

CNTEE TRANSELECTRICA SA

RAPORTUL ANUAL CONSOLIDAT

2024



Raportul Consiliului de Supraveghere referitor la situațiile financiare consolidate întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară

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

Situațiile financiare consolidate aferente anului 2024 au fost prezentate Consiliului de Supraveghere, Directoratul Companiei furnizând informații detaliate asupra rezultatelor anuale. În cadrul ședinței pentru verificarea situațiilor financiare ale anului 2024, Comitetul de Audit a prezentat Consiliului de Supraveghere o analiză asupra rezultatelor exercițiului financiar 2024 și a recomandat Consiliului de Supraveghere verificarea situațiilor financiare consolidate, întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016.

Raportul Anual Consolidat al anului 2024 oferă o imagine fidelă și corectă asupra rezultatelor Grupului pentru anul financiar 2024.

Comitetul de Audit asistă Consiliul de Supraveghere în îndeplinirea responsabilităților proprii de supraveghere pentru monitorizare a procesului de raportare financiară, raportare de management, sistemul controlului intern, procesul de audit, sistemul de gestiune a riscurilor și procesul organizațional de monitorizare a conformității cu legile, regulamentele și codul de conduită.

Cu deosebită considerație,

Consiliul de Supraveghere reprezentat prin

Președinte

Declarația persoanelor responsabile

După cunoștințele noastre, situațiile financiare consolidate la data și pentru perioada de 12 luni încheiată la 31 decembrie 2024 au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016 cu modificările și completările ulterioare, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară și oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea poziției financiare și contului de profit și pierdere ale Grupului.

Raportul Anual Consolidat al Directoratului cuprinde informații corecte și conforme cu privire la dezvoltarea și performanțele Grupului, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate.

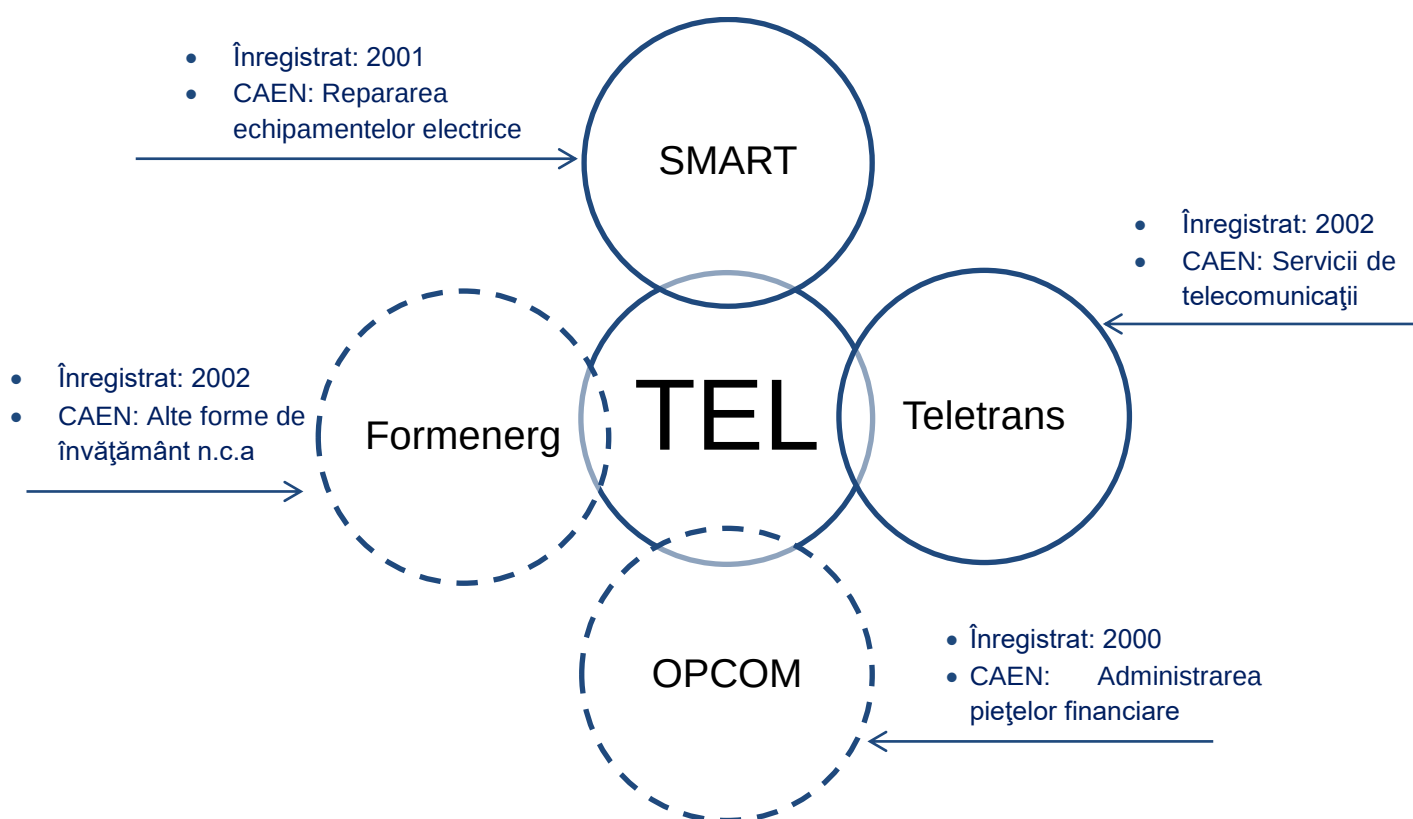
Directorat,

Ștefăniță MUNTEANU	Victor MORARU	Cătălin-Constantin NADOLU	Cosmin-Vasile NICULA	Florin-Cristian TĂTARU
Președinte Directorat	Membru Directorat	Membru Directorat	Membru Directorat	Membru Directorat

CUPRINS

<i>Prezentare Filiale.....</i>	<i>5</i>
<i>Date de identificare</i>	<i>9</i>
<i>Structuri de conducere</i>	<i>10</i>
<i>Rezultate consolidare 2024-2022</i>	<i>11</i>
<i>Activități Filiale.....</i>	<i>15</i>
<i>Situația poziției financiare</i>	<i>18</i>
<i>Contul de profit și pierdere.....</i>	<i>19</i>
<i>Fluxuri de trezorerie.....</i>	<i>20</i>
<i>Litigii</i>	<i>21</i>

PREZENTARE FILIALE



La data prezentului raport Transelectrica are în componență șase filiale (din care două sunt radiate la Registrul Comerțului), persoane juridice române, organizate ca societăți pe acțiuni. La trei dintre filiale Transelectrica (Formenerg, Teletrans și Smart) este unic acționar și acționar majoritar în cazul filialei OPCOM.

Precizăm faptul că Transelectrica a deținut calitatea de acționar unic și la Filiala ICEMENERG SA și ICEMENERG SERVICE (filiale care la data prezentei sunt radiate la ONRC).

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

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

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

SMART



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

Filiala are ca activitate principală efectuarea de revizii și reparații la aparatură și echipamente primare din rețelele electrice (astfel încât instalațiile RET să funcționeze în condiții sigure la nivelul de performanță cerut prin licență), remedierea incidentelor la instalații electrice, prestări de servicii în domeniul energetic, servicii energetice pentru sistemul energetic și microproducție de echipamente electrice. Societatea are 8 sucursale fără personalitate juridică.

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

Filiala este o societate cu acoperire națională, strategică din punct de vedere al mentenanței, reparațiilor, expertizărilor și consultanței asigurate pentru:

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

Capitalul social subscris și vărsat la 31.12.2024 este de 38.529 mii lei, Transelectrica fiind acționarul unic. Rezultatele filialei SMART sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei.

Acțiunile SMART sunt deținute 100% de către Transelectrica.

TELETRANS



Filiala TELETRANS SA a fost înființată prin Hotărârea AGA nr. 13/04.12.2002 a Transelectrica, în baza Legii nr. 31/1990 și a Ordinului Ministerului Industriei și Comerțului nr. 3098 și nr. 3101 din data de 23.10.2002 și este furnizorul de servicii specifice de telecomunicații și tehnologia informației pentru conducerea operațională și de gestiune a Transelectrica, având ca principal obiect de activitate asigurarea de servicii specifice de telecomunicații. În aceeași timp, Filiala are posibilitatea de a comercializa servicii de profil pe piața liberalizată de comunicații din România.

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

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

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

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

Serviciile furnizate de Teletrans au fost în principal servicii de IT/Tc către Transelectrica, servicii de mentenanță a sistemului de contorizare locală la nivelul stațiilor electrice ale Companiei și servicii de telecomunicații prin comercializarea excedentului de capacități existente în infrastructura de comunicații de fibră optică.

Capitalul social subscris și vărsat la 31.12.2024 este de 6.874 mii lei, Transelectrica fiind acționarul unic. Rezultatele filialei Teletrans sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei.

Acțiunile TELETRANS sunt deținute 100% de către Transelectrica.

FORMENERG



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

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

FORMENERG SA are la bază un vechi centru de formare profesională din România, cu o vastă experiență în domeniul formării profesionale, oferind în prezent o gamă variată de cursuri, atât în domenii tehnice (construcții, energie, instalații, etc), cât și de interes general (management de proiect, vânzări, formator, etc) având un portofoliu de peste 200 cursuri. Cursurile autorizate și agreate de instituții ca ANRE sau Ministerul Muncii și Solidarității Sociale sunt susținute de lectori și traineri profesioniști și cu o vastă experiență.

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

Competențele FORMENERG sunt structurate pe următoarele direcții principale:

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

Capitalul social la 31.12.2024 este de 1.948 mii lei, vărsat integral, reprezentat prin 194.842 de acțiuni având o valoare nominală de 10 lei fiecare.

Acțiunile FORMENERG sunt deținute 100% de către Transelectrica.

ICEMENERG – SERVICE

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

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

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

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

OPCOM



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

Conform prevederilor legislației primare și secundare în vigoare, Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale “OPCOM” S.A. îndeplinește rolul de administrator al pieței de energie electrică, furnizând un cadru organizat, viabil și eficient pentru desfășurarea tranzacțiilor comerciale în cadrul pieței angro de energie electrică și desfășoară activități de administrare a piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale, în condiții de consecvență, corectitudine, obiectivitate, independență, echidistanță, transparență și nediscriminare. Principalele activități desfășurate de OPCOM conform prevederilor legislației primare și secundare în vigoare:

- Exercițarea activității de organizare și administrare a piețelor centralizate de energie electrică;
- Exercițarea funcției de organizator și administrator al pieței de certificate verzi;
- Exercițarea activității de administrare a piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale;
- Exercițarea rolului de achizitor unic în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică.
- Pentru perioada de livrare anterioară lunii octombrie 2023, stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru tranzacțiile realizate de către participanții la Piața de Echilibrare și pentru OTS,

calcularea prețurilor finale unice, a prețurilor finale de deficit a prețurilor finale de excedent precum și determinarea dezechilibrelor cantitative și valorice ale Părților Responsabile cu Echilibrarea, în calitate de operator delegat pentru realizarea decontării energiei de echilibrare, precum și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea;

- Activitatea de supraveghere a funcționării piețelor administrate;
- Colectarea și publicarea datelor statistice despre piață, conform prevederilor Legii energiei;
- Mecanism de Raportare Înregistrat (RRM);
- Administrarea și dezvoltarea platformelor informatice ce deservește piețele de energie;
- Participant activ în cadrul pieței europene de energie.

OPCOM se află în relații de colaborare cu Bursa de Valori București pentru identificarea proiectelor prin care cele două entități vor propune tranzacționarea produselor derivate pentru administrarea riscului relativității prețului energiei și derularea operațiunilor de compensare și decontare printr-o Casă de Compensare națională (Contraparte Centrală în România-CCP.RO). În anul 2021, OPCOM și CCP.RO au negociat Contractul privind cadrul aferent compensării și decontării tranzacțiilor încheiate pe Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare prin Negociere Continuă (PCCB-NC) administrată în cadrul OPCOM. Acest proiect este necesar pieței de energie și pieței de capital contribuind la creșterea lichidității și la fluidizarea plăților prin creșterea siguranței tranzacțiilor și diminuarea cheltuielilor aferente tranzacțiilor compensate, urmând în acest mod bunele practici europene din domeniul piețelor de capital împreună cu piețele de energie.

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

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

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

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

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

Capitalul social subscris și vărsat al societății OPCOM la 31.12.2024 este de 31.366 mii lei, Transelectrica participând la acea dată la capitalul social în calitate de acționar majoritar. Structura acționarului este următoarea:

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

DATE DE IDENTIFICARE**SMART**

Sediul social	București, Bd. Gen. Gh. Magheru nr. 33, sector 1
Punct de lucru	București, Bd. Gheorghe Șincai nr. 3, Clădirea "Formenerg", et.1, sector 4
Numărul de ordine în registrul comerțului	J40/8613/2001
Codul Unic de Inregistrare	14232728
Capital social	38.529 mii lei, împărțit în 3.852.860 acțiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Aționar unic	Transelectrica
Actul de înființare	HG nr. 710/2001 privind înființarea filialei Societatea Comercială pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport „SMART” SA prin reorganizarea unor activități din cadrul Transelectrica

TELETRANS

Sediul social	București, Bd. Hristo Botev nr. 16-18, sector 3
Punct de lucru	București, Str. Stelea Spătarul nr. 12, sector 3
Numărul de ordine în registrul comerțului	J40/12511/2002
Codul Unic de Inregistrare	15061510
Capital social	6.874 mii lei, împărțit în 687.443 acțiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Actionar unic	Transelectrica
Actul de înființare	Hotărârea AGA a CNTEE Transelectrica nr.13 din data de 20.03.2002 și a ordinelor Ministrului Industriei și Resurselor nr.3098,3101/23.10.2002

FORMENERG

Sediul social / Punct de lucru	București, Bd. Gheorghe Șincai, nr. 3, sector 4
Numărul de ordine în registrul comerțului	J40/ 2265/ 2002
Codul Unic de Inregistrare	14529126
Capital social	1.948 mii lei, împărțit în 194.842 acțiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Actionar unic	Transelectrica
Actul de înființare	Hotărârea AGA Transelectrica nr. 33 din data de 19.11.2001

OPCOM

Sediul social / Punct de lucru	București, Bd. Hristo Botev nr. 16-18, sector 3
Numărul de ordine în registrul comerțului	J40/7542/2000
Codul Unic de Inregistrare	13278352
Capital social	31.366 mii lei împărțit în 3.136.609 acțiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Actionari	Transelectrica – 97,84% Statul Român – 2,16%
Actul de înființare	Hotărârea Guvernului nr. 627/13.07.2000

STRUCTURI DE CONDUCERE

Conducerea executivă a Filialelor la data prezentului raport este asigurată de următoarele persoane:

SMART:

Gheorghe BOLINTINEANU Director General
Mihai Liviu NEGOESCU Director Economic

TELETRANS:

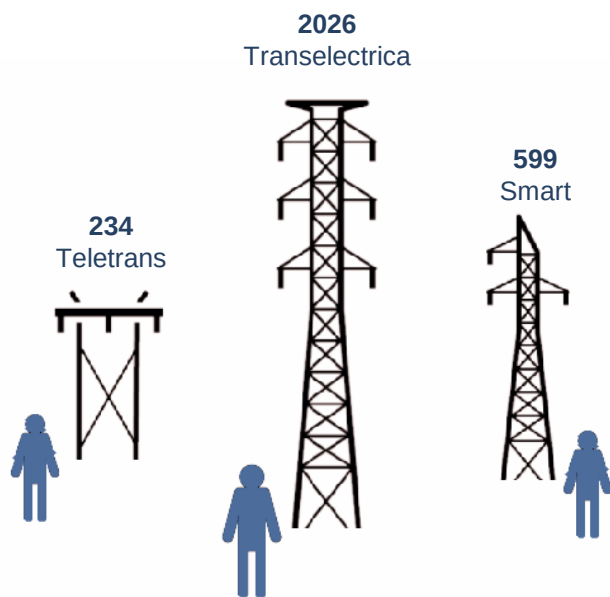
Decebal BĂESCU Director General
Florin Nicolae MÂRZA Director Economic

FORMENERG:

Lucian BICĂ Director General

OPCOM:

Cristina SETRAN Director General
Silvia FEDIUC Director Economic

Număr angajați an 2024

Indicatori cifre consolidate	AN 2024
Totalul activelor	10.825.542 mii lei
Cifra de afaceri	7.623.458 mii lei

REZULTATE CONSOLIDARE 2024-2022

Rezultatele financiare ale activității Grupului au fost următoarele:

Mii lei	2024	2023	2022		24/23
Venituri operaționale	7.903.976	4.724.837	6.307.383	▲	67%
Costuri operaționale*	(6.956.949)	(4.143.342)	(5.422.330)	▲	68%
EBITDA	947.027	581.495	885.053	▲	63%
Amortizare	(371.792)	(340.445)	(281.217)	▲	9%
EBIT	575.235	241.049	603.836	▲	139%
Rezultat financiar	9.675	(2.358)	(8.213)	-	n/a
EBT	584.910	238.691	595.623	▲	145%
Impozit pe profit	(4.802)	(21.245)	(73.990)	▼	(77%)
REZULTAT NET	580.108	217.446	521.633	▲	167%

*Cheltuieli exploatare excluzând amortizarea

Mii lei	2024	2023	2022		24/23
Active imobilizate	6.277.384	5.896.242	4.466.199	▲	6%
Active circulante	4.548.158	2.705.335	3.733.729	▲	68%
ACTIVE TOTALE	10.825.542	8.601.577	8.199.928	▲	26%
Capitaluri proprii	5.907.116	5.295.134	3.904.692	▲	12%
Interese minoritare	-	-	-	-	-
Datorii pe termen lung	926.478	952.326	707.516	▼	(3%)
Datorii pe termen scurt	3.991.948	2.354.117	3.587.720	▲	70%
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII	10.825.542	8.601.577	8.199.928	▲	26%

Mii lei	2024	2023	2022		24/23
Numerar net din activitatea operațională	890.295	698.971	485.887	▲	27%
Numerar utilizat în activitatea de investiții	(618.474)	(311.612)	(451.758)	▲	98%
Numerar utilizat în activitatea de finanțare	(56.638)	(154.209)	34.897	▼	(63%)
Diminuarea netă a numerarului și echivalentelor de numerar	180.274	193.219	69.026	▼	(7%)
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	526.900	333.681	264.656	▲	58%
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului	707.174	526.900	333.681	▲	34%

În anul 2024 rezultatele Grupului s-au îmbunătățit în anii analizați. Veniturile operaționale ale Grupului au crescut cu 67% față de anul 2023 și cu 25% față de anul 2022. Cheltuielile operaționale (inclusiv amortizarea) au crescut față de anul 2023 cu 63%, iar în comparație cu anul 2022 cu 28%. Față de anii anteriori rezultatul financiar a înregistrat un profit de 9.675 mii lei.

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

Planul REPowerEU stabilește o serie de măsuri menite să reducă rapid dependența de combustibilii fosili din Rusia și să accelereze tranziția verde, sporind în același timp reziliența sistemului energetic din UE.

Obiectivul investiției finanțate prin REPowerEU este de a crește flexibilitatea și de a soluționa blocajele din rețeaua de electricitate pentru accelerarea integrării capacităților suplimentare de energie regenerabilă și pentru creșterea gradului de reziliență a rețelei, consolidând, în același timp, securitatea cibernetică printr-o mai bună capacitate de reacție la atacurile cibernetice.

În ceea ce privește **Planul Re PowerEU** s-a aprobat *Investiția 16 - digitalizarea, eficientizarea și modernizarea rețelei naționale de transport a energiei electrice (alocare 56.237.200 euro)*, astfel:

- *Investiția 6.a – Instalarea de centrale fotovoltaice (CEF) și instalații de stocare a energiei electrice destinate alimentării serviciilor interne instalate în stațiile C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. (alocare 29.557.000 euro);*
- *Investiția 6.b – Retehnologizarea SMART SA – filiala C.N.T.E.E. Transelectrica S.A (alocare 18.240.000 euro);*
- *Investiția 6.c – Optimizarea rețelei de comunicații și crearea unui centru de date –Teletrans SA, filiala C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. (alocare 8.440.200 euro).*

În acest context, în primul trimestru al anului 2024, urmează a fi semnat un acord de finanțare nerambursabilă cu Secretariatul General al Guvernului.

TELETRANS

Investițiile în retehnologizarea și modernizarea rețelelor de energie prin introducerea digitalizării și a rețelelor inteligente (smart grid) reprezintă măsuri esențiale pentru susținerea procesului de integrare sectorială și tranziție energetică. Digitalizarea va contribui semnificativ la siguranța funcționării sistemului energetic, intensificând eforturile și capacitatea de răspuns în situația unor disfuncționalități ale sistemului.

Infrastructura IT&C a Transelectrica reprezintă o infrastructură de importanță strategică națională, mai ales în contextul geopolitic actual, securitatea cibernetică fiind componentă centrală a stabilității și siguranței în funcționarea RET/SEN prin asigurarea protecției datelor, cu impact asupra siguranței în luarea deciziilor operative în procesul de gestionare a SEN de către Transelectrica.

Optimizarea rețelei de comunicații și crearea unui centru de date, presupune implementarea a trei componente:

- Centru de date - achiziționarea de echipamente și software necesare dotării unui centru de date, în zona Sibiu-Brașov, la sediul Transelectrica; Valoare estimată: 23.362.855 lei

Centrul de date va reprezenta o locație fizică securizată și protejată împotriva intruziunii și riscurilor naturale și tehnologice în cadrul căreia vor fi montate 9 containere infrastructură IT și 3 containere Power în care vor fi instalate echipamente IT (ex. Servere, Switch, UPS etc). Centrul de date va asigura siguranța elementelor fizice prin care este coordonat sistemul de telecomunicații al Transelectrica, care va asigura toate elementele de siguranță conform standardelor. Centrul va gestiona echipamentele Transelectrica, asigurând funcționarea continuă și neîntreruptă a echipamentelor IT și un backup constant a datelor transmise și stocate. De asemenea, centrul de date va asigura o conectivitate și mobilitate crescută între serviciile critice necesare producătorilor, transportatorilor și distribuitorilor de energie electrică din România ceea ce va duce la asigurarea alimentării cu energie electrică a consumatorilor.

- Analizoare de trafic de rețea - achiziționare analizor de trafic L2-7, 4 porturi SFP; SFP multimod și SFP monomod - vor fi utilizate în activitatea de diagnosticare și testare a circuitelor ethernet din cadrul rețelei de comunicații IP a Transelectrica; Valoare estimată: 3.590.000 lei

Rețeaua de telecomunicații a C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. impune modernizarea și actualizarea conform ultimelor tehnologii, în vederea alinierii la standardele europene de calitate. Certificarea capacităților rețelei garantează funcționarea echipamentelor intermediare și a legăturilor fizice și logice pentru furnizarea în siguranță a serviciilor de transport de date și acces internet. Întrucât sistemele actuale sunt diversificate și mai ales descentralizate sunt necesare instrumente capabile să obțină rezultate rapide despre rețea, precum analizoarele de trafic. Investiția propusă vizează achiziționarea a 8

bucăți Ansamblu Analizoare trafic L2-7 cu 4 porturi SFP (multimode și singlemode), cu rol în diagnosticarea cu precizie a eventualelor disfuncționalități ale rețelei.

- Securitatea rețelei IT&C - achiziționarea echipamentelor: sistem de stocare, firewall, switch internal links, switch infrastructure, switch PoE; Server, distribution router; Valoare estimată: 15.248.145 lei

În ceea ce privește securitatea rețelei IT&C, în prezent, chiar dacă există o serie de echipamente care asigură securitatea rețelei IT&C a Transelectrica, este necesară dotarea acestora cu echipamente suplimentare pentru creșterea gradului de protecție și filtrare a informațiilor rău intenționate. În vederea asigurării unui nivel de securizare superior al rețelei IT&C a Transelectrica este necesară achiziționarea unei serii de echipamente IT care să filtreze traficul de date la nivelul rețelei, cu scopul eliminării informațiilor care prezintă un pericol de securitate, stochează informații pentru a asigura un backup permanent al informațiilor din cadrul companiei și asigură un flux de transfer de date constant. Aceste echipamente sunt necesare în principal în contextul atacurilor informatice tot mai frecvente, precum și în vederea asigurării unui backup.

Întreaga investiție va contribui la creșterea rezilienței SEN/RET, abordând blocajele care pot apărea la nivelul rețelei de transport a energiei electrice prin tratarea cauzelor legate de securitatea cibernetică prin:

- reducerea riscurilor atacurilor cibernetice asupra infrastructurilor IT&C ale Transelectrica prin îmbunătățirea nivelului de pregătire logistică (dotare) cu echipamente și aplicații moderne, actualizate, mult mai puternice din punct de vedere al performanței informaționale (aspectul este crucial în condițiile actuale de război hibrid, pe toate planurile, inclusiv tehnologic, informatic etc., fiind obligatorie creșterea rezilienței sistemelor IT și de comunicații) și
- asigurarea funcțiilor de continuitate a activității și recuperare în urma incidentelor (business continuity and disaster recovery) - aspect fundamental în condiții de război la granițe și risc crescut de atacuri;
- realizarea comunicației și a interoperabilității cu entitățile din sistemul energetic românesc și cu operatorii de transport și sistem din cadrul ENTSO-E;
- asigurarea rezilienței sistemului de comunicație la nivelul Transelectrica;
- asigurarea funcțiilor de continuitate a activității și de recuperare în urma dezastrelor;
- securitatea cibernetică pentru prevenirea atacurilor informatice care capătă o amploare din ce în ce mai mare în ultima perioadă, la nivel european, pe fondul războiului declanșat de Rusia asupra Ucrainei.

De asemenea, implementarea subinvestițiilor descrise mai sus vor avea ca rezultat creșterea nivelului de disponibilitate tehnică a infrastructurii critice de fibră optică de la 98% la 99,5%, cu impact asupra siguranței în luarea deciziilor operative în procesul de gestionare a SEN de către Transelectrica, contribuind în mod direct la asigurarea stabilității și siguranței în funcționarea RET/SEN.

Investițiile se vor implementa până în trimestrul II 2026, iar valoarea totală estimată va fi de 42.201.000 lei fără TVA.

SMART

Investiția urmărește să reducă numărul și durata evenimentelor accidentale, precum și a consecințelor acestora pentru asigurarea funcționării SEN/RET, să adapteze acțiunile de mentenanță la specificul și tehnologiile de fabricație ale noilor echipamente instalate în RET și să reducă numărul și durata acțiunilor de mentenanță preventivă – planificată, care presupune retragerea din exploatare a echipamentelor și instalațiilor ale Transelectrica și a centralelor de producție energie din surse regenerabile racordate la RET.

Echipamentele care vor fi achiziționate vor contribui la reducerea numărului și a perioadelor de intervenție la evenimentele accidentale din rețea, precum și a consecințelor acestora pentru asigurarea funcționării Rețelei Electrice de Transport și a Sistemului Energetic Național; reducerea numărului și duratei acțiunilor de mentenanță preventivă – planificate în stațiile Transelectrica și creșterea capacității de răspuns (prin reducerea perioadelor de intervenție la restabilirea alimentării cu energie electrică).

Aceste efecte pozitive vor consolida siguranța și stabilitatea SEN/RET, ceea ce contribuie la asigurarea securității alimentării cu energie electrică de către Transelectrica, în calitate de operator național de transport și sistem.

Existența unor servicii de mentenanță puternice și de calitate este una dintre principalele premise în asigurarea Standardului de performanță RET și asigurarea unei alimentări constante cu energie electrică la nivelul întregii țări.

Dotarea SMART SA cu utilaje și echipamente moderne adecvate va avea efecte pozitive asupra calității serviciilor de mentenanță furnizate RET. Acest lucru va avea un impact pozitiv asupra blocajelor care pot apărea la nivelul RET.

Investiția propusă are în vedere reducerea impactului acestor blocaje, urmărindu-se reducerea perioadelor de intervenție (prin mijloace de intervenție – utilaje, care să asigure accesul rapid și cu toate echipamentele necesare) și a numărului acestora prin achiziționarea de utilaje, utilaje pentru lucru la înălțime, lucrul sub tensiune (acest tip de intervenție elimină scoaterea din funcțiune a echipamentului respectiv ceea ce determină eliminarea întreruperilor în alimentarea cu energie electrică) etc.

Investiția urmărește dotarea SMART S.A. cu echipamente și utilaje de ultimă generație și cu cea mai curată tehnologie în domeniu, pentru asigurarea unor servicii de mentenanță la cele mai înalte standarde, pretabile pentru un operator de transport și sistem, precum și digitalizarea serviciilor de mentenanță oferite infrastructurii energetice naționale, prin implementarea și dezvoltarea de soluții software. Produsele achiziționate vor fi noi și fi în concordanță cu principiile DNSH.

Investiția constă în:

- dotarea SMART S.A. cu echipamente tehnologice (echipamente pentru controlul și monitorizarea liniilor electrice aeriene și stațiilor electrice, instrumente pentru lucru sub tensiune, echipamente pentru măsurători și determinări în laborator, echipamente pentru centrul de proiectare al SMART SA, echipamente pentru lucru la înălțime, echipamente tehnologice pentru intervenții) adecvate pentru asigurarea serviciilor de mentenanță a RET la cele mai înalte standarde de calitate,
- digitalizarea serviciilor de întreținere furnizate de SMART SA pentru RET din România, prin implementarea și dezvoltarea de soluții software, care vor asigura în timp real transferul de informații (gestiune, baze de date, activitate/ programare revizii și lucrări, etc.) între sucursalele SMART S.A.

Noile echipamente vor permite utilizarea de către SMART S.A. a tehnologiei LST (Lucru sub tensiune), o tehnologie modernă care presupune că intervențiile la LEA și în stații se vor face fără scoaterea (deconectarea) acestora de sub tensiune, fapt care asigură continuitatea în alimentarea consumatorilor cu energie electrică.

Evenimente importante

Prin Hotărârea nr.3 din data de 13 februarie 2025, Adunarea Generală Extraordinară a acționarilor Teletrans SA, a decis în temeiul art.12 alin.(2) lit.f) din Actul Constitutiv al societății, fuziunea prin absorbție a S.C. Formenerg S.A. (în calitate de societate absorbită) cu societatea Teletrans S.A. (în calitate de societate absorbantă). S-a aprobat stabilirea datei de 31.12.2024 ca dată de referință a Fuziunii și a datei de 30.04.2025, ca dată efectivă a Fuziunii.

ACTIVITĂȚI FILIALE

În anul 2024, cele două Filiale incluse în consolidare au desfășurat activități în conformitate cu domeniile lor principale de activitate, după cum urmează:

• TELETRANS



Societatea pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețele Electrice de Transport „TELETRANS” este furnizorul de soluții și servicii de telecomunicații, tehnologia informației și informatică de proces/SCADA pentru Companie și un portofoliu important de clienți din mediul public și privat.

1. Informatică de Proces / SCADA

- Servicii de integrare în sistemul EMS/SCADA pentru producătorii de energie din surse regenerabile și noile sisteme de comandă-control din stații rețehnologizate.
- Servicii de mentenanță preventivă sau corectivă pentru principalele sisteme informatice critice care asigură funcțiile operatorului de sistem, transport și al pieței de echilibrare.
- Servicii pentru managementul sistemelor de informatică de proces - administrarea și actualizarea bazelor de date, salvări de scheme și arhive, back-up.

2. IT & C

Servicii de transport de date pe suport de fibră optică:

- Furnizare de capacități STM1/STM4 și Ethernet over SDH/DWDM;
- Servicii de transport date la nivel STM16/STM64, 1Gb, 10Gb, Lambda;
- Servicii de tip $n \times Mb$, $n \times 1Gb$, 10 Gb pe echipamentele IP/MPLS;
- Asistență tehnică de specialitate.

Servicii de comunicații IP:

- Internet furnizat în peste 100 puncte din rețeaua națională de fibră optică;
- Rețele VPN securizate pe rețea IP/MPLS;
- Interconectare metropolitană / națională a clienților prin centre de exchange;
- IT outsourcing;
- Informatică managerială.

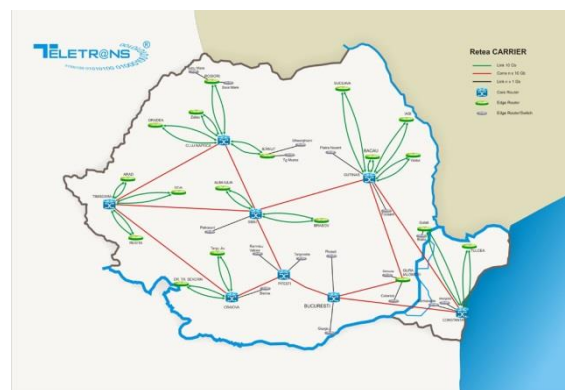
3. Colocare

- Centre de colocare din București (nod RoNIX) și Timișoara
- Puncte de prezență teritoriale din 35 reședințe de județ
- Stații electrice de 400 kV și 220 kV ale Companiei Transelectrica.

Infrastructură

- backbone de aproximativ 5000 km, cu acoperire națională, într-o topologie redundantă cu 9 inele, prin care se asigură servicii de telecomunicații DWDM/SDH/PDH și Ethernet;
- backbone DWDM&IP/MPLS de aproximativ 4.000 km, cu acoperire națională, într-o topologie redundantă cu 4 inele.

Rețeaua de fibră optică pe care sunt realizate cele două backbone-uri este construită într-o tehnologie fiabilă OPGW și asigură puncte de acces în 110 localități precum și legături transfrontaliere cu Ungaria, Bulgaria și Serbia (în viitor și cu Ucraina, Moldova și Turcia).



Teletrans deține certificările Sistemului de Management al Calității conform cerințelor standardului ISO 9001, Sistemului de Management al Mediului conform cerințelor standardului ISO 14001, Sistemului de Management al Sănătății și Securității în Muncă conform cerințelor standardului ISO 45001 și Sistemului de Management al Securității Informațiilor la nivel de Executiv, conform cerințelor standardului ISO/IEC 27001:2013.

Afilieri

Filiala este membră a mai multor organizații profesionale din domeniul IT&C și energetic

- la nivel național:
 - Comitetul Național Român al Consiliului Mondial al Energiei
 - Asociația Națională a Internet Service Providerilor din România
 - Societatea Inginerilor Energeticieni din România
 - Asociația Națională pentru Securitatea Sistemelor Informatice
- la nivel internațional:
 - International Council on Large Electric Systems
 - European Utilities Telecom Council
 - Réseaux Internet Protocol Européens.

• SMART



Principala activitate desfășurată de societate este efectuarea de revizii și reparații la echipamentele primare din rețelele electrice, remedierea incidentelor la instalații electrice, prestări de servicii în domeniul energetic, microproducție de echipamente electrice.

Smart S.A. a fost înființată cu scopul realizării serviciilor de întreținere și reparații a instalațiilor CNTEE Transelectrica S.A. și trebuie să asigure cu prioritate resursele necesare pentru activitatea de mentenanță a RET, potrivit misiunii stabilite la înființare.

Complementar, societatea poate desfășura și alte activități conexe pentru susținerea obiectului principal de activitate, în conformitate cu legislația în vigoare și cu statutul propriu, în condițiile funcționării în siguranță a Sistemului Electroenergetic Național.

Activitatea de mentenanță presupune lucrări planificate de revizii tehnice și de control în stațiile electrice, liniile electrice LEA și lucrări de intervenții accidentale. Controalele pe linii presupun deplasări și intervenții pe întreg traseul de 8.931,6 km al RET în orice condiții de relief și meteorologice. Peste 70% dintre lucrările efectuate de SMART S.A. constau în lucru la înălțime, acestea făcându-se cu ajutorul unor utilaje specializate (PRB, macara, echipamente de urcare, accesorii speciale etc.).

Societatea pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport „Smart” S.A. are proiectat, documentat și implementat un Sistem Integrat de Management al calității, mediului, securității și sănătății în muncă în conformitate cu cerințele următoarelor standarde de referință:

- ISO 9001:2015 „Sisteme de management al calității. Cerințe.” - pentru calitate;
- ISO 14001:2015 „Sisteme de management de mediu. Specificații și ghid de utilizare” - pentru mediu;
- ISO 45001:2018 „Sisteme de management al sănătății și securității ocupaționale” - pentru securitatea muncii .

Sistemul de Management Integrat calitate-mediu-securitate și sănătate în muncă este certificat de către SRAC și IQNet având certificatele nr.1111/11.01.2021 pentru ISO 9001:2015, nr. 112/11.01.2021 pentru ISO 14001:2015 și nr.139/11.01.2021 pentru ISO 45001:2018, valabile până la 23.12.2024, cu supravegheri anuale. Prin sistemul integrat de management societatea garantează clienților că serviciile prestate sunt cel puțin conforme cu cerințele specificate. De asemenea, Smart S.A. a obținut autorizarea, din partea CNCAN, pentru sistemul de management al calității în domeniul nuclear, și anume: Autorizația nr.LI824 pentru furnizarea de servicii destinate instalațiilor nucleare, valabilă până la data de 16.04.2026 conform Ordinului președintelui CNCAN nr. 65,66,71, 72/2003.

Smart S.A. este atestată de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei pentru următoarele tipuri de lucrări:

- **A3** - încercări de echipamente și instalații electrice în vederea certificării conformității tehnice a centralelor electrice în raport cu normele tehnice aplicabile: Atestat nr. 15264/4.11.2019 valabil pe termen nelimitat cu vizele de rigoare.
- **D1** - proiectare de linii electrice aeriene și subterane cu orice tensiuni nominale standardizate: Atestat nr. 15265/4.11.2019 valabil pe termen nelimitat cu vizele de rigoare.
- **D2** - executare de linii electrice aeriene și subterane cu orice tensiuni nominale standardizate: Atestat nr. 15266/4.11.2019 valabil pe termen nelimitat cu vizele de rigoare.
- **E1** - proiectare de posturi de transformare, stații electrice și de instalații aparținând părții electrice a centralelor cu orice tensiuni nominale standardizate: Atestat nr. 15267/4.11.2019 valabil pe termen nelimitat cu vizele de rigoare.
- **E2** - executare de posturi de transformare, stații electrice și de lucrări la partea electrică a centralelor cu orice tensiuni nominale standardizate: Atestat nr. 15268/4.11.2019 valabil pe termen nelimitat cu vizele de rigoare.

Filiala deține un Laborator de Încercări de tip multi-site (un laborator în fiecare sucursală) care este acreditat de către RENAR având certificatul de acreditare nr. LI 824/17.04.2018, valabil până la data de 16.04.2026, cu supravegheri anuale. Sunt acreditate un număr de 78 încercări electrice și de analize fizico-chimice ale materialelor electroizolante.

De asemenea Smart deține și autorizații emise de MAI-IGSU pentru următoarele activități:

- Instalare și întreținere a sistemelor și instalațiilor de limitare și stingere a incendiilor, cu excepția celor care conțin anumite gaze fluorurate cu efect de seră, autorizația nr.5501/08.02.2016 acordată pe o perioadă nedeterminată.
- Instalare și întreținere a sistemelor și instalațiilor de semnalizare, alarmare și alertare în caz de incendiu, autorizația nr.5502/08.02.2016 cu valabilitate nedeterminată.
- Proiectarea sistemelor și instalațiilor de semnalizare, alarmare și alertare în caz de incendiu, autorizația nr.6599/10.01.2017 cu valabilitate nedeterminată.
- Proiectarea sistemelor și instalațiilor de limitare și stingere a incendiilor, autorizația nr.7087/08.06.2017 acordată pe o perioadă nedeterminată.

Smart S.A. este atestat pentru activitatea de exploatare forestieră de către Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor având atestatul nr. 1220/25.07.2024 valabil până în 31.07.2026.

Societatea desfășură activități:

- ca furnizor de servicii mentenanță:
 - Revizii și inspecții
 - Reparații echipamente și instalații electrice
 - Intervenții la evenimente accidentale
 - Expertizări, diagnoze și analize tehnice
 - Configurări, reglaje și parametrizări sisteme comanda-control
- ca furnizor de servicii de re tehnologizare și modernizări:
 - Stații electrice
 - Lini electrice aeriene
- ca furnizor servicii tehnologii speciale:
 - Lucrul sub tensiune – LST
 - Reabilitare izolație transformatoare
- ca furnizor de consultanță și proiectare:
 - Proiectare
 - Consultanță și asistență.



Afilierile naționale și internaționale aferente societății Smart sunt după cum urmează

- ✓ A – LST – R (Asociația pentru Lucru sub Tensiune din România – Membru Fondator)
- ✓ CIGRE (Consiliul Internațional al Marilor Rețele Electrice de Înaltă Tensiune)
- ✓ CNR – CIGRE (Asociația Comitetului Național Român CIGRE)
- ✓ CNR – CME (Comitetul Național Român al Consiliului Mondial al Energiei)
- ✓ SIER (Societatea Inginerilor Energeticieni din România)
- ✓ ASRO (Asociația de Standardizare din România).

SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE

Situația consolidată a poziției financiare se prezintă astfel:

<i>Mii lei</i>	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	5.915.254	5.558.143	4.063.849
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	8.150	15.048	23.689
Imobilizări necorporale	313.147	282.378	337.941
Imobilizări financiare	40.833	40.673	40.720
Total active imobilizate	6.277.384	5.896.242	4.466.199
Active circulante			
Stocuri	58.144	61.975	53.068
Creanțe comerciale și alte creanțe	3.782.840	2.116.460	3.342.852
Impozit pe profit de recuperat	-	-	4.128
Numerar și echivalente de numerar	707.174	526.900	333.681
Total active circulante	4.548.158	2.705.335	3.733.729
Total active	10.825.542	8.601.577	8.199.928
Capitaluri proprii			
Capital social	733.031	733.031	733.031
Prima de emisiune	49.843	49.843	49.843
Rezerve legale	146.606	146.606	146.606
Rezerve din reevaluare	1.596.896	1.738.703	734.233
Alte rezerve	256.747	195.751	39.351
Rezultatul reportat	3.123.993	2.431.200	2.201.628
Total capitaluri proprii atribuibile proprietarilor Grupului	5.907.116	5.295.134	3.904.692
Interese minoritare	-	-	-
Total capitaluri proprii	5.907.116	5.295.134	3.904.692
Datorii pe termen lung			
Venituri în avans pe termen lung	538.015	519.116	439.028
Împrumuturi pe termen lung	7.918	31.906	55.588
Alte împrumuturi și datorii asimilate- Leasing clădire- termen lung	1.604	7.073	15.949
Datorii privind impozitele amânate	257.169	296.343	110.070
Obligații privind beneficiile angajaților	116.159	97.888	86.881
Alte datorii pe termen lung	5.613	-	-
Total datorii pe termen lung	926.478	952.326	707.516
Datorii curente			
Datorii comerciale și alte datorii	3.855.244	2.200.950	3.352.175
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire- termen scurt	7.328	9.253	9.141
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	25.537	26.047	17.377
Împrumuturi pe termen scurt	32.641	31.600	97.950
Provizioane	35.953	67.191	71.557
Venituri în avans pe termen scurt	22.232	16.138	39.520
Impozit pe profit de plată	13.013	2.938	-
Total datorii curente	3.991.948	2.354.117	3.587.720
Total capitaluri proprii și datorii	10.825.542	8.601.577	8.199.928

CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE

Situația contului de profit și pierdere, la nivel de Grup, se prezintă astfel:

<i>Mii lei</i>	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Venituri din exploatare			
Venituri din serviciul de transport	2.024.457	1.956.027	1.884.909
Venituri din servicii de sistem	633.277	390.661	533.616
Venituri privind piața de echilibrare	4.965.724	2.269.419	3.478.995
Alte venituri	280.518	108.730	409.863
Total venituri din exploatare	7.903.976	4.724.837	6.307.383
Cheltuieli din exploatare			
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(715.613)	(640.426)	(901.663)
Cheltuieli privind piața de echilibrare	(4.965.535)	(2.268.981)	(3.479.716)
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	(523.611)	(499.185)	(466.608)
Amortizare	(371.792)	(340.445)	(281.217)
Cheltuieli cu personalul	(489.463)	(447.429)	(385.954)
Reparații și mentenanță	(66.410)	(55.445)	(51.380)
Cheltuieli cu materiale și consumabile	(23.015)	(21.172)	(40.372)
Alte cheltuieli din exploatare	(173.302)	(210.705)	(96.637)
Total cheltuieli din exploatare	(7.328.741)	(4.483.788)	(5.703.547)
Rezultat din exploatare	575.235	241.049	603.836
Venituri financiare	26.879	35.896	65.058
Cheltuieli financiare	(17.204)	(38.254)	(73.271)
Rezultat financiar net	9.675	(2.358)	(8.213)
Rezultat înainte de impozitul pe profit	584.910	238.691	595.623
Impozit pe profit	(4.802)	(21.245)	(73.990)
Rezultatul exercițiului din operațiuni continue	580.108	217.446	521.633
REZULTATUL EXERCITIULUI			
Atribuibil:			
Proprietarilor Grupului	580.108	217.446	521.633
Intereselor Minoritare	-	-	-
Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)	7,91	2,97	7,12

FLUXURI DE TREZORERIE

Situația fluxurilor de trezorerie, la nivel de Grup, se prezintă astfel:

<i>Mii lei</i>	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit/Pierdere netă	580.108	217.446	521.633
Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant	812.652	641.438	558.304
Modificari în:			
Stocuri	6.923	(8.448)	(5.211)
Clienți și conturi asimilate	(1.655.313)	1.171.127	(354.120)
Datorii comerciale și alte datorii	1.683.048	(1.209.775)	360.748
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	(510)	8.669	(3.150)
Venituri în avans	43.495	95.960	1.956
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare	890.295	698.971	558.527
Dobânzi plătite	(2.759)	(3.815)	(8.090)
Impozit pe profit plătit	(32.150)	(36.116)	(64.551)
Numerar net generat din activitatea de exploatare	855.386	659.040	485.886
Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(687.111)	(439.270)	(465.944)
Titluri de participare deținute la SELENE CC Societe Anonyme	-	242	-
Incasări din finanțare nerambursabilă CE	42.494	117.145	9.583
Dobânzi încasate	7.008	6.482	3.055
Incasări din vânzarea de imobilizări corporale	3.374	1.801	13
Dividende încasate/plătite	15.761	1.988	1.535
Alte active financiare	-	-	-
Numerar net utilizat în activitatea de investiții	(618.474)	(311.612)	(451.758)
Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de finanțare			
Rambursări împrumuturi pe termen lung	(23.978)	(23.850)	(23.753)
Utilizare linie de credit capital de lucru	48.733	-	67.618
Utilizare linie de credit Smart	1.281	1.371	2.994
Rambursări împrumuturi pe termen scurt	(48.733)	(67.618)	-
Plăți leasing clădire	(12.247)	(11.331)	(11.322)
Dividende plătite	(21.694)	(52.781)	(640)
Numerar net utilizat în activitatea de finanțare	(56.638)	(154.209)	34.897
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	526.900	333.681	264.656
Diminuarea netă a numerarului și echivalentelor de numerar	180.274	193.219	69.025
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	707.174	526.900	333.681

LITIGII

Cele mai importante litigii cu impact asupra Grupului sunt prezentate în cele ce urmează:

• RAAN

În dosarul nr. **9089/101/2013**, la data de 19.09.2013, Tribunalul Mehedinți a dispus deschiderea procedurii generale a insolvenței împotriva RAAN.

La data de 09.03.2015, Tribunalul Mehedinți a confirmat planul de reorganizare al debitoarei Regia Autonomă Pentru Activități Nucleare propus de administratorul judiciar Tudor&Asociații SPRL și votat de Adunarea Generală a Creditorilor conform procesului-verbal din 28.02.2014.

La data de 14.06.2016, s-a dispus deschiderea procedurii falimentului împotriva RAAN.

CNTEE Transelectrica SA a formulat contestație la tabelul suplimentar de creanțe, care a făcut obiectul dosarului nr. 9089/101/2013/a152 împotriva debitoarei RAAN, întrucât lichidatorul judiciar nu a înscris o creanță în valoare 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 de 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. Prin Hotărârea 163/20.06.2019, soluția Tribunalului Mehedinți: s-a admis excepția decăderii. S-a admis în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. S-a respins în rest cererile conexe. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. obligă pârâta să plătească reclamantei 1.000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată în ședință publică. Document Hotărâre 163/20.06.2019. Transelectrica a declarat apel în termenul legal. La termenul din 06.11.2019, Curtea de Apel Craiova a dispus respingerea apelului Transelectrica, ca nefondat. Decizie definitivă. Hotărâre 846/06.11.2019.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. 9089/101/2013, CNTEE Transelectrica SA a fost înscrisă la masa credală cu următoarele creanțe: 2.162.138,86 lei + 16.951.117,14 lei.

Termen continuare procedură pentru încasare creanțe, valorificare bunuri și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare: **11.06.2025**.

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte dosare aflate în diferite stadii de judecată. Acțiuni ale RAAN împotriva CNTEE Transelectrica SA derivând din contractul nr. C137/08.04.2011.

*Dosarul nr. **28460/3/2017** - Obiectul dosarului: obligarea subscrisei la plata sumei totale de 12.346.063 lei. Soluția CAB 27.09.2021: Suspendă judecata apelului până la soluționarea definitivă a dosarelor nr.28458/3/2017, nr.26024/3/2015. Soluția din data de 23.05.2022: Respinge ca neîntemeiată cererea de repunere a cauzei pe rol. Menține suspendată judecata apelului. La termenul din data de 20.05.2024 a fost admis apelul, s-a schimbat sentința apelată în sensul că: a fost admisă cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 12.346.063,10 lei, reprezentând debit principal și penalități, cu drept de recurs. Hotărâre 806/20.05.2024. Transelectrica a declarat recurs, fără termen fixat.*

*Dosarul nr. **3694/3/2016** - Pretenții 15.698.721,88 lei. Termen de judecată la data de 08.11.2021: cauza a fost suspendată până la soluționarea definitivă a Dosarelor nr. 26024/3/2015 și nr. 28458/3/2017. Soluția 03.06.2024: s-a admis apelul, s-a schimbat în tot sentința apelată, în sensul că: s-a admis cererea de chemare în judecată. A fost obligată pârâta să plătească reclamantei suma de 12.727.101,99 lei, reprezentând contravaloare bonus și regularizare a ante-supracompensării pentru care au fost emise facturi serie SRTF, precum și suma de 2.917.619,81 lei, reprezentând penalități de întârziere aferente debitului principal, pentru care au fost emise facturi serie SRTF, cu drept de recurs. Hotărâre 898/03.06.2024. Transelectrica a declarat recurs, fără termen fixat.*

- **MUNICIPIUL REȘIȚA**

Dosarul nr. **2494/115/2018****, înregistrat pe rolul Tribunalului Caraș Severin.

Obiectul dosarului: Prin cererea de chemare în judecată, reclamantul Municipiul Reșița solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata următoarelor sume: 2.129.765,86 lei, reprezentând chiria pentru suprafața 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 scadență și până la plata efectivă.

Soluția Tribunalului CS: Suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, prin Primar, în contradictoriu cu pârâta Transelectrica, având ca obiect pretenții, în temeiul art. 413 alin.(1) pct.1 C.pr.civ. Cu recurs cât timp durează suspendarea cursului judecării procesului, la instanța ierarhic superioară. Document: Încheiere - Suspendare 22.03.2021.

Suspendarea judecării cauzei s-a dispus pana la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3154/115/2018* al Tribunalului Caraș Severin.

La termenul din data de 02.03.2023 s-a suspendat judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, în contradictoriu cu pârâta Transelectrica, având ca obiect pretenții. Cu drept de recurs pe toată durata suspendării judecării.

La termenul din 27.06.2024 s-a dispus comunicarea către expert a unui exemplar de pe notele de sedință, aflate la filele 172-174, depuse de către pârâta Transelectrica SA. S-a dispus comunicarea către expert a unui exemplar de pe precizările depuse de către reclamantul Municipiul Reșița ca urmare a cererii formulate de către expert.

În data de 19.09.2024 s-a încuviințat cererea reclamantului de amânare a cauzei și s-a dispus comunicarea către acesta a unui exemplar al raportului de expertiză. S-a prorogat discutarea cu privire la onorariul definitiv al raportului de expertiză după studierea acestuia de către ambele părți. S-a amânat judecarea cauzei, față de lipsa raportului de expertiză, la data de 10.10.2024.

În data de 10.10.2024 s-a stabilit în sarcina reclamantei și pârâtei să plătească fiecare câte 1000 lei onorariu expert, s-a dispus efectuarea unui supliment de expertiză.

La termenul din 12.12.2024 s-a acordat un nou termen de judecată în vederea studierii raportului suplimentar de expertiză și formularea eventualelor obiecțiuni, de către reprezentanții părților.

La termenul din **27.02.2025** instanța respinge excepția prescripției dreptului la acțiune privind pretențiile constând în chiria aferentă anului 2015 și excepția tardivității formulării modificărilor de acțiune, excepții invocate de pârâta Transelectrica S.A. Califică excepția lucrului judecat ca fiind o apărare de fond referitoare la efectul pozitiv al lucrului judecat. Respinge cererea de chemare în judecată formulată de pârâta Municipiul Reșița în contradictoriu cu pârâta Transelectrica S.A. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Urmatorul termen de judecată în data de **29.05.2025**.

- **ANAF**

Dosarul nr. 8993/299/2018 prin care Compania a contestat executarea silită pornită în temeiul titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017, care are la bază Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 emisă de ANAF - Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili

Soluția pe scurt: Admite cererea de suspendare a judecării formulată de contestatoare. În baza art. 413 alin. (1) pct. 1 cod proc. civilă suspendă judecata până la soluționarea definitivă a **dosarului nr. 1802/2/2018**, aflat pe rolul Curții de Apel București, Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Cu recurs pe toată durata suspendării, cererea de recurs urmând a se depune la judecătoria sectorului 1 București. Pronunțată în ședință publică. Document: Încheiere -Suspendare 17.04.2018. Termen: **17.04.2025**.

S-a reluat judecarea cauzei iar la termenul din data de 10.10.2024 pentru comunicarea înscrisurilor depuse la dosar de către contestatoare către intimată a fost amânată judecarea cauzei la data de 21.11.2024 și ulterior pentru 06.03.2025. În data de 06.03.2025, instanța de judecată a amânat

pronunțarea cauzei la data de 17.04.2025. La termenul din 17.04.2025 instanța a amânat cauza la data de **19.06.2025** pentru lipsă raport de expertiză.

Dosarul nr. 1802/2/2018 - La termenul din data de 20.10.2020 - soluție pe scurt: s-au admis în parte cererile litispendate.

S-a anulat în parte Decizia nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017 emisă de ANAF - Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor și la data de 12.07.2017 de ANAF- Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, dar și Raportul de Inspecție fiscală nr.F-MC 222 încheiat la data de 30.06.2017, care a stat la baza emiterii deciziei de impunere, în sensul că:

- ✓ înlătură obligația de plată a impozitului pe profit în sumă de 18.522.280 lei, TVA în sumă de 5.694.636 lei și accesoriile fiscale aferente acestor debite fiscale principale, în cuantum de 48.436.653 lei, obligații 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 inspecției fiscale și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și 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" și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 230.685,491 lei, reprezentând cheltuielile cu produse de natură promoțională li de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și 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" și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 37.693,88 lei aferentă sumei de 230.685,49 lei, reprezentând cheltuieli cu produse de natură promoțională și de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură mențiunea referitoare la obligația Sucursalei de Transport Sibiu din cadrul CNTEE Transelectrica S.A de a înregistra suma de 576.846,80 lei ca și venit impozabil, cel târziu la data de 30.06.2010, dată la care a fost acceptată înscrierea unității verificate la masa credală cu această sumă, mențiunea referitoare la caracterul de venit impozabil la calculul profitului a sumei de 576.846,80 în conformitate cu prevederile art. 19 alin. 1 din Legea nr. 571/2003 privind Codul Fiscal cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu pct. 23 lit. d din HG 44/2004 cuprinzand Normele metodologice de aplicare a Legii nr. 571/2003, capitolul referitor la impozitul pe profit, respectiv capitolul VII funcțiunea conturilor din Ordinul nr. 3055 din 29 Octombrie 2009 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu directivele europene și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură din Procesul-Verbal constatarea făcută cu privire la "determinarea taxei pe valoare adăugată deductibilă mai mică decât cea înregistrată de reclamantă, rezultând astfel o diferență în sumă de 13.141 lei" (anexa nr.15) și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură obligația de plată a penalităților de întârziere care au regim juridic sancționator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale, cu privire la obligațiile fiscale principale care au fost menținute de către instanța de judecată prin prezenta hotărâre, astfel cum au fost stabilite prin Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de ANAF- DGAMC, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF – DGAMC și prin

Decizia nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF– Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor.

Se mențin celelalte dispoziții din cuprinsul Deciziei nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017. Se resping, în rest, cererile litispendate ca neîntemeiate.

Se respinge ca neîntemeiată cererea de acordare a cheltuielilor de judecată constând în taxa judiciară de timbru. Obligă părțile, în solidar, la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în sumă de 4.000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate, proporțional cu admiterea cererii.

Transelectrica și ANAF au declarat recurs în luna martie 2022. Soluție la data de 24.05.2022: Respinge ca neîntemeiată cererea de lămurire și de completare a dispozitivului. Admite cererea de îndreptare a erorii materiale în sensul că se vor menționa ca fiind corecte sumele de bani cu titlu de obligații fiscale principale și accesorii, aferente celor 349 facturi fiscale, astfel cum acestea figurează în decizia de impunere contestată. Dispune îndreptarea erorii materiale în sensul înlăturării denumirii greșite a reclamantei din cuprinsul sentinței recurate.

Părțile au declarat recurs. Termen ICCJ: 13.12.2023.

La data de 13.12.2023 ICCJ a ramas in pronuntare, la data de 20.12.2023 instanța a admis recursurile declarate de reclamanta Transelectrica, pârâta Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili și pârâta Agenția Națională de Administrare Fiscală împotriva sentinței civile nr.382 din 20 octombrie 2020, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. A casat în parte sentința recurată și, rejudecând: a respins cererea de anulare a Deciziei privind soluționarea contestației nr.122/13.03.2018 și a Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 cu privire la: - reținerea nedeductibilității cheltuielilor în sumă de 343.629,91 lei, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” și a TVA aferentă; - reținerea nedeductibilității cheltuielilor în sumă de 230.685, reprezentând contravaloarea unor bunuri de natură promoțională și de protocol și a TVA aferentă; - obligația de plată a penalităților de întârziere care au regim juridic sancționator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale. A stabilit cuantumul cheltuielilor de judecată la care au fost obligate părțile, în solidar, la suma de 6000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate. A menținut celelalte dispoziții ale sentinței civile nr. 382 din 20 octombrie 2020. A admis recursurile declarate de reclamanta Transelectrica și de pârâta Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili împotriva sentinței civile nr.134 din 24 mai 2022, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. A casat în parte sentința civilă nr.134 din 24 mai 2022 și, rejudecând: a admis în parte cererea de lămurire și de completare a dispozitivului sentinței civile nr.382 din 20 octombrie 2020, formulată de reclamanta Transelectrica. A dispus completarea dispozitivului sentinței civile nr.382 din 20 octombrie 2020 cu următoarele mențiuni: - a anulat și Raportul de inspecție fiscală nr. . F-MC 222/30.06.2017 în măsura în care a fost anulată Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017; - a anulat obligațiile fiscale principale stabilite pentru anul 2005 și cele accesorii aferente, ca fiind prescris dreptul organului fiscal de a stabili astfel de obligații; - a anulat actele administrative fiscale în privința nedeductibilității cheltuielilor cu cota de beneficii a SMART. A înlăturat mențiunile referitoare la sumele reprezentând impozit pe profit și accesorii anulate, aferente celor 349 facturi fiscale, atât din sentința de îndreptare a erorii materiale, cât și din sentința principală. A menținut celelalte dispoziții ale sentinței civile nr.134 din 24 mai 2022. A obligat recurentele - pârâte la plata către recurenta – reclamantă Transelectrica a sumei de 200 lei, reprezentând cheltuieli de judecată în recurs. Definitivă. Hotărâre 6169/20.12.2023.

Compania a recuperat pe cale juridică, conform Hotărârii civile nr. 6169/2023, pronunțată la data de 20 decembrie 2023, de către ICCJ – Secția de Contencios Administrativ și Fiscal și comunicată Companiei în data de 15 mai 2024, anumite sume (obligații suplimentare de plată stabilite prin Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017) executate în anul 2017 de către ANAF, în baza titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017.

- **CONAID COMPANY SRL**

Obiectul dosarului nr. **36755/3/2018** este Constatare refuz nejustificat încheiere act adițional contract racordare RET C154/2012 și pretenții în valoare de 17.216.093,43 lei, paguba suferită și 100.000 euro, contravaloare beneficiu nerealizat estimat.

La termenul din **03.01.2024** TMB admite excepția prescripției dreptului material la acțiune, invocată prin întâmpinare. Respinge cererea ca prescrisă. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Hotărâre 4/2024. Conaid Company SRL a declarat apel, termen fixat în data de **27.03.2025**. La termenul din 27.03.2025 instanța admite apelul. Anulează sentința civilă apelată și trimite cauza primei instanțe, pentru soluționarea fondului. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare.

- **OPCOM**

Dosar nr. **22567/3/2019** - Obiectul dosarului: acțiune în pretenții pe dreptul comun.

Obligarea părții 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 Societății OPCOM SA, emisă în baza Contractului de împrumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finanțarea proiectului de investiții "Electricity Market Project".

Obligarea părții OPCOM SA la plata sumei de 1.293.778,27 lei aferentă facturilor TEL 19 T00 nr.17/28.01.2019 și TEL 19 T00 nr. 131/10.07.2019 reprezentând dobânda legală penalizatoare, calculată pentru neplata la termen a facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016.

Suspendă judecata cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului 31001/3/2017, având ca obiect acțiune în anulare hotărâre AGA Opcom (în care Transelectrica nu este parte și în care la data de 01.02.2021 s-a dispus respingerea apelurilor declarate, soluția fiind definitivă).

Soluția TMB Admite excepția prescripției. Respinge acțiunea ca fiind prescrisă. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 3021/03.12.2021. Până în prezent hotărârea pronunțată în acest dosar nu a fost redactată. După redactarea și comunicarea Sentinței Civile nr. 3021/ 03.12.2021, Compania va putea declara apel împotriva acestei hotărâri. Transelectrica a declarat apel.

Soluția CAB conform Hotărâre nr.1532/12.10.2022: Respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimată a sumei de 11.325,21 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Transelectrica a formulat recurs împotriva Deciziei civile nr.1532/12.10.2022 pronunțată de CAB. . În data de 19.09.2023 la ICCJ s-a admis recursul, s-a casat decizia 1532/12.10.2022 și s-a transmis cauza spre o nouă judecată aceleiași instanțe. Definitivă. Hotărâre 1640/19.09.2023.

Dosar nou **22567/3/2019*** cauza a fost transmisă spre rejudecare. La termenul din data de 18.02.2025, s-a respins apelul ca nefondat. Apelanta-reclamantă a fost obligată la plata către intimata-pârâtă a sumei de 28.777,79 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de a formula recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Hotărâre 235/18.02.2025.

Dosar nr. **24242/3/2021** - Tribunalul București Secția a VI-a Civilă - Obiectul dosarului: Reclamanta OPCOM solicită constatare nulitate act – aport în natură.

În data de **07.11.2023** Soluția TMB pe scurt: a fost calificată excepția inadmisibilității ca apărare de fond. S-a respins cererea de chemare în judecată ca nefondată. Cu drept de a formula apel, în termen de 30 zile de la comunicare pentru părți, Hotărâre 2600/07.11.2023.

OPCOM a declarat apel. La termenul de judecată din data de 13.03.2025 a fost respins apelul ca nefondat și a fost obligată reclamanta la plata către stat a sumei de 179.550,57 lei reprezentând taxa judiciară de timbru. Cu recurs în termen de 30 zile de la comunicare. Hotărâre 423/13.03.2025

- **GRAND VOLTAGE**

Dosarul nr.**17976/3/2021**, înregistrat pe rolul Tribunalului București, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul Grand Voltage solicită obligarea părții CNTEE Transelectrica SA la repararea prejudiciului cauzat subscrisei în cuantum de 8.331.444,60 lei ca urmare a neexecutării

culpabile a obligațiilor aferente Contractului de lucrări nr. C 111/23.05.2018 privind "Racordarea LEA 100kV Isaccea -Varna și LEA 400 kV Isaccea-Dobruja în stația 400 kV Medgidia Sud Etapa II-LEA 400kV d.c. Racorduri Stația Medgidia Sud".

Soluția la data 25.07.2022 conform Hotărâre 1812: respinge acțiunea, ca nefondată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a, sub sancțiunea nulității. Hotărârea nu este redactată.

Grand Voltage a declarat apel. La termenul din 17.07.2024, s-a respins ca neîntemeiată excepția lipsei capacității procesuale de folosință a apelantei – reclamante Asocieria Voltage Operation (Fostă Grand Voltage SRL) - Doko Shpk prin lider al asocierii Voltage Operation, excepție invocată de intimata – pârâtă Transelectrica SA cu privire la cererea de apel.

CAB a admis cererea de apel și a schimbat în parte soluția Tribunalului în sensul că: a obligat pe pârâtă la plata către reclamantă a sumei de 904.267,6 lei. Menține în rest hotărârea primei instanțe. Definitivă. Hotărâre 1885/11.12.2024. Suma a fost achitată.

• CURTEA DE CONTURI

Ca urmare a unui control desfășurat în anul 2017, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia acestui control. Compania a formulat mai multe contestații împotriva măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi a României (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitând anularea acestora, precum și a Încheierii nr. 77/03.08.2017, înregistrată la registratura Societății sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr.19211/26.05.2017. Contestațiile au fost pe rolul Curții de Apel București dintre care **dosarul nr.6581/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 6 precum și a măsurii dispuse la punctul II.9, la termenul de judecată din data de 31.03.2023: Conform procesului-verbal din 29.03.2023, dosarul nr. 6581/2/2017 a fost versionat în cadrul completului 12 Fond al Secției a VIII-a Contencios administrativ și fiscal sub nr. **6581/2/2017*** Soluția pe scurt: Pentru a da posibilitatea părților să depună concluzii scrise și pentru a delibera, amână pronunțarea la următoarele termene 31.03.2023, 13.04.2023, 28.04.2023, 12.05.2023.

La termenul de judecată din data de 26.05.2023 s-a admis cererea de chemare în judecată. S-a anulat parțial Încheierea nr. 77/03.08.2017, în ceea ce privește respingerea pct. 6 din Contestația nr. 26140/17.07.2017, Decizia nr. 8/27.06.2017 în privința constatărilor de la pct. 6 și a măsurii dispuse la pct. 11.9, precum și Raportul de control nr. 19211/26.05.2017 în privința constatărilor de la pct. 3.2. Obligă pârâta la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în cuantum total de 10.450 de lei, reprezentând taxă judiciară de timbru și onorariul expertului judiciar. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Hotărâre 920/26.05.2023.

Transelectrica a declarat recurs respins ca nefondat în data de 23.01.2025. Hotărâre definitivă nr.288/2025.

- Obiectul dosarului cu **nr.2153/2/2021** este anularea actului administrativ emis ca urmare a controlului efectuat de CCR în perioada ianuarie-iulie 2020 prin care a dispus 10 măsuri de implementat de către Companie cuprinse în Decizia nr.15/2020.

La termenul din 10.12.2021 CAB respinge cererea de chemare în judecată formulată de Companie. Transelectrica a declarat recurs respins ca nefondat în data de 07.03.2024. Hotărâre definitivă nr.1319/2024.

• ALTELE

Compania este implicată în litigii semnificative, în special pentru recuperarea creanțelor (de ex.: Total Electric Oltenia SA, Regia Autonomă de Activități Nucleare, Energy Holding SRL, UGM Energy Trading SRL, CET Iași, CET Bacău, CET Govora, Nuclearelectrica, CET Brașov, Elsaco Energy SRL, Arelco Power SRL, Opcom, Menarom PEC SA Galați, Romelectro SA, Transenergo Com SA, ENNET GRUP SRL MULTISERVICE G&G S.R.L, ICCO Energ SRL, Aderro GP Energy, PET Communication, ISPE, Grand Voltage SRL, EXPLOCOM GK SRL și alții).

Compania a înregistrat ajustări pentru pierderi de valoare pentru clienții și alte creanțe în litigiu și pentru clienții în faliment.

Totodată, **GRUPUL** este implicată și în litigii cu foști membri ai Directoratului și Consiliului de Supraveghere, cu privire la contractele de mandat încheiate între Companie și aceștia. Pentru aceste litigii, Compania are constituit provizion.

Compania este implicată în litigii în contradictoriu cu Filiala SMART după cum urmează:

- **Dosar nr.51633/299/2021 - Tribunalul Bucuresti**

Obiectul dosarului:

SMART SA a solicitat obligarea Transelectrica la plata sumei de 118 + TVA, reprezentând "cheltuieli cu servicii de asistență, angajate în contul Companiei precum și la plata beneficiilor nerealizate (dobândă legală).

Stadiu dosar:

Solutia Judecatoriei Sector 3 Bucuresti: Respinge, ca neîntemeiată, cererea. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Document: Hotărâre 6134/21.06.2022.

La data de 02.11.2022 SMART SA a formulat apel împotriva Sentinței civile nr.6134/21.06.2022 pronunțată de Judecătoria Sector 3 Bucuresti. Dosarul a fost înregistrat pe rolul Tribunalului București.

La termenul din data de 11.09.2024 s-a respins apelul SMART, ca nefondat. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare.

- **Dosar nr.15561/3/2022 - Tribunalul Bucuresti**

Obiectul dosarului:

SMART SA a solicitat obligarea Transelectrica la plata sumei de 4.467.108 lei referitor la executarea unui contract administrativ.

Stadiu dosar:

La termenul de judecată din 23.01.2025 soluția a fost ca în vederea stingerii litigiului pe cale amiabilă să se amâne judecarea cauzei la data de **15.05.2025**.

➤ **ALTELE**

Grupul este implicată în litigii semnificative, în special pentru recuperarea creanțelor (de ex.: Total Electric Oltenia SA, Regia Autonomă de Activități Nucleare, Energy Holding SRL, UGM Energy Trading SRL, CET Bacău, CET Govora, Nuclearelectrica, CET Brașov, Elsaco Energy SRL, Arelco Power SRL, Opcom, Menarom PEC SA Galați, Romelectro SA, Transenergo Com SA, ENNET GRUP SRL, PET Communication, ISPE, Grand Voltage SRL, EXPLOCOM GK SRL și alții).

Grupul a înregistrat ajustări pentru pierderi de valoare pentru clienții și 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. Pentru aceste litigii, Compania are constituit provizion.

➤ **Control Filiale**

SMART SA

ANOFM - București

În data de 23.01.2024, a fost efectuată verificarea respectării prevederilor Legii 76/2002, HG 174/2002, Legii 270/2017, HG 33/2018 actualizată, pentru perioada octombrie 2020 – noiembrie 2023 finalizată prin procesul verbal nr. 1184/AMOFMB/23.01.2024.

ANAF

Obiectul: verificarea relației comerciale cu societatea Express Oil Pick-Up SRL.

Stadiu: în curs de desfășurare.

