CNTEE TRANSELECTRICA SA

RAPORTUL ANUAL CONSOLIDAT

2024

Raportul Consiliului de Supraveghere referitor la situaţiile financiare consolidate întocmite în conformitate cu Standardele Internaţionale de Raportare Financiară (IFRS-UE)

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 consolidate aferente anului 2024 au fost prezentate Consiliului de Supraveghere, Directoratul Companiei furnizând informaţii detaliate asupra rezultatelor anuale. În cadrul ședinței pentru verificarea situaţiilor financiare ale anului 2024, Comitetul de Audit a prezentat Consiliului de Supraveghere o analiză asupra rezultatelor exercițiului financiar 2024 şi a recomandat Consiliului de Supraveghere verificarea situaţiilor financiare consolidate, întocmite în conformitate cu Standardele Internaţionale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificarile ulterioare (IFRS-EU).

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 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

Declaraţia persoanelor responsabile

După cunoştinţele noastre, situațiile financiare consolidate la data și pentru perioada de 12 luni încheiată la 31 decembrie 2024 au fost întocmite în conformitate cu Standardele Internaţionale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificarile ulterioare (IFRS-EU) și oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea poziţiei financiare şi contului de profit și pierdere ale Grupului.

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

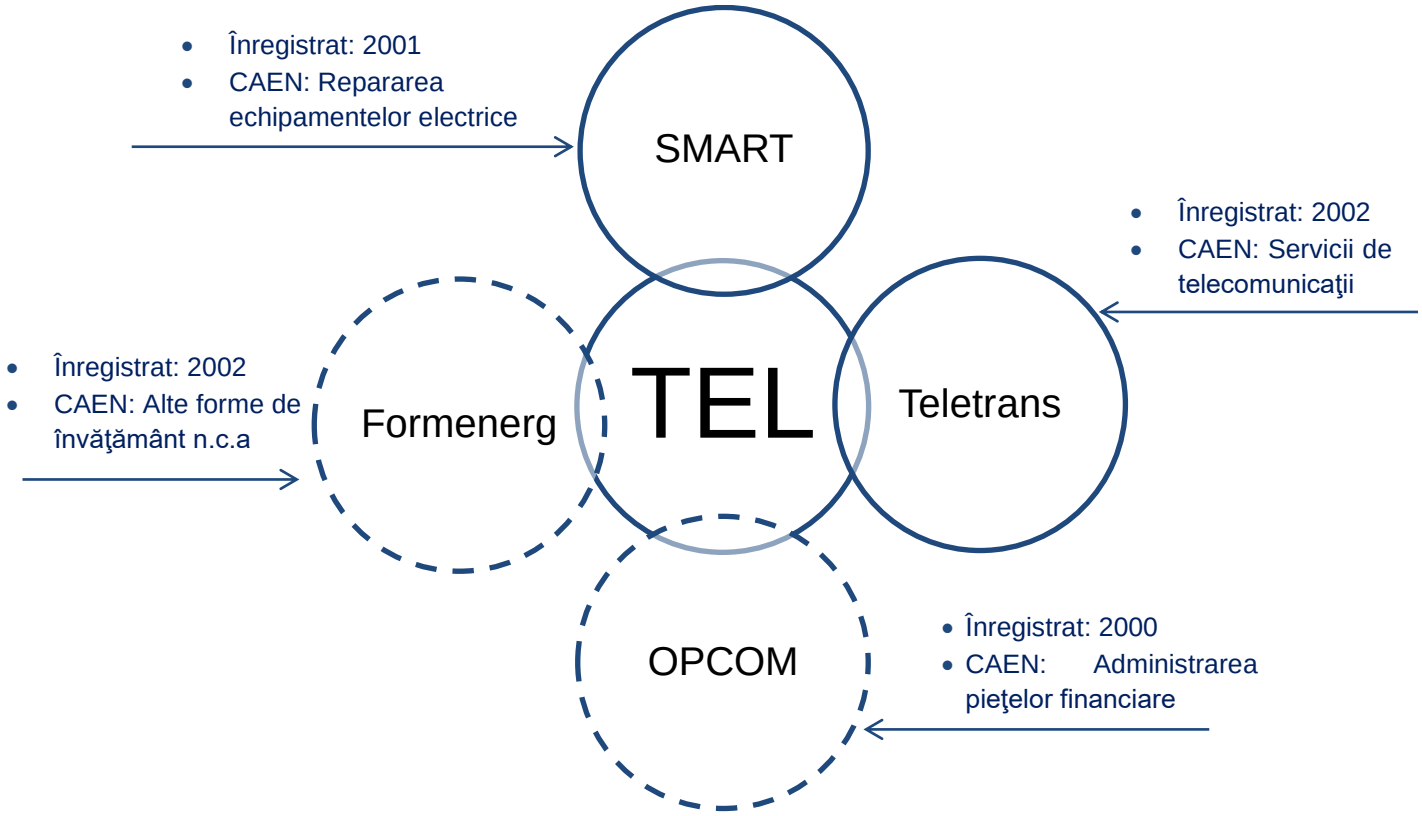
Directorat,

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

CUPRINS

Prezentare Filiale 5
Date de identificare 9
Structuri de conducere 10
Rezultate consolidare 2024-2022 11
Activităţi Filiale 15
Situaţia poziţiei financiare 18
Contul de profit şi pierdere 19
Fluxuri de trezorerie 20
Litigii 21

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 societăţi pe acţiuni. La trei dintre filiale Transelectrica (Formenerg, Teletrans si Smart) este unic acţionar 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 societăţile filialele Smart și Teletrans sunt incluse în perimetrul de consolidare financiară a Grupului.

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

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

SMART

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

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

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

Filiala este o societate cu acoperire naţională, strategică din punct de vedere al mentenanţei, reparaţiilor, expertizărilor şi consultanţei asigurate pentru:

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

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

Acţiunile SMART sunt deţinute 100% de către Transelectrica.

TELETRANS

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

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

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

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

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

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

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

Acţiunile TELETRANS sunt deţinute 100% de către Transelectrica.

FORMENERG

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

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

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

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

Competențele FORMENERG sunt structurate pe următoarele direcții principale:

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

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

Acţiunile FORMENERG sunt deţinute 100% de către Transelectrica.

ICEMENERG – SERVICE

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

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

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

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

OPCOM

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

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

- Exercitarea activității de organizare și administrare a piețelor centralizate de energie electrică;
- Exercitarea funcţiei de organizator şi administrator al pieţei de certificate verzi;
- Exercitarea activităţii de administrare a pieţelor centralizate în sectorul gazelor naturale;
- Exercitarea rolului de achizitor unic în cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica.
- Pentru perioada de livrare anterioară lunii octombrie 2023, stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru tranzacțiile realizate de către participanții la Piața de Echilibrare și pentru OTS,

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

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

OPCOM se află în relații de colaborare cu Bursa de Valori București pentru identificarea proiectelor prin care cele două entităţi vor propune tranzacţionarea produselor derivate pentru administrarea riscului relativităţii preţului energiei şi derularea operaţiunilor de compensare şi decontare printr-o Casă de Compensare națională (Contraparte Centrală în România-CCP.RO). In anul 2021, OPCOM şi CCP.RO au negociat Contractul privind cadrul aferent compensării şi decontării tranzacţiilor încheiate pe Piaţa Centralizată a Contractelor Bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacţionare prin Negociere Continuă (PCCB-NC) administrată în cadrul OPCOM. Acest proiect este necesar pieţei de energie şi pieţei de capital contribuind la creşterea lichidităţii şi la fluidizarea plăţilor prin creşterea siguranţei tranzacţiilor şi diminuarea cheltuielilor aferente tranzacţiilor compensate, urmând în acest mod bunele practici europene din domeniul pieţelor de capital împreună cu pieţele de energie.

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

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

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

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

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

Capitalul social subscris şi vărsat al societăţii OPCOM la 31.12.2024 este de 31.366 mii lei, Transelectrica participând la acea dată la capitalul social în calitate de acţionar majoritar. Structura acţionariatului este următoarea:

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

DATE DE IDENTIFICARE

SMART

Sediul social	București, Bd. Gen. Gh. Magheru nr. 33, sector 1
Punct de lucru	Bucuresti, Bd. Gheorghe Sincai nr. 3, Cladirea "Formenerg", et.1, sector 4
Numărul de ordine în registrul cometului	J40/8613/2001
Codul Unic de Inregistrare	14232728
Capital social	38.529 mii lei, împărţit în 3.852.860 acţiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Acționar unic	Transelectrica
Actul de înfiinţare	HG nr. 710/2001 privind infiintarea 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 comerţului	J40/12511/2002
Codul Unic de Inregistrare	15061510
Capital social	6.874 mii lei, împărţit în 687.443 acţiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Actionar unic	Transelectrica
Actul de înfiinţare	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 comerţului	J40/ 2265/ 2002
Codul Unic de Inregistrare	14529126
Capital social	1.948 mii lei, împărţit în 194.842 acţiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Actionar unic	Transelectrica
Actul de înfiinţare	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 comerţului	J40/7542/2000
Codul Unic de Inregistrare	13278352
Capital social	31.366 mii lei împărţit în 3.136.609 acţiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Actionari	Transelectrica – 97,84% Statul Român – 2,16%
Actul de înfiinţare	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:

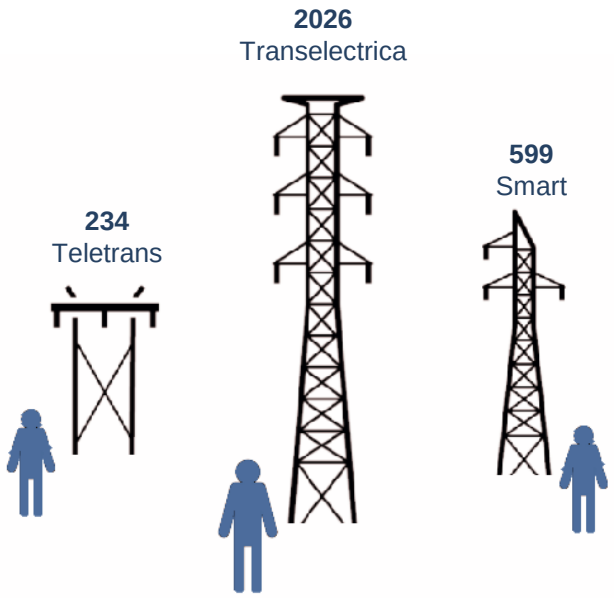
Lucian BICĂ Director General

OPCOM:

Cristina SETRAN Director General

Silvia FEDIUC Director Economic

Număr angajați an 2024



Indicatori cifre consolidate	AN 2024
Totalul activelor	10.527.766 mii lei
Cifra de afaceri	7.623.458 mii lei

REZULTATE CONSOLIDARE 2024-2022

Rezultatele financiare ale activităţii Grupului au fost următoarele:

Mii lei	2024	2023	2022		24/23
Venituri operaţionale	7.801.956	4.711.102	5.968.856	▲	66%
Costuri operaţionale*	(6.956.949)	(4.143.342)	(5.422.330)	▲	68%
EBITDA	**845.008**	**567.759**	**546.526**	▲	49%
Amortizare	(297.314)	(272.406)	(267.229)	▲	9%
EBIT	**547.693**	**295.353**	**279.297**	▲	85%
Rezultat financiar	9.675	(2.358)	(8.213)	-	n/a
EBT	**557.368**	**292.995**	**271.083**	▲	90%
Impozit pe profit	(395)	(29.934)	(22.064)	▼	(99%)
REZULTAT NET	**556.973**	**263.061**	**249.020**	▲	112%

**Cheltuieli exploatare excluzând amortizarea*

Mii lei	2024	2023	2022		24/23
Active imobilizate	5.979.608	5.626.007	4.141.660	▲	6%
Active circulante	4.548.158	2.705.335	3.733.729	▲	68%
ACTIVE TOTALE	10.527.766	8.331.342	**7.875.389**	▲	26%
Capitaluri proprii	5.656.984	5.068.137	3.632.079	▲	12%
Interese minoritare	-	-	-	-	-
Datorii pe temen lung	878.834	909.088	655.590	▼	(3%)
Datorii pe termen scurt	3.991.948	2.354.117	3.587.710	▲	70%
CAPITALURI PROPRII și DATORII	**10.527.766**	**8.331.342**	**7.875.389**	▲	26%

Mii lei	2024	2023	2022		24/23
Numerar net din activitatea operațională	890.295	698.971	485.886	▲	27%
Numerar utilizat în activitatea de investiții	(618.474)	(311.612)	(451.758)	▲	66%
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**	**69.025**	▼	(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 conform situaţiilor financiare consolidate în format IFRS-UE s-au îmbunatăţit în anii analizaţi. Veniturile operationale ale Grupului au crescut cu 66% faţă de anul 2023 şi cu 31% faţă de anul 2022. Cheltuielile operaţionale (inclusiv amortizarea) au crescut faţă de anul 2023 cu 64%, iar în comparaţie cu anul 2022 cu 28%. Faţă 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 investiţiei finanţate prin REPowerEU este de a creşte flexibilitatea şi de a soluţiona blocajele din reţeaua de electricitate pentru accelerarea integrării capacităţilor suplimentare de energie regenerabilă şi pentru creşterea gradului de rezilienţă a reţelei, consolidând, în acelaşi timp, securitatea cibernetică printr-o mai bună capacitate de reacţie la atacurile cibernetice.

În ceea ce privește **Planul Re PowerEU** s-a aprobat *Investiția I6 - digitalizarea, eficientizarea și modernizarea rețelei naționale de transport a energiei electrice (alocare 56.237.200 euro)*, astfel:

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

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

TELETRANS

Investiţiile în retehnologizarea şi modernizarea reţelelor de energie prin introducerea digitalizării şi a reţelelor inteligente (smart grid) reprezintă măsuri esenţiale pentru susţinerea procesului de integrare sectorială şi tranziţie energetică. Digitalizarea va contribui semnificativ la siguranța funcționării sistemului energetic, intensificând eforturile și capacitatea de răspuns în situaţia unor disfuncționalități ale sistemului.
Infrastructura IT&C a Transelectrica reprezintă o infrastructură de importanţă strategică naţională, 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 siguranţei 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 locaţie fizică securizată şi protejată împotriva intruziunii şi riscurilor naturale şi tehnologice în cadrul căreia vor fi montate 9 containere infrastructură IT şi 3 containere Power în care vor fi instalate echipamente IT (ex. Servere, Switch, UPS etc). Centrul de date va asigura siguranţa elementelor fizice prin care este coordonat sistemul de telecomunicaţii al Transelectrica, care va asigura toate elementele de siguranţă conform standardelor. Centrul va gestiona echipamentele Transelectrica, asigurând funcţionarea continuă şi neîntreruptă a echipamentelor IT şi un backup constant a datelor transmise si stocate. De asemenea, centrul de date va asigura o conectivitate şi mobilitate crescută între serviciile critice necesare producătorilor, transportatorilor şi 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

Reţeaua de telecomunicaţii a C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. impune modernizarea şi actualizarea conform ultimelor tehnologii, în vederea alinierii la standardele europene de calitate. Certificarea capacităţilor reţelei garantează funcţionarea echipamentelor intermediare şi a legăturilor fizice şi logice pentru furnizarea în siguranţă a serviciilor de transport de date şi acces internet. Întrucât sistemele actuale sunt diversificate şi mai ales descentralizate sunt necesare instrumente capabile să obţină

rezultate rapide despre reţea, precum analizoarele de trafic. Investiţia propusă vizează achiziţionarea 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 acesteia 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.

Intreaga investiție va contribui la creşterea 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 cresterea nivelului de disponibilitate tehnică a infrastructurii critice de fibră optică de la 98% la 99,5%, cu impact asupra siguranţei 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.

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

SMART

Investiţia urmărește să reducă numărul şi durata evenimentelor accidentale, precum și a consecințelor acestora pentru asigurarea funcţionării SEN/RET, să adapteze acțiunile de mentenanţă la specificul si tehnologiile de fabricație ale noilor echipamente instalate în RET și să reducă numărul şi durata acţiunilor de mentenanţă preventivă – planificată, care presupune retragerea din exploatare a echipamentelor şi instalaţiilor ale Transelectrica şi a centralelor de producţie 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 naţional de transport și sistem.

Existenţa unor servicii de mentenanţă 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 mentenanţă 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 intervenţie elimină scoaterea din functiune a echipamentului respectiv ceea ce determină eliminarea întreruperilor în alimentarea cu energie electrică) etc.

Investiția urmărește dotarea SMART S.A. cu echipamente şi utilaje de ultimă generaţie si cu cea mai curată tehnologie în domeniu, pentru asigurarea unor servicii de mentenanță la cele mai înalte standarde, pretabile pentru un operator de transport şi sistem, precum și digitalizarea serviciilor de mentenanță oferite infrastructurii energetice naționale, prin implementarea şi dezvoltarea de soluţii 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 si monitorizarea liniilor electrice aeriene si a staţiilor electrice, instrumente pentru lucru sub tensiune, echipamente pentru măsurători şi determinări în laborator, echipamente pentru centrul de proiectare al SMART SA, echipamente pentru lucru la înălțime, echipamente tehnologice pentru intervenţii) adecvate pentru asigurarea serviciilor de mentenanţă 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.

ACTIVITĂŢI FILIALE

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

- **TELETRANS**

Societatea pentru Servicii de Telecomunicaţii şi Tehnologia Informaţiei în Reţele Electrice de Transport „TELETRANS“ este furnizorul de soluții și servicii de telecomunicații, tehnologia informației și informatică de proces/SCADA pentru Companie şi 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 si noile sisteme de comandă-control din staţii retehnologizate.
- Servicii de mentenanţă preventivă sau corectivă pentru principalele sisteme informatice critice care asigură funcţiile operatorului de sistem, transport și al pieţei 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 x Mb, n x 1Gb, 10 Gb pe echipamentele IP/MPLS;
- Asistență tehnică de specialitate.

Servicii de comunicații IP:

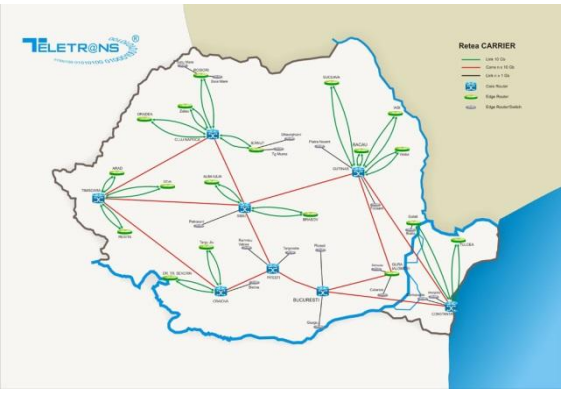
- Internet furnizat in peste 100 puncte din rețeaua națională de fibră optică;
- Rețele VPN securizate pe rețea IP/MPLS;
- Interconectare metropolitană / națională a clienților prin centre de exchange;
- IT outsourcing;
- Informatică managerială.

3.Colocare

- Centre de colocare din București (nod RoNIX) și Timișoara
- Puncte de prezență teritoriale din 35 reședinte 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 confom cerințelor standardului ISO 9001, Sistemului de Management al Mediului confom cerințelor standardului ISO 14001, Sistemului de Management al Sănătății și Securității în Muncă confom cerințelor standardului ISO 45001 și Sistemului de Management al Securității Informațiilor la nivel de Executiv, confom 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
  - Asociatia 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 si 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 pana 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 obţinut autorizarea, din partea CNCAN, pentru sistemul de management al calităţii în domeniul nuclear, şi anume: Autorizaţia nr.LI824 pentru furnizarea de servicii destinate instalaţiilor nucleare, valabilă până la data de 16.04.2026 conform Ordinelor preşedintelui 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 şi instalaţii electrice în vederea certificării conformităţii 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 şi 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 şi 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, staţii electrice şi de instalaţii aparţinând părţii 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, staţii electrice şi 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 deţine un Laborator de Incercări de tip multi-site (un laborator în fiecare sucursală) care este acreditat de catre 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 şi de analize fizico-chimice ale materialelor electroizolante.

De asemenea Smart deține şi autorizații emise de MAI-IGSU pentru următoarele activităţi:

- 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 perioada nedeterminată.
- Instalare şi întreţinere 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 desfăşură activităţi:

- ca furnizor de servicii mentenanţă:
  - Revizii şi inspecţii
  - Reparaţii echipamente şi instalaţii electrice
  - Intervenţii la evenimente accidentale
  - Expertizări, diagnoze şi analize tehnice
  - Configurări, reglaje şi parametrizări sisteme comanda-control
- ca furnizor de servicii de retehnologizare şi modernizări:
  - Staţii electrice
  - Linii electrice aeriene
- ca furnizor servicii tehnologii speciale:
  - Lucrul sub tensiune – LST
  - Reabilitare izolaţie transformatoare Proiectare
- ca furnizor de consultanţă şi proiectare:
  - Proiectare
  - Consultantă şi asistenţă.

Afilierile naţionale şi internaționale aferente societăţii Smart sunt după cum urmează

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

SITUAŢIA POZIŢIEI FINANCIARE

Situaţia consolidată a poziţiei financiare se prezintă astfel:

Mii lei	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	15.371	12.143	13.402
Imobilizări financiare	40.833	40.673	40.720
Total active imobilizate	**5.979.608**	**5.626.007**	**4.141.660**
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	**10.527.766**	**8.331.342**	**7.875.389**
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	2.873.861	2.204.203	1.929.015
Total capitaluri proprii atribuibile proprietarilor Grupului	**5.656.984**	**5.068.137**	**3.632.079**
Interese minoritare	-	-	**-**
Total capitaluri proprii	**5.656.984**	**5.068.137**	**3.632.079**
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 si datorii asimilate- Leasing clădire-termen lung	1.604	7.073	15.949
Datorii privind impozitele amânate	209.525	253.105	58.144
Obligații privind beneficiile angajaților	116.159	97.888	86.881
Alte datorii pe termen lung	5.613	-	-
Total datorii pe termen lung	**878.834**	**909.088**	**655.590**
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**	**3.587.710**
Total capitaluri proprii și datorii	**10.527.766**	**8.331.342**	**7.875.389**

CONTUL DE PROFIT ŞI PIERDERE

Situaţia contului de profit şi pierdere, la nivel de Grup, se prezintă astfel:

Mii lei	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	178.498	94.995	71.336
Total venituri din exploatare	**7.801.956**	**4.711.102**	**5.968.856**
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	(297.314)	(272.406)	(267.229)
Cheltuieli cu personalul	(489.463)	(447.429)	(385.954)
Reparații și mentenață	(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	**(7.254.263)**	**(4.415.749)**	**(5.689.559)**
Rezultat din exploatare	**547.693**	**295.353**	**279.297**
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	**557.368**	**292.995**	**271.083**
Impozit pe profit	(395)	(29.934)	(22.064)
Rezultatul exercițiului din operațiuni continue	**556.973**	**263.061**	**249.020**
REZULTATUL EXERCIȚIULUI			
Atribuibil:			
Proprietarilor Grupului	556.973	263.061	249.020
Intereselor Minoritare	-	-	-
Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)	**7,60**	**3,59**	**3,4**

FLUXURI DE TREZORERIE

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

Mii lei	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit/Pierdere netă	**556.973**	**263.061**	**249.020**
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 detinute 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 Mehedinţi a dispus deschiderea procedurii generale a insolvenţei împotriva RAAN.

La data de 09.03.2015, Tribunalul Mehedinţi a confirmat planul de reorganizare al debitoarei Regia Autonomă Pentru Activităţi Nucleare propus de administratorul judiciar Tudor&Asociatii SPRL şi 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 contestaţie la tabelul suplimentar de creanţe, care a făcut obiectul dosarului nr. 9089/101/2013/a152 împotriva debitoarei RAAN, întrucât lichidatorul judiciar nu a înscris o creanţă 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, soluţia Tribunalului Mehedinți: s-a admis excepţia decăderii. S-a admis 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. S-a respins 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. 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 creanţe: 2.162.138,86 lei + 16.951.117,14 lei.

Termen continuare procedură pentru încasare creanţe, valorificare bunuri şi îndeplinirea celorlalte operaţiuni de lichidare: **26.03.2025**.

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. Solutia CAB 27.09.2021: Suspendă judecata apelului până la soluţionarea definitivă a dosarelor nr.28458/3/2017, nr.26024/3/2015. Soluţia din data de 23.05.2022: Respinge ca neîntemeiată cererea de repunere a cauzei pe rol. Menţine suspendată judecata apelului. La termenul din data de 20.05.2024 a fost admis apelul, s-a schimbat sentinţa 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 şi penalităţi, cu drept de recurs. Hotarâre 806/20.05.2024. Transelectrica a declarat recurs, fără termen fixat.*

*Dosarul nr. **3694/3/2016** - Pretenţii 15.698.721,88 lei. Termen de judecată la data de 08.11.2021: cauza a fost suspendată până la soluţionarea definitivă a Dosarelor nr. 26024/3/2015 şi nr. 28458/3/2017. Soluţia 03.06.2024: s-a admis apelul, s-a schimbat în tot sentinţa 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 şi regularizare a ante-supracompensării pentru care au fost emise facturi serie SRTF, precum şi suma de 2.917.619,81 lei, reprezentând penalităţi de întârziere aferente debitului principal, pentru care au fost emise facturi serie SRTF, cu drept de recurs. Hotarâre 898/03.06.2024. Transelectrica a declarat recurs, fără termen fixat.*

- **MUNICIPIUL REŞIŢA**

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

Obiectul dosarului: Prin cererea de chemare în judecată, reclamantul Municipiul Reşiţa solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata următoarelor sume: 2.129.765,86 lei, reprezentând chiria pentru suprafaţa de teren ocupată temporar din fondul forestier aferentă anului 2015; 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2016; 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2018; dobândă legală penalizatoare de la scadenţă şi până la plata efectivă.

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

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

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

La termenul din 27.06.2024 s-a dispus comunicarea către expert a unui exemplar de pe notele de sedintă, 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 Reşiţa ca urmare a cererii formulate de către expert.

În data de 19.09.2024 s-a încuviinţat cererea reclamantului de amânare a cauzei şi 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 părţi. S-a amânat judecarea cauzei, faţă de lipsa raportului de expertiză, la data de 10.10.2024.

În data de 10.10.2024 s-a stabilit în sarcina reclamantei şi 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 şi formularea eventualelor obiecţiuni, de către reprezentanţii părţilor.

La termenul din **27.02.2025** instanţa respinge excepţia prescripţiei dreptului la acţiune privind pretenţiile constând în chiria aferentă anului 2015 şi excepţia tardivităţii formulării modificărilor de acţiune, excepţii invocate de pârâta Transelectrica S.A. Califică excepţia lucrului judecat ca fiind o apărare de fond referitoare la efectul pozitiv al lucrului judecat. Respinge cererea de chemare în judecată formulată de pârâtul Municipiul Reşiţa în contradictoriu cu pârâta Transelectrica S.A. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare.

- **ANAF**

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

Solutia pe scurt: Admite cererea de suspendare a judecăţii formulată de contestatoare. În baza art. 413 alin. (1) pct. 1 cod proc. civilă suspendă judecata până la soluţionarea definitivă a **dosarului nr. 1802/2/2018**, aflat pe rolul Curţii de Apel Bucureşti, Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal. Cu recurs pe toată durata suspendării, cererea de recurs urmând a se depune la judecătoria sectorului 1 Bucureşti. Pronunţată in şedinţă publică. Document: Încheiere -Suspendare 17.04.2018. Termen: **17.04.2025.**

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

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

- ✓ înlătură obligaţia de plată a impozitului pe profit în sumă de 18.522.280 lei, TVA în sumă de 5.694.636 lei şi accesoriile fiscale aferente acestor debite fiscale principale, în cuantum de 48.436.653 lei, obligaţii fiscale stabilite pentru cele 349 facturi fiscale cu regim special constatate lipsă din gestiunea reclamantei.
- ✓ înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 27.001.727 lei, reprezentând serviciile tehnologice de sistem facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspecţiei fiscale şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 343.629,91 lei. reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 230.685,491 lei, reprezentând cheltuielile cu produse de natură promoţională li de protocol şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 46.417,1 lei, aferentă sumei de 343.629,91 lei, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 37.693,88 lei aferentă sumei de 230.685,49 lei, reprezentând cheltuieli cu produse de natură promoțională și de protocol şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură menţiunea referitoare la obligaţia Sucursalei de Transport Sibiu din cadrul CNTEE Transelectrica S.A de a înregistra suma de 576.846,80 lei ca și venit impozabil, cel târziu la data de 30.06.2010, dată la care a fost acceptată înscrierea unității verificate la masa credală cu această sumă, menţiunea referitoare la caracterul de venit impozabil la calculul profitului a sumei de 576.846,80 în conformitate cu prevederile art. 19 alin. 1 din Legea nr. 571/2003 privind Codul Fiscal cu modificările și completarile ulterioare, coroborat cu pct. 23 lit. d din HG 44/2004 cuprinzand Normele metodologice de aplicare a Legii nr. 571/2003, capitolul referitor la impozitul pe profit, respectiv capitolul VII funcțiunea conturilor din Ordinul nr. 3055 din 29 Octombrie 2009 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu directivele europene şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură din Procesul-Verbal constatarea făcută cu privire la “determinarea taxei pe valoare adaugată deductibilă mai mică decât cea înregistrată de reclamantă, rezultând astfel o diferenţă în sumă de 13.141 lei” (anexa nr.15) şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ înlătură obligaţia de plată a penalităţilor de întârziere care au regim juridic sancţionator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale, cu privire la obligaţiile fiscale principale care au fost menţinute de către instanţa de judecată prin prezenta hotărâre, astfel cum au fost stabilite prin Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de ANAF– DGAMC, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF – DGAMC şi prin Decizia nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestaţiei formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF– Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor.

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

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

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

Părțile au declarat recurs. Termen ICCJ: 13.12.2023.

La data de 13.12.2023 ICCJ a ramas in pronuntare, la data de 20.12.2023 instanţa a admits recursurile declarate de reclamanta Transelectrica, pârâta Direcţia Generală de Administrare a Marilor Contribuabili şi pârâta Agenţia Naţională de Administrare Fiscală împotriva sentinţei civile nr.382 din 20 octombrie 2020, pronunţată de Curtea de Apel Bucurereşi – Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal. A casat în parte sentinţa recurată şi, rejudecând: a respins cererea de anulare a Deciziei privind soluţionarea contestaţiei nr.122/13.03.2018 şi a Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 cu privire la: - reţinerea nedeductibilităţii cheltuielilor în sumă de 343.629,91 lei, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” şi a TVA aferentă; - reţinerea nedeductibilităţii cheltuielilor în sumă de 230.685, reprezentând contravaloarea unor bunuri de natură promoţională şi de protocol şi a TVA aferentă; - obligaţia de plată a penalităţilor de întârziere care au regim juridic sancţionator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecţiei fiscale. A stabilit cuantumul cheltuielilor de judecată la care au fost obligate pârâtele, în solidar, la suma de 6000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate. A menţinut celelalte dispoziţii ale sentinţei civile nr. 382 din 20 octombrie 2020. A admis recursurile declarate de reclamanta Transelectrica şi de pârâta Direcţia Generală de Administrare a Marilor Contribuabili împotriva sentinţei civile nr.134 din 24 mai 2022, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal. A casat în parte sentinţa civilă nr.134 din 24 mai 2022 şi, rejudecând: a admis în parte cererea de lămurire şi de completare a dispozitivului sentinţei civile nr.382 din 20 octombrie 2020, formulată de reclamanta Transelectrica. A dispus completarea dispozitivului sentinţei civile nr.382 din 20 octombrie 2020 cu următoarele menţiuni: - a anulat şi Raportul de inspecţie fiscală nr. . F-MC 222/30.06.2017 în măsura în care a fost anulată Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017; - a anulat obligaţiile fiscale principale stabilite pentru anul 2005 şi cele accesorii aferente, ca fiind prescris dreptul organului fiscal de a stabili astfel de obligaţii; - a anulat actele administrative fiscale în privinţa nedeductibilităţii cheltuielilor cu cota de beneficii a SMART. A înlăturat menţiunile referitoare la sumele reprezentând impozit pe profit şi accesorii anulate, aferente celor 349 facturi fiscale, atât din sentinţa de îndreptare a erorii materiale, cât şi din sentinţa principală. A menţinut celelalte dispoziţii ale sentinţei civile nr.134 din 24 mai 2022. A obligat recurentele - pârâte la plata către recurenta – reclamantă Transelectrica a sumei de 200 lei, reprezentând cheltuieli de judecată în recurs. Definitivă. Hotărâre 6169/20.12.2023.

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 adiţional contract racordare RET C154/2012 şi pretenţii în valoare de 17.216.093,43 lei, paguba suferită şi 100.000 euro, contravaloare beneficiu nerealizat estimat.

La termenul din **03.01.2024** TMB admite excepţia prescripţiei dreptului material la acţiune, invocată prin întâmpinare. Respinge cererea ca prescrisă. Cu apel in 30 de zile de la comunicare. Hotarâre 4/2024. Conaid Company SRL a declarat apel, termen fixat în data de **27.03.2025**.

- **OPCOM**

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

Obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 4.517.460 lei, aferentă facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016, reprezentând contravaloare TVA, aferent aportului adus de catre CNTEE Transelectrica SA la capitalul social al Societatii OPCOM SA, emisa in baza Contractului de imprumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finanţarea proiectului de investiţii "Electricity Market Project".

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

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

Soluţia TMB Admite excepţia prescripţiei. Respinge acţiunea ca fiind prescrisă. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul Bucureşti, Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei. Document: Hotarâre 3021/03.12.2021. Până în prezent hotărârea pronunţată în acest dosar nu a fost redactată. Dupa redactarea şi comunicarea Sentinței Civile nr. 3021/ 03.12.2021, Compania va putea declara apel împotriva acestei hotărâri. Transelectrica a declarat apel.

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

Dosar 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. Hotarâre 235/18.02.2025.

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

În data de **07.11.2023** Solutia TMB pe scurt: a fost calificată excepţia inadmisibilităţii ca apărare de fond. S-a respins cererea de chemare în judecată ca nefondată. Cu drept de a formula apel, în termen de 30 zile de la comunicare pentru părţi, Hotarâre 2600/07.11.2023.

OPCOM a declarat apel. La termenul de judecată din data de 13.03.2025 a fost respins apelul ca nefondat si 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. Hotarâre 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 pârâtei 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-Dobrujda în stația 400 kV Medgidia Sud Etapa II-LEA 400kV d.c. Racorduri Stația Medgidia Sud".

Soluţia la data 25.07.2022 conform Hotărâre 1812: respinge acţiunea, ca nefondată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucureşti – Secţia a VI-a, sub sancţiunea nulităţii. Hotărârea nu este redactată.

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

CAB a admis cererea de apel şi a schimbat în parte soluţia Tribunalului în sensul că: a obligat pe pârâtă la plata către reclamantă a sumei de 904.267,6 lei. Menţine în rest hotărârea primei instanţe. Definitivă. Hotarâre 1885/11.12.2024. Suma a fost achitată.

- **CURTEA DE CONTURI**

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

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

Transelectrica a declarat recurs respins ca nefondat în data de 23.01.2025. Hotarâre 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. Hotarâre 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 şi 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: Hotarâre 6134/21.06.2022.

La data de 02.11.2022 SMART SA a formulat apel impotriva Sentintei civile nr.6134/21.06.2022 pronuntata de Judecatoria 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 in 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 soluţia 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 - Bucureşti

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 relaţiei comerciale cu societatea Express Oil Pick-Up SRL.

Stadiu: în curs de desfăşurare.