisteme de transport din Europa. Principala țintă a platformei este de interfațare cu platformele europene de schimb de energie de echilibrare TERRE, MARI, PICASSO și IGCC.

Platforma IGCC - International Grid Control Cooperation

Proiectul IGCC reprezintă proiectul de referință și punctul de plecare pentru crearea Platformei Unice Europene de Compensare a Dezechilibrelor în timp real (Imbalance Netting), cu scopul reducerii costurilor cu energia de echilibrare (actuala rezervă de reglaj secundar/viitoarea rezervă de restabilire a fregvenței cu activare automată).

Cadrul de implementare pentru platforma europeană de compensare a dezechilibrelor a fost aprobat de către ACER în data de 24 iunie 2020, prin Decizia nr. 13/2020.

Platforma IGCC operează cu rezerva de reglaj secundar (creștere și reducere) sau cu rezerva de restabilire a frecvenței cu activare automată și are ca obiectiv principal reducerea acțiunilor de sens contrar ale regulatoarelor operatorilor membri, rezultând astfel o utilizare optimizată a rezervei de reglaj, secundar/rezerva de restabilire a frecvenței cu activare automată, la nivel de ansamblu; procesul reprezintă practic o modalitate de optimizare a acestui reglaj.

În conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/2017, în prezent, platforma IGCC cuprinde toți operatorii de transport și de sistem din Uniunea Europeană, plus EMS Serbia (țară non-UE), care a ales să se alăture platformei pentru a beneficia de compensarea dezechilibrelor, alături de celalelte OTS-uri din UE. Trei OTS-uri din Europa Continentală au statut de observator – NOS Bih Bosnia și Hertegovina, CGES Muntenegru și MEPSO Macedonia de Nord.

La data de 1 decembrie 2021, blocul de reglaj frecvență – putere de schimb RFP-TEL aparținând Transelectrica, a fost conectat la serverele TransnetBW Germania, realizându-se astfel integrarea modulului IGCC local al Transelectrica la funcția de proces INPF (Imbalance Netting Process Function) localizată in Wendlingen (server principal), respectiv Esslingen (server de rezervă) Germania.

Prin această alăturare, Compania s-a conformat obligațiilor legale instituite prin Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică (art. 22).

Ca rezultat al derulării acestui proiect cantitatea de energie evitată la activare în cadrul platformei de compensare a dezechilibrelor IGCC compensată în anul 2023 a fost de 246,2 GWh (import) în sensul creșterii de putere, respectiv de 389,5 GWh (export) în sensul reducerii de putere. Beneficiul obținut din participarea la acest mecanism a fost de aproximativ 109 mil. euro, sumă care reprezintă o diminuare a costurilor rezultate în Piața de Echilibrare de care beneficiază toți participanții la piață din Romania.

Platforma MARI – Platforma europeană pentru schimburi de energie de echilibrare din rezervele de restaurare a frecvenței cu activare manuală (proiect european MARI)

În conformitate cu articolul 20 din *Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică*, toți OTS dezvoltă și operează o platformă europeană pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de restaurare a frecvenței cu activare manuală („Platforma MARI”).

De la data de 01 ianuarie 2018, Transelectrica a devenit membru cu drepturi depline în proiectul european MARI (Manually Activated Reserves Initiative), proiect care se ocupă cu implementarea și exploatarea platformei comune folosită pentru

serviciul restaurare a frecvenței prin activare manuală (RRFM).

În prezent platforma MARI se află în funcțiune operațională din luna octombrie 2022, cu OTS din Germania, Austria și Republica Cehă.

Platforma PICASSO – Platforma europeană pentru schimburi de energie de echilibrare din rezervele de restaurare a frecvenței cu activare automată

În conformitate cu articolul 21 din *Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică*, toți OTS dezvoltă și operează o platformă europeană pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de restaurare a frecvenței prin activare automată („Platforma PICASSO”).

De la data de 01 octombrie 2018, Transelectrica a devenit membru cu drepturi depline în proiectul european PICASSO (Automatic Activated Reserves Initiative), proiect care se ocupă cu implementarea și exploatarea platformei comune folosită pentru serviciul de restaurare a frecvenței prin activare automată (RRFa).

Platforma numără în prezent un total de 30 de operatori de transport și de sistem, dintre care 26 au statut de membru – ADMIE Grecia, APG Austria, Elia Belgia, ESO – EAD Bulgaria, Swissgrid Elveția, CEPS Republica Cehă, 50Hz Germania, Amprion Germania, TenneT DE Germania, TransnetBW Germania, Energinet Danemarca, RTE Franța, HOPS Croația, MAVIR Ungaria, Terna Italia, CREOS Luxemburg, TenneT NL Țările de Jos, Transelectrica România, PSE Polonia, REN Portugalia, ELES SIovenia, REE Spania, SEPS Slovacia, Fingrid Finlanda, Svenska Kraftnät Suedia, Statnett Norvegia, respectiv 4 membri cu statut de observator – AS Augstsprieguma tīkls – Letonia, Litgrid AB – Lituania, Elering AS – Estonia și MEPSO Macedonia de Nord.

În prezent platforma PICASSO se află în funcțiune operațională din luna iunie 2022, cu OTS din Germania, Austria, Republica Cehă și Italia.

10.3. Afilieri

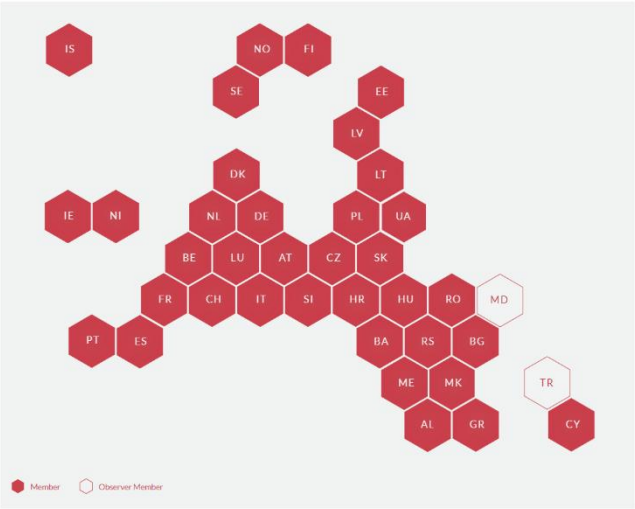
ENTSO-E - Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și Sistem pentru Energie Electrică

ENTSO-E are ca scop promovarea integrării pieței de energie electrică în cadrul Uniunii Europene, crearea regulilor de piață și de alimentare sigură cu energie electrică pe baza codurilor tehnice de rețea și a celor de piață electrică.

Toţi operatorii de transport și de sistem cooperează la nivel comunitar prin intermediul ENTSO de energie electrică, în scopul promovării finalizării și funcţionării pieţei interne a energiei electrice și a comerţului transfrontalier, precum și în scopul asigurării unei gestionări optime, a unei exploatări coordonate și a unei evoluţii tehnice sănătoase a reţelei europene de transport de energie electrică.

Responsabilitățile și modul de funcționare a Asociației (Statutul, Regulamentul de procedură internă și normele de procedură privind consultarea altor părți) sunt aprobate la nivelul Comisiei Europene pe baza avizului ACER.

In December 2023, Ukrenergo, the Ukrainian TSO, became Member of ENTSO-E.



SECI – South East Cooperation Initiative

Proiectul SECI TSP a fost finanțat până în octombrie 2017 de către USAID, iar începând cu noiembrie 2017 proiectul SECI TSP a devenit proiect special în cadrul ENTSO-E, funcționând ca subgrupă a Grupei Regionale Continental Sud-Est (RG CSE).

În cadrul proiectului SECI TSP sunt implicate 10 ţări/companii: Albania – OST; Bosnia şi Herzegovina – NOS BiH; Slovenia – ELES; Macedonia de Nord – MEPSO; România – Transelectrica; Serbia – EMS; Muntenegru – EPCG, Grecia – IPTO, Italia – TERNA și Kosovo - KOST.

CIGRE – Consiliul internațional al marilor rețele electrice de înaltă tensiune

CIGRE (Conseil International des Grands Reseaux Electriques) - este un organism tehnico-ştiinţific internaţional ce are ca obiectiv de bază dezvoltarea cunoştinţelor în domeniul reţelelor de înaltă tensiune şi

schimbul de informaţii între ţările membre privind: producerea şi transportul energiei electrice la înaltă tensiune, construcţia şi exploatarea staţiilor de conexiune şi transformare şi echipamentele componente ale acestora; construcţia, izolaţia şi exploatarea liniilor de înaltă tensiune; interconectarea sistemelor şi exploatarea şi protecţia sistemelor interconectate.

CIGRE este considerată cea mai importantă organizaţie profesională din domeniul energiei electrice, activitatea în cadrul organizaţiei defăşurânu-se pe 16 domenii de activitate, toate fiind de interes major pentru activitatea Companiei.

Compania este membru în cadrul CIGRE, iar specialiştii noştri au o activitate susţinută în cadrul Organizaţiei. Participarea activă a Companiei şi a reprezentanţilor săi prezintă numeroase avantaje: acces gratuit la toate publicaţiile CIGRE prin intermediul e-cigre, accesul la revista ELECTRA, participarea tinerilor specialişti la activitatea reţelei NGN (Next generation Network).

Calitatea de membru CIGRE oferă o gamă largă de stimulatoare de beneficii, participare, rezolvare de probleme şi oportunităţi de creştere a competenţelor profesionale. Participarea poate implica poziţii oficiale în cadrul programului global de cunoaştere şi accesul la o gamă de instrumente online colaborative utilizate de comunitate. Conform noii strategii a CIGRE, activitatea se extinde asupra tuturor verigilor sistemului energetic de la producători, până la consumatori, la sursele regenerabile, stocarea energiei electrice, etc.

Totodată din ianuarie 2023 s-a înfiinţat forumul “Women in Energy”. CIGRE WiE România va avea drept misiune să inspire și motiveze femeile care activează în domeniul energetic prin facilitarea legăturii cu programe similare și lidere la nivel internațional, dar și prin creșterea competențelor membrelor sale în atingerea țintelor profesionale. Primul comitet director care conduce activitatea este reprezentat de două doamne care activează in sectorul energetic în cadrul Transelectrica- Dispeceratului Energetic National.

AIR - Asociaţia Investitorilor din România în Republica Moldova

AIR este o asociaţie neguvernamentală, apolitică, nonprofit și de utilitate publică, creată ca o „uniune de persoane juridice”, în conformitate cu Constituția Republicii Moldova și Codul Civil al Republicii Moldova. Participarea Companiei în cadrul acestei Asociaţii are următoarele avantaje şi permite:

- facilitarea colaborării cu operatorul omolog şi cu alte companii din domeniul energiei electrice din Republica Moldova,
- o mai bună identificare a posibilităţilor de valorificare a expertizei deţinute de Companie în dezvoltarea, operarea şi întreţinerea reţelelor de transport al energiei electrice şi a reţelelor de telecomunicaţii conexe şi informaticii de proces aferente, cât şi în implementarea legislaţiei europene incidente operatorilor de transport si sistem, prin desfăşurarea de activităţi lucrative în cadrul sectorului energetic din Republica Moldova,
- posibilitatea promovării, împreună cu membrii Asociației, a unor inițiative legislative în interesul investitorilor români.

Asociaţia este constituită şi îşi desfăşoară activitatea în baza principiilor libertăţii de asociere, legalităţii, transparenţei, egalităţii în drepturi a tuturor membrilor, liberei exprimări a opiniei de către toţi membrii şi accesul lor la orice informaţie ce ţine de activitatea Asociaţiei, autoadministrătii şi autogestiunii.

Raport Financiar

Transelectrica®

11. Rezultate financiare separate 2023

Veniturile totale operaționale ale Companiei realizate în intervalul ianuarie-decembrie 2023 au înregistrat o scădere în procent de 25% comparativ cu aceeași perioadă a anului anterior (4.718 mil lei în 2023 față de 6.286 mil lei în 2022), în contextul diminuării semnificative a veniturilor din activități zero-profit.

Cheltuielile totale operaționale (inclusiv amortizare) au înregistrat o scădere în procent de 21% comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent (4.484 mil lei în 2023 față de 5.692 mil lei în 2022).

Segmentul activităților cu profit permis: În cadrul acestui segment, creșterea cea mai importantă s-a înregistrat la veniturile obținute din transport și alte venituri din piața de energie (1.988 mil lei în 2023 faţă de 1.930 mil lei în 2022), în condiţiile diminuării cantităţii de energie electrică livrată consumatorilor cu 3%, concomitent cu majorarea tarifului mediu aprobat de ANRE.

Comparativ cu anul precedent, în principal pe fondul reducerii veniturilor din alocarea capacităţii de interconexiune cât și a veniturilor din capitalizarea CPT, la sfârșitul anului 2023 s-a înregistrat o scădere cu 10% a veniturilor operaționale din activități cu profit permis, de la 2.319 mil lei în anul 2022 la 2.090 mil lei în anul 2023.

Veniturile din alocare capacitate de interconexiune în sumă de 343 mil lei, au înregistrat o diminuare (-56 mil lei), comparativ cu anul 2022.

Utilizarea veniturilor nete din alocarea capacității de interconexiune se realizează în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr.171/2019 actualizat și Regulamentul UE nr. 943 din 05 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, fiind sursă de finanțare a investiţiilor pentru modernizarea și dezvoltarea capacității de interconexiune cu sistemele vecine.

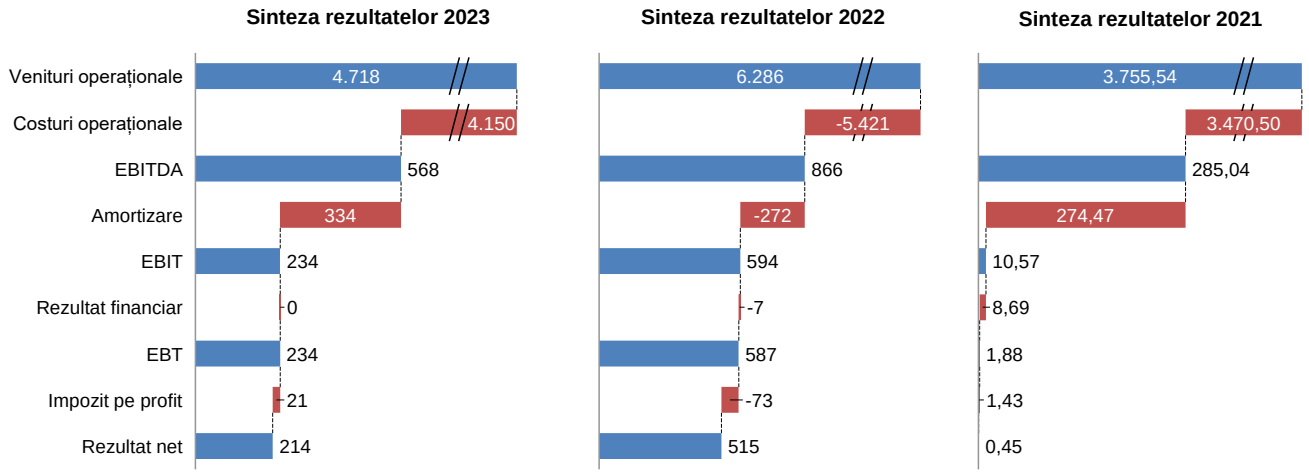
Veniturile nete din alocarea capacităților de interconexiune (net de impozitul pe profit și de rezerva legală) se utilizează pentru realizarea de investiții în rețeaua electrică de transport pentru menținerea sau creșterea capacităților de interconexiune.

Începând cu data de 30 septembrie 2022, Compania aplică prevederile OUG nr. 119/2022, prin care costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile recunoscute în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial.

Compania a înregistrat **venituri din capitalizarea CPT** în sumă de 13,7 mil lei (venit nemonetar) semnificativ mai mici în anul 2023 față de anul 2022 când acestea au fost în sumă de 338,5 mil lei.

Costurile cu achiziţia energiei pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) sunt în sumă de 519 mil lei pentru anul 2023, cu 308 mil lei mai mici decât în anul precedent (-37%), în contextul înregistrării unei cantităţi nete de CPT de 999 GWh, în creștere ușoară faţă de cantitatea de 959 GWh a anului 2022, dar a unor preţuri medii de achiziţie mai mici pe toate pieţele (Piaţa Contractelor Bilaterale, Piaţa pentru Ziua Următoare, Piaţa Intrazilnică şi Piaţa de Echilibrare) comparativ cu anul 2022.

Figura 28: Rezultatul net (mil. lei)



Segmentul activităților cu profit zero: Pe zona activităţilor cu profit zero, s-a înregistrat o diminuare semnificativă pe parcursul anului 2023 a veniturilor și a costurilor pe piața de echilibrare, în procent de 35% comparativ cu anul 2022. Acest segment a avut o pondere de 56% în veniturile totale operaţionale

înregistrate în anul 2023, din care, valoarea cea mai mare este reprezentată de piața de echilibrare.

Cheltuielile din activități zero profit au înregistrat de asemenea o scădere, în principal pe fondul diminuării costurilor pe piața de echilibrare.

Precizăm că piaţa de echilibrare este folosită de Transelectrica pentru asigurarea echilibrării în timp real a consumului cu producţia, pentru garantarea funcţionării sigure şi stabile a SEN şi pentru administrarea oricărei restricţii din cadrul SEN.

Ţinând cont de actuala organizare a pieţei de echilibrare, OPCOM în calitate de ODPE (operatorul de decontare al pieţei de echilibrare) a fost responsabil pentru stabilirea cantităţilor şi preţurilor de închidere pe piaţa de echilibrare până în luna septembrie 2023, Transelectrica fiind implicată în activitatea de echilibrare, astfel:

- Dispecerul Energetic Naţional contractează necesarul de energie electrică pentru echilibrarea balanţei producţie - consum de pe piaţa de echilibrare;
- Direcția de măsurare OMEPA, este responsabilă pentru măsurarea cantităţilor efectiv.
- ODPE începând cu luna octombrie 2023.

Soldurile lunare nenule (surplus/deficit de venit) rezultate din desfășurarea acestei activități, vor fi compensate prin corecție tarifară ex-post (corecție negativă/pozitivă) aplicată de ANRE tarifului în anii următori celui în care s-au înregistrat.

11.1. Contul separat de profit și pierdere

Mil. Lei	2023	2022	2021		23/22
Volum tarifat de energie [TWh]	50,39	52,18	56,35	▼	(3%)
ACTIVITĂŢI CU PROFIT PERMIS					
Venituri operaţionale	**2.090**	**2.319**	**1.310**	▼	**(10%)**
Transport și alte venituri din piaţa de energie	1.988	1.930	1.253	▲	3%
Alte venituri	102	389	57	▼	(74%)
Costuri operaţionale	**1.382**	**1.474**	**1.051**	▼	**(6%)**
Cheltuieli privind operarea sistemului	640	902	576	▼	(29%)
Reparaţii şi mentenanţă	115	108	97	▲	6%
Cheltuieli cu personalul	348	306	244	▲	14%
Alte costuri	278	158	133	▲	76%
EBITDA	**708**	**845**	**259**	▼	**(16%)**
Amortizare	334	272	274	▲	23%
EBIT	**374**	**573**	**(16)**	▼	**(35%)**
ACTIVITĂŢI ZERO PROFIT					
Venituri operaţionale	**2.628**	**3.967**	**2.445**	▼	**(34%)**
V.Servicii de sistem	359	488	623	▼	(26%)
V.Piaţa de echilibrare	2.269	3.479	1.823	▼	(35%)
Costuri operaţionale	**2.768**	**3.946**	**2.419**	▼	**(30%)**
Ch. Servicii de sistem	499	467	610	▲	7%
Ch. Piaţa de echilibrare	2.269	3.480	1.810	▼	(35%)
EBIT	**(140)**	**21**	**26**	▼	**n/a**
TOATE ACTIVITĂŢILE (CU PROFIT PERMIS ŞI ZERO PROFIT)					
Venituri operaţionale	4.718	6.286	3.756	▼	(25%)
Costuri operaţionale	4.150	5.421	3.471	▼	(23%)
EBITDA	**568**	**866**	**285**	▼	**(34%)**
Amortizare	334	272	274	▲	23%
EBIT	**234**	**594**	**11**	▼	**(61%)**
Rezultat financiar	0,3	(7)	(9)	▲	n/a
EBT	**234**	**587**	**2**	▼	**(60%)**
Impozit pe profit	21	73	1	▼	(72%)
Profit net	**214**	**515**	**0,45**	▼	**(58%)**
Profit net pe acțiune	2,91	7,02	0,01	▼	**(58%)**

Activități cu profit permis

Volumul de energie tarifat

În intervalul ianuarie–decembrie 2023, cantitatea totală de energie electrică tarifată pentru serviciile prestate pe piaţa de energie electrică (50,39 TWh) a înregistrat o scădere de 3% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2022 (diferența între cele două perioade fiind de -1,8 TWh).

Venituri operaționale

Segmentul activităților cu profit permis a înregistrat o scădere cu 10% a veniturilor (2.090 mil lei în anul 2023 față de 2.319 mil lei în la sfârșitul anului 2022) pe fondul reducerii veniturilor din capitalizarea CPT, cât și a veniturilor din alocarea capacității de interconexiune.

Pentru anul 2023, Compania a înregistrat **venituri din capitalizarea consumului propriu tehnologic (CPT)** în sumă de 13,7 mil lei, semnificativ mai mici față de anul 2022, (338,5 mil lei în anul 2022) reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT inclus în tariful de reglementare.

Costurile capitalizate se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării și se remunerează cu 50% din rata reglementată de rentabilitate aprobată de catre ANRE, aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivelor costuri și se recunosc ca o componentă disctinctă.

Menţionam că venitul din capitalizarea CPT este de natură nemonetară, încasarea acestuia urmând a fi realizată de Companie în mod eşalonat prin tariful de transport în următorii cinci ani (2024-2028) în conformitate cu prevederile legislative incidente.

Tabel 26: Venituri din activitățile cu profit permis

Mil. lei	2023	2022	2021		23/22
Venituri operaționale	**2.090**	**2.319**	**1.310**	▼	**(10%)**
Transport și alte venituri din Piaţa de Energie	**1.988**	**1.930**	**1.253**	▲	**3%**
Venituri din tarif transport	1.545	1.401	1.152	▲	10%
Venituri din interconexiune	343	399	65	▼	(14%)
Alte venituri din transport	100	130	36	▼	(23%)
Schimburi de energie	0,00	0,15	0,83	▼	n/a
Alte venituri	**102**	**389**	**57**	▼	**(74%)**

În intervalul ianuarie-decembrie 2023 **veniturile din alocarea capacității de interconexiune** au înregistrat o diminuare, de la 399 mil lei în anul 2022 la 343 mil lei în anul 2023 motivată de următoarele:

- *Nivelul de utilizare a disponibilităţilor capacităţii de interconexiune de către traderii de pe piaţa de energie electrică,*
- *Piaţa de alocare a capacităţilor de interconexiune este fluctuantă, preţurile evoluând în funcţie de cererea şi necesitatea participanţilor pe piaţa de energie electrică de a achiziţiona capacitate de interconexiune,*
- *Alocările implicite, în care se atribuie simultan capacitate şi energie, sunt puternic influenţate de variaţiile preţului energiei electrice pe bursele din Europa,*
- impactul generat de extinderea cuplării pieţelor care are ca efect uniformizarea preţului energiei în Europa, *acesta fiind și unul dintre obiectivele principale ale Regulamentului (UE) 2015/1222 „de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor”.*

Mecanismul de alocare a capacităţii de interconexiune constă în organizarea de licitaţii anuale, lunare, zilnice şi intrazilnice. Licitațiile pe granița România-Serbia, licitațiile pe termen lung pe granițele cu Ungaria și Bulgaria și cele zilnice pe granița cu Moldova sunt explicite - se licitează doar capacitate de transport, iar cele zilnice (graniţele cu Ungaria și Bulgaria) şi intrazilnice (graniţele cu Ungaria şi Bulgaria) sunt implicite - se alocă simultan cu energia şi capacitatea, prin mecanismul de cuplare.

În data de 8 iunie 2022 a avut loc punerea în funcțiune a proiectului Core FB MC (Core Flow-Based Market Coupling), fiind astfel inițiată cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri în regiunea de calcul al capacităților Core. Mecanismul de cuplare a pieței pe bază de fluxuri optimizează piața europeană de energie electrică pentru 13 țări (Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia).

Utilizarea veniturilor nete din alocarea capacității de interconexiune se realizează în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr.171/2019 actualizat și Regulamentul UE nr. 943 din 05 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, ca sursă de finanțare a investiţiilor pentru modernizarea și dezvoltarea capacității de interconexiune cu sistemele vecine.

Veniturile din tranzacții CPT

Au înregistrat o scădere în procent de 41% comparativ cu anul precedent (-33 mil lei) având în vedere că o mare parte din CPT necesar, a fost achiziționat pe piețele pe termen lung prin mecanismul MACEE și prin contracte bilaterale, iar prețurile pe piețele pe termen

scurt au scăzut față de anul precedent, înregistrandu-se și intervale cu prețuri negative.

Veniturile din Inter TSO Compensation (ITC)

Aceste venituri au fost mai mari (13,2 mil lei) în anul 2023, comparativ cu aceeași perioadă din anul 2022 (4,1 mil lei) şi provin în principal din schimburile programate de energie electrică cu ţările perimetrice (ţările care nu fac parte din mecanismul ITC), respectiv Ucraina şi Moldova.

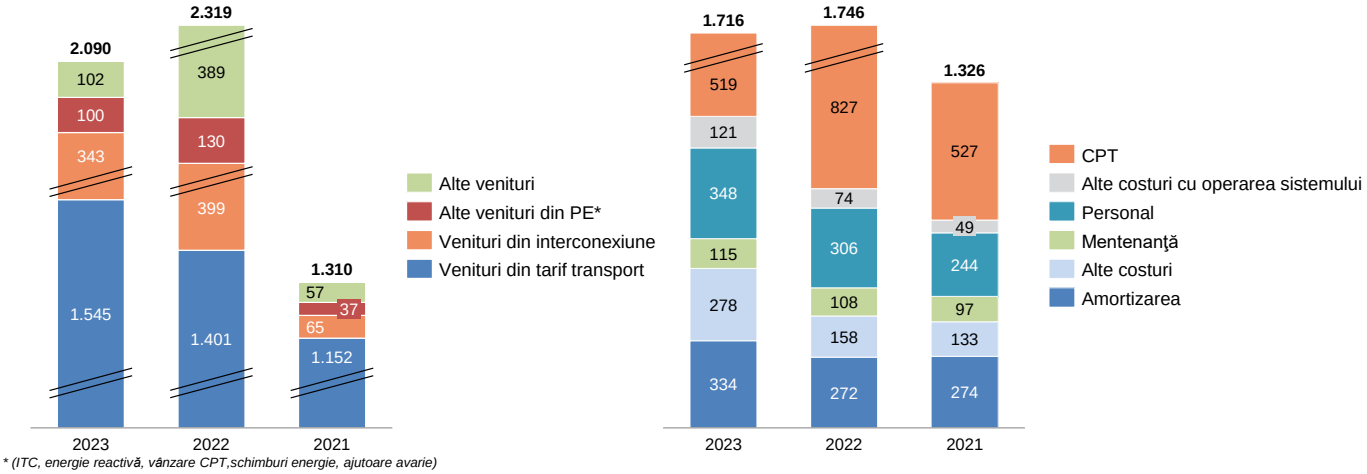
Începând cu data de 15.06.2023, tariful pentru schimburile cu ţările perimetrice s-a modificat de la 1,2 EUR/MWh la 3 EUR/MWh, ceea ce a condus la o creştere a veniturilor faţă de perioada similară a anului trecut. La aceasta s-a adăugat faptul că în lunile februarie şi martie 2022, schimburile cu Ucraina au fost puternic reduse din cauza debutului conflictului armat din regiune, iar schimburile cu Moldova au început abia în luna octombrie 2022.

De asemenea, în luna iune 2023 s-au înregistrat (în mod excepțional) venituri de 1.031.634 EUR (estimate la 5.137 mil lei) din decontarea lunară, datorită fluxurilor de energie electrică tranzitate la nivelul tuturor ţărilor participante la mecanism.

Veniturile din ajutoare de avarie

În anul 2023 s-au înregistrat venituri din ajutoare de avarie în sumă de 31,8 mii lei. Ajutoarele de avarie au fost acordate către Ucraina (lunile mai, iunie, iulie, august, noiembrie, decembrie), Republica Moldova (lunile august, decembrie) și Serbia (luna mai), pentru asigurarea energiei necesare acoperirii consumului intern din aceste țări, pe fondul conflictelor armate de pe teritoriul Ucrainei, respectiv opririlor accidentale de grupuri din țările vecine etc.

Figura 29: Venituri şi Cheltuieli din activități cu profit permis (mil. lei)



Tabel 27: Costuri din activitățile cu profit permis

Mil lei	2023	2022	2021		23/22
Costuri operaționale	**1.382**	**1.474**	**1.051**	▼	**(6%)**
Costuri de operare a sistemului	**640**	**902**	**576**	▼	**(29%)**
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	519	827	527	▼	(37%)
Cheltuieli cu congestiile	0,1	0,3	2	▼	(74%)
Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET	38	40	25	▼	(5%)
Cheltuieli privind serviciile de sistem funcționale	0,00	0,03	4	▼	n/a
Cheltuieli cu ITC (Inter TSO Compensation)	83	34	19	▲	n/a
Cheltuieli de administrare OPCOM	0,36	0,14	0,22	▲	n/a
Reparaţii şi mentenanţă	**115**	**108**	**97**	▲	**6%**
Cheltuieli cu personalul	**348**	**306**	**244**	▲	**14%**
Alte costuri	**278**	**158**	**133**	▲	**76%**
Amortizare	**334**	**272**	**274**	▲	**23%**
Costuri operaționale inclusiv amortizare	**1.716**	**1.746**	**1.326**	▼	**(2%)**

Cheltuielile operaţionale din activitățile cu profit permis (inclusiv amortizarea) realizate în anul 2023 au scăzut cu 2% comparativ cu perioada similară a anului anterior (1.716 mil lei de la 1.746 mil lei).

Costuri de operare a sistemului

Pe segmentul activităților cu profit permis, costurile de operare a sistemului au înregistrat o diminuare de 29% (640 mil lei în anul 2023 față de 902 mil lei în anul 2022), în principal influenţă având reducerea considerabilă a cheltuielilor cu CPT.

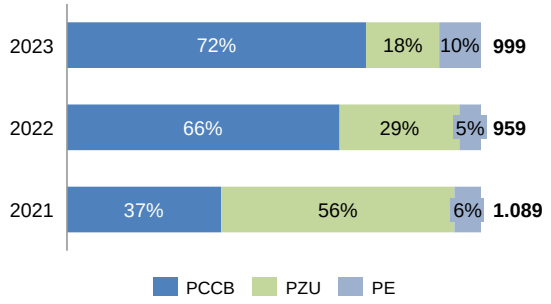
Cheltuieli privind CPT

În intervalul ianuarie-decembrie 2023 costurile cu achiziţia energiei pentru acoperirea consumul propriu tehnologic au fost în sumă de 519 mil lei, mai mici cu 37% (-308 mil lei) comparativ cu anul 2022, motivată de următoarele:

- datorită caracteristicilor sale, CPT în Reţeaua Electrică de Transport (RET) este puternic dependent de condiţiile meteorologice, de structura producţiei şi a consumului de energie electrică la nivel naţional, de repartizarea fluxurilor de energie electrică în reţeaua de transport internă şi pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte puţin spre deloc controlabilă în condiţiile unei pieţe de energie regionale interconectate şi cuplate;
- ca urmare a prevederilor OUG nr. 153/2022, Transelectrica a achiziţionat energie electrică pentru acoperirea a 75% din cantitatea aferentă prognozei de CPT validate prin Mecanismul de achiziţie centralizată de energie electrică (MACEE), la un preț de achiziție reglementat;
- măsurile luate la nivel european în vederea eficientizării consumului de energie, înlocuirea gazului rusesc, reducerea cererii din zona industrială, precum şi creşterea ponderii energiei eoliene, în condiţiile unei ierni atipice şi călduroase, au condus la o scădere a consumului cantităților tranzacționate pe piețele pe termen scurt și a prețurilor energiei pe aceste piețe.

Pe toate piețele s-au înregistrat preţuri medii mai mici faţă de cele din 2022, iar mixul de achiziţie (cantitativ net) prezintă următoarele componente în cele trei perioade analizate:

Figura 30: Mixul de procurare în funcție de cantitățile cumpărate de pe piețe (GWh)

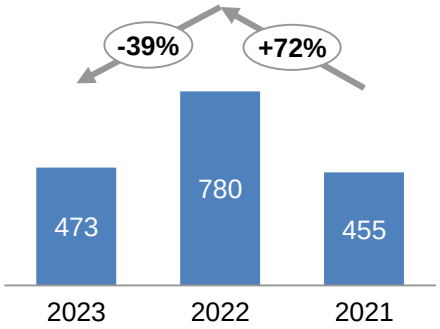


Totodată, având în vedere prevederile OUG nr. 153/2022, Transelectrica va achiziţiona energie electrică pentru acoperirea Consumului Propriu Tehnologic (CPT) prin Mecanismul de achiziţie centralizată de energie electrică prevăzut în Anexa la OUG pentru perioada 01.01.2024 – 31.03.2025.

Astfel, pentru anul 2023, Compania a încheiat un contract pentru achiziţionarea unei cantități de 714.402,3MWh, reprezentând 75% din cantitatea aferentă prognozei de consum validate.

Pentru anul 2024, cantitatea achiziţionată urmează a fi de 761.310 MWh, cu mențiunea că alocarea se poate actualiza lunar în funcție de cantitatea suplimentară prognozată, conform Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică (OUG 153/2022)

Figura 31: Preţ mediu total (net) CPT pe pieţe (lei/MWh)



Preţul mediu s-a calculat la valoarea netă (achiziţii-vânzări)

Cheltuielile privind consumul de energie electrică în stațiile RET au înregistrat o diminuare în procent de 5% în anul 2023 față de anul 2022 (37,7 mil lei în anul 2023 comparativ cu 39,6 mil lei în anul 2022).

În vederea desfășurării activității de transport a energiei electrice în stațiile electrice și operării Sistemului Electroenergetic Național în condiții de siguranţă, Transelectrica trebuie să achiziționeze energie electrică pentru acoperirea consumului aferent serviciilor interne din stațiile electrice de înaltă tensiune ce se află în administrarea Companiei.

Cheltuielile cu Inter TSO Compensation (ITC)

În anul 2023 aceste cheltuieli au fost mai mari cu 49 mil lei comparativ cu aceeași perioadă din anul precedent și reprezintă obligațiile lunare de plată/drepturile de încasare pentru fiecare operator de transport și de sistem (TSO) care se stabilesc în cadrul mecanismului de compensare/ decontare a efectelor utilizării rețelei electrice de transport (RET) pentru tranzite de energie electrică între TSO-urile care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E.

Rezultat operațional – activităţi profit permis

Ținând cont de Reglementările legislative europene și naționale privind piața de energie electrică, conjunctura actuală pe piața de energie electrică a condus în anul 2023 la înregistrarea unui rezultat de 374 mil lei, în scădere cu 35% față de cel realizat anul trecut, reducerea fiind datorată în principal: - înregistrării unor venituri mai mici din alocarea capacității din interconexiune (-56 mil lei), cât și din venituri din tranzacții CPT (-33 mil lei),

- variației unor elemente de cheltuieli cum ar fi: creșterea cheltuielilor cu ITC (+49 mil lei), creșterea cheltuielilor cu amortizarea (+63 mil lei), cât si alte cheltuieli cu privire la înregistrarea cheltuielilor cu reevaluarea imobilizărilor, pierderi din creanțe și debitori diverși, cheltuieli privind impozite și taxe, cheltuieli privind mărfurile etc.

Activități zero-profit

Tabel 28: Sinteza veniturilor din activități zero-profit

Mil. lei	2023	2022	2021		23/22
Venituri operaționale	**2.628**	**3.967**	**2.445**	▼	(34%)
V.Servicii de sistem	359	488	623	▼	(26%)
V.Piaţa de echilibrare	2.269	3.479	1.823	▼	(35%)

Veniturile din activitățile zero-profit au înregistrat o scădere în procent de 34% (-1.339 mil lei) față de aceeași perioadă din anul precedent, de la 3.967 mil lei în anul 2022 la 2.628 mil lei în anul 2023 determinată în principal de scăderea cu -1.210 mil lei a veniturilor pe piața de echilibrare, cât și scăderii veniturilor din servicii de sistem (-129,3), determinată de diminuarea tarifului aprobat de ANRE.

Segmentul **activităţilor zero-profit** a înregistrat de asemenea o scădere a costurilor cu un procent de 30% (-1.178 mil lei) de la 3.946 în anul 2022 la 2.768 mil lei în anul 2023, determinată în principal de scăderea cheltuielilor pe piața de echilibrare.

Piața de echilibrare a fost influențată în principal de următoarele aspecte:

- reglementările naţionale privind piața de energie electrică, repectiv OUG nr. 153 din 11 noiembrie 2022 pentru modificarea şi completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienţilor finali din piaţa de energie electrică şi gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, modificarea OUG nr. 119/2022 pentru modificarea şi completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienţilor finali din piaţa de energie electrică şi gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023 actualizată, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative din domeniul energiei;
- reglementările legislative europene privind piața de energie.
  evoluția pieţei de energie la nivel european şi la nivel regional;
- modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare;
- evoluţia hidraulicităţii și producției eoliene;
- evoluţia producţiei şi consumului de energie electrică;
- evoluţia dezechilibrului negativ/pozitiv înregistrat la nivelul furnizorilor de energie electrică pe piața de echilibrare;
- evoluția prețului mediu înregistrat pe piața de echilibrare.

Veniturile privind piaţa de echilibrare/Cheltuielile privind piața de echilibrare au scăzut cu 35% în anul 2023 față de anul 2022.

Pentru anul 2024 se estimează că evoluţia producţiei şi consumului de energie electrică la nivel naţional, contextul european de evoluţie al pieţei de energie electrică și modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare vor avea un impact semnificativ privind evoluția veniturilor/costurilor pe piața de echilibrare.

Tabel 29: Sinteza cheltuielilor din activități zero-profit

Mil. lei	2023	2022	2021		23/22
Costuri operaționale	**2.768**	**3.946**	**2.419**	▼	(30%)
Ch. Servicii de sistem	499	467	610	▲	7%
Ch. Piaţa de echilibrare	2.269	3.480	1.810	▼	(35%)

Serviciile de sistem sunt achiziționate de Companie de la producători în scopul asigurării menținerii nivelului de siguranță în functionare a SEN și a calității energiei electrice transportată la parametrii ceruți de normele tehnice în vigoare.

Contractarea acestor servicii se realizează:

- în regim reglementat, în baza Hotărârilor de Guvern și a Deciziilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);
- prin mecanisme concurențiale.

Achiziţia serviciilor de sistem se realizează în regim concurenţial prin licitaţii zilnice, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019.

În anul 2023, contractarea serviciilor tehnologice de sistem în regim reglementat s-a efectuat numai pentru energia reactivă, conform Deciziei ANRE nr. 1078/2020, fiind asigurată de către Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica" SA.

Pe parcursul anului 2023, ***veniturile din serviciile de sistem*** au înregistrat o scădere în procent de 26% comparativ cu perioada similară a anului trecut (359 mil lei în anul 2023 față de 488 mil lei în anul 2022), determinată de diminuarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii, concomitent cu reducerea cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu un procent de 3%.

Valoarea ***cheltuielilor privind serviciile de sistem*** în anul 2023, a înregistrat o valoare crescută comparativ cu aceeași perioadă din 2022 diferența dintre cele două perioade fiind de 32 mil lei.

Valoarea costurilor cu achiziţa STS a fost determinată în principal de următorii factori:

- preţurile de achiziţie a serviciilor de sistem pe piaţa concurenţială s-au menținut în jurul valorilor:
  - ✓ prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj secundar la valoarea de 79,86 lei/hMW;
  - ✓ prețul mediu de achiziție a rezervei terțiare rapide, creștere de putere la valoarea de 37,84 lei/hMW;
  - ✓ prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj terțiare rapide, reducere de putere la valoarea de 16,11 lei/hMW.
- manifestarea pe parcursul anului 2023 a unui nivel ridicat de concentrare a pieţei serviciilor de sistem pentru serviciile de sistem rezervă secundară (RS).

Pentru anul 2024 se estimează că un impact semnificativ privind evoluția costurilor cu achiziția serviciilor de sistem prin licitaţii zilnice şi pe sens, la nivelul CNTEE Transelectrica SA, îl vor avea evoluţia cadrului de reglementare al ANRE privind piaţa de energie electrică, cât şi contextul european de evoluţie a pieţei de energie electrică.

Începând cu data de 01 Aprilie 2024, va intra în vigoare Ordinul ANRE privind aprobarea clauzelor și condițiilor în materie de echilibrare, Ordinul Președintelui ANRE nr. 127/08.12.2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele si condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei publicat în Monitorul Oficial nr. 1196 din 17 decembrie 2021, cu modificările si completările ulterioare, care definește noile tipuri de rezerve care vor fi achiziționate de către Transelectrica, în conformitate cu cerințete codurilor Europene.

Este vorba de Rezerva de Stabilizare a Frecvenței (bandă simetrică), Rezerva de Restabilire a Frecvenței cu activare automată și manuală, respectiv Rezerva de Înlocuire.

Aceste rezerve vor fi calificate ca și rezerve standard, în baza Ordinului ANRE nr. 89/2021 privind aprobarea de calificare tehnică pentru furnizarea serviciilor de sistem.

Cantitatea de servicii de sistem achiziționată efectiv va fi ajustată de UnO-DEN în funcție de rezultatele analizelor privind funcționarea SEN pe orizonturi de timp mai apropiate de ziua de funcționare.

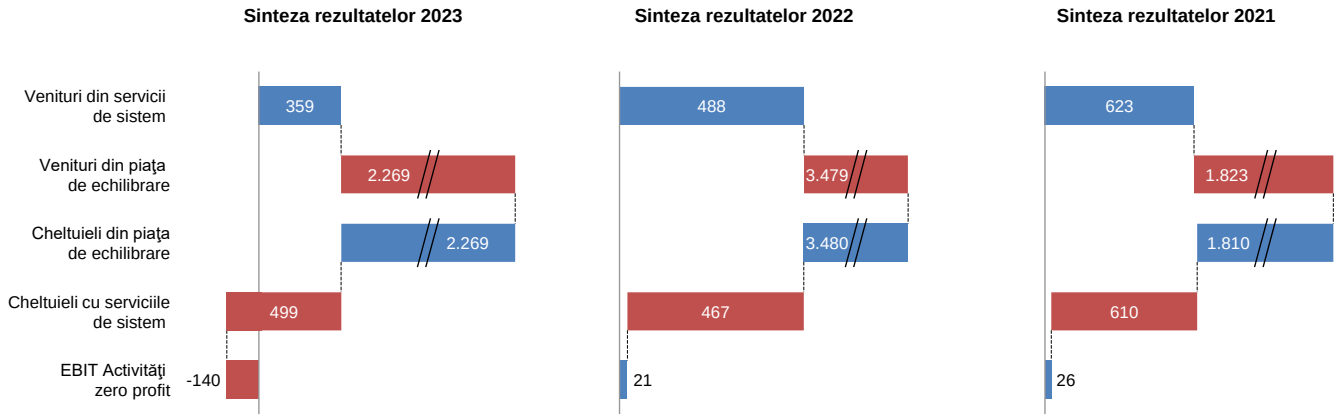
Aceste reglementări vor avea un impact semnificativ în anul 2024 și asupra evoluţiei pieţei de echilibrare.

Rezultat operațional – activităţi zero profit

EBIT generat de **activitățile zero-profit** a înregistrat un rezultat negativ de 140 mil lei. Pentru activitatea de servicii de sistem, potrivit reglementărilor ANRE surplusul/deficitul de venit față de costurile recunoscute rezultate din desfășurarea acestei activități urmează a fi compensate prin corecție tarifară ex-post (corecție negativă/pozitivă) aplicată de ANRE în tarif în anii următori celui în care s-a înregistrat surplusul/deficitul respectiv.

Surplusul/deficitul de venit față de costurile rezultate din desfășurarea acestei activități se calculează pe perioade de reglementare a tarifului.

Figura 32: Rezultate din activități zero-profit (mil. lei)



Rezultat brut Companie (EBT)

Venituri operaționale totale

Veniturile totale operaționale realizate în anul 2023 au înregistrat o scădere în procent de 25% comparativ cu aceeași perioadă a anului anterior (4.718 mil lei în anul 2023 față de 6.286 mil lei în anul 2022), în contextul diminuării semnificative a veniturilor din activitățile zero-profit, a veniturilor din alocarea capacității de interconexiune, a veniturilor din capitalizare CPT și a veniturilor din diferențe de curs valutar.

Cheltuieli operaționale totale

Cheltuielile totale operaţionale (inclusiv amortizarea) realizate în anul 2023 au înregistrat o scădere de 21% comparativ cu perioada similară a anului anterior, 4.484 mil lei în 2023 față de 5.692 mil lei în 2022.

Rezultatul financiar

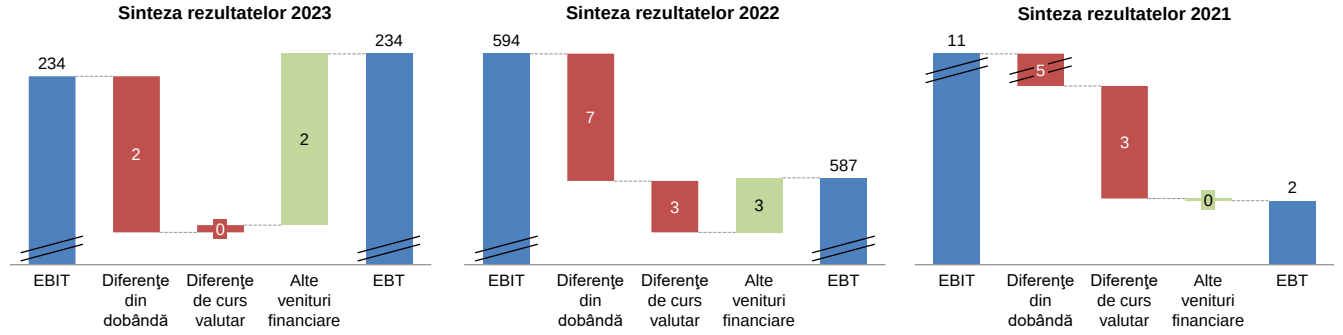
Rezultatul financiar net înregistrat în perioada ianuarie-decembrie 2023 este pozitiv în valoare de 0,3 mil lei, pe fondul creșterii în principal a veniturilor dn dobânzi fiind influențat și de evoluția cursului de schimb valutar al monedei naționale în raport cu monedele străine (euro) în care Compania are contractate împrumuturi bancare pentru finanțarea programelor pentru investiții .

Ponderea în totalul veniturilor/cheltuielilor financiare a veniturilor/cheltuielilor cu diferentele de curs valutar este ridicată şi este influențată semnificativ de volumul mare al tranzacțiilor aferente segmentului de activitate privind cuplarea piețelor.

Tabel 30: Evoluția cursului de schimb valutar la 31 decembrie

Lei	2023	2022	2021	23/22
1 EUR	4,9746	4,9474	4,9481	▲ 0,5%

Figura 33: Rezultate financiare (mil.lei)



Rezultatul net

Evoluția producției și consumului de energie electrică la nivel național, contextul european de evoluție al pieței de energie electrică au condus în anul 2023 la înregistrarea unui rezultat de 214 mil lei, în scădere cu 58% reducerea fiind datorată în principal:

- înregistrării unor venituri mai mici din alocarea capacității din interconexiune, cât și din venituri din tranzacții CPT și venituri din ajutoare de avarie,

- variației unor elemente de cheltuieli cum ar fi: creșterea cheltuielilor cu ITC, creșterea cheltuielilor cu serviciile de sistem, a unor elemente de cheltuieli cu serviciile executate de terți (înregistrarea cheltuielilor cu reevaluarea imobilizărilor, pierderi din creanțe și debitori diverși, cheltuieli privind impozite și taxe, cheltuieli privind implementarea codurilor pan-europene, cheltuieli privind mărfurile etc), cât și creșterea cheltuielilor cu amortizarea (din care 68 mil lei reprezintă cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale – CPT suplimentar).

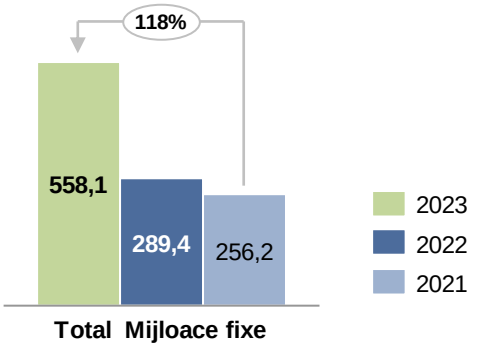
11.2. Bilanț – poziția financiară

Mil. lei	2023	2022	2021		23/22
Active imobilizate					
Imobilizări corporale	5.416	4.002	3.815	▲	35%
Imobilizări af. Drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	14	22	30	▼	(36%)
Imobilizări necorporale	282	338	7	▼	(16%)
Imobilizări financiare	86	86	82	▼	n/a
Total	**5.798**	**4.447**	**3.933**	▲	**30%**
Active circulante					
Stocuri	51	42	40	▲	21%
Clienți și conturi asimilate	2.116	3.340	2.996	▼	(37%)
Impozit pe profit de recuperat	-	4	21	▼	n/a
Numerar şi echivalente de numerar	519	315	252	▲	65%
Total	**2.686**	**3.702**	**3.309**	▼	**(27%)**
ACTIVE TOTALE	**8.484**	**8.149**	**7.242**	▲	**4%**
Capitaluri proprii					
Capital social	733	733	733	▼	n/a
Rezerve	2.027	939	988	▲	n/a
Rezultat reportat	2.430	2.196	1.634	▲	11%
Total	**5.190**	**3.869**	**3.355**	▲	**34%**
Datorii pe temen lung					
Împrumuturi pe termen lung	32	56	79	▼	(43%)
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire - pe termen lung	6	15	23	▼	(56%)
Alte datorii pe termen lung	879	617	621	▲	43%
Total	**918**	**687**	**723**	▲	**34%**
Datorii pe termen scurt					
Datorii comerciale şi alte datorii	2.242	3.372	3.034	▼	(34%)
Împrumuturi pe termen scurt	25	92	25	▼	(73%)
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădiri	9	8	8	▲	2%
Alte datorii pe termen scurt	100	120	98	▼	(17%)
Total	**2.376**	**3.593**	**3.164**	▼	**(34%)**
Datorii totale	**3.294**	**4.281**	**3.887**	▼	**(23%)**
CAPITALURI PROPRII și DATORII	**8.484**	**8.149**	**7.242**	▲	**4%**

Active

Activele imobilizate au înregistrat în anul 2023 comparativ cu decembrie 2022 o apreciere în procent de 30% (+1.350 mil lei), determinată în principal de înregistrarea rezultatului reevalării activelor înregistrate în patrimoniul Companiei cât și de creşterea valorii imobilizărilor corporale în curs, ajustată cu înregistrarea amortizării imobilizărilor corporale și necorporale.

Figura 34: Valoarea mijloacelor fixe intrate în contabilitate (fără TVA, mil. lei)



Valoarea mijloacelor fixe înregistrate în contabilitate în anul 2023 este de 558,1 mil lei (289,4 mil lei în aceeași perioadă a anului 2022) în creștere cu 269 mil lei.

Cele mai mari transferuri din imobilizări corporale în curs la imobilizări corporale, sunt reprezentate în principal de punerea în funcţiune a obiectivelor de investiţii, dintre care cele mai semnificative sunt enumerate mai jos:

- LEA 400 kV d.c. Cernavodă-Stâlpu şi racord în Stația Gura Ialomiţei – 353,7 mil lei;
- Modernizare Stația 400/220/110/20 kV Munteni – 47,5 ml lei;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 39,7 mil lei;
- Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Ungheni – 31,8 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110 kV Dumbrava – 20,9 mil lei;
- Extinderea Stației 400 kV Cernavodă - Etapa I+II, Înlocuirea a 2 bobine de compensare, Racordare linii noi – 12,5 mil lei;
- Relocarea reţelelor 220 kV pentru Autostrada de Centură Bucureşti km 0+000 - km 100+900 – 10 mil lei;
- Extinderea Staţiei 400 kV Gura Ialomiţei cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3 – 6,8 mil lei;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET (H.CA nr. 17/2007) – 4,2 mil lei.

Achizițiile de imobilizări corporale și necorporale în anul 2023 sunt în sumă de 438,9 mil lei, în scădere comparativ cu aceeași perioadă a anului 2022 când achizițiile au fost în sumă de 461,9 mil lei.

Totodată soldul imobilizărilor corporale în curs de execuţie conform poziției financiare la 31 decembrie 2023, în sumă de 993 mil lei, este reprezentat de proiectele în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 216,7 mil lei;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reşiţa - Timişoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400 kV s.c. Porţile de Fier - (Anina) – Reşiţa – 153,7 mil lei;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porţile de Fier - Reşiţa - Timişoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Resița – 76,5 mil lei;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna şi LEA 400 kV Isaccea - Dobrudja în Staţia 400 kV Medgidia Sud Etapa II - LEA 400 kV d.c. Racorduri la Staţia Medgidia Sud – 63,8 mil lei;
- Retehnologizare Stația 220/110/20kV Baru Mare – 60 mil lei;
- Racordare la RET a CEE 300 MW Iveşti, CEE 88 MW Fălciu 1 şi CEE 18 MW Fălciu 2 prin noua Staţie (400)/220/110 kV Banca – 46,9 mil lei;
- Retehnologizare Staţia 220/110 kV Fileşti -43,6 mil lei;
- Mărirea capacităţii de transport a LEA 220kV Ştejaru - Gheorgheni – Fântânele – 32,6 mil lei;
- Retehnologizare Stația 400/110/20 kV Smârdan - 32,1 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 31 mil lei;
- Retehnologizarea Stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu – 24,7 mil lei;
- Sistem de contorizare şi de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piaţa angro – 15,3 mil lei;
- Retehnologizare Staţia 110 kV Medgidia Sud – 13,8 mil lei;
- Extinderea Staţiei 400 kV Gura Ialomiţei cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3 – 12,5 mil lei;

La 31 decembrie 2023, Compania a înregistrat în evidența contabilă rezultatul raportului de reevaluare efectuat de către societatea Appraisal&Valuation divizia de evaluări și consultanță din cadrul NAI România, evaluator independent autorizat de către Uniunea Națională a Evaluatorilor Autorizați din Romania (ANEVAR).

Activele supuse evaluării au fost:

- terenurile și imobilizările corporale clasificate în grupa 1 – *Construcții* și în Grupa 2 – *Instalații tehnice, mijloace de transport* înregistrate în patrimoniul privat al Companiei;
- - bunurile ce aparțin domeniului public al statului și concesionate Companiei în baza Contractului de Concesiune nr. 1/2004.

Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing – clădiri

Imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri reprezintă dreptul de utilizare a spaţiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing. Începând cu 01.10.2020 a intrat în vigoare contractul de închiriere valabil pe o perioadă de 5 ani.

La data de 31 decembrie 2023, valoarea contabilă a dreptului de utilizare a spaţiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum este în sumă de 13,9 mil lei.

Imobilizări necorporale – CPT suplimentar

Începând cu data de 30 septembrie 2022, Compania aplică prevederile OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 și

aprobată prin Legea nr. 357/13.12.2022, prin care costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic și respectiv, consumul tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial. Astfel, costurile capitalizate se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării și se remunerează cu 50% din rata reglementată de rentabilitate aprobată de catre Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivelor costuri și se recunosc ca o componentă distinctă.

Pentru anul 2023, Compania a capitalizat suma de 13,7 mil lei reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT inclus în tariful de reglementare, concomitent cu înregistrarea cheltuielilor cu amortizarea aferentă perioadei, în sumă de 68,04 mil lei.

La 31 decembrie 2023, valoarea netă contabilă a imobilizării necorporale rezultată din capitalizarea CPT-ului suplimentar este în sumă de 270,2 mil lei.

Imobilizări financiare

Imobilizările financiare la data de 31 decembrie 2023 au înregistrat o ușoară scădere în valoare de 0,23 mil lei față de 31 decembrie 2022, reprezentată în principal de vânzarea acțiunilor deținute de Companie la Southeast Electricity Network Coordination Center (SEleNe CC) Societe Anonyme, concomitent cu încasarea contravalorii acestora cu suma de 0,24 mil lei.

Sectorul energetic se află într-un proces de transformare la nivel european, punându-se accent pe tranziția de la un model preponderent național de evoluție și dezvoltare a sectorului energetic, la un model de dezvoltare integrată și coordonată la nivel european care să asigure dezvoltarea unitară la nivel continental dar care să permită și adaptarea la specificațiile naționale totodată cu urmărirea intereselor legitime ale statelor europene.

Compania este afiliată în continuare următoarelor entități:

- **TSCNET**
- **JAO**

TSCNET (TSCNET Services GmbH)

A fost constituit pentru a deservi Operatorii de Transport și de Sistem (OTS) din regiunea est-central-vestică a Europei (regiunea CORE) în vederea implementării coordonate a codurilor europene de rețea. Afilierea se face cu participarea în cadrul acționariatului TSCNET prin efectuarea unei tranzacții de cumpărare de acțiuni în cadrul societății.

Prin Hotărârea nr. 9 a AGEA din data de 05 iunie 2018 s-a aprobat afiliera Companiei la Centrul de coordonare a securității din regiunea CORE, TSCNET prin participarea la capitalul social cu un aport de 470.500 euro (1 acțiune – 2.500 EUR).

JAO (Joint Allocation Office)

Începând cu anul 2019, licitațiile pentru alocarea capacităților pe termen lung se realizează coordonat de către JAO care a fost desemnat ca Operator al Platformei Unice de Alocare (SAP).

Transelectrica a fost invitată de JAO să devină parte a acționariatului acestuia.

Prin Hotărârea nr.10 a AGEA din data de 20 august 2018 s-a aprobat afilierea Companiei la acționariatul Joint Allocation Office (JAO) cu o subscriere în numerar în valoare de 259.325 euro, fiindu-i alocate 50 de acțiuni.

Active circulante

Activele circulante la 31 decembrie 2023 (2.686 mil lei) au înregistrat o diminuare în procent de 27% comparativ cu valoarea înregistrată la 31 decembrie 2022 (3.702 mil lei), datorată în principal reducerii creanțelor comerciale şi a avansurilor către furnizori.

Creanțele comerciale înregistrează o scădere cu 648 mil lei (1.745 mil lei la 31 decembrie 2023 comparativ cu 2.394 mil lei la 31 decembrie 2022). Evoluțiile cele mai importante le-au avut:

- clienții din activitatea operațională care datorită scăderii consumului de energie au generat un sold mai mic al creanțelor din activitatea operațională (1.004 mil lei la data de 31 decembrie 2023 față de 1.696 mil lei la data de 31 decembrie 2022).

Principalii clienți în sold pe piața de energie electrică sunt reprezentați de: IBEX, Ciga Energy SA, Cinta Energy SA, Electrica Furnizare SA, OPCOM, MAVIR, Hidroelectrica, RAAN, JAO, PPC Energie SA. Ponderea acestora este de 71,72% în total creanțe comerciale.

- clienţii – piaţa de echilibrare care datorită creșterii volumului tranzacţiilor din piaţa de echilibrare în anul 2023, faţă de aceeași perioadă a anului 2022 a determinat şi creșterea soldului clienţilor din contractele încheiate pentru acest tip de activitate (594 mil lei la data de 31 decembrie 2023 față de 564 mil lei la data de 31 decembrie 2022).
- clienții - schema de sprijin, care au înregistrat o apreciere în procent de 9% determinată, în principal, de creșterea valorii facturate pentru colectarea

contribuției lunare.

La data de 31 decembrie 2023, Compania înregistrează creanțe de încasat din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență în proporție de aproximativ 8% faţă de 5% la 31 decembrie 2022, din total creanțe comerciale.

Compania desfășoară activitățile aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, în calitate de administrator al schemei de sprijin, în conformitate cu prevederile HGR nr. 1215/2009, „principalele atribuții fiind de colectare lunară a contribuției pentru cogenerare și plata lunară a bonusurilor".

La data de 31 decembrie 2023, Compania înregistrează creanțe de încasat în sumă de 144 mil lei, reprezentate de facturile emise aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, din care în principal:

- supracompensare pentru perioada 2011-2013 în sumă de 76,70 mil lei, respectiv de la RAAN – 63,46 mil lei și CET Govora SA – 13,23 mil lei;

- bonus necuvenit pentru 2014 în sumă de 3,91 mil lei, respectiv de la RAAN – 1,98 mil lei, și CET Govora – 1,93 mil lei;

- contribuţie pentru cogenerare neîncasată de la furnizorii consumatorilor de energie electrică în sumă de 21,2 mil lei, respectiv de la: Transenergo Com – 5,88 mil lei, PetProd – 4,39 mil lei, Romenergy Industry – 2,68 mil lei, RAAN – 2,38 mil lei UGM Energy – 1,50 mil lei, etc.

Până la data prezentului raport, Compania a încasat integral creanțele aferente supracompensării activității privind schema de sprijin pentru anul 2022 (sumă de 34,13 mil lei), de la CET Govora (13,7 mil lei), şi Electrocentrale Bucureşti (20,4 mil lei), precum și suma de 1,8 mil lei din bonusul necuvenit stabilit prin Decizii ANRE pentru anul 2022.

Alte creanțe la data de 31 decembrie 2023, în sumă de 213 mil lei includ în principal:

- debitori diverși (111,4 mil lei), din care:
  - penalități de întârziere la plată calculate clienților rău platnici, în sumă de 90,1 mil lei (din care suma de 35,15 mil lei reprezintă penalități aferente schemei de sprijin).

Cele mai mari penalități de întarziere la plată au fost înregistrate de clienții: Romelectro (37 mil lei), RAAN (16,9 mile lei), CET Govora (9,6 mil lei), Electrocentrale București (9,4 mil lei), OPCOM (3,3 mil lei), Total Electric Oltenia (3,3 lei), ICPE Electrocond Techologies SA (1 mil lei).

  - compensații datorate de furnizori pentru nelivrarea energiei electrice: Arelco Power (0,99 mil lei), Enol Grup (2,54 mil lei) și Next Energy Partners (8,39 mil lei).
  - creanța de recuperat de la OPCOM reprezentând TVA-ul aferent aportului în natură la capitalul social al filialei în sumă de 4,52 mil lei.
- sume primite cu caracter de subvenţie (49,1 mil lei), din care suma de 49 mil lei aferentă contractelor de racordare la RET;
- cheltuieli înregistrate în avans în sumă de 9,5 mil lei reprezentate în principal de cotizații interne și internaționale (7,5 mil lei), polițe asigurări (0,9 mil lei), chirie și mentenanță clădire birouri (0,8 mil lei) servicii diverse și altele;
- alte creanțe sociale în sumă de 2 mil lei reprezentând concedii medicale achitate de angajator salariaților, sume ce urmează a fi recuperate de la Casa Națională de Asigurări de Sănătate, conform legislației în vigoare.

Avansurile către furnizori achitate la 31 decembrie 2023 sunt reprezentate de furnizori debitori pentru prestări servicii în sumă de 152 mil lei au scăzut semnificativ față de decembrie 2022 când au fost în sumă de 697 mil lei.

Soldul reprezintă în principal sume din tranzacțiile aferente mecanismului de cuplare prin preț (*ICP – Interim Coupling Project, SIDC - Single Intraday Coupling, SDAC - Single Day-ahead Coupling)* în valoare de 117,2 mil lei - pentru ICP și SDAC și 32,8 mil lei – pentru SIDC.

Startul cuplării de succes SDAC Single Day-ahead Coupling s-a efectuat în data de 28 octombrie 2021 şi reprezintă rezultatul cooperării dintre Operatorii Desemnați ai Pieței de Energie Electrică (OPEED) și Operatorii de transport și sistem (OTS) din Bulgaria și România, respectiv IBEX EAD, OPCOM SA, ESO EAD și Transelectrica.

Lansarea cuplării pieței de energie pe bază de fluxuri în regiunea Core, în data de 08 iunie 2022, a reprezentat tranziţia de la mecanismul de cuplare ICP – Interim Coupling Project la FBMC – Flow Based Market Cuupling, optimizând piața europeană de energie electrică pentru 13 țări: Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia.

În cadrul proiectului FBMC, Transelectrica are rolul atât de Shipper (Agent de Transfer), cât şi de CCP – Central Counterparty. În calitate de CCP, Compania are sarcina de a transfera fluxurile financiare generate de fluxurile de energie electrică, urmare a procesului de cuplare.

TVA de recuperat în sumă de 215,1 mil lei este aferentă deconturilor pentru perioada septembrie -

decembrie 2023 şi octombrie 2020, din care până la data prezentului raport, s-a încasat suma de 90 mil lei, reprezentând taxa pe valoare adăugată solicitată la rambursare pentru lunile septembrie şi octombrie 2023.

Cele mai mari ajustări de depreciere existente în sold la 31 decembrie 2023, reprezintă creanțe comerciale și penalitățile aferente pentru Romelectro SA (37,5 mil lei), JAO (30 mil lei), CET Govora (25 mil lei), Arelco Power (14,8 mil lei), Total Electric Oltenia SA (14,2 mil lei), Romenergy Industry (13,5 mil lei), Elsaco Energy (9,3 mil lei), RAAN (8,5 mil lei), Next Energy Partners (8,4 mil lei), OPCOM (8,2 mil lei).

Capitaluri proprii și datorii

Datoriile pe termen lung în sumă de de 918 mil lei la data de 31 decembrie 2023 au înregistrat o creștere în procent de 34% față de valoarea înregistrată la data de 31 decembrie 2022 în sumă de 687 mil lei.

Datoriile purtătoare de dobândă

La data de 31 decembrie 2023 valoarea împrumuturilor pe termen lung s-a diminuat cu un procent de 43% (-23,7 mil lei) față de 31 decembrie 2022 în principal datorită rambursărilor efectuate conform acordurilor de împrumut existente.

Totodată, valoarea împrumuturilor pe termen scurt a scăzut de la soldul de 92 mil lei în luna decembrie 2022 la 25 mil lei în 31 decembrie 2023.

Compania are încheiate contracte de credit cu Banca Comercială Română și cu Banca Transilvania pentru o perioadă de 12 luni, pentru finanțarea schemei de sprijin de tip bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență, respectiv pentru finanțarea capitalului de lucru al Companiei.

La data de 31 decembrie 2023, linia de credit nu este utilizată.

Datoriile pe termen scurt au înregistrat o diminuare în procent de 34%, de la 3.593 mil lei la 31 decembrie 2022 la 2.376 mil lei la 31 decembrie 2023, în principal pe fondul diminuării datoriilor comerciale și altor datorii:

- **furnizorii pe piața de energie** care au scăzut cu 615 mil lei și înregistrează sold în sumă de 1.341 mil lei la 31 decembrie 2023 față de 1.956 mil lei la decembrie 2022.

Această evoluție a fost influențată în principal de:

- diminuarea *soldului datoriilor aferente activității operaționale* cu 746 mil lei care a fost determinat în principal de achitarea la scadenţă, în anul 2023, a obligațiilor de plată aflate în sold la data de 31 decembrie 2022, rezultate, în principal, din cuplarea pieţelor de energie electrică.

Furnizorii pe piața de energie electrică sunt reprezentați în principal de: OPCOM, MAVIR, IBEX, Hidroelectrica SA, Joint Allocation Office, Complexul energetic Oltenia SA, CIGA Energy SA, Electrica Furnizare SA, CINTA Energy SA, Engie România.

La 31 decembrie 2023, ponderea acestora în total furnizori de energie este de circa 94,27%.

- *creșterea soldului "datoriilor aferente pieței de echilibrare*" cu 34,3 mil lei a fost determinată de creșterea volumului tranzacțiilor înregistrate pe piața de echilibrare în trimestrul IV al anului 2023, comparativ cu trimestrul IV al anului 2022.

- creșterea *datoriilor aferente schemei de sprijin către furnizori (producători)* cu 95,5 mil lei a fost determinată de creșterea valorii bonusului lunar pentru cogenerarea de înaltă eficiență din luna decembrie 2023, față de luna decembrie 2022.

- **furnizorii de imobilizări** au crescut cu 38,9 mil lei datorită creşterii volumului tranzacțiilor înregistrate aferente investițiilor în curs de execuție,
- **furnizori alte activități** au crescut cu 35,1 mil lei, în principal datorită datoriilor aferente serviciilor prestate de către terți, neajunse la scadență, datorii care au înregistrat o apreciere față de 31 decembrie 2022,
- **"alte datorii"** au scăzut semnificativ cu 599,3 mil lei, de la soldul de 1.235,9 mil lei în 31 decembrie 2022 la 637 mil lei în 31 decembrie 2023, pe fondul evoluției *clienţilor creditori*.

Structura "alte datorii" se prezintă, astfel:

- *creditori diverşi* în sumă de 312 mil lei (au scăzut cu 77,8 mil lei față de 31 decembrie 2022) sunt reprezentați în principal de poziția netă a schemei de sprijin privind cogenerarea de înaltă eficiență, poziție de datorie (294 mil lei), contracte de studii de soluție pentru racordarea la RET (14 mil lei), redevență trim IV 2023 (2 mil lei),
- *clienți creditori* la data de 31 decembrie 2023 în sumă de 246 mil lei (au scăzut cu 524 mil lei față de 31 decembrie 2022) și reprezintă sume încasate în avans în cadrul tranzacțiilor aferente mecanismelor de cuplare prin preț, ICP (Interim Coupling Project), SIDC (Single Intraday Coupling), SDAC (Single Day-ahead Coupling) şi FBMC (Flow Based Market Coupling), de la MAVIR (42,2 mil lei), OPCOM (71,6 mil lei), IBEX (131,3 mil lei) şi JAO (0,72 mil lei),

- *datoria pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri,* conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing, este în sumă de 8,6 mil lei (datorie pe termen scurt),
- *alte datorii* în sumă de 62,9 mil lei sunt reprezentate, în principal, de garanțiile de bună plată a contractelor pe piața de energie electrică încheiate de Transelectrica în sumă de 38,3 mil lei și TVA neexigibilă în perioada de raportare în sumă de 24,3 mil lei.

Provizioanele au o înregistrat o scădere de 3 mil lei la 31 decembrie 2023 (65 mil lei) faţă de 31 decembrie 2022 (68 mil lei).

➢ Capitaluri proprii

Creșterea capitalurilor proprii a fost infuențată în principal de impactul reevaluării imobilizărilor corporale prin înregistrarea surplusului din rezerve de reevaluare în valoare de 1.192,5 mil lei cât și de evidențierea în rezultatul reportat a profitului net în sumă de 214 mil lei.

Astfel capitalurile proprii la 31 decembrie 2023 sunt în valoare de 5.190 mil lei față de 3.869 mil lei la 31 decembrie 2022.

Tabel 31: Fluxul de numerar

Mil lei	2023	2022	2021		23/22
Activitatea operațională					
Flux de numerar înaintea modificărilor capitalului circulant	630	537	247	▲	93,1
Modificări ale capitalului circulant	76	11	(25)	▲	65,1
Dobânzi și impozite plătite	(36)	(70)	(28)	▼	34,0
Numerar net din activitatea operațională	**670**	**478**	**195**	▲	192,2
Activitatea de investiții					
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(439)	(462)	(495)	▼	22,9
Încasări din activitatea de investiții	125	12	96	▲	112,7
Titluri de participare detinute la SELENE CC	0,2	0	0	▲	0,2
Dividende încasate	2	2	0	▲	0,5
Numerar utilizat în activitatea de investiții	**(312)**	**(448)**	**(399)**	▼	136,3
Activitatea de finanțare					
Rambursari ale împrumuturilor pe termen lung	(24)	(24)	(24)	▼	(0,10)
Rambursări împrumuturi pe termen scurt	(68)	0	0	▼	n/a
Utilizare linie de credit capital de lucru	0	68	0	▼	(67,6)
Plăți leasing clădire	(11)	(11)	(11)	▼	(0,01)
Dividende plătite	(52)	(0,1)	(64)	▼	(51,9)
Numerar utilizat în activitatea de finanțare	**(154)**	**33**	**(98)**	▼	n/a
Creșterea/Diminuarea netă a numerarului și echivalentelor de numerar	**204**	**63**	**(302)**	▲	141,3
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	**315**	**252**	**554**	▲	62,9
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului	**519**	**315**	**252**	▲	204,2

Tabel 32: Indicatori de profitabilitate, lichiditate, risc și activitate

Indicator	Formula de calcul	2023	2022	2021
Indicatori de profitabilitate				
EBITDA în total vânzări	EBITDA / Cifra de afaceri	12%	15%	7%
EBITDA în capitaluri proprii	EBITDA / Capitaluri proprii	11%	22%	8%
Rata profitului brut	Profit brut / Cifra de afaceri	5%	10%	0%
Rata rentabilităţii capitalului	Profit net / Capitaluri proprii	4%	13%	0%
Indicatori de lichiditate				
Indicatorul lichidităţii curente	Active circulante / Datorii pe termen scurt	1,13	1,03	1,05
Indicatorul lichidităţii imediate	Active circulante-Stocuri / Datorii pe termen scurt	1,11	1,02	1,03
Indicatori de risc				
(1) Indicatorul gradului de îndatorare*	Capital împrumutat / Capitaluri proprii	1,38%	4,4%	4,0%
(2) Indicatorul gradului de îndatorare*	Capital împrumutat / Capital angajat	1,36%	4,3%	3,9%
Rata de acoperire a dobânzii %	EBIT / Cheltuieli cu dobânda	29,60	62,33	1,38
Indicatori de activitate				
Viteza de rotaţie a debitelor – clienţi	Sold mediu clienţi** x nr.zile / Cifra de afaceri	79,37	57,88	67,84
Viteza de rotaţie active imobilizate	Cifra de afaceri / Active imobilizate	0,80	1,33	0,94

** In cadrul indicatorilor gradului de îndatorare, capitalul împrumutat contine împrumuturile pe termen scurt, împrumuturile pe termen lung şi alte împrumuturi/datorii asimilate pe termen scurt şi lung aferente leasing-ului clădiri conform IFRS16.*
***S-au luat în considerare la calcularea soldului mediu clienții care au aport în cifra de afaceri (energie, echilibrare, alți clienți, clienți facturi de întocmit). Valorile corespunzătoare clienților: incerți, din mecanismul de cuplare pieţe, schema de cogenerare și supracompensarea, nu au fost incluse în soldul mediu.*

12. Tarife reglementate pentru transportul energiei electrice

Cadru general

Modelul de reglementare a tarifelor de transport aplicat în prezent în România este venit plafon (eng. ”revenue cap”).

Modelul presupune reglementarea venitului total permis operatorului rețelei de transport și include ca obiective asigurarea premiselor necesare operării eficiente a serviciului de transport și menținerii viabilității financiare a operatorului pentru remunerarea adecvată a finanțatorilor și menținerea accesului la finanțare.

Modelul conține mecanisme de stimulare a eficienței operaționale și un cadru de rentabilitate financiară bazat pe controlul investițiilor realizate de operator (baza activelor reglementate) și o rată de rentabilitate reglementată stabilită pe baza estimării costului mediu de finanțare al operatorului.

Tarifarea serviciilor de transport al energiei electrice se realizează pe perioade de reglementare. Perioadele de reglementare reprezintă cicluri multianuale de reglementare a tarifelor (în prezent 5 ani), pe durata cărora este aplicată o metodologie de calcul al tarifelor *(Metodologia aplicată în prezent este cea aprobată prin ordinul ANRE nr. 171/2019 cu modificările şi completările ulterioare)* și pentru care este prestabilit un set complet de parametri pe orizontul perioadelor respective pentru calculația efectivă a tarifelor.

Stabilirea parametrilor de tarifare pe orizonturi multianuale conferă un nivel ridicat de predictibilitate și vizibilitate a investițiilor, costurilor operaționale și veniturilor Transelectrica.

În cadrul unei perioade de reglementare tarifele sunt revizuite cu frecvență anuală și rămân valabile pentru perioade de 12 luni de la data aprobării (ani tarifari).

Totodata, este de mentionat faptul ca in cadrul legislatiei aplicabile sunt prevazute si conditii exceptionale ce odata ce sunt intrunite, permit revizuirea tarifelor si pe parcursul exercitiului unui an tarifar.

Diferențele între valorile prognozate și cele efective ale parametrilor de calcul al tarifului pentru un anumit an tarifar sunt compensate prin intermediul unor corecții ex-post implementate în tarif în anii tarifari subsecvenți sau la începutul perioadei de reglementare imediat următoare.

În cazul anumitor componente specifice ale bazei de costuri reglementate ce se află sub incidența unor plafonări, depășirea nivelului prognozat al respectivelor costuri nu este compensată. De asemenea în cazul anumitor componente de cost, economiile realizate sunt parțial reținute de Transelectrica.

Setul de parametri de calcul este aprobat de ANRE și include:

- costurile cu operarea curentă a serviciului: costuri de operare și mentenanță controlabile și necontrolabile, consumul propriu tehnologic, congestiile interne de rețea, costurile și veniturile aferente mecanismului de compensare financiară a tranzitelor de energie electrică în cadrul ENTSO-e;
- costurile cu dezvoltarea serviciului: investițiile planificate în rețeaua de transport, programul de amortizare bazat pe durate de serviciu reglementate, rentabilitatea capitalului investit stabilită pe baza unei rate de rentabilitate reglementată aplicată bazei activelor reglementate;
- cantitatea de energie electrică tarifabilă.

Tarifele de transport sunt facturate pe baza cantităților de energie electrică activă introduse/extrase din rețelele electrice publice de pe teritoriul României, cu excepția importurilor/ exporturilor.

Transelectrica percepe tarif de transport pentru injecția în rețelele electrice publice (componenta tarifară TG) și pentru extracția din rețelele electrice publice (componenta tarifară TL).

TG nu se aplică la energia electrică produsă de centralele electrice cu capacitate instalată mică, de până la 5 MW. De asemenea TG nu se aplică la energia electrică importată. TL nu se aplică la energia electrică exportată.

Tarife valabile în anul 2023

Tariful de transport

În conformitate cu *Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice* aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 171/2019, cu modificările și completările ulterioare, se stabileşte modalitatea de determinare a veniturilor reglementate şi de calcul al tarifelor reglementate pentru serviciul de transport al energiei electrice, tarife ce conţin şi componenta aferentă serviciului funcțional de sistem.

Având în vedere cele menţionate mai sus, vă prezentăm în tabelul de mai jos: tariful mediu pentru

serviciul de transport al energiei electrice, cu componenta aferentă:

- introducerii energiei electrice în reţea (Tg),
- extragerii energiei electrice din reţea (Tl).

Tabel 33: Tarif transport

Activitate	*u.m*	*Tarif aplicat 1 apr 2022 – 31 martie 2023*	*Tarif aplicat 1 apr – 31 dec 2023, din care:*	*Component a principala*	*Component a aferenta costurilor suplimentare cu CPT (lei/MWh)*	*Diferenţa (%)*
(1)	*(2)*	*(3)*	*(4)=(5)+(6)*	*(5)*	*(6)*	*(7)=(4)/(3)*
Transportul energiei electrice	*lei/MWh*	***28,10***	***31,20***	*28,61*	*2,59*	*11,03%*
Tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice în reţea	*lei/MWh*	***2,53***	***4,04***	*3,35*	*0,69*	*59,68%*
Tariful de transport - componenta de extragere a energiei electrice în reţea	*lei/MWh*	***25,57***	***27,44***	*25,50*	*1,94*	*7,31%*

Astfel, factorii care au avut un aport semnificativ la stabilirea/modificarea tarifelor prezentate în tabelul de mai sus cu aplicabilitate în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023 (conform Ordinului ANRE nr.33/23.03.2022), respectiv in perioada 1 aprilie 2023 – 31 decembrie 2023, sunt detaliaţi după cum urmează:

1) Modificarea tarifelor începând cu data de 1 aprilie 2022 cu aplicabilitate extinsă şi în primul trimestru al anului 2023 a avut la bază prevederile O.U.G. nr. 27/2022. În mod obişnuit, în baza normelor tarifare emise de ANRE tariful de transport se revizuieşte anual la data de 1 ianuarie. Prin aplicarea prevederilor O.U.G. nr. 27/2022, în mod excepţional în primul trimestru al anului 2023 s-a aplicat tariful de transport stabilit la 1 aprilie 2022. Astfel, conform art.14, alin.(1) din Ordonanţa menţionată mai sus, la data de 1 aprilie 2022 ANRE a inclus în tariful de transport valoarea cheltuielilor suplimentare cu achiziţia de energie electrică necesară acoperirii consumului propriu tehnologic în anul 2021 care au fost generate de creşterea semnificativă a preţurilor pe piata angro de energie electrică şi care nu au fost prevăzute iniţial în tarif. Prin aplicarea acestor prevederi s-a devansat momentul regularizarii costurilor cu consumului propriu tehnologic din anul 2021[5] faţă de calendarul standard al aplicării corecţiilor prevăzut în normele tarifare ANRE conform căruia corecţiile anuale sunt aplicate cu o temporizare de doi ani.

2) La stabilirea tarifelor cu aplicabilitate în perioada 1 aprilie – 31 decembrie 2023, componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT a constituit elementul principal care a condus la majorarea tarifului mediu de transport al energiei electrice. Prin aceasta componentă s-a recuperat o parte din costurile suplimentare cu CPT înregistrate în anul 2022 faţă de valoarea prevăzută în tariful aprobat pentru anul respectiv, conform mecanismului capitalizării stabilit în OUG nr. 119/2022. Prin acest mecanism se asigură recuperarea prin tariful de transport în mod eşalonat pe o perioada de cinci ani a diferenţei între valoarea reală a costului CPT şi valoarea inclusă în tarif a costului CPT în anul respectiv. Pentru anul 2022 această diferenţă s-a situat la 338,5 milioane lei. În anul 2023 prin tarif s-a recuperat o primă tranşă din această diferenţă în valoare de cca. 99 milioane lei.

Principalii factori în stabilirea *componentei principale* aferentă tarifului mediu de transport al energiei electrice, sunt prezentaţi în cele ce urmează:

- ajustarea costului cu achiziţia CPT prognozat în baza prevederilor art.80, alin.(7) din Metodologie: +138,7 mil. lei;
- utilizarea de către ANRE a veniturilor excedentare din alocarea capacităţilor de interconexiune obţinute de CNTEE Transelectrica SA, în scopul ajustării tarifelor de transport conform prevederilor art.9, alin.(2) si (3) din Regulamentul UE nr.1854/2022: -90,1 mil. lei;
- rezultatele corecţiilor anuale aferente anului 2021 (corecţii ex-post): -20,2 mil.lei;
- corecţia suplimentară aplicată de ANRE pentru asigurarea neutralităţii financiare a OTS în activitatea de administrare a pieţei de echilibrare potrivit prevederilor art.44, alin.(1), lit. i) din Regulamentul UE nr.2195/2017: -12,9 mil.lei;
- cantitatea de energie electrică prognozată a fi extrasă din reţele în perioada 1 aprilie – 31 decembrie 2023: 38,2TWh.

[5] Pentru anul 2021, faţă de valoarea de 288,76 lei/MWh a preţului mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPT luată în considerare ex-ante la calculul tarifului, valoarea reală a preţului mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPT recunoscută de ANRE a fost 455,28 lei/MWh

Tariful aferent serviciului de sistem (fost servicii tehnologice de sistem)

În conformitate cu prevederile *Metodologiei de stabilire a tarifului pentru achizitia serviciilor de sistem,* aprobată prin Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 116/2022, s-a stabilit tariful aferent serviciului de sistem, cu aplicabilitate:

- în perioada 1 ianuarie – 31 mai 2023, conform Ordinului ANRE nr.144/21.12.2022;
- în perioada 1 iunie – 31 decembrie 2023, conform Ordinului ANRE nr.67/25.05.2023.

Tabel 34: Tarif serviciul de sistem

Activitate	u.m	Tarif aplicat 1 ian – 31 dec 2022	Tarif aplicat 1 ian – 31 mai 2023	Diferenta (%)	Tarif aplicat 1 iun – 31 dec 2023	Diferenta (%)
(1)	*(2)*	*(3)*	*(4)*	*(5)=(4)/(3)*	*(6)*	*(7)=(6)/(4)*
Serviciul de sistem	lei/MWh	**9,32**	**7,73**	*-17,06%*	**6,64**	*-14,10%*

1) **Principalele elemente ce au condus la reducerea tarifului aplicat în perioada ianuarie - mai 2023** faţă de perioada tarifară 2022, sunt:

- aplicarea de către ANRE a corecţiei (parţiale) negative aferente semestrului I 2022: -33,5 mil. lei;
- nerecunoaşterea de către ANRE a cantităţilor integrale aferente rezervei de reglaj secundar, solicitate de către CNTEE Transelectrica SA pentru anul 2023.

2) **Ajustarea în sens negativ a tarifului începând cu data de 1 iunie 2023**, s-a efectuat în baza îndeplinirii prevederilor art.22 si art.23 din cadrul *Metodologiei de stabilire a tarifului pentru achiziţia serviciilor de sistem,* aprobată prin Ordinul ANRE nr.116/2022. Articolele menţionate mai sus prevăd următoarele:

- *Art.22 Pentru evitarea înregistrării ulterioare a unui nivel semnificativ al corecţiilor datorate modificării preţurilor de achiziţie şi/sau a cantităţilor de servicii de sistem achiziţionate prevăzute la art. 2, OTS are obligaţia să calculeze, pentru trimestrul I, respectiv pentru semestrul I al unei perioade tarifare t-1, diferenţa dintre veniturile şi costurile realizate şi cele prognozate, la care se adaugă valoarea corecţiilor neefectuate aferente perioadei/perioadelor anterioare, şi să transmită calculul la ANRE la data de 1 mai, respectiv la data de 1 august a anului t-1;*
- *Art.23 În cazul în care OTS constată că valoarea determinată conform prevederilor art. 22 prezintă o variaţie mai mare de 5% din veniturile prognozate pentru aceeaşi perioadă, acesta este obligat să transmită la ANRE şi solicitarea de revizuire a tarifului pentru achiziţia serviciilor de sistem, care va include valoarea determinată conform prevederilor art. 22, cu valabilitate până la sfârşitul perioade tarifare.*

a) Astfel, în urma verificării intermediare la finalul primului trimestru al anului 2023 a situației costurilor și veniturilor aferente activității de servicii de sistem, ANRE a ajustat în mod corespunzător valoarea tarifului începand cu data de 1 iunie 2023.

13. Litigii

Cele mai importante litigii cu impact asupra Companiei sunt prezentate în cele ce urmează:

- **ROMENERGY INDUSTRY**

Obiectul dosarului nr. 2088/107/2016 este "Faliment - Cerere de înscriere la masa credală".

Transelectrica a depus cerere înscriere la masa credală cu suma de 16 mil lei. Creanța a fost admisă și înscrisă în Tabelul preliminar.

A fost aprobat Raportul final întocmit de lichidatorul judiciar New Insolvency SPRL, s-a închis procedura falimentului debitoarei, s-a dispus radierea societăţii debitoare din RECOM conform Hotărârii 293/12.12.2022. Procedură de soluţionare apeluri împotriva hotărârii de încheiere.

La termenul din data de 06.04.2023 s-a respins apelul împotriva Sentinţei nr. 293/F/2022 pronunţată de Tribunalul Alba în dosar nr. 2088/107/2016. Definitivă. Hotarâre nr. 134/06.04.2023.

- **RAAN**

Obiectul dosarului nr. **9089/101/2013/a140** este acţiune în pretenţii/contestaţie împotriva Tabelului suplimentar de creanțe împotriva debitoarei RAAN.

Observaţii: Ca urmare a înscrierii în parte a sumei totale solicitate de Transelectrica în cuantum de 89.360.986,06 lei şi a adresei nr. 4162/03.10.2016, prin care lichidatorul judiciar comunică faptul că doar suma de 11.264.777,30 lei a fost înscrisă în tabelul suplimentar în categoria creanţelor ce au rezultat din continuarea activităţii debitorului, iar suma de 78.096.208,76 lei a fost respinsă, s-a depus în termen legal contestaţie la Tabelul suplimentar de creanţe.

La termenul de judecată din data de 14.02.2019, s-a dispus conexarea dosarului nr.**9089/101/2013/a152** la dosarul nr. 9089/101/2013/a140 (**având ca obiect pretenţii – cerere de plată**).

Soluţia Hotarâre 163/20.06.2019: Admite excepţia decăderii. Admite în parte acţiunea principală precum şi contestaţia conexată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950.117,14 lei creanţă născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexate.

Transelectrica a declarat apel în termenul legal. Apelul a fost respins ca nefondat. Transelectrica a formulat cerere de revizuire pentru contrarietate de hotărâri, care este înregistrată sub nr. 1711/54/2019 şi care se va judeca la Înalta Curte de Casaţie şi Justiţie. S-au pus în discuţie excepţiile tardivităţii şi inadmisibilităţii. Soluţia ICCJ: admite excepţia tardivităţii cererii de revizuire. Următorul termen stabilit este în data de 06.10.2022.

La termenul din 06.10.2022 s-a acordat termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor, încasarea creanţelor şi îndeplinirea celorlalte operaţiuni de lichidare și se stabilește următoarele termene pentru 09.02.2023, 15.06.2023, 05.10.2023, 18.01.2024, 08.02.2024 reprogramate pentru data de **06.06.2024.**

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte dosare aflate în diferite stadii de judecată. Acțiuni ale RAAN împotriva CNTEE Transelectrica SA derivând din contractul nr. C137/08.04.2011.

*Dosarul nr. **3694/3/2016** - Pretenţii 15.698.721,88 lei. Termen de judecată la data de 08.11.2021: cauza a fost suspendată până la soluţionarea definitivă a Dosarelor nr. 26024/3/2015 şi nr. 28458/3/2017. Soluţia 09.05.2022: Respinge cererea de repunere a cauzei pe rol ca neîntemeiată. Cu recurs pe toată durata suspendării.*

*Dosarul nr. **24206/3/2015** - Transelectrica a solicitat instanţei să constate compensarea de drept a sumei de 16.896.664 lei. A fost declarat recurs, care a fost respins ce nefondat de către ICCJ la data de 9 decembrie 2021.*

*Dosarul nr. **26024/3/2015** - Obiectul dosarului: obligarea subscrisei la plata sumei de 10.048.628,86 lei. Soluţia ICCJ din data de 01.03.2022: Admite recursul declarat de RAAN şi trimite cauza spre o nouă judecare la CAB. Definitivă. Soluţia CAB: Admite apelul formulat. Schimbă în tot sentinţa atacată în sensul ca: admite cererea de chemare in judecată astfel cum a fost formulată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 10.048.628,86 lei. Cu drept de recurs in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotarâre 1933/12.12.2022*

*Dosarul nr. **28458/3/2017** - Obiectul dosarului: obligarea subscrisei la plata sumei totale de 2.106.843 lei. La termenul de judecată 03.03.2022: Respinge ca nefondat recursul declarat de recurenta-pârâtă Transelectrica împotriva deciziei civile nr. 825/12.05.2021 pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti, în contradictoriu cu intimata-reclamantă RAAN. Definitivă.*

*Dosarul nr. **28460/3/2017** - Obiectul dosarului: obligarea subscrisei la plata sumei totale de*

12.346.063 lei. Solutia CAB 27.09.2021: Suspendă judecata apelului până la soluţionarea definitivă a dosarelor nr.28458/3/2017, nr.26024/3/2015. Soluţia din data de 23.05.2022: Respinge ca neîntemeiată cererea de repunere a cauzei pe rol. Menţine suspendată judecata apelului.

- **CET Govora**

Dosarul nr. 2428/2/2014 - prin contestația care face obiectul cererii introductive, reclamanta CET Govora solicita anularea Deciziei Președintelui ANRE nr. 738/28.03.2014, iar prin Precizarea depusă la data de 29.10.2014 a solicitat ca, în situația admiterii contestației, să se dispună restituirea sumelor de bani reținute de către administratorul schemei de sprijin, CNTEE Transelectrica SA, în executarea deciziei de supracompensare, pentru recuperarea sumei de 53.742.755 lei.

Prin Notele de ședință înregistrate la dosar la data de 13.10.2021, respectiv din data de 04.01.2022, Reclamanta CET Govora SA solicită admiterea cererii de precizare a acțiunii depusă pentru termenul din data de 29.10.2014, indicând faptul că suma stinsă prin compensare cu creanțele reciproce dintre CET Govora SA și CNTEE Transelectrica SA este în valoare de 40.507.668,67 lei.

Transelectrica a fost introdusă în cauză, în calitate de intervenient forțat, prin Încheierea de ședință din data de 18.10.2021.

Prin cererea de intervenţie accesorie în interesul CET Govora SA, Judeţul Vâlcea – Consiliul Judeţean Vâlcea solicită admiterea acţiunii formulată de către CET Govora şi anularea Deciziei Preşedintelui ANRE nr. 738/28.03.2014, considerând că aceasta este nemotivată, fiind un act nelegal. Soluţie la data de 16.05.2022: Respinge cererea de chemare în judecată, astfel cum a fost modificată, ca neîntemeiată. Respinge cererea de intervenţie accesorie în favoare reclamantei, ca neîntemeiată.

- **MUNICIPIUL REŞIŢA**

Dosarul nr. **2494/115/2018**,** înregistrat pe rolul Tribunalului Caraş Severin.

Obiectul dosarului: Prin cererea de chemare în judecată, reclamantul Municipiul Reşiţa solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata următoarelor sume: 2.129.765,86 lei, reprezentând chiria pentru suprafaţa de teren ocupată temporar din fondul forestier aferentă anului 2015; 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2016; 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2018; dobândă legală penalizatoare de la scadenţă şi până la plata efectivă.

Soluţia Tribunalului CS: Suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reşiţa, prin Primar, în contradictoriu cu pârâta Transelectrica, având ca obiect pretenţii, în temeiul art. 413 alin.(1) pct.1 C.pr.civ. Cu recurs cât timp durează suspendarea cursului judecării procesului, la instanţa ierarhic superioară. Document: Încheiere - Suspendare 22.03.2021.

Suspendarea judecării cauzei s-a dispus pana la soluţionarea definitivă a dosarului nr. 3154/115/2018* al Tribunalului Caraş Severin.

La termenul din data de 02.03.2023 s-a suspendat judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reşiţa, în contradictoriu cu pârâta Transelectrica, având ca obiect pretenţii. Cu drept de recurs pe toată durata suspendării judecăţii.

La termenul din 22.02.2024 instanţa amână judecarea cauzei pentru data de **14.03.2024**, în vederea restituirii dosarului nr. 2494/115/2018**, înaintat în cale de atac la Curtea de Apel Timişoara, pentru când părţile au termen în cunoştinţă în baza art. 229 Cod proc.civ. prin prezenţa reprezentanţilor convenţionalali.

- **ANAF**

Dosarul nr. 8993/299/2018 prin care Compania a contestat executarea silită pornită în temeiul titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017, care are la bază Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 emisă de ANAF - Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili

Solutia pe scurt: Admite cererea de suspendare a judecăţii formulată de contestatoare. În baza art. 413 alin. (1) pct. 1 cod proc. civilă suspendă judecata până la soluţionarea definitivă a **dosarului nr. 1802/2/2018**, aflat pe rolul Curţii de Apel Bucureşti, Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal. Cu recurs pe toată durata suspendării, cererea de recurs urmând a se depune la judecătoria sectorului 1 Bucureşti. Pronunţată in şedinţă publică. Document: Încheiere - Suspendare 17.04.2018.

***Dosarul nr. 1802/2/2018* -** La termenul din data de 20.10.2020 - soluție pe scurt: s-au admis în parte cererile litispendate.

S-a anulat în parte Decizia nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017 emisă de ANAF - Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor si la data de 12.07.2017 de ANAF– Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, dar și Raportul de Inspecție fiscală nr.F-MC 222 încheiat la data de 30.06.2017, care a stat la baza emiterii deciziei de impunere, în sensul că:

- ✓ înlătură obligaţia de plată a impozitului pe profit în sumă de 18.522.280 lei, TVA în sumă de 5.694.636 lei şi accesoriile fiscale aferente acestor debite fiscale principale, în cuantum de 48.436.653 lei, obligaţii fiscale stabilite pentru cele 349 facturi fiscale cu regim special constatate lipsă din gestiunea reclamantei.
- ✓ înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 27.001.727 lei, reprezentând serviciile tehnologice de sistem facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspecţiei fiscale şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 343.629,91 lei. reprezentând "servicii de înlăturare a buruienilor" şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 230.685,491 lei, reprezentând cheltuielile cu produse de natură promoţională li de protocol şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 46.417,1 lei, aferentă sumei de 343.629,91 lei, reprezentând "servicii de înlăturare a buruienilor" şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 37.693,88 lei aferentă sumei de 230.685,49 lei, reprezentând cheltuieli cu produse de natură promoțională și de protocol şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură menţiunea referitoare la obligaţia Sucursalei de Transport Sibiu din cadrul CNTEE Transelectrica S.A de a înregistra suma de 576.846,80 lei ca și venit impozabil, cel târziu la data de 30.06.2010, dată la care a fost acceptată înscrierea unității verificate la masa credală cu această sumă, menţiunea referitoare la caracterul de venit impozabil la calculul profitului a sumei de 576.846,80 în conformitate cu prevederile art. 19 alin. 1 din Legea nr. 571/2003 privind Codul Fiscal cu modificările și completarile ulterioare, coroborat cu pct. 23 lit. d din HG 44/2004 cuprinzand Normele metodologice de aplicare a Legii nr. 571/2003, capitolul referitor la impozitul pe profit, respectiv capitolul VII funcțiunea conturilor din Ordinul nr. 3055 din 29 Octombrie 2009 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu directivele europene şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură din Procesul-Verbal constatarea făcută cu privire la "determinarea taxei pe valoare adaugată deductibilă mai mică decât cea înregistrată de reclamantă, rezultând astfel o diferenţă în sumă de 13.141 lei" (anexa nr.15) şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură obligaţia de plată a penalităţilor de întârziere care au regim juridic sancţionator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale, cu privire la obligaţiile fiscale principale care au fost menţinute de către instanţa de judecată prin prezenta hotărâre, astfel cum au fost stabilite prin Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de ANAF– DGAMC, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF – DGAMC şi prin Decizia nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestaţiei formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF– Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor.

Se menţin celelalte dispoziţii din cuprinsul Deciziei nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestaţiei formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017. Se resping, în rest, cererile litispendate ca neîntemeiate.

Se respinge ca neîntemeiată cererea de acordare a cheltuielilor de judecată constând în taxa judiciară de timbru. Obligă pârâţii, în solidar, la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în sumă de 4.000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate, proporţional cu admiterea cererii.

Transelectrica şi ANAF au declarat recurs în luna martie 2022. Soluţie la data de 24.05.2022: Respinge ca neîntemeiată cererea de lămurire şi de completare a dispozitivului. Admite cererea de îndreptare a erorii materiale în sensul că se vor menţiona ca fiind corecte sumele de bani cu titlu de obligaţii fiscale principale şi accesorii, aferente celor 349 facturi fiscale, astfel cum acestea figurează în decizia de impunere contestată. Dispune îndreptarea erorii materiale în sensul înlăturării denumirii greşite a reclamantei din cuprinsul sentinţei recurate.

Părțile au declarat recurs. Termen ICCJ: 13.12.2023.

La data de 13.12.2023 ICCJ a rămas în pronunțare, la data de 20.12.2023 instanţa a admits recursurile declarate de reclamanta Transelectrica, pârâta Direcţia Generală de Administrare a Marilor Contribuabili şi pârâta Agenţia Naţională de Administrare Fiscală

împotriva sentinţei civile nr.382 din 20 octombrie 2020, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal. A casat în parte sentinţa recurată şi, rejudecând: a respins cererea de anulare a Deciziei privind soluţionarea contestaţiei nr.122/13.03.2018 şi a Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 cu privire la: - reţinerea nedeductibilităţii cheltuielilor în sumă de 343.629,91 lei, reprezentând "servicii de înlăturare a buruienilor" şi a TVA aferentă; - reţinerea nedeductibilităţii cheltuielilor în sumă de 230.685, reprezentând contravaloarea unor bunuri de natură promoţională şi de protocol şi a TVA aferentă; - obligaţia de plată a penalităţilor de întârziere care au regim juridic sancţionator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecţiei fiscale. A stabilit cuantumul cheltuielilor de judecată la care au fost obligate pârâtele, în solidar, la suma de 6000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate. A menţinut celelalte dispoziţii ale sentinţei civile nr. 382 din 20 octombrie 2020. A admis recursurile declarate de reclamanta Transelectrica şi de pârâta Direcţia Generală de Administrare a Marilor Contribuabili împotriva sentinţei civile nr.134 din 24 mai 2022, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal. A casat în parte sentinţa civilă nr.134 din 24 mai 2022 şi, rejudecând: a admis în parte cererea de lămurire şi de completare a dispozitivului sentinţei civile nr.382 din 20 octombrie 2020, formulată de reclamanta Transelectrica. A dispus completarea dispozitivului sentinţei civile nr.382 din 20 octombrie 2020 cu următoarele menţiuni: - a anulat şi Raportul de inspecţie fiscală nr. . F-MC 222/30.06.2017 în măsura în care a fost anulată Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017; - a anulat obligaţiile fiscale principale stabilite pentru anul 2005 şi cele accesorii aferente, ca fiind prescris dreptul organului fiscal de a stabili astfel de obligaţii; - a anulat actele administrative fiscale în privinţa nedeductibilităţii cheltuielilor cu cota de beneficii a SMART. A înlăturat menţiunile referitoare la sumele reprezentând impozit pe profit şi accesorii anulate, aferente celor 349 facturi fiscale, atât din sentinţa de îndreptare a erorii materiale, cât şi din sentinţa principală. A menţinut celelalte dispoziţii ale sentinţei civile nr.134 din 24 mai 2022. A obligat recurentele - pârâte la plata către recurenta – reclamantă Transelectrica a sumei de 200 lei, reprezentând cheltuieli de judecată în recurs. Definitivă. Hotărâre 6169/20.12.2023.

- **CONAID COMPANY SRL**

Obiectul dosarului nr. **36755/3/2018** este Constatare refuz nejustificat încheiere act adiţional contract racordare RET C154/2012 şi pretenţii în valoare de 17.216.093,43 lei, paguba suferită şi 100.000 euro, contravaloare beneficiu nerealizat estimat.

La termenul din **03.01.2024** TMB admite excepţia prescripţiei dreptului material la acţiune, invocată prin întâmpinare. Respinge cererea ca prescrisă. Cu apel in 30 de zile de la comunicare. Hotarâre 4/2024

- **OPCOM**

Dosar nr. **22567/3/2019 -** Obiectul dosarului: acţiune în pretenţii pe dreptul comun.

Obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 4.517.460 lei, aferentă facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016, reprezentând contravaloare TVA, aferent aportului adus de catre CNTEE Transelectrica SA la capitalul social al Societatii OPCOM SA, emisa in baza Contractului de imprumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finanţarea proiectului de investiţii "Electricity Market Project".

Obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 1.293.778,27 lei aferenta facturilor TEL 19 T00 nr.17/28.01.2019 si TEL 19 T00 nr. 131/10.07.2019 reprezentând dobânda legală penalizatoare, calculată pentru neplata la termen a facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016.

Suspendă judecata cauzei până la soluţionarea definitivă a dosarului 31001/3/2017, având ca obiect acţiune în anulare hotărâre AGA Opcom (în care Transelectrica nu este parte și în care la data de 01.02.2021 s-a dispus respingerea apelurilor declarate, soluția fiind definitivă).

Soluţia TMB Admite excepţia prescripţiei. Respinge acţiunea ca fiind prescrisă. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul Bucureşti, Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei. Document: Hotarâre 3021/03.12.2021. Până în prezent hotărârea pronunţată în acest dosar nu a fost redactată. Dupa redactarea şi comunicarea Sentinței Civile nr. 3021/ 03.12.2021, Compania va putea declara apel împotriva acestei hotărâri. Transelectrica a declarat apel.

Solutia CAB conform Hotarâre nr.1532/12.10.2022: Respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimată a sumei de 11.325,21 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Transelectrica a formulat recurs împotriva Deciziei civile nr.1532/12.10.2022 pronunţată de CAB. . In data de 19.09.2023 la ICCJ s-a admis recursul, s-a casat decizia 1532/12.10.2022 şi s-a transmis cauza spre o nouă judecată aceleiaşi instanţe. Definitivă. Hotărâre 1640/19.09.2023.

Dosar nr. **24242/3/2021** - Tribunalul Bucureşti Secţia a VI-a Civilă - Obiectul dosarului: Reclamanta OPCOM solicită constatare nulitate act – aport în natură.

În data de **07.11.2023** Solutia TMB pe scurt: a fost calificată excepţia inadmisibilităţii ca apărare de fond. S-a respins cererea de chemare în judecată ca nefondată. Cu drept de a formula apel, în termen de 30 zile de la comunicare pentru părţi, Hotarâre 2600/07.11.2023.

- **GRAND VOLTAGE**

Dosarul **nr.17976/3/2021,** înregistrat pe rolul Tribunalului București, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul Grand Voltage solicită obligarea pârâtei CNTEE Transelectrica SA la repararea prejudiciului cauzat subscrisei în cuantum de 6.125.822,13 lei ca urmare a neexecutării culpabile a obligațiilor aferente Contractului de lucrări nr. C 111/23.05.2018 privind ”Racordarea LEA 100kV Isaccea -Varna și LEA 400 kV Isaccea-Dobrujda în stația 400 kV Medgidia Sud Etapa II-LEA 400kV d.c. Racorduri Stația Medgidia Sud”.

Soluţia la data 25.07.2022 conform Hotărâre 1812: respinge acţiunea, ca nefondată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucureşti – Secţia a VI-a, sub sancţiunea nulităţii. Hotărârea nu este redactată.

- **CURTEA DE CONTURI**

- Obiectul dosarului cu nr.**1658/2/2014** este “anulare acte de control” – Încheiere nr.7/20.02.2014 emisă de Curtea de Conturi

La termenul din data de 13.06.2018 se admite în parte actiunea reclamantei-Transelectrica SA. Anulează în parte încheierea nr. 7/20.02.2014, decizia nr. 37/9.12.2013 si raportul de control nr. 35521/6.11.2012 emise de pârâtă în ceea ce priveste măsurile dispuse prin decizia mai sus indicată la pct. I.1, I.3, I.6, I.8, I.11, II.14, II, 15, II.17, II.18, II.20, II.21, II.22 si partial măsura de la pct. II.13 în sensul înlăturării sintagmei „inclusiv pentru cele constatate în cazul facturilor emise de SC FLOREA ADMINSTRARE IMOBILIARĂ SRL”. Respinge în rest, actiunea reclamantei ca neîntemeiată. Omologheazǎ raportul de expertiză tehnică electroenergetică întocmit în cauză de expert Toaxen Vasile.

Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 121.375 lei cheltuieli de judecată (partial onorarii de experti taxă judiciară de timbru). Cu drept de recurs în 15 zile de la comunicare. Document: Hotarâre 2771/13.06.2018. Transelectrica a declarat recurs la data de 14.06.2019**.**

În şedinţa publică din data de 21.10.2020, se respinge recursurile declarate de reclamanta şi de pârâta împotriva sentinţei nr. 2771 din 13 iunie 2018 a CAB - Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal, ca nefondate. Definitivă.

- **Contestație împotriva Deciziei CCR nr. 8/27.06.2017**

Ca urmare a unui control desfăşurat în anul 2017, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficienţe constatate cu ocazia acestui control. Compania a formulat mai multe contestații împotriva măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi a României (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitând anularea acestora, precum și a Încheierii nr. 77/03.08.2017, înregistrată la registratura Societății sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr.19211/26.05.2017. Contestațiile au fost pe rolul Curții de Apel București dintre care **dosarul nr.6581/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 6 precum și a măsurii dispuse la punctul II.9, la termenul de judecată din data de 31.03.2023: Conform procesului-verbal din 29.03.2023, dosarul nr. 6581/2/2017 a fost versionat în cadrul completului 12 Fond al Secţiei a VIII-a Contencios administrativ şi fiscal sub nr. **6581/2/2017*** Solutia pe scurt: Pentru a da posibilitatea părţilor să depună concluzii scrise şi pentru a delibera, amână pronunţarea la următoarele termene 31.03.2023, 13.04.2023, 28.04.2023, 12.05.2023.

La termenul de judecată din data de 26.05.2023 s-a admis cererea de chemare în judecată. S-a anulat parţial Încheierea nr. 77/03.08.2017, în ceea ce priveşte respingerea pct. 6 din Contestaţia nr. 26140/17.07.2017, Decizia nr. 8/27.06.2017 în privinţa constatărilor de la pct. 6 şi a măsurii dispuse la pct. 11.9, precum şi Raportul de control nr. 19211/26.05.2017 în privinţa constatărilor de la pct. 3.2. Obligă pârâta la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în cuantum total de 10.450 de lei, reprezentând taxă judiciară de timbru şi onorariul expertului judiciar. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Hotarâre 920/2023 26.05.2023

Restul dosarelor au fost soluționate definitiv, prin respingerea cererii în anulare de către Curtea de Apel București si respingerea recursurilor de către Înalta Curte de Casație și Justiție (**dosarul nr.6574/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 5.2 precum și a măsurii dispuse la punctul II.8, **dosar nr.6576/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctele 7.1, 7.2. si 8, precum și a măsurii dispuse la punctul II.10, devenit dosar nou nr. **2985/1/2021** la care în data de 24.11.2022 ICCJ constată nulitatea

recursului formulat de Companie, definitivă, **dosarul nr.6577/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 13 precum și a măsurii dispuse la punctul II.13, devenit **dosar nr.1614/1/2020, dosarul nr.6578/2/2017**, privind anularea constatărilor de la punctul 9 precum și a măsurii dispuse la punctul II.11, **dosarul nr.6580/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 10 precum și a măsurii dispuse la punctul II.12, **dosarul nr.6582/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 11 precum și a măsurii dispuse la punctul I.5 şi **dosarul nr.6583/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 5.1 precum și a măsurii dispuse la punctul II.7şi II.8).

- Obiectul dosarului cu **nr.2153/2/2021** este anularea actului administrativ emis ca urmare a controlului efectuat de CCR în perioada ianuarie-iulie 2020 prin care a dispus 10 măsuri de implementat de către Companie cuprinse în Decizia nr.15/2020.

La termenul din 10.12.2021 CAB respinge cererea de chemare în judecată formulată de Companie.

Transelectrica a declarat recurs respins ca nefondat în data de 07.03.2024. Hotarâre definitivă nr.1319/2024.

Totodată, Compania este implicată și în litigii cu foști membri ai Directoratului și Consiliului de Supraveghere, cu privire la contractele de mandat încheiate între Companie și aceștia. Pentru aceste litigii, Compania are constituit provizion.

Raport
Guvernanță corporativă și responsabilitate socială

Transelectrica®

14. Guvernanţă corporativă

Regulamentul de guvernanţă corporativă

Odată cu listarea acțiunilor pe piața reglementată a Bursei de Valori București („BVB"), Compania și-a însușit principiile din cadrul Codului de Guvernanță Corporativă al BVB. În conformitate cerințele BVB, Transelectrica a făcut public investitorilor Regulamentul de Guvernanță Corporativă al Companiei revizuit.

Obiectivul îl reprezintă îmbunătăţirea și consolidarea elementelor și principiilor guvernanţei corporative pentru protejarea acționarilor și a drepturilor acestora și pentru conformarea cu cerinţele de transparență.

Regulamentul de Guvernanţă Corporativă reprezintă un instrument extrem de important pentru Companie şi are, în special, scopul de a reuni într-un singur document, într-o formă sintetică, principalele reguli şi reglementări existente şi deja aplicate de către Companie. Elementele centrale ale acestui Regulament de Guvernanță Corporativă sunt accesul la informații al investitorilor și protejarea drepturilor acționarilor.

Compania a adoptat o cultură transparentă și un model eficient de guvernanță corporativă, documentele-suport interne în materie, dar şi comportamentul Companiei, sunt aliniate la noile cerințe impuse de Codul de Guvernanță Corporativă al BVB. Obligațiile de raportare în conformitate cu Noul Cod de Guvernanță al BVB sunt incluse în raportarea periodică.

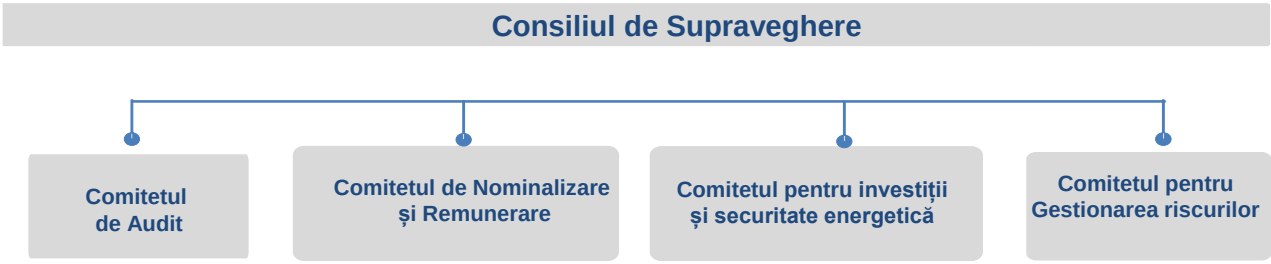
Documentul este elaborat în conformitate cu principiile stabilite în Codul de Guvernanţă Corporativă al BVB și se găseşte pe site-ul www.transelectrica.ro, la secțiunea Relații Investitori/Guvernanța Corporativă/Codul de Guvernanță Corporativă al Companiei.

Alte documente aplicabile

Compania se conformează prevederilor legislaţiei primare și secundare incidente pieţei de capital, precum și reglementările BVB și altor organisme, respectând şi aplicând şi toate prevederile legislaţiei societăților și întreprinderilor publice, inclusiv ale unor reglementări interne și documente ale Companiei cu relevanţă în acest domeniu, printre care:

- Legea nr.24/2017 privind emitenţii de instrumente financiare şi operaţiuni de piaţă, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitenţii de instrumente financiare şi operaţiuni de piaţă, cu modificările și completările ulterioare;
- Codul Bursei de Valori București Codul de Guvernanţă Corporativă al BVB;
- Codul de Guvernanţă Corporativă şi setul de Principii Anticorupţie elaborate de AmCham România, care reprezintă standarde de referinţă internaţionale în vederea instituirii unui climat de afaceri sănătos;
- Legea societăților nr.31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare („Legea nr.31/1990");
- OUG nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare („OUG nr.109/2011");
- Angajamentul de listare, prin care Transelectrica, la Oferta Publică Iniţială (în 2006), şi-a asumat respectarea drepturilor deţinătorilor de valori mobiliare şi asigurarea unui tratament egal pentru toţi deţinătorii de valori mobiliare de acelaşi tip şi clasă;
- Actul constitutiv al Companiei, actualizat („Actul Constitutiv");
- Regulamentul de organizare și funcționare al Consiliului de Supraveghere, actualizat;
- Regulile interne ale Directoratului, actualizate;
- Codul de Etică Profesională, obligatoriu pentru toate structurile organizaţiei, care prezintă normele etice de conduită care stabilesc şi reglementează valorile corporative, responsabilităţile, obligaţiile și conduita în afaceri pe baza cărora s-a dezvoltat organizaţia.

Figura 35: Structura Consiliului de Supraveghere la 31 decembrie 2023



Consiliul de Supraveghere

(denumit în continuare și „CS")

Componența Consiliului de Supraveghere la data de 31.12.2023 era următoarea:

- Cătălin-Andrei Dascăl – Președinte
- Teodor Atanasiu – Membru
- Costin-Mihai Păun – Membru
- Alexandru-Cristian Vasilescu – Membru
- Luminița Zezeanu - Membru
- Anca MITU
- Simina-Geanina PISTRU-POPA

Conform Actului Constitutiv, CS este format din şapte membri, numiţi pentru o perioadă de cel mult patru ani şi putând fi revocaţi oricând de către Adunarea Generală a Acționarilor Companiei („AGA").

Toţi membrii sunt ne-executivi, conducerea Companiei revenind, în temeiul legii și al Actului Constitutiv, Directoratului. Membrii CS se pot întruni în orice moment, dar în orice caz cel puţin o dată la trei luni.

Compania suportă costurile asigurării de răspundere profesională a membrilor CS. Valoarea sumei asigurate şi a primei de asigurare au fost stabilite prin hotărâre a AGA.

În anul 2023, CS s-a întrunit ori de câte ori interesele Companiei au impus dezbateri cu privire la probleme aflate în competența sa.

Alegerea membrilor Consiliului de Supraveghere prin metoda votului cumulativ

La cererea acţionarilor reprezentând, individual sau împreună, cel puţin 10% din capitalul social subscris și vărsat, Directoratul convoacă obligatoriu AGA având pe ordinea de zi alegerea membrilor CS prin aplicarea metodei votului cumulativ.

Orice acţionar care deţine mai puţin de 10% din capitalul social subscris şi vărsat poate face, în scris, propuneri adresate Directoratului, pentru aplicarea metodei votului cumulativ, în termen de 15 zile de la

data publicarii în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a, a convocatorului adunării generale a acţionarilor ce are pe ordinea de zi alegerea membrilor CS. În acest caz, aplicarea metodei votului cumulativ pentru alegerea membrilor CS este supusă votului în cadrul Adunării Generale a Acționarilor.

Prin metoda votului cumulativ, fiecare acţionar are dreptul de a-şi atribui voturile cumulate – obţinute în urma înmulţirii voturilor deţinute de către orice acţionar, potrivit participării la capitalul social, cu numărul membrilor ce urmează să formeze CS – uneia sau mai multor persoane propuse pentru a fi alese în Consiliul de Supraveghere.

În exercitarea votului cumulativ acţionarii pot să acorde toate voturile cumulate unui singur candidat sau mai multor candidaţi. În dreptul fiecărui candidat acţionarii menționează numărul de voturi acordate.

În situaţia aplicării metodei votului cumulativ, membrii CS în funcţie la data adunării generale vor fi înscrişi din oficiu pe lista candidaţilor pentru alegerea membrilor CS alături de candidaţii propuşi de către acţionari.

Toți candidaţii înscrişi în lista de candidaturi vor fi supuşi votului acţionarilor în cadrul AGA.

Membrii CS în funcţie la data adunării generale, care nu sunt reconfirmaţi prin vot cumulativ ca membri ai CS sunt consideraţi revocaţi din funcţie prin hotărârea adunării generale.

Durata mandatului membrilor CS aflaţi în funcţie la data adunării generale a acţionarilor în cadrul căreia s-a aplicat votul cumulativ va continua în cazul reconfirmării acestora prin metoda votului cumulativ.

În situaţia în care două sau mai multe persoane propuse a fi alese ca membru în CS obţin acelaşi număr de voturi cumulate, este declarată aleasă ca membru persoana care a fost votată de un număr mai mare de acţionari.

Criteriile de alegere a membrilor CS în situaţia în care două sau mai multe persoane propuse obţin acelaşi număr de voturi cumulate, exprimate de acelaşi număr de acţionari, sunt stabilite de către adunarea generală a acţionarilor şi precizate în procesul verbal al acesteia.

Pe parcursul anului 2023 membrii CS nu au fost aleși prin metoda votului cumulativ.

Remunerația Consiliului de Supraveghere

Membrii Consiliului de Supraveghere au avut o indemnizație brută fixă lunară în valoare de 17.926 lei brut/lună, conform Hotărârii AGA nr. 6/18 august 2022.

Atribuţiile Consiliului de Supraveghere

Consiliul de Supraveghere are, în principal, următoarele atribuţii:

- exercită controlul asupra modului în care Directoratul conduce Compania,
- verifică bugetul de venituri şi cheltuieli și programul de investiții pe exercițiul financiar supus aprobării adunării generale a acționarilor,
- îndeplinește orice atribuții prevăzute de legislația specială aplicabilă în domeniul administrării întreprinderilor publice,
- determină structura şi numărul membrilor Directoratului,
- numeşte şi revocă membrii Directoratului şi stabileşte remuneraţia acestora,
- verifică dacă activitatea desfășurată în numele şi pe seama Companiei este în conformitate cu legea, cu actul constitutiv şi hotărârile adunării generale a acţionarilor,
- prezintă adunării generale a acţionarilor, cel puțin o dată pe an, un raport privind activitatea de supraveghere desfăşurată,
- reprezintă Compania în raporturile cu Directoratul,
- aprobă regulile interne ale Directoratului,
- verifică situaţiile financiare ale Companiei,
- verifică raportul membrilor Directoratului,
- propune adunării generale numirea şi revocarea auditorului financiar, precum şi durata minimă a contractului de audit,
- aprobă tranzacțiile Companiei cu părțile afiliate în cazurile și condițiile prevăzute de lege.

Totodată, în cazuri excepţionale, când interesul Companiei o cere, Consiliul de Supraveghere poate convoca adunarea generală a acţionarilor iar anumite tipuri de operaţiuni nu pot fi efectuate decât cu acordul Consiliului de Supraveghere. Acestea sunt următoarele:

- achiziția de produse, servicii şi lucrări, indiferent de durată, cu o valoare de peste 5.000.000 euro,
- operațiuni având ca obiect prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem şi de administrare a pieţei angro de energie electrică, operațiuni pentru colectarea contribuţiei pentru cogenerare de înaltă eficienţă, operațiuni pentru plata bonusului şi restituirea supracompensării/ bonusului necuvenit, operațiuni de racordare la RET, de realizare a condiţiilor de coexistenţă, de eliberare amplasament şi execuţie a acestor lucrări, consultanţă tehnică şi management de proiect, aferente acestor lucrări, operațiuni de vânzare-cumpărare a terenurilor necesare realizării noilor instalaţii conform contractelor de racordare la RET, precum şi a terenurilor necesare căilor de acces către aceste instalaţii, operațiuni de constituire în favoarea Companiei a unor drepturi de uz şi servitute, de superficie, de folosinţă, de afectare în orice fel asupra terenurilor afectate de noile instalaţii conform contractelor de racordare la RET, precum şi orice alte operațiuni ce se vor efectua pentru buna desfăşurare a activităţii principale a Companiei în concordanţă cu reglementările în vigoare, cu o valoare de peste 10.000.000 euro,
- iniţierea, soluţionarea, exercitarea, abandonarea unor pretenţii, litigiu, arbitraj, cu o valoare de peste 500.000 euro,
- angajamente care implică obligaţii importante din partea Companiei, cu excepţia operațiunilor prevăzute la primele două puncte, cu o valoare de peste 5.000.000 euro,
- orice act cu titlu gratuit, incluzând orice sponsorizări și donații oferite de Companie, cu valoare individual mai mare de 100.000 lei,
- înfiinţarea sau desfiinţarea unor sedii secundare ale Companiei, în țară sau în străinătate, (sucursale, reprezentanţe, agenţii sau alte asemenea unităţi fără personalitate juridică),
- modificări ale structurii organizatorice (organigrama) a Societății și a regulamentului de organizare și funcționare.

Totodată, membrii Consiliului de Supraveghere au îndatoriri de diligență și loialitate față de Companie și respectă această obligație dacă în momentul luării unei decizii de afaceri aceştia sunt în mod rezonabil îndreptăţiți să considere că acţionează în interesul Companiei. Consiliul de Supraveghere, în exercitarea atribuțiilor esențiale de control asupra modului în care Directoratul conduce Compania, precum și de verificare a activității desfășurate în numele şi pe seama Companiei, are dreptul și îndatorirea să stabilească în raport cu Directoratul și Compania modalitățile de control, verificare și de raportare pe care le consideră necesare îndeplinirii acestor atribuții.

Corelativ, Directoratul are îndatorirea să asigure la nivelul Companiei procedurile de raportare și

condițiile organizatorice necesare îndeplinirii atribuțiilor de control și verificare aflate în sarcina Consiliului de Supraveghere.

Comitetele Consultative

La 31.12.2023 la nivelul Consiliului de Supraveghere sunt constituite trei comitete consultative:

- *Comitetul de audit;*
- *Comitetul de nominalizare și remunerare;*
- *Comitetul pentru investiții și securitatea energetică.*
- *Comitetul pentru gestiunea riscurilor*

Deciziile în cadrul comitetetelor consultative se iau cu majoritate de voturi. În cazul unui balotaj, Preşedintele comitetului are votul decisiv.

Conform regulamentului de organizare și funcționare aprobat, cel puţin un membru al fiecărui comitet creat trebuie să fie administrator independent, în înțelesul ce decurge din legea societăților, legislația și reglementările pieței de capital. În ceea ce privește comitetul de audit majoritatea membrilor trebuie să fie administratori independenți.

Orice membru al unui comitet consultativ poate convoca şedinţa comitetului din care acesta face parte. Convocarea şedinţelor comitetelor consultative va fi transmisă fiecărui membru al comitetului în scris, prin fax sau prin poşta electronică la adresa de e-mail şi numărul de fax al respectivului membru al comitetului.

Atribuțiile comitetelor din cadrul Consiliului de Supraveghere

Principalele atribuții ale comitetelor din cadrul Consiliului de Supraveghere în funcție de aria de activitate sunt:

Comitetul de nominalizare și remunerare

- formulează propuneri pentru funcția de membru al Consiliului de Supraveghere și membru al Directoratului,
- elaborează și face propuneri Consiliului de Supraveghere în ceea ce privește procedura de selecție a membrilor Consiliului de Supraveghere, a membrilor Directoratului Companiei și pentru alte funcții de conducere,
- formulează propuneri privind remunerarea membrilor Directoratului Companiei și a altor funcții de conducere, cu respectarea limitelor generale ale remunerațiilor aprobate de Adunarea generală a acționarilor,
- coordonează procesul de numire a membrilor Directoratului,
- prezintă în Raportul Anual suma totală a remuneraţiei directe şi indirecte a membrilor Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere.

Comitetul de audit

Comitetul de audit asistă Consiliul de Supraveghere în îndeplinirea responsabilităților sale în domeniul raportării financiare, al controlului intern și acela al administrării riscului.

Atribuții ale Comitetului de audit legate de raportarea financiară și auditul statutar:

- monitorizează procesul de raportare financiară la nivelul Companiei,
- monitorizează auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate,
- examinează în mod regulat eficiența raportării financiare,
- verifică și monitorizează independența auditorului statutar sau a firmei de audit și în special, prestarea de servicii suplimentare entității auditate,
- formulează recomandări către Consiliu privind numirea auditorului extern (auditor statutar sau firmă de audit) al Companiei privind selectarea, numirea, re-numirea și înlocuirea auditorului extern, precum și termenii și condițiile remunerării acestuia,
- monitorizează independența și obiectivitatea auditorului extern, în special prin monitorizarea rotației partenerilor în firma de audit,
- primește și analizează raportul auditorului extern cu privire la aspectele esențiale care rezultă din auditul statutar și, în special, cu privire la deficiențele semnificative ale controlului intern în ceea ce privește procesul de raportare financiară,
- sprijină Consiliul în monitorizarea credibilității și integrității informației financiare furnizată de Companie, în special prin revizuirea relevanței și consistenței standardelor contabile aplicate de aceasta (inclusiv criteriile de consolidare).

Atributii ale Comitetului de audit în domeniul controlului intern managerial:

- monitorizează eficacitatea sistemelor de control intern, de audit intern, după caz, și de management al riscurilor din cadrul Companiei,
- examinează în mod regulat eficiența controlului intern și sistemului de administrare a riscului adoptat de Companie,
- se asigură că analizele de audit efectuate precum și rapoartele de audit elaborate, ca

urmare a acestora, sunt conforme cu planul de audit aprobat la nivelul Companiei,

- propune Consiliului modalitățile de control, verificare și de raportare necesare pentru exercitarea atribuțiilor esențiale de control asupra modului în care Directoratul conduce Compania, precum și de verificare a activității desfășurate în numele şi pe seama Companiei,
- verifică îndeplinirea obligațiilor privind raportarea non-financiară la nivelul Companiei,
- îndeplineşte atribuţiile prevăzute la art. 65 din Legea nr.162/2017 privind auditul statutar al situaţiilor financiare anuale şi al situaţiilor financiare anuale consolidate şi de modificare a unor acte normative.

Comitetul pentru investiții și securitate energetică

- consultarea și monitorizarea implementării Strategiei și Planului de Investiții pe termen mediu, scurt și lung ale Companiei,
- consilierea și consultarea cu membrii Consiliului de Supraveghere, cu membrii Directoratului și cu conducerea executivă a Companiei, în cadrul și în corelare cu Strategia Companiei și ROF, fără a aduce atingere responsabilității membrilor Consiliului de Supraveghere, membrilor Directoratului si altor persoane care potrivit Legii Aplicabile au răspundere referitoare la conducerea și supravegherea Companiei,
- consultarea și monitorizarea implementării acțiunilor privind menținerea și creșterea securității energetice relative activităților Companiei.

Comitetul pentru gestionarea riscurilor

Este un comitet nou înființatca urmare a modificării Ordonanței de urgență a Guvernului nr.109/2011.

Activitatea comitetelor CS în anul 2023

În anul 2023 s-au desfășurat 8 (opt) ședințe ale *Comitetului de Nominalizare și Remunerare*

Au fost formulate propuneri și recomandări pentru numirea membrilor provizorii ai Directoratului, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice.

În anul 2023, s-au desfășurat 6 (șase) ședințe ale *Comitetului de Audit*, în cadrul cărora au fost verificate Situațiile financiare interimare aferente exercițiului financiar 2022, au fost verificate Bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2023 și estimările pentru anii 2024-2025. A fost elaborat Raportul Comitetului de Audit din cadrul Consiliului de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA aferent anului 2022 asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative ale Companiei și s-au verificat situațiile financiare separate/consolidate ale Companiei pentru anul 2022, însoţite de Raportul auditorului financiar.

Directoratul

Componența Directoratului la data de 31.12.2023:

- Ștefăniță MUNTEANU – Președinte
- Cătălin-Constantin NADOLU – Membru
- Florin Cristian TĂTARU– Membru
- Bogdan TONCESCU – Membru

Organizarea Directoratului

Membrii Directoratului sunt numiţi şi revocaţi de Consiliul de Supraveghere. Unul dintre membrii Directoratului este numit de către Consiliul de Supraveghere Preşedinte al Directoratului (denumit alternativ și Director General Executiv sau Chief Executive Officer – „CEO” – al Companiei), Președinte care convoacă și prezidează ședințele Directoratului și este totodată responsabil pentru buna organizare a activității Directoratului ca organ colectiv de conducere, în vederea îndeplinirii atribuțiilor și responsabilităților ce revin, respectiv sunt, în sarcina acestuia potrivit legii aplicabile și Actului Constitutiv.

Numărul membrilor va fi determinat de CS, cu condiţia ca acel număr să nu fie mai mic de trei şi mai mare de şapte, numărul acestora fiind întotdeauna impar. Un membru al Directoratului va fi numit Preşedinte al Directoratului (denumit alternativ și Director General Executiv sau Chief Executive Officer – „CEO” – al Companiei).

Remunerația Directoratului

În perioada 01 ianuarie 2023 – 31 decembrie 2023 membrii Directoratului au avut o indemnizație brută fixă lunară în valoare de 55.050 lei brut/lună.

Atribuţiile şi îndatoririle Directoratului

Directoratul îndeplineşte toate actele necesare şi utile pentru realizarea obiectului de activitate al Companiei, cu excepţia celor rezervate de lege în sarcina Consiliului de Supraveghere şi a Adunării generale a acţionarilor, conducerea Companiei revenindu-i în exclusivitate în temeiul Legii Aplicabile.

Directoratul îşi exercită atribuţiile sub controlul Consiliului de Supraveghere și are îndatorirea:

- să furnizeze Consiliului de Supraveghere, cel puțin o dată la 3 (trei) luni, rapoarte scrise privind conducerea Companiei, activitatea Companiei şi posibila evoluţie a Companiei;

- să asigure la nivelul Companiei procedurile de raportare și condițiile organizatorice necesare îndeplinirii atribuțiilor de control și verificare aflate în sarcina Consiliului de Supraveghere.

Directoratul conduce Compania, aprobă toate operațiunile la nivelul Companiei, altele decât cele prevăzute în competența Adunării generale a acționarilor și reprezintă Compania în raport cu terţii şi în justiţie.

Principalele îndatoriri ale Directoratului, îndeplinite sub supravegherea Consiliului de Supraveghere (CS), sunt:

- stabileşte strategia, politicile de dezvoltare, politicile contabile și sistemul de control financiar ale Companiei și aprobă planificarea financiară,
- aprobă cu acordul CS structura organizatorică (organigrama) a Companiei şi regulamentul de organizare și funcționare,
- supune anual Adunării generale a acţionarilor raportul cu privire la activitatea Companiei, situaţiile financiare pe anul precedent, proiectul de buget și programul de investiții al Companiei pe anul în curs,
- încheie acte juridice cu terţii în numele şi pe seama Companiei, cu respectarea dispoziţiilor Actului Constitutiv referitoare la semnătura conjunctă şi cu respectarea aspectelor rezervate competenţei adunării generale a acţionarilor sau Consiliului de Supraveghere,
- angajează şi concediază, stabileşte sarcinile şi responsabilităţile personalului Companiei, în conformitate cu politica de personal a Societăţii,
- negociază Contractul colectiv de muncă la nivelul Companiei, precum și actele adiționale la acesta, împreună cu reprezentanții salariaților,
- îndeplinește toate actele și ia măsurile necesare şi utile pentru conducerea și îndeplinirea obiectului de activitate al Companiei, cu excepția celor rezervate prin lege sau prin Actul Constitutiv în sarcina adunării generale a acţionarilor și a Consiliului de Supraveghere.
  În acest sens, Directoratul aprobă operațiunile la nivelul Companiei, altele decât cele prevăzute în competența AGA, cu obligația de a obține acordul CS pentru tipurile de operațiuni pentru care legea sau Actul Constitutiv prevăd un astfel de acord,
- aprobă mandatele reprezentanţilor Companiei în cadrul adunărilor generale ale acţionarilor filialelor Companiei şi informează CS, trimestrial, cu privire la mandatele acordate acestora,
- aprobă cu acordul CS înfiinţarea sau desfiinţarea unor sedii secundare (sucursale, reprezentanţe, agenţii sau alte asemenea unităţi fără personalitate juridică),
- aprobă încheierea de către Companie de acte juridice de natura contractului de societate reglementat de Codul civil atunci când rezultatul nu este o entitate cu personalitate juridică distinctă precum și aprobarea participării Companiei ca membru în organizații interne sau internaționale,
- exercită orice competenţă prevăzută de lege sau delegată de către adunarea generală a acţionarilor în temeiul legii,
- îndeplinește orice atribuții prevăzute de legislația specială aplicabilă în domeniul administrării întreprinderilor publice,
- duce la îndeplinire hotărârile adunării generale a acționarilor.

Directoratul informează Adunarea generală a acționarilor, cel puțin de două ori pe an cu privire la următoarele tipuri de operațiuni:

- achiziţia de produse, servicii şi lucrări, indiferent de durată cu o valoare de peste 5.000.000 euro,
- iniţierea, soluţionarea, exercitarea, abandonarea unor pretenţii, litigiu, arbitraj, cu o valoare mai mare de 500.000 euro,
- angajamente care implică obligaţii importante din partea Companiei, cu o valoare de peste 5.000.000 euro,
- credite, indiferent de durata, sub 50.000.000 euro,
- garanţii pentru credite, sub 50.000.000 euro.

Directoratul are obligația de a obține acordul Consiliului de Supraveghere pentru anumite tipuri de operațiuni, pentru aceste tipuri de operațiuni Directoratul fiind în măsură să aprobe operațiunea respectivă doar după obținerea acordului Consiliului de Supraveghere.

În ipoteza unui refuz, Directoratul având și posibilitatea de a cere acordul Adunării generale ordinare a acționarilor care va decide în condițiile legii.

Adunarea Generală a Acționarilor

AGA este organul de conducere al Transelectrica, care decide asupra activităţii şi politicii economice a Companiei. Poate fi ordinară sau extraordinară, atribuţiile sale specifice fiind prevăzute în Actul Constitutiv.

Odată cu listarea instrumentelor sale financiare pe piaţa reglementată administrată de BVB, Compania şi-a asumat obligaţia de a respecta drepturile

deţinătorilor de instrumente financiare emise şi de a le asigura acestora un tratament echitabil.

Astfel, toţi deţinătorii de instrumente financiare din aceeaşi clasă de titluri sunt trataţi în mod echitabil, toate instrumentele financiare de acelaşi tip şi din aceeaşi clasă conferindu-le deţinătorilor drepturi egale.

Fiecare acţiune conferă drepturi deţinătorului, aşa cum au fost acestea prevăzute în Actul Constitutiv:

- dreptul la vot în AGA (o acţiune = un vot),
- dreptul de a alege şi de a fi aleşi în organele de conducere,
- dreptul de a participa la distribuirea profitului (dreptul la dividend).

Deţinerea acţiunii certifică adeziunea de drept la Actul Constitutiv.

Toţi acţionarii au dreptul de a participa la AGA, de a-și exercita dreptul de vot şi de a-şi exprima punctul de vedere în cursul dezbaterilor.

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor are următoarele obligații și atribuţii:

- discută, aprobă sau modifică situaţiile financiare anuale pe baza rapoartelor prezentate de Directorat, Consiliul de Supraveghere şi de auditorul financiar,
- aprobă repartizarea profitului şi fixează dividendul,
- alege şi revocă membrii Consiliului de Supraveghere,
- numeşte şi demite auditorul financiar şi fixează durata minimă a contractului de audit financiar,
- fixează limitele generale ale remuneraţiilor membrilor Directoratului,
- fixează remunerația cuvenită pentru exercițiul în curs membrilor Consiliului de Supraveghere,
- se pronunţă asupra gestiunii membrilor Directoratului și membrilor Consiliului de Supraveghere, le evaluează activitatea şi îi descarcă de gestiune, în condiţiile legii,
- hotărăşte cu privire la acţionarea în justiţie a membrilor Directoratului şi a membrilor Consiliului de Supraveghere, după caz, pentru pagube pricinuite Companiei,
- stabilește bugetul de venituri şi cheltuieli şi programul de investiţii pe exerciţiul financiar supus aprobării,
- hotărăște cu privire la orice ţine de competenţa sa potrivit legislaţiei aplicabile,
- analizează rapoartele Consiliului de Supraveghere cu privire la activitatea desfăşurată,
- hotărăşte cu privire la gajarea sau închirierea uneia sau mai multor unităţi ale Companiei.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor se întruneşte ori de câte ori este necesar a se lua o hotărâre asupra urmatoarelor aspecte:

- schimbarea formei juridice a Companiei,
- mutarea sediului Companiei,
- schimbarea obiectului de activitate al Companiei,
- majorarea capitalului social al Companiei,
- reducerea capitalului social al Companiei sau reîntregirea lui prin emisiune de noi acţiuni,
- fuziunea cu alte societăţi,
- divizarea Companiei,
- dizolvarea anticipată a Companiei,
- conversia acţiunilor dintr-o categorie în alta,
- conversia acţiunilor nominative în acţiuni la purtător sau a acţiunilor la purtător în acţiuni nominative,
- conversia obligaţiunilor dintr-o categorie în altă categorie sau în acţiuni,
- emisiunea de obligaţiuni,
- încheierea de acte de dobândire, înstrăinare, schimb sau de constituire în garanţie a unor active din categoria activelor imobilizate ale Companiei, a căror valoare depăşeşte, individual sau cumulat, pe durata unui exerciţiu financiar, 20% din totalul valorii contabile a activelor imobilizate ale Companiei minus creanţele,
- orice modificări ale Actului Constitutiv sau oricare altă hotărâre pentru care este cerută aprobarea AGA.

Pe lângă competenţele şi atribuţiile menţionate mai sus sau de lege, Adunarea Generală Extraordinară a Acţionarilor hotărăşte asupra următoarelor aspecte:

- realizarea de către Companie în calitate de creditor a oricăror tipuri de împrumuturi sau obligaţii de tipul împrumuturilor,
- constituirea sau participarea la constituirea unor entități cu personalitate juridică distinctă, cu scop patrimonial sau nepatrimonial, precum și participarea la capitalul social al altor societăţi,
- contractarea de credite, cu o durată mai mare sau egală de 5 ani, a căror valoare este mai mare sau egală cu 50.000.000 euro,
- constituirea de garanţii cu o valoare mai mare sau egală cu 50.000.000 euro,
- stabilirea valorii minime a sumei asigurate și a valorii maxime a primei de asigurare pentru asigurarea de răspundere profesională a membrilor Consiliului de Supraveghere, respectiv a membrilor Directoratului.

Compania depune toate diligențele pentru facilitarea participării acționarilor la ședințele AGA, încurajează dialogul dintre acționari și membrii Consiliului de Supraveghere și / sau membrii Directoratului, precum și a exercitării depline a drepturilor acestora. Adunarea Generală a Acţionarilor este mecanismul real de exercitare a tuturor drepturilor acţionarilor. Convocatorul devine public în 24 ore de la momentul convocării AGA pe site-ul BVB, pe site-ul Companiei www.transelectrica.ro, şi pe cel al ASF, iar în Monitorul Oficial în maxim 4 zile iar în presă în maxim 5 zile de la convocare. Similar, sunt publicate materialele supuse dezbaterii, conform ordinii de zi şi a termenelor legale. Fiecare convocare a AGA cuprinde locația, data şi ora la care va avea loc aceasta, la prima convocare, adresa locului unde se va ţine şedinţa, precum şi data, ora şi locul celei de-a doua convocări.

Convocarea AGA menţionează explicit subiectele care vor face obiectul dezbaterilor, precum și justificarea acestora. Regulile de organizare şi desfăşurare pentru fiecare AGA şi procedurile de participare la şedinţe sunt prezentate explicit direct în convocator, astfel încât să fie cunoscute de toţi acţionarii doritori să participe la şedinţă.

Compania încurajează participarea acţionarilor la AGA şi ia toate măsurile pentru a facilita acest lucru. Materialele supuse dezbaterii fiind publicate pe site-ul www.transelectrica.ro secțiunuea Relații Investitori / AGA, acţionarii sunt încurajaţi să adreseze întrebări privind punctele de pe ordinea de zi.

Accesul acționarilor îndreptățiți să participe la AGA este permis prin simpla probă a identităţii acestora, făcută, în cazul acționarilor persoane fizice, cu actul de identitate sau, în cazul persoanelor juridice şi a acţionarilor persoane fizice reprezentate, cu împuternicirea dată persoanei fizice care le reprezintă.

Pentru acţionarii care nu pot participa, Compania pune la dispoziţie posibilitatea exercitării votului:

a) prin reprezentare, pe bază de împuternicire specială;
b) prin corespondenţă;
c) la distanţă.

În cadrul AGA, acţionarii vor putea vota şi prin mijloace electronice, conform Legii nr. 455/2001 privind semnatura electronică, cu modificările și completările ulterioare, precum și conform reglementărilor ASF. Formularele aferente (formularul de vot prin corespondenţă şi modelul de împuternicire specială), atât în limba română, cât și în limba engleză, sunt, de asemenea, postate pe site-ul www.transelectrica.ro secțiunea Relații investitori/AGA.

Hotărârile adoptate în AGA sunt diseminate în ziua şedinţei, prin mijloace similare celor prezentate anterior pentru convocare. Rezultatele de vot sunt publicate pe website-ul Companiei în termen de maximum 15 zile de la data ținerii ședinței AGA.

Pentru a pune la dispoziţia acţionarilor informaţii relevante în timp real, Compania a creat pe website-ul propriu, www.transelectrica.ro o secţiune specială, numită Relaţii Investitori, uşor accesibilă şi permanent actualizată. Pagina este astfel structurată încât să conţină toate informaţiile necesare deţinătorilor de valori mobiliare: inclusiv informaţii referitoare la AGA. AGA este convocată de către Directorat, ori de câte ori este necesar, în condiţiile legii. În cazuri excepţionale, când interesul Companiei o cere şi Consiliul de Supraveghere poate convoca AGA.

Ședințele AGA se ţin în limba română.

Controlul intern

În cadrul Companiei, controlul intern reprezintă ansamblul politicilor și procedurilor concepute și implementate de către managementul și personalul acesteia, în vederea atingerii obiectivelor generale.

Transelectrica dispune de un sistem de control intern managerial ale cărui concepere şi aplicare permit conducerii Companiei să asigure atât gestionarea rezonabilă a resurselor financiare în scopul îndeplinirii obiectivelor generale şi specifice, cât şi utilizarea acestora în condiţii de legalitate, regularitate, eficacitate, eficienţă şi economicitate.

Misiunea activității controlului managerial intern constă în asigurarea controlului administrativ intern în cadrul Companiei pentru realizarea la un nivel corespunzător de calitate, a atribuțiilor Companiei, stabilite în concordanță cu propria ei misiune, în condiții de regularitate, eficacitate, economicitate și eficiență.

Sistemul de control intern managerial cuprinde mecanisme de autocontrol, iar aplicarea obiectivelor privind creşterea eficacităţii acestuia are la bază evaluarea riscurilor.

Obiectul de activitate al controlului managerial intern este dat de obiectele de activitate ale subunităților organizatorice componente și constă în:

- realizarea controlului intern al activităților la nivelul Companiei și în unitățile organizatorice ale acesteia;

- participare la comisii de cercetare amănunțită, cercetare fraudă și propunere de sancțiuni potrivit domeniului de competență;
- prevenirea conflictelor de interese în gestionarea fondurilor companiei potrivit domeniului de competență;
- promovarea concurenței loiale și a politicilor antitrust prin identificarea, descurajarea și sancționarea înțelegerilor anticoncurențiale potrivit domeniului de competență.

Principalele obiective ale controlului intern sunt executarea de operațiuni sistematice, etice, economice, eficiente și eficace, îndeplinirea obligațiilor de răspundere, respectarea legislației și a regulamentelor aplicabile, protejarea resurselor împotriva pierderilor și pagubelor prin risipă, abuz, gestionare necorespunzătoare, erori, fraude, nereguli, monitorizarea, coordonarea şi îndrumarea metodologică a implementării şi dezvoltării sistemului de control intern/managerial.

Pentru activitățile specifice sunt elaborate Proceduri Operaționale care se revizuiesc ori de câte ori este necesar. În acest fel, operațiunile, procesele și activitățile sunt reanalizate periodic pentru a se asigura că acestea sunt în conformitate cu regulile, politicile, procedurile sau alte cerințe actuale.

Sistemul de control intern managerial operează cu o diversitate de procedee, mijloace, acţiuni, dispoziţii, care privesc toate aspectele legate de activităţile Transelectrica. Acestea sunt stabilite şi implementate de conducere pentru a-i permite deţinerea unui bun control asupra funcţionării Companiei în ansamblul ei, precum şi a fiecărei activităţi/operaţiuni în parte.

Auditul public intern

Compania are organizată activitatea de audit public intern prin structură proprie din anul 2004. Conform Structurii Organizatorice şi Funcţionale în vigoare şi în conformitate cu Legea nr. 672/2002 privind auditul public intern structura „Audit Public Intern" (API) este subordonată Consiliului de Supraveghere.

La nivelul Companiei, activitatea de audit se desfășoară în baza normelor proprii, avizate de către organul ierarhic superior (Secretariatul General al Guvernului) cu nr. 1911/11.06.2014. Din cele cinci filiale ale Companiei numai în trei este organizată şi se desfăşoară activitate proprie de audit public intern (Opcom SA, Smart SA, Teletrans SA). La filialele Formenerg SA şi Icemenerg Service SA nu este organizată activitatea de audit public intern, ea fiind asigurată de structura de Audit Public Intern (API) din cadrul Companiei.

Rolul

- acordarea consultanţei şi asigurărilor privind eficacitatea sistemelor de management al riscurilor, de control şi de guvernanţă, contribuind la obţinerea plusvalorii şi oferind recomandări pentru îmbunătăţirea acestora;
- asistarea conducerii Companiei în realizarea obiectivelor şi furnizarea evaluărilor obiective şi detaliate cu privire la legalitatea, regularitatea, eficienţa, economicitatea şi eficacitatea activităţilor şi operaţiunilor desfășurate.

Reglementările și principiile care guvernează activitatea

- legea nr. 672/2002 privind auditul public intern, cu completările ulterioare;
- normele generale privind exercitarea activității de audit public intern (HG nr.1086/2013);
- codul privind conduita etică a auditorului intern care are scopul de a crea cadrul etic necesar desfăşurării profesiei de auditor intern;
- carta auditului intern stabileşte poziţia structurii de audit intern în cadrul entităţii publice, defineşte sfera de activitate a auditului public intern, drepturile şi obligaţiile auditorilor interni;
- independenţa organizatorică în cadrul Companiei, pentru a nu fi supusă ingerinţelor de nicio natură, începând de la stabilirea obiectivelor de audit, realizarea efectivă a lucrărilor specifice misiunii şi până la comunicarea rezultatelor acesteia;
- obiectivitatea individuală, competența, conștiința profesională și pregătirea profesională continuă a auditorilor;
- integritatea, obligația de a păstra confidențialitatea și neutralitatea politică a auditorilor interni.

Planificarea activității de audit public intern

Planificarea anuală se stabileşte în baza „Planului multianual de audit public intern, în urma analizei riscurilor asociate și a unor solicitări din partea membrilor Consiliului de Supraveghere.

Având în vedere faptul că riscurile asociate activităților sunt generate de mediul economic și social în care se derulează activitatea din Companie, apare necesitatea ca riscurile să fie reevaluate periodic, pentru a fi urmărite în dinamica lor.

De asemenea, pentru realizarea unei analize de risc fundamentate, dar și pentru a reduce gradul de subiectivitate al analizei de risc, se consideră necesar utilizarea unor criterii de analiză a riscurilor bine definite, cu explicarea modalității efective de realizare

a analizei de risc și de stabilire a punctajului scorului de risc.

Criteriile de analiză de risc utilizate în cadrul planificării anuale și multianuale sunt:

- probabilitatea de apariție a riscului;
- gravitatea consecințelor evenimentului (nivelul impactului).

Activitătea de audit public intern

În anul 2023 la nivelul Companiei au fost efectuate 22 misiuni de audit public intern, din care 20 de asigurare și 2 de evaluare.

Acestea au vizat următoarele domenii:

- două misiuni de evaluare, la SMART și OPCOM;
- financiar-contabil, în cinci misiuni efectuate;
- resurse umane, în patru misiuni efectuate;
- funcţii specifice, în zece misiuni efectuate;
- o misiune în alte domenii.

Pe parcursul anului nu au fost efectuate misiuni de consiliere.

Pentru activitatea de audit desfășurată în anul 2023 a fost întocmit un raport care a fost prezentat organului ierarhic superior (Secretariatul General al Guvernului).

Având în vedere Normele metodologice privind exercitarea auditului public intern al Companiei se analizează periodic rezultatele implementării, progresele înregistrate în implementarea recomandărilor raportate de entitatea/structura auditată. Se raportează anual asupra progreselor înregistrate în implementarea recomandărilor către conducerea Companiei și către stuctura de audit public intern de la organul ierarhic superior.

În cursul anului 2023 au fost formulate 59 recomandări, dintre care:

- 18 recomandări implementate la termenul stabilit;
- 3 recomandări implementate după termenul stabilit;
- 3 recomandări parțial implementate (în curs de implementare);
- 35 recomandări neimplementate pentru care termenul de implementare stabilit nu a fost depășit;

La nivelul structurii de audit public intern din cadrul Companiei a fost elaborat Programul de asigurare şi îmbunătăţire a calităţii, ultima actualizare fiind realizată în data de 10.12.2020.

În conformitate cu prevederile punctului 2.3.7. din anexa nr. 1 la HG nr. 1086/2013, la nivelul structurii de audit public intern se elaborează un program de asigurare şi îmbunătăţire a calităţii (PAIC) sub toate aspectele auditului intern, care să permită un control continuu al eficacităţii acestuia.

Programul de asigurare şi îmbunătăţire a calităţii activităţii de audit intern trebuie să garanteze că activitatea de audit intern se desfăşoară în conformitate cu normele, instrucțiunile şi Codul privind conduita etică a auditorului intern şi să contribuie la îmbunătăţirea activităţii structurii de audit public intern.

Auditul public intern prin misiunile de asigurare și consiliere adaugă valoare activităților și sprijină managementul pentru menținerea unui control intern eficace și realizarea obiectivelor stabilite.

Viziunea activităţii de audit public intern are în vedere:

- asigurarea unei pregătiri continue, unitare și la standarde de calitate, necesare obținerii certificatelor de atestare națională a auditorilor interni,
- necesitatea unei colaborări permanente din punct de vedere metodologic și îndrumare între structura de audit public intern de la nivelul ierarhic superior (Secretariatul General al Guvernului) şi Auditul Public Intern al Companiei.

Auditul public intern prin activităţile pe care le desfăşoară adaugă valoare atât prin evaluarea sistemului de control intern şi analiza riscurilor asociate activităţilor auditabile, cât şi prin recomandările cuprinse în raportul întocmit şi transmise în scopul asigurării atingerii obiectivelor Companiei. Aceste recomandări au determinat structurile auditate să-şi perfecţioneze activităţile şi să-şi îmbunătăţească sistemul de control intern, astfel că de la un audit la altul s-au remarcat progrese semnificative.

Activităţile de monitorizare sunt orientate spre plusvaloarea creată de auditul public intern în sprijinirea îndeplinirii obiectivelor Companiei.

Având în vedere implicarea personalului structurilor auditate şi a conducătorilor acestora în acţiunile de implementare a recomandărilor emise, se poate spune că auditul public intern a sprijinit personalul prin revizuirea modului de lucru şi aplicarea prevederilor legale, organizarea mai bună a activităţii şi colaborarea permanentă în eficientizarea lucrărilor efectuate.

Declarația de conformitate cu Codul de Guvernanță Corporativă al BVB

	Prevederi din Cod	Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitat)
Secţiunea A – Responsabilităţi [ale Consiliului de Supraveghere]			
A.1.	TEL trebuie să aibă un regulament intern al Consiliului de Supraveghere (CS) care include termenii de referință/responsabilitățile CS și funcțiile cheie de conducere ale TEL, și care aplică, printre altele, Principiile Generale din Secțiunea A.	CS al TEL își desfășoară activitatea în baza legislației în vigoare, a Actului constitutiv, a Regulamentului de organizare și funcționare al CS și hotărăște în problemele privind activitatea Companiei, cu excepția celor care, potrivit legii, sunt în competența AGA sau a altor organe societare.	
A.2.	Prevederi pentru gestionarea conflictelor de interese trebuie incluse în regulamentul CS. În orice caz, membrii CS trebuie să notifice CS cu privire la orice conflicte de interese care au survenit sau pot surveni și să se abțină de la participarea la discuții (inclusiv prin neprezentare, cu excepția cazului în care neprezentarea ar împiedica formarea cvorumului) și de la votul pentru adoptarea unei hotărâri privind chestiunea care dă naștere conflictului de interese respectiv.	Aceste aspecte sunt stipulate și în detaliu în Regulamentul de funcționare și organizare al CS; Membrii CS au fost numiți de către AGOA, cu respectarea prevederilor aplicabile societăților admise la tranzacționare și sunt selectați în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice (*vezi explicații A.4.*). Toți cei șapte membri CS au completat si depus declaraţii de independență. În plus, selecția candidaților pentru ocuparea unui loc în CS, se face cu respectarea prevederilor art. 40 din Actul Constitutiv în aplicarea art. 34 din Legea nr. 123/2012; Toți cei șapte membri CS au completat și depus declarații de independență. **Detalii - în Raportul Anual secţiunea Guvernanţă Corporativă**	
A.3.	CS trebuie să fie format din cel puțin cinci membri.	CS format din șapte membri **Detalii - în Raportul Anual secţiunea Guvernanţă Corporativă**	
A.4.	Nu mai puțin de doi membri neexecutivi ai CS trebuie să fie independenți. Fiecare membru independent al CS trebuie să depună o declarație la momentul nominalizării sale în vederea alegerii sau realegerii, precum și atunci când survine orice schimbare a statutului său, indicând elementele în baza cărora se consideră că este independent din punct de vedere al caracterului și judecații sale.	Toți cei șapte membri CS au completat și depus declarații de independență. Procesul de recrutare legat de procedura reglementată de OUG 109/2011, candidații au obligația să depună o declarație pe proprie răspundere cu privire la statutul de independent, (anexat la documentația de participare);	
A.5.	Alte angajamente și obligații profesionale relativ permanente ale unui membru al CS, inclusiv poziții executive și neexecutive în CS unor societăți și instituții non-profit, trebuie dezvăluite acționarilor și investitorilor potențiali înainte de nominalizare și în cursul mandatului său.	Detalii - în Declarațiile de Interese postate pe website-ul Companiei, secțiunea Resurse Umane; *https://www.transelectrica.ro/web/tel/declaratii-de-avere;*	
A.6.	Orice membru al CS trebuie să prezinte CS informații privind orice raport cu un acționar care deține direct sau indirect acțiuni reprezentând peste 5% din toate drepturile de vot. Această obligație se referă la orice fel de raport care poate afecta poziția membrului cu privire la chestiuni decise de CS.	Informațiile sunt cerute oricărui membru CS la data numirii prin semnarea declarației de respectare a prevederilor art. 40 din Actul Constitutiv în aplicarea art. 34 din Legea nr. 123/2012;	
A.7.	TEL trebuie să desemneze un secretar al CS responsabil de sprijinirea activității Consiliului.	Componența Secretariatului CS a fost desemnată prin Decizie CS nr. 46/2022 iar persoanele care au desfășurat activitatea în cadrul secretariatului în anul 2023 au fost: Ionela Chelu și Irina Răcănel.	
A.8.	Declarația privind guvernanța corporativă va informa dacă a avut loc o evaluare a Consiliului sub conducerea Președintelui sau a comitetului de nominalizare și, în caz afirmativ, va rezuma măsurile cheie și schimbările rezultate în urma acesteia. TEL trebuie să aibă o politică/ghid privind evaluarea CS cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.		Parțial implementată - Activitatea CS este analizată semestrial de către acționari în AGOA, pe baza Raportului de activitate prezentat. Pentru anul 2023 Transelectrica nu

	Prevederi din Cod	Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitat)
			a avut o politică pentru evaluarea activității membrilor CS
A.9.	Declarația privind guvernanța corporativă trebuie să conțină informații privind numărul de întâlniri ale CS și comitetelor în cursul ultimului an, participarea administratorilor (în persoană și în absență) și un raport al CS și comitetelor cu privire la activitățile acestora	În anul 2023 Consiliul de Supraveghere s-a întrunit în 23 de ședințe, la care au fost prezenți sau după caz reprezentați totalitatea, respectiv majoritatea membrilor. S-au desfășurat 6 ședințe ale Comitetului de Audit și 8 ședințe ale Comitetului de Nominalizare și Remunerare. **Detalii activitate - în Raportul Anual secţiunea Guvernanţă Corporativă**	
A.10.	Declarația privind guvernanța corporativă trebuie să cuprindă informații referitoare la numărul exact de membri independenți din CS.	**Toți cei șapte membri CS au completat și depus declarații de independență.**	
A.11.	CS al TEL trebuie să înființeze un comitet de nominalizare format din membri neexecutivi, care va conduce procedura nominalizărilor de noi membri în CS și va face recomandări CS. Majoritatea membrilor comitetului de nominalizare trebuie să fie independentă.	Comitetul de Nominalizare și Remunerare formulează propuneri pentru funcția de membru al CS și membru al Directoratului, elaborează și propune CS procedura de selecție a membrilor CS, a membrilor Directoratului și pentru alte funcții de conducere, formulează propuneri privind remunerarea membrilor Directoratului și a altor funcții de conducere. Organizarea, funcționarea și atribuțiile sunt stabilite prin ROF-ul CS-ului. **Detalii - în Raportul Anual secţiunea Guvernanţă Corporativă**	
Secţiune B - Sistemul de gestiune a riscului şi control intern			
B.1	CS trebuie să înființeze un comitet de audit în care cel puțin un membru trebuie să fie administrator neexecutiv independent. Majoritatea membrilor, incluzând președintele, trebuie să fi dovedit ca au calificare adecvată relevantă pentru funcțiile și responsabilitățile comitetului. Cel puțin un membru al comitetului de audit trebuie să aibă experiență de audit sau contabilitate dovedită și corespunzătoare. În cazul societăților din Categoria Premium, comitetul de audit trebuie să fie format din cel puțin trei membri și majoritatea membrilor comitetului de audit trebuie să fie independenți.	Comitetul de audit asistă Consiliul în îndeplinirea responsabilităților sale în domeniul raportării financiare, al controlului intern și acela al administrării riscului. Detalierea atribuțiilor și responsabilităților sunt stipulate prin ROF al CS. Toți cei șapte membri CS au completat și depus declarații de independență. **Detalii - în Raportul Anual secţiunea Guvernanţă Corporativă**	
B.2.	Președintele comitetului de audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent.	Până la data întocmirii Raportului Anual, Președintele comitetului de audit, respectiv doamna Zezeanu Luminița, a depus declarație potrivit căreia este independent.	
B.3.	În cadrul responsabilităților sale, comitetul de audit trebuie să efectueze o evaluare anuală a sistemului de control intern.	Detalii în Raportul anual al Comitetului de Audit - Material AGOA aferentă ședinței pentru aprobarea Situațiilor Financiare Anuale, publicat în secțiunea AGA pe pagina de web a Companiei.	
B.4.	Evaluarea trebuie să aibă în vedere eficacitatea și cuprinderea funcției de audit intern, gradul de adecvare al rapoartelor de gestiune a riscului și de control intern prezentate către comitetul de audit al Consiliului, promptitudinea și eficacitatea cu care conducerea executivă soluționează deficiențele sau slăbiciunile identificate în urma controlului intern și prezentarea de rapoarte relevante în atenția Consiliului.	Detalii - în Raportul Comitetului de Audit secţiunea AGA pe pagina de web a Companiei, respectiv https://www.transelectrica.ro/web/tel/aga,	
B.5.	Comitetul de audit trebuie să evalueze conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate.	Conform Actului constitutiv al Companiei Naţionale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica”–SA, limitele de competenţă ale Directoratului, CS şi AGA vizând operaţiunile la nivelul TEL. CS are obligația de a urmări implementarea la nivelul Companiei de proceduri de aprobare și implementare pentru tranzacțiile încheiate de Companie, sau subsidiarele acesteia, cu părțile implicate, astfel cum sunt aceste persoane definite de legislația și reglementările pieței de capital, precum și a	

	Prevederi din Cod	Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitat)
		celor mai bune practici pentru a asigura o corectitudine procedurală substanțială a tranzacțiilor cu părțile implicate (tranzacțiile cu sine), prin utilizarea în acest scop a criteriilor stabilite sau recomandate de legislația și reglementările pieței de capital.	
B.6.	Comitetul de audit trebuie să evalueze eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestiune a riscului.	Detalii - în Raportul Comitetului de Audit din cadrul CS asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative aferente anului 2023 (Material aferent ședinței anuale a AGOA/29.04.2024 având pe ordinea de zi aprobarea Situațiilor Financiare anuale)	
B.7.	Comitetul de audit trebuie să monitorizeze aplicarea standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate. Comitetul de audit trebuie să primească și să evalueze rapoartele echipei de audit intern.	Detalii - în Raportul Comitetului de Audit din cadrul CS asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative aferente anului 2023 (Material aferent ședinței anuale a AGOA/29.04.2024 având pe ordinea de zi aprobarea Situațiilor Financiare anuale)	
B.8.	Ori de câte ori Codul menționează rapoarte sau analize inițiate de Comitetul de Audit, acestea trebuie urmate de raportări periodice (cel puțin anual) sau ad-hoc care trebuie înaintate ulterior Consiliului.	Detalii - în Raportul Comitetului de Audit din cadrul CS asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative aferente anului 2023 (Material aferent ședinței anuale a AGOA/29.04.2024 având pe ordinea de zi aprobarea Situațiilor Financiare Anuale	
B.9.	Niciunui acționar nu i se poate acorda tratament preferențial față de alți acționari in legătură cu tranzacții și acorduri încheiate de societate cu acționari și afiliații acestora.	Compania asigură un tratament egal pentru toți detinătorii de valori mobiliare, de același tip și clasă, și pune la dispoziția acestora toate informațiile necesare, pentru ca aceștia să-și poată exercita drepturile.	
B.10.	CS trebuie să adopte o politică prin care să se asigure că orice tranzacție a TEL cu oricare dintre societățile cu care are relații strânse a carei valoare este egală cu sau mai mare de 5% din activele nete ale TEL (conform ultimului raport financiar) este aprobată de CS în urma unei opinii obligatorii a comitetului de audit al CS și dezvăluită în mod corect acționarilor și potențialilor investitori, în măsura în care aceste tranzacții se încadrează în categoria evenimentelor care fac obiectul cerințelor de raportare.	Pentru aprobarea anumitor tipuri de operațiuni, conform art. 21 alin. (3) și (5) din Actul Constitutiv este necesar acordul/aprobarea CS. Totodată, în vederea îndeplinirii obligațiilor de raportare conform art. 144 lit. B alin (4) din Regulamentul nr. 5/2018 al ASF privind emitenţii de instrumente financiare şi operaţiuni de piaţă, coroborat cu prevederile art. 92^3 din Legea 24/2017 privind emitenţii de instrumente financiare şi operaţiuni de piaţă, auditorul financiar al TEL efectuează semestrial analiza tranzacțiilor cu afiliații. Raportul auditorului este transmis BVB și ASF și este publicat și pe site-ul TEL sectiunea Relații investitori / Rapoarte curente.	În plus, CS are în vedere eleborarea, în cursul anului 2024, a unui document distinct cu privire la *Politica privind tranzacțiile semnificative cu părțile afiliate*
B.11.	Auditurile interne trebuie efectuate de către o divizie separată structural (departamentul de audit intern) din cadrul TEL sau prin angajarea unei entități terțe independente.	Activitatea de audit public intern la nivelul Companie se desfășoară prin structura proprie de audit, respectându-se astfel cerinţa stabilită prin Legea nr. 672/2002, privind auditul public intern - art. 10 alin (1), republicată cu modificările și completările ulterioare Conform Organigramei există asemenea entități organizatorice în cadrul TEL, respectiv Audit Public Intern, Departamentul Management Integrat, Direcţia Control	
B.12.	În scopul asigurării îndeplinirii funcțiilor principale ale departamentului de audit intern, acesta trebuie să raporteze din punct de vedere funcțional către CS prin intermediul comitetului de audit. În scopuri administrative și în cadrul obligațiilor conducerii de a monitoriza și reduce riscurile, acesta trebuie să raporteze direct directorului general.	Conform Regulamentelor de organizare și funcționare ale entităților organizatorice implicate; **Detalii - în Raportul Anual secţiunea Guvernanţă Corporativă** și în Raportul Comitetului de Audit din cadrul CS asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative aferente anului 2023 (Material aferent ședinței anuale a AGOA/29.04.2024 având pe ordinea de zi aprobarea Situațiilor Financiare anuale)	
Secțiunea C – Justa Recompensă și motivare			
C.1.	TEL trebuie să publice pe pagina sa de internet politica de remunerare și să includă în raportul anual o declarație privind	Conform reglementărilor în vigoare, Compania informează anual Adunarea Generală a Acționarilor prin Raportul Comitetului de Nominalizare și Remunerare.	

	Prevederi din Cod		Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitat)
	implementarea politicii de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei.		Detalii - în Raportul Anual secţiunea Guvernanţă Corporativă, inclusiv pe website-ul Companiei este publicat contractul de mandat, secțiunea AGA/Guvernanță Corporativă;	
Secțiunea D – Adăugând Valoare prin Relațiile cu investitorii				
D.1.	TEL trebuie să organizeze un serviciu de Relații cu Investitorii – indicându-se publicului larg persoana/ persoanele responsabile sau unitatea organizatorică. În afară de informațiile impuse de prevederile legale, TEL trebuie să includă pe pagina sa de internet o secțiune dedicată Relațiilor cu Investitorii, în limbile română și engleză, cu toate informațiile relevante de interes pentru investitori, inclusiv:		Transelectrica are în componența sa entități organizatorice specializate atât pentru Relația cu Investitorii cât si pentru Relația cu acționarii (contact). Date și informații se pot consulta pe https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori,	
	D.1.1	Principalele reglementări corporative: Actul constitutiv, procedurile privind adunările generale ale acționarilor;	*Se poate consulta site-ul TEL, https://www.transelectrica.ro/regulament-de-guvernanta-corporativa, iar Procedura AGA este prezenta în fiecare Convocator/completare convocator, secțiunea Relatii investitori/AGA*	
	D.1.2	CV-urile profesionale ale membrilor organelor de conducere ale TEL, alte angajamente profesionale ale membrilor CS, inclusiv poziții executive și neexecutive în consilii de administrație din societăți sau din instituții non-profit;	Documente publice pe site-ul TEL, în secțiunea Relații investitori/Guvernanță Corporativă/Consiliul de Supraveghere și Directorat - *Note Biografice și CV-uri*; (https://www.transelectrica.ro/web/tel/guvernanta-corporativa).	
	D.1.3	Rapoartele curente și rapoartele periodice (trimestriale, semestriale și anuale) – cel puțin cele prevăzute la punctul D.8 – inclusiv rapoartele curente cu informații detaliate referitoare la neconformitatea cu prezentul Cod;	Documente relevante se pot consulta pe website-ul TEL, secțiunea Relații investitori, tab Raportări curente și Raportări periodice, link: https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori;	
	D.1.4	Informații referitoare la adunările generale ale acționarilor: ordinea de zi și materialele informative; procedura de alegere a membrilor Consiliului; argumentele care susțin propunerile de candidați pentru alegerea în Consiliu, împreună cu CV-urile profesionale ale acestora; întrebările acționarilor cu privire la punctele de pe ordinea de zi și răspunsurile societății, inclusiv hotărârile adoptate;	Documentele se pot consulta pe website-ul TEL, secțiunea Relații investitori/AGA, link: https://www.transelectrica.ro/web/tel/aga,	
	D.1.5	Informații privind evenimentele corporative, cum ar fi plata dividendelor și a altor distribuiri către acționari, sau alte evenimente care conduc la dobândirea sau limitarea drepturilor unui acționar, inclusiv termenele limită și principiile aplicate acestor operațiuni. Informațiile respective vor fi publicate într-un termen care să le permită investitorilor să adopte decizii de investiții;	Documentele se pot consulta pe website-ul TEL secțiunea Relații investitori, link https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori;	
	D.1.6	Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante;	relatii.investitori@transelectrica.ro, Acționariat: Mihaela GRAMA - număr contact: +40.21.303.59.48 Relații investitori: Adrian ȘUȚA - număr contact: +40.21.303.56.67, date publice și pe website-ul TEL, link: https://www.transelectrica.ro/web/tel/contact-ri,	
	D.1.7	Prezentările TEL (de ex., prezentările pentru investitori, prezentările privind rezultatele trimestriale etc.), situațiile financiare (trimestriale, semestriale, anuale), rapoartele de audit și rapoartele anuale.	Documentele se pot consulta pe website-ul TEL, secțiunea Relații investitori, link: https://www.transelectrica.ro/web/tel/rapoarte-periodice,	
D.2	TEL va avea o politică privind distribuția anuală de dividende sau alte beneficii către acționari, propusă de Directorat și adoptată de Consiliul de Supraveghere, sub forma unui set de linii directoare pe care TEL intenționează să le urmeze cu privire la distribuirea profitului net. Principiile politicii anuale		Repartizarea profitului Companiei se realizează în conformitate cu prevederite OUG 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale, societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome. Acţionarii	

	• Prevederi din Cod	• Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitat)
	de distribuție către acționari vor fi publicate pe pagina de internet a TEL.	au aprobat în data de 28 martie 2016 o politică privind distribuția anuală de dividende	
D.3	TEL va adopta o politică în legătură cu previziunile, fie că acestea sunt făcute publice sau nu. Previziunile se referă la concluzii cuantificate ale unor studii ce vizează stabilirea impactului global al unui număr de factori privind o perioadă viitoare (așa numitele ipoteze): prin natura sa, aceasta proiecție are un nivel ridicat de incertitudine, rezultatele efective putând diferi în mod semnificativ de previziunile prezentate inițial. Politica privind previziunile va stabili frecvența, perioada avută în vedere și conținutul previziunilor. Dacă sunt publicate, previziunile pot fi incluse numai în rapoartele anuale, semestriale sau trimestriale. Politica privind previziunile va fi publicată pe pagina de internet a Companiei.	Activitatea Companiei este reglementată de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei.	.
D.4.	Regulile AGA nu trebuie să limiteze participarea acționarilor la AGA și exercitarea drepturilor acestora. Modificările regulilor vor intra în vigoare, cel mai devreme, începând cu următoarea AGA;	TEL respectă toate drepturile deţinătorilor de instrumente financiare emise şi le asigură acestora un tratament echitabil, indiferent de numărul de acţiuni deţinute și depune permanent eforturi susținute pentru a realiza o comunicare efectivă, activă și transparentă în vederea exercitării drepturilor de către acționari într-o manieră echitabilă;	
D.5.	Auditorii externi vor fi prezenți la adunarea generală a acționarilor atunci când rapoartele lor sunt prezentate în cadrul acestor adunări.		
D.6.	CS va prezenta adunării generale anuale a acționarilor o scurtă apreciere asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative, precum și opinii asupra unor chestiuni supuse deciziei adunării generale	Material AGOA pentru ședința din data de 29 aprilie 2024 – Raport al Comitetului de Audit din cadrul CS asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative aferente anului 2023	
D.7.	Orice specialist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la adunarea acționarilor în baza unei invitații prealabile din partea Consiliului. Jurnaliștii acreditați pot, de asemenea, să participe la adunarea generală a acționarilor, cu excepția cazului în care Președintele Consiliului hotărăște în alt sens.	Jurnaliștii acreditați pot de asemenea, să participe la adunarea generală a acționarilor cu condiția ca aceștia să transmită în prealabil o informare către Directorat	
D.8.	Rapoartele financiare trimestriale și semestriale vor include informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii cheie care influențează modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, profitului net și al altor indicatori financiari relevanți, atât de la un trimestru la altul, cât și de la un an la altul.	Documente relevante se pot consulta pe website-ul TEL, secțiunea Relații investitori/Raportări periodice, link https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori;	
D.9.	TEL va organiza cel puțin două ședințe/teleconferințe cu analiștii și investitorii în fiecare an. Informațiile prezentate cu aceste ocazii vor fi publicate în secțiunea relații cu investitorii a paginii de internet a TEL la data ședințelor/ teleconferințelor.	Conform Calendarului anual de Comunicare Financiară al TEL, aprobat și transmis instituțiilor pieței de capital, BVB și ASF, Compania a stabilit în anul 2023 patru întâlniri cu analişti financiari, consultanţi de plasament, brokeri şi investitori pentru prezentarea rezultatelor financiare • (https://www.transelectrica.ro/web/tel/calendar-financiar)	
D.10	În cazul în care TEL susține diferite forme de expresie artistică și culturală, activități sportive, activități educative sau științifice și consideră că impactul acestora asupra caracterului inovator și competitivității TEL fac parte din misiunea și strategia sa de dezvoltare, va publica politica cu privire la activitatea sa în acest domeniu.	Documentul poate fi consultat pe website-ul TEL, secțiunea Despre noi/ Responsabilitate socială corporativă, link: https://www.transelectrica.ro/web/tel/responsabilitate-sociala-corporativa Informații aferente acestei secțiuni se pot accesa consultând documentele din raportarea periodică anuală 2023.	

15. Responsabilitate Socială Corporativă

Politica de responsabilitate socială corporativă

Orice organizaţie modernă este evaluată dincolo de performanţele sale economice, calitatea managementului şi politica de comunicare, şi în funcţie de contribuţia la viaţa socială a comunităţii din care face parte.

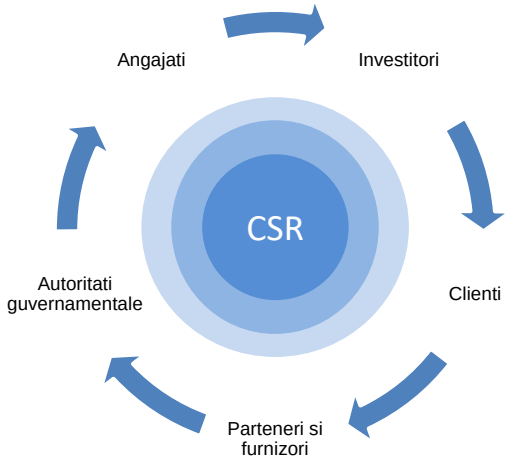
Responsabilitatea Socială este un proces de management prin care Compania dorește să contribuie la dezvoltarea unei societăți românești durabile și performante.

Responsabilitatea socială față de comunitate este la fel de importantă ca succesul în afaceri şi, de aceea, Compania a avut în vedere pe parcursul anului 2023 corelarea politicii de Responsabilitate Socială Corporativă cu problemele sociale ale comunității unde își desfășoară activitatea, implicându-se în rezolvarea problemelor sociale și susținând creșterea accesului la educație în zonele defavorizate.

Compania ia în considerare interesele societății și se responsabilizează față de angajați, acționari, comunitate și mediu.

Responsabilitatea socială reprezintă parte integrantă a strategiei de afaceri a companiei şi contribuie la consolidarea poziţiei de piaţa şi păstrarea reputaţiei.

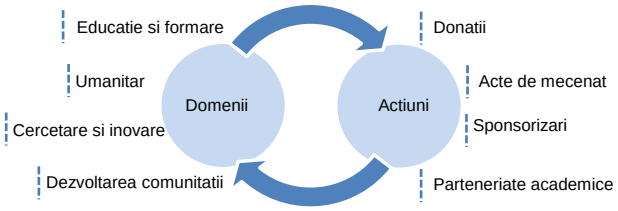
Figura 36: Politica CSR – dialog cu părți interesate



Domenii şi acţiuni CSR

Responsabilitatea Socială este un proces de management prin care Transelectrica dorește să contribuie la dezvoltarea unei societăți românești durabile și performante. Viziunea noastră în domeniul Responsabilității Sociale Corporative este să promovăm valorile naționale precum inovația, spiritul de echipă, respectul diversității și angajamentul. Acestea stau la baza performanței noastre.

Prin politica de responsabilitate socială corporativă, Compania se concentreză pe următoarele domenii şi acţiuni cuprinse într-o strategie pe termen lung:



Educaţie şi formare

Obiectiv: Sprijinirea tinerilor care studiază în domeniul energetic în vederea dezvoltării educaţionale şi profesionale a acestora.

Pentru societatea românească, tinerii sunt cea mai importantă valoare. Suntem activi în mediul universitar prin parteneriate cu asociații studențești, dar și prin alte inițiative.

- Colaborăm cu facultăţile din domeniul energetic prin utilarea laboratoarelor de cercetare şi prin acordarea de burse studenţilor.
- Oferim studenţilor din domeniul energetic posibilitatea participării la activitatea Transelectrica sub forma unor vizite tehnice în cadrul companiei.

Acţiuni umanitare

Obiectiv: Sponsorizarea unor Asociații care vin în sprijinul persoanelor cu necesități medicale, din zone defavorizate și din familii cu venituri reduse sau care au nevoie de tratament medical de lungă durată.

Oamenii sunt în centrul preocupărilor noastre și încercăm întotdeauna să-i ajutăm pe cei defavorizați.

Printre cei care pot beneficia de susținerea noastră se numară și asociațiile care vin în sprijinul acestora.

Mediul înconjurător

Obiectiv: Asigurarea protecţiei şi îmbunătăţirii calităţii mediului şi promovarea activităţilor care au ca efect colectarea selectivă în vederea reciclării.

Responsabilitatea socială corporativă ar putea fi percepută şi ca bazându-se pe responsabilitatea socială personală, pe grija şi disponibilitatea fiecărui individ de a-şi construi existenţa în strânsă legătură cu mediul înconjurator, în contextul regăsirii în valorile promovate de companie.

Politica noastră de mediu preia angajamentul pentru derularea tuturor activităţilor noastre specifice în mod responsabil, acordând atenţia corespunzătoare impactului asupra mediului înconjurător şi dezvoltării durabile.

Aceasta include protecţia mediului iar protecţia mediulu condiţionează dezvoltarea durabilă. Cerinţele şi exigenţele existente la nivelul Uniunii Europene impun o nouă abordare a problemelor globale de mediu, din punct de vedere al efectelor şi presiunii asupra mediului şi a tuturor consecinţelor dezvoltării socio-economice. Concret, ne dorim ca acțiunile de responsabilitate socială corporativă să aibă ca și componentă principală, indiferent de direcția lor finală, aspecte de mediu și modalități prin care impactul de mediu al activității noastre să se reducă semnificativ.

Responsabilitatea socială față de angajați

Obiectivul Companiei cu privire la responsabilitatea socială faţă de angajaţi implică acordarea de sprijin atât angajaţilor Companiei cât şi familiilor acestora în cazul unor probleme majore de sănătate.

Voluntariatul corporativ

Obiectiv: Realizarea unor acţiuni de voluntariat în vederea soluţionării problemelor comunităţii.

Voluntariatul sprijinit de angajator reprezintă orice efort al Companiei de a își încuraja angajați să participe în activități de voluntariat în comunitate și de a-i spijini în eforturile lor de implicare.

Managementul executiv al Companiei încurajează și susține participarea angajaților în calitate de voluntari în diferite acțiuni și campanii de strângere de fonduri și propune proiecte concrete în care aceștia să-și ofere timpul și dăruirea pentru îmbunătăţirea relaţiilor dintre angajaţi prin activităţi de echipă.

Criterii de eligibilitate a proiectelor

Transelectrica va sprijini numai acele proiecte sau organizaţii care pot asigura atingerea obiectivelor stabilite de strategia de Responsabilitate Socială corporativă, amintite anterior.

Totodată Transelectrica doreşte să sprijine proiectele/organizaţiile cu care împărtăşeşte aceleaşi valori şi care dovedesc a fi benefice pentru societate.

Sponsorizările acordate de companie NU pot fi accesate de:

- Partide politice sau organizaţii ale căror activitate se asimilează cu cea a unui partid politic;
- Instituţii publice, exceptând instituţiile de învaţământ (şcoală, grădiniţă, universitate, etc), muzeele, spitalele şi alte instituţii de cultură şi de sănătate cu sediul în România;
- Persoane fizice sau juridice subiect al unui conflict de interese;
- Organizaţii/instituţii care vizează obţinere de profit;
- Persoane fizice sau juridice ce au fost declarate într-o situaţie anterioară de sponsorizare;
- Beneficiarii care sunt în stare sau pe cale de reorganizare judiciară, dizolvare, lichidare sau au activitatea suspendată;
- Beneficiarii/organizaţiile care au suferit condamnări definitive pentru săvârşirea unei infracţiuni;
- Beneficiarii/organizaţiile care au fost declaraţi într-o situaţie de încălcare a unui contract anterior de finanţare şi/sau donaţie şi/sau sponsorizare cu Transelectrica;
- Persoanele afiliate sau ale căror rude de până la gradul III sunt afiliate la partidele politice sau orice altă organizaţie cu a cărei activitate se asimilează acestora.

În conformitate cu art. XIV, din OUG nr. 2/2015, pentru modificarea și completarea unor acte normative precum și alte măsuri, este prevăzut faptul că operatorii economici prevăzuți la art. 1 din Ordonanța Guvernului nr. 26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrative teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participație

majoritară, aprobată cu completări prin Legea nr. 47/2014 (categorie din care face parte și Compania), care acordă donații și sponsorizări în bani, conform legislației în vigoare, respectă la acordarea acestora încadrarea în următoarele plafoane:

- minimum 40% din suma aprobată, în domeniul medical şi de sănătate;
- minimum 40% din suma aprobată, în domeniile educație, învățământ, social şi cultural pentru dotări cu echipamente, servicii, acțiuni sau orice alte activități în legătură cu aceste domenii, inclusiv programe naționale;
- maximum 20% din suma aprobată, pentru alte acțiuni și activități, inclusiv pentru suplimentarea celor prevăzute primele puncte.

Politica privind sponsorizările

Criterii de sponsorizare stabilite de Companie sunt:

- Transparenţă: Sponsorizarea trebuie să fie transparentă, beneficiarul acesteia să fie cunoscut, iar scopul în care va fi utilizată să fie dezvăluit și verificabil;
- Scop: Suma donată trebuie să contribuie la un scop relevant sectorului descris anterior;
- Cost: Costul necesar pentru implementarea proiectului/acţiunii supuse sponsorizării trebuie justificat şi detaliat;
- Reputaţia/Caracterul demn de încredere al beneficiarului: Pe cât posibil, se va efectua o evaluare a integrităţii beneficiarului;
- Cadrul strategic al sponsorizărilor: Sponsorizările trebuie să corespundă strategiei Transelectrica;
- Beneficii oferite Companiei: Beneficiarul trebuie să ofere Transelectrica oportunităţi de vizibilitate şi reciprocitate în afaceri cu impact financiar;
- Relaţii anterioare *cu Transelectrica:* Experienţa anterioară pozitivă influenţează în mod pozitiv evaluarea noii cereri.

Sponsorizarea sau donaţia este evaluată de către Companie potrivit criteriilor de evaluare.

- Beneficiarul trebuie să transmiă un raport concis Serviciului de Responsabilitate Socială Corporativă, după încheierea procesului de Donaţie/Sponsorizare, menţionând toate rezultatele tangibile implementate de către acesta.
- Compania trebuie să monitorizeze, în general, următoarele:
  - Respectarea contractului scris şi a politicilor companiei;
  - Atingerea obiectivelor privind sponsorizarea sau donaţia;
  - Buna gestionare şi ţinere a evidenţelor;
  - Depunerea rapoartelor;
  - Beneficiile aduse Companiei şi comunităţii.

Toate cererile de sponsorizare/donaţie trebuie realizate în scris şi adresate Serviciului de Responsabilitate Socială Corporativă, incluzând următoarele detalii:

- Numele organizaţiei/ beneficiarului, numărul de telefon, adresa şi persoana de contact;
- Scopul acţiunii/ programului/ evenimentului pentru care se solicită sprijin, inclusiv informaţii de fond;
- Suma necesară;
- Rezultatele care se vor obţine prin intermediul sprijinului acordat;
- Beneficiile ce rezultă din sprijinul acordat.

În consecinţă Transelectrica, parte a vieţii publice, are îndatoriri certe faţă de societate.

Implicarea în comunitate este necesară nu doar pentru a ne asigura succesul comercial, ci şi pentru a obţine respectul comunităţilor în cadrul cărora ne desfăşurăm activitatea, contribuind la dezvoltarea unei societăţi româneşti durabile şi performante.

De aceea proiectele în care alegem să ne implicăm trebuie să depăşească zona de afaceri şi să se apropie cât mai mult de nevoile oamenilor şi a mediului înconjurător pentru a putea participa activ la îmbunătăţirea calităţii vieţii şi a nivelului de trai.

Angajamentul nostru este să susținem parteneriatele strategice în aceste domenii și să convingem, prin exemplul propriu, angajați, clienți sau chiar parteneri de afaceri să ni se alăture.

Principalele proiecte CSR în 2023

În anul 2023, am ales să ne implicăm în continuare în domenii precum: educație și formare, acțiuni umanitare şi de mediu, şi responsabilitate față de angajați.

Suma totală pentru acțiuni de sponsorizare, mecenat, responsabilitate socială corporativă, burse etc. a fost în valoare de 4.657.700 lei, conform filei bugetului de cheltuieli şi venituri rectificat aprobat pentru anul 2023.

Cheltuielile aferente anului 2023, au fost distribuite pe următoarele domenii:

- Domeniul medical și sănătate: 1.927.000 lei
- Domeniul educație, învățământ, social și sport: 1.550.700 lei
- Alte activități: 1.180.000 lei.

Compania a decis acordarea de ajutoare financiare în valoare de 1.600.000 lei unui număr de 57 persoane diagnosticate cu diverse afecțiuni medicale, pentru acoperirea cheltuielilor de tratament.

În anul 2023, Transelectrica a continuat acțiunile de responsabilitate socială inițiate în ultimii ani și s-a

implicat în programe noi, devenind din ce în ce mai vizibilă și constantă, fiind alături de asociații, organizații non-guvernamentale și unități de învățământ cu profil energetic/tehnic.

În vederea susținerii educației şi încurajării tinerilor de a urma o carieră în domeniul energetic, Transelectrica a oferit burse lunare de studiu unui număr de 14 studenți, cu un total alocat în 2023 de 181.300 lei, urmând ca acest program de acordare a burselor să continue și în anul 2024.

Valoarea totală a contractelor de sponsorizare în domeniile educație, învățământ, social și sport, în anul 2023, a fost 1.550.700 lei.

În consecință Transelectrica, parte a vieții publice, are îndatoriri certe față de societate. Implicarea în comunitate este necesară nu doar pentru a ne asigura succesul comercial, ci și pentru a obține respectul comunităților în cadrul cărora ne desfășurăm activitatea, contribuind la dezvoltarea unei societăți românești durabile şi performante.

În anul 2024 Transelectrica va pune în aplicare politica CSR în vederea atingerii obiectivelor stabilite, susținând categoriile defavorizate și tinerii de perspectivă și ținând cont totodată, de calitatea educației și de impactul de mediu.

Ca și în anul precedent, o altă prioritate a anului 2024 o reprezintă susținerea tinerei generații prin implicarea în dezvoltarea profesională prin acordare de burse atât studenților cât și elevilor cu rezultate deosebite din unitățile de învățământ cu profil energetic și prin utilatea laboratoarelor de cercetare ale facultăților sau școlilor de profil.

Responsabilitatea faţă de mediu

Protecția mediului înconjurător reprezintă un obiectiv important pentru Companie, în vederea dezvoltării durabile și sustenabile a Companiei. Astfel politica în domeniul protecţiei mediului reprezintă parte integrantă a politicii generale, având ca obiective menţinerea unui sistem de management de mediu performant, prevenirea și reducerea poluării, conformarea cu cerinţele legale naţionale și europene și dezvoltarea durabilă.

Obiectivele de mediu pentru anul 2023 au urmărit menţinerea unui sistem de management de mediu performant, prevenirea şi reducerea poluării astfel încât impactul reţelei electrice de transport asupra mediului să se încadreze în limitele cerinţelor naţionale şi europene. Atingerea obiectivelor s-a realizat prin acţiunile preventive şi corective cuprinse în programul anual de management de mediu.

Pentru îndeplinirea obiectivelor, Compania a luat măsuri de reducere a impactului asupra mediului atât în activitatea de exploatare cât și în activităţile de mentenanţă și de investiţii, care au presupus lucrări de construcţii – montaj, astfel încât, în anul 2023 nu au fost semnalate probleme deosebite privind protecţia mediului.

Descrierea impactului RET asupra mediului înconjurător

Instalaţiile electrice de înaltă tensiune constituite în principal din linii electrice aeriene şi staţii de transformare şi conexiune sunt instalaţii care pot avea un impact semnificativ asupra mediului datorat atât complexităţii tehnice a instalaţiilor cât şi suprafeţelor de teren ocupate şi lungimilor de ordinul zecilor sau chiar sutelor de km, de regulă pe teritoriul mai multor judeţe.

În condiţii normale de exploatare a instalaţiilor RET, nu se evacuează poluanţi în mediu. Se pot emite accidental în mediu unele substanţe chimice cu acţiune poluantă în cazul existenţei unor neetanşeităţi ale echipamentelor, al exploatărilor greşite, al avariilor sau în momentul executării unor lucrări de construcţie şi mentenanţă.

Identificarea şi evaluarea aspectelor de mediu pentru tehnologie şi construcţie sunt realizate de la prima fază de proiectare. Pe baza acestora se elaborează planul de management de mediu (pentru construcţie, funcţionare şi dezafectare instalaţie), care cuprinde programul de măsuri pentru prevenirea poluării și pentru reducerea impactului şi programul de monitorizare al factorilor de mediu.

Din punctul de vedere al tipului impactului, aspectele de mediul legate de construcție și de exploatare-mentenanță sunt împărtite în cele:

- **fizice** care au ca modalități de manifestare (efecte):

- afectarea solului prin deschiderea unor noi căi de acces, decopertări şi excavaţii
- ocuparea terenului cu organizarea de şantier, inclusiv depozite
- afectarea florei prin defrişarea sistematică a vegetaţiei
- afectarea faunei (fragmentarea habitatului, electrocutări, etc.)
- afectarea păsărilor (prin construirea de obstacole aeriene amplasate pe culoarul de zbor)
- generarea de deşeuri (porţelan, sticlă, beton, metale, ulei uzat, ambalaje, moloz, etc.)
- afectarea populaţiei şi faunei prin zgomotul produs de utilajele folosite, de mijloacele de transport, etc.
- afectarea populaţiei şi faunei prin zgomotul produs de efectul corona la instalaţiile de înaltă tensiune
- ocuparea terenului cu traseele LEA şi amplasamentele staţiilor
- pericol de electrocutare sau arsuri prin contact sau prin căderea LEA în apropiere sau la traversări de drumuri, căi ferate, ape, clădiri, etc.
- pericol de incendiu ca urmare a deteriorării izolaţiei sau a atingerii accidentale a conductoarelor de obiecte sau de vegetaţie uscată
- afectarea populaţiei şi faunei de zgomotul şi vibraţiile produse de funcţionarea sau vibraţia elementelor RET
- efectele sonore şi luminoase ale fenomenului corona
- perturbaţii ale sistemelor de radio şi televiziune produse de câmpul electromagnetic
- influenţe ale câmpului electromagnetic asupra instalaţiilor de telecomunicaţii sau a altor reţele electrice la încrucişările şi apropierile de acestea
- efectele câmpului electromagnetic asupra fiinţelor vii.

➢ **cele chimice** dintre care se pot enumera:

- poluarea solului şi/sau a apelor prin scurgeri accidentale de combustibil, ulei şi alte substanţe chimice
- poluarea aerului prin:
  - emisii de gaze de ardere (SOx, COx, NOx, COV, pulberi în suspensie) de la instalaţii de încălzire sau mijloace de transport
  - emisii de hexafluorură de sulf (SF6) – scurgeri accidentale produse în timpul manipulării gazului sau datorate neetanşeităţilor echipamentelor
  - emisii de pulberi datorate lucrărilor de construcţie-montaj
  - emisii de compuşi organici volatili de la vopsele şi diluanţi, etc.
  - ozon şi oxizi de azot – efect corona la înaltă tensiune
  - vapori de acid sulfuric – de la baterii de acumulatoare.

➢ cele **socio-economice** cum ar fi perturbarea unor activităţi sociale, inclusiv mutarea populaţiei

➢ cele **vizuale și psihice** prin afectarea peisajului și teama provocată de apropierea şi de efectele vizuale şi sonore ale RET.

Din punct de vedere al impactului asupra mediului, în anul 2023:

- nu au fost poluări accidentale cu impact semnificativ asupra mediului;
- nu au fost reclamaţii privind mediul;
- deşeurile generate au fost eliminate/valorificate în procent de 78,71%, restul deşeurilor fiind stocate.

Indicatori de impact

Tabel 35: Suprafaţa ocupată de linii şi staţii electrice

Entitate	Fără zonă de siguranţă [m2]		Cu zonă de siguranţă [m2]	
	Staţii	**LEA**	**Staţii**	**LEA**
Total 2023	3.988.066	2.893.289	7.137.572	551.176.743
Total 2022	3.988.066	2.893.289	7.137.572	551.176.743

Surse de poluare a solului, apelor subterane şi terestre

Din exploatarea normală a instalaţiilor RET nu sunt evacuate pe sol, în apele subterane sau terestre niciun fel de noxe. Pot aparea poluări accidentale datorate neetanşeităţilor/spargerii echipamentelor care conţin substanţe periculoase sau ulei electroizolant sau defecţiunilor apărute la instaţiile de regenerare/ alimentare/ evacuare ulei în/din echipamente.

De asemenea pot aparea scurgeri de ulei/combustibil auto de la utilajele şi mijloacele de transport în timpul executării lucrărilor de construcţii şi mentenanţă (uleiul

scurs în mediu a fost reţinut cu pământ absorbant, biodegradabil).

Surse de poluare a aerului

Emisii directe

În timpul activităţilor de construcţie, mentenanţă şi de exploatare normală a instalaţiilor RET nu sunt evacuate în atmosferă cantităţi semnificative de poluanţi.

În perioada de construcţie, de mentenanţă şi de operare normală a instalaţiilor RET pot rezulta următoarele emisii în atmosferă: pulberi în suspensie - în timpul lucrărilor de construcţie, gaze de ardere - de la mijloacele auto, grupurile electrogene şi de la centralele termice, ozon în cantităţi neglijabile (efectul Corona), hexafluorură de sulf - ca urmare a neetanşeităţii echipamentelor sau manipulării neadecvate a gazului.

În condiţiile unor incendii sau explozii pot rezulta gaze de ardere (SOx, COx, NOx, COV, pulberi în suspensie,etc.).

LEA de înaltă tensiune generează poluarea atmosferei cu ozon şi oxizi de azot ca urmare a descărcărilor Corona care apar în jurul conductoarelor active, mai ales pe timp ploios. Aportul suplimentar al acestor substanţe poluante la fondul existent nu este major şi nu poate conduce la depăşiri ale valorilor de prag de informare legal, nivel dincolo de care există un risc pentru sănătatea umană.

Surse de ape uzate

Din procesul de transport al energiei electrice nu rezultă ape uzate tehnologice. Apele uzate generate pe amplasamentul instalaţiilor RET sunt *ape uzate menajere* provenite din activitatea umană (se evacuează direct în canalizarea orăşenească sau se vidanjează şi se transportă la o staţie de epurare ape uzate urbane sau se epurează local în microstaţii de epurare şi se evacuează pe sol sau în ape terestre), *ape pluviale* colectate în cuvele echipamentelor cu ulei şi în căminele platformelor betonate pentru depozitarea deşeurilor şi echipamentelor (pot să conţină ulei provenit din scurgeri) ce sunt epurate mecanic în separatoare apă - ulei şi evacuate în canalizarea orăşenească sau vidanjate şi transportate la o staţie de epurare ape uzate urbane sau evacuate pe sol sau în ape terestre cu respectarea limitelor maxime admisibile pentru poluanţii evacuaţi în mediu.

Generarea de deşeuri

Din activitatea de transport al energiei electrice nu rezultă în mod direct deşeuri. Deşeurile rezultă din activitatea de construcţie, mentenanţă şi din activitatea umană. Cantităţile de deşeuri sunt diferite de la an la an, în funcţie de volumul lucrărilor de investitii şi de mentenanţă.

Deşeurile generate s-au eliminat/valorificat cu firme autorizate.

Câmpul electromagnetic generat de instalaţiile RET

Staţiile electrice de transformare/conexiune şi liniile electrice aeriane de 220kV şi 400kV au impact relativ restrâns asupra vecinătăţilor, existent doar în jurul instalaţiilor RET. O mare parte din efectele perturbatoare sunt datorate inducţiei electrice (în obiectele sau structurile metalice neconectate la pământ) şi fenomenelor de interferenţă (radiointerferenţa).

Soluţiile constructive adoptate pentru realizarea liniilor şi staţiilor electrice de înaltă tensiune asigură protecţia corespunzătoare împotriva efectelor datorate expunerii organismelor vii la câmpul electromagnetic precum şi diminuarea impactului acestor instalaţii asupra mediului înconjurător.

Conform studiilor efectuate de instituţii de specialitate în vecinătatea liniior aeriene de 220kV şi 400kV, intensitatea câmpului electric scade cu distanţa, astfel încât la o distanţă de cca 25 – 30 m de axul liniei, intensitatea câmpului este zero.

Tabel 36: Gestionarea deșeurilor

An	Deşeuri generate (t)	Deşeuri valorificate (t)	Deşeuri eliminate (t)	Deşeuri stocate (t)	Indicator de gestionare deşeuri: *deşeuri eliminate, valorificate/deşeuri generate*
2023	**6.061,9**	**2.117,5**	**2.653,8**	**1.290,6**	**78,7%**
2022	**10.174,6**	**7.622,1**	**1.887,4**	**665,2**	**93.46 %**
2021	**10.519,6**	**854,7**	**9.280,2**	**384,6**	**96,3%**

Poluarea fonică

În perioada de construcţie se poate produce zgomot datorită execuţiei lucrărilor şi funcţionării echipamentelor şi mijloacelor auto. În timpul operării poluarea fonică este datorată zgomotului produs de funcţionarea, vibraţia instalaţiilor RET sau de

descărcările Corona din spaţiul din jurul conductoarelor active.

Nivelul de zgomot produs de efectul Corona la o distanţă de 25 m de conductorul activ variază între 53 dB pe timp ploios şi 33 dB pe timp frumos.

Impactul asupra faunei

Impactul asupra faunei este semnificativ în special asupra păsărilor, manifestându-se prin coliziunea sau electrocutarea acestora de către instalaţiile RET în culoarele de migraţie sau în zonele protejate.

Principalele culoare de migraţie ale diverselor tipuri de păsări au fost identificate în zonele Banat, Dobrogea şi Delta Dunării.

- ***Impactul asupra vegetaţiei***

Impactul asupra vegetației este determinat de ocuparea definitivă sau temporară a terenurilor şi de îndepărtarea vegetaţiei care depăşeşte o anumită înălţime, din zonele de siguranţă ale instalaţiilor RET, pentru evitarea apariţiei incendiilor. Acest impact poate fi semnificativ doar în zonele protejate.

Măsuri pentru prevenirea și/sau limitarea impactului asupra mediului.

Principalele măsuri efectuate în cursul anului 2023 pentru prevenirea şi/sau limitarea impactului asupra mediului au fost în privința:

➢ *executărilor lucrărilor de:*

- construcţie sau mentenanţa reţelelor de canalizare pentru ape uzate menajere şi/sau pluviale;
- montare separatoare apa-ulei la cuvele echipamentelor cu ulei şi la platformele de depozitare;
- construcţie platforme betonate pentru depozitarea temporară a echipamentelor şi deşeurilor;
- mentenanţa echipamentelor cu ulei sau SF6 pentru prevenirea scurgerilor;
- vopsirea stâlpilor liniilor electrice aeriene (LEA) în culori adecvate peisajului;
- defrişare/întreţinere coridoare de siguranţă pentru LEA;
- refacere/amenajare terenuri pentru aducerea la starea iniţială după finalizarea lucrărilor.

➢ *achizițiilor de servicii privind:*

- monitorizarea calităţii apelor uzate din stațiile şi sediile Companiei şi propunerea de soluţii de reducere a poluării conform cerinţelor din autorizaţiile de mediu şi de gospodărire a apelor;
- colectarea, sortarea, transportul şi valorificarea/eliminarea deşeurilor.

➢ *elaborare planuri de management de mediu pentru proiectele de mentenanţă, retehnologizare / modernizare.*

3,9 mil. lei
Cheltuieli protecția mediului

Cheltuielile totale pentru protecţia mediului, incluse în cheltuielile de exploatare, mentenanţă şi investiţii, au fost de 3,9 mil lei (aproximativ 0,8 mil euro).

Conformarea cu cerinţele legale

Obiectivele din gestiunea Companiei (272 obiective: staţii electrice de transformare şi conexiune, linii electrice aeriene, sedii, etc., autorizate sau în curs de reautorizare) funcţionează conform cerinţelor legale privind protecţia mediului, gradul de autorizare fiind de 99,6% (9 de autorizaţii). Lucrările de mentenanţă şi investiţii executate în cursul anului 2023 au fost realizate conform cerinţelor legale şi de reglementare (avize şi/sau acorduri de mediu şi avize de gospodărire a apelor, după caz).

Deşeurile generate au fost gestionate conform cerinţelor legale şi eliminate/valorificate cu firme autorizate, fiind plătite totodată şi taxe la Fondul pentru Mediu pentru emisiile din surse staţionare. Măsurile dispuse de autorităţile de reglementare şi control în domeniul protecţiei mediului şi gospodăririi apelor au fost îndeplinite integral, Compania monitorizând factorii de mediu (aer, apă, sol, zgomot, câmp electromagnetic, deşeuri) pe tot parcursul anului 2023 conform cerinţelor din documentele de reglementare privind mediul şi gospodărirea apelor.

Au fost raportate corect şi la timp toate informaţiile de mediu conform cerinţelor legale, de reglementare şi a celor rezultate în urma controalelor efectuate de autorităţile de reglementare şi control.

Activitati propuse an 2024

Printre principalele servicii și lucrări pentru prevenirea şi/sau limitarea impactului asupra mediului, propuse pentru anul 2024 se pot enumera:

- servicii de curaţare şi verificare tehnică perioadică a separatoarelor de produse petroliere existente în staţiile electrice;
- servicii pentru reactualizarea documentațiilor tehnice necesare reînnoirii autorizațiilor de gospodărire a apelor pentru obiectivele Transelectrica SA;
- servicii de mentenață și reparații la stațiile de epurare biologică a apelor uzate menajere;

- servicii de colectare, transport și valorificare/eliminare a deșeurilor rezultate în urma lucrărilor (DEEE, deșeuri izolatori etc);
- lucrări de refacere a cadrului natural afectat de lucrările efectuate în obiectivele din cadrul Companiei;
- lucrări pentru menținerea culoarelor de siguranţă pentru LEA;
- lucrări de mentenanță și reparații pentru prevenirea pierderilor de SF_6;
- lucrări de construcţie sau mentenanţă a reţelelor de canalizare pentru ape uzate menajere şi/sau pluviale;
- studii şi cercetări privind monitorizarea calităţii apelor uzate din staţiile şi sediile Companie.

Stația 400.110 kV Tariverde

Anexe

Anexa 1 - Acte constitutive modificate în anul 2023

- Conform Hotărâre AGEA nr.1/26.01.2023
  - S-a aprobat modificarea, începând cu data de 01 martie 2023 a Anexei nr.1 la Actul constitutiv prin înlocuirea termenilor *unitățile, Unității* și *Unitatea* cu termenii *sucursalele, Sucursalei*, respectiv *Sucursala*

Aceste modificări au fost aprobate în Hoărârea nr.1 a AGEA din data de 26 ianuarie 2023, înregistrată la Oficiul Național al Registrului Comerțului.

Anexa 2 - Actele de numire/revocare emise în anul 2023

Directorat

- Conform Decizie CS nr.15/19.04.2023
  - Membrii Consiliului de Supraveghere, în temeiul art 64^2 alin.(1) din OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, au decis prelungirea cu o durată de 2 luni, începând cu data de 25.04.2023 și până la data de 24.06.2023, a mandatelor de membri provizorii ai Directoratului ale următorilor: Gabriel Andronache, Ștefăniță Munteanu, Cătălin-Constantin Nadolu, Florin Cristian Tătaru și Bogdan Toncescu, dar nu mai târziu de finalizarea procedurii de selecție potrivit prevederilor OUG 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

Conform Decizie CS nr.16/24.04.2023

  - Membrii Consiliului de Supraveghere au luat act de renunțarea domnului Gabriel Andronache la mandatul de membru provizoriu al Directoratului Companiei, postul ocupat până la data prezentei fiind vacant începând cu data de 24 aprilie 2023, Directoratul urmând a-și desfășura activitatea cu membrii aflați în funcție la această dată.
- Conform Decizie CS nr.24/20.06.2023
  - Membrii Consiliului de Supraveghere au luat act de faptul că în data de 24 iunie 2023 au încetat prin ajugere la termen mandatele membrilor provizorii ai Directoratului Companiei și au decis numirea în calitatea de membri provizorii ai Directoratui pe domnii: Ștefăniță Munteanu, Cătălin Constantin Nadolu, Florin Cristian Tătaru și Bogdan Toncescu, cu o durată a mandatului de 4 luni începând cu data de 25.06.2023 cu posibilitatea prelungirii, pentru motive temeinice, pentru încă două luni, dar durata mandatului nu va depăși data finanizării procedurii de selecție a membrilor Directoratului Companiei, în condițiile OUG nr.109/2011.
- Conform Decizie CS nr.39/24.10.2023
  - Membrii Consiliului de Supraveghere au luat act de faptul că în data de 24 octombrie 2023 au încetat prin ajungere la termen mandatele membrilor provizorii ai Directoratului: Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin Constantin NADOLU, Bogdan TONCESCU și Florin Cristian TĂTARU și au decis numirea pe o durată de 5 luni începând de la data de 25.10.2023 cu posibilitatea prelungirii, pentru motive temeinice pentru încă două luni, dar durata mandatului nu va depăși data finalizării procedurii de selecție a membrilor Directoratului Companiei, în condițiile OUG nr.109/2011 a domnilor Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin Constantin NADOLU, Bogdan TONCESCU și Florin Cristian TĂTARU.

Consiliul de Supraveghere

- Conform Hotărârii AGOA nr.2/16.02.2023
  - s-a aprobat numirea, cu o durată a mandatului de patru luni, începând cu data de 22 februarie 2023 și până la data de 21 iunie 2023, a următorilor membrii ai Consiliului de Supraveghere al Companiei: Atanasiu Teodor, Dascăl Cătălin–Andrei, Orlandea Dumitru-Virgil, Păun Costin-Mihai, Sterp Vingărzan Gheorghe, Vasilescu Alexandru-Cristian, Zezeanu Luminița
- Conform Decizie CS nr.8/24.02.2023
  - membri Consiliului de Supraveghere au ales ca Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul Dascăl Cătălin Andrei.
- Conform Hotărâre AGOA nr.6/19.06.2023
  - s-a aprobat numirea, cu o durată a mandatului de patru luni, începând cu data de 22 iunie 2023 și până la data de 21 octombrie 2023, a următorilor membrii ai Consiliului de Supraveghere al Companiei: Atanasiu Teodor, Dascăl Cătălin–Andrei, Orlandea Dumitru-Virgil, Păun Costin-Mihai, Sterp Vingărzan Gheorghe, Vasilescu Alexandru-Cristian, Zezeanu Luminița
- Conform Decizie CS nr.26/20.06.2023
  - membri Consiliului de Supraveghere au ales ca Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul Cătălin-Andrei DASCĂL.
- Conform Hotărâre AGOA nr.9/18.10.2023
  - s-a aprobat numirea, cu o durată a mandatului de cinci luni, începând cu data de 22 octombrie 2023, cu posibilitatea prelungirii, o singură dată, pentru încă două luni, pentru motive întemeiate, a următorilor membrii ai Consiliului de Supraveghere ai Companiei: Atanasiu Teodor, Dascăl Cătălin–Andrei, Păun Costin-Mihai, Vasilescu Alexandru-Cristian, Zezeanu Luminița, Mitu Anca, Borotea Adrian Remus.
- Conform Decizie CS nr.37/24.10.2023
  - membri Consiliului de Supraveghere au ales ca Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul Cătălin-Andrei DASCĂL.
- Conform Decizie CS nr.42/30.10.2023
  - membri Consiliului de Supraveghere au luat act de faptul că, în conformitate cu notificarea domnului Adrian Remus Borotea, acesta nu a acceptat în mod expres mandatul de membru provizoriu în cadrul Consiliului de Supraveghere conform Hotărârii AGA nr.9/18.10.2023.
  - în conformitate cu prevederile art.153^7 alin.(1) din Legea societăților nr.31/1990, republicată cu modificările și completările ulterioare și ale art.18 alin.(6) din Actul Constitutiv, membrii Consiliului au numit în calitatea de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere pe doamna Simona-Geanina Pistru-Popa.
- Conform Hotărârii AGOA nr.1/28.02.2024
  - s-a aprobat numirea în calitate de membri ai Consiliului de Supraveghere ai Companiei, cu o durată a mandatului de 4 ani începând cu data de 01.03.2025 și până la data de 29.02.2028 a următorilor: Păun Costin-Mihai, ATANASIU Teodor, Vasilescu Alexandu-Cristian, Zezeanu Luminița, Dascăl Cătălin-Andrei, Orlandea Dumitru-Virgil și Rusu Rareș Stelian.

Anexa 3 - Contracte importante încheiate de societate în anul 2023

RAPORT conform HAGEA nr. 4/29.04.2015 privind contractele semnate în anul 2023 pentru achiziția de bunuri, servicii și lucrări, a căror valoare este mai mare de 500.000 Euro/achiziție (pentru achizițiile de bunuri și lucrări) și respectiv de 100.000 Euro/achiziție (pentru servicii)

Nr. Crt.	Numar Contract	Obiectul Contractului	Durată	Valoarea		Tip Contract	Temeiul Legal	Procedura de Achizitie
			luni	Mil Lei	Mil Euro			
0	*1*	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*
1	C 198/ 2023	Servicii de mentenanță în domeniul telecomunicații, tehnologia informației, informatică de proces și securitate cibernetică la nivelul CNTEE Transelectrica SA	36	139	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Negociere fără invitație prealabilă
2	C 93/2023	Cresterea siguranței în funcționare a zonei de rețea Argeș-Aâlcea, realizarea stației 400 kV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 kV	20	72	0,00	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
3	C 348/ 2023	LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET - etapa 1	24	41	0,00	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
4	C 67/2023	Montarea unui conductor de protecție cu fibră optică înglobată pe LEA 400 kV Roșiori - Mukacevo (execuție/proiectare)	12	5	0,00	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
5	SB 2/2023	Servicii de întreținere a culoarelor de trecere a LEA din zone cu vegetație arboricolă (STT Sibiu)	36	2	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
6	BA 1/2023	Servicii de întreținere a culoarelor de trecere a LEA din zone cu vegetație arboricolă (STT Bacău)	36	2	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
7	C 358/ 2023	Servicii de asigurare de răspundere civilă profesională a funcției de membru al consiliului de supraveghere și al directoratului CNTEE Transelectrica SA (inclusiv presedinții)	12	811	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură simplificat ă
8	C 161/ 2023	Contract subsecvent nr. 2 la acordul cadru nr. C 245/ 2021 “servicii de telefonie mobilă și internet mobil”	15	737	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Reofertare
9	C 357/ 2023	Servicii de reparații și mentenanță pentru sistemul integrat de securitate - sediul UNO-DEN (LOT 1)	36	624	0,00	Servicii	OUG 114/2011	Licitație restrânsă

Nr. Crt.	Numar Contract	Obiectul Contractului	Durată	Valoarea		Tip Contract	Temeiul Legal	Procedura de Achizitie
			luni	Mil Lei	Mil Euro			
0	*1*	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*
10	TM 1/2023	Retehnologizare stația 110 kV Arad și trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier-Anina-Resița-Timișoara-Săcălaz-Arad. Stația 400 kV Arad (etapa iii) (proiectare)	12	595	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
11	BC 13/2023	Servicii specializate de pază, monitorizare și intervenție pentru obiectivele STT București	36	16,574	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
12	PT 27/5871 /2023	Servicii specializate de pază, monitorizare, intervenție și intervenție în situații deosebite la obiectivele STT Pitești	36	10,371	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
13	C 507/ 2023	Modernizare în vederea diminuării efectelor galopării pe LEA 400kV București Sud – Gura Ialomiței	12	2,633	0,00	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
14	C 531/ 2023	Servicii de suport tehnic asociate licențelor oracle	36	1,893	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
15	C 584/ 2023	Servicii de dezinfecție prin nebulizare uscată, dezinsecție și deratizare la sediile și stațiile teritoriale de transport ce aparțin CNTEE Transelectrica SA. - lot 8 - STT Timisoara	36	1,059	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
16	CT 09C10/ 2023	Servicii de întreținere a culoarelor de trecere a LEA care trec prin zone cu vegetație arboricolă (STT Constanța)	36	992	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
17	C 398/ 2023	Servicii de evaluare a influenței instalațiilor din rețeaua electrică de transport asupra calității aerului prin monitorizarea emisiilor de poluanți din atmosfera	36	645	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură simplificat ă
18	C 587/ 2023	Servicii de dezinfecție prin nebulizare uscată, dezinsecție și deratizare la sediile și stațiile teritoriale de transport ce aparțin CNTEE Transelectrica SA - lot 3 - STT Constanța	36	591	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă

Nr. Crt.	Numar Contract	Obiectul Contractului	Durată	Valoarea		Tip Contract	Temeiul Legal	Procedura de Achizitie
			luni	Mil Lei	Mil Euro			
0	*1*	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*
19	C 586/ 2023	Servicii de dezinfecție prin nebulizare uscată, dezinsecție și deratizare la sediile și stațiile teritoriale de transport ce aparțin CNTEE Eranselectrica SA - lot 2 - STT Bacău	36	575	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
20	C 585/ 2023	Servicii de dezinfecție prin nebulizare uscată, dezinsecție și deratizare la sediile și stațiile teritoriale de transport ce aparțin CNTEE Transelectrica SA - lot 7 - STT Sibiu	36	508	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
21	C 698/ 2023	Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/ 220/ 110/ 20 KV Sibiu Sud și 400/ 220/ 110/ 20 KV Bradu	36	260,234	0,00	Lucrări	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
22	C 726/ 2023	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a municipiului București racordați în stația 400/ 220/ 110/ 10 KV București Sud	24	59,196	0,00	Lucrări	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
23	C 676/ 2023	Optimizarea funcționării lea 400 KV existente în SEN, folosite în interconexiune și pt evacuare putere din centrala nucleară Cernavoda și centralele de en. regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (tip smart grid)	28	-	6.025	Furnizare	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
24	C 673/ 2023	Extindere funcții SCADA - implementarea funcțiilor noi și a modificărilor software în sistemul informatic ems - SCADA	18	6,559	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Negociere fără invitație prealabilă la o procedură concurențială de ofertare (NFIP)
25	C 697/ 2023	Mărirea capacității de transport LEA 400 KV Bucuresti Sud - Pelicanu (8 km)	12	6,018	0,00	Lucrări	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Procedură simplificată

Nr. Crt.	Numar Contract	Obiectul Contractului	Durată	Valoarea		Tip Contract	Temeiul Legal	Procedura de Achizitie
			luni	Mil Lei	Mil Euro			
0	*1*	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*
26	C 645/ 2023	Mentenanța sistemului de monitorizare a calității energiei electrice	36	3,381	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
27	CR 771/ 2023	Servicii de curățenie la sediile STT Craiova și 5 stații electrice	24	517	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Procedură simplificat ă
28	C 993/ 2023	Trecerea la 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest –Teleajen – Stâlpu - lot 1 și extinderea stației 400/220 kV Brazi Vest - lot 2	40	161,456	0,00	Lucrări	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
29	BC 23/2023	Servicii de întreținere a culoarelor de trecere a LEA din zone cu vegetație arboricolă din gestiunea STT București	36	2,143	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
30	CJ 962/ 2023	Servicii de întreținere a culoarului de trecere a LEA care trec prin zone cu vegetație arboricolă	36	1,760	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
31	C 807/ 2023	Soluție antimalware și servicii suport în cadrul CNTEE Transelectrica SA (acord cadru)	48	952	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
32	C 919/ 2023	Servicii de asigurare RCA și CASCO pentru autovehiculele proprietatea CNTEE Transelectrica SA (parc auto existent)	12	753	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Procedură simplificat ă
33	CR 1011/ 2023	Retehnologizare stația 400/220/110 kV Urechești (proiectare)	12	750	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă

Anexa 4 - Lista filialelor Transelectrica

- Societatea pentru Servicii de Mentenanţă a Reţelei Electrice de Transport "SMART" SA – J40/ 8613/ 2001 – Bucureşti, Bulevardul General Gheorghe Magheru nr. 33, sector 1, cod 010325, www.smart-sa.ro;

- Operatorul Pieței de Energie Electrică și de gaze naturale "OPCOM" SA – J40/ 7542/ 2000 – Bucureşti, Bulevardul Hristo Botev nr. 16-18, sector 3, cod 030236, www.opcom.ro;

- Societatea pentru Servicii de Telecomunicaţii și Tehnologia Informaţiei în Reţele Electrice de Transport "TELETRANS" SA – J40/ 12511/ 2002 – Bucureşti, Bulevardul Hristo Botev nr. 16-18, sector 3, cod 030236, www.teletrans.ro;

- Societatea "FORMENERG" SA – J40/ 2265/ 2002 – Bucureşti, Bulevardul Gheorghe Șincai nr. 3, sector 4, cod 040311, www.formenerg.ro;

Lista persoanelor afiliate societăţii comerciale

Filialele Companiei:

- SMART
- OPCOM
- TELETRANS
- FORMENERG

Anexa 5 - Tranzacții semnificative

Toate contractele încheiate cu persoanele afiliate, cu valoare mai mare de 50.000 euro, au fost raportate prin Rapoarte Curente, conform prevederilor legale.

Luând în considerare informațiile incluse în Raportul curent, având ca subiect "Contract încheiat cu filiala OPCOM S.A.", diseminat în data de 21 decembrie 2022 prin intermediul instituțiilor pieței de capital, în temeiul art. 108 din Legea nr. 24/2017 coroborat cu art. 2091 din Regulamentul nr. 5/20181, Compania a supus atenției în data de 4 ianuarie 2024, informaţiile actualizate aferente anului 2024 referitoare la contractul pe care "Transelectrica" S.A. l-a încheiat cu OPCOM S.A. în vederea achiziției de energie electrică pentru acoperirea necesarului de consum propriu tehnologic (CPT) pentru anul 2024, prin Mecanismul de achiziţie centralizată de energie electrică (MACEE) prevăzut în Anexa la OUG nr. 153/2022.
Detaliile referitoare la acest contact se regăsesc pe site-ul Companiei la secțiunea Relații Investitori/ Raportări curente.

Anexa 6 - Litigii

La data de 31.12.2023, Compania era implicată în următoarele litigii, cu o valoarea mai mare de 100.000 euro (497.460 lei la cursul BNR):

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
1	**41911/3/2014** **41911/3/2014***	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ	Reclamant : Transelectrica Parat I. SC Gallup Organization Romania SRL Parat II. Stelian Baicusi si altii	Pretentii	4.958.587,72 lei	Respinge apelurile ca nefondate. Obligă apelanta-reclamantă la plata către apelanta-pârâtă Gallup Organization România SRL la plata sumei de 6.250 lei cheltuieli de judecată (reprezentând onorariu avocat redus). Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Pronunţată în şedinţă publică azi, 18.12.2017. Document: Hotarâre 2269/2017 18.12.2017 TEL a declarat recurs la data de 26.03.2018. Cauza se afla in procedura de filtru la ICCJ Respinge, ca nefondat, recursul declarat de pârâta The Gallup Organization România SRL împotriva deciziei nr. 2269 din 18 decembrie 2017 a Curţii de Apel Bucureşti - Secţia a V-a civilă. Admite recursul declarat de reclamanta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA împotriva aceleiaşi decizii. Casează în parte decizia, în privinţa apelurilor declarate de reclamanta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA şi de pârâţii Adrian Băicuşi, Mihaela Măciuceanu împotriva sentinţei nr. 6508 din 17 octombrie 2016 a Tribunalului Bucureşti-Secţia a VI a civilă, cu referire la soluţia dată cererii subsidiare. Menţine celelalte dispoziţii ale deciziei recurate. Obligă pe reclamanta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA la 10.000 lei cheltuieli de judecată în recurs către pârâta The Gallup Organization România SRL, reduse conform art. 451 alin. 2 Cod procedură civilă. Definitivă. Solutia CAB pe scurt: Respinge apelul principal si apelul incident ca nefondat. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucuresti Sectia a V-a Hotarâre 1560/2019 09.10.2019
2	**2177/99/2012/ a40** **2177/99/2012**	Tribunalul Iasi	CET SA Iasi – debitoare in insolventa Transelectrica SA - Creditoare	Procedura insolvenţei	suma de **1.935.308,24 lei** inscrisi in tabelul creditorilor	Respinge recursurile formulate de recurentii contestatori. Acordă termen de control la 21.05.2019 Solutia pe scurt: Infirmă planul de reorganizare judiciară a debitorului S.C. CET S.A.(CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE IAŞI), cu sediul în Iaşi, Calea Chişinăului nr.25, înregistrată la ORC sub nr. J22/677/2002, CUI 14718982 In temeiul disp art 107 alin 1 lit B din Legea nr. 85/2006 privind procedura insolvenţei dispune începerea procedurii generale a falimentului debitorului S.C. CET S.A.(CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE IAŞI), cu sediul în Iaşi, Calea Chişinăului nr.25, înregistrată la ORC sub nr. J22/677/2002, CUI 14718982 . În temeiul dispoziţiilor art.107 alin. 2 din Legea privind procedura insolvenţei, Desemnează in mod provizoriu in calitate de lichidator pe administratorul judiciar MANAGEMENT REORGANIZARE LICHIDARE IAŞI S.P.R.L. cu sediul în Iaşi, str.Aleea Nicolina, nr.82, jud.Iaşi, înregistrată la Registrul Societăţilor Profesionale sub nr. 0120/31.12.2006, care va îndeplini atribuţiile prevăzute de art. 25 din lege. În temeiul dispoziţiilor art.107 alin. 2 din Legea privind procedura insolvenţei, Dispune dizolvarea societăţii debitoare şi ridicarea dreptului de administrare al debitorului. Fixează termenul maxim de predare a gestiunii către lichidatorul judiciar, împreună cu lista actelor şi operaţiunilor efectuate după deschiderea procedurii la 21.03.2014. Dispune notificarea deschiderii procedurii de faliment debitorului, creditorilor şi Oficiului registrului comerţului de pe lângă Tribunalul Iaşi, pentru efectuarea menţiunii, prin publicarea în Buletinul procedurilor de insolvenţă. Fixează termenul limită pentru depunerea cererilor creanţelor născute în cursul procedurii la 25.04.2014. Fixează termenul limită pentru verificarea creanţelor născute în cursul procedurii, întocmirea,

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						afişarea şi comunicarea tabelului suplimentar al creanţelor la 26.05.2014. Termenul limită pentru depunerea contestaţiilor la creanţele născute în cursul procedurii va fi de cel puţin 10 zile înainte de data de 24.06.2014 . Fixează termenul pentru soluţionarea contestaţiilor la creanţele născute în cursul procedurii la 24.06.2014 .. Fixează termenul limită pentru întocmirea şi afişarea tabelului definitiv consolidat al creanţelor la 24.06.2014. În temeiul art.113 din Legea privind procedura insolvenţei, Dispune sigilarea bunurilor din averea debitorului, indisponibilizarea imobilelor, a părţilor sociale şi îndeplinirea celorlalte operaţiuni de lichidare. Document: Hotărâre intermediară 17.09.2014 . **Termen continuare procedura:** Acordă termen la 12.06.2024 pentru continuarea litigiilor în care este parte debitoarea şi pentru recuperarea creanţelor
3	9089/101/201	Tribunalul Mehedinti	RAAN – debitoare in faliment Transelectrica SA - Creditoare	procedura falimentullui	Cerere de inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 89.360.986,06 lei.	Transelectrica SA a fost inscrisa in tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.264.777,30 lei, in categoria creantelor ce au rezultat din continuarea activitatii debitorului, suma solicitata de societatea noastra fiind de 89.360.986,06 lei, nefiindu-ne inscrisa in tabelul preliminar de creante suma de 78.096.208,76 lei, pe motiv ca “aceasta nu figureaza ca fiind datorata in evidentele contabile ale RAAN. Mai mult decat atat, solicitarea sumei de 78.096.208,76 lei este tardiv formulata, fiind aferenta perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declaratia de creanta trebuia sa fie formulate la momentul deschiderii procedurii insolventei, respectiv in data de 18.09.2013. Am depus contestatie la Tabel. Admite în parte acţiunea principală precum şi contestaţia conexată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950.117,14 lei creanţă născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexate Solutia pe scurt: În baza art. 139 C. pr. civ. Conexează prezenta cauză la dosarul nr. 9089/101/2013/a140. Definitivă. Pronunţată azi 14.02.2019 în şedinţă publică. Document: Încheiere finală (dezinvestire) 14.02.2019 **Termen continuare procedura: 6.06.2024**
4	**6473/111/2013**	Tribunalul Bihor	SC Electrocentrale Oradea – debitoare in insolventa Transelectrica SA - Creditoare	procedura insolvenţei	Cerere de inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 641.673,13 lei	În temeiul art. 107 alin. 1 lit. B) din Legea privind procedura insolvenţei, dispune deschiderea procedurii falimentului debitoarei SC Electrocentrale S.A. Numeste provizoriu lichidator judiciar CITR- Filiala Bihor SPRL cu sediul în Oradea str. Roman Ciorogariu nr. 24, care va îndeplini atribuţiile prevăzute de art.25 din lege, a carui retribuţie urmează a fi stabilita ulterior, in funcţie de decont. În temeiul art.107 alin.2 din Legea privind procedura de insolvenţă, Dispune dizolvarea societăţii debitoare şi ridicarea dreptului de administrare al debitorului. Fixează termenul maxim de predare a gestiunii către lichidator, împreună cu lista actelor şi operaţiunilor efectuate după deschiderea procedurii la data de 18 ianuarie 2018. În temeiul art.61 şi art.109 din Legea privind procedura insolvenţei; Dispune notificarea deschiderii procedurii debitorului, creditorilor şi Oficiului Registrului Comerţului de pe lângă Tribunalul Bihor, prin Buletinul Procedurilor de Insolvenţă, în vederea efectuării menţiunii în temeiul art.61 din Legea privind procedura de insolvenţă. Fixează termenul limită pentru depunerea cererilor de creanţe născute în cursul procedurii la 26 februarie 2018. Fixează termenul limită pentru verificarea creanţelor, întocmirea, afişarea şi comunicarea tabelului suplimentar al creanţelor la 16 martie 2018. Fixează termenul pentru soluţionarea eventualelor contestaţii la 28 martie 2018 şi pentru afişarea tabelului definitiv consolidat al creanţelor la 11 aprilie 2018. Fixează termen de judecată în cauză pentru data de 11 aprilie 2018, cam. 66, ora 9. Stabileşte in sarcina lichidatorului să fixeze data şedinţei adunării creditorilor si să convoace creditorii debitoarei. Dispune trimiterea notificărilor către toţi creditorii, de către lichidator . Dispune comunicarea hotărârii către instanţele judecătoreşti în a căror jurisdicţie se află sediul debitorului, precum şi tuturor băncilor

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						unde are deschise conturi. În temeiul art.113 din Legea privind procedura de insolvenţă Dispune sigilarea bunurilor din averea debitorului şi îndeplinirea celorlalte operaţiuni de lichidare. Executorie. Cu apel în 30 de zile de la comunicare ce se va depune la Tribunalul Bihor. Document: Hotărâre intermediară 14/2018 10.01.2018 Termen: 06.02.2019 - Tip solutie: Amână cauza Solutia pe scurt: Inventarierea si valorificarea bunurilor debitorului Document: Încheiere de şedinţă 06.02.2019 Termen 17.04.2019 - Tip solutie: Legea 85/2006 privind insolventa Solutia pe scurt: Admite cererea formulată de creditorul Vinter Ioan în contradictoriu cu lichidatorul judiciar CITR – Filiala Bihor SPRL. Repune creditorul în termenul de formulare a declara?iei de crean?ă. Obligă lichidatorul judiciar să procedeze la examinarea declara?iei de crean?ă a creditorului. Executorie. Cu apel în 30 zile de la comunicare ce se va depune la Tribunalul Bihor. Document: Hotărâre intermediară 483/2019 17.04.2019 **Termen 22.05.2024**
5	**873/1259/2008**	Tribunalul Arges	Creditor:Transelectrica Debitor : SC Termoficare 2000 Pitesti SA	Procedura insolventei Transelectrica a formulat cerere pentru inscrierea la masa credala in vederea recuperarii debitului	Inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 3.903.604,27 lei	Tip solutie: Închis lichidarea (art. 118 din lege) Solutia pe scurt: Admite cererea formulată de lichidatorul judiciar privind închiderea procedurii insolvenţei debitoarei. Dispune închiderea procedurii insolvenţei debitoarei TERMOFICARE 2000 S.A şi radierea acesteia din registrul comerţului. Descarcă lichidatorul judiciar, în măsura prevăzută de lege, de orice îndatoriri sau responsabilităţi cu privire la procedură, debitor şi averea lui, creditori, titulari de drepturi de preferinţă, acţionari sau asociaţi. Dispune notificarea sentinţei de închidere a procedurii: - DIRECTIEI GENERALE REGIONALE A FINANTELOR PUBLICE PLOIESTI-ADMINISTRATIA JUDETEANA A FINANTELOR PUBLICE ARGES, - OFICIULUI REGISTRULUI COMERTULUI, în vederea efectuării menţiunii, - OFICIULUI DE CADASTRU SI PUBLICITATE IMOBILIARA, în vederea notării, dacă este cazul, a închiderii procedurii, - tuturor creditorilor, prin publicare în BPI. Executorie. Cu recurs în 10 zile de la comunicarea hotărârii. Pronunţată în şedinţă publică, astăzi 25.10.2022 Document: Hotarâre 481/2022 25.10.2022 Solutia pe scurt: Respinge recursul, ca nefondat. Irevocabilă. Document: Hotarâre 497/2023 02.05.2023
6	**4328/110/2013**	Tribunalul Bacau	CET SA Bacau – debitoare in insolventa Transelectrica SA - Creditoare	procedura insolvenţei	Cerere de inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 1.484.636,78 lei	Termen continuare procedura: 28.03.2024
7	**29322/3/2014**	Tribunalul Bucuresti	SC ENNET GRUP SRL– debitoare in insolventa CNTEE Transelectrica SA - Creditoare	procedura insolvenţei	Cerere de inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 3.277.527,03 lei	Termen pt continuare procedura: 29.04.2024
8	**1867/90/2010**	Tribunalul Valcea	SC Total Electric Oltenia SA	procedura insolvenţei – societăţi pe acţiuni – la cererea debitoarei	Inscrisi in tabelul creditorilor 14.085.415,27	Solutia pe scurt: Pentru continuarea procedurii în vederea valorificării bunurilor din patrimoniul debitoarei. Termen: 17.04.2024
9	**47478/3/2012 170/3/2014 47478/3/2012* /a1**	Tribunalul Bucuresti	SC PETPROD SRL Transelectrica SA - creditor	procedura insolvenţei – societăţi pe acţiuni - LA	30.047.752,90 lei	Aprobă raportul final de activitate. În baza art. 132 alin. 2 din Legea nr. 85/2006, închide procedura insolvenţei împotriva debitoarei S.C. PETPROD S.R.L. Dispune radierea societăţii debitoarei din Registrul Comerţului Bucureşti. În baza art. 135 din Legea 85/2006, prezenta sentinţă de închidere a procedurii va fi notificată Direcţiei Generale a Finanţelor Publice Bucureşti şi Oficiului Registrului Comerţului Bucureşti, în vederea

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
				CEREREA DEBITOAREI		efectuării menţiunii. În conformitate cu art. 136 din Legea nr. 85/2006, descarcă pe lichidatorul judiciar şi pe toate persoanele care l-au asistat de orice îndatoriri şi responsabilităţi. Cu drept de recurs în termen de 7 zile de la comunicare. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 31.10.2023. Document: Hotarâre 4708/2023 31.10.2023
10	**36755/3/2018**	Tribunalul Bucuresti	R:Conaid CompanySRL P: Transelectrica	Pretentii si constatare refuz nejustificat incheiere act additional contract racordare RET C154/2012	17.216.093,43 lei, paguba suferita si 100.000 euro,beneficiu nerealizat estimat	Respinge cererea de majorare onorariu expert, formulată de către exp. Chirilă Adelaida Adriana, ca neîntemeiată. Admite excepţia prescripţiei dreptului material la acţiune, invocată prin întâmpinare. Respinge cererea ca prescrisă. Cu apel in 30 de zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul Bucureşti, Secţia a VI a Civilă. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor de către grefa instanţei, azi, 03.01.2024. Document: Hotarâre 4/2024 03.01.2024
11	**8207/62/2011**	Tribunalul Brasov	CET SA Brasov – debitoare in insolventa Transelectrica SA - Creditoare	procedura insolvenţei	Inscrisi in tabelul creditorilor cu suma de 4.303.741,44 lei	Solutia pe scurt: Pentru încasarea preţului de adjudecare a activelor adjudecate de către Primăria Municipiului Braşov, în condiţiile aprobate de creditori, pentru continuarea demersurilor de valorificare a bunurilor rămase în patrimoniul debitoarei, pentru continuarea demersurilor de soluţionare a problemelor de mediu ale societăţii şi pentru soluţionarea litigiilor în care CET Braşov SA este parte, stabileşte **termen de control la data de 12.04.2024**
12	**926/62/2019**	Tribunalul BV	C: Transelectrica D: ICCO Energ SRL	Cerere inscriere la masa credala	1.422.119,64 lei	Creanta a fost inscrisa in TP publicat la data de 15.05.2019. Potrivit planului de reorganizare votat de Adunara Creditorilor din data de 27.08.2020 s-a votat planul de reorganizare, care prevede faptul ca creditorii chirografari vor primi 0 lei. Planul a fost confirmat de catre judecatorul sindic prin hotararea intermediara nr. 796/09.11.2020, iar hotararea judecatorului sindic a fost atacata de catre creditori. Termen pronuntare: 23.02.2021. A fost respinsa contestatia creditorilor. Potrivit art. 140 alin. 1 din legea nr. 85/2014, daca planul de reorganizare va esua si se intra în faliment se va reveni la situaţia stabilită prin tabelul definitiv al tuturor creanţelor împotriva debitorului prevăzut la art. 112 alin. (1), scăzându-se sumele achitate în timpul planului de reorganizare. Potrivit art.59 alin.3 din Legea nr. 85/2014, pentru continuarea planului de reorganizare,acordă termen de control în Camera de Consiliu la data de 13.09.2022, ora 10,30. Se va depune la dosar raportul de activitate cu cel puţin 5 zile înaintea termenului de judecată sub sancţiunea amenzii.Document: Încheiere de şedinţă 11.04.2022 Termen continuare procedura: 28.05.2024
13	7566/101/2014 26024/3/2015	Tribunalul Mehedinti Curtea de Apel Craiova	Reclamant:RAAN Parat: Transelectrica	pretenţii Suma de 10.048.628,86 lei	10.048.628,86 lei	Solutia pe scurt: Admite actiunea. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 04.02.2015. Document: Hotarâre 16/2015 04.02.2015 Declarat apel Tip solutie: Dispune rejudecare la prima instanţă sau la instanţa competentă Solutia pe scurt: Admite apelul. Anulează sentinţa şi trimite cauza spre soluţionare la Tribunalul Bucureşti - Secţia a VI-a Civilă. Definitivă. Document: Hotarâre 509/2015 30.06.2015 Solutia TB pe scurt: Respinge cererea de chemare in judecata ca neintemeiata. Cu apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei azi, 04.02.2020. Document: Hotarâre 166/2020 04.02.2020RAAN a declarat apel.Solutia pe scurt: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă. Pronunţată în şedinţă publică. Document: Hotarâre 1839/2020 09.12.2020

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
		Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ				RAAN a declarat recurs, termen de judecata 1.03.2022Solutia ICCJ din data de 01.03.2022: Admite recursul declarat de RAAN si trimite cauza spre o noua judecare la CAB. Solutia pe scurt: Admite apelul formulat. Schimba in tot sentinta atacata in sensul ca: Admite cererea de chemare in judecata astfel cum a fost formulata. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 10.048.628,86 lei. Cu drept de recurs in termen de 30 de zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica, azi 12.12.2022. Document: Hotarâre 1933/2022 12.12.2022 Suma a fost executata silit. Transelectrica a declarat recurs, care se afla in procedura de filtru si contestatie la executare. Termen de judecata: 10.04.2024
14	25250/3/2020	Tribunal Bucureşti	Reclamant: ELECTROMONTAJ SA Pârât:CNTEE TRANSELECTRICA SA	Executare contract administrativ. Pretenții- OUG nr.114/2018	253.890 lei + TVA	Admite în parte cererea. Obligă pârâta să achite reclamantei suma de 253.890,5 lei, la care se adaugă TVA, reprezentând costurile suplimentare suportate pentru lucrările efectuate în temeiul contractului de lucrări nr. 32/19.03.2018 în perioada 01.01.2019 – 27.05.2020. Obligă pârâta să achite reclamantei suma de 15077,81 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, compusă din onorariu de avocat în cuantum de 10.000 lei (cenzurat) ?i din contravaloarea taxei judiciare de timbru în cuantum de 5077,81 lei (calculată prin raportare la cuantumul admis al preten?iilor). Respinge cererea în rest ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Tribunalul Bucureşti, Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor de către grefa instanţei, azi, 11.07.2023. Document: Hotarâre 1830/2023 11.07.2023. Partile au declarat apel. Termen de judecata:04.04.2024
15	2088/107/2016	Tribunalul Alba	D: ROMENERGY INDUSTRY SRL C: Transelectrica P:	Procedura insolventei Legea 85/2014	16.475.047,45 lei	TEL este inscrisa cu suma de 16475047,45 lei a la masa credala in dosarul nr. 2088/107/2016. Solutia pe scurt: Fixează termen la 19.09.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor şi recuperarea creanţelor. Lichidatorul judiciar va întocmi şi depune la dosar: - în fiecare dată de 15 a lunii, pentru luna anterioară, rapoartele lunare de activitate prevăzute de alin. 1 din art. 59 Legea 85/2014; - pentru termenul de verificare, cu 5 zile înaintea termenului, raportul de sinteză la 120 de zile, prevăzut de partea finală a alin. 3 din art. 59 Legea 85/2014. Termen la 12.12.2022 În baza art. 175 alin. 2 din Legea nr. 85/2014, închide procedura falimentului privind pe debitoarea ROMENERGY INDUSTRY S.R.L. Dispune radierea societăţii debitoare din registrul comerţului. În conformitate cu dispoziţiile art. 180 din lege, judecătorul sindic şi lichidatorul judiciar sunt descărcaţi de orice îndatoriri sau responsabilităţi cu privire la procedură, debitoare şi averea ei, creditoare şi asociaţi. Prezenta hotărâre va fi notificată potrivit art. 179 din Legea nr. 85/2014 către Oficiul Registrului Comerţului de pe lângă Tribunalul Alba şi Direcţiei Generale Regionale a Finanţelor Publice Braşov – Administraţia Judeţeană Finanţelor Publice Alba, precum şi creditorilor, acestora din urmă prin publicare în Buletinul Procedurilor de Insolvenţă. Cu drept de apel în 7 zile de la comunicare prin BPI, care se va depune la Tribunalul Alba. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor de către grefa instanţei, potrivit art. 402 Codul de procedură civilă 2010 in data de 12.12.2022. Procedura solutionare apeluri impotriva hotararii de inchidere. Solutia pe scurt: Respinge apelul declarat împotriva Sentinţei nr. 293/F/2022 pronunţată de Tribunalul Alba în dosar nr. 2088/107/2016. Definitivă. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor de către grefa instanţei, azi 06.04.2023.. Document: Hotarâre 134/2023 06.04.2023
16	**627/107/2016**	Tribunalul Alba	R:Transelectrica P:ROMENERGY INDUSTRY SRL	pretentii	1.748.339,29 Lei	Solutia pe scurt: Suspendat cauza conform art. 75 din L.85/2014.Doc: Încheiere - Suspendare 21.09.2016

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
17	**7226/3/2016**	Tribunalul Bucuresti	Parat : Energy Holding Reclamant : Transelectrica	Pretentii	1.073.561,72 lei	Admite în parte cererea de chemare în judecată restrânsă şi modificată. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 1050000 lei, cu titlu de preţ al serviciilor prestate conform facturii fiscale nr. 6080 din 23.11.2015 şi suma de 14129,79 lei cu titlu de penalităţi de întârziere. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 14 916,48 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul Bucureşti, Secţia a VI-a Civilă. Document: Hotarâre 5375/2016 16.09.2016. Am declarat apel. Suspendata. Repus pe rol pentru constatare incetare dosar in temeiul art. 75 din legea insolventei. Termen pronuntare:26.06.2018 Solutia pe scurt: Admite apelul. Anulează în parte sentinţa atacată. Încetează acţiunea judiciară având ca obiect plata sumei de 7573,96 lei reprezentând penalităţi de întârziere cuprinse în factura nr.3590/27.02.2016 şi a sumei de 1857,97 lei reprezentând penalităţi de întârziere cuprinse în factura nr.17773/17.02.2016. Cu drept de recurs în 30 de zile de la comunicare. Cererea de recurs se depune la Curtea de apel Bucureşti - Secţia a VI-a Civilă sub sancţiunea nulităţii. Pronunţată în şedinţă publică azi, 26.06.2018.Document: Hotarâre 1367/2018 26.06.2018
18	3694/3/2016	Tribunalul Bucuresti	Reclamant: RAAN Parat: Transelectrica	Pretentii	15.698.721,88 lei	Solutia pe scurt: Respinge cererea de chemare in judecata ca neintemeiata. Cu apel in 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti sectia a VI-a civila. Pronuntata in sedinta publica astazi, 11.06.2020. Document: Hotarâre 630/2020 11.06.2020 Termen de judecata: 08.11.2021 Admite cererea de suspendare a judecăţii. În temeiul art. 413 alin. 1 pct. 1 Cod procedură civilă, **suspendă judecarea apelului până la soluţionarea definitivă a Dosarelor nr. 26024/3/2015 şi nr. 28458/3/2017.** Cu drept de recurs pe tot parcursul suspendării. Cererea de recurs se depune la Curtea de Apel Bucureşti, Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică, astăzi, 08.11.2021.Document: Încheiere - Suspendare 08.11.2021 Solutia pe scurt: Respinge cererea de repunere a cauzei pe rol ca neîntemeiată. Document: Încheiere - Suspendare 09.05.2022
19	**1396/90/2016** 2428/2/2014	Tribunalul Valcea	Transelectrica – creditor CET Govora - debitor	1.Cerere inscriere la masa credala in TP **2.**Prin contestația care face obiectul cererii introductive, reclamanta CET Govora solicita anularea Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014	28.200.440,31 lei	CNTEE Transelectrica SA a fost inscrisa in Tabelul preliminar cu o creanta in valoare totala de 28.200.440,31 lei, conform cererii formulata de compania noastra. Mentionam faptul ca creanta in suma de 21.962.243,71 lei, reprezentand debit principal si penalitati aferente facturii nr. 8116/08.04.2016, este inscrisa sub conditia suspensiva a pronuntarii unei hotarari judecatoresti definitive in favoarea ANRE in dosarul nr. 2428/2/2014 aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, avand ca obiect anularea deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014. Tip solutie: Amână cauza Solutia pe scurt: Acordă termen pentru continuarea procedurii insolvenţei faţă de societatea debitoare.Încuviinţează propunerea administratorului judiciar în sensul modificării componenţei comitetului creditorilor, prin constituirea unui comitet format din trei membrii, respectiv Alpha Bank România SA,Municipiul Rm.Vâlcea şi ANAF-DGAMC. Document: Încheiere de şedinţă 10.06.2019 Solutia pe scurt: Confirmă modificarea planului de reorganizare depusă la dosar la data de 23 dec.2019 (f.1-29 vol.76) precum şi prelungirea duratei executării planului cu o perioadă de un an, respectiv până la data de 18 iulie 2022.Cu apel. Document: Hotarâre 225/2020 02.03.2020 **Termen continuare procedura: Pentru soluţionarea cerere de atragere a răspunderii personale, acordă termen la data de 11 aprilie 2024.** **Document: Încheiere de şedinţă 29.02.2024**

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						2.Prin contestația care face obiectul cererii introductive, reclamanta CET Govora solicita anularea Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014, prin Precizarea depusă la data de 29.10.2014 a solicitat ca, în situația admiterii contestației, să se dispună restituirea sumelor de bani reținute de cătreadministratorul schemei de sprijin, CNTEE Transelectrica SA, în executarea deciziei de supracompensare, pentru recuperarea sumei de 53.742.755 lei. **Prin Notele de ședință** înregistrate la dosar la data de **13.10.2021**, respectiv din data de **04.01.2022**,Reclamanta CET Govora SA solicită admitereacererii de precizare a acțiunii depusă pentru termenul din data de 29.10.2014, indicând faptul că suma stinsă princompensare cu creanțele reciproce dintre CET Govora SA și CNTEE Transelectrica SA este în valoare de 40.507.668,67 lei.
20	**1196/93/2016**	Tribunalul Ilfov	Transelectrica – reclamanta UGM Energy Trading - parata	Pretentii	3.422.293,07 lei	Termen de judecata: 20.09.2016 In baza art.75 alin.1 din Legea nr.85 din 2014 privind insolventa constata intervenita suspendarea de drept a judecatii.
21	**1705/93/2016**	Tribunalul Ilfov	UGM Energy Trading SRL – debitor in insolventa	Pretentii	3.515.687,51 lei	29.06.2016 – deschidere procedura generala insolventa, A fost admisa creanta in cuantum de 3.515.687,51 lei, reprezentand contravaloarea facturilor emise de compania noastra, urmare prestarii serviciilor in favoarea debitoarei UGM Energy Trading S.R.L., calculate pana la 29.06.2016, data deschiderii procedurii generale a insolventei au fost respinse creantele in cuantum de 200 lei si 41.331,59 lei pretinse de Compania noastra cu titlu de taxe judiciare de timbru. Am depus in termen legal contestatie la tabel. Solutia pe scurt: Respinge contestaţia ca neîntemeiată. Cu drept de a formula apel în termen de 7 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Ilfov. Pronunţată în şedinţă publică din data de 23.02.2017.Document: Hotarâre 511/2017 23.02.2017 Tribunalul a dispus la data de 03.08.2017 deschiderea procedurii falimentului. **Termen continuare procedura 06.06.2024**
22	**35304/3/2016**	Tribunalul Bucuresti	Debitor : Electrocentrale Bucuresti SA Creditor : Transelectrica SA	Insolventa - Cerere de inscriere la masa credala	2.286.832,15 lei (dc. Suma de 1.739.926,66 lei ce nu se compenseaza)	Tip solutie pe scurt: Admite cererea debitorului SC ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA În temeiul art. 71 alin. 1 din Legea nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenţei şi de insolvenţă deschide procedura generală împotriva debitorului SC ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei, astăzi 09.07.2020.Document: Hotărâre intermediară 2058/2020 09.07.2020 Termen: 02.02.2023 Solutia pe scurt: Aprobă propunerea administratorului judiciar SIERRA QUADRANT FILIALA BUCUREŞTI SPRL. În temeiul art.175 alin. 1 din Legea nr.85/2014 închide procedura insolvenţei împotriva debitorului ELECTROCENTRALE BUCUREŞTI S.A. Dispune reinserţia debitorului în activitatea de afaceri. În temeiul art.180 din Legea nr.85/2014 descarcă administratorul judiciar de orice îndatoriri şi responsabilităţi cu privire la procedură. În baza art. 179 din Legea nr.85/2014 sentinţa de închidere a procedurii va fi notificată Directiei Generale Regionale a Finantelor Publice Bucureşti în reprezentarea Administraţiei Fiscale pentru Contribuabili Mijlocii Bucureşti şi Oficiului Registrului Comertului Bucureşti de pe lângă Tribunalul Bucureşti, pentru efectuarea menţiunii. Cu drept de a formula apel în termen de 7 de zile de la publicarea hotărârii în BPI, ce se va depune la Tribunalul Bucureşti – Secţia a VII-a Civilă. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei, azi, 02.02.2023. Document: Hotarâre 404/2023 02.02.2023

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
23	**40958/3/2016**	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ	Reclamant : Transelectrica Parat SOCIETATEA COMERCIALA SOCIETATEA PENTRU SERVICII DE MENTENANTA A RETELEI ELECTRICE DE TRANSPORT ,,SMART,, S.A.	Pretentii	2.797.095,21 lei, incluzand TVA + 1.211.694,26 lei accesorii	Admite excepţia prescripţiei dreptului la acţiune, invocată de pârâtă. Respinge actiunea ca fiind prescrisă. Respinge cererea reclamantei de obligare a pârâtei la plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucureşti-Secţia a VI-a Civila. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia parţilor prin mijlocirea grefei instanţei, astăzi,29.10.2021. Document: Hotarâre 2667/2021 29.10.2021. Transelectrica a declarat apel. Termen apel: 10.05.2022 solutia pe scurt: Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs în 30 zile de la comunicare, recurs care se depune la Curtea de Apel Bucureşti - Secţia a V-a Civilă. Pronunţată public azi, 10.05.2022.Document: Hotarâre 743/2022 10.05.2022 Transelectrica a declarat recurs, care se afla in procedura de filtru la ICCJ. Termen 01.11.2023 **Respinge ca nefondat recursul declarat de recurenta-reclamantă Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 743/A/10.05.2022, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a V-a Civilă. Definitivă.**
24	3256/85/2016	Tribunalul Sibiu	Reclamant : Transelectrica Parat GOG METAL SRL si ELECTRO Construct System SRL	Pretentii	756.770 lei	Solutia pe scurt: Admite cererea de suspendare formulată de reclamanta COMPANIA NAŢIONALĂ DE TRANSPORT A ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA S.A. prin răspunsul la întâmpinare. Dispune suspendarea prezentei cauze până la soluţionarea definitivă a dosarului nr. 1658/2/2014 aflat pe rolul Curţii de Apel Bucureşti. Cu drept de recurs cât timp durează suspendarea procesului. Pronunţată în şedinţa publică din data de 02.03.2017.Document: Încheiere - Suspendare 02.03.2017 A fost formulata cerere de repunere pr rol. Termen de judecata : 09.06.2022 Tip solutie: Amână cauzaSolutia pe scurt: În vederea refacerii si depunerii raportului de expertiza la dosar.Document: Încheiere de şedinţă 09.06.2022 . Respinge cererea Solutia pe scurt: Respinge exceptia inadmisibilitatii actiunii si exceptia exceptia lipsei calitatii procesuale pasive, invocate de parata S.C. GM S.R.L. Respinge, ca neintemeiata, cererea formulată de reclamanta CNTEET S.A. in contradictoriu cu pârâta S.C. GMS.R.L. si S.C. ECS S.R.L. Respinge cererea reclamantelor de acordare a cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Cu drept la apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Sibiu. Document: Hotarâre 139/2023 31.03.2023 S-a formulat apel pe rolul Curtii de Apel Alba Iulia, Termen de judecata: 04.03.2024 Respins apelul declarat de Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica SA" împotriva Sentinţei nr. 139/2023 pronunţată de Tribunalul Sibiu în dosar nr. 3256/85/2016. Obligă apelanta la plata cheltuielilor de judecată ale intimatei în sumă de 4.522 lei. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare, recurs ce se depune la sediul Curţii de Apel Alba Iulia. Pronunţată azi, 04.03.2024, prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor de către grefa instanţei. Document: Hotarâre 51/2024 04.03.2024
25	7282/3/2017	Tribunalul Bucuresti	C: Transelectrica si altii D: Arelco Energy SRL	Procedura falimentului	1.878.467,85 lei creanta de recuperat	Creanta admisa in tabelul preliminar de creante. Solutia pe scurt: pentru continuarea procedurii, întocmirea raportului cu privire la închiderea procedurii, pentru a se depune răspunsuri de la D.I.T.L. Sector 1-6, OCPI şi Serviciul Înmatriculări Auto Document: Încheiere de şedinţă 14.06.2022 Termen: 25.10.2022 Solutia pe scurt: Aprobă raportul final de activitate. În baza art. 175 alin. 2 din Legea nr. 85/2014 închide procedura insolvenţei împotriva debitoarei S.C. Arelco Energy S.R.L. Dispune radierea societăţii debitoarei din Registrul Comerţului

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						Bucureşti. În baza art. 179 din lege prezenta sentinţă de închidere a procedurii va fi notificată Direcţiei Generale a Finanţelor Publice Bucureşti şi Oficiului Registrului Comerţului Bucureşti, în vederea efectuării menţiunii. În conformitate cu art. 180 din Legea nr. 85/2014 descarcă pe lichidatorul judiciar şi pe toate persoanele care l-au asistat de orice îndatoriri şi responsabilităţi. Cu drept de apel în termen de 7 zile de la comunicare, prin publicare în Buletinul Procedurilor de Insolvenţă, ce se va depune la Tribunalul Bucureşti - Secţia a VII-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică, astăzi, 25.10.2022. Document: Hotarâre 4525/25.10.2022
26	4452/3/2017	Tribunalul Bucuresti	C:Transelectrica si altii D: Arelco Power SRL	Procedura falimentului	20.996.030,49 lei	Creanta admisa 20.041.519,94 lei, cu mentiunea ca suma 954.510,55 lei a fost stinsa prin compensatie. Initial, suma solicitata si admisa a fost de 21.025.161 lei Termen continuare procedura: 24.05.2024
27	1372/3/2017		C : Transelectrica D:Transenergo Com	Procedura insolventei	6.850.000,98 lei	Creanta solicitata a fost admisa, insa cu urmatoarele observatii: Din suma totala se scade suma de 1983,36 lei (compensata); 69808,42 lei, din care 48642,11 lei creanta decontata de TEL prin executare SGB si suma de 21.166,31 lei, creanta considerata curenta,contravaloare facturi emise dupa data deschiderii procedurii insolventei. Solutia pe scurt: În baza art. 139 din Legea 85/2014, confirmă planul de reorganizare al debitoarei S.C. TRANENERGO COM S.A., propus de administratorul special. Cu apel în 7 zile de la comunicarea hotărârii prin publicare în Buletinul Procedurilor de Insolvenţă, ce va fi depus la Tribunalul Bucureşti - Secţia a VII-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică azi 03.02.2021. Document: Hotărâre intermediară 469/2021 03.02.2021 **Termen continuare procedura plan reorganizare: 11.09.2024**
28	345/40/2017	Tribunalul Botosani	R: Transelectrica P: Elsaco Energy SRL	Pretentii	9.198.673,80 lei	În temeiul art. 75 din Legea nr. 85/2014 raportat la art. 412 NCPC, suspendă judecata cauzei. Cu recurs pe toată durata suspendării. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 26.09.2017. Document: Încheiere - Suspendare 26.09.2017
29	10085/3/2017	Tribunalul Bucuresti	R: Electromontaj SA P: SMART SA Transelectrica SA	Pretentii	121099,16 euro, cval. Lipsa de folosinta stalpi de interventie 100.000 euro, venituri care puteau fi obtinute din exploatare stalpi	Solutia pe scurt: Încuviinţează obiecţiunile la raportul de expertiză contabilă, formulate. Pune în vedere pârâtei Transelectrica să pună la dispoziţia expertului contabil Braham Irina, valorile energiei active şi reactive pe Lea 400kv Iernut-Gadalin în perioada 22.09.2016-05.02.2017, precum şi tarifele practicate cf. Ordinului nr. 27/2016, sub sancţiunea amenzii. Se va reveni cu adresa către expertul contabil cu menţiunea de a răspunde la obiectivul 2 al expertizei contabile prin raportare la criteriile stabilite de expertul Grigoriu Mircea în cadrul raportului de expertiză tehnică în specialitatea energetică, astfel cum a fost completat prin răspunsul la obiecţiuni, urmând ca răspunsul să fie înaintat instanţei cu cel puţin 10 zile înainte de termenul de judecată acordat. Pronunţat azi, 18.11.2022, în şedinţă publică.Document: Încheiere de şedinţă 18.11.2022 **Termen: 22.03.2024**
30	3052/99/2017	Tribunalul Iasi	Debitor: Fidelis Energy SRL	Procedura insolventei	2.219.985 lei, cval. facturi + 200 lei, cval. taxa judiciara de timbru	Creanta a fost inscrisa in Tabelul preliminar cu suma de 2.219.985 lei. Suma de 200 lei, cval taxa judiciara de timbru nu a fost inscrisa. Amână cauza şi acordă **termen la data de 28.03.2024** pentru continuarea procedurii.
31	14733/3/2017	Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti	Debitor: Energy Holding SRL	Procedura insolventei	1.199.910,16 lei, cval facturi si taxe judiciare de timbru, onorariu expert contabil	Am fost inscrisi in TP cu suma de 1.179.545,28 lei, cval. Facturi, fiind respinsa suma de 20.364,88 lei, contravaloare taxe judiciare de timbru si onorarii expert contabil. Am depus contestatie la tabelul preliminar pentru suma respinsa. Contestatia a fost respinsa ca neintemeiata. Termen apel 22.03.2018. Respinge apelul ca nefondat. Definitiva **Termen 10.06.2024**
32	2236/118/2017 si 2236/118/2017 /a11 –	Tribunalul Constanta CA CT	Debitor: Elcomex IEA SA C: Transelectrica	Procedura insolventei	31.189.486,75 lei	Creanta a fost inscrisa la masa credala.Contestatie la cerere plata Suma de 31.180.857,96 lei (7.058.773, 36 euro) a fost recuperata de la asiguratorul ASITO KAPITAL SA, prin punerea in executare a hotararii pronuntate in dosarul nr. 24552/3/2017. Diferenta reprezinta autoconsum energie +apa si urmeaza a fi achitata

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
	contestatie cerere plata					conform plan reorganizare.În baza Legii nr.85/2014 se confirmă o serie de tranzacţii încheiate cu o parte dintre debitori. Pe parcursul reorganizării, societatea debitoare va fi condusă de administratorul special, sub supravegherea administratorului judiciar, în conformitate cu prevederile planului confirmat. Instanţa dispune ca administratorul judiciar să depună rapoarte lunare de activitate, precum şi rapoartele întocmite în baza art.144 din Legea nr.85/2014. În temeiul articolului 175 alin. 1 din legea nr. 85/2014, închide procedura de reorganizare prin continuarea activităţii, a societăţii debitoare Elcomex I.E.A. SA, ca urmare a îndeplinirii tuturor obligaţiilor de plată asumate prin planul confirmat, precum şi plata creanţelor curente scadente. În temeiul articolului 180 din legea nr. 85/2014, descarcă administratorul judiciar şi toate persoanele care l-au asistat, de orice îndatoriri sau responsabilităţi cu privire la procedură, debitor şi averea lui, creditori, titulari de drepturi de preferinţă, acţionari sau asociaţi. Dispune notificarea prezentei sentinţe creditorilor prin publicare în BPI, Direcţiei Regionale Generale a Finanţelor Publice Gala?i prin A.J.F.P. Constan?a şi Oficiului Registrului Comerţului de pe lângă Tribunalul Constanţa pentru efectuarea menţiunilor corespunzătoare. Cu drept de apel în termen de 7 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Constanţa – Secţia a II-a Civilă, sub sancţiunea nulităţii. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei, azi, 01.11.2023. **Document: Hotarâre 1143/2023 01.11.2023**
33	16216/3/2017 **3684/2/2023** – Nr nou la CAB	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ	R: Teletrans P: Transelectrica	Actiune in constatare indeplinire obligatii contractuale si pretentii		Termen: Amână pronunţarea la data de 22.04.2019 Tip solutie: Respinge cererea Solutia pe scurt: Admite excepţia prescripţiei dreptului material la acţiune referitoare la facturile fiscale aferente lunilor februarie – martie 2014. Respinge cererea aferentă facturilor nr. 115/01.032015 şi nr. 123/01.03.2017 ca fiind prescrisă. Respinge în rest acţiunea ca neîntemeiată. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul Bucureşti - Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică azi, 22.04.2019. Document: Hotarâre 1064/2019 22.04.2019 Teletrans a declarat recurs. Solutia CAB: Admite excepţia nulităţii recursului. Constată nul recursul. Respinge cererea recurentei de obligare a intimatei la plata cheltuielilor de judecată. Definitivă. Pronunţată în şedinţă publică azi, 17.11.2023. **Document: Hotarâre 431/2023 17.11.2023**
34	28460/3/2017	TMB	R: RAAN P: Transelectrica		Actiune in pretentii 12.346.063,10 lei (bonus nov 15 – apr 16; regularizare bonus 2015; penalitati intarziere)	Solutia pe scurt: Respinge cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Regia Autonomă pentru Activităţi Nucleare în contradictoriu cu pârâta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA, ca neîntemeiată. Respinge, ca neîntemeiate, cererea părţilor de acordare a cheltuielilor de judecată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucureşti – secţia a VI-a civilă. Pronunţată astăzi, 24 iunie 2020, şi pusă la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei. Document: Hotarâre 777/2020 24.06.2020 RAAN a declarat apel.Termen de judecata: 27.09.2021În temeiul art. 413 alin. 1 pct. 1 NCPC suspendă judecata apelului până la soluţionarea definitivă a dosarelor nr. 28458/3/2017 nr. 26024/3/2015. Cu recurs pe toată durata suspendării. Document: Încheiere - Suspendare 27.09.2021 Solutia pe scurt: Respinge ca neîntemeiată cererea de repunere a cauzei pe rol. Menţine suspendată judecata apelului. Cu recurs pe toată durata suspendării. Pronun?ată în şedinţă publică azi, 23.05.2022. Document: Încheiere - Suspendare 23.05.2022

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
35	34365/3/2020	TMB CAB	R: Electromontaj P: Transelectrica	Pretentii actualizare valoare contract	160.000 lei – estimativ 955.369,66 lei – conform sentinta prima instanta	Solutia pe scurt: Admite cererea astfel cum a fost precizată. Obligă pârâta să achite reclamantei suma **de 955.369,66 lei**, la care se adaugă TVA, reprezentând costurile suplimentare suportate ca urmare a creşterii salariului minim în domeniul construc?iilor la suma de 3.000 lei/lună pentru lucrările efectuate în temeiul contractului de lucrări nr. C174/19.09.2016 în perioada 01.01.2019 - 10.09.2019. Obligă pârâta să achite reclamantei suma de 57.730,94 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Tribunalul Bucureşti, Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată prin punerea solu?iei la dispoziţia părţilor de către grefa instanţei, azi, 07.07.2023. Document: Hotarâre 1809/2023 07.07.2023 Am declarat apel.Termen de judecata: 14.03.2024
36	28430/3/2019	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ	R: Romsilva SA P: Transelectrica		Pretentii 2.433.608,52 lei, chirie anul 2019 ocupare temporara teren + penalitati	Solutia pe scurt: In temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspendă soluţionarea cauzei până la soluţionarea definitivă a dosarului nr. 3155/115/2018 aflat pe rolul Inaltei Curţi de Casaţie şi Justiţie. Cu drept de recurs pe toată durata suspendării. Pronunţată astăzi, 19.05.2020. Pronunţarea se va face prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei.Document: Încheiere - Suspendare 19.05.2020 Termen de judecata 15.02.2022 Amana pronunarea la data de 21.04.2022 Solutia pe scurt: Respinge cererea ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare, apelul urmând a se depune la Tribunalul Bucureşti Secţia a IV-a civilă. Pronunţată astăzi, 03.05.2022. Pronunţarea se va face prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei.Document: Hotarâre 692/2022 03.05.2022 Respinge apelul ca nefondat. Ia act că apelanta-reclamantă şi-a rezervat dreptul de a solicita cheltuieli de judecată pe cale separată, iar intimata-pârâtă nu a solicitat cheltuieli de judecată. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, care se depune la Curtea de Apel Bucureşti. Document: Hotarâre 295/2023 28.02.2023 Solutia ICCJ: Decizia nr. 1949: Respinge, ca nefondat, recursul declarat de reclamanta Regia Natională a Pădurilor – Romsilva, Directia Silvică Caras-Severin împotriva deciziei civile nr. 295 A din 28 februarie 2023, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a III-a civilă şi pentru cauze cu minori şi de familie. Definitivă.
37	32612/3/2017	Tribunalul Bucuresti	Biol Energy		Procedura insolventei Cerere inscriere la masa credala cu suma de 566.511,73 lei	Creanta a fost inscrisa in Tabelul preliminar de creante. **Termen continuare procedura: 16.05.2024**
38	4328/110/2013	Tribunalul Bacau	C:Transelectrica D: CET Bacau		Procedura falimentului Cerere de inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 1.484.636,78 lei	Inscrisi in tabelul creditorilor cu suma de de 1.484.636,78 lei. **Termen continuarea procedurii: 28.04.2024**
39	8993/299/2018	Judecatoria Sector 1	Contestator: Transelectrica Intimat: ANAF - DJAMC		contestaţie la executare DOSAR EXECUTARE 13328043/61/90/1/2017/267761 – 30.08.2017/267764 – 31.08.2017 SUSPENDAREA EXECUTĂRII SILITE 47092295 lei + 44.730.885 lei.	Termen de judecata: 17.04.2018 Solutia pe scurt: Admite cererea de suspendare a judecăţii formulată de contestatoare. În baza art. 413 alin. (1) pct. 1 cod proc. civilă suspendă judecata până la soluţionarea definitivă a dosarului nr. 1802/2/2018, aflat pe rolul Curţii de Apel Bucureşti, Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal. Cu recurs pe toată durata suspendării, cererea de recurs urmând a se depune la judecătoria sectorului 1 Bucureşti. . Pronunţată in şedinţă publică. Document: Încheiere - Suspendare 17.04.2018
40	1802/2/2018	CAB ICCJ	C: Transelectrica I: ANAF – DGAMC si Directia Generala de		contestaţie act administrativ fiscal dec.nr.f-mc 439/30.06.2017	Admite în parte cererile litispendate, Anulează în parte Decizia nr.122/13.03.2018, privind solutionarea contestaţiei formulata împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa la

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
			Solutionare a Contestatiilor			data de 12.07.2017, de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili şi Raportul de Inspectie fiscala nr.F-MC 222 incheiat la data de 30.06.2017, care a stat la baza emiterii deciziei de impunere, în sensul că: - înlătură obligaţia de plată a impozitului pe profit în sumă de 18.522.280 lei, TVA în suma de 5.694.636 lei şi accesoriile fiscale aferente acestor debite fiscale principale, în cuantum de 48.436.653 lei, obligaţii fiscale stabilite pentru cele 349 facturi fiscale cu regim special constatate lipsă din gestiunea reclamantei. -înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 27.001.727 lei, reprezentând serviciile tehnologice de sistem facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspecţiei fiscale şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă. - înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 343.629,91 lei. reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă. -înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 230.685,491ei lei, reprezentând cheltuielilor cu produse de natură promoţionala si de protocol şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă. - înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 46.417,1, aferentă sumei de 343.629,91 lei, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă. - înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 37.693,88 aferentă sumei de 230.685,49 1ei lei, reprezentând cheltuielilor cu produse de natura promotionala si de protocol şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă. - înlătură menţiunea referitoare la obligaţia Sucursalei de Transport Sibiu din cadrul CNTEE TRANSELECTRICA S.A de a înregistra înregistra suma de 576.846,80 lei ca si venit impozabil, cel tarziu la data de 30.06.2010, data la care a fost acceptata înscrierea unitatii verificate la masa credala cu aceasta suma, menţiunea referitoare la caracterul de venit impozabil la calculul profitului a sumei de 576.846,80 în conformitate cu prevedetile art. 19 alin. 1 din Legea nr. 571/2003 privind Codul Fiscal cu modificarile si completarile ulterioare, coroborat cu pct. 23 lit. d din HG 44/2004 cuprinzand Normele metodologice de aplicare a Legii nr. 571/2003, capitolul referitor la impozitul pe profit, respectiv capitolul VII functiune conturilor din Ordinul nr. 3055 din 29 Octombrie 2009 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu directivele europene şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă - înlătură din Procesul-Verbal constatarea facuta cu privire la “determinarea taxei pe valoare adaugata deductibila mai mica decat cea înregistrata de reclamantă , rezultand astfel o diferenta în suma de 13.141 lei”(anexa nr.15). şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă. -înlătură obligaţia de plată a penalităţilor de întârziere care au regim juridic sancţionator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspec?iei fiscale, cu privire la obligaţiile fiscale principale care au fost menţinute către instanţa de judecată prin prezenta hotărâre, astfel cum au fost stabilite prin Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa la data de 12.07.2017, de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili şi prin Decizia nr.122/13.03.2018, privind solutionarea contestaţiei formulata împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor. Menţine celelalte dispoziţii din cuprinsul Deciziei nr.122/13.03.2018, privind solutionarea

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						contestaţiei formulata împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa la data de 12.07.2017, de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili. Respinge, în rest, cererile litispendate ca neîntemeiate. Respinge ca neîntemeiată cererea de acordare a cheltuielilor de judecată constând în taxa judiciară de timbru. Obligă pârâţii, în solidar, la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în sumă de 4000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate, proporţional cu admiterea cererii. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel Bucureşti. Pronunţată azi, 20.10.2020 , prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor potrivit art. 396 alin 2 Cpc. Document: Hotarâre 382/2020 20.10.2020 **Partile au declarat recurs in martie 2022** Solutia pe scurt: Respinge ca neintemeiata cererea de lamurire si de completare a dispozitivului. Admite cererea de indreptare a erorii materiale in sensul ca se vor mentiona ca fiind corecte sumele de bani cu titlu de obligatii fiscale principale si accesorii, aferente celor 349 facturi fiscale, astfel cum acestea figureaza in decizia de impunere contestata. Dispune îndreptarea erorii materiale in sensul inlaturarii denumirii gresite a reclamantei din cuprinsul sentintei recurate. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 24.05.2022 in sedinta publica. Document: Hotarâre 134/2022 24.05.2022 Declarat recurs. Solutia ICCJ: Admite recursurile declarate de reclamanta Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" S.A., pârâta Direcţia Generală de Administrare a Marilor Contribuabili şi pârâta Agenţia Naţională de Administrare Fiscală împotriva sentinţei civile nr.382 din 20 octombrie 2020, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşi – Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal. Casează în parte sentinţa recurată şi, rejudecând: Respinge cererea de anulare a Deciziei privind soluţionarea contestaţiei nr.122/13.03.2018 şi a Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 cu privire la: - reţinerea nedeductibilităţii cheltuielilor în sumă de 343.629,91 lei, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” şi a TVA aferentă; - reţinerea nedeductibilităţii cheltuielilor în sumă de 230.685, reprezentând contravaloarea unor bunuri de natură promoţională şi de protocol şi a TVA aferentă; - obligaţia de plată a penalităţilor de întârziere care au regim juridic sancţionator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecţiei fiscale. Stabileşte cuantumul cheltuielilor de judecată la care au fost obligate pârâtele, în solidar, la suma de 6000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate. Menţine celelalte dispoziţii ale sentinţei civile nr. 382 din 20 octombrie 2020. Admite recursurile declarate de reclamanta Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. şi de pârâta Direcţia Generală de Administrare a Marilor Contribuabili împotriva sentinţei civile nr.134 din 24 mai 2022, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal. Casează în parte sentinţa civilă nr.134 din 24 mai 2022 şi, rejudecând: Admite în parte cererea de lămurire şi de completare a dispozitivului sentinţei civile nr.382 din 20 octombrie 2020, formulată de reclamanta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. Dispune completarea dispozitivului sentinţei civile nr.382 din 20 octombrie 2020 cu următoarele menţiuni: - anulează şi Raportul de inspecţie fiscală nr. . F-MC 222/30.06.2017 în măsura în care a fost anulată Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017; - anulează obligaţiile fiscale

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						principale stabilite pentru anul 2005 şi cele accesorii aferente, ca fiind prescris dreptul organului fiscal de a stabili astfel de obligaţii; - anulează actele administrative fiscale în privinţa nedeductibilităţii cheltuielilor cu cota de beneficii a SMART Înlătură menţiunile referitoare la sumele reprezentând impozit pe profit şi accesorii anulate, aferente celor 349 facturi fiscale, atât din sentinţa de îndreptare a erorii materiale, cât şi din sentinţa principală. Menţine celelalte dispoziţii ale sentinţei civile nr.134 din 24 mai 2022. Obligă recurentele - pârâte la plata către recurenta – reclamantă Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. a sumei de 200 lei, reprezentând cheltuieli de judecată în recurs. Definitivă. Pronunţată astăzi, 20 decembrie 2023, prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin intermediul grefei instanţei.
41	42676/3/2017	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ	R: Diaconu Ciprian P: Transelectrica		Pretentii 1.137.762 lei + 36.806,38 lei	Solutia pe scurt: Admite cererea. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 1.137.762 lei reprezentând contravaloarea opţiunilor pentru acţiuni virtuale Transelectrica cuvenite cu titlu de remuneraţie variabilă actualizată cu rata inflaţiei până la data plăţii efective. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 36.806,38 lei cu titlu de dobânda legală penalizatoare aferente debitului principal datorat, calculată până la data de 17 septembrie 2019, precum şi în continuare până la data plăţii efective. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 22.164,62 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de a formula apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 6.12.2018. Document: Hotarâre 3657/2018 06.12.2018 Am declarat apel. Exista o cerere de indreptare eroare materiala a dlui Diaconu cu termen la data de 07.05.2020 Ambele parti au declarat apel. Respinge apelurile ca nefondate. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Document: Hotarâre 1833/2020 09.12.2020 Transelectrica a declarat recurs . **Detalii soluţie:** Respinge recursul declarat de recurenta-pârâtă Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva deciziei civile nr. 1833/A din 9 decembrie 2020, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a V-a Civilă, ca nefondat. Obligă recurenta la plata către intimatul-reclamant a sumei de 5.850 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Definitivă.
42	5354/3/2017*	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ	R: Artopolescu Petrisor P: Transelectrica		Pretentii 1.887.648 lei + dobanda legala	Solutia TMB pe scurt: Admite cererea. Obligă parata la plata sumei de 1.887.648 lei reprezentand c/v pachetului de 90.000 OAVT, precum si la plata dobanzii legale aferente, in continuare, pana la data platii efective. Obliga parata la plata cheltuielilor de judecata catre reclamant in cuantum de 22.881,48 lei. Cu drept de apel in 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucureşti, Secţia a VI-a Civila. Pronunţată în şedinţă publică, azi 5.12.2017. Document: Hotarâre 4449/2017 05.12.2017 Solutia CAB pe scurt: Constată nul apelul declarat. Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Recursul se depune la instanţa a cărei hotărâre se atacă. Pron. în şedinţă publică, azi 16.05.2018. Document: Hotarâre nr. 1108/2018 16.05.2018 TEL a formulat cerere de suspendare a executarii sentintei si recurs. Cererea de suspendare a fost respinsa de ICCJ Detalii soluţie: Admite recursul declarat de recurenta-pârâtă COMPANIA NAŢIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 1108 din 16 mai 2018 pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a V-a Civilă. Casează decizia atacată şi trimite cauza spre o nouă judecată aceleiaşi curţi de apel. Definitivă.

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						Admite apelul. Schimbă în parte sentinţa civilă apelată în sensul că: Obligă pârâta la plata către reclamant a unei componente variabile anuale aferentă anului 15.11.2013-15.11.2014 la nivelul dublului remuneraţiei fixe brute anuale, precum şi la plata dobânzii legale aferente calculate de la data de 15.11.2013 până la data achitării efective. Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 30 iunie 2021. Document: Hotarâre 1268/2021 30.06.2021. Am declarat recurs, care se afla in procedura de filtru. Termen 23.05.2023 Detalii soluţie: Admite recursul declarat de recurentul-reclamant ARTOPOLESCU OVIDIU-PETRIŞOR împotriva deciziei civile nr. 1268 din 30 iunie 2021 pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a V-a Civilă. Casează decizia recurată şi trimite cauza spre o nouă judecată aceleiaşi instanţe de apel. Respinge ca nefondat recursul declarat de recurenta-pârâtă COMPANIA NAŢIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 1268 din 30 iunie 2021 pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a V-a Civilă. Definitivă.
43	20117/3/2018	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ	R: Pogonaru Andrei Mihai P: Transelectrica		Pretentii - OAVT 2.435.333,04 lei, debit si dobanzi	Solutia pe scurt: Admite în parte cererea de chemare în judecată, astfel cum a fost precizată. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 1.437.343 lei, reprezentând contravaloare brută a opţiunilor pentru acţiuni virtuale Transelectrica cuvenite cu titlu de remuneraţie variabilă pentru perioada noiembrie 2013-noiembrie 2014, suma de 184.562,29 lei, reprezentând dobânda legală calculată până la data de 13.06.2018, precum şi dobânda legală calculată conform art. 3 alin. 2 din O.G. nr. 13/2011 asupra debitului în cuantum de 1.437.343 lei, de la data de 14.06.2018 şi până la data achitării efective. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 91.080,45 lei, reprezentând contravaloare brută a opţiunilor pentru acţiuni virtuale Transelectrica cuvenite cu titlu de remuneraţie variabilă pentru perioada noiembrie 2014-ianuarie 2015, suma de 6.543,28 lei, reprezentând dobânda legală calculată până la data de 13.06.2018, precum şi dobânda legală calculată conform art. 3 alin. 2 din O.G. nr. 13/2011 asupra debitului în cuantum de 91.080,45 lei, de la data de 14.06.2018 şi până la data achitării efective. Respinge în rest cererea de chemare în judecată, ca neîntemeiată. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 31.133,43 lei cu titlu de cheltuieli de judecată, dintre care suma de 26.133,43 lei reprezentând taxă judiciare de timbru aferentă pretenţiilor admise şi suma de 5.000 lei reprezentând onorariu de avocat redus. Respinge cererea pârâtei de acordare a cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucureşti-Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată în şedinţa publică, astăzi, 12.12.2018. Document: Hotarâre 3743/2018 12.12.2018 Transelectrica a declarat apel.Termen pronuntare apel 20.10.2020 Respinge apelul pârâtei ca nefondat. Admite apelul reclamantului. Schimbă, în parte, sentinţa civilă atacată, în sensul că: Obligă pârâta la plata sumei de 1.437.343 lei, contravaloare netă a componentei variabile pentru perioada noiembrie 2013-noiembrie 2014 şi a sumei de 91.080,45 lei, c/valoare netă a componentei variabile pentru perioada noiembrie 2014-ianuarie 2015. Obligă pârâta la plata cheltuielilor de judecată reprezentând onorariul avocet în sumă de 10.683,34 lei, în fond. Menţine celelalte dispoziţii ale sentinţei. Obligă apelanta-pârâtă la plata cheltuielilor de judecată effectuate în apel, compuse din: 10.520,48 lei, taxă judiciară de timbre şi 8.619,05 lei, onorariu avocet. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. recursul se depune la Curtea de Apel Bucureşti, Secţia a VI-a Civilă. pronunţată în şedinţă publică, astăzi, 17.11.2020. Document: Hotarâre 1576/2020 17.11.2020 Am declarat recurs. Procedura filtru ICCJ. Termen 08.02.2023. Detalii soluţie: Respinge ca nefondat recursul declarat de recurenta-pârâtă COMPANIA NAŢIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						TRANSELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 1576 din 17 noiembrie 2020, pronunţate de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VI-a Civilă. Obligă recurenta-pârâtă la plata către intimatul-reclamant a cheltuielilor de judecată în cuantum de 8.829,86 lei. Definitivă.
44	7539/3/2017	Tribunalul Bucuresti	D: KDF Energy C: Transelectrica		Procedura insolventei Cerere inscriere la masa credala cu suma lei 1.040.138,18 lei	Creanta inscria la masa credala. Termen de judecata: 23.04.2024
45	34248/3/2018*	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ CAB	R: Radu Cernov P: Transelectrica		Pretentii OAVT 2.185.278,91 lei, debit principal + dobanda	Termen : 24.04.2019 Tip solutie: Respinge cererea Solutia pe scurt: Respinge cererea de chemare în judecată, ca neîntemeiată. Cu drept de apel, în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucureşti – Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 06.05.2019. Document: Hotarâre 1164/2019 06.05.2019 Reclamantul Cernov a declarat apel. Solutia pe scurt: Admite apelul. Schimbă în tot sentin?a apelată în sensul că: Admite cererea. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 2.185.278,91 lei reprezentând contravaloare netă a componentei variabile a remunera?iei (valoare OAVT) cuvenite potrivit contractului de mandat C418/13.11.2014, la care se va adăuga dobânda legală aferentă, calculată de la data scaden?ei fiecărei tran?e ?i până la data achitării efective. Obligă pârâta să plătească reclamantului cheltuieli de judecată în cuantum de 46.448, 68 lei reprezentând taxă de timbru aferentă solutionării fondului ?i apelului. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 25.05.2020. Document: Hotarâre 345/2020 25.05.2020 Transelectrica a declarat recurs care a fost admis, iar cauza urmeaza a fi trimisa spre o noua judecare la CAB.Termen de judecata: 12.01.2023 Admite apelul. Schimbă sentinţa apelată în sensul că: Admite în parte cererea. Obligă pârâta să plătească reclamantului : - suma de 1.097.260,61 lei reprezentând contravaloarea netă a componentei variabile a remuneraţiei (valoare OAVT aferentă certificatelor nr. 39540/13.11.2014 şi nr. 39743/17.11.2014) cuvenite potrivit contractului de mandat C418/13.11.2014; - dobânda legală penalizatoare aferentă debitului principal datorat, calculată de la data 16.11.2016 cât priveşte suma de 737.668,61 lei şi de la data de 16.11.2017 cât priveşte suma de 359.592 lei, până la plata efectivă a debitului. Obligă pârâta să plătească reclamantului cheltuieli de judecată în cuantum de 26.654,88 lei reprezentând taxă de timbru aferentă soluţionării fondului şi apelului. Obligă reclamantul să plătească pârâtei cheltuieli de judecată în cuantum de 7.242 lei reprezentând taxă de timbru aferentă soluţionării recursului. Compensează în parte cheltuielile de judecată, urmând ca pârâta să plătească reclamantului suma de 19.412,88 lei. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Cererea de recurs se depune la Curtea de Apel Bucureşti- secţia a VI-a civilă. Pronunţată în şedinţă publică azi,12.01.2023. . Dosar in procedura de filtru. Directoratul a aprobat renuntarea la recurs.
46	3153/115/2018 3153/115/2018 ***	Tribunalul Caras Severin CA Timisoara ICCJ	R: Transelectrica P: Comuna Ciudanovita		Pretentii 527.336,7 lei + dobanda legala	Admite excepţia de nelegalitate invocată de apelanta Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA. Constată nelegalitatea art. 1 alin. 12 din HG nr. 841 din 07.10.2015 în ceea ce priveşte condiţionarea predării terenului de ”achitarea contravalorii pierderii de creştere determinate de exploatarea masei lemnoase înainte de vârsta exploatabilităţii tehnice şi a cheltuielilor de reinstalare a vegetaţiei forestiere şi întreţinere a acesteia până la realizarea stării de masiv”. Admite apelul formulat de apelanta-reclamantă Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA, în nume propriu şi în numele Sucursalei de Transport Timişoara în contradictoriu cu intimata-pârâtă Comuna Ciudanoviţa prin Primar

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						împotriva sentinţei civile nr. 998/26.06.2019, pronunţată de Tribunalul Caraş-Severin în dosarul nr. 3153/115/2018**. Schimbă în tot sentinţa apelată, în sensul că: Admite acţiunea formulată de reclamantă Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica" SA, în nume propriu şi în numele Sucursalei de Transport Timişoara în contradictoriu cu pârâta Comuna Ciudanoviţa prin Primar. Obligă pârâta la restituirea sumei de 527.336,7 lei către reclamantă şi la plata dobânzii legale aferente acestei sume de la data efectuării plăţilor de către reclamantă şi până la data restituirii acestora de către pârâtă. Obligă intimata-pârâtă la plata sumei de 20.615,85 lei către apelanta-reclamantă, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicarea hotărârii.Recursul se va depune sub sancţiunea nulităţii la Curtea de Apel Timişoara. Pronunţată în şedinţă publică astăzi, 30 septembrie 2021. Document: Hotarâre 176/2021 30.09.2021 **Respinge cererea formulată de petenta Comuna Ciudoviţa, privind suspendarea executării deciziei civile nr. 176 din 30 septembrie 2021** a Curţii de Apel Timişoara, Secţia I civilă, pronunţată în dosarul nr. 3153/115/2018***. Definitivă.
47	**3157/115/2018 3157/115/2018 * 3157/115/2018 ****	Tribunalul Caras Severin CA TM Curtea de Apel Timisoara ICCJ CA TM ICCJ	R: Transelectrica P: Comuna Ezeris		Pretentii 1.860.506,85 lei + dobanda legala	Solutia pe scurt: Respinge acţiunea formulata de reclamanta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica" SA, în contradictoriu cu pârâta Comuna Ezeriş. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la sediul Tribunalului Caraş-Severin. Pronunţată în baza art.396 C.proc.civ. în data de 18 martie 2019 prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei Document: Hotarâre 102/2019 18.03.2019 Solutia CA Tm pe scurt: Admite apelul declarat de apelanta reclamantă COMPANIA NAŢIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA, în contradictoriu cu intimata pârâtă COMUNA EZERIŞ împotriva sentinţei civile nr. 102/2019 din data de 18 martie 2019 pronunţată de Tribunalul Caraş Severin în dosarul nr. 3157/115/2018*, având ca obiect pretenţii. Schimbă în parte sentinţa atacată în sensul că admite în parte cererea în pretenţii formulată de reclamanta COMPANIA NAŢIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA, în contradictoriu cu pârâta COMUNA EZERIŞ şi în consecinţă obligă pârâta să plătească reclamantei cu titlu de restituire plată nedatorată: - suma de 331.692,47 lei, reprezentând chirie aferentă anului 2016, cu dobânda legală socotită de la data plăţii nedatorate – 18 august 2016 şi până la restituirea efectivă a sumei; - suma de 331.692,47 lei, reprezentând chirie aferentă anului 2017, cu dobânda legală socotită de la data plăţii nedatorate – 30 ianuarie 2017 şi până la restituirea efectivă a sumei. Menţine în rest sentinţa primei instanţe cu privire la respingerea ca neîntemeiate a celorlalte pretenţii băneşti ale reclamantei. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 15.358,26 de lei reprezentând cheltuieli de judecată parţiale în primă instanţă şi în apel. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. În caz de exercitare, recursul se va depune la Curtea de Apel Timişoara. Pronunţată în şedinţa publică din 31.10.2019. Document: Hotarâre 826/2019 31.10.2019 Terrmen de judecata recurs 30.03.2021 Admite recursul declarat de reclamanta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica" S.A. împotriva deciziei civile nr. 826/A din 31 octombrie 2019, pronunţată de Curtea de Apel Timişoara - Secţia a II-a Civilă. Casează decizia şi trimite cauza spre o nouă judecată aceleiaşi instanţe. Definitivă. Termen de judecata : 18.01.2022Admite excepţia de nelegalitate a dispoziţiilor art. 1 alin. 12 din HG nr. 841/2015 - invocată de reclamanta-apelantă Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica" SA, în contradictoriu cu pârâta UAT Comuna Ezeriş şi cu intimatul Guvernul României. Constată nelegalitatea dispoziţiilor

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						art. 1 alin. 12 din HG nr. 841/2015, în ceea ce priveşte condiţionarea predării terenului de „achitarea contravalorii pierderii de creştere determinate de exploatarea masei lemnoase înainte de vârsta exploatabilităţii tehnice şi a cheltuielilor de reinstalare a vegetaţiei forestiere şi întreţinere a acesteia până la realizarea stării de masiv". Admite apelul declarat de reclamanta Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica" SA, în contradictoriu cu pârâta UAT Comuna Ezeriş, împotriva sentinţei civile nr. 102/2019 din data de 18 martie 2019 pronunţată de Tribunalul Caraş- Severin în dosarul nr. 3157/115/2018*, având ca obiect pretenţii. Schimbă sentinţa apelată, în sensul că admite acţiunea în pretenţii formulată de reclamanta Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica" SA şi obligă pe pârâta UAT Comuna Ezeriş să-i plătească acesteia, cu titlu de restituire plată nedatorată, următoarele sume de bani: - 1.160.508,99 lei, reprezentând contravaloare pierdere de creştere pe anul 2015, evidenţiată în factura nr. 10/02.112015 şi achitată cu OP nr. 607/10.11.2015; - 36.612.92 lei, reprezentând cheltuieli reinstalare fond forestier pe anul 2015, evidenţiată în factura nr. 11/18.11.2015 şi achitată cu OP nr. 625/20.11.2015; - 331.692,47 lei, reprezentând chirie pe anul 2016, evidenţiată în factura nr.21/10.08.2016 şi achitată cu OP nr. 207/18.08.2016; - 331,692,47 lei, reprezentând chirie pe anul 2017, evidenţiată în factura nr.25/21.12.2016 şi achitată cu OP nr. 33/30.01.2017). Obligă pe pârâta UAT Comuna Ezeriş la plata către reclamanta Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica" SA şi a dobânzii legale aferentă sumelor de restituit, datorată cu începere de la data achitării acestora şi până la data restituirii lor. Obligă pe pârâta UAT Comuna Ezeriş să plătească reclamantei Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica" SA suma de 41.103,20 lei reprezentând cheltuieli de judecată efectuate în toate stadiile procesuale. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Timişoara. Pronunţată la data de 22.02.2022, prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor de către grefa instanţei.Document: Hotarâre 104/2022 22.02.2022 Termen 11.12.2023 la ICCJ. Respinge ca nefondat recursul declarat de recurenta-pârâtă U.A.T. Comuna Ezeriş împotriva deciziei civile nr. 104/A/22.02.2022, pronunţată de Curtea de Apel Timişoara – Secţia a II-a Civilă. Definitivă.
48	**2494/115/2018 ***	Tribunalul Caras Severin Tribunalul Bucuresti	R: Municipiul Resita P: Transelectrica		Pretentii 10.648.829,20 lei, reprezentand chirii aferente anilor 2015, 2016, 2018, 2019 şi 2020, la care se adauga dobanda legala penalizatoare	Suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reşiţa, prin Primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice „ Transelectrica" SA, având ca obiect pretenţii, în temeiul art. 413 alin.(1) pct.1 C.pr.civ. Cu recurs cât timp durează suspendarea cursului judecării procesului, la instanţa ierarhic superioară. Pronunţată în şedinţă publică, azi 22 martie 2021. Document: Încheiere - Suspendare 22.03.2021 Termen de judecata: 14.03.2024
49	**2434/115/2018** **2434/115/2018 ***	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ	R: Romsilva Caras Severin P: Transelectrica ST Timisoara		Pretentii 2.433.608,52 lei, chirie anuala ocupare temporara teren din fondul forestier national + penalitati de intarziere de la data scadentei chiriei 31.01.2018. 304298,47 lei, cval.scoatere definitiva din fondul forestier national suprafata teren, cval pierderii de crestere exploatare masa lemnoasa + penalitati de	Respinge acţiunea în contradictoriu cu pârâta Sucursala de Transport Timişoara, ca fiind formulată în contradictoriu cu o persoana fără calitate procesuală pasivă. Respinge excepţia prescripţiei dreptului material la acţiune. Respinge acţiunea ca neîntemeiată. Hotarâre 211/2022 18.02.2022 Romsilva a declarat apel Termen apel: 08.11.2022 Solutia pe scurt: Respinge apelul, ca nefondat. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea urmând a fi depusă la Curtea de apel Bucureşti. Pronunţată prin punerea solu?iei la dispozi?ia păr?ilor, prin mijlocirea grefei instan?ei azi, 8 noiembrie 2022.Document: Hotarâre 1646/2022 08.11.2022 ICCJ termen 16.01.2024

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
					intarziere calculate de la data de 10.05.2015	Decizia nr. 2 Respinge, ca nefondat, recursul declarat de reclamanta Regia Naţională a Pădurilor ROMSILVA - Direcţia Silvică Caraş Severin împotriva deciziei nr.1646 A din 8 noiembrie 2022 pronunţată de Curtea Apel Bucureşti - Secţia IV-a civilă. Definitivă.
50	**22567/3/2019**	Tribunalul Bucuresti	R Transelectrica P: OPCOM		Pretentii – actiune drept comun - aport adus de catre CNTEE Transelectrica SA la capitalul social al Societatii OPCOM SA, emisa in baza Contractului de imprumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finantarea proiectului de investitii "Electricity Market Project". **4.517.460 lei +1.293.778,27 lei**	Admite excepţia prescripţiei. Respinge acţiunea ca fiind prescrisă. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul Bucureşti, Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei, azi, 03.12.2021.Document: Hotarâre 3021/2021 03.12.20212021. TEL a declarat apel, Respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimată a sumei de 11.325,21 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Pronunţată azi, 12 octombrie 2022, prin punerea solu?iei la dispoziţia părţilor prin intermediul grefei instanţei. Document: Hotarâre 1532/2022 12.10.2022. Transelectrica a declarat recurs la 13.12.2022. Termen 19.09.2023 Hotararea 1640/2023 Admite recursul principal declarat de recurenta-reclamantă Compania Natională de Transport al Energiei Electrice "TRANSELECTRICA" S.A. si recursul incident declarat de recurentul-pârât Operatorul Pietei de Energie Electrică si Gaze Naturale "OPCOM" S.A. împotriva deciziei civile nr. 1532 din 12 octombrie 2022, pronunţate de Curtea de Apel Bucureşti - Secţia a V-a Civilă, pe care o casează şi trimite cauza spre o nouă judecată aceleiaşi instanţe. Definitivă.
51	24242/3/2021	T BUC	R OPCOM SA P: TEL	Actiune in constatare NULITATE APORT	4.517.460 lei	Solutia TMB : Califică excepţia inadmisibilităţii ca apărare de fond. Respinge cererea de chemare în judecată ca nefondată. Cu drept de a formula apel, în termen de 30 zile de la comunicare pentru părţi, apelul urmând a fi depus la sediul Tribunalului Bucureşti, Secţia a VI-a Civilă.. Pronunţată astăzi, 07.11.2023, în baza art. 396 al.2 C.P.Civ. prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor la grefa instantei. Document: Hotarâre 2600/2023 07.11.2023
52	**35346/3/2019**	Tribunalul Bucuresti	R: CET Govora P: Transelectrica		Pretentii 3.368.965,82 lei, cval. Regularizare ante-supracompensare si bonus cogenerare februarie – martie 2016	Solutia pe scurt: Respinge acţiunea, ca neîntemeiată. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucureşti - Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică astăzi, 22.07.2020. Document: Hotarâre 1247/2020 22.07.2020 Constata ca a intervenit compensare de drept cu parte din suma inscrisa la masa credala
53	**23847/299/2013***	Judecatoria Sector 1 Bucuresti Tribunalul Bucuresti Secţia a-IV-a Civilă	-Mitropolia Olteniei **apelant reclamant** -Transelectrica **intimat parat**	Plata despagubiri lipsa folosinta teren	1.800.000 lei	Respinge excepţia autorităţii de lucru judecat ca neîntemeiată. Respinge excepţia lipsei calităţii procesuale active ca neîntemeiată. Respinge excepţia lipsei calităţii procesuale pasive ca neîntemeiată. Constată că prin încheierea din 17.10.2014, instanţa a luat act de renunţarea reclamantei la soluţionarea primului capăt ce cerere şi a respins excepţia netimbrării. Respinge cererea de chemare în judecată ca neîntemeiată. Ia act că reclamanta va solicita cheltuieli de judecată pe cale separată şi pârâta nu solicită cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Judecătoria Sectorului 1 Bucureşti. Pronunţată în şedinţă publică, astăzi, 06.07.2017. Document: Hotarâre 5550/2017 06.07.2017 Respinge apelul ca nefondat. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a se depune la Tribunalul Bucureşti. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor de către grefa instanţei, azi, 08.12.2020. Document: Hotarâre 3074/2020 08.12.2020

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						Mitropolia Olteniei a declarat recurs si a invocat exceptie de neconstitutionalitate, dosarul fiind plecat la Curtea Constitutionala.
54	**3083/3/2020**	Tribunalul Bucuresti/CAB/ ICCJ	R:Nuclearelectrica P: Transelectrica		Pretentii 1.290.533,156 lei cval dezechilibru negativ + 182.251,94 lei, dobanda legala	Solutia pe scurt: Admite cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizării acestei sume cu rata inflaţiei de la data de 27.09.2018 şi până la data plăţii efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentând dobândă legală penalizatoare calculată de la data de 27.09.2018 şi până la data de 31.01.2020, precum şi la plata în continuare a dobânzii legale penalizatoare, calculată de la data de 01.02.2020 şi până la data plăţii efective. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, constând în taxă judiciară de timbru. Respinge cererea pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucureşti-Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată astăzi, 22.12.2020, prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor de către grefa instanţei. Document: Hotarâre 2698/2020 22.12.2020 TEL a declarat apel, care a fost admis. Admite apelul. Schimbă în parte sentinţa civilă apelată, în sensul că: Respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată. Menţine dispoziţia primei instanţe de respingere ca neîntemeiată a cererii pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata către apelanta-pârâtă a sumei de 20.591,66 cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor de către grefa instanţei, azi, 25.11.2021. Document: Hotarâre 1927/2021 25.11.2021 Nuclearelectrica a declarat recurs, ca s-a suspendat pana la solutionarea actiunii in anulare a ordinului. Termen 12.10.2022 În temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspendă judecata recursului declarat de recurenta-reclamantă SOCIETATEA NAŢIONALĂ NUCLEARELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 1927/A/25.11.2021, pronun?ată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VI-a Civilă, până la soluţionarea definitivă a dosarului nr. 2659/2/2020, aflat pe rolul Înaltei Curţi de Casaţie şi Justiţie – Secţia de Contencios Administrativ şi Fiscal. Definitivă.
55	**640/121/2020**	Tribunalul Galati	C:Transelectrica D: Menarom PEC SA Galati		Declaratie de creanta 1.195.792,13 lei	Creanta a fost inscrisa la masa credala. Termen: 24.06.2022 Solutia pe scurt: Potrivit art. 59 alin. 3 din Legea 85/2014 constată că administratorul judiciar a depus la dosarul cauzei: - raportul de activitate nr. 51/21.06.2022; - tabelul definitiv actualizat al crean?elor nr. 50/21.06.2022. În vederea continuării procedurii, stabileşte termen pentru administratorul judiciar în vederea

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						depunerii la dosar a înscrisurilor privind activitatea desfăşurată- 24.10.2022 şi fixeaza **termen la 08.04.2024**.
56	**22036/3/2020**	Tribunalul Bucuresti CAB	R: Vaduva Constantin P: Transelectrica		Pretentii OAVT 87403 lei, cval OAVT, 16243 Dobanda legala si 442820 leiactualizare cu rata inflatiei	Admite excepţia prescripţiei dreptului material la acţiune, invocată de pârâtă. Admite, în parte, cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 87403 lei reprezentând debit datorat, actualizată cu indicele de plată la data plăţii efective şi dobânda legală ce se va calcula asupra debitului datorat de la data de 15.11.2018 până la data plăţii efective. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 73113 lei reprezentând sumă datorată cu titlu de actualizare cu indicele de inflaţie a sumelor acordate reclamantului. Respinge, în rest, cererea de chemare în judecată, ca prescrisă. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 6694,87 lei reprezentând contravaloare taxă judiciară de timbru şi suma de 6957,39 reprezentând contravaloare onorariu avocaţial cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de apel se va depune la Tribunalul Bucureşti – Secţia a VI-a civilă. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor de către grefa instanţei, azi, 05.11.2021. Document: Hotarâre 2703/2021 05.11.2021 Termen apel: 16.11.2022 Solutia pe scurt: Admite apelul declarat de apelantul Văduva Constantin. Schimbă în parte sentinţa atacată în sensul că obligă pârâta la plata dobânzii legale penalizatoare aferentă debitului de 87.403 lei calculată conform art. 3 alin. 2^1 din OG nr. 13/2011. Menţine în rest dispoziţiile sentinţei. Respinge apelul formulat de apelanta pârâtă CNTEE Transelectrica SA ca nefondat. Obligă intimata CNTEE Transelectrica SA la plata către apelant a sumei de 2861,64 lei cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Respinge cererea apelantei CNTEE Transelectrica SA de acordare a cheltuielilor de judecată. Cu cerere de recurs în termen de 30 zile de la comunicare, ce se depune la CAB-Secţia a VI a. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 07.12.2022. Document: Hotarâre 1858/2022 07.12.2022 Declarat recurs. Termen 12.10.2023 Hotararea 2078/2023 Admite excepţia nulităţii recursului. Anulează recursul declarat de recurenta-pârâtă Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice „TRANSELECTRICA" S.A. împotriva deciziei nr. 1858A/07.12.2022, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VI-a Civilă, în contradictoriu cu intimatul-reclamant Văduva Constantin. Obligă recurenta-pârâtă la plata către intimatul-reclamant a sumei de 2.674,05 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Definitivă.
57	**20780/3/2020**	Tribunalul Bucuresti CAB	R: Electromontaj P: Transelectrica		Pretenții-actualizare valoare contract 401.765,78 euro, 1.045.660,61 euro, costuri suplimentare aferente cresterii salariului minim in domeniul constructiilor, Obligarea la incheierea unui act aditional la contractul C54/2018	Administrare proba expertiza contabila. Termen de judecata: 24.04.2022 Solutia pe scurt: Admite în parte cererea de chemare în judecată precizată formulată de reclamanta ELECTROMONTAJ SA în contradictoriu cu pârâta COMPANIA NAŢIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 802.886,12 EURO, exclusiv TVA, reprezentând costurile suplimentare suportate ca urmare a creşterii salariului minim în domeniul construcţiilor la suma de 3.000 de lei/lună pentru lucrările efectuate în temeiul Contractului de Lucrări nr. C54/27.02.2018 pentru perioada ianuarie 2019 – ianuarie 2021. Obligă pârâta să încheie un Act Adiţional la Contractul de Lucrări nr. C54/27.02.2018 având ca obiect actualizarea preţului Contractului cu suma de 1.468.039,77 EURO, exclusiv TVA, reprezentând costurile generate cu creşterea salariului minim în domeniul construcţiilor la suma de 3.000 de lei/lună începând cu data de 01.01.2019. Respinge în rest cererea, ca nefondată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 171.104,06 de lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucureşti Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						grefa instanţei astăzi, 24.04.2023. Document: Hotarâre 1035/2023 24.04.2023 Transelectrica a declarat apel. Solutia CAB. Admite apelul exercitat de apelanta-pârâtă Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva sentinţei nr. 1035/24.04.2023, pronunţate în dosarul nr.20780/3/2020 de Tribunalul Bucureşti - Secţia a VI-a civilă. Schimbă în tot sentinţa atacată în sensul că respinge, ca neîntemeiată, cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Electromontaj S.A., în contradictoriu cu pârâta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A., aşa cum a fost precizată. Obligă intimata-reclamantă Electromontaj S.A. la plata către apelanta-pârâtă Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. a sumei de 39.787,82 lei cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Respinge, ca nefondat, apelul declarat împotriva aceleiaşi sentinţe de apelanta-reclamantă Electromontaj S.A. Respinge, ca neîntemeiată, cererea apelantei-reclamante vizând cheltuielile de judecată în apel. Definitivă. Pronunţată în şedinţă publică, azi, în data de 27.10.2023. Document: Hotarâre 1570/2023 27.10.2023 ELM a formulat cerere de revizuire cu termen 15.03.2024 si contestatie in anulare (respinsa)
58	**25896/3/2020**	Tribunalul Bucuresti	R: Electromontaj P: Transelectrica		Pretentii – OUG 114/2018 10.000.000 lei	Solutia TMB: Respinge acţiunea formulată ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucureşti Secţia a VI-a Civilă. Pronun?ată astăzi, data de 18.01.2024, prin punerea solu?iei la dispozi?ia păr?ilor prin mijlocirea grefei. Document: Hotarâre 53/2024 18.01.2024
59	**27001/3/2021**	Tribunalul Bucuresti	R: Romelectro P: Transelectrica		Pretentii – OUG 114/2018 3.523.709,93 lei	Solutia pe scurt: Respinge cererea de suspendare în baza art. 242 Cod proc.civ, ca neîntemeiată. Acordă **termen pentru continuarea judecăţii la data de 15.03.2024**
60	**22368/3/2021**	Tribunalul Bucuresti CAB	R: Romelectro P: Transelectrica		Pretentii – OUG 114/2018 2.275.653,22 lei	Termen de judecata: 10.06.2022 . Solutia pe scurt: Respinge cererea de chemare în judecata, ca neîntemeiata. Cu apel în termen de 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti-Sectia a VI-a Civila. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia parţilor prin mijlocirea grefei instanţei, astazi, 24.06.2022.Document: Hotarâre 1555/2022 24.06.2022 Romelectro a declarat apel.
61	**30801/3/2021**	Tribunalul Bucuresti	R: Romelectro P: Transelectrica		Pretentii – OUG 114/2018 2.271.075,23 lei	Solutia pe scurt: acordă **termen la data de 05.04.2024**
62	**17976/3/2021**	Tribunalul Bucuresti	R: Grand Voltage P: Transelectrica		Obligarea pârâtei Transelectrica la repararea prejudiciului cauzat subscrisei în cuantum de 8.331.444,60 lei ca urmare a neexecutarii culpabile a obligațiilor aferente Contractului de lucrari nr. C 111/23.05.2018 privind "*Racordarea LEA 100kV Isaccea -Varna și LEA 400 kV Isaccea-Dobrujda în stația 400 kV Medgidia Sud Etapa II-LEA 400kV d.c. Racorduri Stația Medgidia Sud".*	Respinge acţiunea, ca nefondată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucureşti – Secţia a VI-a, sub sancţiunea nulităţii.. Document: Hotarâre 1812/2022 25.07.2022 GV a declarat apel Fara termen fixat
63	**Cererea de arbitraj ARB-5680**	Curtea de Arbitraj Viena	R: Oleg Buralcu P: Transelectrica		Obligarea Transelectrica SA la plata sumei totale de 792.132 lei, suma fiind formată astfel:	Prin Hotărârea arbitrală pronunţată la data de 30.12.2022, comunicată la Transelectrica SA la data de 03.01.2023, arbitrul unic a dispus următoarele: - Admite cererea arbitrală formulată de reclamant,

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
					- 186.384 lei (37.664,7 euro), *care ar reprezenta compensaţia de neconcurenţă, conform art.5.2.3 din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020,* - 605.748 lei (122.410,4 euro), care ar reprezenta compensaţia aferentă indemnizaţiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, conform art.9.2 lit.A din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020	- Obligă pârâta Transelectrica SA la plata către reclamant a următoarelor sume: - suma brută de 605.748 lei, reprezentând compensaţia pentru revocarea Contractului de Mandat nr.C233/30.09.2020 fără justă cauză, potrivit art.9.2 lit.A din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020, la care se va aplica dobânda simplă legală la nivelul dobânzii de referinţă a BNR plus 8 puncte procentuale, aplicată la cuantumul sumei datorate, de la data hotărârii arbitrale şi până la plata efectivă a sumelor datorate - suma brută de 186.384 lei, reprezentând compensaţia de neconcurenţă, conform art.5.2.3 din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020, la care se va aplica dobânda simplă legală la nivelul dobânzii de referinţă a BNR plus 8 puncte procentuale, aplicată la cuantumul sumei datorate, de la data hotărârii arbitrale şi până la plata efectivă a sumelor datorate - plata efectivă a acestor sume se va face la valoarea netă a acestora, prin aplicarea corespunzătoare a Clauzei 6.5 din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020 - Obligă pârâta Transelectrica SA la plata sumei de 7.837,25 EUR şi 10.000 lei, cu titlu de cheltuieli arbitrale. - Toate celelalte pretenţii şi apărări sunt respinse.
64	**8193/3/2022**	Tribunalul Bucuresti	R: Tempos Serv P: Transelectrica		Pretentii – OUG nr. 114/2018 2.437.253,31 lei cval cost manopera	Termen de judecata: 22.03.2024 Administrare proba expertiza
64 bis	**8442/3/2022**	Tribunalul Bucuresti	R: Tempos Serv P: Transelectrica		executare contract administrativ - reclamanta solicita 1.429.832,43 lei, fara TVA, reprezentand costuri suplimentare	Termen 16.09.2022 Admite excepţia conexităţii. Trimite dosarul la completul mai întâi învestit, cu soluţionarea dosarului nr. 8193/3/2022, respectiv completul 12 Fond, în vederea conexării dosarului nr. 8442/3/2022 la dosarul nr. 8193/3/2022. Cu apel odată cu fondul. Pronunţată, azi, 16.09.2022, prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor de către grefa instanţei. Document: Încheiere finală (dezinvestire) 16.09.2022
65	**5493/3/2022** **6415/3/2023**	Tribunalul Bucuresti	C: Elcomex IEA P:Transelectria		Pretentii Ordonanta de plata 2.171.151,53 lei, cval. factur, garantii + dobanda legala	Solutia pe scurt: Respinge excep?ia prescrip?iei, ca nefondată. Admite, în parte, cererea de emitere a ordonan?ei de plată. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 1.505.723,76 lei, reprezentând debit principal, precumsi dobânda legală începând cu data de 30 septembrie 2021, în termen de 30 de zile de la comunicarea ordonantei. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 2700 de lei, reprezentând cheltuieli de judecată. Cu drept de a formula cerere în anulare în termen de 10 zile de la comunicare, cererea urmând a se depune la Tribunalul Bucure?ti, sec?ia a VI-a Civilă. Pronunată astăzi, 15 iulie 2022, prin punerea solutiei la dispozitia părtilor prin mijlocirea grefei instan?ei.Document: Hotarâre 1756/2022 15.07.2022Transelectrica a formulat cerere in anulare si suspendare. Solutia pe scurt: Respinge cererea în anulare, ca nefondată. Respinge cererea de suspendare a executării ordonanţei pronunţate în data de 15.07.2022, ca rămasă fără obiect. Obligă reclamanta-debitoare la plata către pârâta-creditoare a sumei de 2500 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată constând în onorariu de avocat. Definitivă. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei, azi, 09.05.2023. Document: Hotarâre 1154/2023 09.05.2023 Suma a fost achitata.
66	**Cerere ARB-5697**	Curtea de Arbitraj Viena	R: Ciprian Constantin Dumitru P: Transelectrica		Prin intermediul cererii de arbitraj ARB-5697 Dumitru (RO) vs. Transelectrica (RO), domnul Dumitru Ciprian Constantin a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata următoarelor sume:	*La data de 21.08.2023 a fost înregistrată la Transelectrica SA, cu nr.40020/21.08.2023* - Hotărârea arbitrală pronunţată la data de 11.08.2023 ca urmare a soluţionării cererii de arbitraj ARB-5697 Dumitru (RO) vs. Transelectrica (RO) Prin Hotărârea arbitrală Tribunalul arbitral a dispus următoarele: - Tribunalul Arbitral admite actiunea Reclamantului Ciprian Constantin Dinu si decide următoarele:

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
					- 652.344 lei, care ar reprezenta compensaţia aferentă indemnizaţiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, conform art.9.1 lit.a) din Contractul de Mandat nr.C238/30.09.2020. - 45.996 lei, care ar reprezenta componenta variabilă a remuneraţiei pentru anul 2020, conform Anexei 2 la Actul aditional nr.1 la Contractul de Mandat nr.C238/30.09.2020 - 183.984 lei, care ar reprezenta compensaţia de neconcurenţă, conform art.5.2.3 din Contractul de Mandat nr.C238/30.09.2020. In Memoriul dezvoltător depus de reclamant, acesta şi-a precizat cererea, solicitând suma de 605.748 lei, care ar reprezenta compensaţia aferentă indemnizaţiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, conform art.9.1 lit.a) din Contractul de Mandat nr.C238/30.09.2020. In concluziile finale depuse de reclamant, acesta şi-a precizat cererea, solicitând suma de 46.595 lei, care ar reprezenta componenta variabilă a remuneraţiei pentru anul 2020, conform Anexei 2 la Actul aditional nr.1 la Contractul de Mandat si suma de 186.384 lei, care ar reprezenta compensaţia de neconcurenţă, conform art.5.2.3 din Contractul de Mandat	- Pârâta este obligată să plătească Reclamantului o compensatie reprezentand Remuneraţia Fixă Lunară Brută restantă pentru un număr de 39 luni, in valoare bruta de 605.748 RON. Plata se va face in sume nete, dupa ce Parata va calcula, retine si plati, orice impozite datorate de Reclamant, la momentul platii, conform art. 6.5. din Contractul de mandat. Pârâta este obligată, de asemenea, să plătească Reclamantului dobânda legală de 8 puncte procentuale peste rata de referinţă a Băncii Naţionale a României aplicabilă sumei nete astfel cum va fi aceasta determinata la data platii, de la data scadentă (22 iunie 2021) până la data plăţii integrale. - Pârâta este obligată să plătească Reclamantului o compensatie reprezentand componenta variabilă a remuneraţiei pentru anul 2020, in valoare bruta de 46.596 RON. Plata se va face in sume nete, dupa ce Parata va calcula, retine si plati orice impozite datorate de Reclamant, la momentul platii, conform art.6.5. din Contractul de mandat. Pârâta este obligată, de asemenea, să plătească Reclamantului dobânda legală de 8 puncte procentuale peste rata de referinţă a Băncii Naţionale a României aplicabilă sumei nete astfel cum va fi aceasta determinata la data platii, calculată de la data scadenţei (7 iulie 2021) până la data plăţii integrale. - Pârâta este obligată să plătească Reclamantului compensaţia de neconcurenţă în conformitate cu clauza 5.2.3 din Contract, in valoare bruta de 186.384 RON. Plata se va face in sume nete, dupa ce Parata va calcula, retine si plati orice impozite datorate de Reclamant, la momentul platii, conform art. 6.5. din Contractul de mandat. Pârâta este obligată, de asemenea, să plătească Reclamantului dobânda legală de 8 puncte procentuale peste rata de referinţă a Băncii Naţionale a României aplicabila sumei nete astfel cum va fi aceasta determinata la data platii, calculată de la data scadenţei (22 iunie 2021) până la data plăţii integrale. - Pârâta este obligată să plătească Reclamantului suma tuturor costurilor, taxelor şi cheltuielilor ocazionate cu prezentul arbitraj, în cuantum de 16.573,30 EUR si 178.169,89 RON (inclusiv TVA). - Orice alte pretenţii sau cereri ale Părţilor sunt respinse.
67	**8440/3/2022**	Tribunalul Bucuresti	R: Tempos Serv P: Transelectrica		Executare contract administrativ - 1. La primul punct,	Termen 08.11.2022 Solutia pe scurt: În baza art. 242 alin. 1 Cod procedură civilă, suspendă judecata cauzei. Cu drept de a formula cerere de repunere pe rol şi recurs, pe

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
					reclamanta solicită ”obligarea Transelectrica la plata sumei de 2.437.253,31 lei fără TVA ce reprezintă diferență costuri cu manopera achitate în urma intrării în vigoare a OUG 114/2021, conform motivelor pe care le vom expune pe larg în prezenta și centralizatorului pe care-l anexăm”. 2. La al doilea punct, reclamanta solicită ”Obligarea Transelectrica, prin suplinirea consimțământului pârâtei de către instanța de judecată, la încheierea unui act adițional, prin care să oblige pârâta să încheie cu subscrisa un act adițional la Contractul de lucrări nr. C 80/2018, ca urmare a majorării salariului minim brut pe țară garantat în plată domeniului construcțiilor, pentru costurile suplimentare aferente majorării salariului minim brut pe țară garantat în plată domeniului construcțiilor și până la finalizarea contractului”. 3. La punctul trei, reclamanta solicită ”Obligarea Transelectrica la plata sumei de 276.401,58 lei cu titlu de penalități de întârziere, până la achitarea și stingerea debitului principal	toată durata suspendării. Cererea de recurs se depune la Tribunalul Bucureşti-Secţia a VI-a Civilă, sub sancţiunea nulităţii. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 08.11.2022. Document: Încheiere - Suspendare 08.11.2022 Repunere pe rol. Termen 15.03.2024
68	5507/2/2022	CA Bucuresti	R: Transelectrica P: EXPLOCOM GK SRL	Pretentii cv	2.287.992 lei, reprezentând contravaloarea a 13619 CV	Solutia pe scurt: Admite excepţia necompetenţei material-funcţionale şi teritoriale a Curţii de Apel Bucureşti. Declină competenţa de soluţionare a cauzei în favoarea Tribunalului Harghita. Definitivă. Pronunţată azi. 07.04.2023, prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei.Document: Hotarâre 610/2023 07.04.2023
69	3156/268/2023	Judecatoria Odorheiul Secuiesc T.HR.	R: Explocom GK SRL P: Transelectrica	Contestatie executare dosar ex. 376/E/2023	3.373.358,29 lei	Respinge contestaţia la executare formulata de contestatoarea EXPLOCOM GK SRL in contradictoriu cu intimata COMPANIA NAŢIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA ca fiind neîntemeiată. Respinge cererea de suspendare a executării silite ca fiind neîntemeiată. Obliga contestatoarea EXPLOCOM GK SRL sa plătească către BEJ Demeter Tiberiu Claudiu suma de 147,56 lei reprezentând cheltuieli cu fotocopierea dosarului de executare nr. 376/E/2023. Cheltuielile de judecata se formulează pe cale separata de către ambele părţi. Cu drept de apel in termen de 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						Judecătoria Odorheiu Secuiesc. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei la data de 31.10.2023. Document: Hotarâre 2637/2023 31.10.2023 Explocom a declarat apel. Admite apelul declarat de apelanta Explocom GK SRL în contradictoriu cu intimata Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA, împotriva Sentinţei civile nr. 2637 din 31 Octombrie 2023, pronunţată de Judecătoria Odorheiu Secuiesc în Dosarul nr. 3156/268/2023, pe care o schimbă integral, în sensul că: Admite contestaţia la executare formulată de contestatoarea Explocom GK SRL şi, în consecinţă: Anulează executarea silită desfăşurată în Dosarul execuţional nr. 376/E/2023 al Executorului judecătoresc Demeter Tiberiu Claudiu. Definitivă. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 20 Februarie 2024. Document: Hotarâre 50/2024 20.02.2024
70	16905/3/2022	Tribunalul Bucuresti CAB	R: Transelectrica P: ANAF		contestaţie act administrativ fiscal DEC. 563/26.02.2021	Termen de judecata: 28.11.2022 Solutia pe scurt: Respinge ca nefondată excepţia lipsei calităţii procesuale pasive a pârâtei MINISTERUL FINANŢELOR PUBLICE - DIRECŢIA GENERALĂ DE SOLUŢIONARE A CONTESTAŢIILOR Admite cererea de chemare în judecată. Anulează decizia privind compensarea obligaţiilor fiscale nr. 563/26.02.2021. Respinge cererea privind plata cheltuielilor de judecată ca nefondată. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Cererea de recurs se va depune la Tribunalul Bucureşti. Pronunţată, azi, 31.01.2023, prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei.Document: Hotarâre 372/2023 31.01.2023. MFP – ANAF au declarant recurs. **Solutia CAB**: Respinge excepţia nulităţii recursurilor invocată de intimat ca nefondată. Admite recursurile. Casează în parte sentinţa recurată şi în rejudecare: Respinge cererea de chemare în judecată ca nefondată. Menţine soluţia de respingere a excepţiei lipsei calităţii procesual pasive a Ministerului Finanţelor. Definitivă. Pronunţată astăzi 5.12.2023 prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei. Document: Hotarâre 2589/2023 05.12.2023
71	23887/3/2022 23887/3/2022/a2	TMB	R:Transelectrica P: Grand Voltage si Omniasig	Pretentii	25.107.776,95 lei, daune interese + 4.150.451,31 lei, garantie buna executie	Termen de judecata: 15.03.2024
72	15561/3/2022	Tribunalul Bucuresti	R: SMART SA P: Transelectrica	Executarea contract administrativ - pretentii	. **suma de 4.467.108 lei,** reprezentând cuantumul obligațiilor fiscale aferente veniturilor majorate ca urmare a majorarii bazei de impozitare rezultata din ajustarea veniturilor pentru anii 2014, 2015 și 2016 + chelt. judecata.	Lipsa raport expertiza.Termen de judecata: 04.04.2024
73	2082/3/2020	Tribunalul Bucuresti	D:SC ENOL GRUP SA C: Transelectrica	L 85/2014 Procedura insolventei Declaratie creanţa	2.514.312 lei	In baza art. 139 din Legea nr. 85/2014 privind procedura insolvenţei confirmă planul de reorganizare a activităţii debitorului, propus de către administratorul special. Fixează termen pentru continuarea procedurii la data de 13.09.2024, ora 09.00, pentru când se citează creditorii prin BPI. Cu apel, în termen de 7 zile de la comunicarea hotărârii prin publicare în Buletinul Procedurilor de Insolvenţă, ce va fi depus la Tribunalul Bucureşti Secţia a VII-a Civilă. Pronunţată azi, 09.02.2024, prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin grefa instanţei. Document: Hotărâre intermediară 311/2024 09.02.2024

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
74	*146/91/2022*	Tribunalul Vrancea CA Galati	SC AGRO CLASS SRL Focșani, *Scutaru Gelu și Scutaru Eugenia reclamanți și Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului prin CNTEE Transelectrica SA pârât și CNTEE Transelectrica SA pârât*	Se contestă contravaloarea terenului expropriat stabilită prin Hotărârea Comisiei de verificare a dreptului de proprietate și a altor drepturi reale și de stabilire a despăgubirilor din cadrul UAT Mărășești nr.2/21.12.2021 și solicită stabilirea despăgubirii în suma de 3.793.722,23 lei și să fie obligați pârâții să le plătească suma solicitată având în vedere și suma consemnată pe numele acestora în cuantum de 545,79 lei.	3.793.722,23 lei (echivalent cu 762.618,54 euro cu valoarea de 1 euro valabil la data de 30.09.2023 -4,9746 lei) reprezentând valoarea despăgubirilor solicitate, onorariu expert de 5000 de lei și onorariu avocat 15.000 lei.	La termenul din data de 20.04.2022 a fost admisă excepția lipsei calității procesual pasive a CNTEE Transelectrica SA dar aceasta va avea calitatea de reprezentantă a Statului Român prin Secretariatul General al Guvernului. Admite excepţia lipsei calităţii procesuale pasive a pârâtei Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica" SA invocată de aceasta prin întâmpinare. Respinge cererea reclamanţilor formulată în contradictoriu cu pârâta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica" SA ca fiind introdusă împotriva unei persoane fără calitate procesuală pasivă. Admite în parte cererea. Dispune anularea în parte a deciziei de expropriere nr. 89/23.04.2018 emisă de pârât, astfel cum a fost aceasta rectificată prin decizia de expropriere nr. 818724.07.2020, referitor la poziţia nr. 279, în sensul că valoarea despăgubirilor stabilite în favoarea reclamanţilor pentru exproprierea acestora de terenul în suprafaţă de 108 mp extravilan UAT Mărăşeşti, T56, P313 este de 89.370 lei, în loc de 545,79 lei. Obligă pârâtul la plata către reclamanta SC Agro Class SRL a sumei de 4.000 lei cu titlu de cheltuieli de judecată, reprezentând c/v onorarii de expert. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Vrancea. Pronunţată azi, 26.10.2023, prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor de către grefa instanţei. Document: Hotarâre 514/2023 26.10.2023 Termen apel: 13.03.2024
75	**Cererea de arbitraj ARB-5680**	Centrul de Arbitraj Internaţional. Viena (VIAC)	R: Oleg Buralcu P: Transelectrica	pretentii	Obligarea Transelectrica la plata sumei totale de 792.132 lei, suma fiind formată astfel: - 186.384 lei (37.664,7 euro), *care ar reprezenta compensaţia de neconcurenţă,conform art.5.2.3 din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020,* - 605.748 lei (122.410,4 euro), care ar reprezenta compensaţia aferentă indemnizaţiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, conform art.9.2 lit.A	Prin Hotărârea arbitrală pronunţată la data de 30.12.2022, comunicată la Transelectrica SA la data de 03.01.2023, arbitrul unic a dispus următoarele: - Admite cererea arbitrală formulată de reclamant, - Obligă pârâta Transelectrica SA la plata către reclamant a următoarelor sume: - suma brută de 605.748 lei, reprezentând compensaţia pentru revocarea Contractului de Mandat nr.C233/30.09.2020 fără justă cauză, potrivit art.9.2 lit.A din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020, la care se va aplica dobânda simplă legală la nivelul dobânzii de referinţă a BNR plus 8 puncte procentuale, aplicată la cuantumul sumei datorate, de la data hotărârii arbitrale şi până la plata efectivă a sumelor datorate - suma brută de 186.384 lei, reprezentând compensaţia de neconcurenţă, conform art.5.2.3 din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020, la care se va aplica dobânda simplă legală la nivelul dobânzii de referinţă a BNR plus 8 puncte procentuale, aplicată

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
					dinContractul de Mandat nr.C233/30.09.2020	la cuantumul sumei datorate, de la data hotărârii arbitrale şi până la plata efectivă a sumelor datorate - plata efectivă a acestor sume se va face la valoarea netă a acestora, prin aplicarea corespunzătoare a Clauzei 6.5 din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020 - Obligă pârâta Transelectrica SA la plata sumei de 7.837,25 EUR şi 10.000 lei, cu titlu de cheltuieli arbitrale. - Toate celelalte pretenţii şi apărări sunt respinse.
76	**Dosar Arbitral ARB-5706**	Centrul de Arbitraj Internaţional. Viena (VIAC)	R: Nitu Catalin P:TRANSELECTRICA	Pretentii	Prin intermediul cererii de arbitraj ARB-5706 Nitu Catalin (RO) vs. Transelectrica (RO), domnul Nitu Catalin a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata sumei de 559.164 lei (113.092,65 euro), care ar reprezenta compensatia de neconcurenta, conform art.5.2.3 si 9.1 din Contractul de Mandat nr.C444/23.11.2020 Totodata, domnul Nitu Catalin a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata dobânzii legale aplicata la suma anterior mentionata, de la data de 25.06.2021 si pâna la data platii efective.	Prin Hotarârea arbitrala pronuntata la data de 12.04.2023, comunicata la Transelectrica SA la data de 19.04.2023, arbitrul unic a dispus urmatoarele: (i) OBLIGA Pârâta Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica" S.A., în baza Articolelor 5.2.3, 6.5 si 9.1 din Contractul de mandat nr. C444 /23.11.2020, sa plateasca Reclamantului Nitu Catalin valoarea neta a Indemnizatiei de Neconcurenta (în cuantum de 559.164 lei brut), determinata dupa calcularea, retinerea la sursa si virarea catre Statul Român a taxelor si impozitelor aferente acestei sume; (ii) OBLIGA Pârâta Compania Naţionala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica" S.A., în baza Articolului 1535 (1) Cod Civil, Articolului 3(21) din O.G. nr. 1 3/201 I si Articolului 4 din Legea nr. 72/201 3, la plata catre Reclamantul Nitu Catalin a dobânzii legale penalizatoare, aplicate Indemnizatiei de Neconcurenta, de la data de 25 iunie 2021 si pâna la data platii efective, astfel: a) În perioada 25 iunie 2021 - 30 iunie 2021: o dobânda legala penalizatoare de 9,5%; b) În perioada 1 iulie 2021 - 31 decembrie 2021: o dobânda legala penalizatoare de 9,25%; c) În perioada 1 ianuarie 2022 - 30 iunie 2022: o dobânda legala penalizatoare de 9,75%; d) În perioada 1 iulie 2022 - 31 decembrie 2022: o dobânda legala penalizatoare de 11,75% e) În perioada 1 ianuarie 2023 - 12 aprilie 2023, data prezentei Hotarâri: o dobânda legala penalizatoare de 14,75%; f) De la 12 aprilie 2023, data prezentei Hotarâri, si pâna la data platii: dobânda legala penalizatoare, calculata conform Articolului 1535(1) Cod Civil, Articolului 3(21) din O.G. 13/2011 si Articolului 4 din Legea nr. 72/2013; (iii) OBLIGA Pârâta Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica" S.A. la plata catre Reclamantul Nitu Catalin a sumei de EUR 6.521,17 cu titlu de cheltuieli arbitraj, precum si a sumei de RON 16.476,07, reprezentând cheltuieli parte; (iv) RESPINGE toate celelalte cereri si pretentii.
77	**Cerere ARB-5713**	Centrul de Arbitraj Internaţional. Viena (VIAC)	R: Luiza Popescu P: Transelectrica	pretentii	Prin intermediul cererii de arbitraj ARB-5713 Popescu (RO) VS. Transelectrica S.A. (RO), doamna Luiza Popescu a	La data de 09.10.2023 a fost înregistrată la Transelectrica SA, cu nr.47719/09.10.2023 - Hotărârea arbitrală pronunţată la data de 28.09.2023 ca urmare a soluţionării cererii de arbitraj ARB-5713 Popescu (RO) vs. Transelectrica (RO). Prin Hotărârea arbitrală Tribunalul arbitral a dispus următoarele:

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
					solicitat obligarea Transelectrica SA la plata sumei totale de 792.132 lei, suma fiind formată astfel: - 186.384 lei (37.664 euro), care ar reprezenta compensaţia de neconcurenţă, conform art.5.2.3 şi 9.1 alin. final din Contractul de Mandat nr.C235/30.09.2020, - 605.748 lei (122.408 euro), care ar reprezenta compensaţia aferentă indemnizaţiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, conform art.9.2 lit.A şi art.9.1 lit. a) din Contractul de Mandat nr.C235/30.09.2020 Totodată, doamna Luiza Popescu a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata dobânzii legale aplicată la sumele anterior menţionate, iniţial solicitată de la data inceperii arbitrajului şi până la data plaţii efective, ulterior prin Memoriul Dezvoltător precizată la punctul 32 litera C. şi la punctul 123 litera c): „de la data inceperii prezentului arbitraj şi până la data plaţii achitării integrale a sumelor pretinse" şi modificată la punctele 78 şi 79 - de la data de 22.06.2021 şi până la data plaţii efective.	- Prin prezenta, Arbitrul Unic admite cererea arbitrală formulată de către Reclamanta LUIZA POPESCU, şi, pe cale de consecinţă, - Obligă Pârâta, COMPANIA NAŢIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE „TRANSELECTRICA" S.A., prin aplicarea dispoziţiilor art. 6.5 din Contractul de Mandat, la plata în valoare netă a: - sumei brute de 605.748,00 RON, reprezentând compensaţia aferentă indemnizaţiilor fixe brute lunare rămase până la sfârşitul mandatului Reclamantei, în temeiul art. 9.2 lit. A din Contractul de Mandat, la care se va aplica dobânda legală penalizatoare, calculată la nivelul ratei dobânzii de referinţă a BNR plus 8 puncte procentuale, începând de la data prezentei hotărâri arbitrale şi până la plata efectivă a tuturor sumelor datorate; şi - sumei brute de 186.384,00 RON, reprezentând compensaţia de neconcurenţă, în temeiul art. 5. 2 .3 şi art. 9.1 alin. final din Contractul de Mandat, la care se va aplica dobânda legală penalizatoare, calculată la nivelul ratei dobânzii de referinţă a BNR plus 8 puncte procentuale, începând de la data prezentei hotărâri arbitrale şi până la plata efectivă a tuturor sumelor datorate. - Obligă Pârâta, COMPANIA NAŢIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE „TRANSELECTRICA" S.A., la plata către Reclamantă a sumei de 11.759,58 RON şi 7.011,51 EUR, cu titlu de cheltuieli arbitrale. - Toate celelalte pretenţii şi apărări formulate de către Părţi sunt respinse.
78	**Dosar Arbitral ARB-5724** **Dosar Curtea de Apel Bucuresti nr. 191/2/2024 – actiune in anulare**	Centrul de Arbitraj Internaţional. Viena (VIAC)	R: Goicea Adrian P:TRANSELECTRICA	Pretentii	Prin intermediul cererii de arbitraj 5724 Goicea Adrian (RO) VS. TRANSELECTRICA S.A. (RO), domnul Goicea Adrian a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata următoarelor sume: - 186.384 lei (37.843,00 euro), care ar reprezenta compensaţia de neconcurenţă, conform art.5.2.3 şi art.9.1 paragraful final din Contractul de Mandat	*La data de 08.12.2023 a fost înregistratã la Transelectrica SA, cu nr.58392/08.12.2023 - Hotărârea arbitralã pronunţatã la data de 04.12.2023 ca urmare a soluţionării cererii de arbitraj ARB-5724 Goicea Adrian (RO) vs. Transelectrica (RO).* *Prin Hotărârea arbitralã Tribunalul arbitral a dispus urmãtoarele:* *"- Admite în totalitate cererea Reclamantului Adrian Goicea împotriva Pârâtei Compania Nationalã de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. si obligã Pârâta sã plãteascã Reclamantului suma de 186.384 RON reprezentând compensatia de neconcurentã potrivit Contractului la care se adaugã dobânda legalã penalizatoare la nivelul ratei dobânzii de referintã plus 8 puncte procentuale aferentã, în suma de 54.551,79 RON calculatã pânã la data de 18 octombrie 2023, la care se adaugã în continuare dobânda legalã penalizatoare la nivelul ratei dobânzii de referintã plus 8 puncte procentuale aferentã, al cãrei cuantum urmeazã a fi calculat în lei (RON), conform art. 3 alin. (2 indice 1) din OG nr. 13/2011, pentru suma de 186.384 RON, începând cu*

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
	Termen: 18.04.24				nr.C234/30.09.2020, la care se adaugă dobânda legală de 32.227,84 lei (6.543,00 euro), calculată pe perioada 22.06.2021 – 10.01.2023, precum şi în continuare, până la data plăţii. - 605.748 lei (122.990 euro), care ar reprezenta compensaţia aferentă indemnizaţiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, conform art.9.2 A şi art.9.1 lit.a) din Contractul de Mandat nr.C234/30.09.2020, la care se adaugă dobânda legală de 104.740,47 lei (21.266,00 euro), calculată pe perioada 22.06.2021 – 10.01.2023, precum şi în continuare, până la data plăţii. - 46.596 lei (9.461,00 euro), care ar reprezenta componenta variabilă a remuneraţiei pentru anul 2020, conform Anexei 2 la Actul aditional nr.1 la Contractul de Mandat nr.C234/30.09.2020, la care se adaugă dobânda legală de 7.891,64 lei (1.602,00 euro), calculată pe perioada 06.07.2021 – 10.01.2023, precum şi în continuare, până la data plăţii.	*data de 19 octombrie 2023 si în continuare până la plata integralã si efectivã a sumei reprezentând compensatia de neconcurenþã potrivit Contractului.* *- Admite în totalitate cererea Reclamantului Adrian Goicea împotriva Pârâtei Compania Nationalã de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. si obligã Pârâta sã plãteascã Reclamantului suma de 605.748 RON reprezentând compensatia de denuntare aferentã indemnizatiilor fixe brute lunare rãmase până la sfârsitul mandatului potrivit Contractului.* *- Admite în parte cererea Reclamantului Adrian Goicea împotriva Pârâtei Compania Nationalã de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. privitoare la dobânda legalã aferentã sumei reprezentând compensatia de denuntare aferentã indemnizatiilor fixe brute lunare rãmase până la sfârsitul mandatului potrivit Contractului si obligã Pârâta sã plãteascã Reclamantului dobânda legalã penalizatoare la nivelul ratei dobânzii de referintã plus 8 puncte procentuale aferentã, al cãrei cuantum urmeazã a fi calculat în lei (RON), conform art. 3 alin. (2 indice 1) din OG nr. 13/2011, pentru suma de 605.748 RON, începând cu data prezentei Hotãrâri Arbitrale si în continuare până la plata integralã si efectivã a sumei reprezentând compensatia de denuntare potrivit Contractului.* *- Admite în totalitate cererea Reclamantului Adrian Goicea împotriva Pârâtei Compania Nationalã de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. si obligã Pârâta sã plãteascã Reclamantului suma de 46.596 RON reprezentând componenta variabilã potrivit Contractului la care se adaugã dobânda legalã penalizatoare la nivelul ratei dobânzii de referintã plus 8 puncte procentuale aferentã, în suma de 13.472,63 RON calculatã până la data de 18 octombrie 2023, la care se adaugã în continuare dobânda legalã penalizatoare la nivelul ratei dobânzii de referintã plus 8 puncte procentuale aferentã, al cãrei cuantum urmeazã a fi calculat în lei (RON), conform art. 3 alin. (2 indice 1) din OG nr. 13/2011, pentru suma de 46.596 RON, începând cu data de 19 octombrie 2023 si în continuare până la plata integralã si efectivã a sumei reprezentând componenta variabilã potrivit Contractului.* *- Respinge în totalitate cererea Reclamantului Adrian Goicea împotriva Pârâtei Compania Nationalã de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. privind actualizarea sumelor solicitate de Reclamant cu rata inflatiei.* *- Obligã Pârâta Compania Nationalã de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. sã plãteascã Reclamantului Adrian Goicea cu titlu de rambursare a costurilor si cheltuielilor arbitrale ale Reclamantului în prezenta procedurã arbitralã suma de 38.756 RON (TVA inclus) precum si suma de 6.936,07 EUR (TVA inclus).* *- Obligã Pârâta Compania Nationalã de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. la suportarea propriilor costuri si cheltuieli arbitrale în prezenta procedurã arbitralã.* *- Toate celelalte cereri, solicitãri si apãrãri formulate de cãtre Pãrti sunt respinse si prezenta Hotãrâre Arbitralã conchide si solutioneazã procedura arbitralã pe fond."* ***Termen CAB: 18.04.2024*** Prin intermediul memoriului dezvoltător, reclamantul şi-a modificat pretenţiile, solicitând următoarele sume: - 186.384 lei (37.843,00 euro), care ar reprezenta compensaţia de neconcurenţă, conform art.5.2.3 şi art.9.1 paragraful final din Contractul de Mandat nr.C234/30.09.2020, la care se adaugă dobânda legală de 32.258,05 lei (6.753,00 euro), calculată pe perioada 22.06.2021 – 13.01.2023, precum şi în continuare, până la data plăţii.

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						- 605.748 lei (122.990 euro), care ar reprezenta compensaţia aferentă indemnizaţiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, conform art.9.2 A şi art.9.1 lit.a) din Contractul de Mandat nr.C234/30.09.2020, la care se adaugă dobânda legală de 108.088,68 lei (21.946,00 euro), calculată pe perioada 22.06.2021 – 13.01.2023, precum şi în continuare, până la data plăţii. 46.596 lei (9.461,00 euro), care ar reprezenta componenta variabilă a remuneraţiei pentru anul 2020, conform Anexei 2 la Actul aditional nr.1 la Contractul de Mandat nr.C234/30.09.2020, la care se adaugă dobânda legală de 8.149,19 lei (1.655,00 euro), calculată pe perioada 06.07.2021 – 13.01.2023, precum şi în continuare, până la data plăţii.
79	**Dosar Arbitral ARB-5726**	Centrul de Arbitraj Internaţional. Viena (VIAC)	R: Comănescu Jean-Valentin P:TRANSELECTRICA	Pretentii	Prin intermediul cererii de arbitraj ARB-5726 Comanescu (RO) vs. Transelectrica S.A. (RO), domnul Comănescu Jean-Valentin a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata următoarelor sume: - 186.384 lei (37.764,00 euro), care ar reprezenta compensaţia de neconcurenţă, conform art.5.2.3 şi art.9.1 paragraful final din Contractul de Mandat nr.C239/30.09.2020, la care se adaugă dobânda legală de 32.227,84 lei (6.530,00 euro), calculată pe perioada 22.06.2021 – 19.01.2023, precum şi în continuare, până la data plăţii. - 605.748 lei (122.733 euro), care ar reprezenta compensaţia aferentă indemnizaţiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, conform art.9.2 A şi art.9.1 lit.a) din Contractul de Mandat nr.C239/30.09.2020, la care se adaugă dobânda legală de 104.740,47 lei (21.222,00 euro), calculată pe perioada 22.06.2021 – 19.01.2023,	La data de 03.01.2024 a fost înregistratã la Transelectrica SA, cu nr.205/03.01.2024 - Hotărârea arbitralã pronuntatã la data de 22.12.2023 ca urmare a solutionării cererea de arbitraj ARB-5726 Comanescu (RO) vs. Transelectrica S.A. (RO). Prin Hotărârea arbitralã Tribunalul arbitral a dispus următoarele:"Obligarea Pârâtei Compania Nationalã de Transport al Energiei Flectrice - Transelectrica S.A. la plata cãtre Reclamantul Comãnescu Jean-Valentin a compensatiei de neconcurentã în valoare de 186.384,00 lei (echivalentul în Euro - 37.764,00 Euro, cursul de schimb al Băncii Nationale a României la data de 19.01.2023, 1 Euro= 4,9355 lei), actualizatã cu rata inflatiei, de asemenea, dobânda legala calculatã de la data scadentei (22 iunie 2021) pânã la data plãtii integrale, calculatã conform art. 3 alin. (21) din OG nr. 13/2011 si art. 4 din Legea 72/2013. - Obligarea Pârâtei Compania Nationalã de Transport al Energiei Electrice - Transelectrica S.A. la plata cãtre Comãnescu Jean-Valentin a compensatiei aferente indemnizatiilor fixe brute lunare rãmase pânã la finalul mandatului in valoare de 605.748,00 lei (echivalent în euro 122.733,00 Euro, cursul de schimb al Băncii Nationale a României la data de 19.01.2023, 1 Euro = 4,9355 lei), actualizatã cu rata inflatiei, si dobânda legala calculatã de la data scadentei (22 iunie 2021) pânã la data plãtii integrale, calculatã conform art. 3 alin. (21) din OG nr. 13/2011 si art. 4 din Legea 72/2013. - Obligarea Pârâtei Compania Nationalã de Transport al Energiei Electrice - Transelectrica S.A. la plata cãtre Comãnescu Jean-Valentin a componentei variabile a remuneratiei pentru anul 2020 in cuantum de 46.596,00 lei (echivalentul în euro 9.441,00 Euro, cursul de schimb al Băncii Naþionale a României la data de 19.01.2023, 1 Euro - 4,9355 lei), actualizatã cu rata inflatiei, de asemenea .dobânda legala calculatã de la data scadentei (22 iunie 2021) pânã la data plãtii integrale, calculatã conform art. 3 alin. (21) din OG nr. 13/2011 si art. 4 din Legea 72/2013. - Obligarea Pârâtei Compania Nationalã de Transport al Energiei Electrice - Transelectrica S.A. la plata cãtre Comãnescu Jean-Valentin a cheltuielilor de arbitrare ale Reclamantului constând în taxe administrative VIAC, inclusiv onorariu arbitru, în valoare de 8.178,03 Euro, taxã de înregistrare dosar în valoare de 1.500 Euro, plus onorariu de avocat în valoare de 58.611,07 lei."

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
					precum şi în continuare, până la data plăţii. - 46.569 lei (9.441,00 euro), care ar reprezenta componenta variabilă a remuneraţiei pentru anul 2020, conform Anexei 2 la Actul aditional nr.1 la Contractul de Mandat nr.C239/30.09.2020, la care se adaugă dobânda legală de 7.891,64 lei (1.599,00 euro), calculată pe perioada 06.07.2021 – 19.01.2023, precum şi în continuare, până la data plăţii. Totodată, domnul Comănescu Jean-Valentin a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata cheltuielilor de arbitraj.	
80	**Dosar Arbitral ARB-5735**	Centrul de Arbitraj Internaţional. Viena (VIAC)	R: Mihaela Popescu P:TRANSELECTRICA	Pretentii	1,140,634,54	*Dosarul este in faza de depunere memorii* Prin intermediul cererii de arbitraj ARB-5735 Mihaela Popescu (RO) VS. Transelectrica S.A. (RO), doamna Mihaela Popescu a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata sumei totale de 1.140.634,51 lei, suma fiind formată astfel: - 4.141,86 lei, reprezentand remuneraţia lunară fixă brută pentru intervalul 22.06.2021 până la finalul lunii iunie 2021 - 879,29 lei, reprezentand dobanda legala penalizatoare aferentă debitului anterior calculată până la data de 06.04.2023 - 63,01 lei, reprezentand actualizarea cu indicele de inflatiei a sumei mentionate la primul alineat calculată până la data de 06.04.2023 - 605.748 lei, care ar reprezenta compensaţia aferentă indemnizaţiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, - 128.596,98 lei, reprezentand dobanda legala penalizatoare aferentă debitului anterior calculată până la data de 06.04.2023 - 7.471,90 lei, reprezentand actualizarea cu indicele de inflatiei a sumei mentionate la patrulea alineat, calculată până la data de 06.04.2023 - 186.384 lei, care ar reprezenta compensaţia de neconcurenţă, conform art.5.2.3 din Contractul de Mandat, - 39.568,30 lei, reprezentand dobanda legala penalizatoare aferentă debitului anterior calculată până la data de 06.04.2023

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						- 2.299,04 lei, reprezentand actualizarea cu indicele de inflatiei a sumei mentionate la şaptelea alineat, calculată până la data de 06.04.2023 - 135.128,33 lei, reprezentand componenta variabila a remuneratiei - 28.687 lei, reprezentand dobanda legala penalizatoare aferentă debitului anterior calculată până la data de 06.04.2023 - 1.666,80 lei, reprezentand actualizarea cu indicele de inflatiei a sumei mentionate la şaptelea alineat, calculată până la data de 06.04.2023. Totodată, domnul Mircea Cristian Staicu a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata cheltuielilor de arbitraj.
81	**Dosar Arbitral ARB-5736**	Centrul de Arbitraj Internaţional. Viena (VIAC)	R: Mircea Cristian Staicu P:TRANSELECTRICA	Pretentii	Prin intermediul cererii de arbitraj ARB-5736 Mircea Cristian Staicu (RO) VS. Transelectrica S.A. (RO), domnul Mircea Cristian Staicu a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata sumei totale de 1.140.634,51 lei,	*Dosarul este in faza de depunere memorii* Sumade 1.140.634,51 lei, fiind formată astfel: - 4.141,86 lei, reprezentand remuneraţia lunară fixă brută pentru intervalul 22.06.2021 până la finalul lunii iunie 2021 - 879,29 lei, reprezentand dobanda legala penalizatoare aferentă debitului anterior calculată până la data de 06.04.2023 - 63,01 lei, reprezentand actualizarea cu indicele de inflatiei a sumei mentionate la primul alineat calculată până la data de 06.04.2023 - 605.748 lei, care ar reprezenta compensaţia aferentă indemnizaţiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, - 128.596,98 lei, reprezentand dobanda legala penalizatoare aferentă debitului anterior calculată până la data de 06.04.2023 - 7.471,90 lei, reprezentand actualizarea cu indicele de inflatiei a sumei mentionate la patrulea alineat, calculată până la data de 06.04.2023 - 186.384 lei, care ar reprezenta compensaţia de neconcurenţă, conform art.5.2.3 din Contractul de Mandat, - 39.568,30 lei, reprezentand dobanda legala penalizatoare aferentă debitului anterior calculată până la data de 06.04.2023 - 2.299,04 lei, reprezentand actualizarea cu indicele de inflatiei a sumei mentionate la şaptelea alineat, calculată până la data de 06.04.2023 - 135.128,33 lei, reprezentand componenta variabila a remuneratiei - 28.687 lei, reprezentand dobanda legala penalizatoare aferentă debitului anterior calculată până la data de 06.04.2023 - 1.666,80 lei, reprezentand actualizarea cu indicele de inflatiei a sumei mentionate la şaptelea alineat, calculată până la data de 06.04.2023. Totodată, doamna Mihaela Popescu a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata cheltuielilor de arbitraj.

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
82	**Dosar Arbitral ARB-5742**	Centrul de Arbitraj Internaţional. Viena (VIAC)	R: Marcu Corneliu Bogdan si Miu Andreea Mihaela P:TRANSELECTRICA	Pretentii	Prin intermediul cererii ARB-5742 Marcu Corneliu Bogdan (RO) and Miu Andreea Mihaela (RO) vs. Transelectrica (RO) - domnul Marcu Corneliu Bogdan si doamna Miu Andreea Mihaela au solicitat obligarea Transelectrica SA la plata sumei de 559.164 lei (113.434,5 euro), fiecare, în total 1.118.328 lei (226.869 euro), care ar reprezenta compensatia de neconcurentă, conform art.5.2.3 din Contractele de Mandat	*Dosarul este in faza de stabilire calendat procedural* Totodată, domnul Marcu Corneliu Bogdan si doamna Miu Andreea Mihaela au solicitat obligarea Transelectrica SA la plata dobânzii legale aplicată la suma anterior mentionată, de la data când suma era datorata până la data platii efective, precum si actualizarea cu rata inflatiei a sumei anterior mentionată, de la data când suma era datorata până la data platii efective.
83	**Dosar Arbitral ARB-5758**	Centrul de Arbitraj Internaţional. Viena (VIAC)	R: Nitu Catalin P:TRANSELECTRICA	Pretentii	Prin intermediul cererii ARB-5758 Nitu Catalin (RO) vs. Transelectrica (RO) - domnul Nitu Catalin a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata sumei totale de 2.249.082 lei (455.418,04 euro),	*Dosarul este in faza de stabilire a arbitrului* Suma solicitata este formata astfel: - 1.910.477 lei, care ar reprezenta compensatia aferentă indemnizatiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului - 279.582 lei, care ar reprezenta componenta variabilă a remuneratie pentru indeplinirea criteriilor si obiectivelor de performanta, pentru primul semestru al anului 2021 - 59.023 lei, care ar reprezenta componenta variabilă a remuneratie pentru indeplinirea criteriilor si obiectivelor de performanta, pentru noiembrie - decembrie 2020 Totodată, domnul Nitu Catalin a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata dobânzii legale aplicată la sumele anterior mentionate, până la data platii efective, precum si actualizarea cu rata inflatiei a sumelor anterior mentionate, până la data platii efective, precum si obligarea Transelectrica SA la plata cheltuielilor de arbitraj.
84	**3158/115/2018** **3158/115/2018****	Tribunalul Caras Severin	R: Transelectrica P: Comuna Dognecea		Pretentii 940.88,27 lei + dobanda legala	Solutia pe scurt: Respinge acţiunea formulata de reclamanta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica" SA, în contradictoriu cu pârâta Comuna Dognecea, prin primar.. Document: Hotarâre 119/2019 01.04.2019 Solutia CA TM:Admite apelul declarat de reclamanta CNTEE "Transelectrica " SA împotriva sentin?ei civile nr.119/01.04.2019 pronun?ată în dosar nr. 3158/115/2018 * al Tribunalului Caras-Severin. Schimbă sentinta apelată si rejudecând : Admite actiunea reclamantei si obligă pârâta Comuna Dognecea la plata sumei de 940.888,27 lei reclamantei , la care se adaugă dobânda legală, de la data plă?ii , până la restituirea efectivă a debitului. Obligă pârâta la plata cheltuielilor de judecată , reclamantei apelante, în sumă de 19.520,82 lei , taxă de timbru în apel si la fond. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Pronuntată în sedință publică din 28.10.2019.Document: Hotarâre 818/2019 28.10.2019 Solutia Completului de Filtru : respinge excepţia netimbrării cererii de recurs şi excepţia nulităţii, invocate de intimata-reclamantă COMPANIA NAŢIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA S.A. prin întâmpinare. Admite în principiu

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
		Curtea de Apel Timisoara ICCJ				recursul declarat de recurenta-pârâtă COMUNA DOGNECEA împotriva deciziei civile nr. 818/A din 28 octombrie 2019, pronunţate de Curtea de Apel Timişoara – Secţia a II-a Civilă. **Stabileşte termen de judecată la 29 septembrie 2021, ora 9, cu citarea părţilor.** Respinge excepţia de nelegalitate, invocată de intimata-reclamantă COMPANIA NAŢIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA S.A. Admite recursul declarat de recurenta-pârâtă COMUNA DOGNECEA împotriva deciziei civile nr. 818/A din 28 octombrie 2019, pronunţate de Curtea de Apel Timişoara – Secţia a II-a Civilă. Casează decizia atacată şi trimite cauza spre o nouă judecată aceleiaşi instanţe. Definitivă. Respinge apelul declarat de apelanta reclamantă Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica" SA, împotriva sentinţei civile nr. 119/01.04.2019, pronunţată de Tribunalul Caraş-Severin în dosarul nr. 3158/115/2018*, în contradictoriu cu intimata pârâtă Comuna Dognecea. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, care se va depune la Curtea de Apel Timişoara. Pronunţată în şedinţa publică din 13.04.2022. Document: Hotarâre 251/2022 13.04.2022. TEL a declarat recurs. ICCJ - Admite recursul declarat de recurenta-reclamantă Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice „TRANSELECTRICA" S.A. împotriva deciziei nr. 251/A/13.04.2022, pronunţată de Curtea de Apel Timişoara – Secţia a II-a Civilă. Casează decizia recurată şi, reţinând cauza spre rejudecare: Admite apelul declarat de apelanta-reclamantă Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice „TRANSELECTRICA" S.A. împotriva sentinţei civile nr. 119/01.04.2019, pronunţată de Tribunalul Caraş Severin – Secţia a II-a Civilă, de Contencios Administrativ şi Fiscal şi în consecinţă: Schimbă în parte sentinţa apelată, în sensul că: Admite în parte cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta la restituirea către reclamantă a sumei de 181.982,08 lei, încasată în mod nedatorat cu titlu de chirie aferentă anului 2017, la care se adaugă dobânda legală, calculată de la 19.07.2017 până la data plăţii efective. Menţine în rest dispoziţiile sentinţei atacate. Obligă intimata-pârâtă la plata către recurenta-reclamantă a sumei de 9.489,28 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în fond, apel şi recurs. Definitivă. Decizia nr.1556/21.06.2023
85	909/3/2022	Tribunalul Bucuresti	Romelectro SA – debitoare in insolventa Transelectrica SA - Creditoare	procedura insolvenţei	Cerere de înscriere în tabelul creditorilor cu suma de 432.176.03 lei. Creanta de 222.107.951,26 le 28.919.142,68 euro - creanta resp **Creanta acceptata este de 67.028.218,66 lei**, creanta inscrisa conditie, dc. 50.852.888,78 lei– reprezentand garantii ptr. avans acordat si GBE, 15.225.030,97 lei +192.127,07 euro, creanta recipro aferenta pretentiilor reciproce din	Solutia pe scurt: Respinge solicitările de prorogare a discutării excepţiei prematurităţii cererilor de deschidere a procedurii falimentului înregistrate la datele de 16.08.2023 şi de 12.09.2023 odată cu soluţionarea contestaţiei ce face obiectul dosarului nr. 909/3/2022/a54 şi, implicit, de discutare a cererilor de trecere la faliment la acelaşi termen acordat pentru soluţionarea contestaţiei ce face obiectul dosarului nr. 909/3/2022/a54, ca neîntemeiate. Admite excepţia prematurităţii formulării cererilor înregistrate la datele de 16.08.2023 şi 12.09.2023, având ca obiect deschiderea procedurii falimentului împotriva societăţii debitoare ROMELECTRO S.A., excepţie invocată din oficiu de instanţa de judecată cu privire la ambele cereri. Respinge cererile înregistrate la datele de 16.08.2023 şi 12.09.2023, având ca obiect deschiderea procedurii falimentului împotriva societăţii debitoare ROMELECTRO S.A., formulate de creditoarea ELECTROMONTAJ S.A., ca prematur introduse. la act de

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
					dosarele aflate pe rol. Suma de 10.796,51 lei- creanta acceptata.	renunţarea la judecata cererii de deschidere a procedurii falimentului societăţii debitoare, formulată de creditoarea ELECTROMONTAJ S.A. la data de 29.05.2023. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicarea hotărârii prin publicare în Buletinul Procedurilor de Insolvenţă, ce va fi depus la Tribunalul Bucureşti Secţia a VII-a Civilă. Pronunţată azi, 11.10.2023, prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei de judecată. Document: Hotărâre intermediară 4247/2023 11.10.2023 Termen continuare procedură: 18.06.2024
86	Dosar Arbitral ARB-5768	Centrul de Arbitraj Internaţional. Viena (VIAC)	R: Stanciu Marius Viorel P:TRANSELECTRICA	Pretentii	Prin intermediul cererii ARB-5768 Stanciu Marius Viorel (RO) vs. Transelectrica (RO) - domnul Stanciu Marius Viorel a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata sumei totale de 4.390.618,73 lei (echivalentul sumei de 883.833,30 EUR),,	*Dosarul este in faza de stabilire a arbitrului* Suma este formata astfel: - 714.164,26 lei, reprezentand compensatia de neconcurentă, conform art.5.2.3 din Contract de Mandat, actualizata cu indicele de inflatie. - 187.649,11 lei, reprezentand dobanda legala penalizatoare aferentă debitului anterior, calculată până la data de 25.09.2023 - 2.794.110,57 lei, care ar reprezenta compensatia pentru terminarea contractului, conform clauzei 9.2 din Contract de Mandat, actualizata cu indicele de inflatie, suma totala fiind formata din suma de 2.416.562,36 lei, aferentă indemnizatiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului si din suma de 377.548,27 lei, care ar reprezenta componenta variabilă a remuneratie pentru indeplinirea criteriilor si obiectivelor de performanta - 694.694,79 lei, reprezentand dobanda legala penalizatoare aferentă debitului anterior, calculată până la data de 25.09.2023. Totodată, domnul Stanciu Viorel-Marius a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata dobânzii legale aplicată la sumele principale anterior mentionate, în continuare până la data platii efective.
87	Dosar arbitral ARB-5770	Centrul de Arbitraj Internaţional. Viena (VIAC)	R: Burlacu Oleg P:TRANSELECTRICA	Pretentii	Prin intermediul cererii iniţiale de arbitraj ARB-5680 Burlacu Oleg (RO) vs. Transelectrica (RO). Transelectrica SA, domnul Oleg Burlacu a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata sumei de 46.596 lei (9385,46 euro), reprezentând componenta variabilă a remuneratie pentru indeplinirea criteriilor si obiectivelor de performanta pentru anul 2020, actualizata cu rata inflatiei, precum si la plata sumei de 13.697,95 lei (echivalentul sumei de 2.759,06 EUR), reprezentand dobanda	*Dosarul este in faza de stabilire a arbitrului* Totodată, domnul Burlacu Oleg a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata cheltuielilor de arbitraj. Ulterior, a fost incărcată în portalul VIAC, adresa VIAC nr.ARB-5770/ks, din 14.12.2023, unde se mentionează atasarea Cererii de modificare şi precizare a cererii de arbitrare, formulată de reclamant şi transmisă la VIAC în 13.12.2023, in format hard copy. Prin această cerere de modificare şi precizare a cererii de arbitrare, reclamantul solicită suplimentar: - obligarea Transelectrica SA şi la plata componentei variabile a remuneraţiei si pentru anul 2021 (ianuarie – 22 iunie 2021), în cuantum de 89.050 lei (echivalent în euro 17.908), actualizată cu rata inflaţiei, precum si dobânda legală în cuantum de 19.939,27 lei (echivalent în euro 4010), calculată de la data scadenţei (13.05.2022) până la data cererii de arbitrare modificatoare si precizatoare şi continuând ulterior până la data plăţii integrale.

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
					legala penalizatoare aferentã debitului anterior, calculatã de la data de 07.07.2021 pânã la depunerii cererii de arbitraj, si la plata in continuare a dobanzii legale penalizatoare aferentã debitului principal pânã la data platii efective.	- Obligarea pârâtei la plata tuturor impozitelor şi taxelor aferente sumelor acordate cu titlu de componentă variabilă a remuneraţiei pentru anii 2020 şi 2021.
88	5295/3/2021	Tribunalul Bucuresti	R: Romsilva P: Transelectria	Pretentii	2433608,52, chirie anul 2010 ocupare temporara teren+penalitati	Actiunea respinsa definitiv la data de 26.09.2023
89	37352/3/2021	Tribunalul Bucuresti Tribunalul Galati CA Galati	R : Transelectrica P : Next Energy Partners	Pretentii	8.395.132,23 lei + dobanda legala	Admite în parte cererea. Obligă pârâta Next Energy Partners S.R.L. să achite reclamantei Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A.: - suma de 3.557.200,134 lei cu titlu de sumă compensatorie, precum ?i dobânda legală penalizatoare calculată de la data de 28.10.2021 până la plata integrală a sumei compensatorii; - suma de 1.228.640,11 lei cu titlu de despăgubire, precum ?i dobânda legală penalizatoare calculată de la data de 28.10.2021 până la plata integrală a despăgubirii. Obligă pârâta Next Energy Partners S.R.L. să achite reclamantei Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. suma de 53.247 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicare, ce se va depune la Tribunalul Galaţi. Pronunţată azi, 05.12.2023, soluţia urmând a fi pusă la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei.Document: Hotarâre 251/2023 05.12.2023.Partile au declarat apel. Termen de judecata apel: 27 martie 2024
90	5965/3/2024	TMB	R : Transelectrica P : ISPE	Pretentii	1.040.720 lei	Fara termen stabilit.

Anexa 7 - Glosar de termeni

„ANRE”	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei Electrice
„BAR”	Baza reglementată a activelor
„BVB”	Bursa de Valori București, operatorul pieței reglementate pe care sunt tranzacționate Acțiunile
„CCM”	Contractul colectiv de muncă încheiat la nivelul Societății
„CEE”	Comunitatea Economica Europeana
„CEE”	Centrala Electrică Eoliana
„CEF”	Centrala Electrică Fotovoltaică
„CET”	Centrala Electrică de Termoficare
„CHEAP”	Centrala hidroelectrica cu acumulare prin pompaj
„CNE”	Centrala nuclearo-electrică
„Companie”, „CNTEE”	Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica”- SA
„CPT”	Consum Propriu Tehnologic
„CS”	Consiliul de Supraveghere
„CSR”	Responsabilitate corporativă
„d. c.”	Dublu circuit
„DEN”	Dispecerul Energetic Naţional
„EBIT”	Profit operațional înainte de dobânzi și impozit pe profit
„EBITDA”	Profit operațional înainte de dobânzi, impozit pe profit și amortizare
„EBT”	Profit operațional înainte de impozitul pe profit
„EMS-SCADA”	Principala infrastructură pentru dispecerizare (Energy Management System – Supervisory Collection And Data Acquisition)
„ENTSO-E”	Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și de Sistem pentru Energie Electrică
„ENS”	Energia nelivrată consumatorilor
„Euribor”, „Libor”, „Robor”	Ratele dobînzilor interbancare
„Formenerg”	Societatea FORMENERG SA
„Grup”	Societatea și filialele sale
„HG 627/ 2000”	Hotărârea Guvernului nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate - S.A., publicată în Monitorul Oficial nr. 357 din data de 31 iulie 2000
„HG”	Hotărâre a Guvernului
„Icemenerg Service”	Societatea Filiala “ICEMENERG-SERVICE” București,
„IFRS”	Standardele Internaționale de Raportare Financiară
„ISO”	Operator de Sistem Independent
„ITO”	Operator de Transport Independent
„KPI”	Key Performance Indicator
„LEA”	Linii electrice aeriene
„Leu” sau „Lei” sau „RON”	Moneda oficiala a României
„MO”	Monitorul Oficial al României
„OG”	Ordonanță a Guvernului
„ONRC”	Oficiul Naţional al Registrului Comerțului
„OPCOM”	Operatorul Pieței de Energie Electrică din Romania OPCOM SA

„OTS”	Operatorul de transport și de sistem
„OUG”	Ordonanță de Urgenţă a Guvernului
„pa”	Per anum
„PCCB”	Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale
„PCR”	Gruparea pe regiuni in funcţie de preţ (Price Coupling of Regions) agreată pentru viitorul model al Pieței Unice Europene de Energie Electrică
„PE”	Piața de Echilibrare
„PCI”	Proiecte de Interes Comun
„PZU”	Piața pentru Ziua Următoare
„RET”	Rețeaua Electrică de Transport, rețea electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV
„SEN”	Sistemul Electroenergetic Național
„Smart”	Societatea pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport SMART SA
„SSF”	Serviciul de sistem funcțional
„SST”	Serviciul de sistem tehnologic
„TEL”	Indicator bursier pentru Transelectrica
„Teletrans”	Societatea pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețele Electrice de Transport TELETRANS SA
„TSR”	Randament total pentru acționari
„UE”	Uniunea Europeană
„u.m.”	Unitate de măsură
„USD” sau “dolari US”	Dolarul american, moneda oficiala a Statelor Unite ale Americii
„WACC”	Costul Mediu Ponderat al Capitalului

Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist