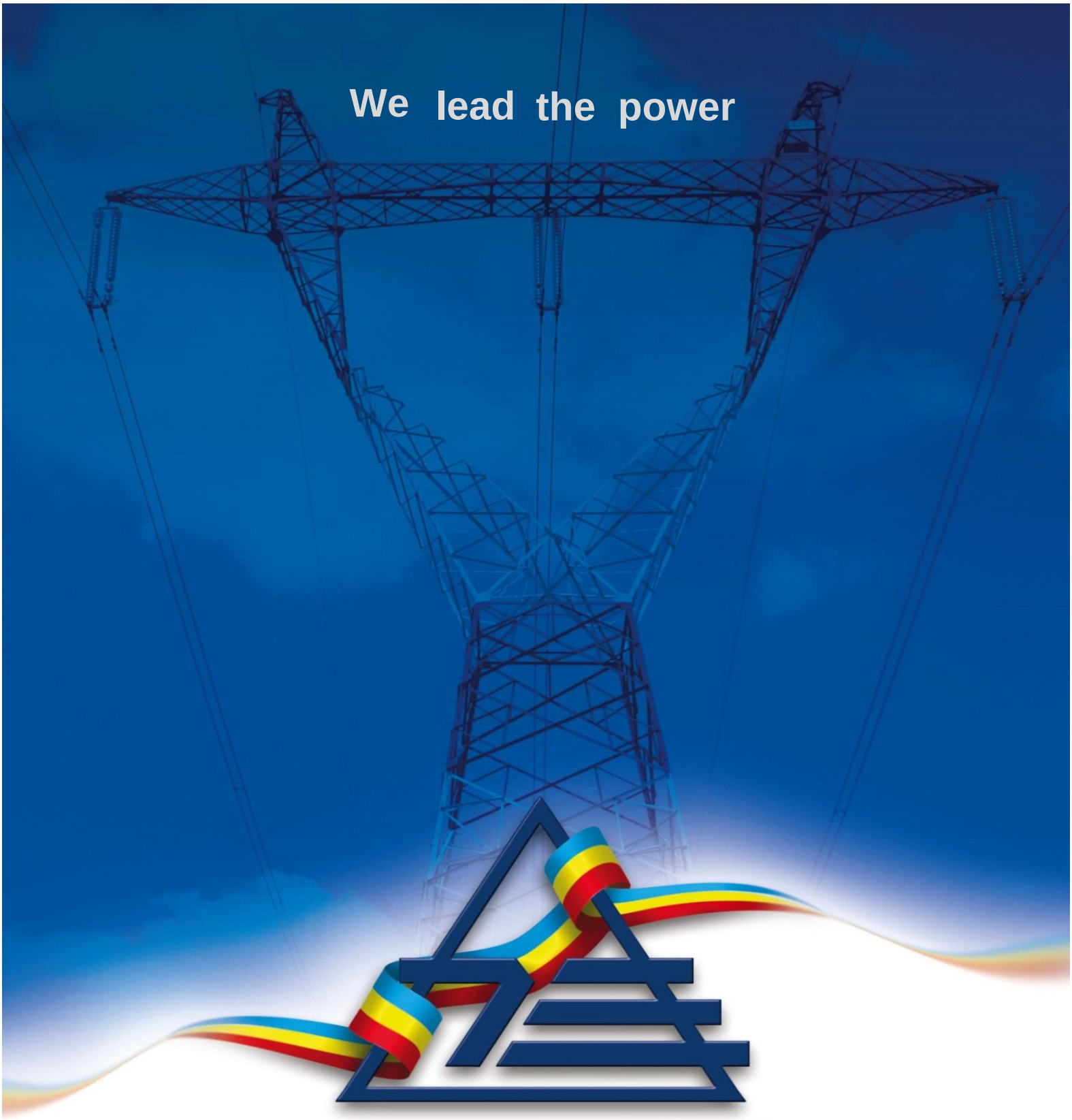


Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Raport Anual 2020

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 2020

Data raportului:	25 martie 2021
Denumirea emitentului:	CNTEE TRANSELECTRICA SA, societate administrată în sistem dualist
Sediul social:	Bucureşti, Blvd. Gen. Gheorghe Magheru nr. 33, sector 1, cod poștal 010325
Punct de lucru:	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
Piața reglementată pe care se tranzacţionează valorile mobiliare emise:	Bursa de Valori Bucureşti, categoria Premium
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:	1.876.560.435 lei (25,60 lei/acţiune la 31.12.2020)
Standardul contabil aplicat:	Standardele internaţionale de raportare financiară
Auditarea:	Situaţiile financiare separate întocmite la data de 31.12.2020 sunt auditate

Cuprins

Mesajul Consiliului de Supraveghere 1
Consiliul de Supraveghere 2
Mesajul Directoratului 9
Directoratul 10
Cifre cheie 15
Evenimente importante 16
Raport Management 17
1. Modelul de afacere 18
1.1. Poziţionare în piața energiei electrice 18
1.2. Portofoliul de activităţi și modelul de tarifare 20
2. Structura Grupului 23
3. Transelectrica pe piața de capital 27
3.1. Structura acționariatului 27
3.2. Evoluţie preţ acţiune 28
3.3. Dividende 29
3.4. Rating 29
3.5. Relația cu investitorii şi părțile interesate 30
3.6. Principalele riscuri și incertitudini 31
4. Managementul riscului 34
4.1. Politica privind managementul riscului 34
4.2. Obiectivele Transelectrica privind managementul riscului 34
4.3. Principalele riscuri identificate 35
5. Resurse umane 42
5.1. Structura personalului 42
5.2. Instruire profesională 44
5.3. Reprezentare sindicală 44
5.4. Responsabilitatea față de angajați 45
6. Activitatea de cercetare și dezvoltare 47
7. Perspective și provocări 52
Raport Operațional 55
8. Date operaționale 55
8.1. Configurarea rețelei 55
8.2. Date operaționale selectate 56
9. Dezvoltarea RET 62
9.1. Investiții 67
9.2. Calitatea serviciilor de transport şi de sistem furnizate 74
9.3. Mentenanţă 76

10. Proiecte europene 79
Raport Financiar 88
11. Rezultate financiare separate 2020 88
11.1. Contul separat de profit și pierdere 90
11.2. Rezultatul financiar 97
11.3. Bilanț – poziția financiară 97
11.4. Fluxul de numerar 102
11.5. Indicatori 103
12. Tarife reglementate pentru transportul energiei electrice 104
13. Litigii 107
Raport Guvernanță corporativă și responsabilitate socială 101
14. Guvernanţă corporativă 118
15. Responsabilitate Socială Corporativă 138
Anexa 1 - Acte constitutive modificate în anul 2020 148
Anexa 2 - Actele de numire/revocare emise în anul 2020 149
Anexa 3 - Contracte importante încheiate de societate în anul 2020 151
Anexa 4 - Lista filialelor Transelectrica 154
Anexa 5 – Tranzacții semnificative 154
Anexa 6 - Litigii 155
Anexa 7 - Glosar de termeni 191

Figura 1: Structura organizatorică 2
Figura 2: Lanţul valoric al energiei electrice 18
Figura 3: Portofoliul de activități 20
Figura 4: Evoluția structurii acționariatului 2020-2019 27
Figura 5: TEL vs indici BVB 2020 28
Figura 6: Evoluție preț acțiune TEL 2020 28
Figura 7: EURIBOR 1M(%) 36
Figura 8: Evoluție cursuri valutare 2020 37
Figura 9: Structura datoriei pe termen lung în funcție de garanții la 31.12.2020 37
Figura 10: Structura datoriei pe termen lung la 31.12.2020 vs 31.12.2019 38
Figura 11: Structura personalului în funcție de sex 2020 42
Figura 12: Structura personalului în funcție de vârstă 2020 42
Figura 13: Număr angajați în funcție de grupele de vechime 2020 43
Figura 14:: Rețeaua Electrică de Transport 55
Figura 15: Balanţa Energetică (TWh) 56
Figura 16: Putere instalată 2020 (valori brute) 57
Figura 17: Mixul producției 2018 – 2020 (TWh) 57
Figura 18: Consum mediu net lunar (MWh/h) 57
Figura 19: Consum maxim orar net (MWh/h) 57
Figura 20: Fluxuri fizice transfrontaliere (GWh) 58
Figura 21: Grad de utilizare a capacității total alocate (%) 59
Figura 22: Evoluția CPT 60
Figura 23: Evoluția lunară a CPT în anul 2020 61
Figura 24: Necesități dezvoltare RET 2018-2027 65
Figura 25: Valoarea mijloacelor fixe intrate în contabilitate (fără TVA, mil. lei) 71
Figura 26: Configuratia RCC 80
Figura 27: Rezultatul net (mil. lei) 89
Figura 28: Venituri din activități cu profit permis (mil. lei) Figura 29: Cheltuieli din activități cu profit permis (mil. lei) 92
Figura 30: Mixul de procurare în funcție de cantitățile cumpărate de pe piețe (GWh) 93
Figura 31: Cost mediu unitar energia procurată pentru CPT (lei/MWh) 94
Figura 32: Rezultate din activități zero-profit (mil. lei) 96
Figura 33: Rezultate financiare (mil.lei) 97
Figura 34: Structura Consiliului de Supraveghere la 31 decembrie 2020 119
Figura 35: Politica CSR – părți interesate 138
Figura 36: Acțiuni întreprinse în 2020 139

Tabel 1: Informaţii bursiere 2020 -2018 29
Tabel 2: Rating Transelectrica 29
Tabel 3: Expunerea totală în situaţia poziţiei financiare 38
Tabel 4: Numărul angajaţilor 42
Tabel 5: Număr personal după studii 42
Tabel 6: Structura salariaților pe categorii de vârstă 42
Tabel 7: Structura personalului pe categorii 43
Tabel 8: Structura salariaților pe vechime în muncă 43
Tabel 9: Structura salariaților pe vechime în cadrul Companiei 43
Tabel 10: Cursuri externe de formare profesională și cheltuielile cu furnizorul instruirii 44
Tabel 11: Volumul capacităților energetice 55
Tabel 12: Balanţa energetică 56
Tabel 13: Putere instalată (valori brute) 57
Tabel 14: Mixul producției de energie electrică netă 57
Tabel 15: Consum maxim 58
Tabel 16: Interconexiuni transfrontaliere (utilizare capacitate totală alocată %) 58
Tabel 17: Evoluție CPT 60
Tabel 18: Achiziții de imobilizări corporale și necorporale 69
Tabel 19: Indicatori pentru activitatea de gestionare/ exploatare RET 74
Tabel 20: Indicatori de continuitate a serviciului de transport 75
Tabel 21: Tipuri de mentenanță a RET (mil lei) 77
Tabel 22: Contul separat de profit și pierdere 90
Tabel 23: Venituri din activitățile cu profit permis 91
Tabel 24: Costuri din activitățile cu profit permis 92
Tabel 25: Sinteza veniturilor din activități zero-profit 95
Tabel 26: Sinteza cheltuielilor din activități zero-profit 95
Tabel 27: Evoluția cursului de schimb valutar 97
Tabel 28: Fluxul de numerar 102
Tabel 29: Indicatori de profitabilitate, lichiditate, risc și activitate 103
Tabel 30: Suprafaţa ocupată de linii şi staţii electrice 144
Tabel 31: Gestionarea deșeurilor 145

RAPORTUL STRUCTURILOR DE CONDUCERE

2020

Mesajul Consiliului de Supraveghere

Stimați acționari,

Stimați investitori,

Transelectrica îndeplinește o misiune esențială prin asigurarea funcționării în condiții de siguranță a Sistemului Electroenergetic Național. În acest demers, Consiliul de Supraveghere se implică în mod proactiv și asigură sprijinul necesar pentru ca Transelectrica să își îndeplinească misiunea cu succes.

Transelectrica, în calitate de Operator de Transport și de Sistem, este o Companie cu impact direct în spectrul național. De aceea, în cadrul Consiliului, ne asigurăm în permanență ca fluxul de activități al Companiei să urmeze rigorile unui plan organizațional conturat prin direcții clare de funcționare.

În anul 2020, apariția virusului Covid-19 a generat o situație de nivel pandemic prin care au fost impuse restricții și reguli cu impact în toate domeniile de activitate. În acest fel, Transelectrica a trebuit să gestioneze, într-un timp scurt, implementarea unui comportament organizațional nou în cadrul Companiei. Consiliul de Supraveghere a oferit asistență permanentă pe parcursul acestui proces pe care Transelectrica l-a tranzitat pentru a continua să își desfășoare activitatea în domeniul energetic. Ne-am asigurat încă de la începutul episodului pandemic de faptul că măsurile întreprinse s-au aliniat cerințelor impuse de către autorități, astfel încât evoluția Companiei să nu fie destabilizată.

Prin elaboarea și respectarea planului impus după noile seturi de reguli, Transelectrica a reușit să mențină un parcurs evolutiv coerent în anul 2020. Mobilizarea noastră s-a concentrat pe continuitatea activității Companiei fără impedimente și îndeplinirea obiectivelor de investiții care revitalizează infrastructura rețelei de transport al energiei electrice. Concomitent, Consiliul de Supraveghere a susținut eforturile Companiei de a crește gradul de sustenabilitate prin integrarea în rețeaua de transport a energiei din surse regenerabile. În contextul unui viitor în care se preconizează diminuarea producției de energie din resurse fosile, pentru Transelectrica importanța extinderii sectorului regenerabilelor a devenit o priotitate în asigurarea securității energetice. Astfel, Consiliul de Supraveghere susține facilitarea tranziției energetice, asiguând culoarul necesar unei colaborări susținute între operatorii de transport și de sistem, stakeholderi, industrie și autorități.

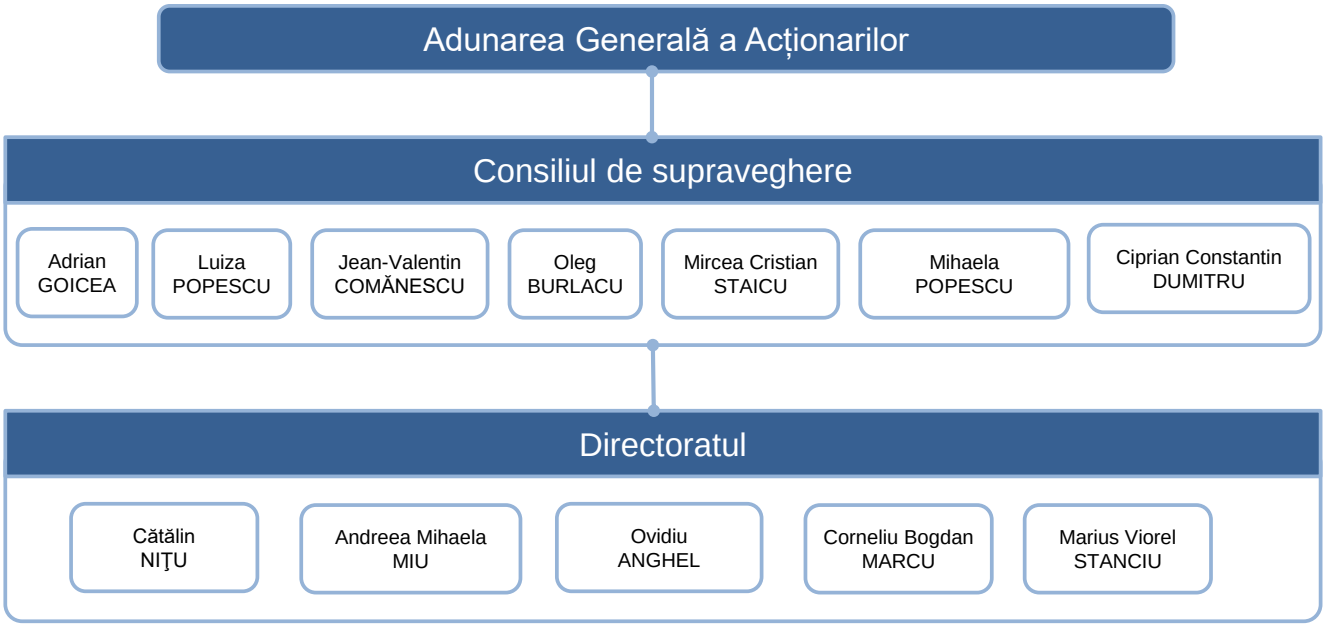
Suntem apoape de întreaga activitate întreprinsă de Transelectrica și ne angajăm să oferim suportul necesar pentru toate obiectivele cuprinse în Planul de Dezvoltare a Rețelei Electrice de Transport pentru perioada 2020-2029.

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 de 4 ani, respectiv până la 29.09.2024, este următoarea:

Adrian GOICEA, Preşedinte al Consiliului de Supraveghere

Domnul Adrian Goicea are o vastă experiență în domeniul energiei și ocupă din anul 2006 funcția de Director al unei societăți de consultanță în domeniul energiei, conducând de-a lungul carierei diferite proiecte de țară pentru România printre care și proiectul-mamut al Iberdrola Renovables (1200 de MW), dar și diferite proiecte de dezvoltare pentru energia eoliană în România.

În perioada 2001 – 2003, domnul Adrian Goicea a ocupat funcția de Director General al OPCOM SA, filială a CNTEE Transelectrica SA, promovând societatea în cadrul asociațiilor internaționale ale burselor și operatorilor pieţelor de energie, APEX (la nivel mondial) și EUROPEX (la nivel European), contribuind la ridicarea prestigiului OPCOM la nivelul celor mai apreciate entități din domeniu.

În perioada 1979 – 1985, dl Adrian Goicea a activat în domeniul diplomației, în funcția de Diplomat – Secretar II, fiind responsabil cu problemele economice și consulare în relația cu RPD Coreeană.

Domnul Adrian Goicea este licențiat în economie, absolvind cursurile Academiei de Științe Economice (1972-1977), urmând, de asemenea, cursuri de specializare și perfecționare în domeniul contabilității și în cel al energiei regenerabile.

Luiza POPESCU, Membru în Consiliul de Supraveghere

Având experiență managerială în domeniul petrolului și gazelor naturale, după o perioadă de 8 ani (2010-2018) în industria petrolieră din Emiratele Arabe Unite, în calitate de Manager de vânzări și dezvoltarea afacerilor – sectorul petrol, gaze și energie, doamna Luiza Popescu ocupă în prezent funcția de Inginer Principal în cadrul societății ELCEN România.

Doamna Luiza Popescu a urmat cursurile unui program de masterat din cadrul Universității Politehnice București, precum și alte cursuri de specializare și formare profesională din mai multe țări cum ar fi: Elveția, Olanda, Cehia, Ontario, Canada, Franța, Danemarca Emiratele Arabe Unite și Anglia.

Jean-Valentin COMĂNESCU, membru în Consiliul de Supraveghere

De profesie economist, specializat în administrarea afacerilor, domnul Jean-Valentin Comănescu deține experiență atât în domeniul economico-financiar, cât și al achizițiilor și investițiilor publice. De asemenea, domnul Comănescu deține titlul de inginer diplomat în management agroturistic.

În prezent, ocupă poziția de economist – achiziții publice în cadrul Regiei Autonome Registrul Auto Român, fiind totodată și membru al Consiliului de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA din noiembrie 2019.

De mai bine de zece ani, domnul Comănescu își desfășoară activitatea în cadrul Registrului Auto Român, unde derulează și monitorizează procese de achiziții și investiții, la nivelul întregii Regii. Domnul Comănescu și-a consolidat expertiza în domeniul achizițiilor publice prin numeroase cursuri de specializare și perfecționare absolvite în perioada 2013-2018. De asemenea, domnul Comănescu și-a extins aptitudinile profesionale, urmând cursurile unui program de pregătire în domeniul auditului public intern (2008).

Licențiat al Facultății de Științe Economice din cadrul Universității „Nicolae Titulescu“ din București (2014-2017) și al Facultății de Management Agroturistic, profilul Inginerie Economică, specializarea Inginerie și Management în Alimentație Publică și Agroturism din cadrul Universității „Bioterra“ din București (2004-2009), domnul Comănescu a absolvit studii postuniversitare aprofundate în domeniul economic (Facultatea Finanțe - Contabilitate, Specializarea Finanțe Publice și Politici Fiscale Naționale și Comunitare, din cadrul Universității „Nicolae Titulescu“ – 2009-2011), precum și în domeniul tehnic (Facultatea Știința și Ingineria Materialelor – Specializarea Procesarea materialelor metalice prin procedee speciale, din cadrul Universității Politehnica București – 2009-2011).

Oleg BURLACU, membru în Consiliul de Supraveghere

Domnul Oleg BURLACU are o experiență solidă în domeniul juridic, consolidată în cei peste 19 ani de activitate ca avocat și consilier juridic.

În anul 2000 și-a început parcursul profesional din funcția de Consilier Juridic la Bytel SRL (2000-2003), iar în 2003 a fost numit Director General la CONT LEX SRL, până în anul 2005.

În perioada 2007-2014 a fost Avocat Coordonator la SCA Burlacu și Asociații, iar din 2014 este Avocat Coordonator la SCPA Burlacu și Partenerii.

Domnul Oleg Burlacu și-a completat experiența profesională prin redactarea a peste 12 articole de specialitate apărute în publicațiile specifice domeniului de activitate, dar și prin prezența la conferințele de referință, în calitate de speaker.

Domnul Oleg Burlacu este doctorand în Drept Instituțional, Public și European și absolvent al cursurilor masterale de Științe Politice în cadrul Universității Titu Maiorescu din București. Licența a obținut-o la Facultatea de Drept din cadrul Universității București.

Ciprian Constantin DUMITRU, membru în Consiliul de Supraveghere

Absolvent al Facultății de Drept din cadrul Universității Româno-Americane (2000) – având diploma de licență la Academia de Poliție A.I.Cuza (2001), cea mai mare parte a activității domnului Ciprian Constantin Dumitru s-a desfășurat exclusiv în domeniul privat, fie că a fost vorba despre companii multinaționale de top cum ar fi McDonald's Corporation sau companii private locale, furnizoare de servicii de marketing, studii de piață sau programe de auditare și dezvoltare a afacerilor.

În cadrul McDonald's Corporation, începând de la primul nivel și ajungând până la nivelul de top management, dl Ciprian Constantin Dumitru s-a perfecționat, plecând de la activitățile specifice, în proiecția, analiza și monitorizarea țintelor de vânzări, analiza acestora (a vânzărilor – n.n.) și proiecția, monitorizarea și prezentarea bugetului P&L. Tot aici, a făcut parte din echipa de deschidere pentru alte țări europene, participând direct la intrarea companiei pe piața din Ucraina.

În prezent, ca director general al New Challenge Marketing Research, se ocupă direct de stabilirea obiectivelor de dezvoltare; concepția, verificarea și aprobarea bugetului companiei și a rectificărilor acestuia, identificarea oportunităților de afaceri, reprezentarea firmei în relațiile cu furnizorii, clienții și alte organisme/ organizații cu impact real/ potențial asupra rezultatelor firmei, inclusiv cu organele de control ale statului, alegerea/ asigurarea managementului firmei, verificarea rapoartelor de activitate și luarea măsurilor necesare în vederea creșterii eficienței activității echipei de management.

Domnul Dumitru a absolvit diferite cursuri precum: "Business Leadership Practices Course" (2003 – HU – Berlin), "Basic and Methods in Offensive

Marketing" (2003, Ludwig Maximilians University Munchen), "Operations Training Workshop" with MSPA Europe (2008, Berlin).

Mihaela POPESCU, membru în Consiliul de Supraveghere

Doamna Mihaela Popescu deține competențe manageriale atât în sectorul privat, cât și în sectorul public, ocupând de-a lungul timpului o serie de poziții de top-management.

Din anul 2017 până în prezent doamna Popescu este membru în Consiliul de Administrație la C.A.S.A. O.P.S.N.A.J. De asemenea, în perioada martie – noiembrie 2019, doamna Popescu a mai ocupat poziția de Membru în Consiliul de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA.

Licențiată a Academiei de Studii Economice București, Facultatea de Management, doamna Popescu a absolvit Cursul Postuniversitar Administrație Publică și Bună Guvernare la Universitatea Babeș Bolyai în parteneriat cu Michigan State University și deține un Master în Științe Politice și Criminalistică.

Totodată, doamna Popescu este absolventă a Facultății de științe juridice, economice și administrative din cadrul Universitatii Spiru Haret.

De asemenea, doamna Mihaela Popescu a urmat mai multe cursuri în domeniile: Securitate Națională, Bună Guvernare și Diplomație.

Mircea Cristian STAICU, membru în Consiliul de Supraveghere

Domnul Mircea Cristian Staicu are o experiență solidă în domeniul administrației publice centrale.

De-a lungul timpului domnia sa a ocupat mai multe poziții la nivel guvernamental: consilier personal al Ministrului Transporturilor (iulie - decembrie 2016), Secretar General Adjunct în cadrul Ministerului Transporturilor și Infrastructurii (octombrie 2010 - iunie 2012), Secretar General al Ministerul Culturii, Cultelor și Patrimoniului Național (aprilie 2009- octombrie 2010), precum și cea de consilier personal al Ministrului Culturii (decembrie 2008 - aprilie 2009).

Domnul Mircea Cristian Staicu a absolvit Facultatea de Științe Politice din cadrul Școlii Naționale de Științe Politice și Administrative (2000), Facultatea de Științe Juridice și Administrative din cadrul Universității "Dimitrie Cantemir", specializarea Științe Juridice (2000), precum și cursurile programului de Masterat în Științe Politice și Comunicare Publică, din cadrul SNSPA.

Comitete consultative ale Consiliului de Supraveghere

Comitetul de audit

Membrii acestui comitet sunt: Jean-Valentin COMĂNESCU (președinte), Adrian GOICEA, Luiza POPESCU, Ciprian-Constantin DUMITRU, Mircea Cristian STAICU, Oleg BURLACU, Mihaela POPESCU.

Comitetul de audit are drept atribuţii, între altele, monitorizarea eficacităţii sistemelor de control intern, de audit intern și de management al riscurilor din cadrul Transelectrica, verificarea și monitorizarea independenţei auditorilor externi, a activităţii de audit statutar al situaţiilor financiare anuale și a abordărilor propuse de auditorii externi, coordonând totodată activitatea acestora cu auditul intern.

Comitetul de audit monitorizează procesul de raportare financiară și de management, precum și planul financiar și procesul de elaborare a situaţiilor financiare anuale și al situaţiilor financiare anuale consolidate, monitorizează și analizează îndeplinirea indicatorilor de performanță ai sistemului de transport și de performanță economico-financiară ai activității societății.

Comitetul de audit are un rol important în verificarea eficienţei sistemului de monitorizare a conformităţii cu legile și regulamentele aplicabile activităţii Companiei și a rezultatelor investigaţiilor conducerii în caz de nerespectare a acestora.

Totodată asistă Consiliul de Supraveghere în îndeplinirea responsabilităților acestuia de supraveghere și supervizare a elaborării și actualizării strategiei generale de dezvoltare a societății, asistă Consiliul de Supraveghere în identificarea direcțiilor majore de dezvoltare din domeniu.

Respectarea principiilor guvernanței corporative stabilite prin Codul de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București reprezintă un angajament continuu asumat de către Consiliul de Supraveghere. Consiliul de Supraveghere prin Comitetul de audit își propune sporirea transparenței cu privire la activitatea entităților organizatorice din cadrul Companiei prin implementarea unor noi reglementări interne în ceea ce privește activitatea de Audit public intern precum și activitatea de gestiune a riscurilor semnificative din cadrul CNTEE Transelectrica SA.

Comitetul de nominalizare și remunerare

Membrii acestui comitet sunt Oleg BURLACU (președinte), Adrian GOICEA, Jean-Valentin COMĂNESCU, Luiza POPESCU, Ciprian-Constantin DUMITRU, Mircea Cristian STAICU, Mihaela POPESCU.

În ceea ce priveşte aria de nominalizare, Comitetul de nominalizare și remunerare coordonează procesul de numire a membrilor Directoratului și fac recomandări privind atât pentru poziţia de membru al Directoratului, cât și pentru ocuparea posturilor vacante în cadrul Consiliului de Supraveghere.

Comitetul de nominalizare și remunerare stabileşte cerinţele pentru ocuparea unei anumite poziţii în administrarea Companiei și actualizează permanent competenţele profesionale ale membrilor Directoratului.

În ceea ce priveşte aria de remunerare, Comitetul de nominalizare și remunerare elaborează politica de remunerare pentru membrii Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere și o supune spre aprobarea Adunării Generale a Acţionarilor.

Comitetul de nominalizare și remunerare prezintă în raportul anual suma totală a remuneraţiei directe și indirecte a membrilor Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere, cu respectarea principiului proporţionalităţii acesteia cu responsabilitatea și timpul dedicat exercitării funcţiilor de către aceştia.

Comitetul privind securitatea energetică

Membrii acestui comitet sunt Luiza POPESCU (președinte), Ciprian-Constantin DUMITRU, Adrian GOICEA, Oleg BURLACU, Mihaela POPESCU.

Comitetul privind securitatea energetică monitorizează și consiliază Consiliul de Supraveghere, Directoratul și compartimentele de specialitate ale Companiei în implementarea obiectivelor strategice pe linie de operator de sistem și securitate energetică pe ansamblul Sistemului Electroenergetic Național (”SEN”), securitate energetică la nivel RET și securitate energetică și protecţie a infrastructurii critice.
O altă atribuție constă în implicarea, sub mandatul Consiliului de Supraveghere, alături de Directorat, în dialogul cu autoritățile publice cu atribuții și competențe pe linie de securitate energetică (Secretariatul General al Guvernului, Ministerul Energiei, Comisiile de specialitate din Parlament).

Modificări în cadrul Consiliului de Supraveghere

Potrivit Hotărârilor AGOA nr.24, 25, 26, 27, 28, 29 și 30 din 26 noiembrie 2019, în perioada 30.11.2019 – 29.03.2020, componenţa Consiliului de Supraveghere (denumit în cele ce urmează și „CS” sau ”Consiliul”) al Transelectrica era următoarea: Luiza Popescu, Burduja Sebastian, Badea Jean, Comănescu Jean-Valentin, Burlacu Oleg, Goicea Adrian, Stan-Olteanu Manuela Petronela. Doamna Stan-Olteanu Manuela Petronela nu a acceptat mandatul.

În data de 2 decembrie 2019 membrii CS au numit în calitatea de Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul Adrian Goicea.
În aceeași dată, CS a desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Audit pe domnul Jean-Valentin Comănescu, iar în calitate de membri pe:

- Adrian Goicea
- Luiza Popescu.

În aceeași dată, CS a desemnat în calitate de președinte al Comitetului Nominalizare și Remunerare pe domnul Sebastian Burduja, iar în calitate de membri pe :

- Adrian Goicea
- Jean-Valentin Comănescu
- Oleg Burlacu
- Luiza Popescu
- Jean Badea

Totodată, CS a desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Securitate Energetică pe domnul Oleg Burlacu, iar în calitate de membri pe:

- Sebastian Ioan Burduja
- Adrian Goicea
- Luiza Popescu
- Jean-Valentin Comănescu
- Jean Badea

6 ianuarie 2020 **–** CS a numit în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere pe domnul Ciprian Constantin Dumitru cu o durată a mandatului până la data de 29 martie 2020.

7 ianuarie 2020 **–** prin Decizia nr.18 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, Consiliul de Supraveghere a numit în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului până la data de 29.03.2020 pe doamna Mihaela Constantinovici. Numirea a survenit ca urmare a renunțării domnului Burduja Sebastian la mandatul de membru CS.

13 ianuarie 2020 **–** CS a desemnat în calitate de membru al Comitetului de Nominalizare și Remunerare din cadrul Consiliului de Supraveghere pe domnul Ciprian Constantin Dumitru, în calitate de președinte al Comitetului de Nominalizare și Remunerare pe doamna Luiza Popescu, iar în calitate de membru al Comitetului de Securitate Energetică al Consiliului de Supraveghere pe domnul Ciprian Constantin Dumitru.

6 februarie 2020 **–** Consiliul de Supraveghere a luat act de renunțarea domnului Jean Badea la mandatul de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere, începând cu data de 04.02.2020.

11 februarie 2020 **–** Consiliul de Supraveghere a numit în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere pe domnul Mircea Cristian Staicu cu o durată a mandatului până la data de 29 martie 2020.

14 februarie 2020 **–** CS adesemnat în calitate de membri ai Comitetului de Securitate Energetică pe domnul Mircea Cristian Staicu și pe doamna Mihaela Constantinovici și a desemnat în calitate de membru al Comitetului de Audit pe doamna Mihaela Constantinovici.

6 martie 2020 **–** prin Hotărârea AGOA nr.1/2020 au fost numiți în calitatea de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere, cu o durată a mandatului până la data de 29.03.2020, următoarele persoane: Ciprian Constantin Dumitru, Mircea Cristian Staicu și Mihaela Constantinovici.

26 martie 2020 **–** prin Hotărârea AGOA nr.4/2020 s-a aprobat prelungirea mandatelor de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere, cu o durată de două luni începând cu data de 30 martie 2020 și până la data de 29 mai 2020, pentru: Adrian Goicea, Luiza Popescu, Oleg Burlacu, Jean-Valentin Comănescu, Mihaela Constantinovici, Ciprian Constantin Dumitru, Mircea Cristian Staicu.

28 mai 2020 **–** prin Hotărârea AGOA nr.6/2020 au fost numiți în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere: Adrian Goicea, Luiza Popescu, Oleg Burlacu, Jean-Valentin Comănescu, Mihaela Constantinovici, Ciprian Constantin Dumitru, Mircea Cristian Staicu, durata mandatului fiind stabilit pentru patru luni începând cu data de 30 mai 2020 și până la data de 29 septembrie 2020.

6 iunie 2020 **–** membrii CS au reales în calitate de Președinte al Consiliului de Supraveghere al Transelectrica SA pe domnul Adrian Goicea.

În aceeași dată CS a desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Nominalizare și Remunerare pe doamna Luiza Popescu, iar în calitate de membri pe:

- Adrian Goicea
- Jean-Valentin Comănescu
- Oleg Burlacu
- Ciprian Constantin Dumitru
- Mircea Cristian Staicu
- Mihaela Constantinovici.

În aceeași dată, CS a desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Audit pe domnul Jean-Valentin Comănescu iar în calitate de membri pe:

- Adrian Goicea
- Luiza Popescu
- Ciprian Constantin Dumitru
- Mihaela Constantinovici.

Totodată, CS a desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Securitate Energetică pe domnul Oleg Burlacu, iar în calitate de membri pe:

- Ciprian Constantin Dumitru
- Adrian Goicea
- Luiza Popescu
- Jean-Valentin Comănescu
- Mircea Cristian Staicu
- Mihaela Constantinovici.

28 septembrie 2020 **–** prin Hotărârea AGOA nr.9/2020, prin raportare la art.18 alin.(5) din Actul constitutiv al Companiei, s-a aprobat numirea în calitate de membrii ai Consiliului de Supraveghere, cu o durată a mandatului de 4 (patru) ani începând cu data de 30 septembrie 2020 și până la data de 29 septembrie 2024, a următoarelor persoane:

- Adrian Goicea
- Luiza Popescu
- Oleg Burlacu
- Valentin Jean Comănescu
- Mihaela Popescu (Constantinovici)
- Ciprian Constantin Dumitru
- Mircea Cristian Staicu

30 septembrie 2020 **–**CS a desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Nominalizare și Remunerare pe domnul Oleg Burlacu, iar în calitate de membri pe:

- Adrian Goicea
- Jean-Valentin Comănescu
- Luiza Popescu
- Ciprian Constantin Dumitru
- Mircea Cristian Staicu
- Mihaela Popescu.

În aceeași dată, CS a desemnat în calitate de președinte al Comitetului Audit pe domnul Jean-Valentin Comănescu, iar în calitate de membri pe:

- Adrian Goicea
- Luiza Popescu
- Ciprian Constantin Dumitru
- Mircea Cristian Staicu
- Oleg Burlacu.

Totodată, CS a desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Securitate Energetică din cadrul Consiliului de Supraveghere pe doamna Luiza Popescu, iar în calitate de membri pe:

- Ciprian Constantin Dumitru
- Adrian Goicea
- Oleg Burlacu
- Mihaela Popescu

12 noiembrie 2020 **–**CS a desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Audit pe domnul Jean-Valentin Comănescu, iar în calitatea de membri pe:

- Adrian Goicea
- Luiza Popescu
- Ciprian Constantin Dumitru
- Mircea Cristian Staicu
- Oleg Burlacu
- Mihaela Popescu.

Mandatul actualului Consiliu de Supraveghere se desfășoară pe o perioadă de 4 (patru) ani începând cu data de 30 septembrie 2020, respectiv până la data de 29 septembrie 2024.

Raportul Consiliului de Supraveghere referitor la Situaţiilor 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 2020 au fost prezentate pentru examinare Consiliului de Supraveghere, Directoratul Companiei furnizând informaţii detaliate asupra rezultatelor anuale. În cadrul ședinței pentru verificarea situaţiilor financiare ale anului 2020, Comitetul de Audit a prezentat Consiliului de Supraveghere o analiză asupra rezultatelor exercițiului financiar 2020 şi a recomandat Consiliului de Supraveghere avizarea situaţiilor financiare separate, întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016.

Situaţiile financiare separate întocmite la data de 31.12.2020 sunt auditate, iar opinia auditorului extern este fără rezerve, ceea ce înseamnă că toate informațiile seminificative 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 revizuit de membrii Consiliului de Supraveghere. Informațiile prezentate în Raportul Anual 2020 oferă o imagine fidelă și corectă asupra rezultatelor Companiei pentru anul financiar 2020.

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,

Începutul anului 2020 ne-a introdus într-un context diferit, cu totul nou pentru lumea actuală, care a impus o reconfigurare a modului de lucru în fiecare domeniu de activitate. Pandemia cauzată de virusul Covid-19 a venit cu un set de schimbări importante și a stabilit o reorganizare prin reguli speciale și un nou model de funcționare la nivel global. Compania noastră s-a aliniat tuturor măsurilor implementate, încă din primele momente desfășurându-și programul în concordanță cu reglementările adaptate situației de criză. Pe parcursul anului 2020 am răspuns provocărilor globale ale pandemiei prin adaptare la noile condiții de business.

În sectorul energetic, variabilele pandemiei au generat un întreg lanț de provocări. Activitățile economice s-au redus ca amploare, ceea ce a condus la scăderea consumului de energie la nivel național, în primele luni din anul 2020.

Pentru Transelectrica, principalul obiectiv urmărit încă de la începutul pandemiei a fost menținerea funcționării în siguranță a Sistemului Energetic Național și implicit continuarea proiectelor de investiții în dezvoltarea infrastructurii energetice de transport. Gestionăm un pilon vital în funcționarea de zi cu zi a tuturor activităților care ne mențin în normalitate și, de aceea, fiecare decizie pe care am luat-o pe parcursul anului 2020 a fost trecută prin filtrul unei analize de impact complexe. Am fost receptivi și am luat măsuri de siguranță pentru evitarea unor potențiale scenarii negative.

Într-un context dificil, lipsit de predictibilitate, în care s-au suprapus foarte multe schimbări, în 2020, Transelectrica și-a asumat cu responsabilitate deplină continuarea și derularea unor importante obiective investiționale de modernizare și extindere a infrastructurii Rețelei Electrice de Transport. Am închis un an complex, marcat de situații fără precedent la nivel global, având în portofoliu importante realizări. Printre acestea se numără finalizarea tronsonului LEA 400 kV Oradea Sud-Nădab, care a făcut posibilă intrarea în exploatare comercială a LEA 400 kV Oradea Sud – Nădab – Bekescsaba. Operaționalizarea acestei linii este o realizare marcantă, care permite numeroase oportunități de dezvoltare economică sustenabilă a zonei, atât prin posibilitatea de racordare de noi consumatori, cât și de noi centrale de producție din surse regenerabile.

La nivel european, ne-am concentrat interesele investiționale strategice pe impactul unui document îndrăzneț la nivel european: Pactul Ecologic European „Green Deal”. Ne-am îndreptat atenția pe elaborarea unui mod potrivit de implementare a strategiilor și mecanismelor de dezvoltare a sistemelor energetice integrate de către Uniunea Europeană. Pachetul de măsuri „Green Deal“ va avea un impact consistent în conturarea strategiilor noastre viitoare de investiții, digitalizare și de aplicare a tehnologiilor noi în domeniul energetic.

În anul 2021 vom menține cu aceeași rigoare stabilitatea Sistemului Energetic Național și vom parcurge noi etape în îndeplinirea investițiilor care susțin funcționarea optimă a Rețelei Electrice de Transport. De asemenea, ne propunem să implementăm cele mai bune soluții în ceea ce privește continuarea dezvoltării infrastructurii care să permită integrarea energiei regenerabile produse pe teritoriul României. Traseul Companiei noastre urmărește o direcție prin care ne dorim să contribuim la dezvoltarea României în ansamblu.

Directoratul CNTEE Transelectrica SA

Directoratul

La data emiterii prezentului raport componenţa Directoratului Transelectrica este următoarea:

Cătălin NIȚU, Preşedinte Directorat

Domnul Cătălin Nițu a fost numit Preşedinte al Directoratului CNTEE Transelectrica SA, începând cu data de 21 decembrie 2019.

Cu o vastă experiență, de peste 25 de ani, în domeniul tehnologiei informației și comunicațiilor, domnul Cătălin Nițu ocupa din anul 2017 funcția de manager Departament în cadrul Direcției Tehnologia Informației și Comunicațiilor a CNTEE Transelectrica SA, unde a desfășurat activități de coordonare și control al proiectelor informatice și de comunicații la nivelul Companiei, la nivelul stațiilor și al altor entități aflate în comanda nemijlocită a operatorului de sistem. De asemenea, din această poziție domnul Nițu a asigurat monitorizarea mentenanței infrastructurii de comunicații a Companiei. Începând cu anul 1991 până în anul 2016 domnul Cătălin Nițu a ocupat mai multe funcții în cadrul Ministerului Afacerilor Interne, Direcția Generală pentru Comunicații și Tehnologia Informației. Domnul Cătălin Nițu este licențiat al Facultății de Electronică și Comunicații din Universității Politehnice București (1997). În anul 2009, a absolvit cursurile Programului de Masterat Securitatea tehnologiei informației din cadrul Facultății de Sisteme Electronice și Informatice Militare – Academia de Tehnică Militară. De asemenea, domnul Nițu a urmat mai multe cursuri postuniversitare de specializare și perfecționare în management și în domeniul comunicațiilor și tehnologiei informație

Andreea Mihaela MIU, Membru Directorat

A fost numită Membru al Directoratului începând cu data de 21 decembrie 2019.

Cu o experiență de peste 19 ani în domeniul juridic, doamna Andreea Mihaela Miu este avocat titular în cadrul Cabinetului de Avocat Miu Andreea Mihaela, începând cu anul 2008. În ceea ce privește activitatea managerială, în perioada 2014-2016, a ocupat poziția de membru al Consiliului de Administrație al ICEM SA, iar în perioada 2015- 2016 a făcut parte din Consiliul de Administrație al RADET.

Din anul 2008 până în prezent, doamna Andreea Miu deține funcția de reprezentant al departamentului juridic al diviziei multinaționale ANTALIS – România.

Totodată, în perioada 2007-2012, doamna Miu a acordat asistență și reprezentare juridică pentru HIDROELECTRICA SA și Transelectrica SA.

Doamna Andreea Mihaela Miu este absolventă a Facultății de Drept din cadrul Universității Creștine „Dimitrie Cantemir" din București (1995-1999), precum și a studiilor de masterat în Drept ale Facultății de Drept din cadrul Academiei de Poliție „A. I. Cuza" București (2001-2002).

De asemenea, doamna Miu a urmat o serie de cursuri de specializare și perfecționare în domeniul pieței de capital și al comunicării: Cursul „Piața de Capital în România" (Bursa de Valori București - 2007), cursul „Juriști pe piața de capital" (Bursa de Mărfuri din Sibiu - 2007), Cursul „Managementul Comunicării în relații publice" (Facultatea de Relații Publice și cadrul SNSPA – 2002).

Marius Viorel STANCIU, Membru Directorat

Domnul Marius Viorel Stanciu deține competențe economice și juridice, având o bogată experiență managerială.

În perioada 2017-2019 domnul Stanciu a ocupat poziția de director general adjunct în cadrul FISE ELECTRICA SERV.

Începând cu anul 1991, domnul Marius Viorel Stanciu şi-a desfășurat activitatea profesională în domeniul bancar, la Banca Agricolă – Sucursala Giurgiu, Raiffeisen Bank – Sucursala Giurgiu și Piraeus Bank – Sucursala Giurgiu. În perioada 2008-2016 a ocupat poziția de director al Sucursalei Giurgiu a Piraeus Bank România.

În sectorul public, domnul Marius Viorel Stanciu a activat în poziția de consilier în cadrul Comisiei de Mediu şi Echilibru Ecologic din Camera Deputaţilor, în cursul anului 2017 (ianuarie - noiembrie).

Domnul Marius Viorel Stanciu este licenţiat în Ştiinţe Juridice în cadrul Universităţii Bioterra din Bucureşti, Facultatea de Drept, dar şi în Ştiinţe Economice în cadrul Universităţii Spiru Haret din Bucureşti, Facultatea de Management Financiar Contabil, Specializarea Contabilitate şi Informatică de Gestiune.

Corneliu Bogdan MARCU, Membru Directorat

Domnul Corneliu Bogdan MARCU a fost numit Membru al Directoratului CNTEE Transelectrica SA, începând cu data de 10 ianuarie 2020.

Inginer de profesie și cu o experiență de peste 15 ani în sectorul energetic, domnul Corneliu Bogdan Marcu a ocupat diferite poziții în cadrul Hidroelectrica S.A. - Sucursala Hidrocentrale Curtea de Argeș, având în coordonare activități de mentenanță și dezvoltare. Domnul Corneliu Bogdan Marcu este absolvent al Facultății de Energetică din cadrul Universității Politehnica București (UPB), specializarea Ingineria Mediului în Energetică. În anul 2005, a absolvit studiile programului de Masterat Impactul producerii energiei electrice asupra mediului și societății, din cadrul UPB. De asemenea, domnul Marcu deține din anul 2014 titlul de Doctor Inginer, acordat de Facultatea de Hidrotehnică din cadrul Universității de Construcții București.

Ovidiu ANGHEL, Membru Directorat

Domnul Ovidiu Anghel are la bază o experiență managerială bogată, consolidată prin competențe de natură administrativă. În perioada 2011-2020, domnul Anghel a ocupat poziția de director în cadrul Electrica Furnizare S.A. - AFEE Buzău.

Între 1997 și 2001, domnul Ovidiu Anghel a activat în mediul privat ca întreprinzător. În mediul public și-a desfășurat activitatea în funcția de director al Oficiului Județean de Poștă Buzău, în perioada 2005–2009, iar din 2009 până în 2011 a deținut funcția de Subprefect al județului Buzău.

Domnul Ovidiu Anghel este absolvent al Facultății Ingineria Managementului Sistemelor Tehnologice din cadrul Universității Politehnice București (UPB). A urmat cursuri în administrația publică locală între 1994–1996. De asemenea, în anul 2006, a absolvit studiile programului de Masterat Puterea Executivă și Administrația Publică, din cadrul S.N.S.P.A. București.

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 31.12.2020.

Modificări în cadrul Directoratului Transelectrica

01 ianuarie 2020 **–** La data de 01.01.2020 componența directoratului era următoarea: Cătălin NIȚU, Ionuț-Bogdan GRECIA, Adrian MOISE, Ioan FOLESCU, Andreea-Mihaela MIU.

09 ianuarie 2020 **–** Consiliul de Supraveghere al Companiei ia act de renunțarea la mandatul de membru provizoriu al Directoratului Companiei a domnului Ioan FOLESCU începând cu data de 09 ianuarie 2020.

În aceeași dată CS desemnează în calitatea de membru provizoriu al Directoratului, pe domnul Corneliu-Bogdan MARCU, începând cu data de 09 ianuarie 2020 și până la data de 20 aprilie 2020.

08 aprilie 2020 **–**Consiliul de Supraveghere a luat act de ajungerea la termen în data de 20 aprilie 2020 a mandatului domnului Adrian MOISE de membru provizoriu al Directoratului și a decis prelungirea cu o durată de 2 (două) luni, începând cu data de 21 aprilie 2020 și până la data de 20 iunie 2020 a mandatelor de membri provizorii ai Directoratului ale următorilor membri:

- Cătălin NIȚU
- Ionuț-Bogdan GRECIA
- Andreea-Mihaela MIU
- Bogdan MARCU

Totodată, Consiliul de Supraveghere a desemnat în calitatea de membru provizoriu al Directoratului pe domnul Marius Viorel STANCIU cu un mandat cu o durată de 2 (două) luni începând cu data de 21 aprilie 2020 și până la data de 20 iunie 2020.

În aceeași dată, Consiliul de Supraveghere a ales ca Președinte al Directoratului, denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – "CEO" al Companiei, pe domnul Cătălin NIȚU.

09 iunie 2020 **–**Consiliul de Supraveghere a desemnat în calitatea de membri provizorii ai Directoratului cu o durată a mandatului de 4 (patru) luni începând cu data de 21 iunie 2020 cu posibilitatea prelungirii pentru motive temeinice pentru încă 2 (două) luni, fără ca durata mandatului să depășească data finalizării procedurii de selecție a membrilor Directoratului Companiei, următoarele persoane:

- Cătălin NIȚU
- Ionuț-Bogdan GRECIA
- Andreea-Mihaela MIU
- Bogdan MARCU
- Marius Viorel STANCIU.

În aceeași dată, Consiliul de Supraveghere a ales ca Președinte al Directoratului, denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – "CEO" al Companiei, pe domnul Cătălin NIȚU.

12 octombrie 2020 **–** Consiliul de Supraveghere ia act de ajungerea la termen în data de 20 octombrie 2020 a mandatelor de membri provizorii ai Directoratului ale următorilor: Cătălin NIȚU, Ionuț-Bogdan GRECIA, Andreea-Mihaela MIU, Marius Viorel STANCIU și Bogdan MARCU. Consiliul de Supraveghere a decis totodată prelungirea mandatelor cu o durată de 2 (două) luni, începând cu data de 21 octombrie 2020 și până la data de 20 decembrie 2020 și realegerea domnului Cătălin NIȚU în funcția de Președinte al Directoratului, denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – "CEO" al Companiei..

27 octombrie 2020 **–** Consiliul de Supraveghere a luat act de renunțarea la mandatul încredințat de membru provizoriu al Directoratului Companiei a domnului Ionuț-Bogdan GRECIA începând cu data de 27 octombrie 2020. În data de 28 octombrie Directoratul și-a desfășurat activitatea cu membri aflați în funcție.

29 octombrie 2020 **–** Consiliul de Supraveghere a desemnat în calitatea de membru provizoriu al Directoratului pe domnul Ovidiu ANGHEL cu o durată a mandatului începând cu data de 30 octombrie 2020 și până la data de 20 decembrie 2020

16 noiembrie 2020 – În ședința din data de 16 noiembrie 2020, în urma procedurii de selecție a candidaților pentru ocuparea pozițiilor de membri ai Directoratului Companiei, Consiliul de Supraveghere a numit începând cu data de 17 noiembrie 2020 pentru o durată de 4 (patru) ani, respectiv până la data de 16 noiembrie 2024, conform art.23 alin.(2) din Actul Constitutiv, următoarele persoane:

- Cătălin NIȚU
- Andreea-Mihaela MIU
- Bogdan MARCU
- Marius Viorel STANCIU

și a ales în calitatea de Președinte al Directoratului, denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – "CEO" al Companiei, pe domnul Cătălin NIȚU.

14 decembrie 2020 – Consiliul de Supraveghere a ales în calitatea de membru provizoriu al Directoratului pe domnul Ovidiu ANGHEL, cu durata mandatului de patru (4) luni începând cu data de 21 decembrie 2020 cu posibilitatea prelungirii pentru motive temeinice, pentru încă două luni, fără ca durata mandatului să depășească data finalizării procedurii de selecție în condițiile OUG 109/2011.

Declaraţia persoanelor responsabile

După cunoştinţele noastre, situaţiile financiar-contabile separate la 31 decembrie 2020, întocmite în conformitate OMFP nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaţionale de Raportare Financiară, aşa cum sunt aprobate de către Uniunea Europeană, oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligaţiilor, poziţiei financiare, contului de profit și pierdere ale CNTEE Transelectrica SA, iar Raportul Directoratului cuprinde informaţii corecte și conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea și performanţele Companiei, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activităţii desfăşurate.

Directorat,

Cătălin NIȚU	**Andreea-Mihaela MIU**	**Ovidiu ANGHEL**	**Corneliu-Bogdan MARCU**	**Marius-Viorel STANCIU**
Președinte Directorat	**Membru Directorat**	**Membru Directorat**	**Membru Directorat**	**Membru Directorat**

Cifre cheie

FINANCIAR

2.367	mil lei	▼	1% y/y	Venituri
442	mil lei	▲	12% y/y	EBITDA
140	mil lei	▲	46% y/y	Profit net
53,85	TWh	▼	3% y/y	Energie tarifată****
554	mil lei	▲	73% y/y	Lichiditate

OPERAȚIONAL

2,19% *	▼	0,09 pp y/y	CPT	
53,02 TWh	▼	5% y/y	Producție netă internă	
2,78 TWh	▲	83,8% y/y	Sold import**	
55,81 TWh	▼	3% y/y	Consum intern net	
42,86 TWh	▼	1% y/y	Energie transportată***	

INVESTIȚII

375	mil lei	▲	55% y/y	Achiziţii de imobilizări corporale şi necorporale
176	mil lei	▲	3% 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. Sumele sunt exprimate în milioane lei dacă nu este indicat altfel

Evenimente importante

Ian

Feb

Mar

Conform Hotărârii AGEA nr.3 din 6 martie 2020 s-a aprobat modificarea art. 7 alin. (2) punctul 1 din Actul constitutiv prin înlocuirea formulării„Statul Român prin Ministerul Economiei" cu formularea „Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului" și s-a aprobat participarea Companiei la înființarea centrului de coordonare regională a securității operaționale care va deservi regiunile de calcul coordonat al capacităților de transport transfrontaliere SEE (Bulgaria, Grecia, Romania) și GRIT (Grecia, Italia), în Grecia la Salonic.

Apr

În vederea limitării răspândirii COVID-19 Compania a recomandat acționarilor Companiei și reprezentanților lor, să folosească căi de comunicare indirectă pentru a-și exercita drepturile de vot în AGOA din data de 28/29 aprilie 2020.
Totodată, a informat că a adoptat şi a pus în aplicare planul de acţiuni privind continuitatea activităţii şi operaţiunilor necesare asigurării funcţionării în condiţii de siguranţă a SEN, în contextul epidemiologic generat de pandemie.

Mai

Compania a obținut pentru al treilea an consecutiv , ratingul Ba1 (Corporate Family Rating) cu persectivă pozitivă din partea Agenției Internaționale de Rating Moody's Investors Service.
În plus, ratingul Companiei, la nivel individual (Baseline Credit Assessments) a cunoscut o îmbunătățire, urcând de la Ba2 la Ba1

.

Iun

În data de 02 iunie 2020 a fost admisă înregistrarea la ONRC a Hotărârilor Directoratului nr.116 și 117/2020 prin care s-a aprobat începând cu data de 10 iunie 2020 desființarea, respectiv înființarea unor sedii secundare ale Companiei în data de 10.06.2020 și intrarea în vigoare la aceeași dată a modificărilor Actului constitutiv aprobate prin HAGEA nr.7/28.05.2020.

Iul

În data de 27 iulie 2020 Operatorii de Transport şi sistem din Grecia (IPTO), Italia (TERNA SpA), România (Transelectrica) şi Bulgaria (ESO-EAD) au anunţat înfiinţarea Centrului de Coordonare a Reţelei de Energie Electrică din Sud-Estul Europei ("CC SEIeNe") în Tesalonic, Grecia.
Cei patru OTS participă în mod egal la capitalul social al noii Companii.

Aug

Sep

Conform Hotărâriilor nr. 9 și nr.10 din data de 28 septembrie 2020 s-a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere ai Companiei Naţionale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica" S.A. începând cu data de 30 septembrie 2020 pentru o durată de 4 (patru) ani începând cu data de 30 septembrie 2020

În data de 25 septembrie 2020 Transelectrica notifică asupra deţinerilor majore ale PAVĂL HOLDING SRL şi DEDEMAN SRL (peste 5% din capitalul social al TEL).

Oct

În data de 12 octombrie 2020 a avut loc deschiderea celei de-a cincea ediție a Conferinței Internaționale „Regional South-East European Conference – RSEEC 2020 care s-a desfășurat în regim online în perioada 12-14 octombrie 2020. Conferința RSEEC 2020 este un eveniment bienal de tradiție organizat de Comitetul Național Român CIGRE (Consiliul Internaţional al Marilor Sisteme Electrice), cu sprijinul Companiei, în calitate de co-organizatori.

Nov

În ședința din data de 16 noiembrie 2020 Consiliul de Supraveghere a numit pentru ocuparea pozițiilor de membri ai Directoratului Companiei începând cu data de 17 noiembrie 2020 pentru o durată de 4(patru) ani, respectiv de la data de 17 noiembrie 2020 până la data de 16 noiembrie 2024, conform art.23 alin.(2) din Actul Constitutiv, următoarele persoane: Cătălin NIȚU, Andreea-Mihaela MIU, Corneliu Bogdan MARCU, Marius Viorel STANCIU și a ales în calitatea de Președinte al Directoratului pe domnul Cătălin NIȚU.

Dec

În data de 21 decembrie AGOA aprobă indicatorii de performanţă financiari şi nefinanciari rezultaţi din Planul de Administrare 2020-2024 al Companiei, structurat pe două componente, respectiv componenta de administrare, elaborată de Consiliul de Supraveghere, și componenta de management, elaborată de membrii Directoratului.

Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Raport Management

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.

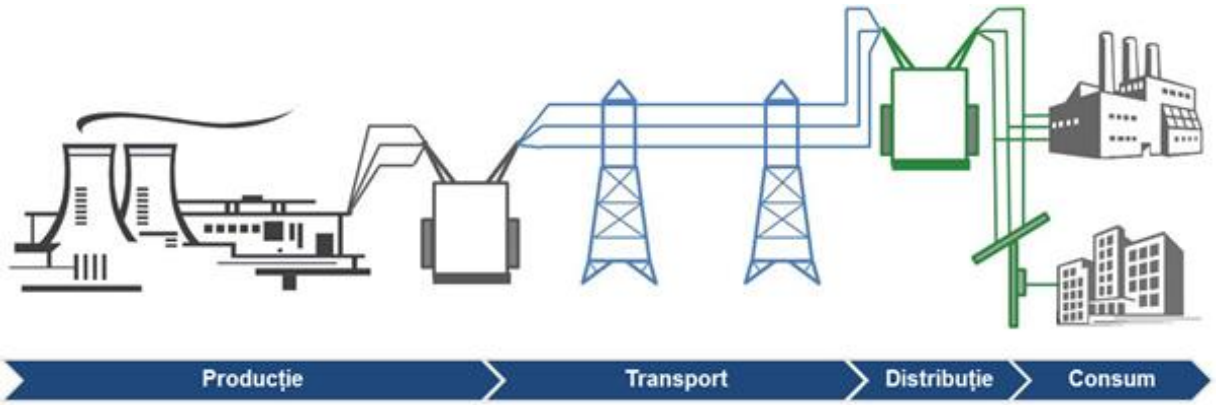
În conformitate cu Legea Energiei Electrice și a Gazelor Naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, activitatea de transport al energiei electrice constituie serviciu public de interes național. Transportul energiei electrice se realizează de către operatori de transport și sistem, 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, modificată prin Decizia ANRE nr.641/25.04.2018.

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 pieților 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 piețelor 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 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, publicat în MO nr. 908/08.12.2015, 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.

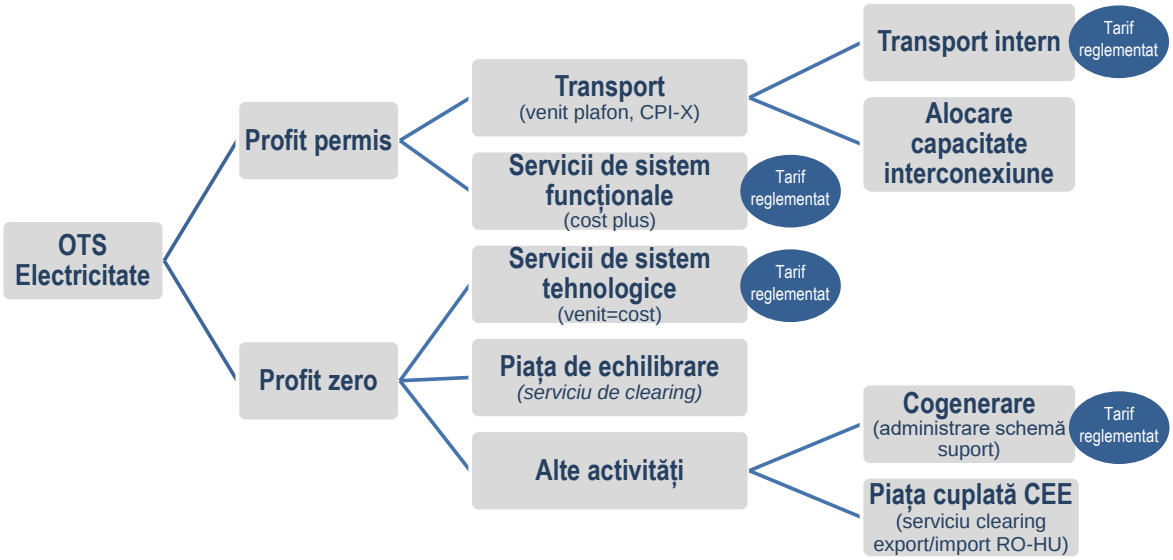
Conform condițiilor certificării ca operator de transport și de sistem după modelul de separare a proprietății (ownership unbundling) acționarii Companiei reprezentând cel puțin 5% din capitalul social al Societății își vor exercita drepturile ce decurg din deținerea acțiunilor Companiei cu respectarea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

Foto Coperta Transelectrica

1.2. Portofoliul de activităţi și modelul de tarifare

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

Figura 3: Portofoliul de activități



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.

Activități cu profit permis

Transport

Transport intern

- 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.

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 competitiv bazat pe prețul oferit de participanții la piața de energie pentru capacitatea de transport transfrontalier disponibilă, aplicabil în situațiile în care cererea de capacitate depășește nivelul disponibil oferit pieței.

Servicii de sistem funcționale

- 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;
- Tariful aferent activității de servicii de sistem funcționale este stabilit anual și în avans de ANRE, pe baza unui model cost-plus care permite recuperarea costurilor operaționale și a costurilor de investiții și obţinerea unui randament financiar destinat remunerării adecvate a finanțatorilor în corespondență cu riscul general al activităților reglementate derulate de Transelectrica.

Activități cu profit zero

Servicii de sistem 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 producători sau consumatori întreruptibili;
- 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.

Piața de echilibrare

- 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 unitățile de producție dispecerizabile și recuperarea integrală a costurilor aferente echilibrării de la entitățile responsabile cu echilibrarea;
- Recuperarea costurilor se realizează pe baze zero-profit.

Alte activități

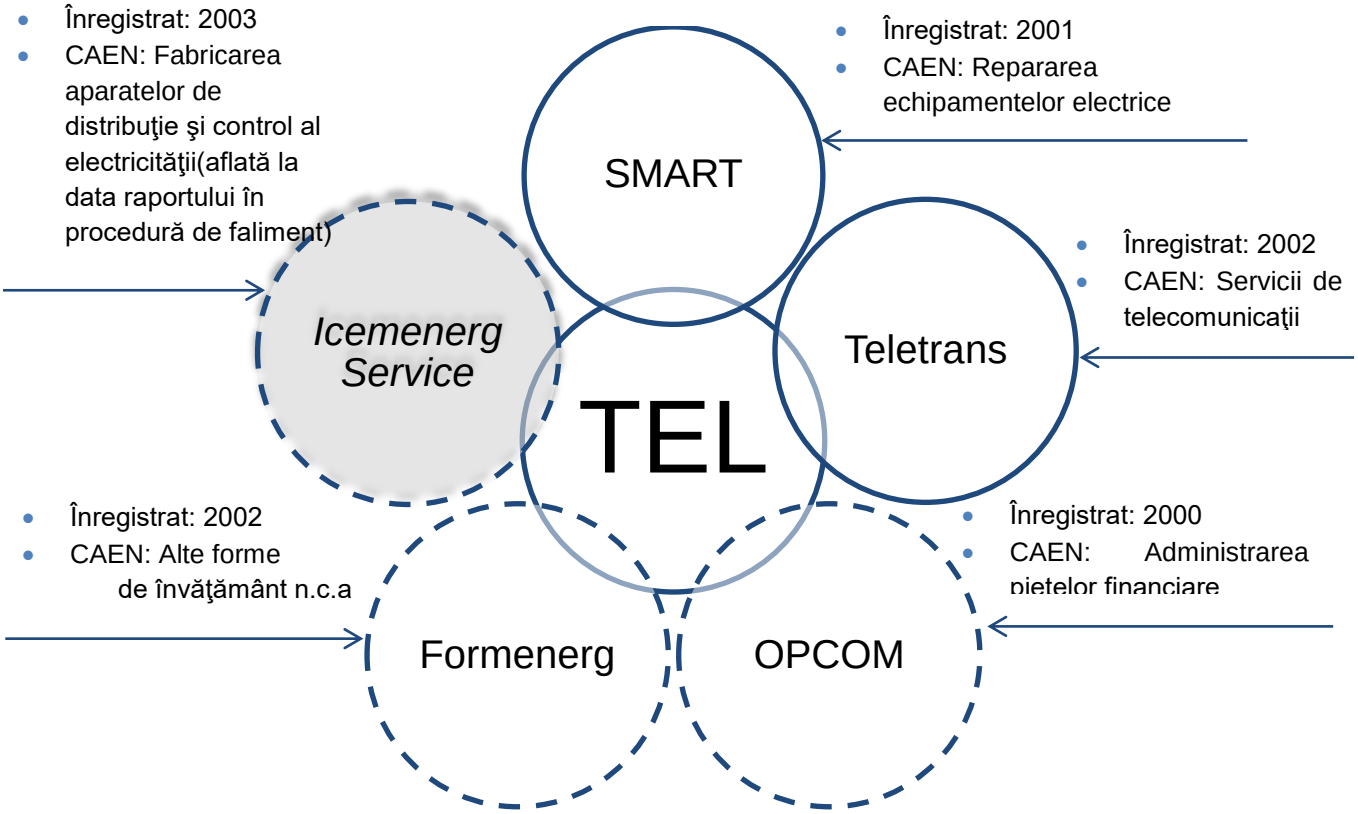
Cogenerare

- 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 sumelor plătite se realizează pe baze zero-profit.

Agent de transfer pe relația România-Ungaria în cadrul pieței regionale de energie electrică

- Activitate de compensare-decontare (rol de agent de transfer) în cadrul pieței regionale de energie electrică (piața cuplată prin preț în zona central-est europeană, formată din piețele țărilor: Cehia, Slovacia, Ungaria, România) pe orizontul de tranzacționare cu o zi înaintea livrării (piața pentru ziua următoare). Transelectrica îndeplinește o funcție de clearing financiar pe granița cu Ungaria, un rol important pe lanțul de decontare a energiei tranzacționate pe piața angro între România și Ungaria (export și import).

2. Structura Grupului



La data prezentului raport Transelectrica are în componență cinci filiale, persoane juridice române, organizate ca societăţi pe acţiuni, din care este unic acţionar în următoarele: Formenerg, Teletrans, Smart și Icemenerg Service (aflată la data raportului în procedură de faliment).

Dintre filialele Companiei doar societăţile Smart și Teletrans sunt incluse în perimetrul de consolidare financiară a Grupului. Formenerg și Icemenerg-Service nu au fost luate în calcul la consolidare întrucât, conform legislației contabile aplicabile, impactul activităţii acestora este considerat nesemnificativ pentru scopul consolidării, în timp ce OPCOM se supune regulilor ANRE și are o poziţie independentă în piața de energie.

Filialele ce participă la perimetrul de consolidare (Smart și Teletrans) au demarat procedurile în vederea implementării principiilor de guvernanață corporativă, în conformitate cu reglementările OUG 109/2011 privind guvernanța corporativă în instituțiile publice. Astfel managerii recrutați, sunt responsabilizați și remunerați așa cum prevede OUG 109/2011. Prin implementarea principiilor guvernanței corporative se dorește eficientizarea activităţii celor două Filiale, Compania efectuând demersuri pentru ducerea la îndeplinire a obiectivelor asumate.

SMART

Filiala SMART SA are ca activitate principală efectuarea de revizii şi reparaţii la aparatură şi echipamente sub tensiune, transformatoare şi autotransformatoare, remedierea incidentelor la instalaţii electrice şi microproducţie de echipamente electrice. Societatea are 8 sucursale fără personalitate juridică, situate în aceleaşi locaţii ca şi unităţile teritoriale ale Companiei.

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.

Ca și obiective strategice generale, se au în vedere cel puţin următoarele:

- Asigurarea disponibilităţii ridicate a activelor din RET
- Creşterea flexibilităţii în funcţionare
- Diminuarea timpilor de intervenție
- Coordonarea serviciilor/lucrărilor de mentenanţă cu programul de retrageri din exploatare al Dispeceratului Energetic Național (DEN)

La 31 decembrie 2020, capitalul social este de 38.529 mii lei. Rezultatele SMART sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei.

În data de 20.11.2020 Filiala SMART SA a înregistrat la Oficiul Registrul Comerțului de pe lângă Tribunalul București modificările cuprinse în sentința civilă nr.598/11.06.2020 pronunțată în Dosarul nr.37718/3/2019 de către Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă, privitoare la radierea mențiunii 449314/23.12.2014.

De esemenea, a fost înregistrat la ORCB Actul Constitutiv, modificat în data de 25.09.2019 cu aprobarea Adunării generale extraordinare a acționarilor privind punerea Actului constitutiv în acord cu sentința civilă nr.835/2019, pronunțată de Curtea de Apel București.

În urma pronunțării de către Curtea de Apel București a sentinței civile nr.835/2019 în Dosarul nr.7763/2/2018, a fost anulată Decizia Președintelui Consiliului de administrație nr.12375/22.12.2014 prin care a fost majorat, în anul 2014, capitalul social al Smart SA cu valoarea terenurilor pentru care s-au obținut certificate de atestare a dreptului de proprietate și a fost introdus acționarul Statul Român.

Prin sentința civilă nr.598/11.06.2020, pronunțată în Dosarul nr.37718/3/2019 de către Tribunalul București, s-a dispus radierea mențiunii 449314/23.12.2014, prin care s-a înregistrat la ORCB Direcția Președintelui Consiliului de administrație nr.12375/22.12.2014 privind majorarea capitalului social și modificarea Actului constitutiv.

Prin urmare, capitalul social al SMART SA este, la data prezentului Raport, în întregime subscris și vărsat de CNTEE Transelectrica SA în calitate de acționar unic.

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 IT pentru conducerea operațională și de gestiune a Transelectrica, având ca principal obiect de activitate asigurarea de servicii specifice de telecomunicații și tehnologia informației în rețelele electrice de transport.

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 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.

Competențele TELETRANS sunt structurate pe următoarele direcții principale:

- servicii de telecomunicații - în principal ca administrator al rețelei magistrale de fibră optică a Companiei, rețea cu o lungime de aproximativ 5.000 km și care acoperă întreg teritoriul României
- servicii de informatică de proces, în special pentru domeniul energetic
- servicii de informatică managerială, incluzând consultanță, proiectare, implementare, mentenanță, asistență tehnică și training pentru sisteme complexe, aplicații software, baze de date Oracle, echipamente de comunicații, cablare structurată, Internet/Intranet.

TELETRANS utilizează 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.

Capitalul social la 31.12.2020 este de 6.874 mii lei, Transelectrica fiind acţionarul unic. Rezultatele

Teletrans sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei.

Acţiunile TELETRANS sunt deţinute 100% de către Transelectrica.

FORMENERG

Societatea FORMENERG SA 33/19.11.2001 fost înfiinţată 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, printre clienţi numărându-se Transelectrica, GDF SUEZ Engie România, Romgaz, Transgaz Mediaş, Nuclearelectrica şi Hidroelectrica.

FORMENERG SA este cel mai vechi centru de formare profesională din România, cu o experienţă de peste 48 de ani în domeniul formării profesionale, care a reuşit să se modernizeze şi să se adapteze cerinţelor clienţilor oferind în prezent o gamă variată de cursuri în domenii variate: management, marketing, finanţe, contabilitate, legislaţie, informatică, calitate, mediu, sănătate şi securitate ocupaţională, construcţii, strategie energetică, ECDL, comunicare, resurse umane, fonduri europene, achiziţii publice, cursuri tehnice, cursuri specifice sectorului energetic.

Competențele FORMENERG sunt structurate pe următoarele direcții principale:

- derularea activității de instruire
- lansarea de cursuri noi
- participarea la licitații
- reautorizarea cursurilor
- îmbunătățirea bazei tehnico-materiale a societății.

Capitalul social la 31.12.2020 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

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.

- Filiala ICEMENERG Service SA a fost axată pe proiectarea, producţia şi distribuţia de aparate de măsură, conducere şi control destinate sistemului energetic, având certificare ISO 9001 şi IQ NET de către SRAC ROMANIA, atestat ANRE.
- Prin Ordinul Ministrului Economiei nr. 855/10.12.2004 (privind instituirea procedurii de administrare specială şi de supraveghere financiară) începând cu data de 23.12.2004 la Filiala ICEMENERG – SERVICE SA a fost instituită procedura de administrare specială şi de supraveghere financiară în perioada de privatizare la Filiala ICEMENERG – SERVICE SA, filială a Transelectrica, în vederea stabilirii modului de administrare şi gestionare precum şi măsurile ce trebuie luate pentru accelerarea procesului de privatizare al societăţii.
- Prin Hotararea AGA nr.1/28.02.2017 se aprobă intrarea societății în insolvență în formă simplificată.
- În data de 09.06.2017 conform Sentinței emise de către Tribunalul București, Secția a VII a Civilă în dosarul 18051/3/2017 s-a dispus intrarea în faliment prin procedură simplificată a societății. Transelectrica a înregistrat în anul 2016 o ajustare de depreciere în sumă de 493 mii lei pentru acțiunile deținute la Filiala ICEMENERG SERVICE SA.
- CNTEE Transelectrica SA a depus la registratura instanței (Tribunalul București) o declarație de creanță în dosarul nr. 18051/3/2017 prin care s-a solicitat înscrierea la masa debitoarei ICEMENERG Service SA cu suma de 92,2 mii lei, reprezentând contravaloarea finanțării efectuate de către CNTEE Transelectrica SA în baza Convenției nr.C 156/21.06.2006, pentru pregătirea privatizării Societății Filiala „Icemenerg-Service" S.A., din care: suma de 63,1 mii lei c/v taxă înregistrare la ONRC a majorării capitalului social și suma de 29,2 mii lei - c/v raport de evaluare întocmit Inco Consulting SRL, sume consemnate și detaliate în documentele cu rol probator anexate cererii, anterioare deschiderii procedurii. De asemenea, s-a solicitat înscrierea sumei de 200 lei reprezentând c/v taxei judiciare de timbru aferentă cererii de

înscriere la masa credală avansată de către CNTEE Transelectrica SA în acest dosar.

- La data de 07.08.2017 administratorul judiciar SOLVENDI SPRL a confirmat înscrierea în tabelul preliminar al creanțelor debitoarei Societății Filiala „Icemenerg-Service" S.A., suma de 92,2 mii lei, reprezentând contravaloarea finanțării efectuate de către CNTEE Transelectrica SA în baza Convenției nr. C 156/21.06.2006, pentru pregătirea privatizării Societății Filiala „Icemenerg-Service" S.A., la care se adaugă suma de de 200 lei reprezentând c/v taxei judiciare de timbru aferentă cererii de înscriere la masa credală.

- În urma finalizării procedurii de evaluare a bunurilor din patrimoniul societății, astfel cum rezultă din Regulamentul privind procedura de valorificare a activelor (material informativ privind ordinea de zi a adunărilor creditorilor din data de 19.04.2018), a rezultat o valoare de piață a activelor în valoarea de 10.860.796 euro, echivalentul a 50.337.703 lei, la un curs Euro/RON de 4,6348, la data evaluării de 09 ianuarie 2018.

Capitalul social este de 493 mii lei, vărsat integral şi este reprezentat de 49.300 de acţiuni cu o valoare nominală de 10 lei.

OPCOM

OPCOM 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 legislatiei primare și secundare în vigoare, Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și 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 desfasoară activitaţi de administrare a pieţelor centralizate în sectorul gazelor naturale, în conditii de consecvenţă, corectitudine, obiectivitate, independenţă, echidistanţă, transparenţă şi nediscriminare. Principalele activităţi desfăşurate de OPCOM conform prevederilor legislatiei primare și secundare în vigoare:

- Exercitarea activității de organizare și administrare a piețelor centralizate de energie electrică
- Exercitarea funcţiei de Operator de Decontare, prin efectuarea operaţiunilor de decontare pentru Piaţa pentru Ziua Următoare și Piața Intrazilnică, respectiv stabilirea obligaţiilor de plată / drepturilor de încasare pentru Piaţa de Echilibrare şi a dezechilibrelor cantitative şi valorice ale Părţilor Responsabile cu Echilibrarea;
- Exercitarea funcţiei de organizator şi administrator al pieţei de certificate verzi;
- Exercitarea funcţiei de administrator al Platformei pentru tranzacţionarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră;
- Exercitarea activitatii de administrare a piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale;
- Activitatea de supraveghere a funcţionării pieţelor administrate;
- Colectarea şi publicarea datelor statistice despre piaţă, conform prevederilor Legii energiei.

Pe parcursul anului 2019 OPCOM s-a aflat 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 Casa de Compensare națională.

Participarea OPCOM în cadrul proiectului CCP RO are un impact considerabil în planul de afaceri al CCP RO din perspectiva tranzacțiilor pe piețele centralizate pentru produse standard pentru livrarea la termen a energiei realizate pe platformele OPCOM, estimat la 19% din veniturile CCP RO, cât și din perspectiva aportului în veniturile CCP RO a tranzacțiilor cu produse derivate având ca active suport indicii OPCOM, estimat la peste 9%.

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

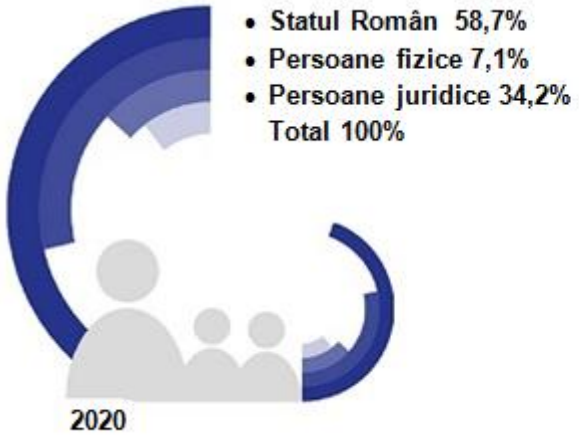
Capitalul social al societăţii OPCOM la 31.12.2020 este de 31.366 mii lei, Transelectrica participând la acea dată la capitalul social în calitate de acţionar majoritar. Structura acţionariatului este următoarea:

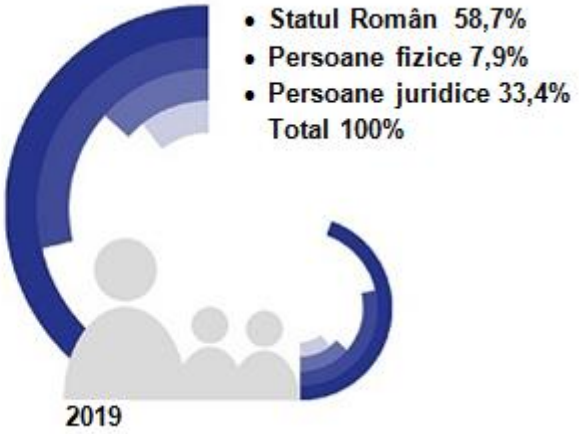
- CNTEE Transelectrica SA – 97,84%
- Statul Român prin Secterariatul General al Guvernului – 2,16%

3. Transelectrica pe piața de capital

3.1. Structura acționariatului

Figura 4: Evoluția structurii acționariatului 2020-2019





Persoana juridică DEDEMAN SRL a devenit acționar minoritar semnificativ începând cu 28.09.2017.

În data de 25 septembrie 2020 Transelectrica a notificat asupra deţinerilor majore ale PAVĂL HOLDING SRL şi DEDEMAN SRL (peste 5% din capitalul social al TEL). Astfel, potrivit notificărilor primite:

- în urma tranzacției efectuate, în data de 18 septembrie 2020, DEDEMAN SRL cedează o parte din drepturile de vot către o societate afiliată. Astfel, procentul deținut de drepturi de vot pe care le deţine DEDEMAN SRL în urma tranzacţiei în cauză, scade sub pragul de 5%, respectiv 2,058% iar PAVĂL HOLDING SRL deține 4,085% și PIF INDUSTRIAL SRL deține 0,341% din drepturile de vot;

- în urma tranzacției efectuate în data de 22 septembrie 2020, DEDEMAN SRL cedează către PAVĂL HOLDING SRL cei 2,058% din capitalul social al TEL.

Astfel, PAVĂL HOLDING SRL dobândește peste 5% din acțiunile emise de ”Transelectrica”, respectiv 6,143% din capitalul social al TEL.

Prin urmare, la data de 31.12.2020, procentul deținut, în mod concertat, era de 6,484% din capitalul social al ”Transelectrica” S.A., respectiv PAVĂL HOLDING SRL cu 6,143% iar PIF INDUSTRIAL SRL cu 0,341%.

Persoana juridică NN Group N.V. a devenit acționar minoritar semnificativ începând cu 11 aprilie 2019. La data de 31.12.2020, NN Group N.V. deținea o participație de 5,5% (4.007.688 acțiuni).

Acţiuni Free Float	31.12.2020	%
Persoane fizice nerezidenţi	132.518	0,44%
Persoane fizice rezidenţi	5.083.992	16,79%
Persoane juridice nerezidenţi	1.405.758	4,64%
Persoane juridice rezidenţi	23.660.565	78,13%
Total acţiuni	30.282.833	100%

3.2. Evoluţie preţ acţiune

România a fost inclusă pe lista țărilor care prezintă potențial substanțial de a trece la statutul de "piață emergentă" de la statul de "piață de frontieră", pe data de 29 septembrie 2016 fiind publicată decizia FTSE Russell. Decizia vine în urma modificărilor și schimbărilor produse atât în legislația pieței de capital dar și în reglementările specifice acestei piețe precum și ca urmare a eforturilor conjugate realizate de BNR, BVB, ASF, MFP și a Depozitarului Central.

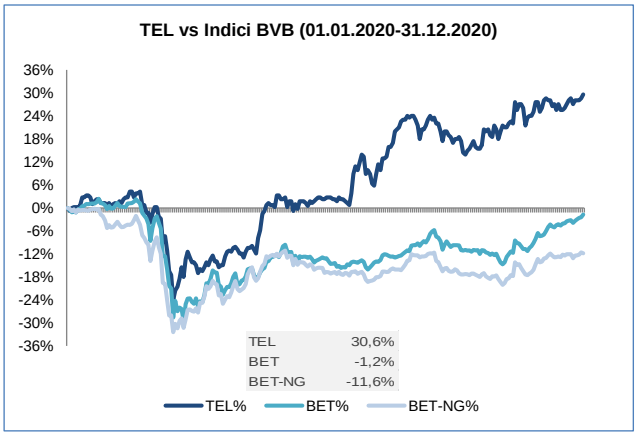
Începând cu data de 5 ianuarie 2015, Compania este încadrată în categoria Premium a pieței reglementate administrate de BVB.

Acțiunile Transelectrica fac parte din indicele BET - indice care reflectă evoluția celor mai tranzacționate 10 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 evoluția prețurilor celor mai tranzacționate companii listate sau evoluția anumitor sectoare reprezentative, cum ar fi sectorul financiar sau sectorul energetic. Ca metodologie de calcul, toți indicii BVB sunt indici de preț ponderat cu capitalizarea free float-ului, cu limite maxime pentru ponderile societăților componente. Cu excepția indicilor BET-TR și BET-XT-TR, care sunt ajustați pentru dividende, ceilalți indici reflectă doar evoluția prețurilor de piață.

Anul 2020 a debutat cu un preț de tranzacționare de 19,60 lei/acțiune. La finalul perioadei capitalizarea bursieră a fost 1.877 mil lei, găsind acțiunea la un preț de 25,60 lei/acțiune. Prețul minim de tranzacționare a fost înregistrat în data de 16.03.2020, de 15,00 lei/acțiune, maximul de 25,60 lei/acțiune fiind atins în data de 30.12.2020.

Figura 5: TEL vs indici BVB 2020



Menționăm că piața de capital din România a fost impactată pe parcursul perioadei analizate de apariția pandemiei Covid-19, implicit a efectelor economice generate de aceasta, fapt reflectat la nivelul indicilor bursieri și a evoluției acțiunilor companiilor listate la bursă.

Pe parcursul anului 2020 tranzacționarea acțiunilor TEL pe piața de capital din România a înregistrat 15.592 de tranzacții cu un număr mediu de 63 tranzacții/zi și 5.183.060 actiuni tranzacționate, cu o valoare totală de 111.254 mii lei.

Acțiunile Transelectrica fac parte din structura următorilor indici bursieri: BET, BET-TR, BET-XT, BET-XT-TR, BET-BK, BETPlus, BET-NG.

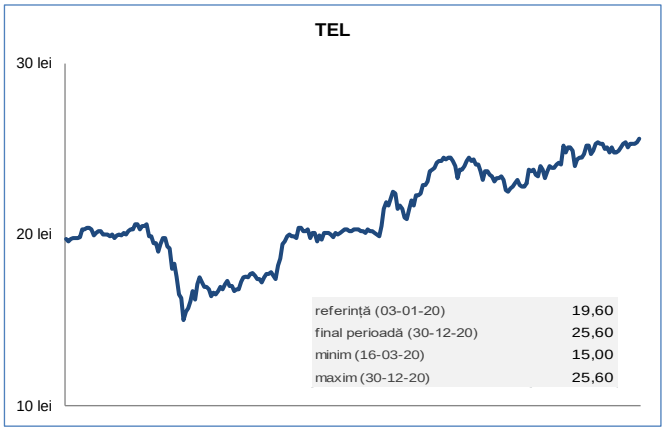
Dintre aceștia cei mai reprezentativi pentru Companie sunt:

- indicele BET (Bucharest Exchange Trading - indicele de referință al pieței de capital ce reflectă evoluția celor mai lichide 17 companii listate pe piața reglementată a BVB)
- indicele BET-NG (Bucharest Exchange Trading Energy & Related Utilities - indice sectorial care reflectă evoluția companiilor din domeniul energiei și utilităților aferente listate pe piața reglementată a BVB).

Pe plan internaţional începând cu luna decembrie 2020 acţiunile Transelectrica, fac parte din structura indicelui MSCI 100 Frontier Markets, care urmăreşte evoluţia celor mai mari şi mai lichide o sută de companii din pieţele de acţiuni considerate de frontieră sub criteriile companiei americane MSCI.

Conform ultimei date de ajustare înregistrată în data de 11.12.2020, acțiunile TEL dețineau o pondere de 1,94% în indicele BET și 5,72% în indicele BET-NG.

Figura 6: Evoluție preț acțiune TEL 2020



Tabel 1: Informaţii bursiere 2020 -2018

Indicator	2020	2019	2018
Număr de acţiuni	73.303.142	73.303.142	73.303.142
Capitalizare bursieră (mil. lei)	1.877	1.448	1.576
Capitalizare bursieră (mil. euro)	385	303	338
Preţ maxim (lei/acțiune)	25,60	22,15	27,25
Preţ minim (lei/acțiune)	15,00	19,48	19,40
Preţ la începutul anului (lei/acțiune)	19,75	21,50	24,55
Preţ la sfârșitul anului (lei/acțiune)	25,60	19,75	21,50
Profit pe acţiune (lei/acțiune)	1,65	1,31	1,11
PER	15,51	13,92	19,38
P/BV	0,56	0,51	0,57
Dividend pe acţiune (lei)	0,53	0,00	0,00
Dvidend special pe acţiune (lei)	0,00	0,48	0,91
Randamentul dividendului %	0,02	0,00	0,00
Free Float %	41,31	41,31	41,31

**dividend special conform OG29/2017*

**randamentul dividendului propus spre aprobare în Adunarea Generală a acţionarilor a fost calculat utilizând ultimul prețul acțiunii din data de 31 decembrie a anului.

Date identificare acțiuni: ISIN **ROTSELACNOR9**; Bloomberg **TEL RO**, Reuters **ROTEL.BX**

3.3. Dividende

Dividendele cuvenite acționarilor, în sumă de 39 mil lei, urmează a fi repartizate în conformitate cu hotărârea Adunării Generale a Acționarilor.

Cu privire la stabilirea valorii dividendelor brute cuvenite acționarilor se va ține cont de numărul de acțiuni existent la data întocmirii situațiilor financiare ale anului 2020, respectiv 73.303.142 acțiuni, iar dividendul brut pe acțiune va fi stabilit considerând trei zecimale după virgulă.

La 31 decembrie 2020, dividendele cuvenite acționarilor Companiei și neplătite, sunt în sumă de 0,19 mil lei. Aceste sume se află la dispoziția acționarilor prin intermediul agentului de plată.

3.4. Rating

În data 12 mai 2020 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. Opinia de credit curentă menține ratingul Companiei la nivelul celui din anul anterior, respectiv Ba1 (Corporate Family Rating) cu perspectiva pozitivă.

În evaluare, ratingul Companiei este situat la doar o treaptă sub ratingul de țară (Baa3 stabil), recunoscându-se performanța financiară îmbunătățită și rezultatele operaționale solide ale Companiei, asigurându-se astfel premisele finanțării viitoare în condiții optime de cost pentru realizarea în bune condiții a investițiilor asumate pentru perioada a patra de reglementare.

Obţinerea ratingului Ba1 cu perspectivă pozitivă consolidează o poziţie favorabilă cu privire la capacitatea Companiei de a-şi onora obligaţiile financiare prezente şi viitoare, arătând că Transelectrica are un profil financiar solid, cu un nivel redus de îndatorare şi valori financiare puternice, stabile şi predictibile.

Tabel 2: Rating Transelectrica

Agentie rating	2020	2019	2018
Moody's Investors Service	Ba1 pozitiv	Ba1 pozitiv	Ba1 pozitiv
Fitch	-	BBB stabil	BBB 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 (situații financiare, rapoarte și prezentări periodice), corespondență electronică scrisă și telefonică prin contacte dedicate.

De asemenea Compania menține contactul cu investitorii prin întâlniri directe organizate periodic de Companie pentru prezentarea rezultatelor, întâlniri directe la solicitarea investitorilor sau a brokerilor acestora și întâlniri directe ocazionate de participarea Companiei la evenimente dedicate investitorilor individuali sau investitorilor instituționali organizate de Bursa de Valori București sau de firmele de servicii de investiții financiare.

Conform calendarului financiar publicat de Companie la începutul anului calendaristic, Transelectrica organizează întâlniri/teleconferinţe trimestriale cu acționarii, investitorii, analiștii financiari și presa de specialitate în vederea prezentării elementelor financiare relevante pentru decizia investiţională.

Concret, în perioada 26 – 27.02.2020 a avut loc la Londra o întâlnire cu investitori instituționali participanți la evenimentul "Romania Investor Days 2020" organizat de către Wood&Co în parteneriat cu Fondul Proprietatea.

Obiectivul major al Conferinței a avut în vedere facilitarea unui dialog direct între investitorii activi din regiune și reprezentanții companiilor listate (blue chips) pe piaţa de capital din Romania, în principal pentru a îmbunatăţi înţelegerea valorii viitoare a oportunităţilor de investiţie în România, în general, şi în Transelectrica în particular. Formatul conferinței a inclus o serie de întâlniri bilaterale cu investitorii.

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 anuale 2020 (preliminare)
- dividend: politica generală, rata de distribuire din profit
- cadrul de reglementare a tarifelor pentru cele doua activități licențiate (transport și servicii de sistem). Noutăți așteptate de la noul ciclu multianual de reglementare 2020-2024.

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.

În contextul pandemiei declanșate de virusul Covid-19 în luna martie, toate întânirile au avut loc sub formă de conferință telefonică. Persoanele interesate au confirmat prezența și au trimis întrebări specifice activității Companiei cât și asupra rezultatelor financiare TEL obținute, prin e-mail relatii.investitori@transelectrica.ro.

În conformitate cu Cartea I, Titlul II, Capitolul VI, Secțiunea 2, art. 92, alin. 2 din Codul Bursei de Valori București coroborat cu art. 247 din Regulamentul ASF nr. 5/2018, reprezentanții Companiei au avut 4 întâlniri cu analişti financiari, consultanţi de plasament, brokeri şi investitori pentru prezentarea rezultatelor financiare. Datele calendaristice pentru aceste evenimente au fost anunțate la începutul anului 2020 prin Calendarul de Comunicare Financiară al C.N.T.E.E. ”Transelectrica” S.A., și au avut loc după cum urmează:

Eveniment organizat	Data
Prezentarea rezultatelor financiare aferente anului 2019	27 martie 2020
Prezentarea rezultatelor financiare aferente Trimestrului I 2020	15 mai 2020
Prezentarea rezultatelor financiare aferente semestrului I 2020	14 august 2020
Prezentarea rezultatelor financiare aferente Trimestrului III 2020	13 noiembrie 2020

De asemenea pentru prevenirea și limitarea răspândirii Covid-19, acționarii CNTEE ”Transelectrica” S.A au fost încurajați 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.

Unul dintre cele mai importante drepturi ale acționarilor este să se bucure de un tratament egal, respectiv să obțină în mod nediscriminatoriu informații relevante, în timp util despre evenimente importante din activitatea Companiei de natură a influența decizia de a investi.

Raportările 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 din domeniu; Website-ul Companiei nu limitează accesul la informații de interes public, în calitatea sa de societate admisă la tranzacționare pe piața reglementată a Bursei de Valori București, transparenţa și responsabilitatea faţă de acționari și persoanele interesate reprezintă o practică instituită în cadrul Companiei.

Totodată, Asociația pentru Relații cu Investitorii la Bursă din România[1] (ARIR) a preluat de la BVB proiectul ”Carta Albă a companiilor listate” și coordonează un grup de lucru dedicat revizuirii metodologiei privind comunicarea companiilor listate la Bursă, proiect redenumit VEKTOR”. Metodologia propusă vizează o evaluare bazată pe criterii obiective și clare, care includ prevederi referitoare la: *biroul de relații cu investitorii, guvernanță corporativă, transparență, abordare proactivă în relația cu investitorii, instrumente interactive de IR, acoperirea de către analiștii financiari și raportarea non-financiară*.

[1] este o organizație neguvernamentală și non-profit care a fost înființată cu scopul de a oferi actualilor și potențialilor emitenți o platformă de dezvoltare a profesioniștilor din domeniul relației cu investitorii (IR) și de a contribui la implementarea celor mai bune practici în comunicarea cu investitorii și guvernanță corporativă. ARIR a fost fondată de companii listate, cu potențial de listare, administratori de fonduri și profesioniști în relația cu investitorii (IR). Membrii fondatori ai ARIR sunt: Bursa de Valori București, ALRO, Franklin Templeton Management – Suc. București, Electromagnetica, Hidroelectrica, Nuclearelectrica, Teraplast, **Transelectrica**, Daniela Șerban, Cosmin Răduță și Tony Romani.

Chiar dacă anul 2020 a fost un an atipic și provocator din toate punctele de vedere, Compania a reusit să pună în aplicare planul de acțiuni privind continuitatea activității și operațiunilor necesare asigurării funcționării în condiții de siguranță a Sistemului Electorenergetic Național (SEN), în contextul epidemiologic generat de răspândirea covid-19.

Compania a păstrat în permanență o bună comunicare cu acționarii și persoanele interesate, acest lucru concretizându-se prin primirea în data de 19 octombrie 2020 a premiului pentru cea mai bună companie din perspectiva activității de „Relația cu Investitorii”, în cadrul Galei AR&IR, eveniment organizat în format online de Asociația pentru Relația cu Investitorii la Bursă din România (ARIR).

Această recunoaștere reprezintă o certificare reală a rezultatului unui efort susținut în sensul deschiderii Transelectrica spre piața de capital și investitori.

De la tiparul unei organizații care nu avea obișnuința lucrului cu mecanismele pieței de capital, Transelectrica a devenit o companie performantă în ce privește guvernanța corporativă și accesul rapid la informație relevantă pentru investitori.

Avem un drum lung înaintea noastră pentru a îmbunătăți activitatea IR și a reuși să ne menținem în topul companiilor listate însă Compania urmărește să mențină o comunicare proactivă cu investitorii în vederea consolidării și desfășurării unor relații de business avantajoase.

3.6. Principalele riscuri și incertitudini

În mod evident cunoaşterea ameninţărilor permite o ierarhizare a acestora în funcţie de eventualitatea materializării lor, de amploarea impactului asupra obiectivelor şi de costurile pe care le presupun măsurile menite a reduce șansele de apariţie sau de a limita efectele nedorite.

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

Printre elementele care pot afecta lichiditatea Companiei se numără:

- fluctuația ratei dobânzii,
- variația cursului valutar,

- prevederile din acordurile de finanțare: în cadrul contractelor de finanțare, există clauze privind respectarea unor indicatori financiari, schimbări de control asupra Companiei, clauze tip pari passu.

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 nici o notificare de rambursare anticipată pentru neîndeplinirea obligațiilor asumate,

- riscul de credit: Compania suportă o pierdere financiară datorită incapacităţii sau refuzului unui partener contractual de a-şi îndeplini obligațiile contractuale. Acest risc rezultă în principal din creanțele comerciale, numerarul și echivalentele de numerar. Pentru piaţa centralizată pentru alocarea capacităţilor de interconexiune, riscul a fost tratat prin încheierea Acordurilor privind alocarea capacităţilor cu operatorii de transport şi sistem din ţările vecine şi se lucrează la interconectarea pieţelor cu Ungaria, Cehia, Slovacia şi Polonia,
- riscul de neîncasare a garanțiilor 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,
- nivelul fiscalității, inclusiv introducerea unor noi taxe și impozite.

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

- riscul deteriorării ratingului de credit ca urmare a înrăutățirii indicatorilor și climatului macro-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. Pe de altă parte, ratingul Companiei este puternic dependent de ratingul suveran al României.
- riscul investițional ca urmare a dificultăților financiare la nivelul filialelor cauzate atât de datoriile istorice, mediul concurențial cât și de managementul propriu acestora;
- impactul Covid 19: în anul 2020 țările EU/EEA și UK s-au confruntat cu impactul pandemiei Covid-19 prin creșterea numărului cazurilor, situația reprezentând o amenințare majoră la adresa sănătății publice. În acest context, dincolo de impactul asupra economiei, riscul de contagiune a personalului Companiei a fost și este, unul ridicat.

Compania a luat toate măsurile pentru a limita impactul asupra personalului.

Riscuri strategice:

- realizarea sub nivelele programate cantitative sau calitative a Programului Anual de Investiţii
- nerespectarea reglementărilor UE
- neasigurarea securității informațiilor clasificate
- realizarea incompletă a Programului de Mentenanță RET
- afectarea stării de sănătate și securitate a personalului
- dificultăți în recrutarea, pregătirea profesională şi motivarea personalului
- depășirea termenelor aferente lucrărilor sau întocmirea lucrărilor de slabă calitate.

Compania nu se limitează la a trata consecinţele unor evenimente care s-ar produce, ci adoptă un stil de management reactiv, implementând măsuri 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.

Transelectrica acordă importanţa cuvenită analizei mediului de risc şi identificării din timp a unor posibile riscuri ce pot apare în viitor şi a căror abordare trebuie pregătită din timp.

Pe parcursul anului 2020 Compania nu s-a aflat în imposibilitatea de a-şi respecta obligaţiile financiare.

Astfel nu există riscuri şi incertitudini pentru următoarele luni ale exerciţiului financiar 2021, altele decât cele prezentate anterior, care să afecteze lichiditatea Companiei.

Compania nu a fost în niciun moment în situația de a nu-și îndeplini obligațiile financiare, dimpotrivă se bucură de o lichiditate foarte bună.

În timpul anului 2020, în relația cu partenerii bancari nu au fost întâmpinate probleme.

În data de 03.02.2020 a fost emisă garanția "First Demand Guarantee Agreement" din partea BNP Paribas în favoarea BEI conform contractului C997/20.12.2019 semnat între Transelectrica și BNP Paribas pentru garantarea creditului BEI 25710/2010, pentru o perioadă de 3 ani.

În concluzie, activitatea de trezorerie nu a fost afectată de impactul generat de contextul epidemiologic generat de răspândirea covid-19, de altfel se observă faptul că profitul net obținut a cunoscut o creștere, fiind mai mare decât bugetul aferent anului în curs.

Totodată, Compania a obținut pentru al treilea an consecutiv, ratingul Ba1 (Corporate Family Rating) cu perspectiva pozitivă, din partea agenției Moody's Investors Service fapt care se traduce printr-un profil de risc de afaceri scăzut având în vedere importanța strategică a Companiei, prin îmbunătățirea continuă a cadrului de reglementare, precum și de beneficiul dat de suportul guvernamental în caz de dificultăți financiare.

Obținerea ratingului Ba1 cu perspectivă pozitivă consolidează o poziție favorabilă cu privire la capacitatea Companiei de a-și onora obligațiile financiare prezente și viitoare, arătând că Transelectrica are un profil financiar solid, cu un nivel redus de indatorare și valori financiare puternice, stabile și predictibile.

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.

Setul de soluții de gestionare a riscurilor utilizate de Transelectrica are ca scop să sprijine organizația în atingerea obiectivelor și să contribuie la îmbunătățirea planificării prin măsurile de reducere a riscurilor, cuprinzând, într-o structură optimizată, soluții organizatorice și soluții financiare. Astfel, din punct de vedere organizatoric, riscurile sunt ținute sub control la un nivel acceptabil și cu costuri rezonabile, diminuate sau chiar transferate, prin activități de:

- organizare, proiectare, planificare, structurare a activităţilor, comunicare, inclusiv măsuri pentru continuitatea afacerii, după materializarea unui risc. De asemenea, au fost întocmite proceduri conținând principii care trebuie respectate de către toți angajații și au fost întărite măsurile de securitate şi siguranţă a muncii în vederea reducerii riscurilor;
- contracte de asigurări, având ca scop transferul riscurilor; scrisori de garanţie bancare, garanţii financiare solicitate contrapărţilor Transelectrica; soluții financiare ce includ oferte de acţiuni, emisiuni de obligațiuni şi alte instrumente oferite pe pieţele de capital, de asigurări şi de alte pieţe financiare.

Ca parte a activităţii de Management al Riscului, în anul 2020 au fost realizate:

- actualizări ale Echipei de Management al Riscurilor la nivelul Companiei;
- acțiuni privind asigurarea cadrului organizațional și procedural de către conducătorii unităților organizatorice pentru punerea în aplicare a măsurilor de control intern și monitorizare a riscurilor;
- acțiuni de îndrumare si control.

În anul 2020, s-a realizat şi a fost aprobat de către Directoratul Companiei, *Registrul Riscurilor la nivel de Companie - 2020*, având ca scop minimizarea efectelor riscurilor semnificative la care este expusă Compania asupra performanțelor. *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 2020*.
Comisia de monitorizare pentru implementarea Sistemului de Control Intern / Managerial analizează şi prioritizează anual riscurile semnificative care pot afecta atingerea obiectivelor generale ale funcţionării obiectivelor Companiei. Comisia de monitorizare analizează şi prioritizează riscurile semnificative, care pot afecta atingerea obiectivelor Companiei, prin stabilirea profilului de risc şi a limitei de toleranţă

Pentru anul 2020, la nivelul Companiei au fost sintetizate și ierarhizate 12 riscuri semnificative, care pot afecta atingerea obiectivelor generale ale funcţionării Transelectrica.

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 unităților 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 pentru amenține expunerea la risc la un nivel acceptabil;
- 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:

- deficiențe în programarea funcționării SEN şi în managementul congestiilor;
- întreruperea furnizării serviciilor de telecomunicații pentru operarea SEN;
- avarii la instalații și echipamente;
- disfuncționalități în operarea Pieței de echilibrare;
- neexecutarea sau întârzierile în realizarea Programului Anual de Investiţii;
- disfuncționalități în cadrul sistemelor și platformelor utilizate în conducerea operativă, comunicații și telecomunicații;
- indisponibilitatea colectării, memorării și accesului la datele de măsurare de calitate a energiei electrice;
- neîndeplinirea cerințelor legale privind casarea;
- realizarea sub nivelele programate cantitative și calitative a programelor Anuale de Investiții/Mentenanță/Achiziții;
- întârzieri în achiziția serviciilor necesare pentru asigurarea stocului de securitate și intervenție al "Transelectrica" S.A;
- derularea necorespunzătoare a proceselor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public;

- neîncadrare în termenele reglementate sau contractuale, determinate în special de dificultăți în obținerea drepturilor asupra terenurilor;
- nerealizarea integrală a Programului Anual de Achiziții și distorsionarea procedurilor de achiziție, cu impact major asupra desfășurării activității de investiții;
- riscuri legate de Piețe de Energie - Riscul de contrapartidă, Riscul de neîncasare a creanțelor, Riscul de prognoză.

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. Alt risc ce poate afecta performanţa Companiei este riscul privind prevederile din acordurile de finanţare.

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 indicilor internaționali față de care rata de dobândă este calculată se modifică semnificativ. Având în vedere că în structura împrumuturilor pe termen lung contractate de către Companie au rămas numai creditele cu dobândă fixă putem afirma faptul că impactul acestui risc este inexistent pe termen lung.

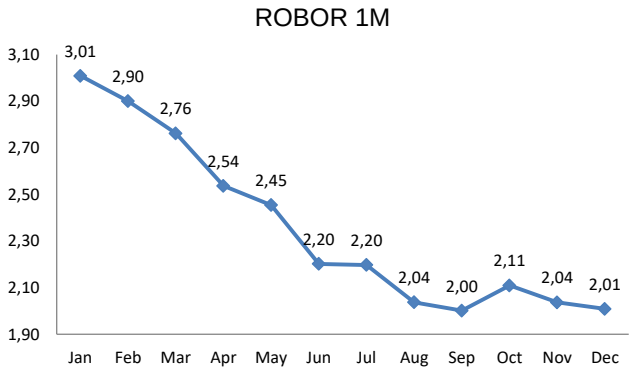
Pe termen scurt, Transelectrica are contractată o linie de credit pentru finanțarea schemei de sprijin de tip bonus pentru cigenerarea de înaltă eficiență, cu o dobândă variabilă calculată în funcție de referința ROBOR 1, la care se adaugă o marjă de 0,50%.

Pe piaţa bancară naţională, ROBOR la 1 lună, a cunoscut pe parcursul anului 2020 un trend descendent ajungând de la un maxim de 3,01% (ianuarie 2020) la un minim de 2,00% (septembrie 2020).

Scăderea ROBOR s-a datorat și reducerii ratei dobânzii de politică monetară.

În condițiile decalajelor de transmitere a impulsurilor scăderilor ratei dobânzii de politică monetară, o asemenea calibrare a conduitei politicii monetare este de natură să susțină redresarea activității economice, în vederea aducerii și consolidării pe termen mediu a ratei anuale a inflației în linie cu ținta de inflație de 2,5 la sută ±1 punct procentual, în condiții de protejare a stabilității financiare.

Figura 7: EURIBOR 1M(%)



Riscul valutar

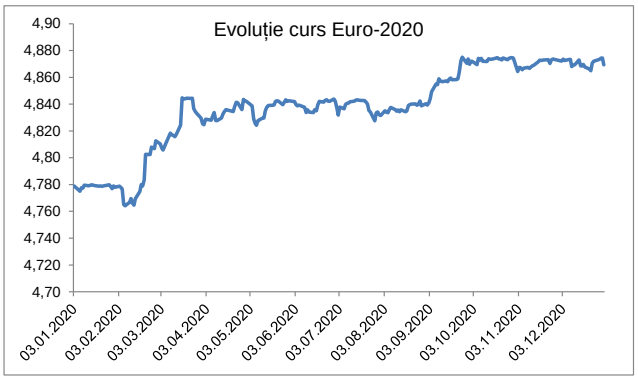
Moneda funcţională a Companiei este leul românesc. Compania este expusă fluctuaţiilor cursului de schimb valutar provenit din reevaluarea activelor și pasivelor denominate în altă monedă.

Pe parcursul anului 2020, s-au înregistrat perioade cu o volatilitate mai mare, cu intervale scurte de apreciere a leului, urmate de perioade de fluctuaţii nefavorabile, pe fondul evenimentelor ce au afectat economia globală.

Odată cu extinderea pandemiei Covid-19 la nivel internațional s-au aplificat tensiunile și pe piața valutară.

De la începutul anului, moneda națională s-a depreciat față de euro cu 1,93%.

Figura 8: Evoluție cursuri valutare 2020



În anul 2020 veniturile din diferențe de curs valutar au fost în valoare de 2,74 mil lei, în timp ce cheltuielile au fost în sumă de 5,06 mil lei.

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.

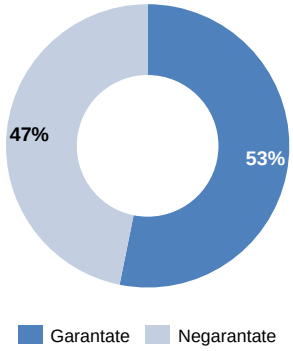
Riscul de lichiditate este diminuat de introducerea în mixul de finanţare a Companiei a instrumentelor negarantate (împrumuturile negarantate oferite de instituţiile financiare internaţionale), care reduc semnificativ dependenţa de limitările și constrângerile mediului bancar și nevoia de garantare a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

Randamentul mediu obținut în 2020 corespunde condiţiilor pieţei.

Figura 9: Structura datoriei pe termen lung în funcție de garanții la 31.12.2020



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-şi îndeplini obligațiile contractuale. Acest risc rezultă în principal din creanțele comerciale, numerarul și echivalentele de numerar.

Din punct de vedere al încasărilor, în anul 2020 nu au existat întârzieri la plată, dar au existat solicitări punctuale din partea furnizorilor care au întâmpinat probleme de lichiditate, de a efectua plăţi mai devreme de termenul stabilit.

Activitatea de trezorerie nu a fost afectată de impactul generat de contextul epidemiologic produs de răspândirea Covid-19.

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.

Compania a pus în practică o serie de politici prin care se asigură că vânzarea de servicii se realizează către clienți cu o bonitate corespunzătoare sau 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.

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.

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.

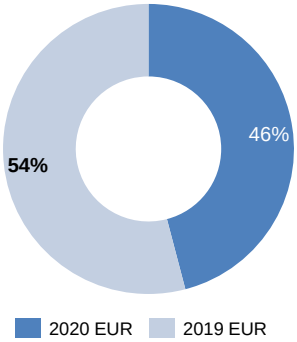
Tabel 3: Expunerea totală în situaţia poziţiei financiare

mil. lei	Total	RON	EUR	USD
31 decembrie 2020 (echivalent mil lei)	125	0	125	0
31 decembrie 2019 (echivalent mil lei)	147	0	147	0
31 decembrie 2018 (echivalent mil lei)	195	0	195	0

În anul 2020 datoria bancară s-a redus de la 147 mil lei la 125 mil lei atât pe fondul plăților de principal aferente creditelor contractate, dar și ca urmare a necontractării de noi împrumuturi.

La 31.12.2020 Compania avea în derulare numai credite pe termen lung în EUR, în timp ce creditele în lei au fost lichidate prin rambursarea obligațiunilor ajunse la scadență în anul 2018.

Figura 10: Structura datoriei pe termen lung la 31.12.2020 vs 31.12.2019



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. Acest risc s-a menținut și pe parcursul anului 2020, ca urmare a valabilității contractelor de executări și prestări servicii de către anumiți furnizori.

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.

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 ransparență

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.

Măsuri de control de atenuare a riscului: 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 finaciar 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 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

- dificultăți/deficiențe în recrutarea, pregătirea profesională și motivarea personalului
- nerealizarea sau realizarea incompletă a Programului anual de formare profesională
- recrutarea necorespunzătoare a personalului

- afectarea stării de sănătate şi securitate a personalului,
- erori umane - erori cauzate de operarea manuală, repetabilitatea operaţiunilor, pentru limitarea efectelor riscului uman se propun verificări suplimentare şi încheierea de asigurări pentru externalizarea riscului,
- incidența crescută a îmbolnăvirilor în contextul actual, cauzat de evoluția SARS CoV 2, care a dus la organizarea unui număr redus de cursuri și în consecință la participarea la programe de instruire a unui număr redus de personal,
- riscul uman este un risc determinat în condițiile actuale de evoluția răspândirii virusului SARS CoV2, de erorile umane, erori survenite în interacţiunea om-calculator, repetabilitatea operațiunilor.
  În ceea ce privește limitarea răspândirii virusului, s-a ținut cont de prevederile și recomandările cuprinse în Legea 55/2020 precum și de Hotărârile emise de către Directoratul Companiei.
  În ceea ce privește riscul uman determinat de erorile umane, pentru limitarea efectelor riscului uman se propun verificări suplimentare, utilizare de machete și software-uri dedicate acolo unde este posibil și încheierea de asigurări pentru externalizarea riscului.

Riscuri asociate protecției mediului

- poluarea mediului
- gestionarea necorespunzătoare a deșeurilor.

Riscuri materializate în anul 2020

- riscul investițional: situația financiară dificilă cu care se confruntă filiala SMART, care a făcut obiectul analize și dezbateri la nivelul Companiei
- riscul de neîncasare a sumelor de bani ca urmare a executării instrumentelor de garantare care au stat la baza garantării avansurilor primite de către executanți în cadrul proiectelor de investiții
- proces îngreunat de achiziție ce duce la realizarea incompletă a Programului de Mentenanță RET
- proces îngreunat de achiziție ce duce la realizarea sub nivelele programate cantitative sau calitative a Programului Anual de Investiţii.

Riscuri noi identificate în anul 2020

Responsabilul cu protecția datelor cu caracter personal la nivel de Companie a identificat riscuri specifice de securitate a datelor, din punct de vedere al Protectiei Datelor cu Caracter Personal, în conformitate cu standardele în vigoare, riscuri posibile care ar putea altera integritatea, securitatea sau confidențialitatea informațiilor cu caracter personal.

Acțiunile privind identificarea riscurilor specifice de securitate a datelor din punct de vedere al Protecţiei Datelor cu Caracter Personal au fost implementate la revizuirea *procedurii operaționale TEL 10.00 Managementul riscului*, *Ediția 1, Revizia 1.*

Dintre riscurile materializate în anul 2020 se pot menționa:

- riscuri materializate la nivelul unităților teritoriale de transport și anume, avarierea/defectarea/ indisponibilizarea LEA de 220 kV și 400 kV, aparatajului primar din stațiile de transformare, unităților de transformare și/sau a bobinelor de compensare, sistemelor de protecție și de automatizare, sistemelor de comandă control - monitorizare (SCC), instalațiilor de servicii interne de curent continuu și curent alternativ, instalațiilor de prevenire și stingere a incendiilor, sistemelor de comunicații / telecomunicații, afectarea stării de sănătate și securitate a personalului, degajări / deversări de substanțe dăunătoare mediului înconjurător (fum, SF6, ulei, combustibili etc.)

Acțiuni stabilite pentru anul 2021

Pentru anul 2021, acțiunile stabilite pentru ținerea sub control a riscurilor sunt cuprinse în documentul *Planul de implementare a măsurilor de control 2021, pentru riscurile semnificative la nivel de Companie*.

Acesta cuprinde pentru fiecare risc: cauze, estimare risc inerent (probabilitate și impact), măsuri de control – de prevenire, cu termene și responsabili, consecințe, măsuri de control pentru limitarea consecințelor, cu termene și responsabili, estimare risc rezidual (probabilitate și impact), entități care gestionează riscul.
Ca axe de progres, pentru eficientizarea procesului de gestiune a riscului, se pot menționa următoarele măsuri:

- fundamentarea activităților / proiectelor propuse pentru includerea în programele anuale de investiții, achiziții și mentenanță astfel încat acestea să cuprindă și aspecte legate de managementul riscului mai exact, 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.
- 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.

Continuitatea activității Transelectrica nu a fost afectată de impactul generat de contextul epidemiologic produs de răspândirea Covid–19, deși pandemia generată de virus a afectat întreg teritoriul României pe care se află obiectivele ce aparțin Companiei.

Întrucât activitatea de bază a Transelectrica, prin intermediul unităților teritoriale de transport și UNO-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.

În anul 2020, chiar și în circumstanțe nefavorabile - pandemie, activitatea a fost integral asigurată și menținută, la nivelul Companiei fiind stabilite și aplicate măsuri tehnico-organizatorice pentru prevenirea, combaterea și limitarea efectelor transmiterii virusului Covid-19.

Pe întreaga perioadă a pandemiei, Compania, prin și cu ajutorul conducătorilor entităților organizatorice, a asigurat continuitatea activității de transport al energiei electrice.

S-au aplicat întocmai prevederile legale și au fost luate măsuri de identificare, izolare, monitorizare și raportare a cazurilor depistate și s-au reorganizat activitățile, astfel încât să fie asigurată continuitatea activității și suportul pentru personalul afectat.

5. Resurse umane

5.1. 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 4: Numărul angajaţilor

An / indicator	2020	2019	2018
Numărul salariați	2.021	2.027	2.102

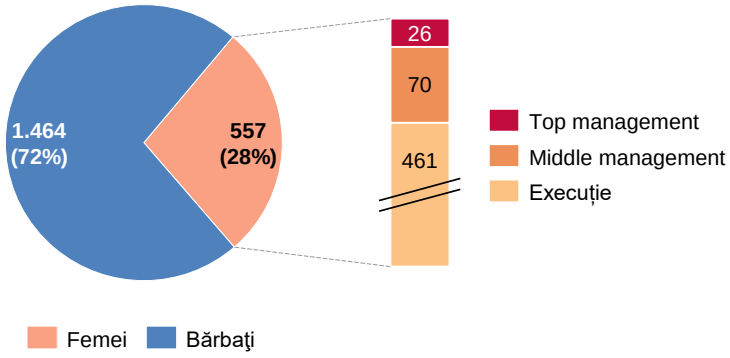
În anul curent, ponderea personalului cu studii superioare reprezintă 65% din total angajați, 35% fiind personal cu studii medii, în general cu profil electroenergetic.

Tabel 5: Număr personal după studii

Nivel de studii	2019	2019	2018
Superioare	1.310	1.267	1.304
Medii	709	758	796
Elementare	2	2	2
TOTAL	**2.021**	**2.027**	**2.102**

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

Figura 11: Structura personalului în funcție de sex 2020



Din cele 557 de femei care lucrau în Transelectrica la 31.12.2020 (în creștere faţă de cele 550 ce lucrau la 31.12.2019), 26 ocupau poziții la nivel top management, iar 70 la nivel de middle management, reprezentând împreună 17% din personalul de sex feminin. Personalul cu vârste de peste 40 de ani în anul 2020 reprezintă 77% din din totalul angajaţilor.

47 de ani

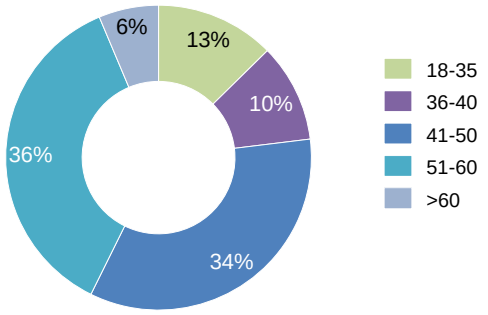
Vârsta medie în anul 2020

În acelaşi timp, procentul salariaţilor cu vârsta cuprinsă între 18 și 35 de ani reprezintă 13%.

Tabel 6: Structura salariaților pe categorii de vârstă

Vârsta [ani]	2020	2019	2018
18-35	255	268	291
36-40	211	229	246
41-50	692	711	759
51-60	735	685	643
>60	128	134	163
TOTAL	**2.021**	**2.027**	**2.102**

Figura 12: Structura personalului în funcție de vârstă 2020



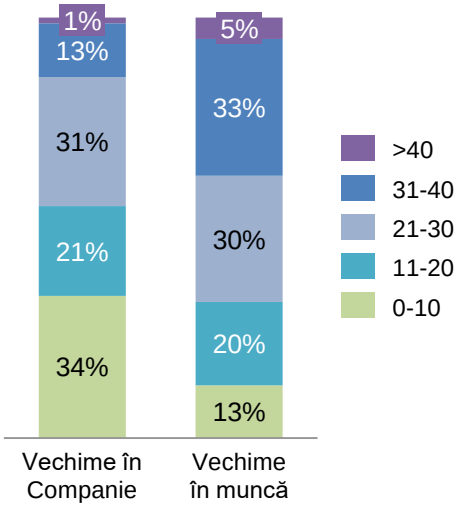
Tabel 7: Structura personalului pe categorii

Categorii de personal	Număr salariaţi 2020	Număr salariaţi 2019	Număr salariaţi 2018
Personal operativ şi operaţional (normat), din care:	**1.380**	**1.656**	**1.651**
DEN	185	180	183
Personal exploatare din staţii de transformare, centre de teleconducere şi centre de exploatare	894	894	864
Personal admitere-recepţie	111	110	118
Personal OMEPA direct implicat în activităţi productive – centre de exploatare, soluționare neconformități, sisteme telecontorizare, relații participanți piață	42	45	45
Personal direct implicat în organizarea și monitorizarea activităţilor de exploatare staţii	148	427	441
Personal activităţi suport şi management executiv	641	371	451
TOTAL	**2.021**	**2.027**	**2.102**

Domeniul operativ și operațional ocupă cea mai mare pondere în categoriile de personal, respectiv 68%. Dintre aceștia, cea mai mare concentrare o au angajații din exploatare într-o proporție de 44%.

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.

Figura 13: Număr angajați în funcție de grupele de vechime 2020



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.

Tabel 8: Structura salariaților pe vechime în muncă

Vechime în muncă [ani]	2020	2019	2018
0-10	253	244	275
11-20	401	452	471
21-30	607	584	603
31-40	658	648	642
>40	102	99	111
TOTAL	**2.021**	**2.027**	**2102**

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 fiind de 45% în anul 2020.

Tabel 9: Structura salariaților pe vechime în cadrul Companiei

Vechime Companie [ani]	2020	2019	2018
0-10	684	664	677
11-20	431	527	598
21-30	620	548	514
31-40	259	261	278
>40	27	27	35
TOTAL	**2.021**	**2.027**	**2.102**

În anul 2020, prin HAGEA nr.7/28.05.2020, s-a aprobat modificarea Actului Consitutiv al Companiei, ca urmare a desființării/înființării unor sedii secundare în cadrul reorganizării în scopul eficientizării și optimizării activității.Astfel, începând cu data de 10 iunie 2020, au fost desființate cele 8 Sucursale de Transport și au fost înființate 8 Unități teritoriale de Transport, entități mai suple din punct de vedere al actului managerial și mai flexibile, aflate în coordonarea Executivului Companiei.

5.2. Instruire profesională

Formarea profesională a salariaţilor, pe parcursul anului 2020, s-a desfăşurat luând în considerare măsurile impuse de căre autoritățile competente, în vederea limitării situaţtiilor de risc asociate infecţei cu noul coronavirus, pentru protejarea sănatăţii și pentru reducerea riscului de îmbolnavire și de transmitere a COVID-19.

Astfel, contextul epidemiologic generat de SARS CoV-2 pe parcursul anului 2020, atitudinea precaută manifestată în vederea asigurării protecţiei şi siguranţei salariaţilor, dar şi a menţinerii continuităţii activităţii, au avut impact semnificativ în aria activităţii de formare profesională faţă de perioada similară din anii precedenţi.

Din acest motiv, organizarea cursurilor în contextul epidemiologic descris mai sus a fost una de strictă necesitate.

În anul 2020 s-au derulat un număr de 61 de participări la cursuri, majoritatea fiind în domeniul tehnic, organizate cu furnizori externi.

Faţă de numărul de 61 de participări la cursuri pe domeniul tehnic, derulate cu lector extern, în anul 2020 s-au derulat şi cursuri/instruiri interne în domeniul tehnic, pentru un număr de 525 salariați, reprezentând personal operativ.

Aceste instruiri fac parte din domeniul instruirilor periodice comasate.

Instruirile interne s-au desfăşurat cu lectori interni, respectiv, specialişti din cadrul Companiei şi nu au presupus costuri cu serviciile de formare profesională.

În vederea îmbunătățirii și asigurării continuității activității de formare profesională la nivelul anului 2021, se va susține organizarea instruirilor și în variantă on-line.

Tabelul de mai jos prezintă costurile asociate participărilor la cursuri de instruire cu prestatori de instruire externi Companiei.

Tabel 10: Cursuri externe de formare profesională și cheltuielile cu furnizorul instruirii

Indicator / An	2020	2019	2018
Număr participanți	61	571	606
Număr participări	61	686	665
Cheltuieli (mil lei)	0,04	0,30	0,37

5.3. Reprezentare sindicală

Compania şi organizaţia sindicală se recunosc ca parteneri de dialog social permanent.

Drepturile si obligațiile personalului sunt stipulate în Contractul Colectiv de Muncă (CCM) al Companiei, care are la bază Legea nr. 62/2011 a dialogului social, Codul Muncii, republicat, cu modificările și completările ulterioare și legislația aplicabilă în domeniu.

În cursul lunii noiembrie a anului 2018 a fost negociat un nou CCM, înregistrat la Ministerul Muncii și care produce efecte în perioada 01 ianuarie 2019 – 31 decembrie 2020 (valabilitate care s-a extins și pe perioada stării de alertă, conform legii nr.55 din 15 mai 2020, privind unele măsuri pentru prevenirea și combaterea efectelor pandemiei Covid-19).

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 99% din totalul salariaţilor sunt membri ai celor 10 sindicate legal constituite: unul la nivelul Executivului Companiei, unul la nivelul Unității Operaționale - Dispecerul Energetic Național și câte unul la nivelul fiecărei Unități Teritoriale de Transport, niciunul neîntrunind condițiile de reprezentativitate la nivel de unitate, conform Legii 62/2011, 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 soluţionarea problemelor ce pot apărea în aplicarea CCM în vigoare, pentru evitarea conflictelor de muncă, precum și pentru crearea cadrului organizatoric care să permită rămânerea în contact permanent în scopul pregătirii negocierilor la CCM, părţile au convenit să se întrunească, ori de câte ori este nevoie, în cadrul Comisiei mixte angajator - Sindicate. Comisia mixtă îşi desfăşoară activitatea în conformitate cu regulamentul de funcţionare propriu.

Anul 2020 a fost un an în care pe lângă menținerea drepturilor din Contractul Colectiv de Muncă, s-a reușit, în trei etape, echilibrarea salariilor din Companie astfel încât să se elimine diferențele acumulate de-a lungul timpului cu privite la salarizarea pentru aceleași funcții și meserii.

Obiectivele reprezentării sindicale pentru anul 2021 vor fi, în principal, negocierea unui nou Contract Colectiv de muncă care să stimuleze performanța prin creșterea nivelului de salarizare în Companie și îmbunătățirea condițiilor de sănătate și securitate în muncă pentru salariați, având în vedere și noul context dat de pandemia Covid-19.

5.4. Responsabilitatea față de angajați

Succesul Companiei depinde de valoarea angajaților săi, iar:

- pentru Companie angajaţii reprezintă principala resursă a dezvoltării ei, iar grija pentru salariați este primordială. Astfel asigurarea unui mediu de muncă sigur şi sănătos, cu grijă pentru minimizarea impactului activităţilor specifice Companiei pe care le desfăşoara asupra mediului şi a reuserselor naturale, sunt obiective principale în relaţia directă cu angajaţii.
- 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 2020 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 Sucursalele 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 lucătorilor, prin evaluarea nivelului de risc a locurilor de muncă și printr-un control periodic operațional care constă în principal în controlul operaţonal privind respectarea cerințelor legale și alte cerințe privind sănătarea și securitatea ocupațională.

Supravegherea stării de sănătate în anul 2020 a fost structurată după cum urmează:

- În primul semestru al anului 2020 s-a realizat controlul medical periodic al personalului operațional pentru lucrul în stațiile electrice.
- În semestrul al doilea 2020 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 2020 a fost realizat în proporţie de 69% corespunzător valorii de 3,387 mii lei (691 mii euro) faţă de valoarea planificată de 4,916 mii lei (1.003 mii euro).

Printre obiectivele vizate prin programele de securitate și sănătate în muncă la nivelul companiei în anul 2020 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 2020 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:

- Finalizarea acţiunii de reevaluare a factorilor de risc de accidentare şi îmbolnăvire profesională, pentru toate stațiile retehnologizate în anul 2021;
- Monitorizarea stării de sănătate a personalului cu boli cardio-vasculare (cu contraindicaţii de autorizare) şi raportarea trimestrială la DMI;
- Consultarea în materie de sănătate şi securitate ocupaţională a principalilor antreprenori generali, contractanţi ai lucrărilor în instalaţiile RET, prin invitarea acestora la întrunirile CSSM-TEL.
- Consultarea în materie de sănătate și securitate în muncă a personalului propriu prin aplicarea de gestionare de evaluare a acivității.

6. Activitatea de cercetare și dezvoltare

Prezentarea activităţii de cercetare şi dezvoltare

În cadrul Companiei activitatea de Cercetare şi dezvoltare este susţinută prin următoarele documente şi acţiuni:

Nivel strategic

- Viziune – „Transelectrica este un Operator de Transport şi Sistem dinamic şi inovator, recunoscut pe plan naţional şi internaţional pentru excelenţa tehnică şi abilitatea de a opera cu succes într-un mediu economic volatil. Este aspiraţia şi angajamentul Companiei de a-şi îndeplini în mod exemplar şi responsabil misiunea de serviciu public, având la bază un sistem modern şi eficient de infrastructură de transport, de conducere prin dispecer a SEN, integrând cele mai noi tehnologii disponibile Smart Grid, protecţia infrastructurilor critice etc.) şi sprijinind dezvoltarea lor" (Planul de dezvoltare RET, Planul de administrare cu componentă de management);
- Contribuţii active la strategiile, politicile şi standarde europene/ internaţionale/ naţionale în calitate de membru al organizaţiilor internaţionale şi naţionale: ENTSO-E, CIGRE, ACER, ANRE, ASRO etc.;
- Planul de dezvoltare a RET (2020-2029);
- Planul de administrare (2020-2024);
- Strategia în domeniul Cercetării şi Inovării (2018-2027);
- Programul de Transformare digitală a Companiei (2018-2027);
- Strategia în domeniul managementului activelor:
- Metodologii de referinţă;
- Standarde aplicabile;
- Ghiduri de bună-practică.

Nivel tactic

- Strategia în domeniul mentenanţei RET(2016-2025);
- Politica în domeniul Smart Grid (2018-2027);
- Politicile tehnice în vederea digitalizării activelor RET (4 volume);
- Parteneriate cu furnizorii şi producătorii de soluţii şi tehnologie:
  - Sesiuni tehnico-ştiinţifice;
  - Sesiuni de prezentare produse, soluţii şi tehnologii;
  - Sesiuni de instruire şi certificare personal pentru activităţile de exploatare şi mentenanţă;
  - Întâlniri comune privind analizele rezultatelor din exploatare şi mentenanţă;
- Parteneriate în domeniul cercetării şi inovării:
  - Proiecte cu finanţare din surse proprii pentru necesităţile activităţilor de bază;
  - Proiecte cu finanţare externă (europeană şi non-europeană) pentru testarea şi demonstrarea unor concepte, tehnologii şi soluții.

Nivel operaţional

- Procedura Operaţională privind fundamentarea, aprobarea şi execuţia Planului anual de Studii şi Cercetări (coordonare unitară, prioritizare cheltuieli, convergenţă obiective specifice cu cele generale ale Companiei);
- Procedura Operaţională privind bugetarea anuală a cheltuielilor;
- Programe anuale de investiţii care conduc la modernizarea activelor Companiei utilizând tehnologii, echipamente şi sisteme moderne;
- Programe anuale de dezvoltare şi întreţinere competenţe pentru personalul Companiei;
- Sesiuni periodice de diseminare a informaţiilor care susţin cercetarea şi inovarea;
- Definirea şi implementarea de portofolii de proiecte pilot care să consolideze deciziile manageriale şi operaţionale cu impact semnificativ asupra performanţei Companiei;
- Standardizarea soluţiilor şi sistemelor specifice activelor RET (norme tehnice interne specifice: teme de proiectare, specificaţii tehnice, portofoliu de teste şi verificări, caiete de sarcini cadru etc.);

- Evaluare performanţe tehnologii noi implementate şi impact asupra indicatorilor de performanţă ai Companiei.

În acord cu obiectivele strategice în domeniul cercetării şi inovării, Compania asigură resurse umane, informaţionale şi financiare pentru ca:

- inovarea să fie promovată prioritar pentru activităţile de bază ale Companiei aducând plusvaloare prin digitalizarea proceselor, îmbunătăţirea serviciilor şi creşterea competenţelor personalului;
- cercetarea din cadrul Companiei să se concentreze 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).
- personalul Companiei să participe 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 sa se faca în raport cu metodologia promovată în cadrul strategiei ENTSO-E în domeniul cercetării şi inovării;
- finanţarea lucrărilor de cercetare şi dezvoltare sa fie 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.).

Strategia în domeniul cercetării şi inovării

Consolidează viziunea Companiei în ceea ce privește modernizarea rețelei de transport, asigurând suportul necesar implementării priorităților Companiei, susținând implementarea conceptului de digitalizare.

Îndeplinirea obiectivelor cuprinse în cadrul „*Strategiei în domeniul cercetării și inovării*" vor impacta aducând plusvaloare asupra următoarelor domenii:

- viziunea strategică a Companiei;
- managementul activelor;
- îmbunătăţirea portofoliului de indicatori de performanţă;
- dezvoltarea capabilităţilor cheie necesare operării reţelei;
- politica în domeniul capitalului uman;
- organizarea şi funcționarea a activităţii de cercetare şi inovare după modelul ENTSO-E;
- valorificarea oportunităților de îmbunătăţire a performanţei Companiei;
- dezvoltarea competenţelor pentru personalul Companiei;
- testarea şi adoptarea de noi tehnologii, standarde, soluții, politici etc.;
- Politica Smart Grid;
- Politici tehnice privind digitalizarea activelor RET;
- Politicile de mentenanța și exploatare;
- definirea și implementarea de proiecte pilot cu mare încărcătură de inovare (ex. Proiect stație digitală Alba Iulia, proiecte de monitorizare a condiției tehnice pentru unitați de transformare, linii electrice, GIS, scanare multispectrală utilizând tehnologii LIDAR etc)
- dezvoltarea parteneriatelor cu destinatarii de tehnologii şi soluții.

Operaționalizarea conceptelor noi cuprinse în cadrul documentelor care vizează dezvoltarea și cercetarea se face prin:

- promovarea de proiecte pilot (ex. monitorizarea activelor RET pentru implementarea standardelor în domeniul managementului activelor, digitalizarea activelor implementând proiectul pilot de staţie digitală Alba Iulia, managementul resurselor regenerabile şi stocare în proiectul pilot microgrid staţie Brazi Vest etc);
- participarea ca partener în proiecte de cercetare cu finanţare nerambursabilă (ex. proiect Crossbow, Interrface, Phoenix, Farcross).

Transformarea digitală

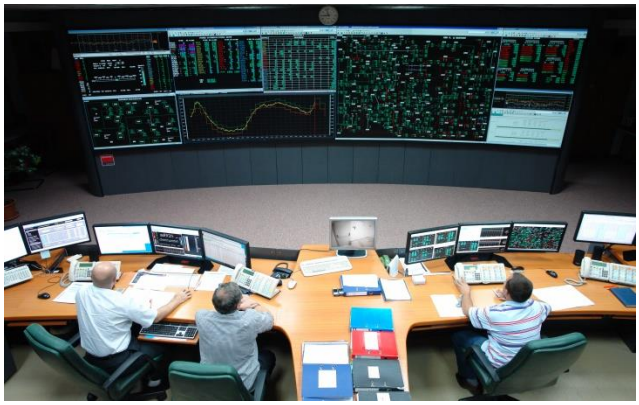
Viziunea Companiei în ceea ce privește Transformarea digitală din industria energetică va aduce noi provocări pentru echipele de management, specialiști din zona operațională şi partenerii Companiei.

Compania îndeplinește toate condițiile să redevină o „Organizație care învăța" dacă utilizează pe deplin potențialul noilor tehnologii în realizarea transformării digitale.

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.);

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



În decursul anului 2020 a fost demarat cel mai ambitios proiect din SEN, respectiv proiectul pilot de „*Retehnologizare staţie Alba Iulia în concept de staţie digitală*", fiind în stadiul de elaborare Studiu de fezabilitate respectiv Caiet de sarcini, în care se vor regăsi următoarele concepte::

- Stație digitală
- Monitorizare condiție tehnică;
- Asset management;
- Passive & Smart building;
- E-learning;
- Indice de sănătate;
- Indice de risc;
- Centru de sănătate;
- Laborator de testare tegnologii digitale și dezvoltare competențe personal;
- Sistem de Informații Geografice;
- Sistem de Management al Întreruperilor.

De asemenea, au fost demarate următoarele proiecte ce au ca obiect digitalizarea:

- Caiet de sarcini " Optimizarea funcționării LEA 400kV 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)";
- Achiziția a 21 sisteme de monitorizare integrate pentru unitățile de transformare din stațiile CNTEE Transelectrica SA fiind în etapa de semnare contract.

Planul anual de Studii şi Cercetări

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.

Compania finanţează anual programe de studii şi cercetări proprii, pentru anul 2019 fondurile alocate fiind situate în intervalul 0,1 – 0,2 % din cifra de afaceri (nivelul de circa 2 - 5% este practicat de companii similare pe plan internaţional).

Studiile aprobate în cadrul Companiei și incluse în PASC 2020 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:
- dezvoltarea RET (Planul de dezvoltare RET 2020 - 2029) managementul activelor RET;
- comportarea în exploatare a echipamentelor şi instalaţiilor din cadrul RET;
- prelungirea duratei de viaţă active sau înlocuirea activelor;
- îmbunătăţirea fundamentării deciziilor investiţionale pe termen lung (ex. Metodologii şi analize cost-beneficiu);
- eficientizarea lucrărilor de mentenanţă;
- suport tehnic;
- 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 2020 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 2020, pentru care s-au efectuat cheltuieli în valoare de 789 mii lei, sunt raportate anual la ANRE.

Programul de Studii şi Cercetări 2021

Pe fondul creșterii puternice a investițiilor în SRE intermitente din ultimii ani, echilibrarea pieței a devenit esențială, cu atât mai mult cu cât grupurile pe bază de cărbune nu pot răspunde rapid fluctuațiilor vântului și radiației solare decât pe bandă îngustă.

Categoriile principale de producători cu răspuns rapid la cerințele de echilibrare sunt centralele hidroelectrice și grupurile pe bază de gaze naturale.

Echilibrarea pe o piață regională necesită capacitate sporita de interconectare.

- Programul Anual de Studii și Cercetări 2021 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 5255 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 in 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 5255 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.

Activitatea de cercetare şi dezvoltare 2021

Obiectivele anului 2021 se referă la următoarele ţinte:

- implementarea, testarea şi validarea în cadrul proiectelor de modernizare a următoarelor concepte şi metodologii:
- conceptul de monitorizare online a condiţiei tehnice pentru activele critice ale Companiei (ex. unităţi de transformare, linii electrice etc);
- conceptul de sănătate active;
- conceptul de indice de risc la activele RET;
- metodologia de elaborarea şi implementare a conceptelor Smart Grid (ex.arhitecturi, standarde de interoperabilitate, standarde de telecomunicaţii, interfeţe clienţi etc);
- conceptul de E-learning;

- conceptul de Smart Building;
- instruirea şi certificarea personalului pentru dezvoltarea capabilităţilor strategice în domeniul digitalizării (ex. cursuri de guvernanţă IT, cyber security, arhitecturi TOGAF etc);
- demararea proiectelor de dezvoltare cu o mare componentă de inovare (ex. proiectul de staţie digitală Alba Iulia, proiecte de modernizare infrastructura IT&C, platforma de asset management, laborator testare tehnologii și formare profesională etc);
- continuarea participării în cadrul proiectelor cu finanţare nerambursabilă pentru a pregăti condiţiile adoptării de noi modele, concepte şi metodologii în zona operaţională sau enterprise a Companiei;
- dezvoltarea în continuare a parteneriatelor cu consultanţii, furnizorii de soluţii şi servicii pentru înţelegerea noilor tendinţe tehnlogice şi manageriale care pot influenţa în viitor performanţa Companiei.

Alte 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.

Pe parcursul anului 2020 reprezentanţi Transelectrica au participat activ în cadrul celor 5 şedinţe plenare organizate.

De asemenea, în cadrul RDIC există 5 grupe de lucru cu membrii din partea Transelectrica:

- WG1 Assets and Technologies;
- WG2Security and System operation of tomorrow;
- WG3 Flexibility and Markets;
- WG4 Future of energy systems;
- WG5 Digital & Communication.

Totodată, în ciuda modului atipic în care s-a desfășurat anul 2020, au avut loc loc diferite workshop-uri cu subiecte de interes şi grad mare de noutate la care au existat participant din cadrul reprezentanţilor şi /sau experţilor Transelectrica. De asemenea s-a asigurat participarea la Strategy workshop, organizat o dată pe an în cadrul RDIC.
Pe lângă activităţile de mai sus, reprezentanţii au colaborat pentru dezvoltarea Research, Development and Innovation Roadmap (RDI Roadmap) 2020-2030, popularea portalului EtipsNet şi participarea la dezbateri în cadrul evenimentelor Innovation Fridays.

7. Perspective și provocări

Evoluțiile recente în lumea energiei, dar şi în economia globala aduc o serie de noi provocări, ce ne impun ca obiectiv gestionarea unui sistem energetic cât mai eficient, mai sigur şi mai durabil.

Eforturile investiționale și instituționale, fac parte din strategia Companiei pentru continuarea procesului de integrare transeuropeană a pieţelor de energie.

Posibila diminuarea a ratingului de ţară, poate avea impact asupra ratingului de credit al Companiei oferit de către agenţiile de rating.

În condiţiile modificării ratingului, Compania se va împrumuta la costuri mai mari şi vor fi solicitate garanţii suplimentare.

Totodată o piață de electricitate europeană eficientă depinde, printre alți factori, de capacitatea sistemelor de transport naționale de a găzdui în condiții operaționale sigure și la costuri reduse, noi fluxuri de energie.

Aceste fluxuri sunt pilotate de o piață de energie caracterizată de o dinamică extrem de ridicată și de un grad de integrare transfrontalieră în ontinuă creștere.

Consolidarea siguranței alimentării cu energie electrică a consumatorilor interni și creșterea eficienței energetice a rețelei de transport

- Retehnologizarea Rețelei Electrice de Transport (RET) - Transelectrica își propune să accelereze procesul de modernizare și retehnologizare a întregului parc de echipamente și instalații din stațiile de transformare și să modernizeze sistemele de dispecerizare pe care le operează în prezent;
- În următorii 10 ani, orizont de timp acoperit de ediția 2020-2029 a Planului de dezvoltare RET Transelectrica își propune să exploateze un parc de echipamente retehnologizate, cu un grad ridicat de fiabilitate și eficiență energetică. Beneficiile unui parc modernizat de echipamente de fiabilitate înaltă sunt creșterea calității serviciului de transport (disponibilitatea rețelei, frecvența și durata întreruperilor) și scăderea costului de operare și întreținere a rețelei (exploatare, mentenanță și consum energetic intern);
- Continuarea investițiilor în vederea finalizării inelului național de 400kV, ce va crește siguranța alimentării consumului la nivel național, îndeosebi în zonele caracterizate de un deficit local de producție de energie electrică important, respectiv zonele în care consumul de electricitate nu este alimentat decât parțial de centralele electrice situate în zonele respective (Transilvania, Moldova); deficitul din aceste zone este asigurat prin transportul energiei electrice pe distanțe importante dinspre zonele cu producție excedentară;
- Creșterea capacității de transport a RET pentru integrarea producției de energie electrică din centralele clasice și/sau regenerabile ce se estimează că vor fi construite în zone ce sunt în prezent sau tind să devină în viitor puternic excedentare raportat la cererea locală de electricitate.

Foto:Stația Electrice de Transformare 400/110/10 kV Cluj Est

Formarea pieței unice de electricitate la nivelul Uniunii Europene (susținerea activă a procesului de integrare a pieței unice de energie electrică)

- Accelerarea proiectelor de investiții în infrastructura de transport a României cu cea mai înaltă relevanță europeană (proiectele declarate de interes comun la nivelul UE în sectorul transportului energiei electrice), orientate în principal spre creșterea capacității de interconexiune transfrontalieră a României cu sistemele electroenergetice ale țărilor vecine;
- Participarea la procesele de integrare inter-regională a pieților de energie electrică, pe toate orizonturile de timp specifice tranzacționării energiei electrice (piața la termen, piața pentru ziua următoare, piața intrazilnică, piața de echilibrare în timp real a consumului și producției de electricitate);
- Participarea activă la procesul european de standardizare, prin coduri de rețea, norme și metodologii elaborate în aplicarea acestora, a accesului la rețea, a modului de operare a rețelelor de electricitate, a modului de calcul și alocare a capacității de schimb transfrontalier și a echilibrării sistemelor electroenergetice - codurile de rețea reprezintă reguli comune stabilite la nivel european și aplicate la nivelul tuturor statelor europene, create pentru a permite funcționarea unitară și eficientă a pieței de energie electrică, în beneficiul general al consumatorilor europeni; codurile de rețea sunt elaborate în cadrul Organizației europeane a rețelelor de transport al energiei electrice (ENTSO-E) conform ariilor prioritare stabilite de Comisia Europeană (CE) și pe baza orientărilor-cadru emise de Agenția pentru cooperarea autorităților de reglementare în domeniul energiei (ACER).

La începutul anului 2018, toate cele opt coduri de rețea erau aprobate ca Regulamente UE. Regulamentete UE acoperă trei domenii principale ale sectorului energiei electrice: conectarea la rețea, funcționarea pieței și operarea sistemelor electroenergetice. În cadrul regulamentelor din domeniul funcționarea pieței, România face parte din două regiuni de calcul coordonat al capacității de schimb transfrontalier (granița România-Bulgaria în regiunea SEE[2], granița România-Ungaria în regiunea CORE).

În cadrul regiunii CORE Transelectica își propune să se implice activ în guvernanța și în mecanismele decizionale la nivelul regiunii prin intrarea în acționariatul centrului regional de securitate existent.

În acest context preocuparea Companiei se traduce prin afilierea în calitate de acționar la Centrul de coordonare a securității din regiunea CORE[3], TSCNET Servcices GmbH, prin participarea la capitalul social al acestei societăți și la acționariatul Joint Allocation Office SA – Centrul European de alocare a capacităților de transport transfrontaliere.

În cadrul regiunii SEE Compania este acționar fondator la constituirea centrului regional de securitate operațională care va deservi întreaga regiune. Acest centru regional s-a înființat în anul 2020 și va deveni operațional în cursul anului 2021.

În data de 05 iunie 2019 a fost aprobat Regulamentul (UE) 2019/ 943 al Parlamentului European și al Consiliului privind piața internă de energie electrică (reformare) având prevederi care au impact asupra Companiei:

- funcționarea pieților pentru ziua următoare și piața intrazilnică, inclusiv piața de echilibrare;
- alocarea capacităților transfrontaliere și gestionarea congestiilor;
- adecvarea resurselor și principii privind mecanismele de capacitate;
- operarea sistemelor de transport și distribuție.

Articolul 16(8) din Regulament impune obligația OTS să nu limiteaze volumul capacității transfrontaliere care urmează a fi pusă la dispoziția participanților la piață pentru a rezolva o congestie în interiorul propriei lor zone de ofertare sau ca modalitate de a gestiona fluxurile din tranzacțiile interne ale zonelor de ofertare.

Pentru îndeplinirea aceste obligații capacitatea minimă disponibilă pentru comerțul transfrontalier trebuie să fie minim 70% din capacitatea de transport.

În aceste condiții doar un procent total de 30% poate fi utilizat pentru marjele de fiabilitate, fluxurile în buclă și fluxurile interne ale fiecărui element de rețea. Pentrul anul 2020 Compania a primit derogare din partea ANRE prin Decizia nr. 2206 din 20.12.2019 cu

[2] Regiunea SEE este formată dintr-o serie de granițe ce delimitează zone de piață între care tranzacționarea energiei electrice se realizează printr-un proces de alocare de capacitate de transport (conform definiției din Decizia ACER nr. 6/2016)

[3] Regiunea CORE este formată dintr-o serie de granițe ce delimitează zone de piața între care tranzacționarea energiei electrice se realizează printr-un proces de alocare de capacitate de transport (conform definiției din Decizia ACER nr. 6/2016)

obligația ca în termen de șase luni de la acordarea derogării să fie identificate soluțiile pe termen lung care să ducă la atingerea capacității minime disponibile prevăzute de Regulament.

Creșterea capacității transfrontaliere și asigurarea unei capacități minime pentru comerțul transforntalier se poate realiza, în principal, prin întărirea rețelei electrice de transport, aspect care implică realizarea la timp a proiectelor investiționale cuprinse în Planul de Dezvoltare a RET pentru perioada 2020 – 2029.

Aceste măsuri vor fi parte a unui Plan de acțiuni dezvoltat în conformitate cu articolul 15 din Regulament pentru perioada 2021 – 2025, astfel încât la 01 ianuarie 2026 capacitatea minimă disponibilă pentru comerțul transfrontalier să fie de 70% din capacitatea de transport.

Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Raport Operațional

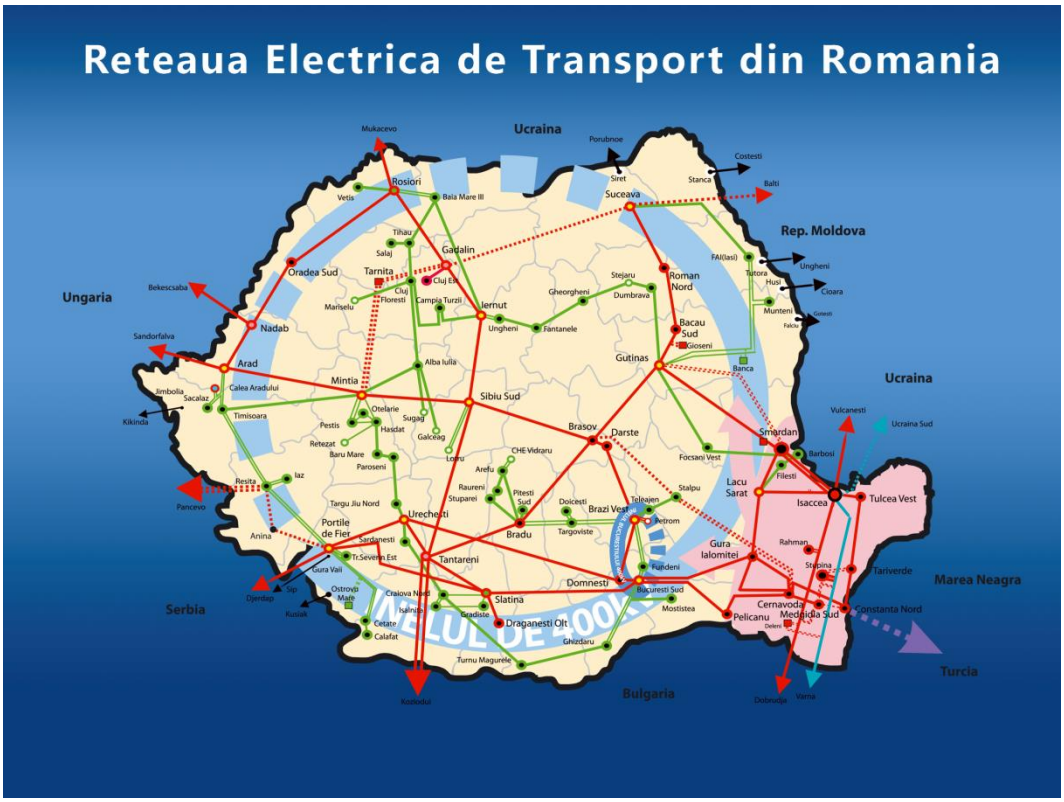
8. Date operaționale

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.

Figura 14:: Rețeaua Electrică de Transport



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	21.435	4.984,59
220	42	14.265	3.876,14
750	-	-	3,11
110	-	-	40,42
Total	**81**	**35.700**	**8.904,26**

Din lungimea totală a rețelei electrice de transport de 8.890,87 km, liniile de interconexiune au lungimea de 489,4 km.

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.

Investiţiile efectuate până în prezent au permis menţinerea la un nivel corespunzător a infrastructurii de conducere prin dispecer şi a infrastructurii necesare funcţionării pieţelor de electricitate: reţea naţională de fibră optică, sistem de monitorizare şi conducere EMS - SCADA, sistem de măsurare a cantităţilor de energie electrică tranzacţionate pe piaţa angro, platforme IT de tranzacţionare şi decontare.

Sistemul EMS/SCADA - DEN asigură funcţiile principale specifice: achiziţie de date, monitorizare, alarmare şi gestionare evenimente, management energetic, reglaj secundar de frecvenţă – putere de schimb, optimizarea şi siguranţa funcţionării sistemului energetic naţional, comanda de la distanţă a echipamentelor, arhivare precum şi un mediu software complex pentru instruirea dispecerilor. În acelaşi timp, el reprezintă sistemul de automatizare de la nivelul superior al unei ierarhii de sub-sisteme. Sistemul central EMS/SCADA face schimb de informaţii cu sistemele regionale de control, sistemele de control ale producătorilor, sistemele de automatizare şi control din staţii, sistemele de piaţă precum şi cu sistemele externe, formând o structură operaţională globală compusă.

Este în curs de desfăşurare programul de modernizare a întregii reţele la nivelul celor mai înalte standarde europene cu lucrări de modernizare şi retehnologizare a staţiilor electrice cele mai importante din RET, precum şi de dezvoltare a capacităţii de transport pe linii de interconexiune.

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. În acest scop, Compania utilizează resurse proprii denumite servicii de sistem funcționale şi achiziționează de la producătorii de electricitate servicii de sistem tehnologice. De asemenea, pentru echilibrarea în timp real a producției cu consumul, Compania utilizează mecanismele pieței de echilibrare.

Conducerea operativă a SEN se asigură de:

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

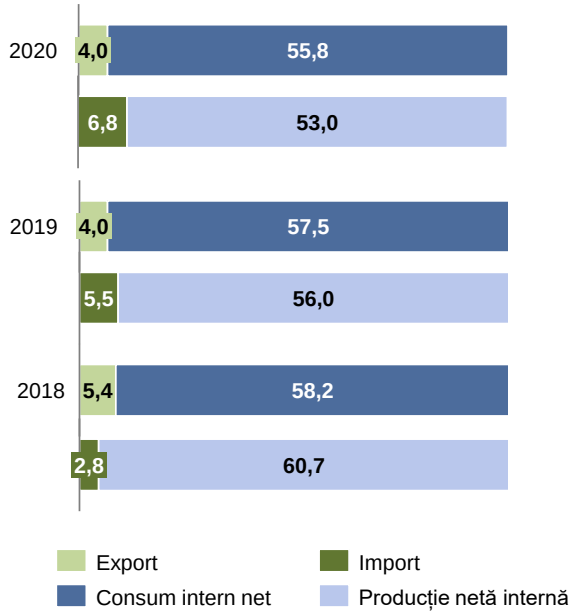
Balanța energetică SEN

Tabel 12: Balanţa energetică

TWh	2020	2019	2018
Producție netă internă	53,0	56,0	60,7
Import	6,8	5,5	2,8
Export	4,0	4,0	5,4
Consum intern net	55,8	57,5	58,2

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 15: Balanţa Energetică (TWh)



În anul 2020 consumul intern net a scăzut față de perioada similară a anului trecut cu un procent de 3% iar producția netă de energie a înregistrat de asemenea o scădere de aprox. 5,3% comparativ cu perioada similară a anului 2019.

Schimburile fizice transfrontaliere de export au înregistrat o evoluție liniară în anul 2020 față de anul 2019 înregistrând o creștere de doar 0,1% față de perioada similară din anul trecut, în schimb fluxurile transfrontaliere de import au înregistrat o creștere de 23,1 %.

Parcul național de producție

În anul 2020, puterea instalată brută în centralele electrice a înregistrat o scădere comparativ cu aceeași perioadă a anului 2019.

Puterea instalată în centralele pe surse regenerabile a scăzut cu aproximativ 0,4%, de la 4.553 MW instalați la 31 decembrie 2019, la 4.532 MW instalați la 31 decembrie 2020.

Puterea instalată la nivelul Sistemului Electroenergetic Național de aproximativ 24.600*

MW înregistrată la nivelul anului 2018, nu reflecta realitatea deoarece în multe centrale electrice erau grupuri indisponibile, aflate în imposibilitatea de a mai funcționa din motive, precum: uzura tehnică ridicată, nerespectarea cerințelor de mediu, eficiență redusă, costuri de producție ridicate, respectiv dificultăți financiare ale entităților care le dețin.

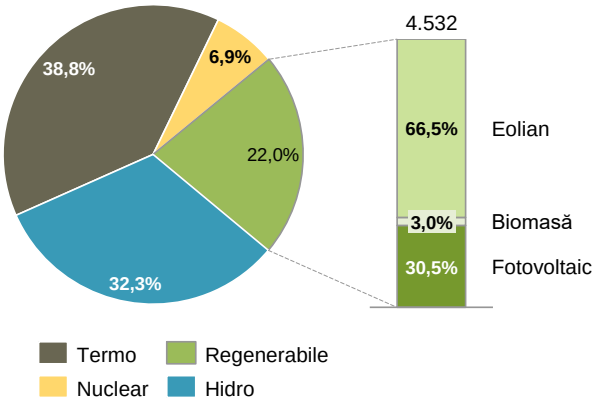
Începând cu 01 Ianuarie 2020 au fost publicate pe site-ul Transelectrica doar grupurile care au licență ANRE.

Tabel 13: Putere instalată (valori brute)

MW	2020	2019	2018
Termo	7.993	8.026	11.888
Nuclear	1.413	1.413	1.413
Hidro	6.643	6.704	6.759
Regenerabile	4.532	4.553	4.546
Total	**20.582**	**20.696**	**24.606***

Structura parcului de producție în anul 2020 este redată mai jos:

Figura 16: Putere instalată 2020 (valori brute)



Mixul producției de energie electrică

În structura mixului de producție, în perioada ianuarie - decembrie 2020 comparativ cu aceeaşi perioadă a anului 2019, s-a înregistrat o scădere a componentei termo de aproximativ 14,8% și a componentei hidro cu 1,6%.

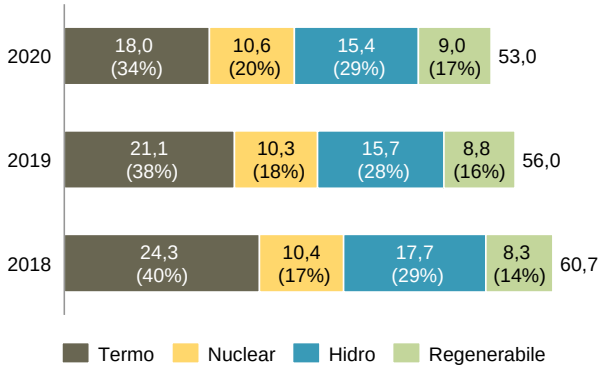
Aportul din surse regenarabile și nucleare au înregistrat raportat la aceeași perioadă a anului 2019 creșteri în procent de 2,2% respectiv 2%.

Analizând ponderile componentelor mixului de producție netă pentru anul 2020 se observă că cea mai mare pondere (34%) este reprezentată de componenta termo urmată de componenta hidro (29%), iar energia produsă din surse regenerabile și nucleară au o pondere de aproximativ 17% și respectiv 20%.

Tabel 14: Mixul producției de energie electrică netă

TWh	2020	2019	2018
Termo	18,0	21,1	24,3
Nuclear	10,6	10,3	10,4
Hidro	15,4	15,7	17,7
Regenerabile	9,0	8,9	8,3
Total	53,0	56,0	60,7

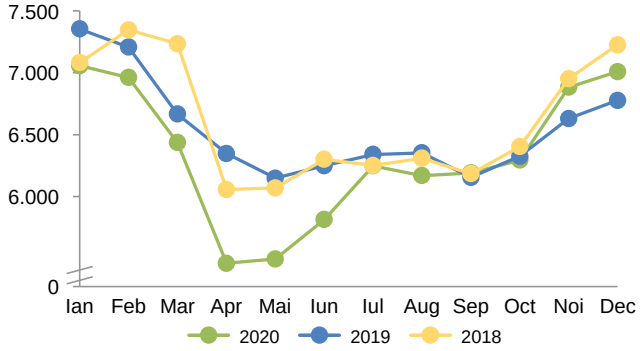
Figura 17: Mixul producției 2018 – 2020 (TWh)



Consumul net

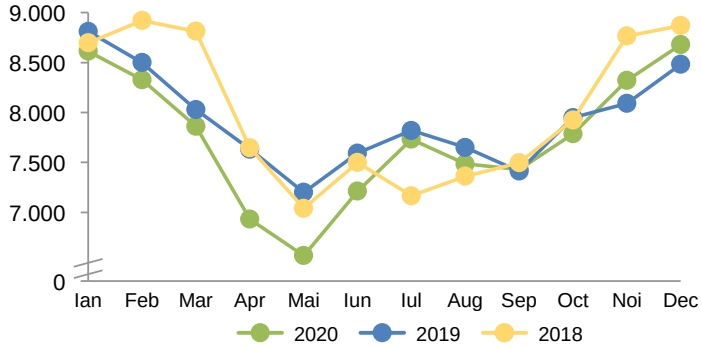
Consumul mediu net de energie electrică în anul 2020 a înregistrat o tendință de scădere față de anul 2019.

Figura 18: Consum mediu net lunar (MWh/h)



Consumul maxim orar net corespunzător anului 2020, 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 19: Consum maxim orar net (MWh/h)



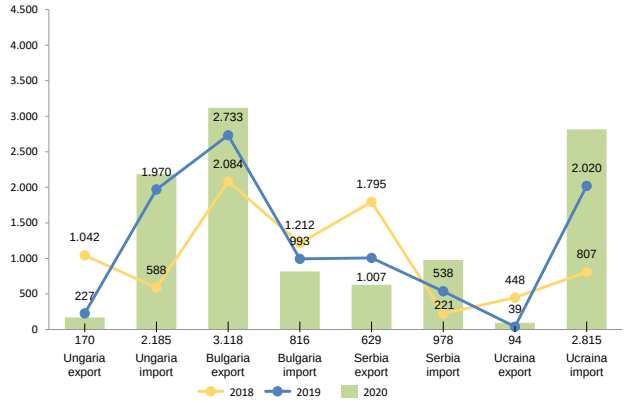
Tabel 15: Consum maxim

An	Lună	Valoare *(MWh/h)*
2020	Dec	8.679
2019	Ian	8.812
2018	Feb	8.920

Schimburi fizice de energie electrică

În anul 2020, tendința înregistrată a fost de creștere în comparație cu anii precedenți, înregistrându-se în anul 2020 un flux fizic net de 2,8 TWh, față de anul 2019 (1,5 TWh).

Figura 20: Fluxuri fizice transfrontaliere (GWh)



În anul 2020 fluxurile transfrontaliere au înregistrat evoluții fluctuante pe relația cu Bulgaria, Serbia, Ungaria și Ucraina.

Distribuţia fluxurilor fizice de import/export pe liniile de interconexiune în anul 2020 faţă de anul 2019 se prezintă astfel:

- exportul a scăzut pe graniţele cu Serbia și Ungaria și a crescut pe granițele cu Bulgaria și Ucraina

- importul a crescut pe graniţa situată în zona excedentară în producție de energie electrică, respectiv granița cu Serbia, pe granița cu Ungaria dar și pe linia de interconexiune situată în zonă deficitară în producție de energie electrică, respectiv granița cu Ucraina și a scăzut pe granița cu Bulgaria.

Concret, comparativ cu intervalul ianuarie - decembrie 2019, fluxurile fizice de export au scăzut cu Serbia (-37,5% -378 GWh) și Ungaria (-24,9% -56 GWh) și au crescut cu Bulgaria (14,1% +384 GWh) dar și cu Ucraina (141,2% +55 GWh), concomitent cu creșterea fluxurilor fizice de import pe liniile de interconexiune cu Serbia (82% +441 GWh), Ungaria (10,9% +215 GWh), Ucraina (39,4% +796 GWh), și scădere pe Bulgaria (-17,8% -177 GWh).

Utilizare capacitate totală alocată

Evoluția schimburilor comerciale cu țările vecine este influențată, în principal, de evoluția prețurilor pe piețele de energie electrică din Europa, dar și de disponibilitatea capacităților de producție și de valoarea capacităților nete de schimb transfrontaliere.

În intervalul ianuarie - decembrie 2020 gradul de utilizare a capacității total alocate (capacitate transfrontalieră alocată prin contracte comerciale) pe liniile de interconexiune pentru export a crescut față de aceeași perioadă a anului 2019 pe majoritatea destinațiilor, (Ungaria, Bulgaria și Ucraina) și a scăzut pe destinația cu Serbia.

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

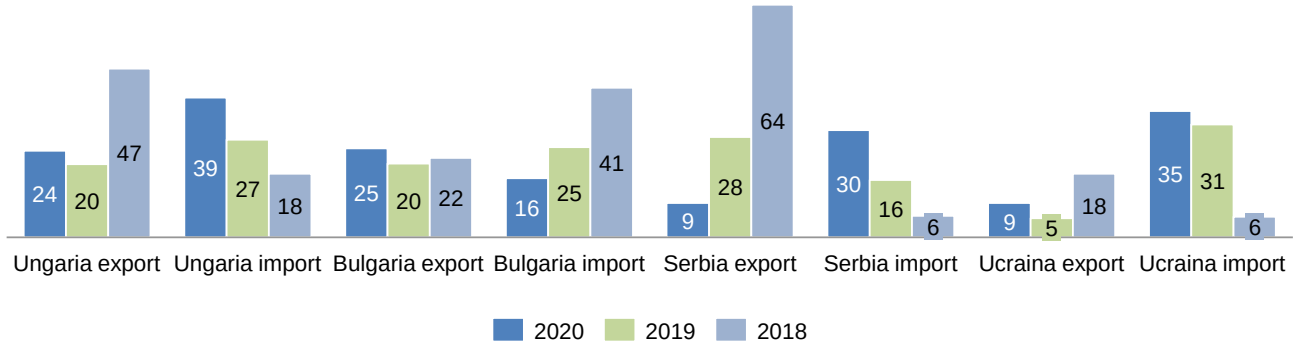
În cursul anului 2020, din totalul alocat în urma licitațiilor privind capacitatea de interconexiune (ca rezultat al alocărilor anuale, lunare, zilnice şi intrazilnice), gradul de utilizare la export a fost mai mare comparativ cu anul 2019, înregistrând valori medii de 24% pe direcţia export spre Ungaria, 25% pe direcţia export spre Bulgaria şi în jur de 9% pe direcţia export spre Ucraina.

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

Graniță	Direcție	2020 [%]	2019 [%]	2018 [%]
Ungaria	export	23,94	20,23	46,57
	import	38,64	26,95	17,55
Bulgaria	export	24,62	20,37	21,94
	import	16,32	24,91	41,30
Serbia	export	9,50	27,71	64,22
	import	29,66	15,83	5,94
Ucraina	export	9,47	5,31	17,61
	import	34,93	31,20	5,69

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

Figura 21: Grad de utilizare a capacității total alocate (%)



În baza articolului 14(7) din Regulamentul (UE) 2019/943, Operatorul de Transport și Sistem (OTS) CNTEE Transelectrica SA, raportează congestiile structurale identificate în interiorul zonei de ofertare România și între această zonă de ofertare și zonele de ofertare învecinate, în conformitate cu Regulamentul (UE) 2015/1222 din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (denumit în continuare Regulamentul CACM).

În contextul intrării în vigoare a principiilor generale de alocare a capacității și de gestionare a congestiilor prevăzute la art.16(8) din același regulament, se prevede că operatorii de transport și sistem (OTS) nu limitează volumul capacității de interconectare care urmează să fie pusă la dispoziția participanților la piață pentru a rezolva o congestie internă în interiorul propriei zone de ofertare sau ca modalitate de a gestiona fluxurile din tranzacțiile interne ale zonelor de ofertare.

De asemenea, același articol prevede că această cerință este considerată respectată dacă este atins un nivel minim pentru capacitatea disponibilă pentru comerțul transfrontalier. Acest nivel este de 70% din capacitatea de transport (denumit în continuare cerința 70%) respectând limitele de siguranță în funcționare.

Pentru a asigura respectarea prevederilor articolului 16(8) Transelectrica prezintă rezultatele analizei privind congestiile structurale din SEN în conformitate cu articolul 14(7) din Regulamentul (UE) 2019/943.

Acest raport privind congestiile structurale este transmis Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (denumită în continuare ANRE) pentru aprobare în conformitate cu articolul 14(7) din Regulamentul (UE) 2019/943.

În urma aprobării raportului de către ANRE ca autoritate competentă, Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri (denumit în continuare MEEMA), în conformitate cu procesul prevăzut la articolul 14(7) din Regulamentul (UE) 2019/943 trebuie să decidă modul de rezolvare a congestiilor structurale.

România poate fie să adopte un plan de acțiuni național sau multinațional în conformitate cu articolul 15 din Regulamentul (UE) 2019/943, fie să revizuiască și să modifice configurația zonei de ofertare.

În cazul unui plan de acțiuni, capacitatea disponibilă pentru comerțul transfrontalier trebuie mărită treptat printr-o traiectorie liniară pentru a asigura până cel târziu la data de 31.12.2025 conformitatea cu nivelul minim al capacității disponibile pentru comerțul transfrontalier (cerința 70%) prevăzută la articolul 16(8) din Regulamentul (UE) 2019/943.

Prin transmiterea acestui raport către ANRE, Transelectrica identifică congestiile de natură structurală în rețeaua electrică de transport în contextul aplicării capacității minime în conformitate cu articolul 16(8) din Regulamentul (UE) 2019/943 și solicită aprobarea pentru transmiterea către MEEMA.

Furnizarea raportului aprobat este considerată o condiție prealabilă pentru ca statul român să decidă fie să stabilească un plan de acțiuni conform articolului 15, fie să revizuiască și să modifice zona de ofertare conform articolului 14(8) din Regulamentul (UE) 2019/943.

Prevederile articolului 16(8) din Regulamentul (UE) 2019/943 se aplică pentru cele două regiuni de calcul de capacitate din care face parte Transelectrica:

- ✓ regiunea Core cu granița RO – HU și
- ✓ regiunea SEE cu granița RO – BG.

Congestiile structurale sunt situate în principal în zona de vest și sud-vest a SEN. Acest aspect este cauzat atât de faptul că rețeaua electrică din această zonă este preponderent la tensiunea de 220 kV, cât

și de faptul că schimburile transfrontaliere sunt concentrate pe această zonă (neexistând interconexiuni sincrone în zona de nord și est a SEN).

Eliminarea congestiilor structurale și creșterea capacității disponibile pentru comerțul transfrontalier se poate realiza prin noi investiții în RET.

Punerea în funcțiune a LEA 400 kV Nădab – Oradea Sud va conduce la deboclarea zonelor 110 kV Arad și Oradea și astfel la eliminarea congestiei structurale cauzate de LEA 110 kV Salonta – Chișinău Criș. De asemenea, va fi eliminată congestia structurală cauzată de AT 400 MVA, 400/220 kV Roșiori.

Celelalte congestii structurale vor fi eliminate în urma realizării proiectului de trecere la 400 kV a axului 220 kV Porțile de Fier – Reșița – Timișoara – Arad.

Pentru atingerea cerinței 70% în conformitate de articolul 16(8) din Regulamentul (UE) 201/943 sunt necesare inclusiv proiectele investiționale LEA 400 kV dublu circuit Cernavodă – Stâlpu, cu un circuit intrare/ieșire în stația Gura Ialomiței și trecerea la 400 kV a axului Brazi Vest – Teleajen – Stâlpu, respectiv LEA 400 kV dublu circuit (un circuit echipat) Smârdan – Gutinaș.

Transelectrica SA în calitate de Operator de Transport și Sistem investește în creșterea capacităților de interconectare și pentru ca România să aibă pe unde să importe mai multă energie electrică.

Astfel, începând cu 1 ianuarie 2021 asigură o capacitate transfrontalieră semnificativă cu țările cu care funcționează interconectat – Bulgaria, Ungaria, Serbia și Ucraina – de 2.800 MW la export din România și de 3.000 MW la import în România.

Prin amplul program investițional în care s-a angajat Compania, în următorii cinci ani, această capacitate transfrontalieră se va dubla, ceea ce va permite dezvoltarea piețelor de energie electrică cuplate la nivel european, contribuind astfel la atingerea obiectivelor Uniunii Europene, „Piața internă de energie electrică” și „Energie curată pentru toți europenii”.

Evoluţia consumului 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		2020	2019	2018
Energie intrată în rețea	GWh	42.861	43.358	44.469
Pierderi	GWh	937	986	1.100
CPT	%	2,19%	2,27%	2,47%

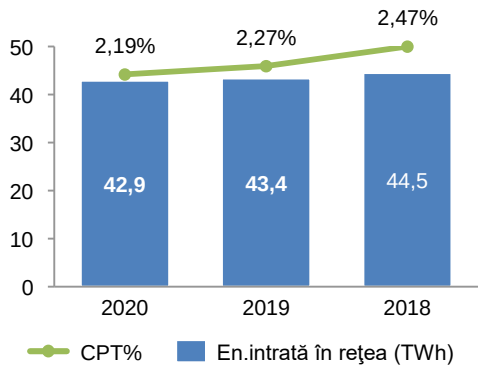
Factori care au determinat evoluția CPT în anul 2020 comparativ cu anul precedent

În anul 2020 CPT-ul în valoare absolută (937 GWh) a scăzut cu 4,9% comparativ cu anul 2019 (986 GWh).

Un factor care a contribuit la reducerea pierderilor în ansamblu, prin reducerea pierderilor corona, l-a reprezentat cantitatea de precipitații mai mică.

Factorii care au influențat semnificativ CPT-ul în anul 2020, ca exemplu precipitațiile și distribuția fluxurilor fizice transfrontaliere, nu sunt sub controlul Transelectrica.

Figura 22: Evoluția CPT



Evoluția lunară a CPT în 2020

Nivelul maxim – luna octombrie:

În luna octombrie s-a înregistrat valoarea maximă de 2,45%. Evoluția CPT în prima parte a anului, a fost

influențată de fluxuri fizice import/export avantajoase care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse și datorită condițiilor meteo favorabile care au determinat reducerea pierderilor corona.

Nivel minim – luna februarie:

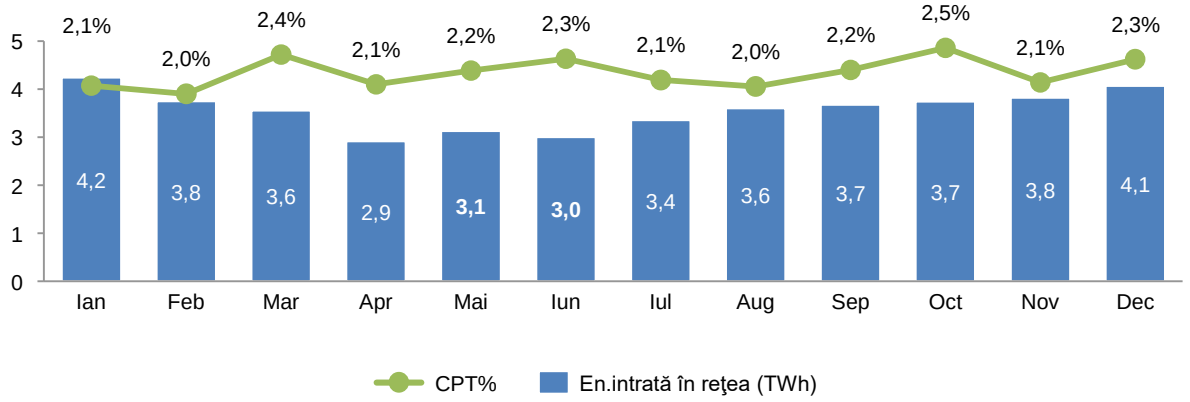
La nivel lunar, raportat la energia intrată în RET, valoarea minimă a CPT s-a realizat în luna februarie, respectiv 1,97% (73,8 GWh). Factorul determinant pentru pierderile mici a fost reprezentat de repartiția avantajoasă a fluxurilor fizice pe granițe, care a condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse.

În valori absolute, au fost patru luni cu valori scăzute: februarie (73,8 GWh, respectiv 1,97% din energia intrată în RET), august (73,7 GWh, respectiv 2,05% din energia intrată în RET), aprilie (60,1 GWh, respectiv 2,07% din energia intrată în RET) și ianuarie (87,1 GWh, respectiv 2,05% din energia intrată în RET) .

În luna februarie CPT-ul în valoare absolută a scăzut datorită fluxurilor fizice import/export mai avantajoase, care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse.

În luna aprilie CPT-ul în valoare absolută a scăzut ca urmare a reducerii energiei transportate pe fondul scăderii consumului de energie afectat de pandemia de coronavirus, a distribuției ceva mai avantajoase a producției care a condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse, dar și datorită condițiilor meteo mai favorabile din punct de vedere al precipitațiilor, care au determinat pierderi corona mai mici.

Figura 23: Evoluția lunară a CPT în anul 2020



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 activităților operaționale și investiționale.

Planul de dezvoltare RET – perioada 2020 – 2029

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 2020 – 2029. Aceasta a fost aprobată de ANRE prin Decizia nr.2287/2020. AGA CNTEE Transelectrica SA a aprobat Planul de Dezvoltare a RET perioada 2020 – 2029 – coordonate principale prin Hotârârea nr.12/2020.

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 2020 - 2029" ("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.

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 2020 - 2029

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.

Foto:Prima arteră de 400kV din Sistemul Energetic Naţional–Linia Electrică Aeriană 400kV, simplu circuit,CHE Porţile de Fier – Bucureşti Sud

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:

Creșterea capacității de interconexiune transfrontaliere

Pentru creşterea capacităţii de schimb pe interfaţa de vest a României sunt planificate următoarele dezvoltări ale reţelei:

PCI „Grupul Bulgaria–România, creşterea capacităţii", cunoscut sub denumirea „Black Sea corridor", care include următoarele proiecte de interes comun:

- LEA 400 kV d.c. Reşiţa(RO) – Pancevo(Serbia);
- 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 şi Săcălaz.

LEA 400 kV d.c. Reşiţa (RO) – Pancevo (Serbia) a fost finalizată dar stația 400kV Reșița este încă în construcție.

Pe termen lung au fost prevăzute următoarele proiecte:

- Echiparea circuitului 2 al LEA 400 kV Nădab-Bekescsaba;
- LEA 400 kV Porțile de Fier - Djerdap circuitul 2 - rezultat din analizele pe termen lung din cadrul ENTSO-E, oportunitatea se va reanaliza în funcție de evoluția integrării regenerabilelor;
- interconexiune RO-HU (LEA 400 kV nouă Oradea-Jozsa, AT nou 400/220 kV Roșiori, AT nou 400/220 kV Reșița, reconductorarea axului 220 kV Urechești-Tg. Jiu Nord-Paroșeni- Baru Mare-Hășdat) - rezultat din analizele pe termen lung din cadrul ENTSO-E, oportunitatea se va reanaliza în funcție de evoluția integrării regenerabilelor.

Integrarea producției din centrale din zonele de est și sud-est

Proiectul de Interes Comun (PCI) „Grupul Bulgaria–România, creşterea capacităţii", cunoscut sub denumirea „Black Sea corridor", care include următoarele proiecte de interes comun:

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

Acest proiect permite integrarea producției din centrale din zona de sud-est și contribuie la creșterea capacității de interconexiune pe granița cu Bulgaria.

În luna ianuarie 2018 CNTEE Transelectrica SA a obținut fonduri europene prin mecanismul CEF (Connecting Europe Facility) pentru proiectul de interes comun LEA 400kV d.c. Cernavodă – Gura Ialomiței – Stâlpu.

În luna octombrie 2019 CNTEE Transelectrica SA a obținut fonduri europene pentru proiectul de interes comun LEA 400 kV d.c. (1c.e.) Smârdan-Gutinaș în cadrul Programului Operațional Infrastructura Mare, Axa prioritară 8 - „Sisteme inteligente şi sustenabile de transport al energiei electrice şi gazelor naturale", Obiectivul specific 8.1 "Creşterea capacităţii Sistemului Energetic Naţional pentru preluarea energiei produse din resurse regenerabile".

Alte proiecte de creștere a capacității de evacuare din est și sud-est:

- Racord intrare – ieşire LEA 400 kV Stupina – Varna şi LEA 400 kV Rahman – Dobrudja în staţia 400 kV Medgidia Sud;
- Reconductorarea LEA 220 kV Stejaru – Gheorghieni – Fântânele;
- Trecerea la tensiunea de funcţionare 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest - Teleajen – Stâlpu (construită pentru 400 kV), inclusiv construcţia staţiilor de 400 kV Stâlpu şi Teleajen;
- LEA 400 kV d.c. Medgidia Sud – Constanţa Nord;
- Trecerea LEA 400 kV Isaccea – Tulcea Vest de la simplu la dublu circuit.
- LEA 400 kV s.c. Gădălin – Suceava;
- LEA 400 kV Stâlpu – Braşov;
- Mărirea capacității de transport pe tronsonul de 8 km cu secţiune mai mică LEA 400 kV Bucuresti Sud - Pelicanu;
- Mărirea capacității de transport pe tronsonul de 53 km cu secţiune mai mică LEA 400 kV Cernavodă - Pelicanu.

Integrarea în SEN a puterii generate din alte centrale

- 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.

- Este planificată înlocuirea AT3 400/400/160 MVA 400/231/22 kV din stația 400/220 kV Porțile de Fier cu un AT de 500MVA.
- Pentru evacuarea în condiţii de siguranţă a puterii din CHE din zona Argeș-Vâlcea este planificată realizarea stației 400kV Arefu cu un AT 400/220 kV 400 MVA și integrarea acesteia intrare-ieșire în LEA 400kV Țânțăreni-Sibiu Sud.

Siguranţa alimentării consumului din zone deficitare

- Instalarea celui de al doilea transformator 400/110 kV în staţia Sibiu Sud, pentru rezervarea singurei injecţii din RET în zona Sibiu;
- Instalarea celui de al doilea AT 400/220 kV, 400 MVA, în staţia Iernut, pentru asigurarea alimentării consumului în zona de N-V a ţării, în lipsa unei puteri instalate suficiente în centralele din zonă;
- instalarea unui nou autotransformator 220/110 kV 400MVA în staţia 220/110 kV Fundeni;
- instalarea unui nou transformator 400/110 kV 250MVA în staţia 400/220/110 kV Bucureşti 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;
- reconductorarea axului 220 kV Urechești-Tg. Jiu Nord-Paroșeni- Baru Mare-Hășdat (necesar și pentru creșterea capacității de interconexiune).

Interconectarea cu sistemul din Republica Moldova

Planul de dezvoltare a RET perioada 2018-2029 cuprinde realizarea LEA 400kV Suceava-Bălți pentru interconectarea cu sistemul din Republica Moldova.

Cadrul general de cooperare în domeniul energiei electrice între România și Republica Moldova este reglementat prin Memorandumul de Înțelegere semnat între Guvernele celor două țări în anul 2015.

În anul 2016 s-a semnat Acordul de colaborare între CNTEE Transelectrica SA și ÎS Moldelectrica pentru realizarea proiectelor de interconexiune prin stații Back to Back menționate și în Memorandumul de Înțelegere:

- LEA 400 kV Isaccea (RO) – Vulcăneşti (RM) (linie existentă) LEA 400kV nouă 400kV Vulcănești- Chişinău dublu circuit, staţie Back to Back la Vulcăneşti;
- LEA 400 kV Suceava (RO) – Bălţi (RM) simplu circuit şi staţie Back to Back la Bălţi;
- LEA 400 kV Iaşi (RO) – Ungheni – Străşeni (RM) simplu circuit şi staţie Back to Back la Străşeni.

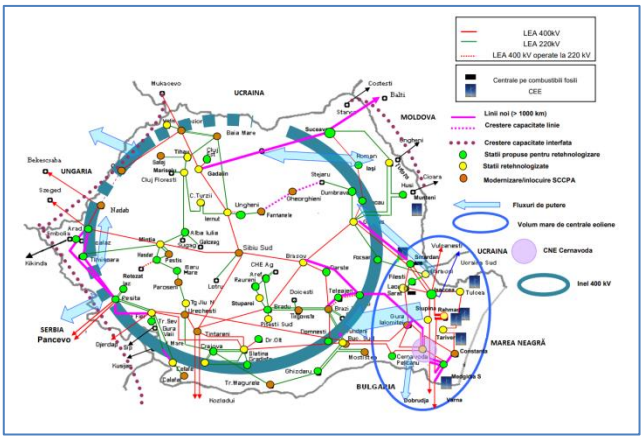
Stația Back to Back la Vulcănești se va realiza până în anul 2024 conform declarațiilor Moldelectrica. Transelectrica și Moldelectrica colaborează pentru coordonarea lucrărilor necesare pentru a face posibilă exploatarea liniei existente 400 kV Isaccea (RO) – Vulcăneşti (RM) în contextul realizării stației Back to Back.

LEA 400kV Suceava-Bălți ar putea să se realizeze după interconectarea sincronă a sistemelor din Ucraina și Republica Moldova cu sistemul european continental sau ca o măsură necesară pentru interconectarea sincronă dacă acest lucru va reieși din studiile efectuate.

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:

Figura 24: Necesități dezvoltare RET 2018-2027



Sunt prevăzute, de asemenea, cu un orizont mai îndepărtat, proiectele:

- Retehnologizare stația 110 kV Săcălaz (corelat cu lucrările la axul de vest);
- Retehnologizare stația 220/110 kV/MT Alba Iulia;
- Retehnologizare stația 220/110 kV Fântânele;

Este prevăzută modernizarea/înlocuirea sistemului de comandă control protecție în stațiile electrice: 220/110 kV Ghizdaru, Gradiște 220/110kV, Drăgănești Olt 220/110 kV, Târgoviște 220/110/20kV, 220/110/10 kV Fundeni, 220/110/20 kV București Sud, 400kV Gădălin, Sibiu Sud 400/110/20kV, 400kV Cernavodă, 400/220/110kV Mintia, 400kV Calea Aradului, 220/110kV Pestiș, 220/110kV Paroșeni, 400kV Tântăreni, 400/110/20 kV Oradea Sud, 400/220kV Roșiori, 220/110/20kV Sălaj, 220/110kV Baia Mare 3, 220/110kV Cluj Florești.

De asemenea este planificată 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.

În stația Porțile de Fier 400kV este prevăzută achiziția unei bobine de compensare 100MVAr.

9.1. Investiții

Investiții 2020

Valoarea mijloacelor fixe înregistrate în contabilitate în cursul anului 2020 a fost de 176,5 mil lei.

În anul 2020, cele mai mari transferuri din imobilizări corporale în curs la imobilizări corporale sunt reprezentate în principal de punerea în funcțiune a obiectivelor de investiții, astfel:

- Înlocuire componente sistem EMS SCADA AREVA - componenta software, componenta Hardware – 31,86 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Craiova Nord – 26,55 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 400/110/20 kV Domnești – 19,36 mil lei;
- Înlocuire AT și Trafo în stațiile electrice - Etapa 2, faza 2 - LOT 1 - LOT 2 – 16,86 mil lei;
- Bobine de compensare 100 MVAR, 400 kV pentru staţiile de 400 kv Arad, Bucureşti şi Bradu – 13,35 mil lei;
- Retehnologizarea Staţiei 220/110 kV Oţelărie Hunedoara – 11,83;
- Retehnologizarea Staţiei 220/110/20 kV Ungheni – 9,43 mil lei;
- Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor LST și intervenție rapidă în SEN - Clădire Centru – 5,77 mil lei;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa IV – 5,18 mil lei;
- Modernizarea stațiilor 110kV Bacău Sud și Roman Nord aferente axului 400kV Moldova – 4,97 mil lei;
- Retehnologizarea Stația 220/110 kV Iaz – 4,51 mil lei;
- Modificări în LEA 400/220/110 kV pentru realizarea obiectivului Străpungere B-dul N. Grigorescu - Splai Dudescu – 3,97 mil lei;
- Modernizarea Staţiei 400/220/110/20 kV Munteni – 3,87 mil lei;
- Modernizarea sistemului de teleprotecţii, telecomunicaţii în Staţia Cernavodă – 3,76 mil lei;
- Modernizare clădire DET Timişoara – 1,92 mil lei;
- Deviere rețele 400 kV pe tronsonul 2, lot 2, situat în județul Olt pentru execuție drum expres Craiova-Pitești. LEA 400 kV s.c. Slatina-București Sud – 1,69 mil lei;
- Tehnică de calcul - Hardware și Software - Desktop PC – 1,64 mil lei;
- Modernizare LEA 220 kV Cetate – Calafat – 1,17 mil lei;
- Consolidare stâlpi din panoul 381 - 390 al LEA 400 kV Bradu - Brașov – 0,98 mil lei;
- Instalaţii de climatizare în camerele destinate serverelor din UNO-DEN – 0,92 mil lei;
- Amenajare spaţiu pentru relocare și modernizare CTSI la parter clădire industrială nr. 2 UTT Timişoara – 0,82 mil lei;
- Înlocuire întreruptoare din stații electrice – 0,73 mil lei;
- Modificări în LEA 400 kV Urecheşti - Domneşti pentru îndeplinirea condiţiilor de coexistenţă – 0,58 mil lei;
- Echipamente de verificare și testare – 0,43 mil lei;
- Stâlpi speciali de intervenție, tip Portal Ancorat Universal pentru tensiunea de 220-400 kV, inclusiv fundații prefabricate – 0,40 mil lei;
- Realizarea siguranţei în alimentarea serviciilor interne de 220Vcc ale Staţiei Fântânele prin înlocuirea bateriilor de acumulatoare şi redimensionarea capacităţii Bateriei nr. 2 de acumulatoare – 0,38 mil lei;
- Upgradarea platformelor hardware și software ale sistemului SCADA din Stația Stupărei – 0,36 mil lei;
- Hala de producţie piese aluminiu situate în localitatea Bradu-sat Geamăna, str. Drumul 23, nr. 44, jud. Argeş – 0,33 mil lei;
- Modernizarea Staţiei 220/110 kV Dumbrava – 0,29 mil lei;
- Centrala termică de 400 kw complet automatizată pe combustibil gazos, pentru imobilul situat în B-dul Hristo Botev nr. 16-18, Sector 3 – 0,28 mil lei;
- Reabilitare termică Clădire Anexă Bloc Comandă în Staţia Isaccea – 0,26 mil lei;
- Înlocuire baterie de acumulatori nr. 1 de 220 V din Staţia 220/110 kV Mintia – 0,25 mil lei;
- Modernizare sistem rutier drum comunal strada Fortului, comuna Domneşti, judeţul Ilfov – 0,22 mil lei;
- Terminal de videoconferinţă pentru reţeaua TSCNET care va fi instalat în sediul UNO-DEN – 0,16 mil lei;
- Separator hidrocarburi (ulei) pentru platforma betonată în Staţia Tulcea Vest – 0,15 mil lei;

- Aparate de aer condiţionat profesionale pentru sălile tehnologice IT&C din DET-urile Bacău, Cluj și Craiova – 0,14 mil lei;
- Surse de alimentare electrică continuă de tip UPS - 2 buc., Unități de climatizare 14,5 kW - 2 buc., Unitate de dezumidificare aer -1 buc – 0,12 mil lei.

Soldul imobilizărilor corporale în curs de execuție la 31 decembrie 2020 este reprezentat de proiectele în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- LEA 400 kV d.c. Cernavodă-Stâlpu şi racord în Gura Ialomiţei – 112,06 mil lei;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porţile de Fier - Reşiţa - Timişoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porţile de Fier - (Anina) – Reşiţa – 62,00 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 – 46,88 mil lei;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna şi a LEA Isaccea - Dobrudja în Staţia 400 kV Medgidia Sud – 42,05 mil lei;
- Retehnologizarea Staţiei 400/110/20 kV Domneşti (H.CA nr. 5 / 19.05.2010) – 40,36 mil lei;
- Retehnologizarea Staţiei 220/110 kV Hăşdat – 41,04 mil lei;
- Modernizarea Staţiei 220/110/20 kV Arefu – 15,50 mil lei;
- Modernizarea Staţiei 220/110/20 kV Râureni – 15,25 mil lei;
- Extindere servicii de asigurare a continuităţii afacerii şi recuperare în urma dezastrelor la Executiv -14,41 mil lei;
- Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV – 14,29 mil lei;
- Modernizarea staţiilor 110 kV Bacău Sud și Roman Nord aferente axului 400 kV Moldova – 13,87 mil lei;
- Modernizarea Staţiei 220/110 kV Dumbrava – 11,28 mil lei;
- Extinderea Staţiei 400 kV Cernavodă - Etapa I+II, înlocuirea a 2 bobine de compensare, racordare linii noi – 11,15 mil lei;
- Retehnologizarea Staţiei 220/110/20 kV Ungheni – 10,96 mil lei;
- Modernizarea Stației 400 (220)/110/20 kV Munteni – 10,63 mil lei;
- Retehnologizarea Staţiei 220/110 kV Iaz –9,87 mil lei;
- Montare AT2 400 MVA, 400/231/22 kV precum şi a celulelor aferente în staţia Iernut și modernizarea sistemului de comandă control al Stației 400/220/110/6 kV Iernut – 8,70 mil lei;
- Modernizarea instalaţiilor de 110 kV si 400 (220 kV) din Staţia Focşani Vest – 8,18 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 400/110/20 kV Smârdan – 8,09 mil lei;
- Înlocuire AT și Trafo în stațiile electrice - Etapa 2, faza 2 - LOT 1 - LOT 2 – 7,12 mil lei;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița – 6,63 mil lei;
- LEA 400 kV Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN – 6,04 mil lei;
- HVDC Link 400 kV (Cablu submarin România - Turcia) – 5,85 mil lei;
- Eliberare amplasament și realizarea condițiilor de coexistență cu instalațiile 400kV aparținând CNTEE Transelectrica SA în comunele Letea Veche și Săucești jud.Bacău (execuție) – 5,70 mil lei;
- Înlocuire componente sistem EMS SCADA AREVA - componenta software, componenta Hardware – 5,07 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 110kV Timișoara și trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timișoara – 4,87 mil lei;
- Sistem integrat de securitate la staţii electrice, etapa IV – 4,82 mil lei;
- LEA 400 kV Suceava - Bălţi, pentru porţiunea de proiect de pe teritoriul României - 4,44 mil lei;
- LEA 400 kV d.c. Gutinaş – Smârdan – 4,18 mil lei;
- Montare trafo T3 - 250 MVA în Staţia 400/110 kV Sibiu Sud – 3,96 mil lei;
- LEA 400 kV s.c. Oradea Sud - Nădab - Bekescsaba, etapa finală: tronsonul dintre stâlpii 1-42 (48) și LEA 400 kV Oradea Sud – Nădab – 3,70 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 110 kV Medgidia Sud – 3,50 mil lei;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porţile de Fier - Reşiţa - Timişoara - Săcălaz - Arad, etapa II, LEA 400 kV d.c. Reșița - Timișoara – Săcălaz – 3,34 mil lei;
- Înlocuire întreruptoare din stații electrice – 3,32 mil lei;
- Modernizarea Stației 220/110/20kV Vetiș - echipament primar – 3,35 mil lei;

- Extindere cu noi funcţionalităti a sistemului de control și evidenţă informatizată a accesului în obiectivele CNTEE Transelectrica SA – 3,20 mil lei;
- Racordare la RET a CEE 136 MW Platoneşti, jud. Ialomiţa, prin realizarea unei celule de 110 kV în Staţia 400/110 kV Gura Ialomiţei – 2,89 mil lei;
- Celule mobile 400 kV pentru conectarea BC în stațiile 400 kV Bradu și Sibiu Sud – 2,81 mil lei;
- Sistem integrat de securitate la staţii electrice, etapa III (H.CA nr. 2/2008) – 2,80 mil lei;
- Înlocuire AT 3 - ATUS-SF 400/400/160MVA 400/231/22kV, din Stația 400/220kV Porțile de Fier – 2,68 mil lei;
- Deviere LEA 110 kV Cetate 1 și 2 în vecinatatea Stației 110/20/6 kV Ostrovul Mare – 2,58 mil lei;
- Racordarea la RET a CEE Dumeşti 99 MW și CEE Româneşti 30 MW, judeţul Iaşi, prin realizarea unei celule de linie 110 kV în Staţia 220/110 kV FAI – 2,55 mil lei;
- Mutări şi protejări reţele electrice de înaltă tensiune (220 kV – 400 kV) – Autostrada Braşov -Cluj - Borş secțiunea 1C – Sighişoara - Târgu Mureș Subsecțiunile 2 şi 3 Târgu Mireș – Ungheni I - Ogra – 2,36 mil lei;
- LEA 400 kV Oradea – Beckescsaba – 1,83 mil lei;
- Realizare comunicație fibră optică între Stația Pitești Sud și centru de telecomandă și supraveghere instalații al S.T. Pitești (SF) – 1,71 mil lei;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET (H.CA nr. 17/2007) – 1,57 mil lei;
- Consolidare, modernizare şi extindere sediu CNTEE "Transelectrica" la Executiv – 1,63 mil lei;
- Înlocuire bobină de compensare Stația Arad – 1,40 mil lei
- Stația 400 kV Stâlpu – 1,11 mil lei;

Creșterea valorii nete a imobilizărilor necorporale la 31 decembrie 2020 este reprezentată în principal de recunoașterea activelor luate în leasing – clădiri – și reprezintă dreptul de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum (contract nr. C217/2015 încheiat cu Dagesh Rom SRL), conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing, în valoare de 41,64 mil lei.

În anul 2020, cele mai mari transferuri din imobilizări necorporale în curs la imobilizări necorporale sunt reprezentate de:

- Upgradarea platformelor hardware şi software ale sistemului SCADA din Staţia Stupărei – 0,15 mil lei;
- Upgrade Licenţe antivirus BITDEFENDER – 0,05 mil lei;
- Software şi licenţă sistem de monitorizare on-line AT1 200 MVA – 0,04 mil lei.

Tabel 18: Achiziții de imobilizări corporale și necorporale

Mil lei	2020	2019	2018
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	375	242	171

Investiţii financiare ale Companiei

La nivel european, sectorul energetic se află într-un proces de transformare, 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.
În acest context Compania este afiliată următoarelor entități:

- **TSCNET**
- **JAO**
- **SEE RSC**

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. Centrul, având statut de Centru Regional de Securitate - RSC, funcționează în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 1485/2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrica (SO GL - System Operation Guideline), art. 76 și 77.

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). Astfel Transelectrica este unul dintre cei 15 acționari ai TSCNET Services Gmbh., deținând o participație de 6,67 % din capitalul social.

Dintre cei 15 acționari, 14 sunt reprezentați de OTS afiliați care au calitatea de mebrii ai centrului (și

beneficiari ai serviciilor acestuia), iar al 15-lea acționar este chiar TSCNET Services Gmbh.

Principalele servicii care se derulează la nivelul centrului TSCNET sunt:

- construirea modelului comun de rețea la nivel european, pentru zona de calcul de capacitate CORE și pentru regiunea de operare CENTRAL;
- calculul coordonat al capacității de schimb transfrontalier pentru regiunea CORE;
- calculul coordonat al siguranței în funcționare prin aplicarea metodologiei CSA - Coordinated Security Assessment;
- evaluarea adecvanței pe termen scurt la nivelulregiunii CORE și al regiunii de operare CENTRAL;
- planificarea operațională coordonată a retragerilor din exploatare la nivelulregiunii CORE și al regiunii de operare CENTRAL;

Pentru derularea acestor servicii au fost dezvoltate în cadrul centrului și sunt în curs de dezvoltare platforme (aplicații) informatice complexe, dintre care cea mai importantă, utilizată în prezent, este platforma AMICA.

În următorii ani, urmează a se desfășura un proces complex de tranziție și de transformare a centrului de la statutul de RSC la cel de Centru Regional de Coordonare (RCC), în conformitate cu obligațiile impuse de către Regulamentul (UE) nr. 943/2019 privind piața internă de energie electrică.

Această transformare implică creșterea considerabilă a numărului de servicii (activități) pe care le va derula centrul (cel puțin 13) și dezvoltarea exponențială a colaborării și coordonării operaționale cu celelalte centre regionale de coordonare din Europa (CORESO, SELENE-CC, NORDIC, BALTIC).

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.

Prin participarea la acţionariatul JAO, Transelectrica s-a alăturat marii familii a OTS-urilor din Europa în crearea unor structuri cu guvernanţă comună, astfel interesele Companiei şi ale sistemului energetic românesc fiind reprezentate în mod direct nemijlocit în organizaţiile pan-europene.

Structura acţionariatului JAO este compusă din 22 de OTS-uri.

În afară de activitatea principală de alocare pe termen lung a capacităţilor transfrontaliere, la nivelul JAO s-au dezvoltat şi alte activităţi/instrumente derivate din regulamentele europene, cum ar fi: alocările pe termen scurt a capacităţilor transfrontaliere, alocări umbră – “shadow allocation” – de capacitate pentru pieţele cuplate, activităţi de decontare – “settlement”- pentru piaţa cuplată, activităţi de arhivare documente şi management de proiect.

Prin lărgirea portofoliului de activităţi, la nivelul JAO s-a creat un avantaj prin faptul că OTS-urile pot beneficia în comun de instrumentele informatice şi cunoştinţele JAO, astfel nemaifiind nevoie de o dezvoltare individuală la nivelul fiecărui OTS, de instrumente şi resurse pentru activităţile respective, asigurându-se totodată şi o reducere a costurilor de dezvoltare şi operare a unor astfel de activităţi/instrumente.

SEE RSC (Centrul de Coordonare a Rețelei de Energie Electrică din Sud-Estul Europei)

În conformitate cu prevederile legislației europene din domeniul energiei electrice (Regulamentele UE 2017/1485, 2015/1222 și deciziile ACER prin care s-au definit la nivel european regiunile de calcul coordonat al capacității de schimb inter-zonal), la nivelul regiunii Europa de Sud-Est s-a înființat centrul regional pentru coordonarea securității operaționale în funcționarea sistemelor electroenergetice.

Prin granița România – Bulgaria, România face parte din regiunea de calcul coordonat al capacităților de transfer transfrontalier South-East Europe („SEE”). Din punct de vedere al serviciilor de coordonare regională a securității operaționale această regiune va fi deservită de entitatea nou înfiinţată, de sine stătătoare, care va exercita rolul de centru regional de coordonare a securității operaționale (denumită în continuare SEE RSC).

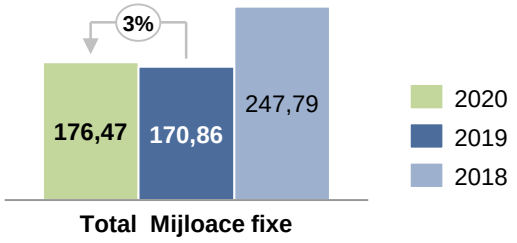
Afilierea Companiei la acționariatul SEE RSC a devenit efectivă începând cu data de 22.05.2020 în conformitate cu prevederile statutare proprii (actul constitutiv, HAGEA nr. 6/2020 și HD nr. 107/2020), cu o subscriere în numerar în valoare de 50.000 euro, fiindu-i alocate 50.000 de acțiuni.

Împreună cu operatorii de transport și de sistem pentru energia electrică (OTS) din Bulgaria, Grecia și Italia, Transelectrica deține o cota-parte de 1/4 din

capital și din drepturile de vot, distribuția drepturilor de vot la nivelul entității fiind egală pentru toți acționarii asociați.

Operaționalizarea centrului regional presupune o serie de etape desfășurate pe mai multe paliere, începând cu formarea capacității funcționale din punct de vedere juridic prin înființarea unei entități de sine stătătoare cu personalitate juridică proprie și cu acționariat format din OTS-urile din regiunea deservită (etapă îndeplinită, conform celor prezentate mai sus) și continuând cu formarea capacității funcționale din punct de vedere operațional prin atragerea resurselor umane și crearea și dezvoltarea instrumentarului IT cu care centrul va opera pentru îndeplinirea funcțiilor cu care este însărcinat de legislația europeană specifică (etapă îndeplinită parțial, aflată în desfășurare) și cu stabilirea cadrului formal contractual în baza căruia va avea loc prestarea de servicii și decontarea acestora.

Figura 25: Valoarea mijloacelor fixe intrate în contabilitate (fără TVA, mil. lei)



Activitatea de investiții din anul 2020

Valoarea investițiilor realizate în anul 2020

Nr. crt.	Categorii de cheltuieli	Programat (mii lei)	Realizat (mii lei)
	Total general (A+B)	**384.111**	**360.738**
A	**Cheltuieli proprii Companiei**	**368.284**	**345.840**
I	Investiţii în continuare	334.261	317.065
II	Investiţii noi	9.128	6.929
III	Alte cheltuieli de investiţii	24.896	21.846
B	**Investiţii finanţate din tarif de racordare**	**15.827**	**14.897**

Detalierea cheltuielilor pentru investiţii în anul 2020 pe principalele capitole din program corelat cu principalele capitole ale Planului de dezvoltare este după cum urmează:

Investiţii proprii Companiei: 346 mil lei

Valoarea realizată a investiţiilor în continuare este de 317,1 mil lei şi reprezintă 91% din cheltuielile de investiţii proprii Companiei.

Investiţii finanţate din tariful de racordare

Valoarea acestora are un trend descrescător datorită impactului noii legislații privind certificatele verzi, mulți investitori în energii din surse regenerabile renunțând la execuția lucrărilor de racordare la SEN, sau solicitând amânarea acestora chiar și în cazul în care au plătit tariful de racordare. Astfel, dacă în perioada de dezvoltare a parcurilor eoliene din anii 2009-2012, când s-a realizat anual o medie de 100 mil lei pentru acest gen de lucrări, anul 2020 s-a încheiat cu un rezultat de 14,9 mil lei, mare parte din lucrări reprezentând eliberări de amplasament și realizări condiții de coexistență cu alte obiective de investiții de infrastructură rutieră.

Dificultăţi întâmpinate în derularea proiectelor

În derularea proiectelor, în general, au fost semnalate următoarele dificultăţi:

- contextul epidemiologic generat de răspândirea Covid-19 (coronavirus) mare parte din antreprenorii generali din cadrul contractelor de execuție a lucrărilor au transmis notificări privind încetinirea ritmului de lucru sau încetarea lucrărilor. Ca urmare au fost încheiate acte adiționale de prelungire a duratei de executie între 2 și 6 luni.

Cu toate acestea, din analiza realizărilor valorice în perioada analizată (ianuarie-decembrie 2020), s-a observat faptul că aceasta criză epidemiologică nu a influențat negativ realizarea Programului Anual de Investiții pe anul 2020.

- punere în aplicare HG scoatere din fond forestier

Scurtă descriere a principalelor proiecte demarate în anul 2020

Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna şi LEA 400 kV Isaccea - Dobrudja în staţia 400 kV Medgidia Sud Etapa I - Extinderea staţiei 400 kV Medgidia - Finalizare lucrări

Scopul proiectului:

Proiectul cuprinde:

- Etapa I - Extinderea staţiei 400 kV Medgidia
- Etapa II - LEA 400 kV d.c. Racorduri la staţia Medgidia Sud

Racordarea LEA 400 kV Isaccea – Varna și a LEA 400 kV Isaccea – Dobrudja în stația 400 kV Medgidia Sud, concomitent cu reconsiderarea configurației și tehnologiei de realizare a stației 400 kV Medgidia

Sud este oportună și necesară a fi realizată pentru a permite evacuarea în condiții de siguranță a energiei eoliene produse în centralele ce urmează a debita în stațiile 400 kV Rahmanu și Stupina și pentru a transforma stația 400 kV Medgidia Sud în viitoarea stație de interconexiune a SEN cu SE Bulgar.

Descriere proiect

Etapa I – Extinderea stației 400kV Medgidia:

Stația se va extinde în interiorul actualului perimetru. Pentru asigurarea spațiului necesar numărului total de celule, se pot folosi echipamente capsulate în SF6 (GIS) în solutie exterioară. Configurația stației va fi următoarea: 5 celule de LEA, 1 celula CT, 2 celule de măsură, 2 celule de transformator T1 și T2 – 250 MVA, 400/110/20 kV.

În perimetrul staţiei se va crea spaţiul de rezervă pentru viitoarele celule: 4 celule LEA, un transformator suplimentar T3, 3 celule de cuplă transversală și longitudinală care se vor echipa o dată cu apariția liniilor suplimentare și a T3.

Se vor monta două posturi de transformare pentru servicii interne PT3 și PT4, care vor fi racordate la barele staţiei interioare de 20 kV. Instalaţii noi: de legare la pământ, de protecţie împotriva loviturilor de trăsnet, împotriva supratensiunilor atmosferice şi de comutaţie.

Sistemul de circuite secundare va fi complet nou şi anume sistemul SCADA + dulapurile de comandă-control-protecţii, sistemul de parametrizare protecţii, sistemul de contorizare locală.

Extinderea staţiei 400 kV Gura Ialomiţei cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3

Scopul proiectului

În perspectiva construirii unităților 3 și 4 CNE Cernavodă este necesară extinderea staţiei 400 kV Gura Ialomiţei (retehnologizată) cu două celule LEA 400 kV pentru conectarea LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3.

Descriere proiect

Stația Gura Ialomiței este organizată pe trei nivele de tensiune 400 kV, 110 kV și 20 kV și a fost complet retehnologizată în perioada 2008-2010 cu echipamente Siemens.

Lucrările de extindere constau în extinderea staţiei 400 kV latura de sud, prin montarea a două celule, de acelaşi tip cu cele în funcţiune (LEA Cernavodă şi LEA Stâlpu).

Celulele 400 kV existente, în funcţiune (Cernavodă 1 şi 2, Bucureşti Sud, Lacul Sărat, T3 şi T4), cât şi cele două celulele proiectate pentru racordarea staţiilor electrice Cernavodă şi Stâlpu, sunt tip GIS 8 DQ1, construite cu racordare la conductoarele liniilor electrice aeriene.

Modernizare staţia electrică 220/110 kV Răureni - Finalizare lucrare

Scopul Proiectului

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

Descriere proiect

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

Astfel, se înlocuiesc echipamentele primare cu o vechime de peste 30 de ani cu unele noi, performante, la nivelul tehnologiei actuale.

Circuitele secundare vor fi integral modernizate prin implementarea unui sistem avansat de Comandă-control-protecţie proiectat în concordanţă cu cerinţele cele mai actuale pe plan mondial, cu fiabilitate ridicată, utilizând şi furnitura livrată în cadrul unui contract anterior, C100/2006.

Lucrările se vor desfăşura pe baza documentaţiei de proiectare elaborate şi actualizate conform legislaţiei în vigoare, fiind prevăzut un grafic de execuţie care să asigure siguranţa sistemului pe perioada lucrărilor.

Retehnologizare staţia 220/110/MT kV Baru Mare

Scopul proiectului:

Ținând cont de uzura fizică şi morală a instalaţiilor se impune modernizarea staţiei 220/110/MT kV Baru Mare prin înlocuirea echipamentelor existente cu echipamente primare şi secundare la nivelul tehnologiilor actuale.

Descrierea proiectului:

În cadrul Proiectului de modernizare al staţiei 220/110/MT kV Baru Mare sunt avute în vedere execuţia de lucrări, livrări de echipamente şi prestări de servicii, respectiv:

- Realizarea unui sistem de comandă - control - protecţii performant, complet, unitar, numeric, integrat, redundant, configurabil de la distanţă,

pe o platformă de operare compatibilă cu sistemul de operare Microsoft Windows

- Asigurarea telecomenzii de la DET/DEC/CTSI a noilor instalaţii
- Asigurarea cerinţelor de Securitate
- Realizarea sistemelor de contorizare (de decontare şi local) şi monitorizare a calităţii energiei electrice.

Modernizare staţia 220/110 kV Dumbrava - Finalizare lucrare

Scopul proiectului :

În scopul creşterii sistemului electroenergetic şi al implementării strategiei Companiei de teleconducere a staţiilor electrice, ţinând cont de uzura fizică şi morală a instalaţiilor din staţii, se impune modernizarea staţiei 220/110 kV Dumbrava la nivelul tehnologiilor actuale.

Descrierea proiectului:

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

Astfel, se înlocuiesc echipamentele primare uzate fizic şi moral cu unele noi, performante, la nivelul tehnologiei actuale. Circuitele secundare vor fi integral upg-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.

Lucrările se vor desfăşura pe baza documentaţiei de proiectare elaborate şi actualizate conform legislaţiei în vigoare, fiind prevăzut un grafic de execuţie care să asigure siguranţa sistemului pe perioada lucrărilor.

Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Statia 400/220/110 kV Reșița

Scopul proiectului:

Întregirea inelului de 400 kV pe partea de sud- vest a țării și rezolvarea evacuării de putere din centrala hidroenergetică Porțile de Fier- I necesită trececerea la 400 kV a Axului Banat (Porțile de Fier-Reșita-Timișoara-Săcălaz-Arad).

Lucrările de realizare a noii stații de 400 kV și retehnologizarea stației vechi 220/110 kV Reșița se vor executa integral în etapa I a lucrărilor din cadrul Axului Banat.

Descrierea proiectului:

Soluția propusă pentru realizarea acestor lucrări se bazează pe demontarea tuturor echipamentelor existente din stația exterioară 220/110 kV și executarea în principal a următoarelor lucrări:

- Montarea de echipament primar de tip AIS (400, 220, 110 kV);
- Montarea în noua stație de 400 kV a unui transformator de 250 MVA, 400/110/10 kV, a unui autotransformator 400 MVA, 400/220 kV și a unei bobine de compensare 100 MVAr, 400 kV;
- Reamplasarea autotransformatorului AT2-200 MVA, 220/110/10 kV în stația 110 kV, împreună cu instalația de stins incendiu cu azot și instalația de monitorizare;
- Realizarea sistemului de comandă-control în tehnologie modernă, numerică, redundant;

Proiecte demarate în anul 2020

Principalele proiecte pentru care au fost încheiate contracte și au fost demarate în anul 2020:

Nr. crt.	Obiectiv	Contract	Valoare
1	Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna şi LEA 400 kV Isaccea - Dobrudja în staţia 400 kV Medgidia Sud - Extinderea staţiei 400 kV Medgidia - *Procedura LD pentru achiziția restului de echipamente, lucrări și servicii*	C 69/01.04.2020	22.441,49 mii lei
2	Extinderea staţiei 400 kV Gura Ialomiţei cu două celule LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3 - *achiziție echipamente, montaj și servicii*	C 127/16.06.2020	5.297,76 mii lei
3	Extinderea staţiei 400 kV Gura Ialomiţei cu două celule LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3 - *achiziție a ansamblului GIS 400 kV (circuite primare și secundare) şi integrarea acestuia în sistemul de comandă, control, protecţii, măsuri şi EMS-SCADA*	C 207/10.09.2020	2.596.041 EURO
4	Modernizare staţia electrică 220/110 kV Răureni	C 140/26.06.2020	13.715,84 mii lei
5	Retehnologizare staţia 220/110/MT kV Baru Mare	C 165/24.07.2020	58.861,87 mii lei
6	LEA 400 kV Oradea – Bekescsaba. Montarea unei bobine de compensare 100MVAr în stația 400 kV Oradea Sud. Echipamente de telecomunicații și teletransmisii pentru LEA 400kV Oradea – Bekescsaba etapa finală: tronsonul dintre stâlpii 1- 42 (48) al LEA 400 kV Oradea Sud – Nădab	C 166/24.07.2020	4.115,73 mii lei
7	Modernizare staţia 220/110 kV Dumbrava	C 356/09.11.2020	16.778,99 mii lei

Nr. crt.	Obiectiv	Contract	Valoare
8	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița (*LD: Echipamente primare, servicii asociate și lucrări pentru componentele primare și secundare)*	C 293/03.11.2020	103.822,59 mii lei

Programul de investiții pentru anul 2021 și estimarea pentru anii 2022 - 2023

Compania are un program amplu de investiţii 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.

Programul de Investiţii al Companiei pe anul 2021, precum şi cheltuielile de investiţii estimate pentru anii 2022 şi 2023 (PAI 2021) a fost întocmit având la baza următoarele elemente:

- prioritățile investiţionale stabilite în Planul de Dezvoltare a RET - perioada 2020 – 2029;
- planul de investiții aprobat de ANRE;
- graficele de execuție ale proiectelor de investiții în continuare.

9.2. 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:

99,9999%

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 19: Indicatori pentru activitatea de gestionare/ exploatare RET

Indicator	2020	2019	2018
INDLIN (ore/ an)			
Totală	**112,50**	**136,20**	**154,42**
• Neprogramată (accidentală)	4,24	7,19	9,25
• Programată	108,26	129,01	145,17
INDTRA (ore/ an)			
Totală	**230,85**	**236,44**	**129,53**
• Neprogramată (accidentală)	**1,76**	27,56	3,11
• Programată	**229,09**	208,88	126,42

În anul 2020, față de anul 2019, indicatorul de standard INDLIN a avut un trend descrescător atât pe componenta accidentală cât și pe componenta programată.

Întreținerea culoarelor de trecere a LEA din RET precum și executarea la timp a lucrărilor de mentenanță minoră în urma cărora au fost eliminate punctele calde descoperite ca urmare a defășurării inspecțiilor multispectrale și a controalelor periodice au condus în anul 2020 la reducerea duratei de indisponibilitate a LEA ca urmare a incidentelor înregistrate pe acestea.

În anul 2020 programele de retragere din exploatarea a LEA au fost realizate în conformitate

cu PAR și PLR aprobate. Nu au fost necesare suplimentări ale perioadelor de retragere ceea ce a condus la o perioadă de indisponibilizare a LEA din RET pentru executarea lucrărilor programate de mentenanță minoră, mai mică decât cea obținută în anul 2019.

În anul 2020, față de anul 2019, indicatorul de standard INDTRA a avut un trend descrescător pe componenta accidentală și un trend crescător pe componenta programată.

În anul 2020 s-au desfăsurat lucrări de înlocuire a unităților de transformare în conformitate cu programul de investiții aprobat. Modernizarea sistemelor de protecții și automatizări, instalarea sistemelor de monitorizare a parametrilor unităților de transformare precum și calitatea lucrărilor de mentenanță preventivă au condus la reducerea duratei de indisponibilitate accidentală a unităților de transformare.

Creșterea acestui indicator are la bază derularea în continuare a programelor de investiții privind înlocuirea unităților de transformare precum și a celor de retehnologizare a stațiilor electrice din gestiunea Transelectrica.

- 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 20: Indicatori de continuitate a serviciului de transport

Indicator	2020	2019	2018
Energie nelivrată consumatorilor (MWh)	287,98	91,79	118,81
Timpul mediu de întrerupere (min/an)	2,85	0,90	1,13

Tabel 24:Prezentare AIT

AIT (min/an) aferent energia nelivrată la utilizator/energia nelivrată din centrale	2020	2019	2018
a. Întreruperi planificate	-	-	-
b. Întreruperi neplanificate determinate de forţa majoră	-	-	0 / 4,52
c. Întreruperi neplanificate determinate de condiţii meteorologice deosebite	-	0,0885 / 0,00245	-
d. Întreruperi neplanificate determinate de alţi operatori, utilizatori, producători	-	-	-
e. Întreruperi neplanificate datorate OTS	2,8374/0	0,9047 / 0,0643	1,13 / 29,30

Notă Standardul de performanţă pentru serviciul de transport al energiei electrice şi pentrul serviciul de sistem, aprobat prin Ordinul ANRE nr.12/2016 impune (începând cu anul 2017) înregistrarea valorilor pentru energia nelivrată la utilizatori, respectiv pentru energia nelivrată din centrale din cauza întreruperilor de lungă durată.

Măsurile prevăzute de Companie pentru îmbunătăţirea indicatoril ENS şi AIT, conform planului de Dezvoltare a RET perioada 2020-2029, sunt:

- Reanalizarea condițiilor tehnice de proiectare și dimensionare a instalațiilor ținând cont de modificările meteo – climatice:

➢ 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.);
- ✓ 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.
  - ✓ stabilirea măsurilor preventive necesare pentru creșterea siguranței în exploatare;
  - ✓ upgrade-ul și adaptarea liniilor electrice aeriene existente la noile condiții (meteo, încărcări);

9.3. 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 (care a abrogat Ordinul nr.35/2002), pentru aprobarea Regulamentului de organizare a activității de mentenanță, *Regulamentului de mentenanță preventivă la instalațiile și echipamentele din cadrul RET* - Norma tehnică internă Transelectrica 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* (preventivă, corectivă) și *niveluri* (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.

PM RET-programele de mentenanță anuale sunt fundamentate pe baza Regulamentului dementenanță 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 mentenanţă

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 PAM, 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 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 2020, au fost efectuate cheltuieli cu mentenanţa în valoare de 92,6 mil lei, sumă care include mentenanţa majoră, mentenanţa minoră precum şi alte cheltuieli de mentenanţă.

Tabel 21: Tipuri de mentenanță a RET (mil lei)

Mentenanță	Buget 2020	Realizări 2020
Preventivă minoră (inclusiv echip/materiale)	26,5	26,4
Corectivă minoră	34,6	34,1
Preventivă majoră	32,4	32,1
Total	93,5	92,6

Programul de mentenanţă pentru anul 2020 şi estimarea perioada 2021-2022

Programul de Mentenanţă RET pentru anul 2020 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 în faza 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, clădiri tehnologice şi alte instalaţii energetice;
- 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 a fost și este asigurarea siguranței în funcționarea SEN prin:

- actualizarea politicii, strategiei și regulamentului de mentenanță al CNTEE Transelectrica SA;
- asigurarea mentenanței preventive și corective: (i) mentenanța minoră în baza contractului

încheiat cu Filiala SMART; (ii) mentenanța majoră pe proiecte (unitățile de transformare de mare putere, LEA, stații și clădiri 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 înlocuire a componentelor defecte;

Pentru anii 2021 şi 2022, la estimarea valorilor Programelor de mentenanţă RET s-a ţinut seama în în principal de continuarea lucrărilor de mentenanță majoră care sunt în derulare și de Regulamentul de mentenanţă preventivă la instalaţiile şi echipamentele din cadrul RET, precum și de solicitările Unităților 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 si punerea acestora la dispozitie pentru montare in instalatiile Companiei;

10. Proiecte europene

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 sa aiba în centrul său un ansamblu de măsuri, menite sa 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 piețelor 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.

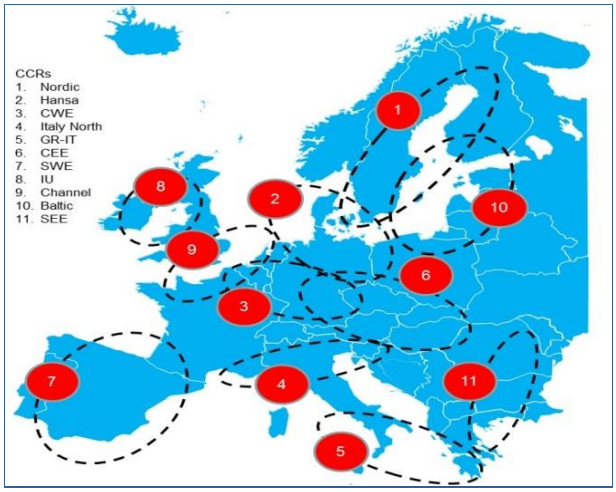
Propunerea privind configurația regiunilor de calcul a capacității de transport transfrontaliere (RCC) pentru toate granițele sistemului european de transport a energiei electrice, reprezintă o abordare pan-

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 ce urmează prezintă configurația celor 11 RCC propuse de ENTSO-E:

Figura 26: Configuratia RCC



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.

Comisia a adoptat, de asemenea, cinci noi propuneri de regulamente cu privire la Pregătirea și anticiparea riscurilor în sectorul energiei electrice, Guvernanța Uniunii Energetice și trei propuneri specifice privind Eco-Design.

Toate aceste măsuri, împreună cu liniile directoare pentru implementare și bunele practici vor să mobilizeze 177 miliarde Euro în investiții publice și private, începând cu anul 2021, și să creeze 900.000 de locuri de muncă, generând astfel 1% din PIB în următorii 10 ani.

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 trei proiecte în derulare, şi anume:

- Proiectul de cuplare DE-AT-PL - 4MMC, care prevede cuplarea pieţelor zilnice de energie electrică din Germania, Austria şi Polonia cu piaţa cuplată 4MMC, pe baza de NTC. Autorităţile Naţionale de Reglementare în domeniul Energiei din ţările implicate în proiect vor aproba realizarea proiectului, cuplarea pieţelor zilnice din Germania, Austria şi Polonia cu 4MMC.
- 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.
- Proiectul FB MC de cuplare a pieţelor zilnice de energie electrică din regiunea CCR Core, bazat pe calculul capacităţii de interconexiune pe fluxuri de putere de energie electrică. Proiectul este în derulare si corelare cu proiectul regiunii Core de îndeplinire a cerinţelor din Regulamentul UE 1222/2015.

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.

Având în vedere experiența și profesionalismul de care a dat dovadă CNTEE Transelectrica SA în operarea sistemului de transport al energiei electrice, 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:

Proiectul CROSSBOW

Proiectul este unul dintre cele mai mari proiecte de cercetare-inovare finanțate de către Comisia Europeana fiind încadrat în cadrul programului "Horizon 2020" al Comisiei Europene privind cercetarea și inovarea, respectiv pilonul LCE – 04-2017 "Demonstration of system integration with smart transmission grid and storage technologies with increasing share of renewable", având o valoare totală eligibilă de 17 mil. Euro, finanțat integral din fonduri structurale din care Compania poate accesa un maxim de 400.969 Euro in calitate de partener.

Proiectul își propune să dezvolte și să găsească soluții pentru 8 problematici la finalul celor 48 de luni, care sunt împărțite în 20 de pachete de lucru, unde Compania va fi implicată în 15 dintre acestea.

Consorțiul proiectului este format din 24 de parteneri (din 13 țări):

- 8 Operatori de Transport și Sistem din zona Europei de S-E
- 1 Operator de distribuție
- 1 Centru Regional de Securitate
- 2 Mari producători
- 5 Universități
- 6 Parteneri din industrie
- 1 Asociație

CROSSBOW propune utilizarea în comun a resurselor pentru promovarea gestionării transfrontaliere a energiilor regenerabile și a unităților de stocare, permițând o penetrare mai mare a surselor de energie regenerabilă, reducând în același timp costurile operaționale ale rețelei și îmbunătățind beneficiile economice ale SRE și a unităților de stocare.

Obiectivul este de a demonstra o serie de tehnologii noi, dar complementare, care oferă operatorilor de sisteme de transport o mai mare flexibilitate și robustețe prin urmatoarele avantaje:

- un control mai bun asupra energiei de echilibrare la punctele de interconexiune;
- noi soluții de stocare - distribuite și centralizate - care oferă servicii auxiliare pentru funcționarea instalațiilor virtuale de stocare;
- îmbunătățirea tehnologiilor informației și comunicațiilor - de exemplu o mai bună observare a rețelei, care să permită generarea flexibilă și schemele de răspuns la cerere;
- definirea unei piețe angro transnaționale, propunând o remunerare echitabilă și durabilă a energiilor curate prin definirea de noi modele de afaceri care să sprijine participarea noilor jucători și reducerea costurilor.

Transelectrica este unul dintre cele mai mari OTS-uri, dintre cele 8 prezente, având un rol important în acest proiect, atât din punct de vedere al rețelei cât și al poziționării geografice.

Compania va fi activă în 15 din cele 20 de pachete de lucru organizate și va încerca să își aducă aportul cat mai amplu în acest proiect care se anunță unul cu rezultate importante pentru ceea ce vor deveni sistemele electroenergetice în urmatorul deceniu.

Din punct de vedere financiar, pentru Transelectrica este alocată o valoare totală eligibilă finanțabilă în sumă de 400.969 euro, din valoarea totală eligibilă finanțabilă de 400.969 euro până la finalizarea proiectului în anul 2021.

Integrarea și comercializarea produselor și serviciilor dezvoltate prin CROSSBOW este planificată la maximum 36 de luni de la finalizarea proiectului. Acesta va contribui la crearea a peste 70.000 locuri de muncă, va reduce cu 3 tone metrice emisiile de gaze cu efect de seră și va aduce o creștere cu 10% (15,2 TWh) a producției de energie din surse regenerabile.

Proiectul TERRE – Trans European Replacement Reserve Exchange

Proiectul este o inițiativă a Operatorilor de Transport și de Sistem, membri ENTSO-E, demarată în contextul implementării Codului de echilibrare (*Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică*) și are drept obiectiv realizarea unei platforme informatice (LIBRA) dedicate tranzacționării ofertelor pentru rezerva de înlocuire ale sistemelor electroenergetice participante, în scopul alocării optimizate a acestor rezerve, în funcție de necesarul de energie de echilibrare al fiecărui Operator de Transport și Sistem național.

Platforma LIBRA este proiectată pentru a permite procesarea datelor din 50 de țări (rezerva de înlocuire fiind singura rezervă de echilibrare care se poate tranzacționa insularizat, la nivel regional), respectiv rularea a 500.000 de oferte vânzare/cumpărare, cu o rezoluție de 15 minute, algoritmul fiind capabil să ruleze și să afișeze rezultatele în mai puțin de 3 minute.

Proiectul a demarat în anul 2017, an în care au fost finalizate etapa de armonizare a regulilor și

caracteristicilor locale pentru țările care participă la piața rezervelor de înlocuire și etapa de design a platformei.

Transelectrica are statul de observator în cadrul proiectului TERRE și a participat la elaborarea cadrului de implementare a platformei LIBRA și la definitivarea elementelor de design ale acestei platformei. Pentru moment Compania va rămâne la statul de observator deoarece este un OTS izolat in lista operatorilor de transport și de sistem care folosesc rezerve de înlocuire in regiunea de est a Europei. Prevederile Regulamentului (UE) 2017/2195 vor fi însă respectate prin remodelarea platformei pieței de echilibrare la nivel național și folosirea acestui tip de rezerva cu aceleași caracteristici, mod de ofertare, respectiv selectare a ofertelor, astfel încât în orice moment în care unul din OTS-urile vecine solicită intrarea in această piață regională de energie de echilibrare să fim pregătiți pentru cuplare.

Proiectul MARI - Manually Activated Reserves Initiative

Proiectul a debutat în 2017 ca o inițiativă a Operatorilor de Transport și de Sistem, membri ENTSO-E, având ca scop realizarea platformei europene de echilibrare pentru tranzacționarea rezervelor cu activare manuală pentru restabilirea frecvenței (mFRR), cerință a Regulamentului european nr. 2195/2017.

Beneficiile așteptate ale proiectului MARI includ:

- creșterea eficienței piețelor de echilibrare la nivel național, regional și pan-european;
- integrarea piețelor de echilibrare și promovarea schimburilor de servicii de echilibrare, asigurând în același timp siguranța operațională;
- achiziția de servicii de echilibrare în mod obiectiv, echitabil și transparent, asigurând astfel lichiditatea piețelor de echilibrare.

Transelectrica este membru în MARI contribuind alături de celelalte OTS-uri membre la toate etapele de proiectare, dezvoltare și operare a platformelor de tranzacționare mRRF și aRRF.

Cadrul de implementare pentru platforma europeană de echilibrare aferentă schimburilor între Operatorii de Transport și Sistem a rezervelor cu activare manuală, pentru restabilirea frecvenței (mFRR – manual Frequency Restoration Reserves) a fost aprobat de catre ACER.

În prezent, această platformă informatică se află în perioada de dezvoltare, iar perioada de teste va începe în trimestrul IV al anului 2021.

Data limită de intrare in funcţiune a platformei mFRR este 24.07.2022.

Proiectul FutureFlow Designing eTrading Solutions for Electricity Balancing and Redispatching in Europe

În relaţia cu anumiţi Operatori de Transport și Sistem, în anul 2020 s-a finalizat proiectul cu fonduri europene *FutureFlow Designing eTrading Solutions for Electricity Balancing and Redispatching in Europe*, secțiunea *Transmission grid and wholesale market* (proiect aflat în desfășurare), al cărui scop a constat în a trata o serie de aspecte ale implementării Codului de Rețea privind echilibrarea sistemelor electroenergetice, precum şi creării unor piețe regionale de servicii de sistem, cu accent pe implicarea consumatorilor în procesul de echilibrare și de asigurare a unui management optim privind funcționarea coordonată a sistemului interconectat sincron european, în condițiile creșterii cotei de energie regenerabilă integrată în sistem.

Proiectul a făcut parte din Programul privind implementarea unei piețe competitive la nivel pan-european, cu realizarea țintelor comunitare privind reducerea emisiilor (Horizon 2020 – ”Call for competitive low-carbon energy”, la secțiunea “Transmission grid and wholesale market”), cu scopul de a aborda o serie de aspecte operaționale și de piață, în contextul implementării noilor coduri de reţea privind echilibrarea sistemelor electroenergetice și creării unor piețe regionale de servicii de sistem. Proiectul se adresează atât Operatorilor de Transport şi de Sistem cât şi traderilor din piaţa de energie electrică şi producătorilor de componente industriale şi de comunicaţie în domeniul energiei electrice.

Proiectul a dispus de un buget de aproximativ 14 milioane Euro, asigurat prin fonduri structurale, desfășurându-se pe parcursul a 4 ani, între 2016-2020.

Obiectivele proiectului:

- studiul piețelor de echilibrare existente, din punct de vedere al potențialului de flexibilitate al consumatorilor controlabili (Demand Response) și al surselor generatoare distribuite. S-au studiat aspectele legate de adaptarea pieței pentru participarea la reglajul secundar a centralelor eoliene mari și impactul erorilor de prognoză al producţiei de energie electrică din sursa eoliană în piața de reglaj secundar;

- elaborarea arhitecturii platformei Future Flow pentru activarea automată, în comun, a rezervei de reglaj secundar și identificarea legăturilor și implicațiilor asupra redispecerizării. S-a analizat flexibilitatea consumatorilor controlabili industriali cu autogenerare, dar și surse regenerabile cu puteri instalate mai mari de 1 MW. Se utilizează baza de date dintr-un proiect european finalizat privind realizarea reglajului secundar, având o bază de date cu 18.000 clienți potențiali cu un consum mai mare de 500.000 kWh/an (aproximativ 747 clienți industriali și comerciali);
- identificarea rezervelor şi a entităților participante, a proceselor, a necesarului de date ce vor fi schimbate pentru rezerva de reglaj secundar și a capabilităţilor de redispecerizare;
- identificarea cerinţelor privind interacțiunile între platformele de agregare a rezervei de reglaj secundar şi analiza conceptelor de securitate cibernetică în transmisia datelor.

Proiectul PICASSO - Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation

Folosirea la nivel pan-european a energiei din rezervele pentru restabilirea frecvenței cu activare automată, într-un cadru reglementat de noul cod de echilibrare european și în contextul unei piețe europene de echilibrare, va conduce la optimizarea procesului de dispecerizare, scăderea riscurilor privind securitatea sistemelor electroenergetice și o minimizare a costurilor pentru echilibrare.

Proiectul PICASSO este o inițiativă a Operatorilor de Transport și de Sistem, membri ENTSO-E, demarată în contextul implementării noii legislații europene în domeniu și constă în realizarea unei platforme europene de echilibrare pentru schimburile între Operatorii de Transport și Sistem a rezervelor cu activare automată, pentru restabilirea frecvenței (aFRR – automatic Frequency Restoration Reserves).

Obiectivele principale ale proiectului sunt:

- proiectarea, implementarea și operarea unei platforme aFRR, conformă cu cerințele Codului

de echilibrare (Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică), ale Codului de Operare Sistem (Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice) și ale Codului CACM (Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor).

- îmbunătățirea eficienței economice și tehnice, privind operarea sistemului electroenergetic interconectat sincron, european;
- integrarea pieților europene de aFRR.

Transelectrica are calitatea de membru din 1 august 2018.

Cadrul de implementare pentru platforma europeană de echilibrare aferent schimburilor între Operatorii de Transport și Sistem a rezervelor cu activare automată, pentru restabilirea frecvenței (aFRR – automatic Frequency Restoration Reserves) a fost aprobat de catre ACER.

Perioada de testare a platformei va începe la începutul trimestrului I al anului 2022 iar data limită de intrare în funcțiune a platformei europene aFRR, este 24.07.2022.

Proiectul 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 (rezervă de reglaj secundar).

Din punct de vedere tehnic, acest proces va conduce la diminuarea numărului de ordine (dispoziţii) de încărcare/descărcare generate de regulatorul central frecvență/putere asupra grupurilor cu funcţionare în reglaj secundar, cu efecte directe în sensul scăderii uzurii acestora, respectiv extinderea perioadei de disponibilitate în Piața de Echilibrare.

Inițiativa IGCC a fost demarată în anul 2010 de către operatorii din Germania și s-a extins ulterior la nivelul sistemelor central europene, reprezentând o modalitate de optimizare a reglajului secundar de frecvență/putere de schimb, prin reducerea acțiunilor de sens contrar ale regulatoarelor operatorilor membri, astfel încât rezultă o utilizare mai judicioasă a rezervelor la nivel de ansamblu sistem interconectat.

În prezent în proiect sunt implicate, cu statut de membru operațional și neoperațional, 24 Operatori de Transport și de Sistem, respectiv: APG – Austria, Elia - Belgia, ESO – Bulgaria, Swissgrid – Elveția, CEPS - Cehia, 50Hz, Amprion, TenneT DE,

TransnetBW – Germania, Energinet - Danemarca, ADMIE - Grecia, RTE - Franța, HOPS – Croația, MAVIR – Ungaria, Terna – Italia, CREOS – Luxemburg, TenneT NL – Țările de Jos, PSE – Polonia, REN - Portugalia, Transelectrica – România, EMS – Serbia, ELES – Slovenia, REE – Spania și SEPS – Slovacia. Patru OTS-uri au statut de obervator.

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.

Transelectrica este membru neoperațional din 01.05.2018, urmând să devină membru operațional în decursul anului 2021 (condiționat de implementarea unor cerințe în sistemul EMS-SCADA și în cel de comunicații).

Interconectarea sincronă a sistemelor energetice din Ucraina și Republica Moldova cu sistemul european continental

CNTEE Transelectrica SA este Operatorul de Transport și de Sistem care sprijină în cadrul ENTSO-E interconectarea sincronă a sistemelor energetice din Ucraina și Republica Moldova cu sistemul european continental. Cererea privind analizarea acestei interconectări a fost aprobată de UCTE (actual ENTSO-E-Europa Continentală) în noiembrie 2006. Cererea de interconectare a fost făcută considerând că sistemele electroenergetice ale Ucrainei şi Republicii Moldova se vor desprinde de sistemul ISP/UPS și vor forma un singur “bloc de reglaj de frecvenţă (control bloc)”.

În perioada noiembrie 2014 – ianuarie 2016 s-a realizat studiul de fezabilitate privind interconectarea sincronă a sistemelor energetice din Ucraina și Republica Moldova cu sistemul european continental.

Pentru acest proiect Ministerul Economiei din Republica Moldova a obținut fonduri europene (în cadrul Programului Operational Comun RO-UA-MD 2007÷2013) împreună cu Ministerul Economiei din România şi cu Ministerul Energiei şi Carbunelui din Ucraina. Ministerul Economiei din Republica Moldova a fost beneficiarul proiectului iar celelalte două ministere, parteneri.

Transelectrica, împreună cu alţi operatori de transport din alte ţări (EMS-Serbia, MAVIR-Ungaria, PSE-Polonia, ESO-EAD-Bulgaria) au format un consorţiu pentru a realiza acest studiu. CNTEE Transelectrica SA a fost lider de consorțiu și a asigurat managementul proiectului. Bernard Energy Addvocacy (Belgia) a aderat la consorțiu pentru tratarea problemelor de legislație.

Studiul de fezabilitate a recomandat măsurile tehnice și de reglementare care trebuie luate în sistemele energetice ale Ucrainei şi Republicii Moldova pentru a face posibilă interconectarea sincronă.

În iunie 2017 Ukrenergo, Moldelectrica și majoritatea Operatorilor de Transport și de Sistem din Europa Continentală au semnat Acordurile asupra condiţiilor de interconectare a sistemelor din Ucraina şi Republica Moldova cu sistemul Europei Continentale, prin care s-au agreat pentru cele două țări Cataloagele de Măsuri și urmatorul road-map al acțiunilor premergătoare interconectării:

- Se vor implementa măsurile tehnice și de reglementare necesare în Ucraina și Republica Moldova;
- Se vor face teste de funcționare izolată a sistemelor din Ucraina și Republica Moldova;
- Se vor face teste de funcționare interconectată cu sistemul european continental.

Studiile vor fi realizate de un consortiu de Operatori de Transport și de Sistem membri ENTSO-E și vor utiliza măsurători efectuate la cele mai importante grupuri generatoare din Ucraina și Republica Moldova pentru identificarea parametrilor modelelor matematice ale generatoarelor și regulatoarelor aferente. În anul 2019 s-au semnat Acordul de consortiu, Contracte de servicii cu Ukrenergo și Moldelectrica și un Acord tripartit de colaborare pentru coordonarea activităților. Studiile se vor finaliza în anul 2021. Din consorțiu fac parte, alături de CNTEE Transelectrica SA, EMS-Serbia, MAVIR-Ungaria, PSE-Polonia, SEPS-Slovacia, 50Hertz-Germania.

Proiectul European de cercetare – Interrface

Proiectul “INTERRFACE – Interface architecture to provide innovative grid services for an efficient power system” din cadrul programului Horizon 2020 framework, pe axa LC-SC3-ES-5-2018-2020: TSO-DSO-Consumer: Large-scale demonstrations of innovative grid services through demand response, storage and small-scale (RES) generation, a fost unul din cele 2 proiecte aprobate de CE în vara anului 2018 pe această axă.

Proiectul are 42 de parteneri și se va desfășura pe parcursul a 48 de luni.

Compania va activa in 5 pachete de lucru (WP2, WP4, WP6, WP7 si WP9) din cele 9 ale proiectului, cele mai multe resurse fiind implicate in perioada in

care se va implementa un Demo virtual al conceptului prin relatia cu UPB (Universitatea Politehnica Bucuresti), care va dezvolta platforma software, etc.

Pana la acest moment s-au parcurus primele 2 WP-uri in care suntem implicati (WP2 si WP4) si in care am furnizat date de input pentru avansarea si demararea cu rezultatele obtinute de aici in alte pachete de lucru.

Acesta proiect a demarat efectiv în luna ianuarie 2019 și își propune dezvoltarea și demonstrarea unei Arhitecturi de Servicii de Rețea Interoperabilă la nivel pan-European (ASRIE), care va deveni o interfață între sistemul electroenergetic (TSO & DSO) și clienți (consumatori) ce va permite operarea coordonată a acestora și procurarea serviciilor de către toți actorii implicați în acest lanț.

În proiect vor fi dezvoltate și aplicate tehnologii de ultimă oră bazate pe "Blockchain" și "Big data management" ce vor aduce noi oportunități în Piața de energie, cu beneficii în zona de integrare a resurselor regenerabile, scăderea costurilor energiei electrice, etc.

Rezultatele proiectului vor aduce următoarele componente de noutate:

- Noi servicii: reguli de piață, coordonare și alocare distribuită flexibilă din surse de energie distribuite;
- Tehnologii digitale: Internet of things, Big data management, Blockchain, Novel AI;
- Tehnologii avansate de comunicații și gestionare a informațiilor: care vor ajuta modelul plug-and-play pentru diferite servicii și unelte într-o platformă IT care susține implementarea Arhitecturii de Servicii de Rețea Interoperabilă la nivel pan-European (ASRIE);
- Modele de date: ce vor spori confidențialitatea acestora și vor avea o nouă structură, asigurând un schimb eterogen și unificat între diverși actori la nivel European;
- Schimbări și evoluții în rolurile actorilor în cadrul SEN: în special prin creșterea implicării, schimbarea rolului consumatorilor și a pieței de energie prin gestionarea necesităților și capabilităților acestora.

Din punct de vedere financiar, pentru Transelectrica este alocată o valoare totală eligibilă finanțabilă de 198.625 Euro până la finalizarea proiectului în anul 2022.

Proiectul PHOENIX

Proiectul de cercetare-inovare PHIOENIX este finanțat de către Comisia Europeană în cadrul Programului Horizon 2020, pe axa SU-DS04-2018-2020 proiect ce are în vedere identificarea unor soluții de apărare a instalațiilor /sistemelor /ansamblurilor etc. la eventuale atacuri cibernetice.

PHOENIX își propune să ofere un scut de protecție cibernetică infrastructurii europene EPES, care să permitî detectarea la scară largă a unor eventuale atacuri cibernetice și minimizarea efectelor lor.

PHOENIX va realiza 3 obiective strategice:

- Consolidarea pregătirii cibersecurității EPES prin moduri de securizare, astfel:
- -„prin proiectare", prin concepte noi de protecție pentru reziliență, supraviețuire, auto-aparare și responsabilizare .
- -„prin inovație" prin adaptare, modernizare și integrarea unui număr de proiecte pilot;
- Coordonarea pentru descoperirea, răspunsul și recuperarea incidentelor cibernetice la nivelul infrastructurii europene EPES.
- Accelerarea cercetării și inovării în domeniul cibersecurității EPES printr-o nouă implementare, monitorizare, detectare și atenuare.

PHOENIX este format dintr-un consorțiu prestigios format din 25 de parteneri (+1 terță parte), susținut de CERT-RO, care acoperă toate domeniile necesare, inclusiv producția de energie din surse regenerabile (RES) / VPP, TSO, DSO, agregatori, comercianți cu amănuntul, clienți, consumatori, furnizori de tehnologie, IMM-uri. Validarea PHOENIX va avea la baza 5 proiecte pilot de scară largă.

Proiectul beneficiază de o finanțare europeană de 10.999.208 Euro,Transelectrica fiind beneficiară a 170.000 Euro.

Proiectul este structurat pe 10 pachete de lucru, iar Compania este implicată în 3 dintre ele, având ca responsabilitate achiziționarea unui server care va fi utilizat într-un proiect pilot de testare atacuri cibernetice și care va fi utilizat într-o arhitectură de lucru virtuală .

PHOENIX a debutat oficial în septembrie 2019 și are o durată de implementare de 36 luni, motiv pentru care în perioada ce va urma se va stabili un mod de lucru pentru eficientizarea derulării proiectului, în conformitate cu documentele aferente (Grant Agreement, Consortium Agreement,etc).

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 format pentru derularea proiectului, conform Grant Agreement nr.864274 și Consortium Agreement având alocată suma de 183 mii 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.

Conform "Grant Agreement", sunt 30 participanți, Transelectrica fiind implicată în 3 pachete de lucru și anume WP7,WP8 și WP10.

Alte activităţi

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.

Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Raport Financiar

11. Rezultate financiare separate 2020

În anul 2020, Transelectrica a înregistrat o îmbunătăţire din punctul de vedere al profitabilității financiare, comparativ cu anul 2019.

Compania a realizat un profit de exploatare în creștere cu 58% față de anul 2019 pe fondul diminuării cu 4% a costurilor totale operaționale (inclusiv amortizarea) compensând ușor scăderea cu 1% a veniturilor operaționale.

Segmentul activităților cu profit permis: a înregistrat o scădere a veniturilor în procent de 2% determinată în principal de scăderea cu 4% a veniturilor din transport și a altor venituri pe piaţa de energie provenită din diminuarea cantității de energie electrică livrată consumatorilor, în condițiile unei medii a tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii mai mare în anul 2020 față de anul 2019 cu aproximativ 0,08 lei/MWh, datorată nu în ultimul rând și impactului generat de pandemia Covid-19.

De la jumătatea lunii martie 2020, statele membre ale UE au luat măsuri restrictive pentru a încetini răspândirea Covid-19. Aceste măsuri au inclus închiderea unor fabrici, a școlilor, restaurantelor, cafenelelor, hotelurilor și obligarea populației să rămână acasă.

Multe companii au redus nivelul producției din cauza lipsei cererii sau din cauza întreruperii lanțului lor de aprovizionare. Aceste măsuri au fost în vigoare în țările europene pe întreaga durată a lunii aprilie 2020.

Sectorul energetic a resimțit și el impactul crizei de coronavirus, efectele negative resimțindu-se în special în sectorul surselor de energie regenerabilă care depinde în foarte mare măsură de importul de componente, în special din China.

La nivel european, pandemia a adus provocări pentru operatorii de rețea care au trebuit să gestioneze volume crescute de energie regenerabilă intermitentă într-un mediu cu cerere redusă, cu mai puține centrale termice la dispoziție pentru echilibrare, în general rețelele reușind să facă față situației și dovedindu-și capacitatea de a face față afluxului crescut al surselor regenerabile de energie care uneori au depașit procente semnificative în unele state membre.

Cu toate acestea, în ciuda volatilității crescute și a lichidității fluctuante, piața internă a rezistat turbulențelor și sistemul energetic și-a dovedit rezistența în fața crizei.

În Romania starea de urgență și-a încetat producerea efectelor începând cu data de 15 mai 2020.

În calitate de Operator de Transport și de Sistem (OTS), Transelectrica a implementat măsuri de urgență pentru atenuarea impactului Covid-19, cum ar fi măsuri de protecție suplimentară care să minimizeze efectele asupra sănătății și securității angajaților, să asigure continuitatea activității în condiții de siguranță și să asigure continuitatea obiectivelor Companiei.

Începând cu data de 15 mai starea de urgență a fost înlocuită cu starea de alertă care a dus la o relaxare a restricțiilor și limitărilor din perioada stării de urgență.

Urmare a relaxării restricțiilor atât în Europa, cât și în România, consumul de energie electrică a înregistrat o revigorare.

Astfel, dacă în lunile aprilie, mai, iunie 2020 scăderile de consum au avut valori cuprinse între -14,73% în aprilie, -11,85% în mai, respectiv -8,05% în luna iunie, începând din luna iulie, scăderile de consum au avut valori cuprinse între -1,80% în iulie, -2,78% în august, luna septembrie înregistrând o ușoară creștere, de 0,23%.

În ansamblu, trimestrul trei al anului 2020 s-a încheiat cu o scădere a consumului de energie electrică în toată Europa, comparativ cu trimestrul trei din anul 2019, însă valorile au fost mai apropiate de anul anterior (spre deosebire de trimestrul al 2-lea, care a fost puternic afectat de criza Covid-19).

În ultimul trimestru al anului 2020, consumul intern brut de energie electrică a înregistrat o revigorare (cu excepția lunii octombrie care a consemnat o scădere de 0,26%), înregistrându-se creșteri ale consumului cu valori cuprinse între 2,87% în luna noiembrie, respectiv 3,30% în luna decembrie.

La nivel de an însă, consumul a înregistrat o scădere de 3,48% comparativ cu anul 2019.

În perioada analizată veniturile din alocarea capacității de interconexiune au înregistrat o scădere de 30% față de valoarea realizată în anul 2019 (59 mil lei în 2020 față de 84 mil lei în 2019) corespunzător nivelului de utilizare a disponibilităților capacității de interconexiune de către traderii de pe piața de energie electrică. Totodată veniturile din tranzacții CPT au fost mai mari în anul 2020

comparativ cu anul 2019 cu suma de 1,3 mil lei (9,3 mil lei in 2020 de la 7,9 mil lei în 2019), datorită faptului că dezechilibrele Transelectrica au fost în sens contrar dezechilibrelor PRE CIGA ENERGY și astfel vânzarea energiei excedentare în cadrul PRE a fost mai avantajoasă decât vânzarea pe Piața de Echilibrare.

Ca și perspectivă pentru anul 2021, principalii factori care vor avea un impact semnificativ asupra veniturilor/cheltuielilor din tranzacțiile de energie pentru acoperirea CPT, sunt modificările legislative apărute în piața de echilibrare de energie electrică, cu aplicabilitate de la 1 februarie 2021 (efectuarea decontării la interval de 15 minute, aplicarea prețului unic de decontare pe piața de echilibrare), precum și evoluția pandemiei Covid-19 și a modului de gestionare al nivel național.
EBITDA a fost pozitiv influențată de scăderea cheltuielilor privind operarea sistemului (4%) față de anul 2019, cu precădere a cheltuielilor privind CPT mai mici cu 32 mil. lei dar și a cheltuielilor din servicii de sistem funcționale mai mici cu 2 mil.lei comparativ cu anul 2019.

Cheltuielile operaţionale aferente segmentului cu profit permis au fost impactate în principal de:

- Scăderea costurilor de operare a sistemului în principal cauzată de contextul epidemiologic generat de răspândirea Covid-19, prețul mediu pe PZU fiind cu 25% mai mic comparativ cu anul precedent. Prețul mediu al energiei achiziționate de pe Piața de Echilibrare a scăzit de asemenea cu un procent de 9%, în contextul unor dezechilibre ale Transelectrica în sens contrar dezechilibrelor PRE CIGA ENERGY, astfel soldul dezechilibrelor fiind la circa jumătate față de anul precedent
- Începând cu data de 1 septembrie 2020 a intrat în vigoare Ordinul ANRE nr.61/2020, care a condus la o serie de modificări importante pe piața de echilibrare, printre care, posibilitatea de înregistrare de prețuri de excedent negative și nu în ultimul rând, consumul propriu tehnologic înregistrat în perioada analizată, a fost cu circa 40 GWh mai mic, comparativ cu anul 2019

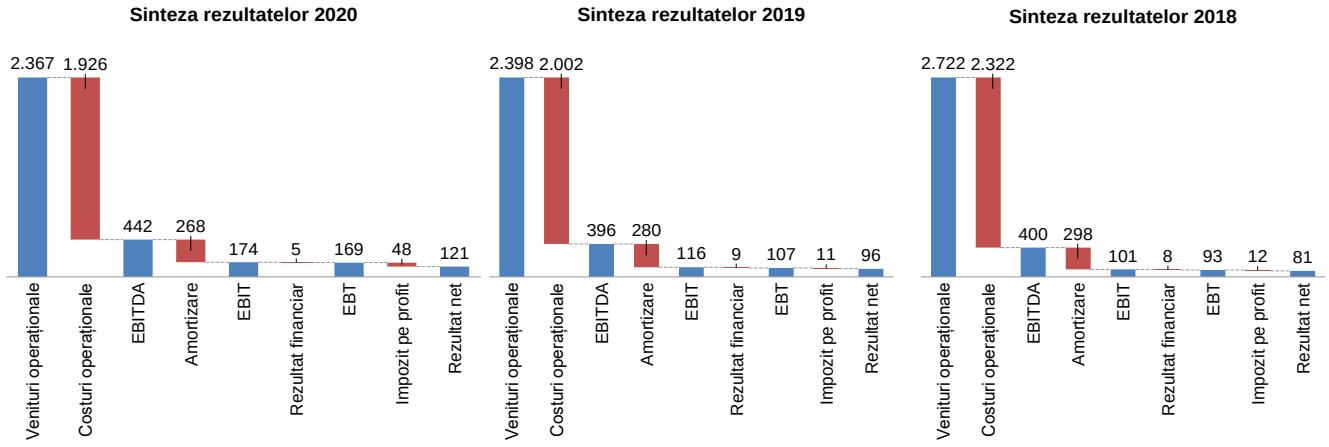
Segmentul activităților cu profit zero: înregistrează un rezultat pozitiv față de aceeași perioadă a anului 2019, determinată de creșterea veniturilor din servicii de sistem tehnologice cu 3%.

Pentru *al doilea semestru al anului 2020* s-au aplicat tarifele aprobate de ANRE prin Ordinul 142/2020, tarife cu intrare în vigoare la 01.07.2020 aplicabile până la data de 31.12.2020.

Astfel în comparație cu aceeași perioadă a anului trecut, s-a constatat o ușoară scădere a tarifului de transport (-0,29), iar cantitatea de energie electrică tarifabilă la extracția din rețele, a fost diminuată de la 55,34 TWh la 53,85 TWh.

Rezultatul financiar net înregistrat în anul 2020 este negativ în creștere comparativ cu anul 2019 în valoare de 5 mil lei. Acesta este influențat în principal, de evoluția cursului de schimb valutar al monedei naționale raportat la euro, monedă în care Compania are contractate împrumuturi bancare.

Figura 27: Rezultatul net (mil. lei)



11.1. Contul separat de profit și pierdere

Tabel 22: Contul separat de profit și pierdere

Mil. Lei	2020	2019	2018		20/19
Volum tarifat de energie [TWh]	53,85	55,34	55,78	▼	(3%)
ACTIVITĂŢI CU PROFIT PERMIS					
Venituri operaţionale	**1.198**	**1.221**	**1.180**	▼	**(2%)**
Transport și alte venituri din piaţa de energie	1.035	1.082	1.070	▼	(4%)
Servicii de sistem funcţionale	121	88	64	▲	38%
Alte venituri	42	51	46	▼	(17%)
Costuri operaţionale	**865**	**802**	**740**	▲	**8%**
Cheltuieli privind operarea sistemului	310	352	309	▼	(12%)
Reparaţii şi mentenanţă	98	102	91	▼	(4%)
Cheltuieli cu personalul	279	210	189	▲	33%
Alte costuri	178	139	152	▲	28%
EBITDA	**334**	**418**	**440**	▼	**(20%)**
Amortizare	268	280	298	▼	(4%)
EBIT	**66**	**138**	**142**	▼	**(52%)**
ACTIVITĂŢI ZERO PROFIT					
Venituri operaţionale	**1.169**	**1.177**	**1.541**	▼	**(1%)**
V.Servicii de sistem tehnologic	674	654	637	▲	3%
V.Piaţa de echilibrare	495	523	904	▼	(5%)
Costuri operaţionale	**1.061**	**1.200**	**1.582**	▼	**(12%)**
Ch. Servicii de sistem tehnologice	566	676	678	▼	(16%)
Ch. Piaţa de echilibrare	495	523	904	▼	(5%)
EBIT	**108**	**(22)**	**(40)**	▲	**n/a**
TOATE ACTIVITĂŢILE (CU PROFIT PERMIS ŞI ZERO PROFIT)					
Venituri operaţionale	2.367	2.398	2.722	▼	(1%)
Costuri operaţionale	1.926	2.002	2.322	▼	(4%)
EBITDA	**442**	**396**	**400**	▲	**12%**
Amortizare	268	280	298	▼	(4%)
EBIT	**174**	**116**	**101**	▲	**50%**
Rezultat financiar	(5)	(9)	(8)	▲	43%
EBT	**169**	**107**	**93**	▲	**58%**
Impozit pe profit	29	11	12	▼	n/a
Profit net	**140**	**96**	**81**	▲	**46%**
Profit net pe acțiune	1,91	1,31	1,11	▲	**46%**

11.1.1 Activități cu profit permis

Veniturile din activitățile cu profit permis sunt reprezentate în principal de **transportul energiei electrice** și **serviciile de sistem funcționale**.

Cadrul de reglementare aplicabil celor două activități creează premisele obținerii unei rentabilități financiare a capitalului investit în activele celor două activități, prin includerea în tarife a unor componente destinate remunerării finanțatorilor calculate prin aplicarea unei rate reglementate de rentabilitate la baza activelor reglementate.

Segmentul **activităților cu profit permis** a înregistrat o evoluție negativă a veniturilor în procent de 2% (1.198 mil lei în anul 2020 față de 1.221 mil lei în anul 2019), determinată de diminuarea cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 2,70%

Astfel, veniturile din activitatea de transport au înregistrat o sădere de aproximativ 4% în anul 2020, de la 1.082 mil lei în anul 2019 la 1.035 mil lei în anul 2020 concomitent cu creșterea semnificativă a veniturilor din serviciile de sistem funcționale în procent de 38% în anul 2020, de la 88 mil lei în anul 2019 la 121 mil lei în anul 2020.

Tabel 23: Venituri din activitățile cu profit permis

Mil. lei	2020	2019	2018		19/18
Venituri operaționale	**1.198**	**1.221**	**1.180**	▼	(2%)
Transport și alte venituri din piaţa de energie	**1.035**	**1.082**	**1.070**	▼	(4%)
Venituri din tariful de transport	963	986	974	▼	(2%)
Venituri din alocarea capacității de interconexiune	59	84	82	▼	(30%)
Alte venituri (ITC, energie reactivă, vânzare CPT)	13	11	15	▲	20%
Servicii de sistem funcționale	**121**	**88**	**64**	▲	38%
Venituri din tariful de servicii de sistem funcționale	117	81	62	▲	44%
Venituri cu schimburi neplanificate pe PZU	4	6	2	▼	(36%)
Alte venituri	**42**	**51**	**46**	▼	(17%)

Veniturile din alocarea capacității de interconexiune au înregistrat o scădere de 30% față de valoarea realizată în anul 2019 (59 mil lei în 2020 față de 84 mil lei în 2019) corespunzător nivelului de utilizare a disponibilităților capacității de interconexiune de către traderii de pe piața de energie electrică.

Mecanismul de alocare a capacității de interconexiune constă în organizarea de licitații anuale, lunare, zilnice și intrazilnice. Cele anuale, lunare și intrazilnice sunt explicite - se licitează doar capacitatea de transport, iar cele zilnice cu Ungaria sunt implicite - se alocă simultan cu energia și capacitatea. prin mecanismul de cuplare.

Înființarea, începând cu data de 19 noiembrie 2014, a bursei regionale de energie de către România, Ungaria, Cehia și Slovacia presupune ca aceste patru țări să ajungă să aibă un preț unic al electricității tranzacționate pe piețele spot. Alocarea de capacitate între România și Ungaria, singura țară din cele 3 cu care România are frontieră, se face de transportatori: Transelectrica și MAVIR, prin mecanism comun, în baza unui acord bilateral.

Începând cu anul 2016, s-a implementat principiul UIOSI pe granița cu Bulgaria, iar începând cu anul 2017 și pe granița cu Serbia. Potrivit acestui principiu, participanții care nu folosesc capacitățile câștigate la licitațiile anuale și lunare sunt remunerați (de către Transelectrica) pentru capacitatea respectivă. Capacitatea neutilizată se vinde ulterior în cadrul licitațiilor zilnice. Pe granița cu Ungaria sensul este invers, în sensul că MAVIR remunerează participanții pentru capacitățile neutilizate.

Piața de alocare a capacităților de interconexiune este fluctuantă, prețurile evoluând funcție de cererea și necesitatea participanților pe piața de energie electrică de a achiziționa capacitate de interconexiune.

Începând cu noiembrie 2019 a avut loc lansarea celui de-al 2-lea val în cadrul soluţiei unice europene de cuplare a pieţelor intrazilnice (SIDC – Single Intraday Coupling). Mecanismul unic de cuplare a pieţelor intrazilnice asigură armonizarea continuă a ofertelor de vânzare şi cumpărare a participanţilor la piaţa dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare şi cumpărare din interiorul propriei zone de ofertare şi din orice altă zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate transfrontalieră. Astfel, licitaţiile intrazilnice explicite sunt numai pe graniăţa cu Serbia, iar pe graniţele cu Bulgaria şi cu Ungaria sunt implicite (în cadrul SIDC).

Utilizarea veniturilor nete din alocarea capacității de interconexiune se realizează în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr.171/2019 și Regulamentul UE nr. 2019/943 din 05 iunie 2019 privind piața internă de enege electrică, ca sursă de finanțare a investiţiilor pentru modernizarea și dezvoltarea capacității de interconexiune cu sistemele vecine.

Veniturile din tranzacții CPT au fost mai mari în perioada analizată a anului 2020 comparativ cu cea a anului 2019 cu suma de 1,3 mil lei, datorită faptului că dezechilibrele Transelectrica au fost în sens contrar dezechilibrelor PRE CIGA ENERGY şi astfel vânzarea energiei excedentare în cadrul PRE a fost mai avantajoasă decât vânzarea pe Piaţa de Echilibrare.

Veniturile din tranzacţionarea energiei pentru CPT au fost obţinute în principal din vânzarea energiei în excedent pe Piaţa Intrazilnică administrată de OPCOM şi în cadrul PRE CIGA Energy, pe Piaţa de Echilibrare.

La sfârșitul lunii noiembrie a anului 2019 s-a lansat funcționarea cuplată a pieței intrazilnice la nivel european, în cadrul proiectului XBID/SIDC, care a

asigurat o mai mare lichiditate a pieței si o diversificare a produselor tranzacționate.

Veniturile din serviciile de sistem funcţionale au înregistrat o creştere în anul 2020 cu aproximativ 33 mil lei comparativ cu anul 2019, determinată de majorarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii în condiţiile diminuării cantităţii de energie electrică livrată consumatorilor cu 2,70%, respectiv cu 1.493.978 MWh.

Figura 28: Venituri din activități cu profit permis (mil. lei)

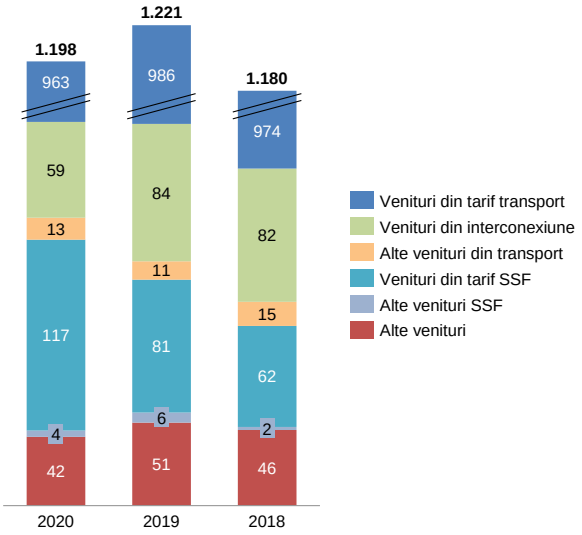
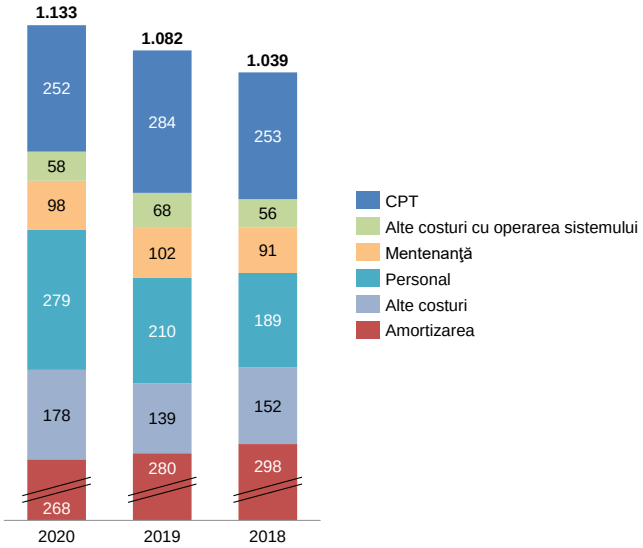


Figura 29: Cheltuieli din activități cu profit permis (mil. lei)



Tabel 24: Costuri din activitățile cu profit permis

Mil lei	2020	2019	2018		20/19
Costuri operaționale	**865**	**802**	**740**	▲	8%
Costuri de operare a sistemului	**310**	**352**	**309**	▼	(12%)
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	252	284	253	▼	(11%)
Cheltuieli cu congestiile	0	2	8	▼	(100%)
Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET	16	20	17	▼	(21%)
Cheltuieli privind serviciile de sistem funcționale	30	33	15	▼	(7%)
Cheltuieli cu ITC (Inter TSO Compensation)	11	13	15	▼	(13%)
Cheltuieli de administrare OPCOM	0,20	0,15	0,13	▲	30%
Reparaţii şi mentenanţă	**98**	**102**	**91**	▼	(4%)
Cheltuieli cu personalul	**279**	**210**	**189**	▲	33%
Alte costuri	**178**	**139**	**152**	▲	28%
Amortizare	**268**	**280**	**298**	▼	(4%)
Costuri operaționale inclusiv amortizare	**1.133**	**1.082**	**1.039**	▲	5%

Cheltuielile operaţionale din activitățile cu profit permis (inclusiv amortizarea) realizate în anul 2020 au crescut cu 5% comparativ cu perioada similară a anului anterior (1.133 mil lei de la 1.082 mil lei).

Costuri de operare a sistemului

Costurile cu operarea sistemului au înregistrat o scădere de 12% în anul 2020 comparativ cu anul 2019, de la 352 mil. lei la 310 mil. lei datorate în principal scăderii cheltuielilor cu CPT.

Cheltuieli privind CPT

Pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT), Compania, participă pe pieţele administrate de OPCOM pe diferite orizonturi de timp, astfel:

- Pe termen lung se participă la Piaţa Centralizată a Contractelor Bilaterale de energie electrică prin licitaţie extinsă (PCCB–LE) şi la Piaţa Centralizată a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continuă (PCCB–NC), în baza unui CPT minim prognozat de UNO-DEN la sfârşitul anului precedent, care reprezintă circa 50% din CPT total prognozat.

- Pe termen scurt există două pieţe disponibile:
  - **Piaţa pentru Ziua Următoare (PZU)**: pentru acoperirea diferenţelor între CPT minim prognozat şi cel prognozat zilnic. Compania participă în fiecare zi prin depunerea de oferte de achiziție energie pe PZU pe platforma specifică OPCOM.
  - **Piaţa intra-zilnică (PI)**: în cazul în care există modificări de prognoză în timpul zilei, energia necesară poate fi tranzacţionată pe

această piaţă, cât mai aproape de momentul de livrare.

Diferenţele dintre cantităţile orare realizate efectiv și cele achiziționate după tranzacţionarea pe PCCB, PZU și PI se compensează pe **Piaţa de Echilibrare (PE)** în ziua de funcționare.

Începând cu data de 18.01.2018 a intrat în vigoare Contractul de "Achiziţie de energie electrică pentru acoperirea dezechilibrelor de la cantităţile notificate aferente pierderilor tehnologice de energie electrică în reţelele electrice de transport prin transferul responsabilităţii echilibrării", nr. C380/06.10.2014, încheiat între CNTEE Transelectrica SA şi CIGA ENERGY SA, prin care s-au redus preţurile de achiziţie a energiei de pe piaţa de echilibrare.

În anul 2020 cheltuielile privind consumul propriu tehnologic au fost mai mici comparativ cu anul 2019, datorită următoarelor aspecte:

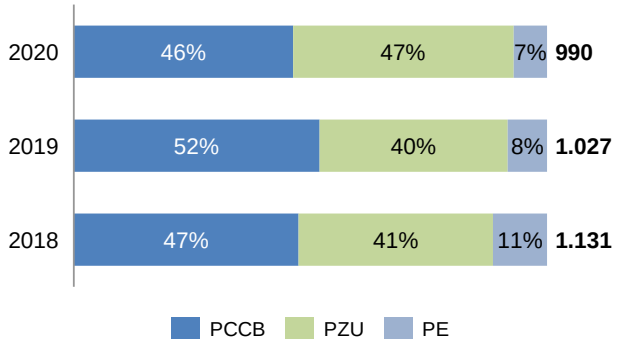
- în contextul epidemiologic generat de răspândirea Covid-19 (coronavirus), preţul mediu pe PZU a avut o tendinţă accentuată de scădere (cca 25%) începând cu luna ianuarie 2020

- preţul mediu al energiei achiziționate de pe Piaţa de Echilibrare a scăzut de asemenea, în contextul unor dezechilibre ale Transelectrica în sens contrar dezechilibrelor PRE CIGA ENERGY, astfel soldul dezechilibrelor fiind la circa jumătate faţă de anul precedent

- începând cu data de 1 septembrie 2020 a intrat în vigoare Ordinul ANRE nr.61/2020 care a condus la o serie de modificări importante în piața de echilibrare, printre care posibilitatea de înregistrare de prețuri excedent negative.

În luna septembrie s-au înregistrat astfel de prețuri în majoritatea intervalelor, ceea ce a condus la o creștere a costului cu CPT prin faptul că energia în excedent vândută pe piața de echilibrare nu mai aduce venituri ci generează costuri suplimentare.

Figura 30: Mixul de procurare în funcție de cantitățile cumpărate de pe piețe (GWh)



Conform Regulamentului Uniunii Europene nr.1222/2015 (CACM) – "de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor", una dintre principalele obligaţii rezultate din conţinutul acestui regulament este aceea de unificare a pieţelor de energie pe termen scurt (zilnice şi intrazilnice), obligaţie ce trebuie îndeplintă atât de către OPEED – „Operatorii Pieței de Energie Electrică Desemnaţi", cât şi de către OTS – „Operatorii de Transport şi Sistem" din Europa.

În acest sens a fost demarat proiectul de cuplare a pieţelor zilnice de energie din statele membre UE România şi Bulgaria în anul 2020, proiect care presupune cuplarea pieţelor zilnice de energie din statele membre UE România şi Bulgaria.

În data de 22.09.2020, autoritățile naționale de reglementare din Austria, Germania, Polonia și țările 4M Market Coupling (4M MC), și anume Republica Cehă, Ungaria, România și Slovacia, au primit de la Comisia Europeană (DG ENER) îndrumarea pentru Operatorii Pieţelor de Energie Electrică Desemnați (OPEED) și Operatorii de Transport și de Sistem (OTS) care participă la Proiectul DE-AT-PL-4M MC (cunoscut și sub denumirea de "Interim Coupling Project" sau „ICP") care stabilește prioritizarea implementării soluţiei ICP în timp util.

Această îndrumare a fost solicitată de autoritățile naționale de reglementare respective după câteva luni de discuții, deoarece în primul trimestru al anului 2020 au fost identificate de către mai multe părți implicate în proiect, blocaje în procesul de implementare locală.

Aceste blocaje se datorează interdependenţelor dintre proiectele aflate în paralel în desfășurare, cum ar fi CORE FB MC, Allegro, NorNed, Polish MNA, rezultând într-o întârziere a activităților de implementare a Interim Coupling.

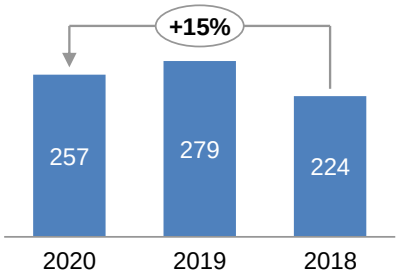
DG ENER consideră o implementare secvențială a proiectelor Interim Coupling și CORE Flow Based Market Coupling (Core FB MC) ca fiind cea mai bună cale de urmat, întrucât proiectul Interim Coupling va facilita Cuplarea Unică a Pieţelor pentru Ziua Următoare și în special extinderea geografică către toate frontierele relevante ale UE conform cerințelor Regulamentului CACM în cel mai scurt timp posibil.

De asemenea, va aduce câștiguri de bunăstare participanților la piață. De asemenea, DG ENER a comunicat că Proiectul Interim Coupling va aduce valoare adăugată prin asigurarea faptului că țările din Europa Centrală și de Est nu vor rămâne izolate, chiar dacă ar apărea alte întârzieri în implementarea CORE FB.

În plus, va permite compararea rezultatelor testării cuplării bazată pe fluxuri cu datele din producție ale funcționării cuplate pe bază de NTC în timpul rulării paralele externe a proiectului CORE FB MC. Luând în considerare îndrumarea primită, data de lansare a proiectului Interim Coupling este preconizată în prezent pentru luna aprilie 2021.

Următorii pași ai proiectului Interim Coupling se vor concentra în principal pe actualizarea foii detaliate de parcurs a proiectului, finalizarea punctelor rămase deschise și testarea internă a soluției (planificată în prezent la începutul anului 2021), precum și testele cu părți externe.

Figura 31: Cost mediu unitar energia procurată pentru CPT (lei/MWh)



Diferenţa dintre energia electrică efectiv consumată pentru acoperirea pierderilor din RET şi energia achiziţionată reprezintă dezechilibre care sunt acoperite automat de **Piaţa de Echilibrare.**

În anul 2018 s-au eliminat plafoanele care limitau preţul minim şi preţul maxim al energiei de deficit, ceea ce a condus la o creştere semnificativă a preţului mediu pe această piață.

Congestii

Congestiile (restricțiile de rețea) reprezintă solicitări de transport al energiei electrice peste limitele de capacitate tehnică ale rețelei, fiind necesare acțiuni corective din partea operatorului de transport și de sistem și apar în situația în care, la programarea funcționării sau la funcționarea în timp real, circulația de puteri între două noduri sau zone de sistem conduce la nerespectarea parametrilor de siguranță în funcționarea unui sistem electroenergetic.

Gestionarea situațiilor de congestie se realizează prin modificarea topologiei rețelei și în ultima instanță prin redispecerizarea producției de energie electrică.

Congestiile de reţea eliminate prin redispecerizare sunt estimate pe baza regimurilor care iau în considerare diferite scenarii de funcţionare a centralelor electrice, luând în calcul cel puţin următoarele ipoteze minimale

- restricţii în alimentarea cu combustibil a centralelor electrice
- regimul hidrologic care să implice reducerea debitelor pe Dunăre şi râurile interioare
- zonele puternic deficitare/excedentare
- seceta, temperaturi ridicate
- Perioade geroase.

Redispecerizarea producției are ca efect ieșirea din ordinea de merit rezultată în Piața de Echilibrare, costurile suplimentare fiind suportate de către Transelectrica. Aceasta reprezintă o măsură utilizată de Transelectrica doar în situații cerute de menținerea siguranței în funcționare a sistemului de transport.

Cheltuielile privind consumul de energia electrică în stațiile RET

Cheltuielile privind consumul de energie electrică în stațiile RET au înregistrat o scădere de 4,2 mil lei în perioada ianuarie - decembrie 2020 comparativ cu aceeași perioadă a anului 2019, determinată de evoluția crescătoare a prețurilor la energia electrică și, în special, de prețurile ferme mai mari față de anul trecut cu care au fost încheiate contractele pe piața concurențială de furnizare energie electrică pentru anul 2020.

Cheltuieli privind serviciile de sistem funcționale

Cheltuielile privind serviciile de sistem funcționale reprezintă schimburile internaționale necontractate de energie electrică cu țările vecine și cheltuielile cu schimburile neplanificate pe piața zilei următoare (PZU).

Cheltuielile privind serviciile de sistem funcționale au înregistrat o scădere cu aproximativ 2,2 mil.lei în comparație cu anul 2019, scădere determinată în principal, reducerea cheltuielilor pe piaţa de

echilibrare privind schimburile neplanificate de energie electrică cu ţările vecine interconectate la SEN.

Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)

Cheltuielile cu ITC reprezintă obligațiile lunare de plată/drepturile de încasare pentru fiecare operator de transport și de sistem (TSO). Acestea se stabilesc în cadrul mecanismului de compensare/decontare a efectelor utilizării rețelei electrice de transport (RET) pentru tranzite de energie electrică între operatorii TSO din cele 35 de țări care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E.

În anul 2020 aceste cheltuieli au înregistrat o scădere de aproximativ 13% (de la 13 mil.lei în anul 2019 la 11 mil.lei în anul 2020).

Mentenanță și reparații

Cheltuielile cu lucrările de mentenanță au scăzut cu 4% în anul 2020 (de la 102 mil. lei în 2019 la 98 mil. lei în 2019). La realizarea programului anual de mentenanţă aferent anului 2020 a fost acordată 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.

11.1.2 Activități zero-profit

Tabel 25: Sinteza veniturilor din activități zero-profit

Mil. lei	2020	2019	2018		20/19
Venituri operaționale	**1.169**	**1.177**	**1.541**	▼	(1%)
V.Servicii de sistem tehnologic	674	654	637	▲	3%
V.Piaţa de echilibrare	495	523	904	▼	5%

În anul 2020 veniturile din serviciile de sistem tehnologice au înregistrat o creștere față de anul 2019 cu suma de 20 mil. lei determinată de majorarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii în condiţiile diminuării cantităţii de energie electrică livrată consumatorilor cu 2,7%, respectiv cu 1,49 MWh.

Veniturile din piața de echilibrare au înregistrat în anul 2020 o diminuare cu 28 mil lei față de anul 2019, determinată de:

- eliminarea limitelor de preţ la ofertare pe piaţa de echilibrare, cu aplicabilitate începând cu luna septembrie 2020;
- eliminarea obligativităţii participării la piaţa de echilibrare, cu aplicabilitate începând cu luna septembrie 2020;
- scăderea dezechilibrului negativ înregistrat la nivelul furnizorilor de energie electrică pe piaţa de echilibrare;
- modul de realizare a contractării pe pieţele anterioare pieţei de echilibrare;
- evoluţia hidraulicităţii;
- evoluţia preţului mediu de deficit înregistrat pe piaţa de echilibrare;
- scăderea cererii de energie electrică (consumului) în condiţiile unei ierni blânde;
- reducerea consumului de energie electrică ca urmare a reglementărilor emise de Administraţia Publică Centrală pentru prevenirea răspândirii Covid-19.

Totodată luând în considerare modificările legislative anunțate de către ANRE pentru piața de energie electrică, începând cu 1 aprilie 2020, piaţa de echilibrare nu mai este obligatorie, ci a devenit opţională, s-au eliminat toate limitele de preţ (ceea ce înseamnă că preţul energiei electrice pe această piaţă poate varia între minus 99.999 de euro şi 99.000 de euro/MWh).

Decontarea tranzacțiilor pe piața de echilibrare se face la preţul marginal, apărând astfel posibilitatea agregării în această piaţă, inclusiv cu locurile de consum, iar producătorii din surse regenerabile au parte în continuare de dispecerizare prioritară.

Tabel 26: Sinteza cheltuielilor din activități zero-profit

Mil. lei	2020	2019	2018		20/19
Costuri operaționale	**1.061**	**1.200**	**1.582**	▼	(12%)
Ch. Servicii de sistem tehnologice	566	676	678	▼	(16%)
Ch. Piaţa de echilibrare	495	523	904	▼	(5%)

Cheltuielile cu serviciile de sistem tehnologice au înregistrat în anul 2020 o scădere în prodent de 16% față de anul 2019, de la 676 mil. lei în anul 2019 la 566 mil lei în anul 2020.

Valoarea costurilor cu achiziția STS pentru anul 2020 a fost determinată în principal de următorii factori:

- menținerea prețurilor de achiziție a serviciilor de sistem tehnologice pe piața concurențială în anul 2020 în jurul valorilor înregistrate în anul 2019, pentru rezerva secundară (RS) și rezerva terțiară rapidă (RTR)
- manifestarea în anul 2020 a unui nivel ridicat de concentrare a pieţei serviciilor tehnologice de sistem pe tipurile de servicii rezervă secundară (RS) şi rezervă terţiară rapidă (RTR).

În anul 2020 s-au achiziţionat servicii de sistem tehnologice în regim reglementat potrivit Deciziilor ANRE nr. 1551/2019 şi nr. 1078/2020 (de la Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica" SA), Deciziilor ANRE nr. 2212/2019 şi nr. 1211/2020 (de la Societatea Complexul Energetic Hunedoara SA), Deciziei ANRE nr. 1851/2019 (de la Societatea Electrocentrale Galaţi SA), precum şi potrivit HG nr. 593/12.08.2019 prin care s-au aprobat „Măsurile privind nivelul de siguranţă şi securitate în funcţionare a Sistemului Electroenergetic Naţional, pentru perioada 1 noiembrie 2019 – 31 martie 2020".

Serviciile de sistem tehnologice sunt achiziționate de Companie de la producători în scopul asigurării menținerii nivelului de siguranță în funcționare 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 ANRE;
- prin mecanisme concurențiale.

Transelectrica refacturează valoarea serviciilor de sistem tehnologice achiziționate de la producători către furnizorii de energie electrică licențiați de ANRE, care includ mai departe acest cost în factura la consumatorul final, acesta beneficiind în final de aceste servicii.

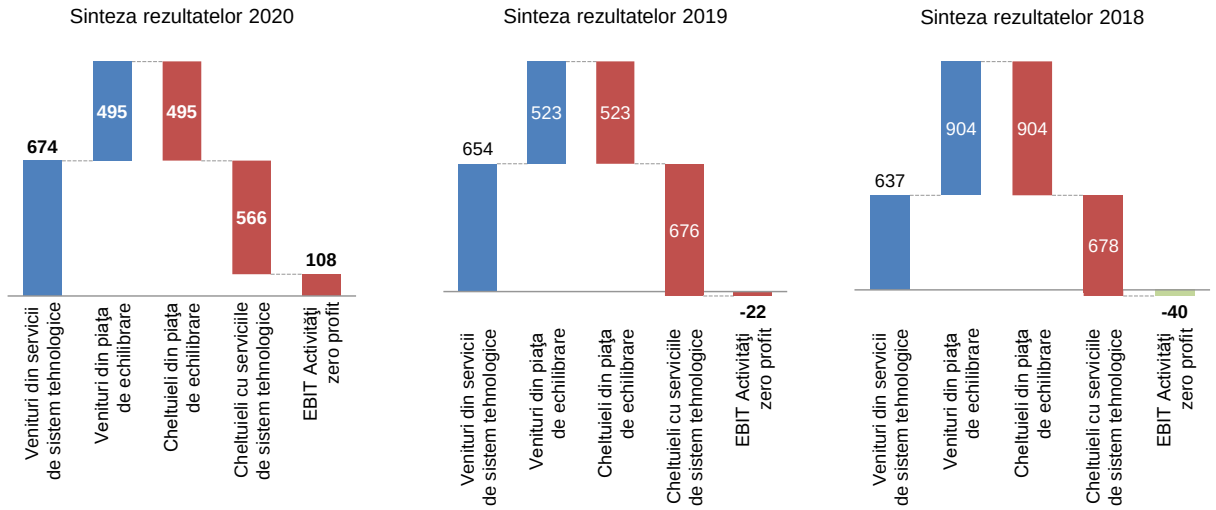
Cheltuielile din piața de echilibrare rezultă în urma tranzacțiilor desfășurate pe această piață, fiind acoperite integral de veniturile din piața de echilibrare.

În analiza evoluţiei pieţei de echilibrare se au în vedere următorii factori :

- evolutia hidraulicităţii;
- impredictibilitatea şi volatilitatea producţiei din surse regenerabile (in special eoliana);
- pentru lunile de iarnă se estimeaza echilibrarea sistemului prin pornirea/menţinerea în stare de funcţionare a mai multor grupuri/cazane termo şi selectarea unui volum mare de energie la crestere;
- supracontractarea/subcontractarea pe pieţele anterioare pieţei de echilibrare.

Pentru anul 2021 se estimează că reglementările care se vor implementa în legislația naţională în concordanță cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019, contractarea serviciilor tehnologice de sistem la Intervalul de decontare de 15 minute, efectuarea decontarii pe piața de echilibrare la intervalul de decontare de 15 minute și evoluția economiei și a consumului de energie electrică la nivel național, vor avea un impact semnificativ privind evoluția veniturilor/costurilor pe piața de echilibrare și in evoluția costurilor cu achiziția serviciilor de sistem la nivelul Transelectrica SA.

Figura 32: Rezultate din activități zero-profit (mil. lei)



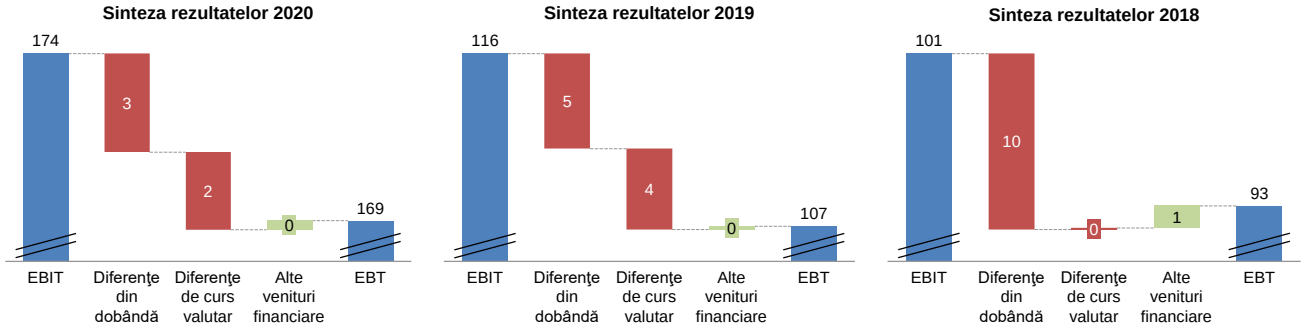
11.2. Rezultatul financiar

Rezultatul financiar net înregistrat în anul 2020 a fost negativ în valoare de 5 mil.lei. Acesta este influențat în principal, de evoluția cursului de schimb valutar al monedei naționale raportat la euro, monedă în care Compania are contractate împrumuturi bancare pentru finanțarea programelor de investiți.

Tabel 27: Evoluția cursului de schimb valutar

Lei	2020	2019	2018		20/19
1 EUR	4,8694	4,7793	4,6639	▲	1,9%
1 USD	3,9660	4,2608	4,0736	▼	7%

Figura 33: Rezultate financiare (mil.lei)



11.3. Bilanț – poziția financiară

Mil. lei	2020	2019	2018		20/19
Active imobilizate					
Imobilizări corporale	3.561	3.440	2.988	▲	4%
Imobilizări necorporale	7	23	23	▼	(70%)
Imobilizări financiare	82	82	80	▲	0%
Imobilizari af. Drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	38	6	0	▲	**n/a**
Total	**3.687**	**3.551**	**3.091**	▲	**4%**
Active circulante					
Stocuri	38	38	35	▲	2%
Clienți și conturi asimilate	848	706	1.064	▲	20%
Alte active financiare	0	85	0	▼	(100%)
Impozit pe profit de recuperat	1	0	0	▲	n/a
Numerar şi echivalente de numerar	554	321	482	▲	73%
Total	**1.442**	**1.150**	**1.581**	▲	**25%**
ACTIVE TOTALE	**5.129**	**4.700**	**4.672**	▲	**9%**
Capitaluri proprii					
Capital social	733	733	733	▼	0%
Rezerve	1.047	1.117	763	▼	(6%)
Rezultat reportat	1.611	1.434	1.313	▲	11%
Total	**3.390**	**3.284**	**2.809**	▲	**3%**
Datorii pe temen lung					
Împrumuturi pe termen lung	102	123	144	▼	(17%)
Alte datorii pe termen lung	573	561	520	▲	6%
Total	**675**	**684**	**664**	▼	**1%**
Datorii pe termen scurt					
Împrumuturi pe termen scurt	25	56	53	▼	(56%)
Datorii comerciale	888	556	1.021	▲	60%
Alte datorii pe termen scurt	151	120	125	▲	25%
Total	**1.064**	**732**	**1.199**	▲	**45%**
Datorii totale	**1.738**	**1.416**	**1.863**	▲	**24%**
CAPITALURI PROPRII și DATORII	**5.129**	**4.700**	**4.672**	▲	**9%**

Active

Activele imobilizate au înregistrat o creștere de 4% la finele anului 2020 faţă de anul 2019, pe fondul creșterii imobilizărilor corporale în curs determinată în principal de realizarea lucrărilor de investiții în stațiile și liniile electrice de înaltă tensiune dar și de recunoașterea dreptului de utilizare a activelor luate în leasing – clădiri și care reprezintă dreptul de utilizare a spaţiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing.

În anul 2019 s-a desfășurat operațiunea de reevaluare pentru terenuri, imobilizări corporale clasificate în Grupa 2 – Instalații tehnice, mijloace de transport și de revizuire a duratelor de viață utilă a imobilizărilor corporale clasificate în Grupa 1 - Construcții și în Grupa 2 Instalații tehnice, mijloace de transport de către un evaluator independent autorizat de către Uniunea Națională a Evaluatorilor Autorizați din România (ANEVAR).

Aceste imobilizări au fost reevaluate în principal utilizând metoda bazată pe costuri. În cadrul acestei metodei, costul brut de înlocuire a fost stabilit utilizând metoda indirectă. Metoda bazată pe costuri a fost utilizată din considerente care țin de specializarea activelor pentru care s-a constatat insuficiența informațiilor de piață și/sau inexistența unei piețe active.

La 31 decembrie 2019 Compania a recunoscut un surplus net din reevaluarea instalațiilor speciale, utilajelor și echipamentelor, aparatelor de măsură și control și a vehiculelor în sumă de 494,7 mil.lei, din care 503,4 mil. lei în contul de rezerve din reevaluare iar suma de (8,7) mil. lei a fost înregistrată în contul de profit și pierdere al anului.

Totodată trebuie menționat faptul că activele corporale din grupa Clădiri şi instalaţii speciale, au fost reevaluate pentru exerciţiul financiar încheiat la 31 decembrie 2018. Astfel Compania a recunoscut un surplus net din reevaluarea construcțiilor și instalațiilor speciale în sumă de 99,4 mil.lei, din care suma de 100,4 mil.lei a fost recunoscută în creditul contului de rezerve din reevaluare și suma de (0,93 mil.lei) a fost recunoscută în contul de profit și pierdere al anului 2018.

Clădirile şi instalaţiile speciale constau în principal în staţii de transformare şi linii electrice de înaltă tensiune. Utilajele şi echipamentele constau în principal în transformatoare şi celule aferente SEN de 110 kV, 220 kV, 400 kV şi 750 kV.

Clădirile și instalațiile speciale sunt prezentate în situațiile financiare la valoarea netă. Compania a schimbat metoda de înregistrare a reevaluarii la 31 decembrie 2015 trecând de la metoda brută la cea netă, pentru a prezenta o imagine mai clară, mai concisă și mai relevantă, fără influența dată de o denaturare artificială a valorii contabile brute și a amortizării.

În anul 2020 au fost corectate suprafeţele pentru două terenuri aparţinând UTT Sibiu care la reevaluarea de la 31 decembrie 2019 au fost eronate.

Prin Erata la Raportul de Reevaluare a terenurilor cu nr. 1781/08.09.2020, JPA România a stabilit noua valoare pentru următoarele terenuri:

- Sediu CE Mureş str.Tamaş Erno nr. 3 – suprafaţa incorectă 1.115 mp - corect fiind 557,5 mp
- Sediul Alba Iulia str. Ferdinand nr. 83 – suprafaţa incorectă 334,52 mp - corect fiind 325,49 mp, astfel valoarea terenurilor a fost diminuată cu 0,48 mil lei pe seama contului de rezerve din reevaluare

Pentru imobilizările necorporale în curs cea mai mare intrare în anul 2020 a fost reprezentată de Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna şi LEA 400 kV Isaccea - Dobrudja în Staţia 400 kV Medgidia Sud, Etapa I - Extinderea Staţiei 400 kV Medgidia Sud – 2.717.

În anul 2020 cele mai mari transferuri din imobilizări necorporale în curs la imobilizări necorporale sunt reprezentate de:

- Upgradarea platformelor hardware şi software ale sistemului SCADA din Staţia Stupărei – 0,15 mil lei;
- Upgrade Licenţe antivirus BITDEFENDER – 0,05 mil lei;
- Software şi licenţă sistem de monitorizare on-line AT1 200 MVA – 0,04 mil lei.

Creşterea imobilizărilor necorporale la 31 decembrie 2020 este reprezentată în principal de recunoaşterea dreptului de utilizare a activelor luate în leasing – clădiri - reprezintă dreptul de utilizare a spaţiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum din Str. Olteni nr. 2-4, sector 3, Bucureşti (contract nr. C217/2015 încheiat cu Dagesh Rom SRL), conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing.

Vechiul contract s-a finalizat la 30.09.2020, iar la 01.10.2020 a intrat în vigoare noul contract de închiriere (contract nr. C232/202), valabil pe o perioadă de 5 ani.

Imobilizări financiare

Imobilizările financiare la data de 31 decembrie 2020 față de 31 decembrie 2019 au înregistrat o ușoară creștere care a fost determinată de afilierea Companiei la acționariatul Southeast Electricity Network Coordination Center (SEleNe CC) Societe Anonyme.

Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor nr.3 din data de 6 martie 2020, s-a aprobat participarea Companiei ca proprietar fondator la capitalul de constituire a Centrului Regional pentru coordonarea securității operaționale în regiunile de calcul coordonat al capacităților de schimb transfrontalier SEE (Bulgaria, Grecia, România) și GRIT (Grecia-Italia).

Activele circulante au înregistrat o creștere de 25% în anul 2020 comparativ cu valoarea înregistrată la 31 decembrie 2019, determinată în principal de creșterea creanțelor comerciale și alte conturi asimilate.

Cel mai mare impact în creşterea creanţelor comerciale şi a altor creanţe îl are variația clienţilor pe piaţa de energie electrică şi din alte activităţi.

Astfel la data de 31 decembrie 2020, clienţii în sold din activitatea operaţională şi piaţa de echilibrare înregistrează o creştere faţă de 31 decembrie 2019 determinată în principal de:

- creșterea volumului tranzacțiilor pe piața de echilibrare în lunile octombrie, noiembrie și decembrie 2020 față de perioada similară a anului 2019, determinând creșterea creanțelor aflate în sold la data de 31 decembrie 2020 față de 31 decembrie 2019.

Din totalul creanţelor comerciale înregistrate la 31 decembrie 2020, 23% reprezintă creanţe de încasat din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficienţă, procent similar cu cel înregistrat în și în anul 2019.

Soldul în valoare de 195 mil.lei este reprezentat de facturile emise aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficienţă, din care:

- supracompensare pentru perioada 2011-2013 în sumă de 76,7 mil.lei, respectiv de la RAAN – 63,5 mil.lei şi CET Govora SA – 13,2 mil.lei;
- bonus necuvenit pentru 2014 în suma de 3,9 mil.lei, respectiv de la RAAN – 2 mil.lei, CET Govora – 1,9 mil.lei;
- bonus necuvenit pentru 2015 în sumă de 0,6 mil lei, respectiv de la CET Govora – 0,5 mil lei, Interagro – 0,03 mil lei;
- contribuţie pentru cogenerare neîncasată de la furnizorii consumatorilor de energie electrică, în sumă de 21,1 mil lei, respectiv de la: Transenergo Com – 5,9 mil lei, PetProd – 4,4 mil lei, Romenergy Industry – 2,7 mil lei, RAAN- 2,4 mil lei, UGM Energy – 1,8 mil lei, CET Govora – 0,9 mil lei, KDF Energy – 0,9 mil lei şi altii.

Până la data prezentului raport, Compania a încasat integral creanțele aferente supracompensării activității privind schema de sprijin pentru anul 2019 (suma de 32,3 mil lei), prin tranzacții bancare, de la Electrocentrale București, precum și bonusul necuvenit stabilit prin Decizii ANRE pentru anul 2019, in valoare de 15,5 mil lei, de la următorii producatori: Complexul energetic Oltenia, Electrocentrale București, CET Govora, Complexul Energetic Hunedoara, Bepco SRL, Modern Calor SA, Soceram SA, Electroutilaj SA, CET Arad, Universitatea Politehnică din București, Colonia Cluj Napoca energie SRL si Vest Energo SA.

Pentru stingerea creanțelor generate de supracompensare și bonus necuvenit, Compania a solicitat producătorilor calificați în schema de sprijin efectuarea de compensări reciproce. Pentru producătorii (RAAN, CET Govora) care nu au fost de acord cu aceasta modalitate de stingere a creanțelor si datoriilor reciproce, Compania a aplicat si aplică in continuare prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de inaltă eficiență: “în cazul în care producătorul nu a achitat integral către administratorul schemei de sprijin obligațiile de plată rezultate în conformitate cu prevederile prezentului regulament, administratorul schemei de sprijin plătește producatorului diferența dintre valoarea facturilor emise de producător si obligațiile de plată ale producătorului referitoare la schema de sprijin, cu menționarea explicită, pe documentul de plată, a sumelor respective” și a reținut de la plată sumele aferente schemei de sprijin cuvenite.

La data de 31 decembrie 2020, alte creanţe în sumă de 111,4 mil lei în scădere cu 2% față de anul 2019 includ în principal:

- debitori diverşi, 83 mil lei, reprezentând penalităţi de întârziere la plată calculate clienţilor rău platnici, în sumă de 74 mil lei (din care suma de 35 mil lei reprezintă penalități aferente schemei de sprijin;
- compensații datorate de furnizori pentru nelivrarea energiei electrice (Arelco Power 0,9 mil.lei) și Enol Grup 2,5 mil.lei). Pentru compensațiile datorate de furnizorii din activitatea operațională au fost înregistrate ajustări de depreciere
- creanţă de recuperat de la OPCOM reprezentând TVA-ul aferent aportului în natura la capitalul filialei în suma de 4,5 mil lei;
- cheltuieli înregistrate în avans în sumă de 1,1 mil lei reprezentate în principal de chirie și mentenanță clădire birouri, avansuri la contractele încheiate cu furnizorii de energie electrică necesară acoperirii consumului propriu tehnologic pentru perioadele viitoare;
- alte creanțe imobilizate în suma de 4,3 mil lei, din care 4,2 reprezintă garanții pentru ocuparea temporară a terenului, calculate și reținute în conformitate cu art. 39 alin. (1), alin. (2) si alin. (5) din Legea nr. 46/2008 privind Codul Silvic, în vederea realizării obiectivului de investiții LEA 400 kV Reșița – Pancevo (Serbia).

Numerarul și echivalentele de numerar au înregistrat o creștere pe fondul expirării la data de 30 martie 2020 a depozitelor bancare cu o maturitate inițială mai mare de 90 de zile, constituite la data de 31 decembrie 2019.

Depozitele bancare cu maturitate inițială mai mică de 90 de zile constituite din disponibilitățile bănești aflate în conturi curente sunt la data de 31 decembrie 2020 în sumă de 266,3 mil lei.

Capitaluri proprii și datorii

Datoriile pe termen lung au înregistrat o ușoară scădere, în procent de 1% în anul 2020 față de anul 2019, în principal datorită diminuării datoriei privind impozitele amânate, respectiv a împrumuturilor pe termen lung (de la 123 mil lei la 31 decembrie 2019 la 102 mil lei la 31 decembrie 2020).

În același timp **datoriile pe termen scurt** au înregistrat o creștere de 45% (de la 732 mil. lei la 31 decembrie 2019, la 1.064 mil. lei la 31 decembrie 2020) în principal pe fondul creșterii volumului tranzacțiilor pe piața de echilibrare, concomitent cu scăderea valorii bonusului lunar aferent schemei de sprijin an 2020 față de an 2019.

La data de 31 decembrie 2020 comparativ cu 31 decembrie 2019, *datoriile aflate în sold pe piața de energie* sunt în sumă de 468,1 mil lei față de 390,2 find influențate de :

- creșterea soldului datoriilor aferente activității operaționale determinată în principal de creșterea obligațiilor de plată aflate în sold pe piața de energie electrică la 31 decembrie 2020 la termenul scadent, în luna ianuarie 2021;
- creșterea soldului datoriilor aferente pieței de echilibrare determinată de creșterea obligațiilor de plată aflate în sold pe piața de energie electrică la 31 decembrie 2020 la termenul scadent și de creșterea volumului tranzacțiilor pe piața de echilibrare din trimestrul IV 2020 față de trimestrul IV 2019.
- scăderea datoriilor aferente schemei de sprijin către furnizori (producători) determinată în principal de scăderea valorii bonusului lunar de achitat pentru luna decembrie 2020 față de bonusul lunar aferent lunii decembrie 2019.

Furnizorii pe piața de energie electrică sunt reprezentați în principal de: SC Hidroelectrica SA, Electrocentrale București, OPCOM, Mavir, Complex energetic Oltenia, Complex energetic Hunedoara, OMV Petrom, IBEX, Veolia Energie Prahova, Veolia Energie Iași, Ciga Energy.

La 31 decembrie 2020, ponderea acestora în total furnizori de energie era de circa 81%.

La data de 31 decembrie 2020, se înregistrează obligații de plată către furnizori (producători) în sumă de 54,6 mil lei (RAAN – 51,2 mil lei și CET Govora SA – 3,4 mil lei), reprezentând bonusul lunar de cogenerare, ante-supracompensarea pentru anii 2014 și 2015, bonusul neacordat pentru anii 2015 și 2016.

Sumele reprezentând datoriile Companiei aferente schemei de sprijin față de RAAN și CET Govora au fost reținute la plată în baza art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, întrucât furnizorii (producătorii) înregistrează obligații de plată față de Companie pe schema de sprijin de tip bonus.

- alte datorii în sumă de 38,2 mil lei sunt reprezentate, în principal, de garanțiile de bună plată a contractelor pe piața de energie electrică încheiate de CNTEE Transelectrica SA în sumă de 16,9 mil lei, TVA neexigibilă în perioada de raportare și altele.

Provizioanele au înregistrat o creștere la sfârșitul anului 2020 în comparație cu sfârșitul anului 2019, de la 70 mil lei la 31 decembrie 2019 la 98 mil lei la 31 decembrie 2020, creștere determinată în principal de:

- actualizare provizioane constituite pentru litigiile cu foști membrii ai Consiliului de Supraveghere și Directorat, reprezentând componenta variabilă aferentă pachetelor OAVT alocate și nevalorificate pe perioada mandatelor executate în anii 2013-2017 (OAVT - opțiuni pentru acțiuni virtuale).
- constituire provizion pentru participarea salariaților la profitul aferent exercitiului financiar al anului 2020;
- provizion constituit pentru plăți viitoare aferente beneficiilor acordate la pensionarea salariaților pentru limita de vârstă și beneficii aferente jubileelor. Sumele provizionate pentru litigii reprezentând OAVT și beneficii post angajare, au rezultat din calculele actuariale, ce au fost determinate de către un actuar autorizat.
- provizioane pentru litigii în care este chemată în judecată Compania
- provizion constituit pentru acțiunea de inspecție fiscală în derulare, ce vizează verificarea TVA pentru perioada 2014-2016, acțiune începută în luna noiembrie an 2019, estimată a se finaliza în luna februarie 2021 (Aviz nr. F-MC-326/13.11.2019).

Datoriile purtătoare de dobândă

La data de 31 decembrie 2020 valoarea împrumuturilor pe termen lung s-a diminuat față de 31 decembrie 2019 în principal datorită rambursărilor efectuate conform acordurilor de împrumut existente.

Capitaluri proprii

Capitalurile proprii au înregistrat o creștere de 3% determinată în principal de înregistrarea în rezultatul reportat a profitului net, în sumă de 140 mil lei, realizat la data de 31 decembrie 2020.

11.4. Fluxul de numerar

Tabel 28: Fluxul de numerar

Mil lei	2020	2019	2018		20/19
Activitatea operațională					
Flux de numerar înaintea modificărilor capitalului circulant	494	373	426	▲	33%
Modificări ale capitalului circulant	177	(97)	33	▲	283%
Dobânzi și impozite plătite	(54)	(24)	(33)	▼	(122%)
Numerar net din activitatea operațională	**617**	**251**	**426**	▲	**146%**
Activitatea de investiții					
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(375)	(242)	(171)	▼	(55%)
Încasări avansuri neutilizate	-	-	0	-	n/a
Titluri de participare detinute la TSC NET	-	-	(2)	-	n/a
Încasări din activitatea de investiții	7	5	23	▲	40%
Alte active financiare	85	(85)	-	▲	200%
Numerar utilizat în activitatea de investiții	**(283)**	**(322)**	**(149)**	▲	**12%**
Activitatea de finanțare					
(Rambursări)/încasări nete din împrumuturi și emisiunea de obligațiuni	(65)	(23)	(314)	▼	(186%)
Dividende plătite	(36)	(67)	(1)	▲	47%
Numerar utilizat în activitatea de finanțare	**(100)**	**(90)**	**(315)**	▼	**(12%)**
Diminuarea netă a numerarului și echivalentelor de numerar	**233**	**(161)**	**(39)**	▲	**245%**
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	**321**	**482**	**521**	▼	**(33%)**
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului	**554**	**321**	**482**	▲	**73%**

11.5. Indicatori

Tabel 29: Indicatori de profitabilitate, lichiditate, risc și activitate

Indicator	Formula de calcul	2020	2019	2018
Indicatori de profitabilitate				
EBITDA în total vânzări	EBITDA / Cifra de afaceri	19%	17%	15%
EBITDA în capitaluri proprii	EBITDA / Capitaluri proprii	13%	12%	14%
Rata profitului brut	Profit brut / Cifra de afaceri	7%	5%	3%
Rata rentabilităţii capitalului	Profit net / Capitaluri proprii	4%	3%	3%
Indicatori de lichiditate				
Indicatorul lichidităţii curente	Active circulante / Datorii pe termen scurt	1,36	1,57	1,32
Indicatorul lichidităţii imediate	Active circulante- Stocuri / Datorii pe termen scurt	1,32	1,52	1,29
Indicatori de risc				
(1) Indicatorul gradului de îndatorare	Capital împrumutat / Capitaluri proprii	3,7%	5,4%	7,0%
(2) Indicatorul gradului de îndatorare	Capital împrumutat / Capital angajat	3,6%	5,2%	6,6%
Rata de acoperire a dobânzii %	EBIT / Cheltuieli cu dobânda	17,83	11,35	5,26
Indicatori de activitate				
Viteza de rotaţie a debitelor – clienţi	Sold mediu clienţi* x nr.zile / Cifra de afaceri	83,51	98,45	90,96
Viteza de rotaţie active imobilizate	Cifra de afaceri / Active imobilizate	0,63	0,66	0,87

**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, 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[4] 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).

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 2020

În cursul anului 2020, în vederea implementării noului pachet de reglementări europene, în mod special Regulamentul (UE) 2019/943 și Regulamentul (UE) 2017/2195, au fost amortizate metodologiile de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice și a tarifului pentru serviciul de sistem, respectiv Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr.171/2019 și Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr.45/2017, cu modificările

[4] Metodologia aplicată în prezent este cea aprobată prin ordinul ANRE nr. 171/2019 privind metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, modificată şi completată prin ordinul ANRE nr. 153/2020.

ullterioare, cu prevederile reglementărilor europene antemenționate.

În acest sens, prin Ordinul președintelui ANRE nr.153/2020 privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei mr.171/2019 s-a efectuat integrarea componentei aferentă serviciului funcțional de sistem în serviciul de transport, unificarea fiind posibilă datorită faptului că principiile și regulile de stabilire a veniturilor și a tarifelor sunt similare.

Totodată prin Ordinul președintelui ANRE nr.180/2020 privind modificarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru sistemul de sistem, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.45/2017, s-a modificat Metodologia de stabilire a tarifelor pentru sistemul de sistem, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr.45/2017, cu modificările ulterioare, în sensul eliminării prevederilor la principiile și regulile de stabilire a tarifului pentru serviciul funcțional de sistem care au fost preluate în Ordinul președintelui ANRE nr.153/2020.

Astfel, începând cu 1 ianuarie 2021, tariful pentru serviciul de sistem prestat de OTS se va calcula numai pe baza venitului reglementat aprobat pentru achiziția serviciilor denumite servicii tehnologice de sistem.

La 1 martie 2021 tariful pentru serviciul tehnologic de sistem a fost modificat având în vedere deviația semnificativă înregistrată ăn semestrul al doilea al anului 2020 și în primele două luni ale anului 2021, față de prognoza care a stat la baza stabilirii tarifului aprobat la 1 iulie 2020. Noul nivel al tarifului de 10,82 lei/MWh, în scădere cu cca. 9,5% față de nivelul tarifului practicat anterior începând cu 1 iulie 2020, a fost stabilit pentru perioada 1 martie – 31 decembrie 2021 și are la bază o compensare parțială (50%) a soldului calculat la data de 29 februarie 2021 precum și o prognoză de costuri și o prognoză de volum de energie electrică tarifabil revizuite pentru perioada 1 martie – 31 decembrie 2021.

Tariful pentru serviciul de sistem este cel aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.142/29.06.2020 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale în Domeniul Energiei nr.218/2019 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de intorducere a energiei electrice în rețea (TG) și de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a tarifelor pentru serviciul de sistem și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Companie.

Acesta a fost stabilit începând cu 1 iulie 2020, în conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglemantare în Domeniul Energiei nr.45/2017, cu completările ulterioare.

Tarifele aferente serviciului de transport al energiei electrice propuse pentru anul 2021, sunt prevăzute în Ordinul ANRE nr.214/09.12.2020 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (TG) și de extragere a energiei electice din rețea (TL), a tarifului pentru serviciul de sistem și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă practicate de Transelectrica.

Tarifele aprobate de ANRE prin Ordinul nr.142/29.06.2020 aplicabile în anul 2020 sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Index	Tarif	u.m	Tarif aplicat 01 ian – 15 ian 2020	Tarif aplicat 16 ian - 30 iun 2020	Tarif aplicat 1 iul - 31 dec 2020
A	**Transportul energiei electrice**	lei/MWh	**18,13**	**17,97**	**17,97**
B	**Tarife pentru serviciul de sistem, din care:**	lei/MWh	**14,89**	**14,89**	**14,45**
C	Serviciul funcțional de sistem	lei/MWh	1,84	1,84	2,49
D	Serviciul tehnologic de sistem	lei/MWh	13,05	13,05	11,96

Noile tarife aprobate au fost calculate în conformitate cu metodologiile aplicabile.

Factorii care au avut un aport semnificativ la modificarea tarifelor în cadrul ultimei revizuiri operate de către ANRE pentru tarifele cu intrare în vigoare la 01.07.2020 conform Ordinului ANRE nr.142/29.06.2020 sunt detaliați după cum urmează:

Tariful de servicii de sistem funcționale

Creșterea tarifului (+35,3%) este explicată prin influența inflației prognozate pentru anul tarifar *1 iulie 2020 - 30 iunie 2021* de 2,9%, creșterea venitului reglementat cu 26% și o scădere a cantității prognozate a energiei electrice tarifabile cu 6,5%.

La stabilirea venitului reglementat aferent anului tarifar *1 iulie 2020 - 30 iunie 2021*, ANRE a realizat corecții conform reglementărilor în vigoare și a acceptat creșterea prognozei costurilor reglementate și scăderea cantității tarifabile prognozate de către Transelectrica. Factorii care au fost luați în calcul pentru stabilirea venitului reglementat au fost următorii:

1. Corecțiile ex-post - corecțiile aplicate pentru compensarea diferențelor între valorile prognozate utilizate în calculul tarifului în anii tarifari precedenți și valorile efective înregistrate, și anume:

a) corecții finale aferente diferenţei dintre costurile și veniturile estimate și cele realizate pentru anul *1 iulie 2018 - 30 iunie 2019* în valoare de +15,7 mil lei;

b) corecții parțiale aferente diferenței dintre valorile estimate și cele realizate pentru anul *1 iulie 2019 - 30 iunie 2020* în valoare de +11,6 mil lei;

2. Prognoza anuală de costuri recunoscute în venitul reglementat aprobat pentru anul *1 iulie 2020 - 30 iunie 2021* este mai mare cu 19% în termeni nominali decât prognoza anuală de costuri inclusă în tariful anterior pentru *1 iulie 2019 - 30 iunie 2020*. Creșterea a fost generată de creșterea costurilor cu schimburile neplanificate, a costurilor cu amortizarea reglementată, a costurilor determinate de implementarea codurilor europene, etc.

3. Ca urmare a efectelor economice generate de pandemia Covid-19, cantitatea de energie electrică tarifabilă la extracția din rețele a fost redusă de la 56 TWh aferentă prognozei anului tarifar anterior la 52,3 TWh pentru anul *1 iulie 2020 - 30 iunie 2021*.

În scenariul în care cantitatea de energie electrică tarifabilă la extracția din rețele ar fi fost recunoscută de ANRE pentru anul *1 iulie 2020 - 30 iunie 2021* la aceeași valoare ca cea pentru *1 iulie 2019 - 30 iunie 2020* (56 TWh) impactul acesteia în tarif este în procent de +6,9%.

Tariful de servicii de sistem tehnologice

Prognoza anuală de costuri recunoscute în noul tarif pentru achiziționarea serviciilor tehnologice de sistem în anul tarifar *1 iulie 2020 - 30 iunie 2021* este mai mică decât prognoza de costuri recunoscută în anul anterior cu 42,1 mil lei, ca urmare a încetării prevederilor Ordonanței de Urgență nr.26/2018 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică, care prevedea la art. 1, alin. (1) că pentru menținerea nivelului de siguranță a Sistemului Electroenergetic Național, Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. are obligația de a furniza servicii tehnologice de sistem către Operatorul de transport și sistem la o valoare a puterii electrice de cel puțin 400 MW. Astfel, achiziția de rezerve se va face exclusiv prin licitații organizate de către Companie.

De asemenea, față de tariful anterior care a acoperit o corecție ex-post pozitivă, cât și o corecție aferentă prognozei de venituri din penalități, contribuția acestor modificări este de - 14,3%;

2. Ca urmare a efectelor economice generate de pandemia Covid-19, cantitatea de energie electrică tarifabilă la extracția din rețele a fost redusă de la 56 TWh aferentă prognozei anului tarifar anterior la 52,3 TWh pentru anul *1 iulie 2020 - 30 iunie 2021*. În scenariul în care cantitatea de energie electrică tarifabilă la extracția din rețele ar fi fost recunoscută de ANRE pentru anul *1 iulie 2020 - 30 iunie 2021* la aceeași valoare ca cea pentru *1 iulie 2019 - 30 iunie 2020* (56 TWh) impactul acesteia în tarif este în procent de +5,9%.

13. Litigii

RAAN

Pe rolul Tribunalului Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a fost înregistrat dosarul nr. 3616/101/2014, având ca obiect "pretenții în sumă de 1.090.831,70 lei, contravaloare factura nr. 1300215/31.12.2013", dosar în care Compania are calitatea de pârâtă, reclamantă fiind Regia Autonomă pentru Activități Nucleare – RAAN.

Prin sentința civilă nr. 127 pronunțată la data de 10.10.2014, Tribunalul Mehedinți a dispus admiterea cererii formulate de Reclamanta RAAN și obligarea Companiei la plata sumei de 1.090.831,70 lei, contravaloare factura nr. 1300215/31.12.2013.

Compania a formulat recurs prin care a solicitat Instanței ca, prin hotărârea ce o va pronunța, să dispună admiterea recursului așa cum a fost formulat, casarea deciziei și sentințelor atacate și trimiterea cauzei instanței competente teritorial în vederea judecării ei, constatarea întrunirii cerințelor art. 1616-1617 Cod Civil, motiv pentru care se solicită să se constate intervenirea compensației de drept a datoriilor reciproce și stingerea acestora până la concurența sumei celei mai mici dintre ele, în speță suma totală solicitată de reclamantă prin cererea de chemare în judecată, obligarea intimatei - reclamante la plata cheltuielilor făcute cu acest recurs.

Recursul a fost înregistrat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție care a decis casarea deciziei nr. 843/2015 și a trimis cauza spre rejudecare în recurs aceleiași instanțe, Curtea de Apel Craiova.

Prin decizia nr. 124/2017, Curtea de Apel Craiova a admis recursul declarat de către Transelectrica și a casat sentința nr. 127/2014 pronunțată de Tribunalul Mehedinți, iar cauza a fost trimisă spre rejudecare la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pe rolul Tribunalului București, cauza a fost înregistrată sub nr. 40444/3/2017, care prin sentința civilă nr. 4406/04.12.2017 a dispus admiterea cererii formulate de RAAN și a obligat Transelectrica la plata sumei de 1.090.831.70 lei. Sentința a fost atacată cu recurs. Termenul de judecată a fost stabilit pentru data de 13.12.2018.

În perioada 2014-2015. Compania a reținut la plată bonusul cuvenit RAAN pe schema de sprijin, în baza prevederilor din reglementările ANRE, respectiv art.17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr.116/2013.

În aceste condiții, RAAN a calculat penalități pentru neîncasarea la termen a bonusului de cogenerare cuvenit, în sumă de 3.496.914 lei, reținut de la plată de către Companie în contul creanțelor neîncasate. Suma de 3.496.914 lei a fost refuzată la plată de Companie și nu a fost înregistrată ca datorie în cadrul schemei de sprijin.

Obiectul dosarului cu numărul 9089/101/2013/a152 este o contestație împotriva Tabelului suplimentar de creanțe împotriva debitoarei RAAN, valoarea în litigiu fiind de 89.360.986 lei.

Transelectrica SA a fost înscrisă în tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.264.777 lei, în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, suma solicitată de Companie fiind însă în valoare de 89.360.986 lei. Nu a fost înscrisă în tabelul preliminar de creanțe suma de 78.096.209 lei, pe motiv că "aceasta nu figurează ca fiind datorată în evidențele contabile ale RAAN." Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrierii în tabel a sumei de 78.096.209 lei este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația d e creanță trebuia să fie formulată la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013. S-a depus în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe, tribunalul Mehedinți încuviințând proba cu expertiza contabilă.

La termenul din 14.06.2018 se suspendă judecarea cauzei până la soluţionarea dosarului nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul ÎCCJ, iar în data de 14.02.2019, Tribunalul Mehedinți a dispus conexarea dosarului la dosarul nr. **9089/101/2013/a140** (având ca obiect pretenţii – cerere de plată). Astfel judecarea dosarului a fost amânată, întrucât instanţa a considerat că este utilă soluţionării cauzei prezentarea Deciziei civile nr. 2969/26.09.2018, pronununţată de Înalta Curte de Casaţie şi Justiţie în dosarul nr. 3014/2/2014, având ca obiect anulare decizie Preşedinte ANRE nr. 743/2014.

Soluţia Tribunalului Mehedinți prin Hotarârea 163/ 20.06.2019 este: 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. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă pârâta să plătească reclamantei 1.000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunţată în şedinţă publică. Document Hotărâre 163/20.06.2019.

La termenul din 06.11.2019 se respinge apelul ca nefondat. Decizie definitivă. Hotărâre 846/06.11.2019.

Transelectrica a formulat cerere de revizuire pentru contrarietate de hotărâri, înregistrată sub numărul de dosar Dosar nr. 1711/54/2019 cu termen de judecată la data de 26.03.2020 la Curtea de Apel Craiova, care urmează să trimită dosarul la Înalta Curte de Casație și Justiție pentru competentă soluționare.

În data de 26.03.2020 termenul de judecată a fost preschimbat, următorul fiind în data de 21.05.2020.

La data de 21.05.2020 a fost scoasă cauza de pe rol cu următoarea soluţie: s-a admis excepţia de necompetenţă materială a Curţii de Apel Craiova şi s-a dispus înaintarea cauzei la ICCJ – Secţia Contencios Administrativ şi Fiscal. Hotărâre 140/21.05.2020. Termen 03.02.2021**.**

La termenul de judecata din data de 03.02.2021, ICCJ a admis exceptia tardivitatii cererii de revizuire si nu s-a mai pronuntat asupra inadmisibilitatii acesteia.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr.9089/101/2013, Tribunalul Mehedinți în data de 08.10.2020 a amânat cauza. Soluția pe scurt: s-a acordat termen pentru continuarea procedurilor de lichidare, reprezentarea intereselor debitoarei în litigiile aflate pe rolul instanţelor de judecată, consolidarea masei credale, continuarea măsurilor în vederea recuperării creanţelor, continuarea licitaţiilor publice având ca obiect valorificarea bunurilor debitoarei. Următorul termen a fost stabilit pentru data de **03.06.2021**.

CURTEA DE CONTURI

Ca urmare a unui control desfăşurat în anul 2013, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficienţe constatate cu ocazia respectivului control. Decizia şi încheierea emise de către Curtea de Conturi au fost atacate la Curtea de Apel Bucureşti, fiind format dosarul nr.1658/2/2014, care are drept obiect “anulare acte de control” – Încheiere nr.7/20.02.2014 emisă de Curtea de Conturi.

La data de 13.06.2018 se admite în parte acțiunea reclamantei. Anulează în parte încheierea nr. 7/20.02.2014, decizia nr. 37/9.12.2013 și raportul de control nr. 35521/6.11.2012 emise de pârâtă în ceea ce priveşte 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 și parțial măsura de la pct. II.13 în sensul înlăturării sintagmei „inclusiv pentru cele constatate în cazul facturilor emise de FLOREA ADMINSTRARE IMOBILIARĂ SRL”. Respinge în rest, acțiunea reclamantei ca neîntemeiată. Omologhează 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 (parțial onorării de expert și taxă judiciară de timbru). Document hotărâre 2771/13.06.2018.

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.

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 un număr de 8 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 sunt în curs de soluționare - pe rolul Curții de Apel București (2 dosare: 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, termen 20.01.2021, soluţie: se resping excepţiile inadmisibilităţii, invocate prin întâmpinare, se respinge cererea, ca neîntemeiată și dosar nr.6581/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 6 precum și a măsurii dispuse la punctul II.9, cu termen de judecată la 23.04.2021), pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție (3 dosare: 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, cu termen de judecată fixat la data de 27.01.2022, dosarul nr.6578/2/2017, privind anularea constatărilor de la punctul 9 precum și a măsurii dispuse la punctul II.11, termen de judecată la 08.06.2022, dosarul nr.6574/2/2017 privind anularea constatărilor de la

punctul 5.2 precum și a măsurii dispuse la punctul II.8, termen de judecată la 20.04.2021). Trei dosare 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.6583/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 5.1 precum și a măsurii dispuse la punctul II.7şi II.8 şi dosarul nr.6582/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 11 precum și a măsurii dispuse la punctul I.5, dosarul nr.6580/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 10 precum și a măsurii dispuse la punctul II.12).

ANRE

CNTEE Transelectrica SA a formulat o plângere împotriva Ordinului preşedintelui ANRE nr. 51/ 26.06.2014 înregistrată la ANRE sub nr.47714 / 04.08.2014 şi o contestaţie la Curtea de Apel Bucureşti, care face obiectul dosarului nr. 4921/2/2014, prin care solicită fie modificarea Ordinului mai sus indicat, fie emiterea unui nou ordin, în care să se efectueze recalcularea valorii RRR la nivelul de 9,87% (recalculat cu un coeficient (β) de 1,0359, conform analizelor interne Transelectrica) sau, în măsura în care va fi respinsă această cerere, folosind acelaşi procent de 8,52% stabilit de ANRE pentru anul 2013 şi semestrul I 2014.

În data de 26.06.2014, a fost emis Ordinul ANRE nr. 51, publicat în Monitorul Oficial nr. 474/27.06.2014, privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem şi a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” – SA şi de abrogare a anexei nr. 1 la Ordinul preşedintelui ANRE nr. 96 / 2013 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifelor zonale aferente serviciului de transport şi a tarifelor pentru energia electrică reactivă, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice. Valorile luate în calculul ratei reglementate a rentabilităţii (RRR[5]) de către ANRE conform Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobată prin Ordinul ANRE nr. 53/ 2013 (”Metodologie”), au determinat o valoare a RRR de 7,7%.

La termenul din data de 27.03.2018 onorariul de expert pus în sarcina reclamantei a fost achitat şi se va dispune revenirea cu adresă către expert pentru a efectua şi depune la dosar raportul de expertiză încuviinţat.

La termenul din data de 25.09.2018 soluţia pe scurt a fost că se va reveni cu adresă către expert, în vederea efectuării şi depunerii la dosar a raportului de expertiză, cu menţiunea de a face dovada imposibilităţii depunerii raportului de expertiză până la termenul de judecată, sens în care va dispune amânarea cauzei.

La termenul de judecată din data de 22.01.2019 instanța încuviințează în principiu cererea de intervenție accesorie în interesul pârâtei (ANRE), formulată de intervenienta ALRO SA, cu cale de atac odată cu fondul. În data de 25.06.2019 pentru a da posibilitate părţilor să ia cunoştinţă de conţinutul raportului de expertiză, se dispune amânarea cauzei şi acordarea unui nou termen de judecată în data 10.09.2019**.**

La termenul din data de 10.09.2019 având în vedere solicitarea reprezentantului reclamantei de a lua cunoştinţă de conţinutul obiecţiunilor formulate de intervenienta şi pentru a-i da posibilitatea să răspundă acestora, reţinând şi faptul că reclamanta a depus note de şedinţă însoţite de înscrisuri ce necesită traducerea acestora, admite cererea de amânare a cauzei şi dispune acordarea unui nou termen de judecată stabilit pentru data de 03.12.2019.

Litigiul nu a afectat relația cu ANRE și nici rezultatele financiare ale Companiei.

La termenul din 03.12.2019 s-a dispus amânarea cauzei şi acordarea unui nou termen de judecată pentru a se reveni cu adresă către expert în vederea depunerii la dosar a răspunsului la obiecţiuni, cu menţiunea să se prezinte în instanţă la următorul termen de judecată. Va pune în vedere expertului ca mai înaintea termenului de judecată următor să comunice câte un exemplar al răspunsului la obiecţiuni către părţi.

La urmatorul termen în data de 12.05.2020, dosarul a fost suspendat pe toată perioada stării de urgenţă.

În data de 23.06.2020 a fost amânată cauza pentru a da posibilitate părţilor să ia la cunoştinţă de răspunsul la obiecţiuni. De asemenea la termenul din data de 21.07.2020 a fost amânată cauza soluţia fiind: adresă la expert să se prezinte în instanţă.

[5] *RRR- Rata Reglementată de Rentabilitate este întalnită în literatura de specialitate sub denumirea prescurtată de WACC – Weighted Average Cost of Capital – în traducere Costul Mediu Ponderat al Capitalului, formula celor doi indicatori fiind asemănatoare: RRR = WACC = CCP + Kp/(1 – T) + CCI x Ki*

În data de 06.10.2020 a fost respinsă cererea cu următoarea soluție pe scurt: s-a respins excepţia inadmisibilităţii, ca neîntemeiată. S-a respins acţiunea, ca neîntemeiată. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor, prin mijlocirea grefei instanţei. Hotărâre 362/2020.

La termenul din 11.01.2021 se admite cererea de completare dispozitiv. Se dispune completarea dispozitivului sentinţei civile nr. 362/06.10.2020 cu soluţia dată asupra cererii de intervenţie accesorie, în sensul că: se admite cererea de intervenţie accesorie, formulată de intervenienta ALRO SA în sprijinul pârâtei ANRE. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel Bucureşti.

OPCOM

La data de 24.11.2014, Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale - OPCOM SA, a chemat în judecată Compania, în vederea obligării acesteia la plata sumei de 582.086,31 euro (2.585.161,72 lei), reprezentând suma achitată de aceasta cu titlu de amendă, din totalul amenzii de 1.031.000 euro, cererea facând obiectul dosarului nr. 40814/3/2014.

Anterior, Adunarea Generală a Acționarilor a Filialei OPCOM SA a hotărât, în ședința din data 10.06.2014, plata integrală a amenzii în sumă de 1.031.000 euro aplicată de către Direcția Generală Concurență – Comisia Europenă pentru încălcarea art.102 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene, conform Deciziei în cazul antitrust AT 39984.

De asemenea, OPCOM SA a mai solicitat instanței de judecată obligarea Companiei la plata sumei de 84.867,67 lei cu titlu de dobândă legală aferentă perioadei 11.06.2014 – 24.11.2014 la care se adaugă cheltuieli de judecată în sumă de 37.828 lei.

Acțiunea depusă de OPCOM SA, face obiectul dosarului nr. 40814/3/2014, aflat pe rolul Tribunalului București, Secția a VI–a Civilă, având ca obiect pretenții materiale, litigiu cu profesioniștii.

În sedința de judecată din data de 24.07.2015, instanța a admis cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Operatorul Pieţei de Energie Electrică şi Gaze Naturale – OPCOM S.A. în contradictoriu cu pârâta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. și a obligat pârâta la plata către reclamantă a sumei de 582.086,31 de euro, reprezentând suma achitată de reclamantă în locul pârâtei din valoarea amenzii de 1.031.000 de euro aplicată prin Decizia Comisiei Europene la data de 05.03.2014 în cazul AT.39984, şi a dobânzii legale aferente sumei de 582.086,31 de euro, calculată de la data de 11.06.2014 şi până la data plăţii efective. De asemenea, instanța obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 37.828 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Împotriva sentinței nr. 4275/2015, pronunțată în dosarul sus-menționat, Transelectrica SA a formulat apel, care a fost înregistrat pe rolul Curții de Apel București.

Soluţia Curţii de Apel pe scurt: admite apelul, schimbă în tot sentinţa civilă apelată în sensul că respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata cheltuielilor de judecată către apelanta-pârată în sumă de 16.129 lei, reprezentând taxa judiciară de timbru. Recursul este în 30 de zile de la comunicare și a fost pronunțat în ședința publică din data de 10.10.2016. Document: Hotarâre 1517/2016 din 10.10.2016.

OPCOM S.A a declarat recurs, care a fost înregistrat la Înalta Curte de Casație și Justiție**.**

Termen de judecată la ICCJ: 13.03.2018. Soluția ICCJ pe scurt: Admite recursul declarat de recurentul-reclamant Operatorul Pieţei de Energie Electrică şi Gaze Naturale – OPCOM S.A. împotriva deciziei nr. 1517/10.10.2016, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a V-a Civilă. Casează decizia atacată şi trimite cauza, spre o nouă judecată, instanţei de apel. Definitivă.

La termenul de judecată din data de 01.10.2018, Curtea de Apel București a dispus respingerea apelului ca nefondat și obligarea apelantei pârate la plata către intimatul reclamant a sumei de 26.070,31 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare.

În data de 27.11.2018 CNTEE Transelectrica SA a declarat recurs, care se află în procedura de filtru la ICCJ.

Soluţia ICCJ din 30.06.2020 a fost următoarea: se va comunica părţilor raportul asupra admisibilităţii în principiu a recursului declarat de Transelectrica împotriva deciziei nr. 1813/2018 din 1 octombrie 2018, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a V-a Civilă, cu menţiunea că au dreptul de a depune un punct de vedere la raport în termen de 10 zile de la comunicare.

La termenul din data de 10.11.2020, soluţia ICCJ: a fost admis în principiu recursul declarat de

Transelectrica împotriva deciziei nr. 1813/2018 din 1 octombrie 2018, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti.

La termenul din data de 16.03.2021 a fost respins ca nefondat recursul inițiat de Transeolectrica, soluție definitivă.

Compania a înregistrat în anul 2014 un provizion în sumă de 2.670.029 lei pentru litigiul cu Filiala OPCOM SA.

Obiectul dosarului nr. 17765-3-2019 îl constituie 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 către CNTEE Transelectrica SA la capitalul social al OPCOM SA, emisă în baza Contractului de împrumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finanţarea proiectului de investiţii "Electricity Market Project", obligarea OPCOM SA la plata sumei de 1.293.778,27 lei aferentă facturilor TEL 19 T00 nr.17/28.01.2019 şi 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.

Suma de 4.517.460 lei, debitul principal ce face obiectul petitului 1 al prezentei acţiuni, reprezintă TVA aferent operaţiunii de majorare a capitalului social al OPCOM SA, prin aport în natură, materializat prin imobilizări necorporale recepţionate, corespunzătoare fazei I A şi a fazei II din contractele nr. P081406-O-C78, nr.P081406-C125 şi nr.P081406-C300.

La termenul din data de 27.09.2019 se respinge excepţia inadmisibilităţii şi excepţia prescripţiei, ca neîntemeiate. Respinge cererea, ca neîntemeiată. Respinge cererea creditoarei de obligarea a debitoarei la plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu cerere în anulare în termen de 10 zile de la comunicare, cererea în anulare urmând a se depune la sediul Tribunalului Bucureşti - Secţia a VI-a Civilă.

În data de 22.11.2019, dosar nr. 34249/3/2019, soluția pe scurt: Faţă de dispoziţiile art. 94 alin. 3 din Regulamentul de Ordine Interioară al Instanţelor Judecătoreşti, aprobat prin hotărârea C.S.M. nr. 1375/2015, potrivit căruia căile de atac declarate împotriva aceleiaşi hotărâri se soluţionează de completul iniţial învestit şi având în vedere că împotriva încheierii de şedinţă din data de 27.09.2019 pronunţate de Tribunalul Bucureşti Secţia a VI-a Civilă în dosarul nr. 17765/3/2019, având ca obiect ordonanţă de plată, au formulat cereri în anulare atât creditoarea, cât şi debitoarea, dispune trimiterea prezentului dosar spre soluţionare primului complet învestit cu soluţionarea unei căi de atac împotriva încheierii de şedinţă din data de 27.09.2019 pronunţate de Tribunalul Bucureşti Secţia a VI-a Civilă în dosarul nr. 17765/3/2019, respectiv Completului 11 AO, învestit iniţial cu dosarul nr. **34022/3/2019**, având ca obiect cerere în anulare.

În data de 06.05.2020 dosarul a fost suspendat din cauza stării de urgență.

Solutia TMB in cererea privind actiunea in anulare: la termenul din data de 17.11.2020 a respins ambele cereri în anulare ca neîntemeiate. A respins cererile de obligare la plata cheltuielilor de judecata formulate de ambele parti, ca neîntemeiate. Definitiva. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia parţilor prin mijlocirea grefei instanţei. Document: Hotarâre 2221/2020 17.11.2020.

ASITO KAPITAL SRL

Compania a depus la data de 01.07.2017 o cerere de chemare în judecată, privind emiterea unei ordonanțe de plată, acțiune ce face obiectul dosarului nr. 24552/3/2017, aflat pe rolul Tribunalului București, Secția a VI –a Civilă, solicitând instantei să pronunțe o hotărâre prin care să oblige debitoarea ASITO KAPITAL SA, la plata sumei de 7.058.773,36 Euro, (echivalentul sumei de 31.180.857,96 lei) reprezentând polițe de garantare pentru plata avansului nr. BR – 1500544/18.11.2015 și nr. BR – 1500520/29.07.2015.

Având în vedere cererea în anulare formulată de ASITO KAPITAL SA împotriva Hotarârii 4067/2017, Compania a constituit un provizion pentru litigii în sumă de 31.180.858 lei.

Soluția pe scurt: Admite cererea. Ordonă debitoarei să plătească în termen de 20 de zile de la comunicarea prezentei hotărâri suma de 2.237.750,83 euro (echivalentul sumei de 9.948.592,64 lei la cursul de 4,4458 euro) reprezentând avans nerestituit şi garantat prin scrisoarea de garanţie pentru plata avansului nr. BR-1500544/18.11.2015 precum şi suma de 4.821.022,53 euro (echivalentul sumei de 21.233.265,32 lei la cursul de 4,4041 lei/euro) reprezentând avans nerestituit şi garantat prin scrisoare de garanţie pentru plata avansului nr. BR-1500520/29.07.2015; 200 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de cerere în anulare în termen de 10 zile de la comunicare.

Hotarârea 4067/07.11.2017 a fost redactată și comunicată ambelor părți la data de 17.10.2018. La data de 01.11.2018, Hotarârea 4067/07.11.2017 a fost legalizată și a fost înaintată BEJ Răileanu în vederea punerii în executare a titlului executoriu.

În data de 06.11.2018, ASITO KAPITAL SA a achitat Companiei suma de 31.181.857,96 astfel:

- suma de 21.233.265,32 - conform Hotărâre Civilă nr. 4067/2017 (4.821.022,53 EUR la cursul de 4,4041);

- suma de 9.948.592,64 - conform Hotărâre Civilă nr. 4067/2017 (2.237.750,83 EUR la cursul de 4,4458).

În dosarul nr. 35865/3/2018 (dosar vechi nr. 24552/3/2017) termenul de judecată fixat pentru soluționarea cererii în anulare a ordonanței de plată prin care a fost dispusă restituirea sumei de 31,2 mil. lei a fost stabilit la data de 19.02.2019. Amanare pronuntare : 20.03.2019.

La termenul din 19.02.2019 după încheierea cercetării judecătorești și acordarea cuvantului părților pe excepții, probe și fondul cauzei, instanța a rămas în pronunțare, amânând pronunțarea de două ori până la termenul din 20.03.2019. După deliberare, Tribunalul București a pronunțat următoarea soluție pe scurt:

- Respinge capătul de cerere având ca obiect întoarcerea executării silite, ca inadmisibil.
- Respinge cererea de restituire a taxei de timbru aferentă capătului de cerere având ca obiect întoarcerea executării silite, ca neîntemeiată.
- Respinge cererea în anulare formulată de contestatoarea-debitoare ASITO KAPITAL S.A.

împotriva Sentinţei Civile nr. 4067/07.11.2017 pronunţate de Tribunalul Bucureşti – Secţia a VI-a

civilă în dosarul nr. 24552/3/2017, în contradictoriu cu intimata - creditoare Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA S.A, ca nefondată. Definitivă. Pronunţată în şedinţă publică în data de 20.03.2019.

Document:Hotarârea nr.743/2019 /20.03.2019.

Prin Certificatul de grefă, emis la data de 18.04.2019 de Tribunalul Bucureşti – Secţia a VI-a civilă, se certifică Hotarârea nr. 743/2019 /20.03.2019.

La data de 04.10.2019 Asito Kapital a declarat apel împotriva Sentinței civile nr. 3840/19.12.2018, dosarul fiind înaintat Curții de Apel București pentru soluționarea căii de atac cu termen de judecată nefixat la acest moment. Transelectrica a formulat întâmpinare în termenul legal, urmând a se fixa termenul de judecată.

La termenul din 11.11.2019 se amână cauza. Soluția pe scurt: Admite cererea. Eşalonează taxa judiciară de timbru datorată de petenţi în prezenta cauză, în cuantum de 185.790,30 lei, în 3 rate lunare egale, scadente în data de 20 a fiecărei luni, începând cu luna noiembrie 2019, în cuantum de 61.930,10 lei fiecare. Cu drept de cerere de reexaminare în termen de 15 zile de la comunicare.

În data de 17.02.2020 se amână cauza având în vedere Hotărârea nr.3/06.02.2020 a Adunării generale a judecătorilor Curţii de Apel Bucureşti, prin care s-a decis continuarea formelor de protest adoptate anterior, constând în suspendarea activităţii începând cu data de 22.01.2020, cu excepţia cauzelor urgente în materie civilă.

La termenul de judecată din data de 18.05.2020 a fost respins apelul ca nefondat. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Hotărâre 287/18.05.2020.

Dosar **18109/3/2020** a fost depusă acțiune în anulare revizuire dosar 35865/3/2018. La termenul din data de 02.12.2020 a fost respinsă revizuirea ca inadmisibilă. Definitivă**.** Hotărâre 2428/02.12.2020

CONAID COMPANY SRL

În anul 2013, Conaid Company SRL a dat in judecată CNTEE Transelectrica pentru refuzul nejustificat al acesteia de a semna un act adițional la contractul de racordare sau un nou contract de racordare și a solicitat despăgubiri pentru cheltuielile suportate până la acel moment în sumă de 17.419.508 lei și profiturile nerealizate pe perioada 2013-2033 în sumă de 722.756.000 EUR. Până în acest moment, Compania nu a încheiat un act adițional la contractul de racordare întrucât condițiile suspensive incluse în contract nu au fost îndeplinite de către Conaid Company SRL. Un contract nou de racordare ar fi trebuit încheiat până la data de 11 martie 2014, dată la care avizul tehnic de racordare a expirat. La data acestor situații financiare sumele pretinse de Conaid Company SRL au fost considerate drept datorii contingente întrucat este improbabil ca pentru decontarea acestei obligații vor fi necesare ieșiri de resurse încorporând beneficii economice, iar valoarea obligației nu poate fi evaluată suficient de credibil. Dosarul nr. 5302/2/2013 s-a aflat pe rolul Inalței Curții de Casație și Justiție. Secția Contencios Administrativ și Fiscal, având ca obiect obligare

emitere act administrativ, stadiul procesual – recurs, termenul de judecată fiind 09.12.2015. La acest termen, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis, în principiu, recursurile și a fixat termen de judecată, pe fond, a recursurilor la data de 08 aprilie 2016. Complet 4, cu citarea părţilor.

Judecarea cauzei a fost amânată pentru data de 17.06.2016, când instanța a rămas în pronunțare, amânând pronunțarea la data de 29.06.2016, când a pronunțat Decizia nr. 2148/2016, prin care a dispus urmatoarele: "Respinge excepţiile invocate de recurenta-reclamantă Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL şi de recurenta-pârâtă Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Admite recursul declarat de pârâta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de şedinţă din 18 februarie 2014 şi a sentinţei civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunţate de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal. Casează încheierea atacată şi sentinţa în parte şi trimite cauza la Tribunalul Bucureşti – Secţia a VI-a civilă spre soluţionare a acţiunii reclamantei în contradictoriu cu Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Menţine celelalte dispoziţii ale sentinţei în ceea ce priveşte acţiunea reclamantei împotriva Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei. Respinge recursurile declarate de reclamanta Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL şi de intervenienta Duro Felguera S.A. împotriva sentinţei civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal. Respinge recursul declarat de pârâta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de şedinţă din 25 martie 2014, pronunţate de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal. Definitivă. Pronunţată în şedinţă publică, în data de 29 iunie 2016.

Pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a Civilă, cauza a fost înregistrată sub nr. 12107/3/2017. Prin sentința civilă nr. 4364/23.11.2017, Tribunalul admite excepţia de inadmisibilitate și respinge ca inadmisibilă cererea. De asemenea, respinge cererea de intervenţie în interesul reclamantei. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apelul a fost depus la Tribunalul Bucureşti Secţia a VI a Civilă și la dispoziţia părţilor prin intermediul grefei, în data de 23.11.2017.

La data de 02.11.2018, pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a civilă – a fost înregistrată o nouă cerere de chemare în judecată formulată de Conaid Company SRL, în dosarul nr. **36755/3/2018**, prin care reclamanta a solicitat instanţei să dispună obligarea Transelectrica SA la „repararea prejudiciului cauzat reclamantei, ca urmare a neexecutării culpabile a obligațiilor de către pârâtă, în cuantum de 17.216.093,43 lei, constând în paguba efectiv suferită și beneficiul nerealizat, estimat provizoriu la 100.000 euro. Având în vedere refuzul nejustificat al Transelectrica SA de a încheia și semna un act adițional la Contractul nr.C154/27.04.2012, și în situația în care instanța va considera că, din punct de vedere formal, nu poate fi considerată îndeplinită de către reclamantă obligația vizând condițiile suspensive, aceasta neexecutare se datorează culpei exclusive a Transelectrica SA, pârâta împiedicând îndeplinirea condițiilor".

La termenul din 15.10.2019 respinge ca neîntemeiate excepţiile lipsei calităţii procesuale active şi a lipsei de interes. Uneşte cu fondul excepţia prescripţiei. Cu apel odată cu fondul. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mjlocirea grefei instanţei.

Acordă termen pentru continuarea cercetării procesului la 26.11.2019, cu citarea părţilor. Cu apel odată cu fondul. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mjlocirea grefei instanţei.

În data de 21.01.2020 se amâna cauza pentru a se efectua expertiza și se acordă următorul termen pe 31.03.2020.

La termenul din data de 31.03.2020 dosarul este suspendat pe toată perioada stării de urgență.

*Noul termen de judecată a fost stabilit pentru data de **11.05.2021** – se administrează proba cu expertiza.*

FF WIND ENERGY INTERNAȚIONAL SRL

Dosarul nr. **47332/3/2017** aflat pe rolul Tribunalului București - Secția a VI-a Civilă, prin care Societatea FF Wind Energy Internațional SRL solicită în contradictoriu cu CNTEE Transelectrica SA anularea declarației unilaterale de reziliere a contractului de racordare la RET nr. 85/14.03.2011 emisă la data de 02.03.2016 sub numărul 8295, și obligarea Companiei la plata sumei de 32.777.167.35 lei, prejudiciu ca urmare a rezilierii contractului și la plata sumei de 45.000.000 euro, reprezentând cuantumul devalorizării Societatii FF Wind Energy Internațional SRL prin impiedicarea realizării scopului acesteia.

La termenul de judecată din 28.12.2018 instanța respinge cererea de chemare în judecată, astfel cum a fost precizată, ca neîntemeiată. Ia act că pârâta nu a solicitat cheltuieli de judecată, cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare. Conform art. 425 alin. 3 şi art. 471 alin. 1 din Codul de procedură civilă, apelul şi motivele de apel se depun la Tribunalul Bucureşti, Secţia a VI-a Civilă. Document: Hotarâre 3891/ 28.12.2018.

Societatea FF Wind Energy Internațional SRL a declarat apel, care s-a judecat la data de 18.06.2019, iar pronunțarea a fost amânată pentru data de 23.07.2019, când soluția pe scurt a fost următoarea: „Respinge apelul, ca nefondat. 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. Document: Hotarâre 1191/23.07.2019".

FF Wind a declarat recurs, care se află în procedura de filtru la Înalta Curte de Casație si Justiție.

La termenul de judecată din data de 12.05.2020 se comunică părţilor raportul asupra admisibilităţii în principiu a recursului declarat de reclamanta FF Wind Energy International S.R.L. prin administrator judiciar Aktiv Lex Insolvenţă S.P.R.L. împotriva deciziei civile nr. 1191 din 23 iulie 2019, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti - Secţia a VI-a Civilă, cu menţiunea că au dreptul de a depune un punct de vedere la raport în termen de 10 zile de la comunicare.

La termenul de judecată din data de 13.10.2020, soluție: filtru – s-a admis în principiu cererea de recurs cu urmatoărele detalii: s-a respins excepţia nulităţii recursului, invocată de intimata-pârâtă Transelectrica S.A. prin întâmpinare. S-a admis în principiu recursul declarat de reclamanta FF Wind Energy Internațional S.R.L., prin administrator judiciar Aktiv Lex Insolvenţă S.P.R.L., împotriva deciziei civile nr. 1191 din 23 iulie 2019, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti.

*S-a stabilit următorul termen de judecată la **30.03.2021.***

ROMENERGY INDUSTRY

Dosarul nr. **2088/107/2016** pe rolul Tribunalului Alba, are ca obiect "Faliment - Cerere de înscriere la masa credală".

Transelectrica a depus cerere înscriere la masa credală cu suma de 16.112.165,18 mil lei, iar creanța a fost admisă și înscrisă în Tabelul preliminar.

Soluția pe scurt: Stabilesc termen la *14.10.2019*, 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.

La termenul din 27.01.2020 se fixează termen de verificare la data de 11.05.2020, 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.

În data de 11.05.2020 judecata a fost suspendată de plin drept, pe durata stării de urgenţă, instituită pe teritoriul României.

La termenul din data de 22.06.2020 a fost amânată cauza. Soluţia pe scurt: s-a aprobat raportul asupra fondurilor obţinute din lichidarea averii debitoarei şi planul de distribuire din 03.06.2020.

La termenul din data de 18.01.2021 a fost amânată cauza. Soluţia pe scurt: a fost aprobat Raportul nr. 1334 asupra fondurilor obţinute din lichidarea averii debitoarei şi Planul nr. 1335 de distribuire a fondurilor. A fost fixat termen la **24.05.2021**, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor şi recuperarea creanţelor.

DAGESH ROM

Dosarul nr. **17284/3/2015** se află pe rolul Tribunalului Bucureşti/Curtea de Apel şi are obiect: pretenţii - în valoare de 2.784.950 lei, reprezentând indexare chirie şi penalitaţi de întarziere la indexare chirie + 168.500 lei, reprezentând diferenţă taxă de servicii şi penalitaţi de întârziere.

Soluţia TMB

Obligă reclamanta la plata către pârâtă a sumei de 2.250 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. Pronunţată în şedinţă publică. Hotarâre 7230/15.11.2016.

Soluţia CAB:

Dagesh a declarat apel la data de 04.10.2017. Soluţia pe scurt: Admite apelul. Schimbă în parte sentinţa atacată. Admite în parte cererea de chemare în judecată, în sensul că obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 76.265,23 lei, cu titlu de diferenţă taxă servicii pe anul 2012 şi suma de 76.265,23 lei, cu titlu de penalităţi de întârziere aferente. Menţine în rest dispoziţiile sentinţei apelate. Obligă intimata-pârâtă să plătească apelantei-reclamante suma de 31.877,45 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în fond şi apel. Pronunţată în şedinţă publică. Document: Hotarâre 810/20.04.2018.

Respinge ca nefondate recursurile. Definitivă.

MUNICIPIUL REȘIȚA

Dosarul nr.**2494/115/2018***, înregistrat pe rolul Tribunalului Caraş Severin, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care 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 pe scurt: Admite excepţia de necompetenţă teritorială a Tribunalului Caraş-Severin. Declină competenţa de soluţionare a cererii formulate de reclamantul Municipiul Reşiţa - prin primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" SA, în favoarea Tribunalului Bucureşti. Fără cale de atac, conform art.132 alin.3 Cod procedură civilă. Pronunţată în ţedinţă publică. Hotarâre 313/11.03.2019

La termenul din data de 25.10.2019 se admite excepţia necompetenţei teritoriale a Tribunalului Bucureşti. Declină competenţa de soluţionare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraş-Severin. Constată ivit conflictul negativ de competenţă între Tribunalul Bucureşti şi Tribunalul Caraş-Severin. Suspendă cauza şi înaintează dosarul Inaltei Curţi de Casaţie şi Justiţie, în vederea soluţionării conflictului negativ de competenţă. Fără nicio cale de atac. Pronunţarea se va face prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei. Hotărâre 2376/25.10.2019.

Înalta Curte de Casaţie şi Justiţie la termenul din data de 16.07.2020 prin decizia nr.1578 a stabilit competenţa de soluţionare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraş Severin – Secţia I civilă. Definitivă.

Dosar **2494/115/2018****. Termen: 16.11.2020 la Tribunalul Caraş Severin. Soluţia pe scurt: s-a încuviinţat cererea de amânare a cauzei formulată de către reprezentantul reclamantei pentru studierea înscrisurilor depuse la acest termen de judecată la dosarul cauzei de către reprezentantul pârâtei.

La termenul din data de 08.02.2021 a fost amânată cauza şi s-a încuviinţat cererile de amânare a cauzei formulate de către reprezentanţii părţilor pentru studierea înscrisurilor depuse la dosarul cauzei.

Noul termen de judecată fiind stabilit în data de **22.03.2021**.

ANAF

La sediul Transelectrica SA a fost desfașurată inspecţia fiscală generală, care a vizat perioada decembrie 2005 – decembrie 2010. Inspecţia fiscală generală a început la data de 14.12.2011 şi s-a încheiat la 26.06.2017, data discuţiei finale cu Transelectrica SA.

ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, respectiv impozit pe profit și TVA, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întarziere) aferente cu privire la serviciile de sistem tehnologice de sistem (STS) facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspecției fiscale.

Potrivit Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 în sumă totală de 99.013.399 lei, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, în sumă de 35.105.092 lei, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întarziere și penalități de întârziere), în sumă de 63.908.307 lei.

În principal, Raportul de inspecție fiscală al ANAF consemnează următoarele obligații de plată suplimentare: impozit pe profit în sumă de 13.726.800 lei, precum și accesorii, datorate pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă (acestea au fost distruse în incendiul izbucnit în noaptea de 26-27 iunie 2009, la punctul de lucru din clădirea Millenium Business Center din str. Armand

Călinescu nr. 2-4, sector 2, unde Compania își desfășura activitatea), documente cu regim special.

Aceste facturi au făcut obiectul unui litigiu cu ANAF care a emis un raport de inspecție fiscală în data de 20 septembrie 2011 prin care a fost estimată TVA colectată pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă.

Compania a contestat în termenul legal, conform OG nr.92/2003 privind Codul de procedură fiscală, Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

ANAF a emis titlul executoriu nr. 13540/22.08.2017 în baza căruia au fost executate obligațiile suplimentare de plată stabilite prin Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Compania a solicitat anularea titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017 la Curtea de Apel – dosar nr. 7141/2/2017. Soluția pe scurt: Admite excepţia necompetenţei materiale a Curţii de Apel Bucureşti – SCAF. Declină în favoarea Judecătoriei Sector 1 Bucureşti competenţa materială de soluţionare a cauzei. Fără cale de atac. Pronunţată în şedinţă publică din 08.02.2018. Document: Hotarâre 478/2018 din 08.02.2018.

În urma declinării competenței, pe rolul Judecătoriei Sector 1 a fost înregistrat 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.

Ulterior contestării de către Companie a actului administrativ fiscal Decizia nr.F-MC 439/30.06.2017, ANAF a comunicat Companiei Decizia nr. 122/13.03.2018 prin care respinge ca nemotivată contestația formulată de CNTEE Transelectrica SA, decizia fiind primită la data de 16.03.2018, ulterior depunerii cererii de chemare în judecată care face obiectul dosarului nr.1802/2/2018.

Soluția 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 în şedinţă publică - Document: Încheiere - Suspendare 17.04.2018.

Pe rolul Curții de Apel se află dosarul nr. 1802/2/2018 prin care Compania a contestat actul administrativ fiscal Decizia nr.F-MC 439/30.06.2017.

La termenul de judecată din 06.11.2018 a fost admisă administrarea probei cu expertiza în specializarea contabilitate - fiscalitate.

La termenul de judecată al CAB din data de 21.07.2020 se amână pronunţarea.

În data de 30.07.2020 cauza a fost repusă pe rol, pentru lămuriri suplimentare.

La termenul din data de 20.10.2020 s-a admis în parte cererea cu următoarea 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 Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili 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 cheltuieli cu produse de natură promoţională și 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 aferentă sumei de 230.685,49 lei, reprezentând cheltuieli cu produse de natura 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, data 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 prevedetile art. 19 alin. 1 din Legea nr. 571/2003 privind Codul Fiscal cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu pct. 23 lit. d din HG 44/2004 cuprinzând 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 diferență 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 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 Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili 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 Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor.

Menţine 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, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală 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. Hotarâre 382/20.10.2020

ALTELE

Compania este implicată în litigii semnificative, în special pentru recuperarea creanțelor (de ex. Eco Energy SRL , Petprod SRL, Total Electric Oltenia SA, Arcelormittal Galați SA, Regia Autonomă de Activități Nucleare, Romenergy Industry SRL, Energy Holding SRL, UGM Energy Trading SRL, CET Iași, CET Bacău, CET Brăila, CET Govora, CET Brașov, Elsaco Energy SRL, Elsaco Esco, Arelco Power SRL, Arelco Energy SRL, Inversolar Energy SA, Opcom, Menarom PEC SA Galați și alții).

Compania a înregistrat ajustări pentru pierderi de valoare pentru clienți si alte creanțe în litigiu și pentru clienții în faliment.

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.

Conducerea Companiei consideră că este probabil că nu vor exista cazuri în care o ieșire de resurse va fi necesară pentru decontarea litigiilor în curs neprovizionate

În plus, nu sunt alte litigii în curs care, fie prin natura, fie prin valoarea lor, să facă necesară prezentarea unor active sau datorii contingente semnificative pentru activitatea Companiei.

Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Raport
Guvernanță corporativă și responsabilitate socială

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 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, Legea nr. 297/2004 privind piața de capital, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitenţii de instrumente financiare şi operaţiuni de piaţă;
- 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 cel mai recent în data de 21.12.2018 în urma Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acţionarilor nr. 16/21.12.2018 („Actul Constitutiv");
- Regulamentul de organizare și funcționare al Consiliului de Supraveghere;
- 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.

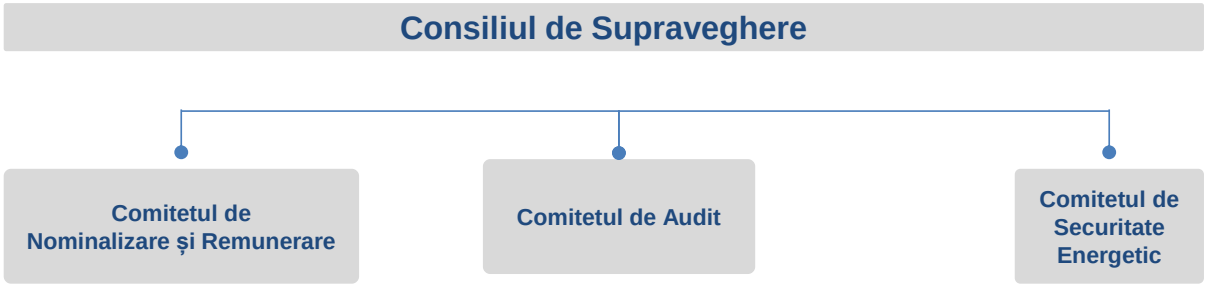


Figura 34: Structura Consiliului de Supraveghere la 31 decembrie 2020

Consiliul de Supraveghere

(denumit în continuare și „CS")

Componența Consiliului de Supraveghere la data de 31.12.2020 era următoarea:

- Adrian Goicea – Președinte
- Luiza Popescu – Membru
- Jean-Valentin Comănescu – Membru
- Oleg Burlacu – Membru
- Mircea Cristian Staicu – Membru
- Mihaela Popescu - Membru
- Ciprian Constantin Dumitru – Membru

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 2020, 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 CS.

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.

Toti 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 2020 membrii CS nu au fost aleși prin metoda votului cumulativ.

Remunerația Consiliului de Supraveghere

Membrii Consiliului de Supraveghere beneficiază de o remunerație brută fixă lunară, stabilită de AGA în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

Membrii Consiliului de Supraveghere beneficiază de o remunerație brută fixă lunară, stabilită de AGA în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

Până la data de 20 decembrie 2020, indemnizația fixă brută lunară maximă cuvenită membrilor CS pe durata mandatului de membru provizoriu a fost stabilită prin Hotărârea AGA nr. 31/26.11.2019 la 13.976 lei brut/lună.

Începând cu data de 21 decembrie 2020, indemnizația fixă brută lunară maximă cuvenită membrilor CS a fost stabilită prin Hotărârea AGA nr. 11/21.12.2020 la 15.532 lei brut/lună.

Mecanismul de acordare a indemnizației fixe brute lunare este următorul:

- Preşedintele Consiliului de Supraveghere şi membrii CS care activează în cadrul a cel puţin 2 comitete consultative constituite la nivelul consiliului, beneficiază de o indemnizaţie fixă lunară la valoarea maximă;
- Membrii Consiliului de Supraveghere care activează în cadrul unui comitet consultativ constituit la nivelul consiliului, beneficiază de o indemnizaţie fixă lunară reprezentând 90% din indemnizaţia fixă lunară la valoarea maximă;
- Membrii Consiliului de Supraveghere care nu activează în comitetele consultative constituite la nivelul consiliului, beneficiază de o indemnizaţie fixă lunară reprezentând 85% din indemnizaţia fixă lunară la valoarea maximă.
- Indemnizatia fixa lunară va fi plătită mandatarului o dată pe lună, odată cu plata obligațiilor salariale ale mandantului către angajații săi, la data plății lichidării.

Atribuţiile Consiliului de Supraveghere

Consiliul de Supraveghere are, în principal, următoarele atribuţii:

- exercită controlul asupra modului în care Directoratul conduce Compania

Suplimentar indemnizației fixe, mandatarul are dreptul să primească și o componentă anuală variabilă a remunerației, pentru îndeplinirea a cel puțin 70% din criteriile și obiectivele de performanță aprobate de AGA și prevazute în Planul de administrare, ce va deveni operațional după aprobarea AGA.

Componenta variabilă anuală stabilită pe baza indicatorilor de performanţă financiari şi nefinanciari aprobaţi este în cuantum de 12 indemnizaţii fixe lunare.

În cazul unui mandatar al cărui contract de mandat încetează înainte de termen (indiferent de cauză), pentru perioada cuprinsă între începutul anului calendaristic respectiv și data încetării contractului de mandat, componenta anuală variabilă a remunerației aferentă indicatorilor de performanță menționați în Planul de administrare se va acorda fracționat, proporțional cu numărul de zile din cadrul anului respectiv în care a fost în vigoare contractul de mandat în baza căruia se acordă.

Întrucat mandatarul a fost numit la data de 30 septembrie 2020, pentru perioada cuprinsă între data numirii și sfârșitul anului calendaristic respectiv, componenta anuală variabilă a remunerației aferentă indicatorilor de performanță menționați în Planul de administrare se va acorda, fracționat, proporțional cu numărul de zile din cadrul anului calendaristic respectiv în care a fost în vigoare contractul de mandat în baza căruia se acordă.

Plata componentei anuale variabile se va face în termen de 15 zile de la data aprobării de către AGA a situațiilor financiare anuale separate auditate.

Indicatorii, obiectivele și criteriile de performanță menționate în Planul de administrare pot fi revizuite și modificate corespunzător în cazul în care au survenit evenimente de forță majoră sau în situația unor schimbări semnificative ale cadrului legislativ sau decise de autorități de reglementare, ca de exemplu, dar fără a se limita, la ANRE.

În ceea ce priveste executarea Contractului, inclusiv remunerația datorată mandatarului se va avea în vedere îndeplinirea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari aprobați de către AGA Transelectrica.

- 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.

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)

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 Companiei, 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 31.12.2020 la nivelul Consiliului de Supraveghere sunt constituite trei comitete consultative:

- *Comitetul de audit*;
- *Comitetul de nominalizare și remunerare;*
- *Comitetul privind securitatea energetică.*

care aveau următoarea componență:

Comitetul de audit – Jean-Valentin COMĂNESCU, Adrian GOICEA, Luiza POPESCU, Ciprian Constantin DUMITRU, Mircea Cristian STAICU, Oleg BURLACU și Mihaela POPESCU.

Comitetul de nominalizare și remunerare: Oleg BURLACU, Adrian GOICEA, Jean-Valentin COMĂNESCU, Luiza POPESCU, Ciprian Constantin DUMITRU, Mircea Cristian STAICU și Mihaela POPESCU.

Comitetul privind securitatea energetică: Luiza POPESCU, Ciprian Constantin DUMITRU, Adrian GOICEA, Oleg BURLACU și Mihaela POPESCU.

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 și 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 CS 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 CS 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 privind securitatea energetică

- monitorizează şi consiliază Consiliul de Supraveghere, Directoratul şi compartimentele de specialitate ale Companiei în domeniul obiectivelor strategice pe linie de: operator de transport şi sistem responsabil de alimentarea cu energie electrică, în condiţii de securitate pe ansamblul SEN; funcţionarea RET prin prisma securităţii energetice la nivel SEN; securitate energetică şi protecție infrastructuri critice
- se implică, sub mandatul Consiliului de Supraveghere, alături de Directorat, în dialogul cu autoritățile publice cu atribuţii şi competenţe pe linie de securitate energetică (Ministerul Energiei, comisiile de specialitate din Parlament, etc).

Activitatea comitetelor CS în anul 2020

Activitatea Comitetului de securitate energetică în anul 2020 a fost focalizată pe problemele/riscurile identificate privind securitatea energetică, propuneri și modalități de rezolvare a problemelor/riscurilor identificate și insuficiența remuneratorie ca problemă de securitate a Companiei, au fost analizate structura organizatorică și activitatea Departamentelor Infrastructuri Critice și Informații Clasificate.
Au fost analizate cerințele tehnice privind racordarea grupurilor energetice și a Centralelor Electrice la SEN, s-au purtat discuții cu privire la pregătirea instalațiilor și rețelelor pentru sezonul de iarnă 2020-2021 și a fost prezentat planul de activități pentru creșterea capacității transfrontaliere.

De asemenea, au fost discutate măsurile luate de Companie pentru siguranța SEN în perioada de pandemie.

Activitatea *Comitetului de nominalizare și remunerare* în anul 2020 a fost axată pe analiza structurii organizatorice a Companiei, politica de remunerare a personalului, activitățile de achiziții și investiții din cadrul Executivului Companiei și al Unităților Teritoriale de Transport. Totodată, s-a aprobat procedura de selecție a membrilor Directoratului în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, s-au aprobat criteriile de selecție (profilului Directoratului și profilului candidaților pentru postul de membi ai Directoratului și s-a aprobat anunțul pentru selecția membrilor Directoratului și modalitatea de publicare a acestuia.

De asemenea, au fost formulate propuneri și recomandări pentru numirea membrilor provizorii ai Directoratului, precum și a membrilor Directoratului numiți pentru un mandat de 4 ani conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice.

Comitetul de audit a întreprins următoarele activități pe parcursul anului 2020:

- Verificarea Programului anual de investiții al Companiei pe anul 2020 și a cheltuielilor de investiții pentru anii 2021 și 2022, verificarea Bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2020 și estimări pentru anii 2021-2022.
- De asemenea, s-a discutat cu privire la realizarea Planului misiunilor de audit din anul 2019, stadiul implementării recomandărilor rezultate în urma misiunilor de audit din anul 2019 și s-a luat act de Planul misiunilor de audit public intern aferente anului 2020.
- A fost elaborat Raportul Comitetului de Audit din cadrul Consiliului de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA (TEL) aferent anului 2019 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 2019, precum și Raportul auditorului financiar.
- Au fost verificate Situațiile financiare separate simplificate la data și pentru perioada de 3 luni încheiată la data de 31 martie 2020, Situațiile financiare separate simplificate/consolidate pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2020, precum și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2020.

Directoratul

Componența Directoratului la data de 31.12.2020:

- Cătălin Nițu – Președinte
- Andreea-Mihaela Miu – Membru
- Marius Viorel Stanciu – Membru
- Corneliu Bogdan Marcu – Membru
- Ovidiu Anghel – 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.

Membrii Directoratului sunt numiţi şi revocaţi de către CS. 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).

În conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, mandatul acestora este acordat pe o perioadă de 4 (patru) ani. În cazul în care o poziţie de membru al Directoratului devine vacantă, Consiliul de Supraveghere va numi alt membru, pentru restul duratei mandatului membrului care este înlocuit, selectat în conformitate cu prevederile Ordonanţei de Urgenţă a Guvernului nr. 109/ 2011.

Remunerația Directoratului

În anul 2020 până la data de 16.11.2020, membrii Directoratului au avut o indemnizație brută fixă lunară, stabilită de Consiliul de Supraveghere în conformitate cu prevederile legale în vigoare, astfel:

- indemnizația Președintelui Directoratului - 33.600 lei brut/lună;
- indemnizația membrilor Directoratului - 31.200 lei brut/lună;

Începând cu data de 17.11.2020, conform contractului de mandat aprobat prin Decizia CS nr. 74/2020, membrii Directoratului au o indemnizație brută fixă lunară în valoare de 46.597 lei brut/lună şi o componentă anuală variabilă pentru îndeplinirea indicatorilor de performanță asumați în Planul de management.

În data de 10 decembrie 2020 a fost publicat Planul de Administrare 2020-2024 al Companiei, structurat pe două componente, respectiv componenta de administrare, elaborată de Consiliul de supraveghere, și componenta de management, elaborată de membrii Directoratului.

Componenta anuală variabilă pentru indicatorii menționați în Planul de management, aferenți fiecarui an de mandat este într-un cuantum care să nu depășească 12 indemnizații fixe și se datorează mandatarului numai în situația în care nivelul efectiv realizat al acestor indicatori de performanță în anul pentru care se face determinarea este îndeplinit la valorile asumate prin Planul de management. Mandatarul va încasa anual suma astfel calculată, în termen de 15 zile de la data aprobării de către AGA a situațiilor financiare anuale separate auditate.

În cazul unui mandatar al cărui contract de mandat încetează înainte de termen (indiferent de cauză), pentru perioada cuprinsă între începutul anului calendaristic respectiv și data încetării contractului de mandat, componenta anuală variabilă a remunerației aferentă indicatorilor de performanță menționați în Planul de Management se va acorda, fracționat, proporțional cu numarul de zile din cadrul anului respectiv în care a fost în vigoare contractul de mandat în baza căruia se acordă.

Întrucât mandatarul a fost numit la data de 17 noiembrie 2020, pentru perioada cuprinsă între data numirii și sfârșitul anului calendaristic respectiv, componenta anuală variabilă a remunerației aferentă indicatorilor de performanță menționați în Planul de Management se va acorda, fracționat, proporțional cu numărul de zile din cadrul anului calendaristic respectiv în care a fost în vigoare contractul de mandat în baza căruia se acordă.

Plata acestor componente anuale variabile se va face în termen de 15 zile de la data aprobării de către AGA a situațiilor financiare anuale separate auditate.

Indicatorii, obiectivele și criteriile de performanță menționate în Planul de Management pot fi revizuite și modificate corespunzator în cazul în care au survenit evenimente de forță majoră sau în situația unor schimbări semnificative ale cadrului legislativ sau decise de autorități de reglementare, ca de exemplu, dar fără a se limita, la ANRE.

Criterii și obiective de performanță

Prin Hotărârea AGOA nr.11/21.12.2020 și Decizia CS nr.82/21.12.2020, indicatorii de performanță financiari și nefinanciari aprobați prin Hotărârea AGOA nr.11/21.12.2020 se constituie în Anexa 3 la Contractul de mandat aprobat prin Decizia CS nr. 74/2020.

Obiectivele strategice luate în calcul pentru acordarea componentei variabile a remuneraţiei Directoratului, cuprinse în Planul de management, sunt următoarele:

1. *Obiectiv strategic 4.1 – asigurarea gradului de profitabilitate*

Realizarea a cel puțin 70% din EBITDA (rezultatul brut al exploatării), calculat anual în baza Bugetului de Venituri și Cheltuieli aprobat în perioada 2020 – 2024;

Prag minim anual: EBITDA realizat x 70%

Formula: (Venit) – (Cheltuieli care exclud dobânda, impozitul, deprecierea și amortizarea) = EBITDA

2. *Obiectiv strategic 4.4 – indicatori de îndatorare*

Pentru perioada mandatului, în nicio situație indicatorul Rata datoriei nete/EBITDA să nu depășească anual valoarea de 4,0 unde:

Formula: Rata datoriei nete/EBITDA ≤ 4,0 unde:

Rata datoriei nete = totalitatea împrumuturilor purtătoare de dobândă din care se scade numerarul din bănci;

EBITDA = profitul înainte de dobânzi, impozite, depreciere și amortizare.

3. *Obiectiv strategic 4.8 – asigurarea mentenanței RET*

Pe perioada mandatului, asigurarea mentenanței RET să fie în procent de 90%, calculată anual din valorile prevăzute în Bugetul de Venituri și Cheltuieli aprobat în perioada 2020 – 2024;

Prag minim anual = buget mentenanță aprobat x 90%

4. *Obiectiv strategic 4.6 – modernizarea/dezvoltarea RET*

Realizarea a cel puțin 70% din planul de investiții anual în perioada 2020 – 2024 (Anexa 4 la Bugetul de Venituri și Cheltuieli aprobat de AGA);

Prag minim anual = Plan investiții aprobat x 70%

Obiectiv de performanță

Platile restante la bugetul de stat în perioada mandatului 2020 – 2024, sa fie "zero" mii lei.

Notă:

- în cazul în care vor exista eventuale denaturări ale indicatorilor cheie de performanță înscriși în contractele de mandat, denaturări ce pot proveni din activități conjuncturale așa cum sunt descrise în Legea bugetului de stat nr.5/2020, art.48. alin.(1) și (3) care prevede ca la determinarea rezultatului brut preliminat/estimat a se realiza ,,nu se va ține cont de veniturile și/sau cheltuielile din exploatare realizate ca urmare a unor situații sau activități conjuncturale'', acestea nu se vor lua în considerare.
- deasemenea, orice impact negativ asupra indicatorilor cheie de performanță stabiliți, care se datorează unor evenimente trecute dar cu influență negativă în rezultatele curente și viitoare ale Companiei, nu se vor lua în considerare.

În anul 2020 indicatorii de performanță au fost realizați în totalitate și se prezintă astfel:

Index	Indicatori cheie de performanță (p.a) Aprobat prin AGOA nr.11/21.12.2020	Obiectiv 2020 Conform Hot.AGOA nr.11/21.12.2020	Indicatori 2020 Conform BVC aprobat prin Hot.AGOA nr. 2/06.03.2020	Realizat 2020	Grad realizare %	Δ
		1	2	3	4=(3/2)	5=(3-1)
4.1	**EBITDA (valori în mil. lei)**	265	379	442	117%	+176 mil lei
4.4	**Grad Îndatorare**	4	-	-1,13	100%	< 4
4.8	**Asigurare mentenanță RET**	84	93,5	92,6	99%	+8 mil lei
4.6	**Plan de investiții în RET(valori în mil. lei)**	269	384	360	94%	+92 mil lei
5	**Plăți restante la bugetul de stat**	0	-	0	100%	-

NOTĂ:
4.8 - Cheltuielile de mentenanță includ mentenanța RET (majoră, minoră), includ piese de schimb și materiale auxiliare utilizate pentru mentenanța RET
4.6 - Planul de investiții – Revizia A11

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 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.

În lipsa propunerii unor candidați selectați de către autoritatea tutelară în ceea ce privește numirea Consiliului de Supraveghere al Companiei și numirea Consiliului de către Adunarea generală a acționarilor pentru un mandat de 4 ani conform Actului Constitutiv, în cursul anului 2019, atât la nivelul Consiliului de Supraveghere cât și a Directoratului, a existat o situație de provizorat fără plan de administrare și obiective/indicatori aplicabili executării mandatelor, situație întemeiată pe excepțiile prevăzute de art.64^1 și art.64^2 din OUG nr.109/2011.

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 CS 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.

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.

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.

Procedurile Operaționale sunt disponibile pentru toți salariații Companiei și sunt postate pe portalul intranet al Companiei. Acestea stabilesc, prin structura lor, sarcini separate pentru fiecare structură organizatorică/entitate din cadrul Companiei. Procedurile Operaționale sunt aplicabile, sunt în vigoare și se verifică la fiecare entitate în parte, cu ocazia auditului.

Auditul public intern

Compania are organizată activitatea de audit public intern prin structură proprie din anul 2004. Conform Structurii Organizatorice şi Funcţionale valabilă de la data de 04.10.2018, aprobată prin Hotărârea Directoratului nr. 193/02.10.2018, structura Audit Public Intern (API) este subordonată Directoratului Companiei.

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 patru este organizată şi se desfăşoară activitate proprie de audit public intern (Opcom SA, Smart SA, Teletrans SA şi Formenerg SA). La filiala 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 şi 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 2017 - 2021", pe baza analizei riscurilor asociate și a unor solicitări din partea membrilor Directoratului.

Având în vedere faptul că riscurile asociate activităților sunt generate de mediul economic și social în care activitatea este derulată, 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 următoarele:

- probabilitatea de apariție a riscului;
- gravitatea consecințelor evenimentului (nivelul impactului).

Activitătea de audit public intern

În anul 2020 la nivelul Companiei au fost efectuate 27 misiuni de audit public intern, din care o misiune a fost ad-hoc și o misiune de evaluare. Acestea au vizat următoarele domenii:

- financiar-contabil;
- funcţii specifice;

Toate misiunile planificate au fost realizate la termen, iar gradul de îndeplinire al Planului anual a fost de 100%.

Pentru activitatea de audit desfășurată în anul 2020 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 2020 au fost formulate 150 recomandări, dintre care:

- 77 recomandări implementate la termenul stabilit;
- 1 recomandare după termenul stabilit;
- 14 recomandări parțial implementate pentru care termenul nu a fost depășit;
- 46 recomandări neimplementate pentru care termenul de implementare stabilit nu a fost depășit;
- 12 recomandări cu termen depășit.

La nivelul structurii de audit public intern din cadrul Companiei s-a emis Programul de asigurare şi îmbunătăţire a calităţii, ultima actualizare a documentului a fost realizată în data de 11.01.2018.

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.

Ca perspective se 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 înre structura de audit public intern de la nivelul ierarhic superior (Secretariatul General al Guvernului) şi API CNTEE Transelectrica SA.

Declarația de conformitate cu Codul de Guvernanță Corporativă al BVB

	Prevederi din Cod	Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitate)
Secţiunea A – Responsabilităţi [ale Consiliului de Supraveghere]			
A.1.	TEL trebuie să aibă un regulament intern al 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 Regulamentui 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 sunt 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.[6] 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 judecății 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 web site-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;	

[6] **vezi explicații A.4.**

Prevederi din Cod		Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitate)
A.7.	TEL trebuie să desemneze un secretar al CS responsabil de sprijinirea activității Consiliului.	Componența Secretariatului CS a fost desemnată prin Decizie CS iar persoanele care au desfășurat activitatea în cadrul secretariatului în anul 2020 au fost Nicoleta BRĂTUCU 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 2020 Transelectrica nu 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 2020 Consiliul de Supraveghere s-a întrunit în 30 de ședințe, la care au fost prezenți sau după caz reprezentați totalitatea, respectiv majoritatea membrilor. S-au desfășurat 4 ședințe ale Comitetului de Audit și 9 ședințe ale Comitetului de Nominalizare și Remunerare. De asemenea, au avut loc 7 ședințe ale Comitetului pentru Securitate Energetică. **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**	Parțial – Vezi pct. A.2
Secțiune 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. Economist, specializat în administrarea afacerilor, dl Jean-Valentin Comănescu deține experiență atât în domeniul economico-financiar, cât și al achizițiilor și investițiilor publice Toți cei șapte membri CS au completat și depus declarații de independență. **Detalii - în Raportul Anual secţiunea Guvernanţă Corporativă**	

Prevederi din Cod		Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitate)
B.2.	Președintele comitetului de audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent.	Până la data întocmirii Raportului Anual, Președintele comitetului de audit, respectiv dl. Jean - Valentin COMĂNESCU, 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 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 2020 (Material aferent ședinței anuale a AGOA/27.04.2021 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 2020 (Material aferent ședinței anuale a AGOA/27.04.2021 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 2020 (Material aferent ședinței anuale a AGOA/27.04.2021 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 deținătorii 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	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	În plus, CS are în vedere eleborarea, în cursul anului 2021, a unui document distinct cu privire la *POLITICA PRIVIND TRANZACȚIILE*

	Prevederi din Cod	Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitate)
	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.	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 efectueză 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.	*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 Organigramei7 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 2020 (Material aferent ședinței anuale a AGOA/27.04.2021 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 implementarea politicii de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei.	Conform reglementărilor în vigoare, Compania informează anual Adunarea Generală a Acționarilor prin Raportul Comitetului de Nominalizare și Remunerare. Detalii - în Raportul Anual secţiunea Guvernanţă Corporativă, inclusiv pe website-ul Companiei este publicat contractul de mandat, secțiunea AGA/Guvernanță Corporativă; În contextul numirii membrilor executivi și neexecutivi, pe o perioada de 4 ani, acționarii au aprobat în AGA din 21.12.2020 elementele principale ale remunerației, incluzând indemnizația fixă, componenta variabilă a remunerației precum și alte avantaje acordate, raporatat și la Planul de adminstrare asumat	
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). Documentele se pot consulta pe https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori,	

	Prevederi din Cod		Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitate)
	D.1.1	Principalele reglementări corporative: Actul constitutiv, procedurile privind adunările generale ale acționarilor;	*Se pot consulta site-ul TEL, https://www.transelectrica.ro/regulament-de-guvernanta-corporativa, iar Procedura AGA este prezenta in 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,	

Prevederi din Cod		Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitate)
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 de distribuție către acționari vor fi publicate pe pagina de internet a TEL.	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 au aprobat în data de 28 martie 2016 o politică privind distribuția anuală de dividende[8] În anul 2020, TEL a distribuit dividende din rezultatul reportat existent în sold la 31.12.2019	
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. ”Planul de Dezvoltare a RET perioada 2020 – 2029 – coordonate principale” propus și aprobat de acționari prin HAGEA nr.12/2020; Planul de Administrare 2020-2024 al CNTEE ”Transelectrica” S.A., structurat pe două componente, respectiv componenta de administrare, elaborată de Consiliul de supraveghere și componenta de management, elaborată de membrii Directoratului	.
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 27/28 aprilie 2021 – Raport al Comitetului de Audit din cadrul CS asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative aferente anului 2020	
D.7.	Orice specialist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la adunarea acționarilor în baza unei invitații prealabile din partea	Jurnaliștii acreditați pot de asemenea, să participe la adunarea generală a acționarilor cu condiția ca aceștia să transmită în prealabil o informare către	

[8] https://www.transelectrica.ro/documents/10179/3235082/03_Propunere+Politica+de+dividend+TEL.pdf/a03e6232-5f57-420b-902f-a98cd611d450,

	Prevederi din Cod	Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitate)
	Consiliului. Jurnaliștii acreditați pot, de asemenea, să participe la adunarea generală a acționarilor, cu excepția cazului în care Președintele Consiliului hotărăște în alt sens.	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 2020 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 2020.	

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.

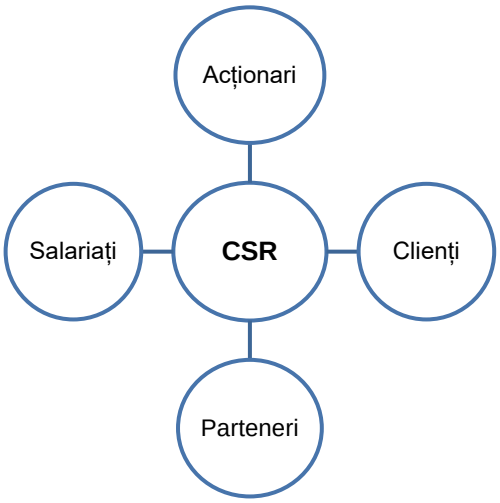
Ne implicăm în rezolvarea problemelor sociale ale comunitații unde ne desfășuram activitatea şi susţinem creşterea accesului la educaţie în zonele defavorizate.

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 pastrarea reputaţiei.

Viziunea Companiei în domeniul CSR este de a promova valorile naţionale precum inovaţia, spiritul de echipă, respectul diversităţii şi angajamentul. Acestea stau la baza performanței Companiei.

Figura 35: Politica CSR – părți interesate



Domenii şi acţiuni CSR

Prin politica de responsabilitate socială corporativă, Compania se concentreză pe următoarele domenii şi acţiuni cuprinse într-o strategie pe termen lung:

Domenii	Acțiuni
Educație şi formare	Donații
Umanitar	Sponsorizări
Dezvoltarea comunităţii	Acte de mecenat

În anul 2020, chiar daca a fost un an atipic datorita epidemiei Covid-19, Transelectrica și-a concentrat activitatea de CSR în domenii precum: educație şi formare, acțiuni umanitare, mediul înconjurator, responsabilitate față de angajați și voluntariatul corporativ.

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.

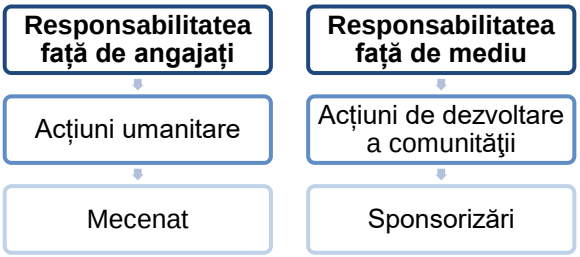
Mediul înconjurător

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 mediului 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.

Figura 36: Acțiuni întreprinse în 2020



Responsabilitatea socială fața 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 angajații și/sau foștii angajați (acum pensionari) 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 strangere 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 împărtaşeşte 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;
- Unităţile de cult, cultele religioase şi/sau alte asociaţii şi fundaţii religioase;
- 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 Biroului 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 Biroului 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 2020

În anul 2020 am ales să ne implicăm în anumite domenii precum: educație şi formare, acțiuni umanitare și de mediu și responsabilitate față de angajați.

În anul 2020 programul de voluntariat corporativ cuprindea participarea la acţiuni de mediu şi implicarea angajaţilor companiei în sprijinirea persoanelor defavorizate prin participarea la campania Shoe Box. Din cauza situaţiei creată de pandemia de Covid-19, aceste activităţi au fost anulate.

Suma prevazută și aprobată în Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2020, pentru acțiuni de sponsorizare, responsabilitate socială corporativă a fost în valoare de 1.100.000 lei, din care valoarea cheltuită a fost în sumă de 1.003.823 lei.

Cheltuielile aferente anului 2020 în valoare de 171.450 lei, au fost distribuite pe următoarele domenii:

- Domeniul medical și sănătate: 465.500 lei
- Domeniul educație, învățământ, social și sport: 462.960 lei
- Alte activități: 171.540 lei

În anul 2020 Compania a decis acordarea de ajutoare financiare în valoare de 316.500 lei unui număr de 20 persoane diagnosticate cu diverse afecţiuni medicale, pentru acoperirea cheltuielilor de tratament.

În același domeniu medical, s-au mai acordat 4 sponsorizări către Societatea Naţională de Cruce Roşie, Filiala Neamţ (pentru prevenirea şi combaterea efectelor pandemiei cu Coronavirus, achiziţionarea de produse/materiale/echipamente necesare luptei împotriva îmbolnăvirii şi/sau tratării cazurilor existente), Societatea Naţională de Cruce Roşie, Filiala Dâmboviţa (pentru achiziţionarea şi distribuirea de echipamente medicale şi/sau materiale de protecţie pentru Spitalul Judeţean de Urgenţă Târgovişte), Fundaţia Spitalul de Copii Braşov (pentru achiziţia de echipamente medicale şi de protecţie în contextul pandemiei COVID-19 şi transmiterea lor către Spitalul Clinic de Urgenţă pentru Copii, Braşov) şi Spitalul Orăşenesc Găieşti (pentru achiziţionarea de aparatură, echipamente şi dispozitive necesare dotării spitalului) în total cumulând suma de 90.000 lei.

În anul 2020, Compania a continuat acţiunile de responsabilitate socială iniţiate în ultimii ani şi s-a implicat în programe noi, devenind din ce în ce mai vizibilă și constantă, fiind alături de asociații, organizaţii non-guvernamentale şi unităţi de învăţământ cu profil energetic/tehnic.

Educație şi formare

În vederea susținerii educației si încurajării tinerilor de a urma o carieră în domeniul energetic, Transelectrica a oferit burse lunare de studiu unui număr de 10 studenți, cu un total alocat în 2020 de 167.960 lei, urmând ca acest program de acordare a burselor să continue și pe anul 2021 cu o suplimentare a numărului lor.

În domeniile educație, învățământ, social și sport, compania Transelectrica a oferit următoarele sponsorizări:

Societatea Naţională de Cruce Roşie, Filiala Giurgiu

Compania a sponsorizat filiala Giurgiu pentru sprijinirea familiilor defavorizate din judeţul Giurgiu, care au primit de la Crucea Roşie pachete cu alimente.

Valoarea contractului de sponsorizare: 25.000 lei

Asociația Nevăzătorilor din România

Compania a contribuit prin sponsorizarea oferită asociației, pentru achiziţionarea unei tipografii Braille Fonfold D V5.

Valoarea contractului de sponsorizare: 15.000 lei

Asociația The Mentoring Project

Compania a sprijinit prin acoperirea costurilor pentru realizarea şi lansarea caietului documentar 5 „Club România, Calitatea vieţii. Viitorul prin forţa comunităţilor”.

Valoarea contractului de sponsorizare: 97.000 lei

Asociația Călător prin România

Compania a finanțat achiziția de tablete oferite elevilor din mediul rural cu scopul de a implementa proiectul „Sprijinim educaţia prin digitalizare” şi promovarea agroturismului din România.

Valoarea contractului de sponsorizare: 30.000 lei

Asociația „Maya & Friends”

Compania a contribuit la finanțarea proiectului “Împreună pentru bătrânii nostrii” care şi-a propus acordarea unei mese calde bătrânilor din Văliug.

Valoarea contractului de sponsorizare: 15.000 lei

Asociația pentru Dezvoltarea Obiectivelor Culturale

Compania a acordat sponsorizarea, urmând ca aceasta să fie folosită pentru achiziţionarea unor pachete individuale şi produse de uz comun, distribuite Mânăstirii Acoperământul Maicii Domnului, din jud.Suceava, Mânăstirii Sihla din jud.Neamţ şi Mânăstirii Petru Vodă din jud.Neamţ.

Valoarea contractului de sponsorizare: 30.000 lei

Fundaţia politehnica Timişoara

Sponsorizarea acordată a fost folosită de către conducerea Facultăţii de Electrotehnică şi Electroenergetică a Universităţii Politehnica Timişoara, pentru premierea celor mai buni studenţi ai facultăţii, cu ocazia deschiderii anului 2020-2021.

Valoarea contractului de sponsorizare: 30.000 lei

Asociația Hands Across Romania

Compania a contribuit la acoperirea cheltuielilor aferente organizării şi susţinerii concursului internaţional de informatică „Adolescent Grigore Moisil”.

Valoarea contractului de sponsorizare: 30.000 lei

Asociația Eu şi Lumea

Compania a contribuit la acoperirea cheltuielilor aferente derulării proiectului „Copii, pentru copii!” prin achiziţionarea de cărţi, rechizite,dulciuri şi cheltuieli cu personalul implicat.

Valoarea contractului de sponsorizare: 30.000 lei

Asociația Lions Club Bucureşti - Pheonix

Sponsorizarea oferită contribuie la construirea unui centru social – educaţional, Aşezămintele Udricani.

Valoarea contractului de sponsorizare: 73.000 lei

Asociația Parcul Natural Văcăreşti

Compania a sponsorizat achiziţionarea/închirierea, amplasarea şi decorarea unui container care să permită funcţionarea mini-centrului de vizitare „Natura la uşa ta", amplasarea de panouri foto-voltaice şi pentru organizarea de activităţi dedicate biodiversităţii Parcului Natural Văcăreşti. Sponsorizarea a fost alocată din domeniul alte acţiuni şi activităţi.

Valoarea contractului de sponsorizare: 82.450 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.

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 2020 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 mentenanaţă și de investiţii, care au presupus lucrări de construcţii – montaj, astfel încât, în anul 2020 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 obstacoleaeriene 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 2020:

- 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 76%, restul deşeurilor fiind stocate.

Indicatori de impact

Tabel 30: Suprafaţa ocupată de linii şi staţii electrice

Entitate	Fără zonă de siguranţă [m^2]		Cu zonă de siguranţă [m^2]	
	Staţii	LEA	Staţii	LEA
Total 2020	3.980.544	2.992.588	7.123.765	560.996.126

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.

Tabel 31: Gestionarea deșeurilor

Deşeuri generate (t)	Deşeuri valorificate (t)	Deşeuri eliminate (t)	Deşeuri stocate (t)	Indicator de gestionare deşeuri: deşeuri eliminate, valorificate/deşeuri generate
2691,22	**277,50**	**1764,70**	**649,02**	**76%**

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.

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 2020 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
    - ➢ achiziţiilor de servicii privind:
    - monitorizarea calităţii apelor uzate din staţiile 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.

4,5 mil. lei

Cheltuieli protecția mediului

Cheltuielile totale pentru protecţia mediului, inclusiv cheltuielile de mediu din lucrarile de exploatare, mentenanţă şi investiţii, au fost de 4,5 mil lei (aproximativ 934 mii. euro).

Conformarea cu cerinţele legale

Obiectivele din gestiunea Companiei (269 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 99,26% (20 de autorizaţii). Lucrările de mentenanţă şi investiţii executate în cursul anului 2020 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, astfel au fost plătite taxele la Fondul pentru Mediu pentru emisiile din surse staţionare de 35 lei. Măsurile dispuse de autorităţile de reglementare şi control în domeniul protecţiei mediului şi gospodăririi apelor au fost îndeplinite integral, Compania monitorizand factorii de mediu (aer, apă, sol, zgomot, câmp electromagnetic, deşeuri) pe tot parcursul anului 2020 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.

Punerea în practică a politicii de mediu a Companiei precum și performanțele de mediu implementate se concretizează prin:

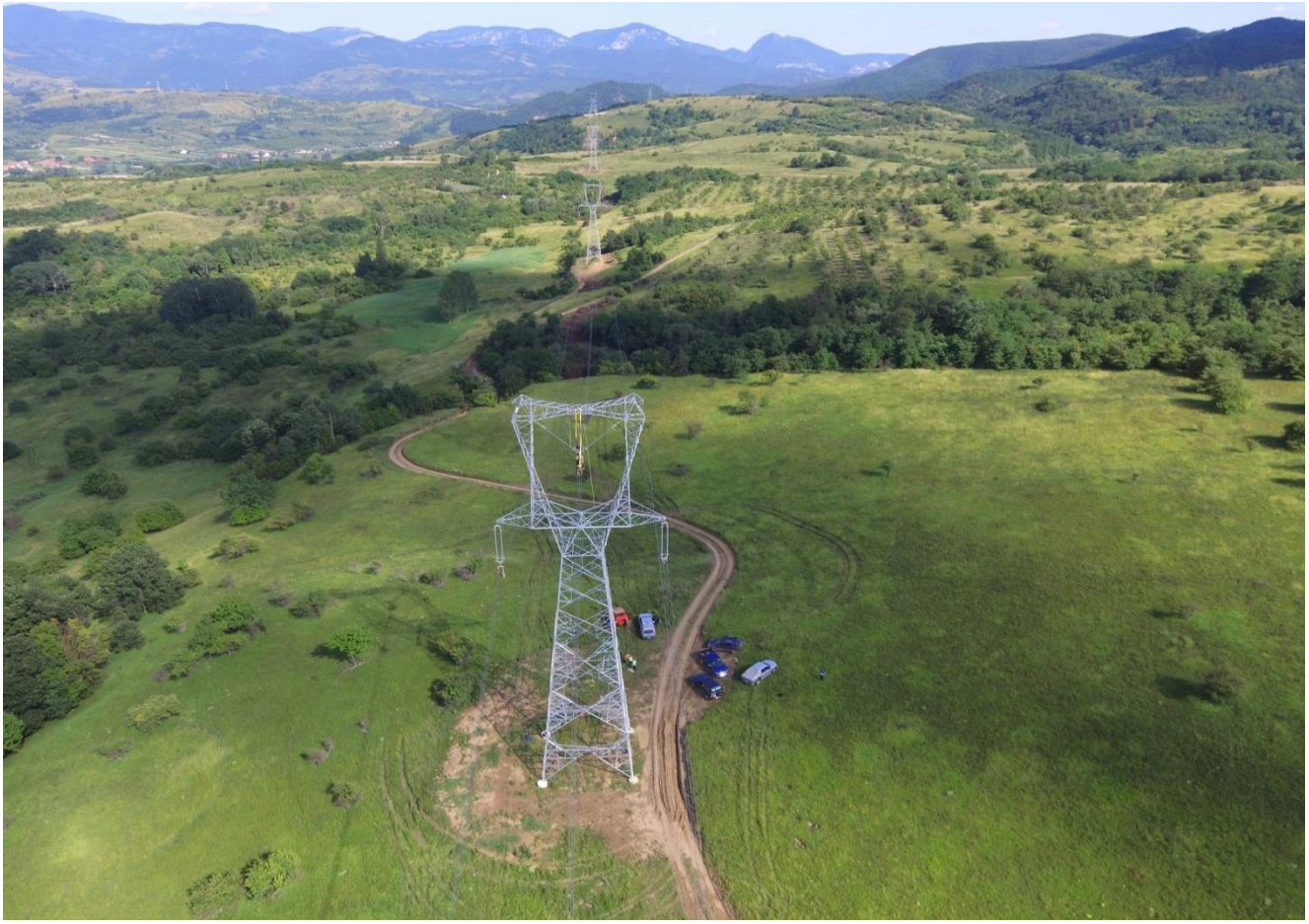
- gestionarea corespunzătoare a deșeurilor care rezultă din activitățile de întreținere și retehnologizare;
- reducerea și măsurarea emisiilor de poluanți în mediu;
- utilizarea rațională a resurselor naturale;
- monitorizarea periodică a factorilor de mediu (apă, aer, sol, zgomot, câmp electromagnetic, deșeuri);
- modernizarea și retehnologizarea instalațiilor cu tehnologii de ultimă oră, cu ajutorul cărora poluarea mediului este prevenită sau redusă;
- asigurarea cunoașterii și respectării legislației de mediu de către toți angajații companiei, prin informare, instruire și motivare

Acţiuni preventive şi corective

Compania urmărește, ca prin activitatea viitoare să reducă impactul negativ al instalațiilor asupra mediului prin:

- dimensionarea instalațiilor astfel încât să se reducă intensitatea câmpului electromagnetic la sol, suprafețele de teren ocupate, impactul asupra păsărilor;
- înlocuirea echipamentelor care conțin ulei electroizolant;
- înlocuirea izolatoarelor din porțelan cu izolatoare compozite;
- reducerea emisiilor de acid sulfuric prin înlocuirea bateriilor de acumulatoare;
- reducerea emisiilor de poluanți în gazele de ardere;
- montarea de dispozitive antipasăre pe LEA nou construite;
- reducerea poluării sonore prin montarea de ventilatoare (pe autotransformatoare) cu nivel de zgomot redus; montarea de grupuri electrogene cu atenuatoare de zgomot si vibrații.

Foto: Porțile de Fier - Anina



Transelectrica, în calitate de operator de transport și de sistem, consideră că are o responsabilitate majoră față de generațiile viitoare și se străduiește permanent să găsească soluții economice durabile pentru a dezvolta şi moderniza instalaţiile sale, conform cerinţelor U.E. din domeniul protecției mediului.

Anexa 1 - Acte constitutive modificate în anul 2020

- Modificare art. 7 alin. (2) punctul 1 din Actul constitutiv prin înlocuirea formulării „Statul Român prin Ministerul Economiei” cu formularea „Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului” aprobată prin Hotărârea nr.3 a AGEA din data de 06 martie 2020.
- Modificarea titlului articolului 3 din Actul constitutiv prin înlocuirea formulării “Sediul Societății, Filiale, Sucursale și sedii secundare” cu formularea “Sediul Societății, Filiale, Sedii secundare”;

- Modificare alineatul (3) al Art.3, noua formulare fiind următoarea: „(3) “Transelectrica” are în componenţa sa filiale organizate ca societăţi pe acţiuni, respectiv Societatea Operatorul Pieţei de Energie Electrică “Opcom” – S.A., Societatea pentru Servicii de Mentenanţă a Reţelei Electrice de Transport “Smart” – S.A., Societatea de Formare a Energeticienilor din România “FORMENERG” – S.A., Societatea pentru Servicii de Telecomunicaţii şi Tehnologia Informaţiei în Reţele Electrice de Transport “TELETRANS” – S.A., Societatea Comercială Filiala “Institutul de Cercetări şi Modernizări Energetice ICEMENERG” – S.A. Bucureşti, Societatea Filiala “ICEMENERG-SERVICE” – S.A. Bucureşti, precum şi sedii secundare fără personalitate juridică, pentru activităţile de transport şi dispecer, prevăzute în Anexa nr. 1 la prezentul Act constitutiv.”

- Modificare alineatul (4) al Art.3, noua formulare fiind următoarea: „(4) Societatea poate înfiinţa şi alte sedii secundare, fără personalitate juridică, situate şi în alte localităţi din ţară sau din străinătate, care se vor organiza ca sucursale, unități teritoriale, reprezentanţe, agenţii, puncte de lucru sau alte asemenea unităţi fără personalitate juridică, în condiţiile legii.”

- Modificare lit.f) a alineatului (3) din Art.21, noua formulare fiind următoarea: „f) înfiinţarea sau desfiinţarea unor sedii secundare ale Societății, în țară sau în străinătate, (sucursale, unități teritoriale, reprezentanţe, agenţii sau alte asemenea unităţi fără personalitate juridică).”

- Modificare lit.(i) a Art.25, noua formulare fiind următoarea: „(i) aprobă cu acordul Consiliului de Supraveghere înfiinţarea sau desfiinţarea unor sedii secundare (sucursale, unități teritoriale, reprezentanţe, agenţii sau alte asemenea unităţi fără personalitate juridică).”

- Modificare alineatul (3) al Art.26, noua formulare fiind următoarea: „(3) Conducătorii sucursalelor, unităților teritoriale sau ai altor sedii secundare ale Societăţii nu vor avea capacitatea de a reprezenta Societatea în tranzacţii comerciale, decât în condițiile în care capacitatea de reprezentare a fost delegată în mod expres de către Directorat și doar în limitele de competență stabilite de Directorat.”

- Modificare alineatul (2) al Art.30, noua formulare fiind următoarea: „(2) Angajarea și concedierea personalului din sucursalele sau unitățile teritoriale ale "Transelectrica" se fac de către conducătorul sediului secundar în limita delegării de competență care i-a fost acordată de către Directorat.”

- Modificare Titlul Anexei nr.1, noua formulare fiind următoarea: „LISTA cuprinzând unitățile teritoriale de transport, operatorii de sistem și filialele Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" – S.A.”

- Modificarea punctul 1 al Anexei nr.1, noua formulare fiind următoarea:

„1. Unitățile teritoriale de transport "Transelectrica"

Nr. crt.	Denumirea Unității teritoriale de transport	Localitatea	Sediul
1.	Unitatea Teritorială de Transport Bacău	Bacău	Str. Oituz nr. 41
2.	Unitatea Teritorială de Transport București	București	Șos. Ștefan cel Mare nr. 1A, sector 1
3.	Unitatea Teritorială de Transport Cluj	Cluj	Str. Memorandumului nr. 27
4.	Unitatea Teritorială de Transport Craiova	Craiova	Str. Brestei nr. 5
5.	Unitatea Teritorială de Transport Timișoara	Timișoara	Str. Piața Romanilor nr. 11
6.	Unitatea Teritorială de Transport Constanța	Constanța	Bdul. Alexandru Lăpușneanu nr. 195 A, bl. LAV1, parter și mezanin
7.	Unitatea Teritorială de Transport Pitești	Pitești	Str. Frații Golești nr. 25 B
8.	Unitatea Teritorială de Transport Sibiu	Sibiu	B-dul Corneliu Coposu nr. 3

Toate aceste modificări au fost aprobate în Hotărârea nr.7 a AGEA din data de 28 mai 2020.

- Modificare art.20 al Actului Constitutiv al Companiei prin completare cu un nou alineat, alineatul (16), având următoarea formulare:
    - *(16) Consiliul de Supraveghere poate crea comitete consultative, formate din cel puțin 2 membri ai consiliului și însărcinate cu desfășurarea de investigații și cu elaborarea de recomandări pentru consiliu. Crearea de către Consiliu a comitetului de audit și a comitetului de nominalizare și remunerare este obligatorie.*
- Modificare art.21 al Actului Consitutiv al Companiei prin completare cu un nou alineat, alineatul (5), având următoarea formulare:
    - *(5) Consiliul de Supraveghere aprobă tranzacțiile Companiei cu părțile afiliate în cazurile și condițiile prevazute de lege.*

Toate aceste modificări au fost aprobate în Hotărârea nr.12 a AGEA din data de 21 decembrie 2020.

Anexa 2 - Actele de numire/revocare emise în anul 2020

Directorat

- Conform Decizie CS nr.2/09.01.2020
  - Consiliul de Supraveghere a luat act de renunțarea domnului Ioan FOLESCU la mandatul de membru provizoriu al Directoratului, începând cu data de 09.01.2020.
- Conform Decizie CS nr.3/09.01.2020
  - Consiliul de Supraveghere a desemnat în calitate de membru provizoriu al Directoratului pe domnul Corneliu-Bogdan MARCU, începând cu data de 09.01.2020 și până la data de 20 aprilie 2020.
- Conform Decizie CS nr.30/08.04.2020
  - Consiliul de Supraveghere a decis prelungirea cu o durată de două luni, începând cu data de 21 aprilie 2020 și până la data de 20 iunie 2020, a mandatelor următorilor membri provizorii ai Directoratului: Cătălin NIȚU, Ionuț-Bogdan GRECIA, Andreea-Mihaela MIU, și Bogdan MARCU,
  - Consiliul de Supraveghere a desemnat în calitate de membru provizoriu al Directoratului pe domnul Marius Viorel STANCIU, începând cu data de 21 aprilie 2020 și până la data de 20 iunie 2020.
- Conform Decizie CS nr.42/09.06.2020
  - Consiliul de Supraveghere a desemnat în calitate de membri provizorii al Directoratului următoarele persoane: Cătălin NIȚU, Ionuț-Bogdan GRECIA, Andreea-Mihaela MIU, Bogdan MARCU și Marius Viorel STANCIU, pe o durată de patru luni începând cu data de 21 iunie 2020 cu posibilitatea prelungirii, pentru motive temeinice, pentru încă două luni, durată a mandatului ce nu va depăși data finalizării procedurii de selecție a membrilor Directoratului Companiei, în condițiile OUG nr.109/2011
- Conform Decizie CS nr.57/12.10.2020
  - Consiliul de Supraveghere a decis prelungirea cu o durată de două luni, începând cu data de 21 octombrie 2020 și până la data de 20 decembrie 2020, a mandatelor următorilor membri provizorii ai Directoratului: Cătălin NIȚU, Ionuț-Bogdan GRECIA, Andreea-Mihaela MIU, Marius Viorel STANCIU și Bogdan MARCU.
- Conform Decizie CS nr.67/27.10.2020
  - Consiliul de Supraveghere a luat act de renunțarea domnului Ionuț-Bogdan Grecia la mandatul de membru provizoriu al Directoratului, începând cu data de 27 octombrie 2020.
- Conform Decizie CS nr.68/29.10.2020
  - Consiliul de Supraveghere a desemnat în calitate de membru provizoriu al Directoratului pe domnul Ovidiu ANGHEL, începând cu data de 30 octombrie 2020 și până la data de 20 decembrie 2020.

- Conform Decizie CS nr.73/16.11.2020
  - Consiliul de Supraveghere a aprobat numirea în calitate de membri ai Directoratului cu o durată a mandatului de patru ani, începând cu data de 17 noiembrie 2020, pe Cătălin NIȚU, Andreea-Mihaela MIU, Corneliu-Bogdan MARCU și Marius Viorel STANCIU.
  - Consiliul de Supraveghere a ales ca Președinte al Directoratului domnul Cătălin NIȚU.

- Conform Decizie CS nr.76/14.12.2020
  - Consiliul de Supraveghere a desemnat în calitate de membru provizoriu al Directoratului pe domnul Ovidiu ANGHEL, durata mandatului fiind de patru luni începând cu data de 21 decembrie 2020, cu posibilitatea prelungirii pentru motive temeinice, pentru încă două luni, dar fără ca durata mandatului să poată depăși data finalizării procedurii de selecție în condițiile OUG nr.109/2011.

Consiliul de Supraveghere

- Conform Decizie CS nr.1/06.01.2020 și Hotărâre AGOA 1/06 martie 2020
  - a fost numit în calitatea de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere domnul Ciprian Constantin DUMITRU, cu o durată a mandatului de până la data de 29 martie 2020, dar nu mai târziu de data numirii unui membru al Consiliului de Supraveghere de către Adunarea Generală a Acționarilor.
- Conform Decizie CS nr.16/06.02.2020
  - în conformitate cu adresa nr. 4657/03.02.2020, domnul Jean BADEA începând cu data de 04.02.2019 a renunțat la mandatul de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere al Companiei.
- Conform Decizie CS nr.18/07.02.2020 și Hotărâre AGOA 1/06 martie 2020
  - a fost numită în calitatea de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere doamna Mihaela CONSTANTINOVICI, cu o durată a mandatului de până la data de 29 martie 2020, dar nu mai târziu de data numirii unui membru al Consiliului de Supraveghere de către Adunarea Generală a Acționarilor.
- Conform Decizie CS nr.19/11.02.2020 și Hotărârii AGOA 1/06 martie 2020
  - a fost numit în calitatea de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere domnul Mircea Cristian STAICU, cu o durată a mandatului de până la data de 29 martie 2020, dar nu mai târziu de data numirii unui membru al Consiliului de Supraveghere de către Adunarea Generală a Acționarilor.
- Conform Hotărârii AGOA 4/26 martie 2020
  - au fost prelungite mandatele de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere cu o durată de două luni începând cu data de 30 martie 2020 și până la data de 29 mai 2020 pentru următoarele persoane: Adrian GOICEA, Luiza POPESCU, Oleg BURLACU, Valentin Jean COMĂNESCU, Mihaela CONSTANTINOVICI, Ciprian Constantin DUMITRU, Mircea Cristian STAICU.
- Conform Hotărârii AGOA 6/28 mai 2020
  - au fost prelungite mandatele de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere cu o durată de patru luni începând cu data de 30 mai 2020 și până la data de 29 septembrie 2020 pentru următoarele persoane: Adrian GOICEA, Luiza POPESCU, Oleg BURLACU, Jean-Valentin COMĂNESCU, Mihaela CONSTANTINOVICI, Ciprian Constantin DUMITRU, Mircea Cristian STAICU.
- Conform Decizie CS nr.40/02.06.2020
  - a fost ales Președinte al Consiliului de Supraveghere domnul Adrian GOICEA.
- Conform Hotărârilor AGOA nr. 9 și 10 / 28 septembrie 2020
  - au fost numiți în calitate de membri ai Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de patru ani începând cu data de 30 septembrie 2020: Adrian GOICEA, Luiza POPESCU, Oleg BURLACU, Jean-Valentin COMĂNESCU, Mihaela POPESCU, Ciprian Constantin DUMITRU și Mircea Cristian STAICU.
- Conform Decizie CS nr.52/30.09.2020
  - a fost ales ca Președinte al Consiliului de Supraveghere domnul Adrian GOICEA.

Anexa 3 - Contracte importante încheiate de societate în anul 2020

conform HAGEA nr. 4/29.04.2015 privind contractele semnate în anul 2020 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	Durata	Valoarea		Tip Contract	Temeiul Legal	Procedura de Achizitie
				Mil Lei	Mil Euro			
0	1	2	3	4	5	6	7	8
1	C 356/2020	Modernizare statia 220/110kV Dumbrava	24 luni	16,78	-	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
2	C 293/2020	Trecerea la tensiunea de 400kV a axului Porțile de Fier-Reșița-Timișoara-Săcălaz-Arad / stația 400/220/110kV Reșița	28 luni	103,82	-	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
3	C 207/2020	Extinderea stației 400kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400kV Cernavodă 2 și 3, achiziție a ansamblului GIS 400kV (circuite primare și secundare) și integrarea acestuia în sistemul de comandș, control, protecții, măsuri și EMS-SCADA	12 luni	-	2,60	Furnizare	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
4	C 203/2020	Echipamente primare de medie și înaltă tensiune	24 luni	4,89	-	Furnizare	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
5	C 165/2020	Retehnologizare stația 220/110/20kV Baru Mare	27 luni	58,86	-	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
6	C 166/2020	LEA 400KV Oradea-Bekescsaba. Montarea unei bobine de compens.100MVAR în stația 400kV Oradea Sud. echip. de telecom. și teletransm. pt. LEA 400kV Oradea-Bekescsaba et. fin.: tronsonul dintre stâlpii 1-42 (48) al LEA 400kV Oradea Sud-Nădab	12 luni	4,12	-	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
7	C 140/2020	Modernizare stație electrică 220/110 Râureni	18 luni	13,72	-	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
8	C 127/2020	Extinderea staţiei 400 kV Gura Ialomiţei cu două celule: LEA 400kV Cernavodă 2 și 3, achiziție echipamente, montaj și servicii	12 luni	5,30	-	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
9	C 101/2020	RC LEA 400 KV D.C. Țânțăreni - Kozlodui 1+2	48 luni	34,27	-	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
10	C 90/2020	Izolație din material compozit și sticlă-calită pentru instalații de 110-400kV (acord cadru)	18 luni	2,54	-	Furnizare	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
11	CT 782/2020	Optimizarea funcționării LEA 400kV Isaccea-Tulcea Vest și LEA 400kV Gura Ialomiței - Lacu Sărat prin montarea de sisteme de monitorizare	24 luni	2,61	-	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
12	C 77/2020	Echipamente de comunicații SDH inel N-E	12 luni	2,98	-	Furnizare	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
13	C 69/2020	Racordarea LEA 400kV Isaccea-Varna și LEA 400KV Isaccea-Dobrudja în stația 400kV Medgidia Sud etapa I – extinderea stației 400kV Medgidia Sud	11 luni	22,44	-	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
14	C 50/2020	Lucrări de montare/demontare sistem de stâlpi de intervenție în regim de urgență	48 luni	9,68	-	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
15	SB 10/2020	Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST) și intervenție rapidă în SEN - Etapa 2	24 luni	4,27	-	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură Simplificată
16	PT54/13717 /2020	Servicii specializate de pază, intervenție și intervenție în situații deosebite la obiectivele UTT Pitești	3 luni	0,77	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Negociere fără invitație prealabilă
17	BC 378/2020	Servicii de înlăturare vegetație arboricolă din culoarul de trecere a LEA din gestiunea UTT București	12 luni	0,53	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
18	C 05/2009 AA9	Act adițional nr.9 la contractul 05/2009 - "servicii de asigurare a continuității afacerii și recuperare în urma dezastrezor"	9 luni	0,66	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Negociere fără invitație prealabilă

Nr. Crt.	Numar Contract	Obiectul Contractului	Durata	Valoarea		Tip Contract	Temeiul Legal	Procedura de Achizitie
				Mil Lei	Mil Euro			
19	CJ 15/2020	Servicii de întreținere a culoarelor de trecere a LEA din zone cu vegetație arboricolă	36 luni	1,50	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
20	C 262/2020	Servicii de proiectare pentru realizarea studiului de fezabilitate pt. sistemul de monitorizare a calității energiei electrice (PQMS), a CS și a PT Neutral pentru realizarea PQMS și a CS pentru mentenanța post-garantie a PQMS	9 luni	0,52	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
21	C 243/2020	Proiect pilot - retehnologizare staţia 220/110/20kV Alba Iulia în concept de stație digitală (proiectare)	18 luni	2,60	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
22	C 232/2020	Servicii de închiriere a unui spațiu într-o clădire de birouri, respectiv mentenanță, necesar funcționării CNTEE Transelectrica SA - Executiv	60 luni	-	9,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură proprie
23	PT 42/10505/2020	Servicii specializate de pază, intervenție și intervenție în situații deosebite la obiectivele UTT Pitești	3 luni	0,78	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Negociere fără invitație prealabilă
24	CR 42/2020 - C 180/2020	Servicii specializate de pază, monitorizare și intervenție rapidă la obiectivele UTT Craiova pe o durats de 12 de luni	12 luni	2,53	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
25	PT 142/2020	Servicii specializate de pază, intervenție și intervenție în situații deosebite la obiectivele UTT Pitești	2 luni	0,54	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Negociere fără invitație prealabilă
26	C 86/2020	Servicii de curățenie pentru imobilele din cadrul CNTEE "Transelectrica" SA - executiv și UNO-DEN	24 luni	0,84	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
27	C 85/2020	Servicii de consultanță de specialitate pentru lucrări/servicii în liniile electrice aeriene de 110-750 kV	48 luni	6,82	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
28	C 75/2020	Servicii suport de realizare și operare a unor rețele de comunicații electronice în vederea exploatării excedentului capacității de fibră optică existent la nivelul Transelectrica, cu păstrarea controlului la nivelul CNTEE „Transelectrica" SA pentru 5 ani	60 luni	4,80	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Negociere fără invitație prealabilă
29	CR 20/2020	Servicii specializate de pază, monitorizare și intervenție rapidă la obiectivele UTT Craiova pe o perioadă de 6 luni	6 luni	1,11	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Negociere fără invitație prealabilă
30	C 52/2020	Linie de credit bancar revolving necesară asigurării funcționalității schemei de sprijin în condiții optime	12 luni	3,91	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură proprie
31	BC 630/2020	Servicii de curățenie în sediul UTT București și Centre	24 luni	0,59	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
32	C 47/2020	Servicii de suport tehnic asociate licențelor ORACLE	36 luni	2,34	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
33	CR 16/2020	Servicii de întreținere a culoarelor de trecere a LEA din zone cu vegetație arboricolă	12 luni	0,53	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă

În anul 2020, datorită contextului genarat la nivel global de pandemia Covid-19, printre măsurile legislative cu impact asupra activităţii, putem aminti prevederile Decretulului nr. 195/2020 privind „*Instituirea stării de urgenţă pe teritoriul României*" , Anexa nr. 1 „*Măsuri de primă urgenţă cu aplicabilitate directă*", Art. 10 şi Art. 13 prin care „autoritățile publice centrale, precum și entitățile juridice în care statul este acționar majoritar *pot achiziționa în mod direct* materiale și echipamente necesare combaterii" epidemiei de coronavirus Covid-19, acestea fiind obligate să dispună „măsuri pentru asigurarea continuității în aprovizionare, respectiv extracție, producție, procesare, transport, distribuție, furnizare, mentenanță întreținere și reparații a resurselor și materiilor prime și/sau semiprocesate necesare funcționării corespunzătoare a sistemului energetic național, precum și asigurarea continuității funcționării acestuia și a tuturor serviciilor de utilitate publică".

În acest context, pentru a facilita planificarea și realizarea achizițiilor care intră în sfera „combatere Covid-19", s-au întreprins următoarele măsuri:

- ✓ s-a ajustat baza de date a PAAS 2020 astfel încât să se poată identifica achiziţiile care urmează a se planifica strict pentru achiziţionarea de produse sau servicii destinate combaterii Covid-19, s-a creat o nouă Necesitate în Catalogul de Necesităţi, destinată exclusiv achiziţiilor pentru combaterea Covid-19 şi a efectelor

acestuia-Necesitatea 264-Asigurarea cu Materiale, Echipamente şi Servicii necesare Combaterii Coronavirus (pe perioada stării de urgenţă - Decret 195/2020);

- ✓ s-a ajustat baza de date a aplicaţiei prin care se monitorizează derularea procedurilor de achiziţie, pentru a furniza rapoarte specifice achiziţiilor realizate pentru combaterea Covid-19 şi a efectelor acestuia;
- ✓ s-a propus entităţilor din Companie un text de Referat de necesitate adaptat strict pentru achiziţiile din „sfera Covid-19".

Prin aceste măsuri, s-a asigurat cadrul necesar pentru ca achiziţiile specifice derulate pe perioada de aplicare a „Stării de urgenţă" să se desfăşoare cu celeritate dar în deplină concordanţă cu prevederile legislaţiei achziţiilor sectoriale în vigoare.

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;

- Societatea Filiala "ICEMENERG - SERVICE" SA – J40/ 11414/ 2003 – Bucureşti, Bulevardul Energeticienilor nr.8, sectorul 3, cod 032092, www.icemenerg-service.ro

Lista persoanelor afiliate societăţii comerciale

Filialele Companiei:

- SMART
- OPCOM
- TELETRANS
- FORMENERG
- ICEMENERG-SERVICE

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.

- Raport curent 06 ianuarie 2020 - act adiţional nr.6 la contractul C256/2014 încheiat în data de 23.12.2019 cu filiala Teletrans SA în calitate de prestator.

- Raport curent 16 aprilie 2020 - contract C75/14.04.2020 încheiat cu filiala Teletrans SA în calitate de prestator.

Anexa 6 - Litigii

La data de 31.12.2020, Compania era implicată în următoarele litigii, cu o valoarea mai mare de 100.000 euro (486.940 lei la cursul BNR):

Nr. Crt.	Nr.Dosar	Instanţă	Părţi în litigiu şi calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată / soluţie
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	Solutia pe scurt: Admite exceptia necompetentei functionale a sectia a VIII-a a Tribunalului Bucuresti. Inainteaza dosarul registraturii sectiilor civile a Tribunalului Bucuresti. Fara cale de atac. Pronunţată în şedinţă publică, astăzi 19.02 .2015. Doc.: Încheiere (dezinvestire) 19.02.2015 Declarat apel Amână pronunţarea la data de 18.12.2017. 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 Admite în principiu recursurile declarate de reclamanta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA şi de pârâta The Gallup Organization Românie SRL împotriva deciziei nr. 2269 din 18 decembrie 2017 a Curţii de Apel Bucureşti - Secţia a V-a civilă. Fixează termen de judecată pentru soluţionarea recursului la data de 30 ianuarie 2019, Completul C3-NCPC, ora 9.00, în şedinţă publică, cu citarea părţilor. Decizia nr. 251: 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.

2	17284/3/2015	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ	Reclamant : SC Dagesh Rom SRL Parat: Transelectrica	Pretentii	2.784.950 lei + 168.500 lei	Respinge cererea - Solutia pe scurt: 1. Admite excepţia prescripţiei cu privire la pretenţiile reprezentate de: - diferenţa de chirie solicitată pentru perioada 04.03.2012 - 12.05.2012; - penalităţile aferente sumelor solicitate cu titlu de diferenţă de chirie calculată pentru perioada 04.03.2012 - 12.05.2012; - diferenţa de taxa de servicii solicitată pentru perioada 04.03.2012 - 12.05.2012; - penalităţile aferente sumelor solicitate cu titlu de diferenţă de taxa de servicii calculată pentru perioada 04.03.2012 - 12.05.2012. Respinge aceste pretenţii ca prescrise. 2. Respinge celelalte pretenţii ca neîntemeiate. 3. Obligă reclamanta la plata către pârâtă a sumei de 2250 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. 4. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul Bucureşti - Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică, azi 15.11.2016. Hotarâre 7230/2016 15.11.2016. Solutia pe scurt: Admite apelul. Schimbă în parte sentinta atacată. Admite în parte cererea de chemare în judecată, în sensul că obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 76.265,23 lei, cu titlu de diferentă taxă servicii pe anul 2012 ?i suma de 76.265,23 lei, cu titlu de penalităti de întârziere aferente. Mentine în rest dispozitiile sentintei apelate. Obligă intimata-pârâtă să plătească apelantei-reclamante suma de 31.877,45 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în fond şi apel. Cu recurs în termen de 30 zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucuresti-Sectia a VI-a civilă. Pronuntată în sedintă publică, azi, în ziua de 20.04.2018. Document: Hotarâre 810/2018 20.04.2018 Stabileşte termen de judecată la 12 noiembrie 2019, în vederea soluţionării recursurilor în şedinţă publică, cu citarea părţilor. Respinge ca nefondate recursurile declarate de recurenta-reclamantă S.C. DAGESH ROM S.R.L. şi de recurenta-pârâtă Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva deciziei civile nr. 810A/2018 din 20 aprilie 2018, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VI-a Civilă. Respinge cererile formulate de recurenta-reclamantă S.C. DAGESH ROM S.R.L. şi de recurenta-pârâtă Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. privind acordarea cheltuielilor de judecată. Definitivă.
3	2177/99/2012/ a40 2177/99/2012	Tribunalul Iasi	CET SA Iasi – debitoare in insolventa Transelectrica SA - Creditoare	Procedura insolvenţei	Inscrisi in tabelul creditorilor cu suma de 1.935.308,24 lei	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, 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: 13.04.2021
4	9089/101/2013/a 152	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. 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
5	6473/111/2013	Tribunalul Bihor	SC Electrocentrale Oradea – debitoare in insolventa	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 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

			Transelectrica SA - Creditoare			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 declaraţiei de creanţă. Obligă lichidatorul judiciar să procedeze la examinarea declaraţiei de creanţă 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 21.04.2021
6	873/1259/2008	Tribunalul Arges	Creditor:DGFP, 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	Termen continuare procedura 11.05.2021. Suntem inscrisi la masa credala.
7	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	Amână cauza Solutia pe scurt: pt continuarea procedurii Termen : 11.07.2019 Tip solutie: Amână cauza Solutia pe scurt: pt continuarea procedurii Document: Încheiere de şedinţă 11.07.2019 TERMEN : 22.04.2021
8	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	Tip solutie: Amână cauza Solutia pe scurt: Pentru continuarea procedurii. Termen pt continuare procedura: 05.04.2021

9	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	Tip solutie: Amână cauza Solutia pe scurt: - Pentru continuarea procedurii în vederea valorificării bunurilor din patrimoniul debitoarei şi pentru a avea loc adunarea creditorilor din data de 12.04.2019, având pe ordinea de zi stabilirea unei noi strategii de vânzare a bunurilor mobile aparţinând debitoarei Termen: 19.06.2019 Tip solutie: Amână cauza Solutia pe scurt: Pentru continuarea procedurii în vederea valorificării bunurilor din patrimoniul debitoarei. Document: Încheiere de şedinţă 19.06.2019 Termen: 07.04.2021
10	47478/3/2012 170/3/2014 47478/3/2012*/a1	Tribunalul Bucuresti	SC PETPROD SRL Transelectrica SA - creditor	procedura insolvenţei – societăţi pe acţiuni - LA CEREREA DEBITOAREI	30.047.752,90 lei	Suntem înscrisi la masa credală a debitoarei S.C. PETPROD S.R.L, cu suma de 30.046.403,79 lei Tip solutie: Încheiere Solutia pe scurt: pentru continuarea procedurii în vederea valorificării Termen : 11.05.2021
11	20190/3/2015	Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant : Transelectrica Parat: SC Dagesh Rom SRL Parat: Adrian Baicusi	Pretentii	1.353.963,60 lei + dobanda	Solutia pe scurt: Respinge ca neîntemeiată excepţia lipsei calităţii procesual pasive a pârâtului Băicuşi Adrian, excepţie invocată de acesta prin întâmpinare. Admite în parte excepţiile vizând prescripţia dreptului la acţiune în sens material, astfel cum au fost invocate prin întâmpinări de către pârâţi. Constată prescris dreptul material la acţiune în privinţa sumelor care au devenit scadente anterior datei de 29.05.2012 şi respinge cererea cu privire la aceste sume pentru intervenirea prescripţiei. Respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta COMPANIA NAŢIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE „TRANSELECTRICA" S.A, , în contradictoriu cu pârâta DAGESH ROM SRL, şi pârâtul Băicuşi Adrian, Respinge ca neîntemeiată cererea reclamantei de acordare a cheltuielilor de judecată. Admite în parte cererea pârâtei DAGESH ROM SRL, de acordare a cheltuielilor de judecată şi obligă reclamanta la plata în favoarea acesteia a sumei de 5000 lei onorariu de avocat redus. Respinge ca neîntemeiată cererea pârâtului Băicuşi Adrian de acordare a cheltuielilor de judecată. Cu drept de a formula apel, în termen de 30 de zile de la momentul comunicării, cererea urmând a fi depusă la sediul secţiei a VI-a a Tribunalului Bucureşti. Pronunţată astăzi, 13.04.2018 şi pusă la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei. Document: Hotarâre 13.04.2018 Solutia pe scurt: Respinge excepţiile invocate, ca nefondate. Admite recursul. Casează încheierea recurată şi trimite cauza aceleiaşi instanţe pentru continuarea judecăţii. Definitivă. Document: Hotarâre 255/2017 22.09.2017

12	5302/2/2013 12107/3/2017	Curtea de Apel Bucuresti ICCJ Tribunalul Bucuresti	Recurent intimata P Transelectrica, ANRE Recurent intimata R Conaid Company	Contencios administrativ Constatare refuz nejustificat de a incheia si semna act aditional si/sau contract de racordare la RET, obligarea la semnare act aditional si/sau contract de racordare la RET,	obligarea la plata sumelor de 722.756.000 euro, reprezentand profit nerealizat conform plan de afaceri si 17.419.508,07 lei – cheltuieli efective inregistrate in contabilitate	În temeiul art. 413 alin. 1 pct. 1 din Codul de procedură civilă, suspendă judecarea cauzei. Cu recurs pe toată durata suspendării. Cererea de recurs se depune la Curtea de Apel Bucureşti. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 24 iunie 2014. Document: Încheiere - Suspendare 24.06.2014. Soluție: Admitere recurs - Admitere recurs - cu casare - Dispune rejudecarea Detalii soluţie: Decizia nr. 2148/29.06.2016. Respinge excepţiile invocate de recurenta-reclamantă S.C. Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL şi de recurenta-pârâtă Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Admite recursul declarat de pârâta Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de şedinţă din 18 februarie 2014 şi a sentinţei civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunţate de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal. Casează încheierea atacată şi sentinţa în parte şi trimite cauza la Tribunalul Bucureşti – Secţia a VI-a civilă spre soluţionare a acţiunii reclamantei în contradictoriu cu Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Menţine celelalte dispoziţii ale sentinţei în ceea ce priveşte acţiunea reclamantei împotriva Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei. Respinge recursurile declarate de reclamanta S.C. Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL şi de intervenienta S.C. Duro Felguera S.A. împotriva sentinţei civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal. Respinge recursul declarat de pârâta Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de şedinţă din 25 martie 2014, pronunţate de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal. Definitivă. Pronunţată, în şedinţă publică, astăzi 29 iunie 2016. Solutia pe scurt: Admite excepţia de inadmisbilitate. Respinge ca inadmisibilă cererea. Respinge cererea de intervenţie în interesul reclamantei. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul Bucureşti Secţia a VI a Civilă. Pusă la dispoziţia părţilor prin intermediul grefei, astăzi 23.11.2017. Document: Hotarâre 4364/2017 23.11.2017 Dosar nou 36755/3/2018 cu acelasi obiect cf. pct 12 bis
12 bis	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	Tip solutie: Amână cauza Solutia pe scurt: Pentru a se lua cunoştinţă de cererea modificatoare a cererii de chemare în judecată. Termen : 07.05.2019 Solutia pe scurt: Respinge excepţia de litispendenţă ca neîntemeiată. Respinge cererea de suspendare a judecăţii cauzei, ca neîntemeiată. Cu apel odată cu fondul . TErmen pentru continuareqa procedurii la 17.09.2019, cu citarea părţilor. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin grefa instanţei . Document: Încheiere de şedinţă 11.06.2019 TERMEN : 11.05.2021 – se administreaza proba cu expertiza.
13	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 continuarea demersurilor de valorificare a activelor din patrimoniul debitoarei, pentru continuarea demersurilor de soluţionare a problemelor de mediu si pentru solutionarea litigiilor în care CET-ul este parte, stabileşte termen de control la data de 15.04.2021

14	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 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.
15	40814/3/2014 40814/3/2014*	Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant : OPCOM SA Parata: CNTEE Transelectrica SA	Pretentii	582.086,31 Euro (2.585.161,72 lei) + 84.867,67 lei dobanda	Solutia pe scurt: Admite cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Operatorul Pieţei de Energie Electrică şi Gaze Naturale – OPCOM S.A. în contradictoriu cu pârâta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 582.086,31 de euro, reprezentând suma achitată de reclamantă în locul pârâtei din valoarea amenzii de 1.031.000 de euro aplicază prin Decizia Comisiei Europene la data de 05.03.2014 în cazul AT.39984, şi a dobânzii legale, aferente sumei de 582.086,31 de euro, calculată de la data de 11.06.2014 şi până la data plăţii efective. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 37.828,08 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucureşti – Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică astăzi, 24 iulie 2015. Document: Hotarâre 4275/2015 24.07.2015. Solutia pe scurt: Admite apelul. Schimbă in tot sentinta civilă apelată in sensul că respinge ca neintemeiată cererea de chemare in judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata cheltuielilor de judecată către apelanta parată in suma de 16129,49 lei, reprezentand taxa judiciara de timbru. Cu recurs in 30 de zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 10.10.2016. Document: Hotarâre 1517/2016 10.10.2016 Admite recursul declarat de recurentul-reclamant Operatorul Pieţei de Energie Electrică şi Gaze Naturale – OPCOM S.A. împotriva deciziei nr. 1517/10.10.2016, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a V-a Civilă. Casează decizia atacată şi trimite cauza, spre o nouă judecată, instanţei de apel. Definitivă. Solutia CAB: Respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimată a sumei de 26.070,31 lei cheltuieli de jduecată. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la CAB Secţia a V-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică. Document: Hotarâre 1813/2018 01.10.2018 Am declarat recurs la 27.11.2018 Sedinte de judecată: Termen de judecata 09.03.2021 Amână pronunţarea deciziei la 16.03.2021.
16	1284/101/2015	Tribunalul Mehedinti	Reclamant:RAAN Parat: Transelectrica	Pretentii	16,896,664.09 lei, reprezentând contravaloare bonus cogenerare pentru lunile din intervalul septembrie 2014 – februarie 2015 şi suma de 909,016.08 lei, contravaloare penalităţi de întârziere	Tip solutie: Declină soluţionarea cauzei Solutia pe scurt: Admite exceptia necompetentei teritoriale. Declină competenta de solutionare în favoarea Tribunalului Bucureşti, Sectia a VI-a Civilă. Fără cale de atac. Pronuntată în sedintă publică, azi 22.05.2015.

	24206/3/2015	Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti				Document: Hotarâre 41/2015 22.05.2015 Solutia pe scurt: Admite cererea, astfel cum a fost completată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 17.805.680,17 lei, reprezentând contravaloare bonus şi penalităţi. Respinge cererea de acordare a cheltuielilor de judecată formulată de reclamantă ca neîntemeiată. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul Bucureşti - Secţie a VI-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică, azi 03.11.2015. Document: Hotarâre 6075/2015 03.11.2015 Declarat apel Solutia pe scurt: Respinge apelul formulat de apelanta – pârâtă ,,TRANSELECTRICA" împotriva Sentinţei civile nr.6075/03.11.2015 pronunţată de Tribunalul Bucureşti - Secţia a VI a Civilă în dosarul nr.24206/3/2015 în contradictoriu cu intimata - reclamantă RAAN prin lichidator judiciar EURO INSOL SPRL ca nefondat. Respinge ca neîntemeiată cererea apelantei – pârâte având ca obiect plata cheltuielilor de judecată efectuate în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de recurs se depune la Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a V a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică, azi 24.09.2020. Document: Hotarâre 1206/2020 24.09.2020. Suma a fost executata silit. Transelectrica a declarat recurs la data de 11.01.2021, care se afla in procedura de filtru.
17	7566/101/2014 26024/3/2015	Tribunalul Mehedinti Curtea de Apel Craiova Tribunalul Bucuresti CAB	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 04.02.2020 RAAN a declarat apel. Solutia pe scurt: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă. Pronunţată în şedinţă publică. Document: Hotarâre 1839/2020 09.12.2020
18	3269/3/2015 1015/2/2018 – nr.nou	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ	Reclamant : Transelectrica	Pretentii	566.773,42 lei	Solutia pe scurt: Admite excepţia de inadmisibilitate Respinge cererea, în întregul său, ca inadmisibilă. 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, 11.10.2017 Document: Hotarâre 3592/2017 11.10.2017 Solutie recurs TEL: Respinge recursul, ca nefondat. Definitiva Pronuntata in sedinta publica, astazi, 09.09.2016 Document: Hotarâre 348/2016 09.09.2016

	1015/2/2018		Parat Societatea Comerciala Societatea Pentru Servicii De Mentenanta A Retelei Electrice De Transport,,Smart ,, S.A.			Detalii soluţie: Respinge ca nefondat recursul declarat de recurenta-reclamantă COMPANIA NAŢIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE„TRANSELECTRICA" S.A. împotriva deciziei nr. 904 din 07 mai 2018 pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VI-a Civilă, în contradictoriu cu intimata-pârâtă SERVICII DE MENTENANŢĂ A REŢELEI ELECTRICE DE TRANSPORT „SMART" S.A. Definitivă. – 26.09.2019
19	4569/107/2015	Tribunalul Alba	R: Transelectrica P:ROMENERGY INDUSTRY SRL	pretentii	11.881.453,01 LEI	Admite acţiunea civilă formulată de reclamanta CNTEL Transelectrica SA. Obligă pârâta să plătească în favoarea reclamantei suma de 10.608.353,71 lei cu titlu de pretenţii. Obligă pârâta să plătească în favoarea reclamantei suma de 122419,53 lei, cu titlu de cheltueli judiciare. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Pronunţată în şedinţa din data de 9 iunie 2016 în condiţiile art. 396 Cod pr. civilă. Document: Hotarâre 1088/2016 09.06.2016. TEL este inscrisa cu suma de 16475047,45 lei a la masa credala in dosarul nr. 2088/107/2016.
20	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
21	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. La termenul de judecata din data de 4.03.2017, Instanta a incuviintat proba cu expertiza contabila. Termen: 13.06.2017 pt efectuarea expertizei si citarea prin administrator judiciar La data de 08.05.2017, parata a intrat in insolventa. 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
22	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

23	9089/101/2013/a140	Tribunalul Mehedinti CA CRAIOVA ICCJ	Reclamant: Transelectrica Parat: RAAN	Pretentii	86.513.430,37 lei	Solutia pe scurt: 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. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă pârâta să plătească reclamantei 1000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunţată azi 20.06.2019 în şedinţă publică. Document: Hotarâre 163/2019 20.06.2019 CA Craiova: Respinge apelul ca nefondat.
24	1396/90/2016	Tribunalul Valcea	Transelectrica – creditor CET Govora - debitor	Cerere inscriere la masa credala in TP	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: 29.03.2020
25	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.
26	1705/93/2016/A2	Tribunalul Ilfov	UGM Energy Trading SRL – debitor in insolventa	Pretentii	3.515.687,51 lei	29.06.2016 – deschidere procedura generala insolventa, 14.08.2016 – termen depunere declaratie creanta. 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 20.05.2021
27	2088/107/2016	Tribunalul Alba	R: Transelectrica - creditor P: ROMENERGY INDUSTRY SRL - debitor	Cerere de inscriere la masa credala	16.112.165,18 lei	30.06.2016 – deschidere procedura generala insolventa, 16.08.2016 – Admisa intreaga suma. Solutia pe scurt: Fixează termen la 18.01.2021, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor proprietatea debitoarei. 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 Document: Încheiere de şedinţă 05.10.2020
28	7958/2/2016	CAB ICCJ	R: Transelectrica P:Ministerul Energiei - OIE	Contestatie Decizie nr. 232127/20.05.2016		Solutia pe scurt: Respinge exceptia inadmisibilitatii capetelor 3 si 5 de actiune, ca neintemeiata. Admite exceptia inadmisibilitatii capatului 4 din actiune (avand ca obiect obligarea paratului la aprobarea decontarii sumelor respinse la rambursare prin notificarile aferente cererilor de rambursare nr.1-3) si respinge acest capat de cerere ca inadmisibil. Respinge in rest actiunea, ca neintemeiata. Cu recurs, in 15 zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucuresti-sectia a VIII-a, sub sanctiunea nulitatii. Pronuntata in sedinta publica, azi, 12.04.2017. Document: Hotarâre 1359/2017 12.04.2017 Am declarat recurs, Termen: 23.01.2020 Detalii soluţie: Respinge recursul, formulat de reclamanta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva Sentinţei nr.1359 din 12 aprilie 2017 a Curţii de Apel Bucureşti – Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunţată în şedinţă publică astăzi, 23 ianuarie 2020.
29	35304/3/2016	Tribunalul Bucuresti	Debitor : Electrocentrale Bucuresti SA	Insolventa - Cerere de inscriere la masa credala	2.286.832,15 lei	Tip solutie: Admite cererea Solutia pe scurt: Admite cererea debitorului SC ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA cu sediul în sector 6, Bucureşti, Splaiul Independentei, nr. 227, înregistrat în registrul comerţului de pe lângă Tribunalul Bucuresti sub nr. J40/1696/2003, având Cod unic de înregistrare 15189596. 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. Fixează următoarele termene limită : a) termenul limită de depunere, de către creditori, a opoziţiilor la încheierea de deschidere a procedurii - 10 zile de la notificare, precum şi termenul de soluţionare a opoziţiilor, care nu va depăşi 5 zile de la data expirării termenului de depunere a acestora; b) termenul limita pentru înregistrarea cererii de admitere a creanţelor asupra averii debitorului – 08.12.2016; c) termenul de verificare a creanţelor, de întocmire şi publicare în Buletinul Procedurilor de Insolvenţa a tabelului preliminar de creanţe –05.01.2017; d) termenul de definitivare a tabelului creSolutia pe scurt: În temeiul art. 139 alin. 5 din Legea nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenţei şi de insolvenţă confirmă modificarea panului de reorganizare al debitoarei SC ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA. În baza art.62 alin.5 din Legea nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenţei şi de insolvenţă omologhează raportul de evaluare întocmit de DAS Evaluari Group. Fixează termen pentru continuarea procedurii la data de 05.11.2020, ora 12.00.

			Creditor : Transelectrica SA		(dc. Suma de 1.739.926,66 lei ce nu se compenseaza)	Cu drept de apel în termen de 7 de zile de la comunicarea hotărârii prin B.P.I., ce se va depune la Tribunalul Bucureşti – Secţia a VII-a Civilă. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei, astăzi 09.07.2020. Document: Hotărâre intermediară 2058/2020 09.07.2020
30	40958/3/2016	Tribunalul Bucuresti	Reclamant : Transelectrica Parat ,,SMART,, S.A.	Pretentii	2.797.095,21 lei, incluzand TVA + 1.211.694,26 lei accesorii	In temeiul art. 413 alin. 1 pct. 1 NCPC suspendă judecarea cauzei până la soluţionarea definitivă a dosarului vs CCR nr. 1658/2/2014* (t. 28.10.2021). Cu recurs pe toată durata suspendării. Pronunţată in şedinţă publică, astăzi 07.06.2017. Document: Încheiere - Suspendare 07.06.2017
31	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
32	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. Termen procedura: 25.05.2021
33	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: 18.06.2021
34	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 execuatare SGB si suma de 21.166,31 lei, creanta considerata curenta,contravaloare facturi emise dupa data deschiderii procedurii insolventei. Termen continuare procedura: 21.04.2021 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
35	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

36	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	Termen: 02.04.2021
37	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. Termen continuare procedura: 20.05.2021
38	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
39	2236/118/2017 si 2236/118/2017/a11 – contestatie cerere plata	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 Termen de judecata: 15.06.2018 Solutia pe scurt: Respinge ca nefondată contestaţia împotriva măsurii administratorului judiciar de respingere a cererii de plată formulată de contestatoarea Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA în contradictoriu cu intimatul Pricewaterhouse Coopers Business Recovery Services IPURL, în calitate de administrator judiciar al debitoarei Elcomex IEA SA. Cu apel în 7 zile de la comunicare prin publicare în BPI. Cererea se va depune la Tribunalul Constanţa, Secţia a IIa Civilă. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 15.06.2018 Document: Hotarâre 987/2018 15.06.2018 Termen de judecata: 28/10/2018 Solutia pe scurt: Decis.579 - red. jud.C.M. Respinge apelul ca nefondat. Definitivă. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin intermediul grefei instanţei azi, 05.11.2018. Document: Hotarâre 579/2018 05.11.2018 Solutia pe scurt: În baza în baza art.45 alin.1 lit. r coroborat cu art.58 lit. m din Legea nr.85/2014, confirmă Contractul de tranzacţie din 21.01.2019, încheiat debitoarea ELCOMEX I.E.A. S.A. aflată în insolvenţă şi creditoarea ABB S.R.L., aprobată de Adunarea creditorilor ai debitoarei conform Procesului verbal din 07.02.2019 publicat în BPI nr.2757/08.02.2019. Confirmă planul de reorganizare propus de debitoarea ELCOMEX I.E.A. S.A. prin administrator special, Pleşca Ioan. Pe parcursul reorganizării, societatea debitoare va fi condusă de administratorul special, sub supravegherea administratorului judiciar, în conformitate cu prevederile planului confirmat. Dispune ca administratorul judiciar să depună rapoarte lunare de activitate, precum şi rapoartele întocmite în baza art.144 din Legea nr.85/2014. Stabileşte termen la 06.09.2019, ora 8,30, complet F10, măsuri administrative. Executorie. Cu apel în 7 zile de la publicare prin BPI. Pronunţată în şedinţă publică, astăzi, 19.04.2019. Document: Hotărâre intermediară 739/2019 19.04.2019

40	24552/3/2017 35865/3/2018	Tribunalul Bucuresti	R: Transelectrica P: Asito Kapital	Ordonanta de plata – pretentii Cerere in anulare	31.180.857,96 lei	Termen: 24.10.2017 Solutia pe scurt: Admite cererea.Ordonă debitoarei să plătească în termen de 20 de zile de la comunicarea prezentei hotărâri suma de 2.237.750,83 euro (echivalentul sumei de 9.948.592,64 lei la cursul de 4,4458 euro) reprezentând avans nerestituit şi garantat prin scrisoarea de garanţie pentru plata avansului nr. BR-1500544/18.11.2015 precum şi suma de 4.821.022,53 euro (echivalentul sumei de 21.233.265,32 lei la cursul de 4,4o41 lei/euro reprezentând avans nerestituit şi garantat prin scrisoare de garanţie pentru plata avansului nr. BR-1500520/29.07.2015; 200 lei cu titlu de cheltuieli de judecată.Cu drept de cerere în anulare în termen de 10 zile de la comunicare. Document: Hotarâre 4067/2017 07.11.2017 Termen cerere in anulare: 20.03.2019 Solutia pe scurt: Respinge capătul de cerere având ca obiect întoarcerea executării silite, ca inadmisibil. Respinge cererea de restituire a taxei de timbru aferentă capătului de cerere având ca obiect întoarcerea executării silite, ca neîntemeiată. Respinge cererea în anulare formulată de contestatoarea-debitoare ASITO KAPITAL S.A. împotriva Sentinţei Civile nr. 4067/07.11.2017 pronunţate de Tribunalul Bucureşti – Secţia a VI- a civilă în dosarul nr. 24552/3/2017, în contradictoriu cu intimatul-creditor COMPANIA NAŢIONALĂ DE RANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA S.A., ca nefondată. Definitivă. Pronunţată în şedinţă publică astăzi, 20.03.2019. Document: Hotarâre 743/2019 20.03.2019
41	3093/3/2017	Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Buc	C: Transelectrica D:Electrocentrale Bucuresti	Contestatie la tabelul preliminar de creante		Respinge cererea formulata de contestatoarea COMPANIA NATIONALA DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA cu sediul în sector 3, Bucureşti, str. Olteni, nr. 2-4 în contradictoriu cu debitoarea ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA, prin administrator special, cu sediul în Bucureşti, Splaiul Independentei, nr. 227 şi administratorul judiciar KPMG RESTRUCTURING SPRL cu sediul în Bucureşti, Şos. BUCUREŞTI-PLOIEŞTI nr.69-71 parter ap.CAM.25 cod postal 013685 sector 1, având ca obiect contestaţie la tabelul preliminar de creanţe. Cu apel, în termen de 7 zile de la comunicarea hotărârii prin publicare in BPI, ce va fi depus la Tribunalul Bucureşti, Secţia a VII-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică, azi 22.06.2017. Document: Hotarâre 3999/2017 22.06.2017 Tip solutie: Nefondat Solutia pe scurt: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă. Pronunţată în şedinţă publică, astăzi 21.11.2017. Document: Hotarâre 2112/2017 21.11.2017
42	20223/3/2017	Tribunalul Bucuresti CAB	R: Teletrans P: Transelectrica	Pretentii		Termen pronuntare TMB: 18.05.2018 Respinge cererea Teletrans ca neintemeiata. Teletrans a declarat apel.

		ICCJ		4.634.841,31 lei, cval. Garantie de buna executie Contract C243/2010 si 293.496,69 lei dobanda legala.		Solutia CAB: Admite apelul. Schimbă sentinţa atacată în sensul că: Admite în parte cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 4.632.187,61 lei. Respinge capătul de cerere privind obligarea pârâtei la plata dobânzii legale ca nefondat. Obligă pârâtă să plătească reclamantei suma de 49.926,87 lei cheltuieli de judecată în fond. Obligă intimata pârâtă să plătească apelantei reclamante suma de 24.963,43 lei cheltuieli de judecată în apel. 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, 17.12.2019. Document: Hotarâre 2119/2019 17.12.2019 Am declarat recurs, care se afla in procedura de filtru la Inalta Curte.
43	16216/3/2017	Tribunalul Bucuresti CAB	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 apel, care are termen de judecata la data de 11.03.2021. Declina cauza inapoi la Sectia a VI-a Civila, constata ivit conflict negativ de competenta si trimite cauza la ICCJ.
44	28458/3/2017	Tribunalul Bucuresti/ CAB	R: RAAN P: Transelectrica	Pretentii – regularizare bonus ian-dec 2016, Decizie ANRE 347/2017	2.106.843,49 lei	Solutia pe scurt: Respinge cererea ca neîntemeiată. Cu apel in 30 de zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul Bucureşti, Secţia a VI a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 1.07.2020. Document: Hotarâre 875/2020 01.07.2020 RAAN a declarat apel
45	7141/2/2017	CAB	C:Transelectrica I: ANAF	Anulare titlu executoriu nr. 13540/22.08.2017	91.823.180 lei	Solutia pe scurt: Admite excepţia necompetenţei materiale a Curţii de Apel Bucureşti – SCAF. Declină în favoarea Judecătoriei Sector 1 Bucureşti competenţa materială de soluţionare a cauzei. Fără cale de atac. Pronunţată în şedinţă publică, azi 08.02.2018. Document: Hotarâre 478/2018 08.02.2018
46	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
47	33009/3/2017	Tribunalul Bucuresti	D: Photovoltaic Green Project C: Transelectrica s.a.	Procedura insolventei	Cerere inscriere la masa credala cu suma de 693.073,51 lei	Transelectria a fost inscrisa in Tabelul preliminar de creante cu suma totala in suma de 693.073,51 lei 11.03.2019 - Solutia pe scurt: În baza art.139 al.1 din Legea nr.85/2014 privind procedura insolvenţei, confirmă planul de reorganizare a debitorului PHOTOVOLTAIC GREEN PROJECT SRL. Cu termen pentru continuarea procedurii la data de 10.06.2019. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Tribunalul Bucureşti secţia a VII-a civilă. Pronunţată în şedinţă publică azi 11.03.2019. Document: Hotărâre intermediară 1303/2019 11.03.2019. Termen : 22.03.2021

48	28430/3/2019	Tribunalul Bucuresti	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
49	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: 10.06.2021
50	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: 22.04.2021
51	48509/3/2017	TMB	R: Transelectrica P: SMART	Actiune in pretentii	7.652.449 lei + dobanzi	Termen de judecata: 24.04.2018 Suspendat pana la solutionarea dosarului nr. 6577/2/2017 aflat pe rolul CAB, in contradictoriu cu CCR, in care am declarat recurs
52	47332/3/2017	TMB CAB ICCJ	R: FF Wind Energy International P: Transelectrica	anulare declaratie reziliere/actiune in pretentii	32.777.167,35 lei, prejudiciu reziliere contract racordare la RET nr. 85/2011 45.000.000 euro (devalorizare societate)	Solutia pe scurt: Respinge cererea de chemare în judecată, astfel cum a fost precizată, ca neîntemeiată. Ia act că pârâta nu a solicitat cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare. Conform art. 425 alin. 3 şi art. 471 alin. 1 din Codul de procedură civilă, apelul şi motivele de apel se depun la Tribunalul Bucureşti, Secţia a VI-a Civilă. Pusă la dispoziţia părţilor prin intermediul grefei instanţei astăzi, 28 decembrie 2018. Document: Hotarâre 3891/2018 28.12.2018 Apel depus de FF WIND ENERGY INTERNATIONAL SRL – 05/03/2019 Solutia pe scurt: Respinge apelul, ca nefondat. 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, astăzi, 23.07.2019. Document: Hotarâre 1191/2019 23.07.2019 FF Wind a declarant recurs, care are termen de judecata la data de 30.03.2021
53	8207/62/2011	Tribunalul Brasov	D: CET SA Brasov C: Transelectrica	procedura falimentului	Cerere inscrerei in tabelul creditorilor cu suma de 4.303.741,44 lei	Inscrisi in tabelul creditorilor cu suma de 4.303.741,44 lei Termen de judecata : 15.04.2021
54	8993/299/2018	Judecatoria Sector 1	Contestator: Transelectrica	contestaţie la executare DOSAR EXECUTARE 13328043/61/90/1/2017/267761 – 30.08.2017/267764 – 31.08.2017	47092295 lei +	Termen de judecata: 17.04.2018

			Intimat: ANAF - DJAMC	SUSPENDAREA EXECUTĂRII SILITE	44.730.885 lei.	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
55	5660/85/2017 disjuns din dosarul nr. 3847/85/2017	Tribunalul Sibiu	R: Electromontaj Sibiu Parate: Vero SRL, Siemens SA, Transelectrica SA, SMART SA	Pretentii	118.781 euro + TVA	Solutia pe scurt: Respinge excepţia prescrierii dreptului material la acţiune invocată de pârâta SC SMART SA. Admite în parte acţiunea civilă formulată şi precizată de reclamanta S.C. ELECTROMONTAJ CARPAŢI S.A., cu sediul în Sibiu, în contradictoriu cu pârâta SC SMART SA, cu sediul în Bucureşti, şi pe cale de consecinţă: Obligă pârâta SC SMART SA la plata către reclamantă a următoarelor sume: - 14.572 euro+ TVA în echivalent în lei la cursul BNR la data plăţii, cu titlu de contravaloare executare 38 fundaţii beton. - 98.280 euro + TVA în echivalent în lei la cursul BNR la data plăţii, cu titlu de diferenţă valoare canale duble executate în locul canalelor simple. Respinge restul pretenţiilor. Admite excepţia lipsei calităţii procesuale pasive a pârâtelor: CNTEE TRANSELECTRICA SA, cu sediul în Bucureşti şi SC SIEMENS SRL , cu sediul în Bucureşti şi pe cale de consecinţă: Respinge acţiunea formulată de reclamanta S.C. ELECTROMONTAJ CARPAŢI S.A. în contradictoriu cu aceste pârâte. Constată căzute în desuetudine restul excepţiilor invocate de cele două pârâte: CNTEE TRANSELECTRICA SA şi SC SIEMENS SRL., respectiv : prescrierea dreptului material la actiune, lipsa calitătii procesuale active a reclamantei, inadmisibilitatea actiunii, insuficienţa timbrajului acţiunii, lipsa de interes. Obligă pârâta SC SMART SA la plata parţială către reclamantă a cheltuielilor de judecată în cuantum de 7.631,96 lei constând în plata taxei de timbru. Cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare. Declaraţia de apel se depune la Tribunalul Sibiu. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 27 iunie 2018. Document: Hotarâre 327/2018 27.06.2018 Tip solutie: Apel (alte soluţii) Solutia pe scurt: Respinge excepţia lipsei de interes a apelantei SC Electromontaj Carpaţi SA Sibiu în formularea apelului, excepţie invocată de intimatele Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica SA şi Societatea pentru Servicii de Mentenanţă a Reţelei Electrice de Transport "Smart" SA. Respinge excepţia lipsei calităţii procesuale pasive a intimatei Siemens SRL, în apelul formulat de apelanta SC Electromontaj Carpaţi SA Sibiu. Respinge excepţia inadmisibilităţii apelului formulat de apelanta Societatea pentru Servicii de Mentenanţă a Reţelei Electrice de Transport "Smart" SA împotriva Încheierii din 22.12.2017 pronunţată de Tribunalul Sibiu în dosarul nr.5660/85/2017, excepţie invocată de SC Electromontaj Carpaţi SA Sibiu. Admite apelul declarat de reclamanta SC Electromontaj Carpaţi SA Sibiu, împotriva Sentinţei nr.327/C/2018 pronunţată de Tribunalul Sibiu-Secţia a II-a Civilă, de Contencios Administrativ şi Fiscal în dosarul nr.5660/85/2017 şi, în consecinţă: Schimbă în parte sentinţa atacată, în sensul că obligă pârâta SC Smart SA să plătească reclamantei SC Electromontaj Carpaţi SA şi suma de 112.421 lei + TVA reprezentând cheltuieli efectuate pentru procurarea rastelelor tip Mecano. Menţine în rest dispoziţiile sentinţei atacate. Respinge apelul declarat de pârâta Societatea pentru Servicii de Mentenanţă a Reţelei Electrice de Transport "Smart" SA împotriva Încheierii din 13.12.2017, motivată prin Încheierea din 22.12.2017 şi împotriva Sentinţei nr.327/C/27.06.2018 pronunţate de Tribunalul Sibiu-Secţia a II-a Civilă, de Contencios Administrativ şi Fiscal în dosarul nr.5660/85/2017. Obligă intimata Smart SA la plata sumei de 1677 lei cheltuieli de judecată în apel în favoarea apelantei SC Electromontaj Carpaţi SA. Executorie. Definitivă. Pronunţată în şedinţa publică din 07.02.2019. Document: Hotarâre 33/2019 07.02.2019

56	807/85/2015	Tribunalul Sibiu/ Curtea de Apel Alba	R: Electromontaj Sibiu P: Vero SRL Chemati in garantie: Siemens SA, Transelectrica SA, SMART SA	Pretentii/ chemare in garantie		Admite în parte acţiunea civilă formulată de reclamanta S.C. VERO S.R.L.,insolvenţă, prin lichidator judiciar INSOLVENŢA SM SPRL, în contradictoriu cu pârâta S.C. ELECTROMONTAJ CARPAŢI S.A., şi în consecinţă: Obligă pârâta la plata către reclamantă a următoarelor sume: -14.572 euro + TVA în echivalent în lei la cursul BNR la data plăţii, cu titlu de contravaloare executare 38 fundaţii beton. - 98.280 euro+ TVA în echivalent în lei la cursul BNR la data plăţii, cu titlu de diferenţă valoare canale duble executate în locul canalelor simple+ 112.421 lei + TVA reprezentând cheltuielile efectuate cu procurarea rastelelor tip Mecano. Respinge restul pretenţiilor. Obligă pârâta la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în sumă de 10.494,11 lei, reprezentând cheltuieli de deplasare, cazare şi hrană. Cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare. Declaraţia de apel se depune la Tribunalul Sibiu. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 7 iulie 2017. Hotarâre 515/2017 07.07.2017 Solutia CAAlba: Respinge apelurile formulate de reclamanta SC Vero SRL Negreşti Oaş în insolvenţă prin lichidator judiciar Insolvenţă SM SPRL Satu Mare şi de către pârâta SC Electromonatj " Carpaţi" SA Sibiu împotriva sentinţei civile nr. 515/7.07.2017 pronunţată de Tribunalul Sibiu în dosar nr. 807/85/2015. Respinge cererea privind cheltuielile de judecată. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Pronunţată în şedinţa publică din data de 11.01.2018. Hotarâre nr. 1/2018 11.01.2018
57	1802/2/2018	CAB	C: Transelectrica	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 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

			I: ANAF – DGAMC si Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor			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 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

58	30570/3/2017	Tribunalul Bucuresti CAB	R: Teau Toni Ion P: Transelectrica	Pretentii	3.814.768 lei cu titlu de contravaloare netă a componentei variabile din contractele de mandat nr. C356/18.12.2013 şi C419/13.11.2014, precum şi la plata dobânzii legale penalizatoare	Solutia TMB pe scurt: Admite cererea de chemare în judecată formulată de către reclamantul TEAU ION TONI în contradictoriu cu pârâta COMPANIA NATIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA S.A. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 3.814.768 lei cu titlu de contravaloare netă a componentei variabile din contractele de mandat nr. C356/18.12.2013 şi C419/13.11.2014, precum şi la plata dobânzii legale penalizatoare conform art. 3 alin. 2 1 din O.G. 13/2011 aferentă sumei sus menţionată calculată de la data scadenţei fiecărei tranşe şi până la data plăţii efective. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 86.279,25 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Tribunalul Bucureşti – Secţia a VI – a Civilă. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţii prin mijlocirea grefei instanţei azi, 21.06.2018. Document: Hotarâre 1994/2018 21.06.2018 TERMEN : 07.11.2019 Solutia CAB pe scurt: Respinge, ca nefondat, apelul. Obligă apelanta pârâtă să plătească intimatului reclamant suma de 23.174,25 lei cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Cu drept de recurs în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de recurs se depune la Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată astăzi, 21.11.2019, şi pusă la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei. Document: Hotarâre 1958/2019 21.11.2019 Am declarat recurs care se afla in procedura de filtru la ICCJ
59	20764/3/2017*	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ	R: Bugica Radu P: Transelectrica	Pretentii	2.175.209 lei + 190.671 lei, cval. componenta variabila remuneratie OAVT, 108.462,55 lei dobanda legala	Solutia pe scurt: Admite cererea. Obligă pârâta să plătească reclamantei: - suma de 2.175.209 lei, reprezentând contravaloare brută a componenţei variabile a remuneraţiei - suma de 190.671 lei, reprezentând diferenţa dintre valoarea netă a remuneraţiei care ar urma să fie achitată în prezent şi valoarea netă a remuneraţiei care ar fi trecut să fie achitate la data scadenţei - suma de 108.462,55 lei, reprezentând dobânda legală calculată până la data de 20.07.2017, precum şi dobânda legală calculată conform art. 3 alin. 2 ind. 1 din O.G. nr. 13/2011 asupra debitului în cuantum de 2.365.880 lei, de la data de 21.07.2017 şi până la data achitării efective. Obligă pârâta să emită şi să comunice certificatele OAVT 2015 şi 2016, cu indicarea în cuprinsul acestora a numărului corect de 90.000 de OAVT-uri care se cuvin reclamantului. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 44.408,76 lei cu titlu de cheltuieli de judecată, privind taxa judiciară de timbru şi onorariu avocat. 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, 04.07.2018. Document: Hotarâre 2160/2018 04.07.2018 TERMEN : 08.11.2019 Solutia CAb pe scurt: Respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimat a sumei de 8447 lei cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucureşti. Dată astăzi, 06.12.2019. Soluţia este pusă la dispoziţia părţilor prin intermediul Grefei. Document: Hotarâre 2099/2019 06.12.2019 Termen recurs 13.04.2021.

60	43557/3/2017	Tribunalul Bucuresti CAB	R: Vaduva Constantin P: Transelectrica	Pretentii	2.175.210 lei, cval. componenta variabila remuneratie OAVT, dobanda legala	Solutia pe scurt: Admite cererea de chemare în judecată formulată de către reclamantul Văduva Constantin în contradictoriu cu pârâta CN de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 2.171.210 lei cu titlu de contravaloare netă a componentei variabile a remuneraţiei, suma de 773.687,71 lei cu titlu de bonus de performanţă, ambele cuvenite potrivit contractului de mandat nr. C18/27.01.2014, precum şi dobânda legală penalizatoare, conform art. 3 al. 2 1 din OG nr. 13/2011 aferentă sumelor sus-menţionate calculată de la data scadenţei fiecărei tranşe şi până la data plăţii efective. Obligă pârâta la plata către reclamant a sumei de 39.859,10 lei cu titlu de cheltuieli de judecată, dintre care suma de 36.659,10 lei reprezentând taxe judiciare de timbru, iar suma de 3.500 lei reprezentând onorariu avocaţial redus. Respinge, ca neîntemeiată, cererea pârâtei de acordare a cheltuielilor de judecată. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Tribunalul Bucureşti – secţia a VI – a civilă. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţii prin mijlocirea grefei instanţei azi, 31.10.2018. Document: Hotarâre 3287/2018 31.10.2018 TERMEN APEL: 04.03.2020 Termen pronuntare: 18.03.2020 Respinge apelul formulat de apelantul-reclamant Văduva Constantin împotriva sentinţei civile nr. 3287/ 31.10.2018 pronunţate de Tribunalul Bucureşti – Sec?ia a VI-a Civilă în dosarul nr. 43557/ 3/ 2017, în contradictoriu cu intimata-pârâtă Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice ”Transelectrica” S.A., ca nefondat. Respinge excepţia lipsei dovezii calităţii de reprezentant al apelantei-pârâte Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice ”Transelectrica” S.A., invocată de intimatul-reclamant Văduva Constantin, ca neîntemeiată. Admite excepţia tardivităţii formulării apelului de către apelanta-pârâtă Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice ”Transelectrica” S.A., invocată de intimatul-reclamant Văduva Constantin. Respinge apelul formulat de apelanta-pârâtă Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice ”Transelectrica” S.A. împotriva sentinţei civile nr. 3287/ 31.10.2018 pronunţate de Tribunalul Bucureşti – Sec?ia a VI-a Civilă în dosarul nr. 43557/ 3/ 2017, în contradictoriu cu intimatul-reclamant Văduva Constantin, ca tardiv formulat. Respinge cererea apelantului-reclamant Văduva Constantin de obligare a intimatei-pârâte Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice ”Transelectrica” S.A. la plata cheltuielilor de judecată în propriul apel, ca neîntemeiată. Respinge cererea apelantei-pârâte Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice ”Transelectrica” S.A. de obligare a intimatului-reclamant Văduva Constantin la plata cheltuielilor de judecată în propriul apel, ca neîntemeiată. Obligă apelanta-pârâtă Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice ”Transelectrica” S.A. la plata către intimatul-reclamant Văduva Constantin a sumei de 2.000 de lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în apelul declarat de apelanta-pârâtă. Cu drept de recurs în termen de 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 astăzi, 01 aprilie 2020. Document: Hotarâre 253/2020 01.04.2020 Am declarat recurs care se afla in procedura de filtru la ICCJ
61	6606/3/2016	Tribunalul Bucuresti	R: Sandu Danut Leonard	Pretentii	424.485 lei	Solutia TMB pe scurt: Admite cererea.Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 424.485 lei reprezentând contravaloarea opţiunilor pentru acţiuni virtuale Transelectrica cu titlu de bonus performanţă, cu dobânda legală aferentă calculată de la data scadenţei:14.02.2014- până la data achitării efective.Obligă pârâta la 11.949 lei cu titlu de cheltuieli de judecată către reclamant.Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare.

		CAB ICCJ	P: Transelectrica			Document: Hotarâre 4310/2016 19.07.2016 Solutia CAB: Solutia pe scurt: Admite apelul. Schimbă în tot sentinţa atacată, în sensul că, pe fond, respinge acţiunea ca nefondată. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Recursul se va depune la C.A.B., Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică, astăzi 05.06.2018. Document: Hotarâre nr. 1163/2018 05.06.2018 Solutia ICCJ: respinge recursul ca nefondat, 07.10.2020. Definitiva
62	43560/3/2017	Tribunalul Bucuresti CAB	R: Octavian Lohan P: Transelectrica	Pretentii	1.332.958 lei + 773.681,37 lei	Solutia TMB pe scurt: Respinge cererea de chemare în judecată. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul Bucureşti Secţia a VI a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică azi, 09.07.2018. Document: Hotarâre 2172/2018 09.07.2018 Dl Lohan a declarant apel. Solutia CAB pe scurt: Admite apelul. Schimbă în tot sentin?a apelată în sensul că: Admite cererea completată. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 2.106.639,37 lei reprezentând contravaloare netă a componentei variabile a remunera?iei cuvenite potrivit contractului de mandat C158905/2014, la care se va adăuga dobânda legală aferentă, calculată de la data scadentei fiecărei transe si până la data achitării efective. Obligă pârâta să plătească reclamantului cheltuieli de judecată în cuantum de 59.556, 32 lei reprezentând taxă de timbru si onorariu de avocat aferente solutionării fondului si apelului. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Document: Hotarâre 2009/2019 02.12.2019 Termen recurs : 25.02.2021 Respinge recursul ca nefondat.
63	42104/3/2017	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ	R: Visan Gheorghe P: Transelectrica	Pretentii	683.138 lei + 19881,80 lei	Solutia pe scurt: Admite acţiunea. Obligă pârâta să plătească reclamantului: - suma de 683.138 lei, reprezentând contravaloarea opţiunilor pentru acţiuni virtuale Transelectrica, actualizate cu rata inflaţiei, începând cu data de 3.11.2017 şi până la data achitării; - suma de 19881,80 lei pentru dobânda legală calculată asupra sumelor datorate cu titlu de remuneraţie variabilă până la data de 3.11.2017, precum şi în continuare până la data plăţii efective şi integrale; - suma de 68.134 lei, reprezentând contravaloarea opţiunilor pentru acţiuni virtuale Transelectrica, cu scadenţa de valorificare la data de 15.11.2017, actualizate cu rata inflaţiei de la data de 27.02.2018 şi până la data plăţii; - suma de 784,01 lei reprezentând dobânda legală, calculată asupra sumei datorate cu titlu de remuneraţie variabilă începând la data de 5.06.2011 precum şi în continuare până la data plăţii. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 17390,56 lei cu titlu de cheltuieli 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 în şedinţă publică azi, 17.10.2018. Document: Hotarâre 3124/2018 17.10.2018 Apel depus de Transelectrica - 16/04/2019 Solutia pe scurt: Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare; recursul se depune la Curtea de Apel Bucureşti –Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 25.09.2019. Document: Hotarâre 1436/2019 25.09.2019. Transelectrica a declarat recurs, care are termen de judecata la data de 17.02.2021. Solutia ICCJ: Respinge recursul ca nefondat.

64	42676/3/2017	Tribunalul Bucuresti	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. Recursul se depune la CAB - Secţia a V-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică azi, 09.12.2020. Document: Hotarâre 1833/2020 09.12.2020
65	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.
66	43480/3/2017	Tribunalul Bucuresti	R: Chimirel Catalin Lucian P: Transelectrica	Pretentii	150813 + 44529,09 lei	Solutia TMB: Respinge cererea ca neintemeiata. Chimirel a declarat apel. Solutia CAB pe scurt: Admite apelul. Schimbă în tot sentinţa civilă apelată, în sensul că: Admite cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 150.813 lei, reprezentând bonus de performanţă, suma de 44.529,09 lei, reprezentând dobânda legală penalizatoare aferentă perioadei 15.11.2014 – 14.11.2017, precum şi dobânda legală penalizatoare aferentă debitului principal de la data de 15.11.2017 şi până la data plăţii efective. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 11.102,68 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Obligă intimata să plătească apelantului suma de 3.032 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare; recursul se depune la Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 25.09.2019. Document: Hotarâre 1437/2019 25.09.2019

		CAB				Termen apel: 13.04.2021.
67	6642/3/2018	Tribunalul Bucuresti CAB	C: Transelectrica D: ELCEN	Contestatie cerere de plata	56.680.387 lei	Solutia pe scurt: Admite, in parte, solicitarea expertului de majorare a onorariului de expertiza. Dispune majorarea onorariului de expertiza cu un cuantum de 1500 de lei. Obliga debitoarea sa achite in contul BLEJ suma de 1500 de lei reprezentând diferen?a de onorariu de expertiza. Dispune emiterea de adrese către BLEJ si către expert cu men?iunea ca in cauza s-a dispus majorarea onorariului de expertiza pana la un cuantum total de 4000 de lei. Respinge, ca neîntemeiata, exceptia tardivitătii contestatiei invocata de intimata prin întâmpinare. Admite, contestatia formulata împotriva măsurii administratorului judiciar. Obliga debitoarea sa achite contestatoarei suma de 56.680.387 lei reprezentând diferenta neachitata aferent Deciziei de supracompensare nr. 476/30.03.2017 si facturii seria TEL17COG nr. 17948/30.03.2017 Admite capătul de cerere referitor la obligarea debitoarei la plata cheltuielilor de judecata. Obliga debitoarea la plata către contestatoare a sumei de 2500 de lei cu titlu de cheltuieli de judecata, reprezentând taxa de timbru si onorariu provizoriu de expertiza. Cu drept de apel în termen de 7 zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Tribunalul Bucureşti - Secţia a VII-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 21.12.2018. Document: Hotarâre 7834/2018 21.12.2018 Apel depus de ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA - prin administrator judiciar SIERRA QUADRANT FILIALA BUCURESTI SPRL (motivat) – 21.02.2019 Solutia pe scurt: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă. Pronunţată în şedinţă publică, astăzi, 11.06.2019. Document: Hotarâre 1035/2019 11.06.2019
68	20117/3/2018	Tribunalul Bucuresti	R: Pogonaru Andrei Mihai P: Transelectrica	Pretentii - OAVT	2.435333,04 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
69	7539/3/2017	Tribunalul Bucuresti	D: KDF Energy C: Transelectrica	Procedura insolventei	Cerere inscriere la masa credala cu suma lei 1040138,18 lei	Creanta inscrisa in TP este in suma de 1036124 40 lei, iar suma de 4013 a fost incasata. Termen continuare procedura:02.03.2021
70	2867/97/2018	Tribunalul Hunedoara	C: Transelectrica P: Complexul Energetic Hunedoara	Ordonanta de plata	2.104.636,88 lei	Solutia: admite cererea. Ordonanta nr. 778 pronuntata la data de 14.08.2018. Am formulat cerere de inscriere la masa credala in care am inclus si aceasta suma. Dosar insolventa nr. 5075/57/2016
71	34248/3/2018	Tribunalul Bucuresti CAB	R: Radu Cernov	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 se afla in procedura de filtru

72	38852/3/2018	Tribunalul Bucuresti	R: Parvulescu Cristian Daniel P: Transelectrica	Pretentii OAVT	2.122.360,28 lei	Respinge ca tardiv formulată excepţia decăderii reclamantului din dreptul de a solicita actualizarea debitului cu rata inflaţiei. Admite cererea. Obligă pe pârâtă să plătească reclamantului, cu reţinerea la sursă a taxelor şi impozitelor datorate, suma de 343.897,008 lei, reprezentând contravaloare OAVT, actualizată cu rata inflaţiei, precum şi dobândă legală penalizatoare aferentă acestei, calculată de la data de 14.12.2015 până la data achitării integrale a sumei de 343.897,008 lei. Obligă pe pârâtă să plătească reclamantului, cu reţinerea la sursă a taxelor şi impozitelor datorate, suma de 284.495,304 lei, reprezentând contravaloare OAVT, actualizată cu rata inflaţiei, precum şi dobândă legală penalizatoare aferentă acestei, calculată de la data de 15.12.2016 până la data achitării integrale a sumei de 284.495,304 lei. Obligă pe pârâtă să plătească reclamantului, cu reţinerea la sursă a taxelor şi impozitelor datorate, suma de 1.493.967 lei, reprezentând contravaloare OAVT, actualizată cu rata inflaţiei, precum şi dobândă legală penalizatoare aferentă acestei, calculată de la data de 14.12.2017 până la data achitării integrale a sumei de 1.493.967 lei. Obligă pe pârâtă să plătească reclamantei suma de 34203 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul Bucureşti Secţia a VI a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică, astăzi 28.11.2019. Document: Hotarâre 3539/2019 28.11.2019 Transelectrica a declarat apel. Termen de judecata: 03.03.2021 Solutia CAB: Respinge apelul ca nefondat, Vom declara recurs.
73	42435/3/2018	Tribunalul Bucuresti CAB	R: Neagu Carmen P: Transelectrica	Pretentii OAVT	2.819.476,65 lei	Termen : 03.06.2019 Tip solutie: Admite in parte cererea Solutia pe scurt: Admite în parte cererea. Obligă pe pârâtă să achite reclamantei următoarele sume de bani: - suma de 536.445 lei (actualizată cu rata inflaţiei), împreună cu dobânda legală penalizatoare aferentă acesteia, calculată de la data de 10.12.2015, până la momentul stingerii integrale a debitului; - suma de 1.893.263,88 lei (actualizată cu rata inflaţiei), împreună cu dobânda legală penalizatoare aferentă acesteia, calculată de la data de 12.12.2015, până la momentul stingerii integrale a debitului; - suma de 389.764,77 lei (actualizată cu rata inflaţiei), împreună cu dobânda legală penalizatoare aferentă acesteia, calculată de la data de 18.12.2017, până la momentul stingerii integrale a debitului. Respinge capătul de cerere privind actualizarea dobânzii penalizatoare cu rata inflaţiei ca neîntemeiat. Dispune achitarea sumelor precizate anterior cu reţinerea la sursă a taxelor şi impozitelor datorate, aplicabile la data scadenţei fiecărei sume în parte. Obligă pe pârâtă să achite reclamantei suma de 52.361 lei cu titlu de cheltuieli de judecată (taxă de timbru). 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, 18.06.2019. Document: Hotarâre 1774/2019 18.06.2019 Am declarat apel. Solutia pe scurt: Respinge cererea de repunere pe rol a cauzei. Respinge apelul ca nefondat. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 29.07.2020. Document: Hotarâre 998/2020 29.07.2020 TEL a declarat recurs care se afla în procedura de filtru.
74	30324/299/2018	Judecatoria Sect. 1	R: Artopolescu Petrisor P: Transelectica	Pretentii OAVT	65.937 lei	03.04.2019 Tip solutie: Declină soluţionarea cauzei

		Tribunalul Bucuresti				Solutia pe scurt: Admite excepţia necompetenţei materiale a judecătoriei, invocată de către pârâtă. Declină competenţa de soluţionare a cauzei în favoarea Tribunalului Bucureşti- Secţia Comercială. Fără cale de atac. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei, astăzi, 03.04.2019. Document: Hotarâre 1809/2019 03.04.2019 TERMEN: 15.10.2019 Solutia pe scurt: Admite acţiunea. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 65.937 lei reprezentând reprezentând contravaloarea tranşei de 30.000 de Opţiuni pe acţiuni virtuale Transelectrica din pachetul acordat reclamantului la data de 15 noiembrie 2014 cu titlu de bonus de performanţă, cu dobândă legală penalizatoare calculată de la data de 15.11.2015 şi până la data plăţii efective a debitului. Obligă pârâta la plata cheltuielilor de judecată în cuantum de 5.917,26 lei. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicare. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin grefa instanţei. Document: Hotarâre 3304/2019 12.11.2019 TEL a declarat apel. Termen apel : 04.03.2021 Solutia CAB : Respinge apelul ca nefondat
75	34310/3/2018	Tribunalul Bucuresti CAB	R: Smeeianu Ion P: Transelectrica	Pretentii OAVT	391.387,38 lei + dobanda	Tip solutie: Admite cererea Solutia pe scurt: Admite cererea. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 391387,38 lei cu titlu de bonus de performanta conform contractului de mandat nr. C116/09.06..2015 precum şi la plata dobânzii legale penalizatoare, conform art. 3 alin. 2 din O.G. 13/2011 aferentă sumei sus menţionată calculată de la data scadenţei fiecărei tranşe şi până la data plăţii efective. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Tribunalul Bucureşti – Secţia a VI – a Civilă. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţii prin mijlocirea grefei instanţei azi,08.07.2019. Document: Hotarâre 2018/2019 08.07.2019 Transelectrica a declarat apel. Solutia pe scurt: Respinge apelul, ca nefondat. Respinge, ca neîntemeiată, cererea apelantei-pârâte de obligare a intimatei-reclamante la plata cheltuielilor de judecată. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucureşti, Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică, astăzi, 11.06.2020. Document: Hotarâre 469/2020 11.06.2020
76	3153/115/2018 3153/115/2018**	Tribunalul Caras Severin CA Timisoara	R: Transelectrica P: Comuna Ciudanovita	Pretentii	527.336,7 lei + dobanda legala	Solutia TCS pe scurt: Respinge excepţia prescripţiei materiale a dreptului la acţiune prin raportare la plata efectuată conform OP 613/10.11.2015, invocată de către pârâtă prin notele scrise depuse la dosar. Respinge cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica"SA, împotriva pârâtei Comuna Ciudanoviţaprin Primar Constantin Dorian Nebunu. Constată că reprezentanta pârâtei şi-a rezervat dreptul de a solicita cheltuieli de judecată pe cale separată. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de recurs va fi depusă la Tribunalul Caraş-Severin. Pronunţată în şedinţă publică, azi 26.06.2019. Document: Hotarâre 998/2019 26.06.2019

		ICCJ				CA Tm Respinge apelul declarat de apelanta reclamantă Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA, în nume propriu şi în numele Sucursalei de Transport Timişoara, în contradictoriu cu intimata pârâtă Comuna Ciudanoviţa, împotriva sentinţei civile nr. 998/26.06.2019 pronunţată de Tribunalul Caraş Severin în dosarul nr. 3153/115/2018**. Fără cheltuieli de judecată. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, care se va depune la Curtea de Apel Timişoara. Pronunţată în şedinţă publică astăzi, 12.12.2019. Document: Hotarâre 267/2019 12.12.2019 Transelectrica a declarat recurs. Decizia nr.52 Admite recursul declarat de reclamanta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA împotriva deciziei nr.267 din 12 decembrie 2019 a Curţii de Apel Timişoara – Secţia I civilă. Casează decizia atacată şi trimite cauza spre rejudecare aceleiaşi instanţe. Definitivă.
77	3156/115/2018	Tribunalul Caras Severin Curtea de Apel Timisoara	R: Transelectrica P: Comuna Goruia	Pretentii	522.678,76 lei + dobanda legala	15.04.2019 Tip solutie: Respinge cererea Solutia pe scurt: Respinge cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice „ Transelectrica" SA, , în nume propriu şi în numele Sucursalei de Transport Timişoara (dezmembrământ al societăţii reclamante fără personalitate juridică) în contradictoriu cu pârâta Comuna Goruia, prin Primar, având ca obiect pretenţii. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Tribunalul Caraş-Severin. Pronunţată în şedinţă publică azi, 15 aprilie 2019. Document: Hotarâre 448/2019 15.04.2019 Termen : 24.10.2019 Respinge apelul declarat de apelanta reclamantă Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA, în nume propriu şi în numele Sucursalei de Transport Timişoara, în contradictoriu cu intimata pârâtă Comuna Goruia, împotriva sentinţei civile nr. 448/15.04.2019 pronunţată de Tribunalul Caraş Severin în dosarul nr. 3156/115/2018. Fără cheltuieli de judecată. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, care se va depune la Curtea de Apel Timişoara. Pronunţată în şedinţă publică astăzi, 12.12.2019. Document: Hotarâre 263/2019 12.12.2019 Transelectrica a declarat recurs Decizia nr. 269: Admite recursul declarat de reclamanta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA, împotriva deciziei nr. 263 din 12 decembrie 2019 a Curţii de Apel Timişoara - Secţia I civilă. Casează decizia recurată şi trimite cauza spre rejudecare aceleiaşi instanţe de apel. Definitivă.
78	3157/115/2018 3157/115/2018*	Tribunalul Caras Severin	R: Transelectrica P: Comuna Ezeris	Pretentii	1.860.506,85 lei + dobanda legala	Declinat la Sectia a II-a 18.03.2019 Tip solutie: Respinge cererea 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

		Curtea de Apel Timisoara ICCJ				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
79	3154/115/2018 3154/115/2018*	Tribunalul Caras Severin Curtea de Apel Timisoara ICCJ	R: Transelectrica P: Municipiul Resita	Pretentii	4.705.341,91 lei + dobanda legala	Solutia pe scurt: Respinge cererea formulată de reclamanta COMPANIA NAŢIONALA DE TRANSPORT A ENERGIEI ELECTRICE „ TRANSELECTRICA" SA., în contradictoriu cu pârâta MUNICIPIUL REŞIŢA, PRIN PRIMAR . 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 101/2019 18.03.2019 Respinge apelul formulat de apelanta-reclamantă COMPANIA NAŢIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA S.A. prin SUCURSALA DE TRANSPORT TIMIŞOARA în contradictoriu cu intimatul-pârât MUNICIPIUL REŞIŢA împotriva sentinţei civile nr. 101/18.03.2019 pronun?ată de Tribunalul Caraş-Severin. Fără cheltuieli de judecată. Cu recurs, în 30 de zile de la comunicare, care se va depune la Curtea de Apel Timişoara. Pronunţată în şedinţa publică din 9.10.2019. Document: Hotarâre 761/2019 09.10.2019 Transelectrica a declarat recurs Detalii soluţie: Admite recursul declarat de recurenta-reclamantă COMPANIA NAŢIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA împotriva deciziei nr. 761/A din 9 octombrie 2019 pronunţată de Curtea de Apel Timişoara – Secţia a II-a Civilă, în contradictoriu cu intimatul-pârât MUNICIPIUL REŞIŢA Casează decizia atacată şi trimite cauza spre rejudecare aceleiaşi instanţe. Definitivă.
80	3155/115/2018	Tribunalul Caras Severin	R: Transelectrica	Pretentii	5.019.485,05 lei + dobanda legala	Termen: 20.05.2019

		Curtea de Apel Timisoara ICCJ	P: Directia Silvica CS			Tip solutie: Respinge cererea Solutia pe scurt: Respinge cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice „ Transelectrica" SA, în nume propriu şi în numele Sucursalei de Transport Timişoara (dezmembrământ al societăţii reclamante fără personalitate juridică) în contradictoriu cu pârâta Regia Naţională a Pădurilor – Romsilva – Direcţia Silvică Caraş-Severin, cu având ca obiect pretenţii. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Tribunalul Caraş-Severin. Pronunţată în şedinţă publică azi, 30 mai 2019. Document: Hotarâre 743/2019 30.05.2019. Transelectrica a declarat apel. Termen de judecata apel: 16.01.2020 Solutia pe scurt: Admite apelul declarat de reclamanta COMPANIA NAŢIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA împotriva sentinţei civile nr.743/30.05.2019 pronunţată în dosar nr. 3155/115/2018 al Tribunalului Caraş-Severin. Schimbă în parte sentinţa apelată şi rejudecând Admite în parte acţiunea reclamantei şi obligă pe pârâta Regia Naţională a Pădurilor Romsilva- Direcţia Silvică Caraş Severin la plata sumei de 5019485,05 lei reclamantei. Respinge cererea de obligare la plata dobânzii legale, de la data plăţii, până la restituirea efectivă a debitului. Obligă pârâta la plata cheltuielilor de judecată, reclamantei apelante, în sumă de 80699,78 lei, taxă de timbru în apel şi la fond. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererile urmând a se depune la Curtea de Apel Timişoara. Pronunţată în şedinţă publică din 30.01.2020. Document: Hotarâre 17/2020 30.01.2020 Termen recurs: 23.03.2021
81	3158/115/2018 3158/115/2018*	Tribunalul Caras Severin Curtea de Apel Timisoara ICCJ	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. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la sediul Tribunalului Caraş-Severin Pronunţată în şedinţa publică de la 01 aprilie 2019. 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 ședință publică din 28.10.2019. Document: Hotarâre 818/2019 28.10.2019 Cauza se afla in procedura de filtru la ICCJ A fost respinsa cererea de suspendare a efectelor hotararii Curtii de apel.

82	2494/115/2018*	Tribunalul Caras Severin Tribunalul Bucuresti	R: Municipiul Resita P: Transelectrica	Pretenii	10.648.829,20 lei, reprezentand chirii aferente anilor 2015, 2016, 2018, 2019 şi 2020, la care se adauga dobanda legala penalizatoare	Termen de judecata: 22.03.2021
83	2434/115/2018 2434/115/2018*	Tribunalul Bucuresti S IV Civila	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 intarziere calculate de la data de 10.05.2015	Solutia pe scurt: În temeiul dispoziţiilor art.413 alin 1 pct. 1 C.pr.civ, suspendă judecata prezentei cauzei până la rămânerea definitivă a sentinţei civile nr.743/F/2019 pronunţate în dosarul nr.3155/115/2018 al Tribunalului Caraş Severin. Cu recurs pe toată durata suspendării, cererea de recurs urmând a fi înregistrată la Tribunalul Bucureşti, secţia a IV a civilă. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 4.10.2019. Document: Încheiere - Suspendare 04.10.2019
84	25544/3/2018	Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	R: CHIMIREL CATALIN LUCIAN P: Transelectrica	Pretentii OAVT	99.968 lei 136.006 lei + dobanda legala	Tip solutie: Respinge cererea Solutia TMB pe scurt: Respinge acţiunea ca neîntemeiată.Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare.Cererea de apel se va depune la Tribunalul Bucureşti Secţia a VI-a Civilă. Document: Hotarâre 3814/2018 17.12.2018 Solutia CAB: Admite apelul declarat de către apelantul- reclamant CHIMIREL CATALIN LUCIAN în contradictoriu cu intimata-pârâtă CNTEE TRANSELECTRICA SA împotriva Sentinţei civile nr. 3814/17.12.2018 pronunţate de Tribunalul Bucureşti – Secţia a VI-a Civilă în dosarul nr.25544/3/2018. Schimbă în tot sentinţa apelată în sensul că: Admite cererea de chemare în judecată formulată de reclamantul CHIMIREL CATALIN LUCIAN în contradictoriu cu pârâta CNTEE TRANSELECTRICA SA. Obligă pârâta la plata sumei de 235.968 lei, reprezentând remuneraţie prin valorificare OAVT (Opţiuni pe Acţiuni Virtuale Transelectrica), cu dobândă legală calculată începând cu 15.11.2017 şi până la data plăţii efective. Obligă intimata-pârâtă la plata cheltuielilor de judecată în cuantum de 19.082,50 lei. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Cererea de recurs se depune la Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a V-a Civilă. Pronunţată azi, 24 februarie 2020, prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin intermediul grefei. Document: Hotarâre 96/2020 24.02.2020 Transelectrica a declarat recurs, care se afla in procedura de filtru la ICCJ
85	35885/3/2018	Tribunalul Bucuresti	R: BUGICA RADU P: Transelectrica	Pretentii OAVT		Solutia pe scurt: În baza art. 413 alin.1 pct.1 Cod Procedură Civilă suspendă cauza până la soluţionarea în mod definitiv a dosarului nr. 20764/3/2017*. Cu drept de a formula cerere de repunere pe rol şi recurs pe toată durata suspendării. Pronunţată în şedinţa publică azi, 24.04.2019. Document: Încheiere – Suspendare 24.04.2019

86	38096/3/2018	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ	R: CHIMIREL CATALIN LUCIAN P: Transelectrica	pretenţii	936 187 lei, şi la plata dobânzii legale penalizatoare,	Solutia pe scurt: Admite cererea. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 936 187 lei cu titlu de bonus de performanta conform contractului de mandat nr. C416/13.11.2014 precum şi la plata dobânzii legale penalizatoare, conform art. 3 alin. 2 1 din O.G. 13/2011 aferentă sumei sus menţionată calculată de la data scadenţei fiecărei tranşe şi până la data plăţii efective. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Tribunalul Bucureşti – Secţia a VI – a Civilă. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţii prin mijlocirea grefei instanţei azi,08.07.2019. Document: Hotarâre 2019/2019 08.07.2019 Termen de judecata: 10.03.2020 Solutia pe scurt: Repune cauza pe rol, pentru suplimentarea probatoriului. Pune în vedere părţilor să depună actul juridic ce atestă contractual de mandate al intimatului. Acordă termen la data de 23.06.2020, cu citarea părţilor. Pronunţată în şedinţă publică, astăzi, 07.04.2020. Document: Încheiere de şedinţă 07.04.2020 Solutia pe scurt: Respinge apelul, ca nefondat. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a se depune la Curtea de Apel Bucureşti. Pronunţată în şedinţă publică, astăzi, 23.06.2020. Document: Hotarâre 592/2020 23.06.2020 Transelectrica a declarat recurs, care se afla in procedura de filtru
87	21781/3/2019	Tribunalul Bucuresti	R: ZACHIA ZLATEA DRAGOS CORNELIU P: Transelectrica	Pretentii OAVT	332.769,09 lei, actualizată cu rata inflaţiei, precum şi dobânda legală penalizatoare aferentă acesteia, calculată de la data de 15.12.2017, până la data achitării efective a debitului; - suma de 100.190,26 lei, actualizată cu rata inflaţiei, precum şi dobânda legală penalizatoare aferentă acesteia, calculată de la data de 15.12.2018, până la data achitării efective a debitului;	Solutia pe scurt: Admite în parte acţiunea. Obligă pe pârâtă să plătească reclamantului, cu reţinerea la sursă a taxelor şi impozitelor datorate, aplicabile la data scadenţei, următoarele sume de bani: - suma de 332.769,09 lei, actualizată cu rata inflaţiei, precum şi dobânda legală penalizatoare aferentă acesteia, calculată de la data de 15.12.2017, până la data achitării efective a debitului; - suma de 100.190,26 lei, actualizată cu rata inflaţiei, precum şi dobânda legală penalizatoare aferentă acesteia, calculată de la data de 15.12.2018, până la data achitării efective a debitului; Respinge capătul de cerere privind actualizarea dobânzii penalizatoare cu rata inflaţiei, ca neîntemeiat. Obligă pârâtă să plătească reclamantului cheltuieli de judecată în sumă de 7935 lei, reprezentând taxa judiciară de timbru. 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, 13.11.2019. Document: Hotarâre 3330/2019 13.11.2019 Transelectrica a declarat apel. Respinge apelul ca nefondat. cu recurs în 30 de zile de la comunicare care se depune la Curtea de Apel Bucureşti. Pronunţată în şedinţă publică 04.12.2020. Document: Hotarâre 1809/2020 04.12.2020. Vom declara recurs
88	17765/3/2019	Tribunalul Bucuresti	C: Transelectrica	Pretentii – ordonanta de plata - aport adus de catre CNTEE Transelectrica SA la capitalul social al Societatii OPCOM SA, emisa in baza	4.517.460 lei	Solutia pe scurt: Respinge ambele cereri în anulare ca neîntemeiate. Respinge cererile de obligare la plata cheltuielilor de judecata formulate de ambele parti, ca neîntemeiate. Definitiva. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia parţilor prin mijlocirea grefei instanţei, azi, 17.11.2020.

	34022/3/2019		D: OPCOM	Contractului de imprumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finantarea proiectului de investitii "Electricity Market Project". Actiune anulare		Document: Hotarâre 2221/2020 17.11.2020
89	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	Solutia pe scurt: Suspendă judecata cauzei până la solutionarea definitivă a dosarului 31001/3/2017. Cu recurs pe toată perioada suspendării. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei, azi, 17.07.2020. Document: Încheiere - Suspendare 17.07.2020
90	33835/3//2019*	Tribunalul Bucuresti	R: Artopolescu Petrisor	Pretentii OAVT	1.077.978 lei, cval OAVT + 240130,11 lei, dobanda	Solutia pe scurt: Admite cererea astfel cum a fost precizată. Obligă pârâta la plata către reclamnat a sumei de 1.077.978,00 lei, reprezentând contravaloarea brută a 60.000 O.A.V.T.(Opţiuni pe Acţiuni Virtuale Transelectrica) din pachetul de 90.000 O.A.V.T. acordat la data de 15.11.2014, cu titlu de bonus de performanţă în baza Contractului de mandat nr. C351/13.11.2013 reprezentând ultimele două tranşe; a 70.000 O.A.V.T. din pachetul de 90.000 O.A.V.T, acordat la data de 15.11.2015, cu titlu de bonus de performanţă în baza Contractului de mandat nr. C351/13.11.2013: 10.000 O.A.V.T. aferente primei tranşe şi 60.000 O.A.V.T. reprezentând ultimele două tranşe. Obligă pârâta la plata către reclamant a dobânzii legale penalizatoare aferente raporturilor între profesionişti începând cu data de 15.11.2016 pentru cea de-a doua tranşă de 30.000 O.A.V.T, acordate în anul 2014 şi pentru cele 10.000 O.A.V.T. acordate în anul 2015 şi neachitate, 15.11. 2017 pentru cea de-a doua tranşă 30.000 O.A.V.T, acordate în anul 2015 şi pentru cea de-a treia tranşă de 30.000 O.A.V.T. acordate în anul 2014, 15.11.2018 pentru cea de-a treia tranşă de 30.000 O.A.V.T. acordate în anul 2015 şi până la data plăţii efective. Obligă pârâta la plata către reclamant a sumei de 22.303,38 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel

		CAB	P: Transelectrica			în 30 zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul Bucureşti, Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică astăzi, 25 iunie 2020. Document: Hotarâre 811/2020 25.06.2020 TEL a declarat apel, termen 08.02.2021 Solutia pe scurt: Respinge apelul, ca nefondat. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucureşti, Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică, astăzi, 08.02.2021. Document: Hotarâre 222/2021 08.02.2021
91	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
92	3083/3/2020	Tribunalul Bucuresti	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
93	3372/2/2014 despăgubire DISJUNS DIN DOS.5302/2/2013	Curtea de Apel Bucuresti	R. Conaid Company P. Transelectrica, P. ANRE	Contencios administrativ Constatare refuz nejustificat de a incheia si semna act aditional si/sau contract de racordare la RET, obligarea la semnare act aditional si/sau contract de racordare la RET,	obligarea la plata sumelor de 722.756.000 euro, reprezentand profit nerealizat conform plan de afaceri si 17.419.508,07 lei – cheltuieli efective inregistrate in contabilitate	Termen: 09.04.2021
94	640/120/2020	Tribunalul Galati	C: Transelectrica D: Menarom PEC SA Galati	Declaratie de creanta	1.195.792,13 lei	Termen publicare Tabel preliminar prelungit pana la data de 15.06.2020. Am depus declaratia pe data de 10.04.2020.
95	22036/3/2020	Tribunalul Bucuresti	R: Vaduva Constantin P: Transelectrica	Pretentii OAVT	87403 lei, cval OAVT, 16243	Termen de judecata: 21.01.2021

					Dobanda legala si 442820 leiactualizare cu rata inflatiei	În temeiul art. 413 alin. 1 pct. 1 C.proc.civ. suspendă judecarea prezentului dosar până la soluţionarea definitivă a dosarului nr.43557/3/2017. Cu drept de recurs pe toată perioada suspendării, cererea de recurs se va depune la Tribunalul Bucureşti – Secţia a VI-a civilă. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor de către grefa instanţei, azi, 21.01.2021.
96	3186/117/2020	Tribunalul Cluj	R: ENERGOBIT S.A. P: Transelectrica	Pretentii C199	807.860,75 lei	Stabileşte competenţa de soluţionare a cererii de chemare în judecată formulată de reclamanta E. SA, în contradictoriu cu pârâta C.N.T.E.E. T. SA, în favoarea Tribunalului Specializat Cluj. Definitivă. Pronunţată în şedinţa publică din 25.01.2021. Document: Hotarâre cameră consiliu 10/2021 25.01.2021
97	3104/117/2020	Tribunalul Cluj	R: ELM Cluj P:Transelectrica	Pretenții (actualizare valoare contract)	617.280,31 lei (exlusiv TVA) 179.124, 08 lei 15928,09 lei, taxă judiciară timbru + alte cheltuieli	Admite excepţia necompetenţei materiale procesuale a Secţiei Civile a Tribunalului Cluj, excepţie invocată din oficiu, şi în consecinţă: Declină competenţa de soluţionare a cererii de chemare în judecată, în favoarea Tribunalului Specializat Cluj. Fără cale de atac. Pronunţată, azi, data de 29.09.2020, prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor de către grefa instanţei. Document: Hotarâre 435/2020 29.09.2020
98	20780/3/2020	Tribunalul Cluj	R: Energomontaj Cluj 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	Termen de judecata: 18.03.2021
99	3042/117/2020	Tribunalul Cluj	R: ELM Cluj P:Transelectrica	Pretenții (actualizare valoare contract)	965.015,16 lei, fără TVA (diferență la costurile de manoperă ofertată și executată). 379.340,13 lei (calculate de la data scadenţei facturilor emise şi până la data de 31.07.2020, cu menţiunea că aceste penalităţi curg în continuare până la data achitării întregului debit restant asupra căruia au fost calculate)	Admite excepţia necompetenţei materiale procesuale a Secţiei Civile a Tribunalului Cluj, excepţie invocată din oficiu, şi în consecinţă: Declină competenţa de soluţionare a cererii de chemare în judecată, în favoarea Tribunalului Specializat Cluj. Fără cale de atac. Pronunţată, azi, data de 29.09.2020, prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor de către grefa instanţei. Document: Hotarâre 434/2020 29.09.2020

100	704/1285/2020	Tribunalul Cluj/CA Cluj	R: Energobit P: Transelectrica		762.310,75 lei (exclusiv TVA), diferenta costuri manopera C199/2016 si 49550,03 lei, penalitati de intarziere 16237,22 lei, taxa judiciara de timbru	Solutia pe scurt: Admite acţiunea formulată de reclamanta SC E SA în contradictoriu cu pârâta C T SA. Obligă pârâta să încheie cu reclamanta un act adiţional la Contractul de lucrări nr. C18/07.02.2017, ca urmare a majorării salariului de bază minim brut pe ţară garantat în plată pentru domeniul construcţiilor. Obligă pârâta la plata în favoarea reclamantei a sumei de 1.618.421,14 lei, fără TVA, reprezentând diferenţă la costurile cu manopera ofertată şi executată în baza Contractului de lucrări nr. C18/07.02.2017, aferentă situaţiilor de lucrări întocmite până în luna septembrie 2020, inclusiv. Obligă pârâta la plata în favoarea reclamantei a sumei de 101.339,90 lei, reprezentând penalităţi de întârziere de 0,02%/zi, calculate la debitul principal, până la data de 15.10.2020, precum şi la plata penalităţilor de întârziere de 0,02%/zi în continuare, până la achitarea debitului principal. Obligă pârâta la plata în favoarea reclamantei a sumei de 40.645,04 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, reprezentând taxă judiciară de timbru şi onorariu avocaţial. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare, cererea putând fi depusă la Tribunalul Specializat Cluj. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 02.12.2020. Document: Hotarâre 1859/2020 02.12.2020 Termena apel 18.03.2021

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 Comerţului
„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