



Societate Administrată în sistem Dualist

# RAPORTUL ANUAL CONSOLIDAT

## 2018



Stația București Sud - credit foto Alex Gully



romania2019.eu  
Președinția României la Consiliul Uniunii Europene

## **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 2018 au fost prezentate pentru examinare Consiliului de Supraveghere, Directoratul Companiei furnizând informații detaliate asupra rezultatelor anuale. În cadrul ședinței pentru aprobarea situațiilor financiare consolidate ale anului 2018, Comitetul de Audit a înaintat Consiliului de Supraveghere o analiză asupra rezultatelor consolidate ale exercițiului financiar 2018 și a recomandat Consiliului de Supraveghere avizarea situațiilor financiare consolidate, întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016.

Totodată, Raportul Anual Consolidat al Directoratului, elaborat în conformitate cu cerințele legislației pieței de capital, a fost revizuit de membrii Consiliului de Supraveghere. Raportul Anual Consolidat 2018 oferă o imagine fidelă și corectă asupra rezultatelor consolidate ale grupului pentru anul financiar 2018.

Comitetul de Audit asistă Consiliul de Supraveghere în îndeplinirea responsabilităților proprii de supraveghere pentru monitorizarea procesul 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*

*Președinte al Consiliului de Supraveghere*

## Declarația persoanelor responsabile

După cunoștințele noastre, situațiile financiar-contabile consolidate la 31 decembrie 2018, întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea a activelor, obligațiilor, poziției financiare și contului de profit și pierdere ale Grupului Transelectrica, iar Raportul Anual Consolidat 2018 cuprinde informații corecte și conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea și performanțele grupului, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate.

Prezentul Raport prezintă elementele de noutate față de Raportul Anual 2018, elemente rezultate din consolidarea situațiilor financiare ale Companiei cu Filialele.

### Directorat,

**Marius-Dănuț  
CARAȘOL**

**Președinte  
Directorat**

**Claudia-Gina  
ANASTASE**

**Membru  
Directorat**

**Andreea Georgiana  
FLOREA**

**Membru  
Directorat**

**Constantin  
SARAGEA**

**Membru  
Directorat**

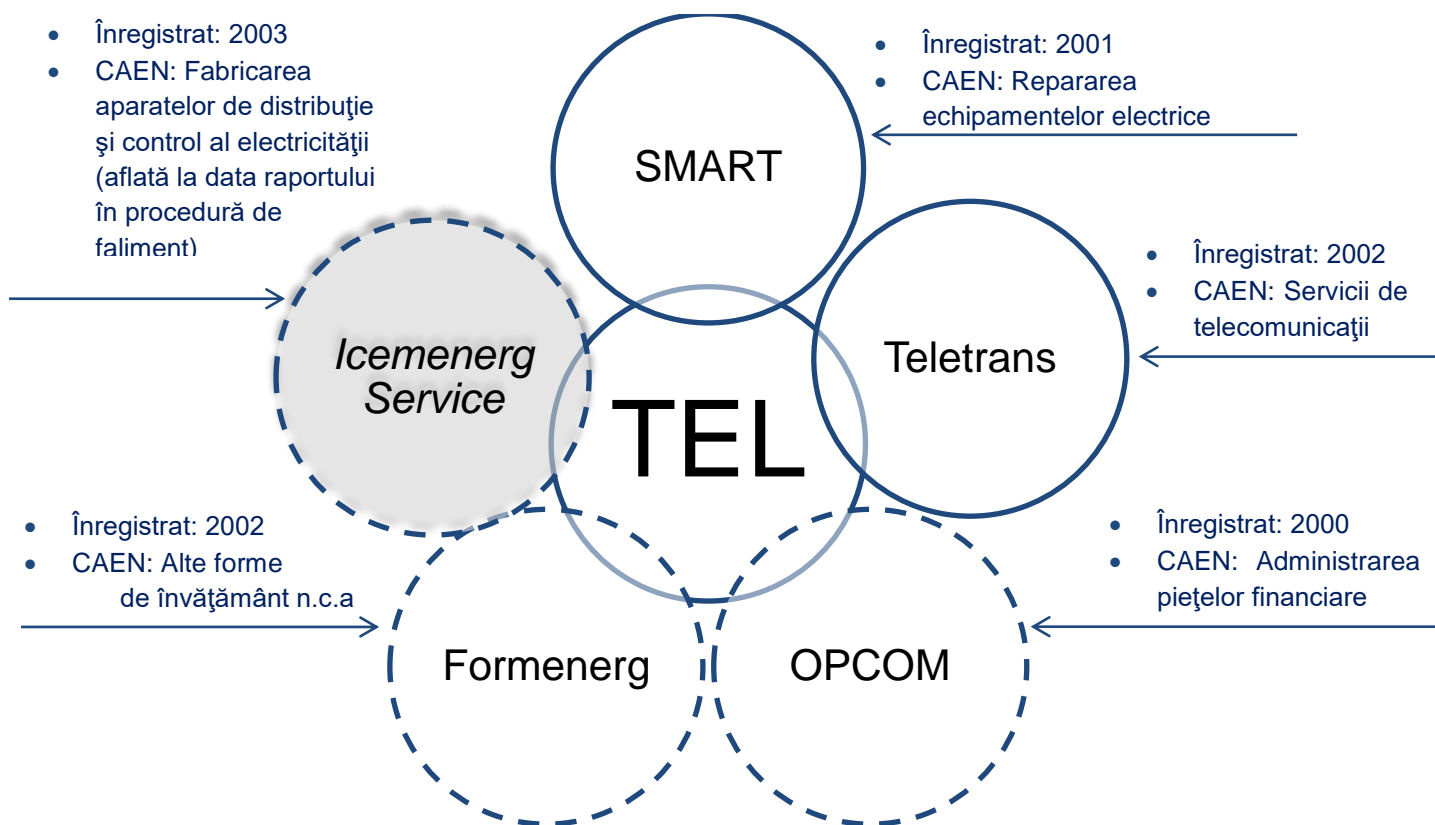
**Adrian  
SAVU**

**Membru  
Directorat**

## CUPRINS

<i>Prezentare Filiale</i> .....	5
<i>Date de identificare</i> .....	9
<i>Structuri de conducere</i> .....	10
<i>Rezultate consolidare 2018-2016</i> .....	11
<i>Activități</i> .....	12
<i>Situația poziției financiare</i> .....	16
<i>Contul de profit și pierdere</i> .....	17
<i>Fluxuri de trezorerie</i> .....	18
<i>Litigii</i> .....	19

## PREZENTARE FILIALE



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

În cazul Smart, în urma majorării capitalului social realizat în data de 23.12.2014, de către Consiliul de Administrație al Smart cu valoarea terenurilor pentru care s-a obținut anterior certificare de atestare a dreptului de proprietate, Compania a devenit acționar majoritar cu o deținere de 70% din capitalul social al filialei.

Dintre filialele Companiei doar societățile Smart și Teletrans sunt incluse în perimetrul de consolidare financiară a Grupului. Formenerg și Icemenerg-Service nu au fost luate în calcul la consolidare întrucât, conform legislației contabile aplicabile, impactul activității acestora este considerat nesemnificativ pentru scopul consolidării, în timp ce OPCOM se supune regulilor ANRE și are o poziție independentă în piața de energie, ca urmare Transelectrica nu exercită un control asupra acesteia.

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

### SMART



Filiala SMART SA are ca activitate principală efectuarea de revizii și reparații la aparatură și echipamente sub tensiune, transformatoare și autotransformatoare, remedierea incidentelor la instalații electrice și microproducție de echipamente electrice. Societatea are 8 sucursale fără personalitate juridică, situate în aceleași locații ca și sucursalele Transelectrica.

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.

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

- ✓ Asigurarea disponibilității ridicate a activelor din RET
- ✓ Creșterea flexibilității în funcționare
- ✓ Diminuarea timpilor de intervenție
- ✓ Coordonarea serviciilor/lucrărilor de mentenanță cu programul de retrageri din exploatare al Dispeceratului Energetic Național (DEN)

La 31 decembrie 2018, capitalul social este de 55.036 mii lei.

În urma adresei 165/13.01.2015 (înregistrată la Transelectrica sub nr.1552/14.01.2015) transmisă de către filială, structura acționariatului începând cu data de 30.12.2014, în urma majorării de capital prin aport în natură cu valoarea terenurilor pentru care s-a obținut certificat de atestare a dreptului de proprietate, este următoarea:

- ✓ CNTEE Transelectrica SA – 70,005% - 3.852.860 acțiuni
- ✓ Statul Român prin Ministerul Economiei – 29,995% - 1.650.770 acțiuni
- ✓ Rezultatele SMART sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei.

## TELETRANS



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

În baza Statutului 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.

Competențele TELETRANS sunt structurate pe următoarele direcții principale:

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

TELETRANS utilizează 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.

Capitalul social la 31.12.2018 este de 6.874 mii lei, Transelectrica fiind acționarul unic.

- ✓ Acțiunile TELETRANS sunt deținute 100% de către Transelectrica.
- ✓ Rezultatele Teletrans sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei.

## FORMENERG



Societatea FORMENERG a fost înființată ca urmare a Hotărârea nr. 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 SA este o companie având ca obiect principal de activitate formarea profesională inițială și continuă, în toate domeniile de activitate, a personalului cu atribuții în domeniul energetic din toate sectoarele economiei naționale și a altor beneficiari, printre clienți numărându-se Transelectrica, GDF SUEZ Energy România, Romgaz, Transgaz Mediaș, Nuclearelectrica și Hidroelectrică.

FORMENERG SA este cel mai vechi centru de formare profesională din România, cu o experiență de peste 48 de ani în domeniul formării profesionale, care a reușit să se modernizeze și să se adapteze cerințelor clienților oferind în prezent o gamă variată de cursuri în domenii variate: management, marketing, finanțe, contabilitate, legislație, informatică, calitate, mediu, sănătate și securitate ocupațională, construcții, strategie energetică, ECDL, comunicare, resurse umane, fonduri europene, achiziții publice, cursuri tehnice, cursuri specifice sectorului energetic.

Competențele FORMENERG sunt structurate pe următoarele direcții principale:

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

Capitalul social 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

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

- Filiala 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.
- Prin Ordinul Ministrului Economiei nr. 855/10.12.2004 (privind instituirea procedurii de administrare specială și de supraveghere financiară) începând cu data de 23.12.2004 la Filiala ICEMENERG – SERVICE SA a fost instituită procedura de administrare specială și de supraveghere financiară în perioada de privatizare la Filiala ICEMENERG – SERVICE SA, filială a Transelectrica, în vederea stabilirii modului de administrare și gestionare precum și măsurile ce trebuie luate pentru accelerarea procesului de privatizare al societății.
- Prin Hotărârea AGA nr.1/28.02.2017 se aprobă intrarea societății în insolvență în formă simplificată.
- În data de 09.06.2017 conform Sentinței emise de către Tribunalul București, Secția a VII a Civilă în dosarul 18051/3/2017 s-a dispus intrarea în faliment prin procedură simplificată a societății. Transelectrica a înregistrat în anul 2016 o ajustare de depreciere în sumă de 493 mii lei pentru acțiunile deținute la Filiala ICEMENERG SERVICE SA.
- CNTEE Transelectrica SA a depus la registratura instanței (Tribunalul București) o declarație de creanță în dosarul nr. 18051/3/2017 prin care s-a solicitat înscrierea la masa debitoarei ICEMENERG Service SA cu suma de 92,2 mii lei, reprezentând contravaloarea finanțării efectuate de către CNTEE Transelectrica SA în baza Convenției nr.C 156/21.06.2006, pentru pregătirea privatizării Societății Filiala „Icemenerg-Service” S.A., din care: suma de 63,1 mii lei c/v taxă

înregistrare la ONRC a majorării capitalului social și suma de 29,2 mii lei - c/v raport de evaluare întocmit Inco Consulting SRL, sume consemnate și detaliate în documentele cu rol probator anexate cererii, anterioare deschiderii procedurii. De asemenea, s-a solicitat înscrierea sumei de 200 lei reprezentând c/v taxei judiciare de timbru aferentă cererii de înscriere la masa credală avansată de către CNTEE Transelectrica SA în acest dosar.

- La data de 07.08.2017 administratorul judiciar SOLVENDI SPRL a confirmat înscrierea în tabelul preliminar al creanțelor debitoarei Societății Filiala „Icemenerg-Service” S.A., suma de 92,2 mii lei, reprezentând contravaloarea finanțării efectuate de către CNTEE Transelectrica SA în baza Convenției nr. C 156/21.06.2006, pentru pregătirea privatizării Societății Filiala „Icemenerg-Service” S.A., la care se adaugă suma de de 200 lei reprezentând c/v taxei judiciare de timbru aferentă cererii de înscriere la masa credală.
- În urma finalizării procedurii de evaluare a bunurilor din patrimoniul societății, astfel cum rezultă din Regulamentul privind procedura de valorificare a activelor (material informativ privind ordinea de zi a adunărilor creditorilor din data de 19.04.2018), a rezultat o valoare de piață a activelor în valoarea de 10.860.796 euro, echivalentul a 50.338 mii lei, la un curs Euro/RON de 4,6348, la data evaluării de 09 ianuarie 2018.

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

## 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 Operator de Decontare, prin efectuarea operațiunilor de decontare pentru Piața pentru Ziua Următoare și Piața Intrazilnică, respectiv stabilirea obligațiilor de plată / drepturilor de încasare pentru Piața de Echilibrare și a dezechilibrelor cantitative și valorice ale Părților Responsabile cu Echilibrarea;
- ✓ Exercițarea funcției de organizator și administrator al pieței de certificate verzi;
- ✓ Exercițarea funcției de administrator al Platformei pentru tranzacționarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră;
- ✓ Exercițarea activității de administrare a piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale;
- ✓ Activitatea de supraveghere a funcționării piețelor administrate;
- ✓ Colectarea și publicarea datelor statistice despre piață, conform prevederilor Legii energiei.

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

Capitalul social al societății OPCOM la 31.12.2018 este de 31.366 mii lei.

Structura acționariatului este următoarea:

- ✓ CNTEE Transelectrica SA – 97,84%
- ✓ Statul Român prin Ministerul Economiei – 2,16%



**DATE DE IDENTIFICARE****SMART**

Sediul social	București, Bd. Gen. Gh. Magheru nr. 33, sector 1
Numărul de ordine în registrul comerțului	J40/ 8613 / 2001
Codul Unic de Inregistrare	14232728
Capital social	55.036 mii lei, împărțit în 5.503.630 acțiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Acționari	Transelectrica – 70,005% Statul Roman – 29,994%
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 Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA

**TELETRANS**

Sediul social	București, Bd. Hristo Botev nr. 16-18, sector 3
Numărul de ordine în registrul comerțului	J40/ 12511/ 2002
Codul Unic de Inregistrare	15061510
Capital social	6.874.430 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	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

**ICEMENERG SERVICE**

Sediul social	București, Bd. Energeticienilor nr. 8, sector 3
Numărul de ordine în registrul comerțului	J40 / 11414 / 2003
Codul Unic de Inregistrare	15689117
Capital social	493 mii lei, împărțit în 49.300 acțiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Actionar unic	Transelectrica
Actul de înființare	HG 925 din 1 sept. 2010 privind înființarea, organizarea și funcționarea Institutului Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Energie - ICEMENERG București

**OPCOM**

Sediul social	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/ 2000

**STRUCTURI DE CONDUCERE**

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

**SMART:**

Catalin CONSTANTINESCU	Director General
Adrian CORBU	Director General Adjunct I
Daniela-Adriana FLOREA	Director General Adjunct II

**TELETRANS:**

Dan DASOVEANU	Director General
Alia Mekkaoui	Director Economic
Nicolae Marius BITA	Director Departament Juridic și Contencios

**FORMENERG:**

Dragoș FLORESCU	Director General
Marcel NICULESCU	Director Economic
Mariana CROITORU	Director Comercial

**OPCOM:**

Victor IONESCU	Director General
Silvia FEDIUC	Director Economic
Luminița LUPULUI	Director, Tranzacții – Decontare Termen Scurt

## REZULTATE CONSOLIDARE 2018-2016

Rezultatele generale ale activității Grupului la 31.12.2018 au fost următoarele:

Mil. Lei	2018	2017	2016	18/17
Venituri operaționale	2.725.605	3.068.004	2.738.088	▼ (11%)
Costuri operaționale	(2.319.680)	(2.682.832)	(2.064.939)	▼ (14%)
<b>EBITDA</b>	<b>405.925</b>	<b>385.172</b>	<b>673.149</b>	▲ 5%
Amortizare	(306.967)	(321.027)	(331.433)	▼ (4%)
<b>EBIT</b>	<b>98.957</b>	<b>64.145</b>	<b>341.716</b>	▲ 54%
Rezultat financiar	(9.738)	(23.625)	(19.844)	▼ (59%)
<b>EBT</b>	<b>89.219</b>	<b>40.520</b>	<b>321.872</b>	▲ 120%
Impozit pe profit	(13.839)	(19.096)	(62.878)	▼ (28%)
<b>REZULTAT NET</b>	<b>75.380</b>	<b>21.424</b>	<b>258.994</b>	▲ 252%

Mil. lei	2018	2017	2016	18/17
<b>Active imobilizate</b>	3.101.342	3.134.010	3.311.531	▼ (1%)
<b>Active circulante</b>	1.629.517	1.429.930	2.005.386	▲ 14%
<b>ACTIVE TOTALE</b>	4.730.858	4.563.940	5.316.917	▲ 4%
<b>Capitaluri proprii</b>	2.840.236	2.735.489	3.129.699	▲ 4%
<b>Interese minoritare</b>	1.335	4.065	5.484	▼ (67%)
<b>Datorii pe termen lung</b>	682.023	697.828	1.026.237	▼ (2%)
<b>Datorii pe termen scurt</b>	1.207.264	1.126.558	1.155.497	▲ 7%
<b>CAPITALURI PROPRII și DATORII</b>	4.730.858	4.563.940	5.316.917	▲ 4%

Mil lei	2018	2017	2016	18/17
Numerar net din activitatea operationala	434.654	110.013	510.992	▲ 295%
Numerar utilizat în activitatea de investitii	(153.242)	(50.694)	(200.636)	▲ 202%
Numerar utilizat în activitatea de finantare	(329.792)	(465.935)	(352.695)	▼ (29%)
<b>Diminuarea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>(48.381)</b>	<b>(406.614)</b>	<b>(42.339)</b>	▼ (88%)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	553.875	960.489	1.002.829	▼ (42%)
<b>Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul anului</b>	<b>505.494</b>	<b>553.875</b>	<b>960.489</b>	▼ (9%)

## ACTIVITĂȚI

În anul 2018, cele două Filiale incluse în consolidare au desfășurat activități în conformitate cu domeniile lor principale de activitate, după cum urmează:

### • TELETRANS

Serviciile oferite de TELETRANS clienților terți constau în principal în soluții IT&C cu utilizarea unei rețele proprii care funcționează pe excedentul de fibră optică al TRANSELECTRICA (o pereche de fibre și pe anumite tronsoane două perechi) și în soluții de interconectare a producătorilor de energie din surse regenerabile în Sistemul Energetic Național.

#### **Servicii complexe de operator**

Servicii de transport de date pe suport de fibră optică:

- Servicii complexe de transport date la nivel IP/MPLS STM16/STM64, 1Gb, 10Gb, Lambda pe rețeaua DWDM proprie a societății;
- Servicii complexe n x Mb, n x 1Gb, 10 Gb pe echipamentele IP/MPLS proprii ale societății;
- Asistență tehnică de specialitate.

#### **Servicii de comunicații IP (Internet Protocol):**

- Acces Internet prin peste 100 puncte din rețeaua națională de fibră optică;
- Rețele VPN securizate pe rețeaua proprie IP/MPLS;
- Interconectare metropolitană / națională a clienților;

#### **Servicii de Colocare în:**

- Centrele de colocare ale societății din București și Timișoara;
- Punctele de prezență teritoriale ale societății din 35 reședințe de județ;
- Stațiile electrice de 400 kV și 220 kV ale acționarului unic.

#### **Servicii dedicate sistemului SCADA**

- Integrarea producătorilor de energie alternativă (eoliene și cogenerare) în sistemul național EMS/SCADA.
- Servicii de punere în funcțiune și mentenanță a sistemelor de comunicații necesare integrării producătorilor de energie din surse regenerabile.
- Asistență tehnică

În anul 2018 a desfășurat activități după cum urmează:

- servicii pentru activitatea de Tehnologia Informației:
  - servicii oferite pentru clienți corporativi din piața din România și cerute de Transelectrica: servicii de tip outsourcing a administrării sistemelor informatice, administrare rețele informatice, sisteme și aplicații informatice, elaborare aplicații informatice specifice clienților, proiectare și realizare rețele informatice LAN, MAN și WAN, proiectare și implementare sisteme informatice, realizare de sisteme și aplicații informatice care folosesc baze de date relaționale, sisteme ERP,

realizare de site-uri Internet, aplicații web-based, servicii suport, mentenanță preventivă/corectivă pentru echipamente și sisteme informatice, servicii de mentenanță hardware și software;

- servicii IP oferite pe piața din România clienților de tip corporativ, furnizorilor de servicii de telecomunicații și de Internet: servicii Internet bandă largă, suporturi fizice pentru acest tip de conectare;

- servicii pentru activitatea de telecomunicații:

- pentru Transelectrica: servicii în regim de Service Level Agreement (SLA) și servicii în sistem de comandă;

- pentru organisme guvernamentale și pentru alți clienți de pe piața liberalizată de telecomunicații din România, prin servicii de linii închiriate, servicii de dark fiber, servicii de colocare și servicii asociate acestora.

- servicii pentru activitatea de Informatică de Proces:

- mentenanță sisteme/echipamente de informatică de proces;
- management sisteme de informatică de proces;
- elaborare și implementare aplicații noi sau dezvoltări ale aplicațiilor existente;
- implementare și punere în funcțiune de sisteme de informatică de proces;
- integrarea în sistemul EMS/SCADA a noilor sisteme de comandă-control din stațiile electrice rețehnologizate;telecomanda/teleconducerea stațiilor electrice de la Dispecerul Energetic Teritorial (DET)/Dispecerul Energetic Național (DEN);

## • 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 Energetic Național.

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;

- OHSAS 18001:2008 „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.1111/21.12.2017 pentru ISO 9001:2015, nr. 112/21.12.2017 pentru ISO 14001:2015 și nr.139/21.12.2017 pentru OHSAS 18001:2008, valabile până la data de 21.12.2020 și recunoscute în peste 120 de țări. Prin sistemul integrat de management societatea garantează clienților ca serviciile prestate sunt cel puțin conforme cu cerințele specificate.

De asemenea, „Smart” S.A. a obținut două autorizații, din partea CNCAN, pentru sistemul de management al calității în domeniul nuclear și anume:

- Autorizația nr. 17-028, pentru activități de construcții-montaj, valabilă până la data de 03.11.2019 și
- Autorizația nr. 17-027, pentru furnizare de servicii destinate instalațiilor nucleare, valabilă până la data de 03.11.2019, 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:

- A – încercări de echipamente și instalații electrice;
- A3 – încercări de echipamente și instalații electrice, în vederea certificării conformității centralelor electrice eoliene și fotovoltaice cu normele tehnice aplicabile;
- B – proiectare și executare de instalații electrice interioare pentru construcții civile și industriale, bransamente aeriene și subterane, la tensiunea nominală de 0,4 kV;
- C1B – proiectare de linii electrice aeriene sau subterane cu tensiuni nominale de 0,4 kV – 110 kV și posturi de transformare cu tensiunea nominală superioară de cel mult 20 kV;
- C2B – executare de linii electrice aeriene sau subterane cu tensiuni nominale de 0,4 kV– 110 kV și posturi de transformare cu tensiunea nominală superioară de cel mult 20 kV;
- D1 – proiectare de linii electrice aeriene cu tensiuni nominale de 110 kV– 400 kV, linii electrice subterane cu tensiuni nominale de 110 kV sau 220 kV;
- D2 – executare de linii electrice aeriene cu tensiuni nominale de 110 kV– 400 kV, linii electrice subterane cu tensiuni nominale de 110 kV sau 220 kV;
- E1 - proiectare stații electrice și de instalații aparținând părții electrice a centralelor;
- E2 – executare de stații electrice și de lucrări la partea electrică a centralelor;
- F – executare de lucrări de vopsire a elementelor de susținere a rețelelor electrice/ defrișare pentru culoarul de trecere al liniilor electrice aeriene.

De asemenea Smart deține și autorizații emise de MAI-IGSU pentru efectuarea de lucrări de:

- 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.

Smart S.A. este atestat, pentru activitatea de exploatare forestieră, de către Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor, având atestatul nr. 1315/23.07.2018, valabil până în 23.07.2020.

În anul 2018 a desfășurat activități:

- ca furnizor de servicii și lucrări pentru:
  - mentenanța instalațiilor electroenergetice;
  - re tehnologizări și modernizări ale instalațiilor electroenergetice.
- ca furnizor de consultanță și proiectare,
  - pentru realizarea de produse specifice aferente instalațiilor electroenergetice.
- activități de:
  - montaj de aparataj primar (cu izolație în vid, SF6, ulei, aer);
  - montaj de echipamente și sisteme digitale pentru protecții, măsură și comandă-control;
  - pozare și conectare cabluri (de înaltă tensiune, de circuite secundare, de fibră optică);
  - reglaje și parametrizări ale echipamentelor numerice.
- de revizii tehnice, inspecții tehnice, reparații curente, reparații capitale, intervenții la evenimente accidentale și expertizări, pentru clienți din domeniul energetic și nu numai, în principal asupra:
  - instalațiilor și echipamentelor pentru transportul și distribuția energiei electrice de joasă, medie, înaltă și foarte înaltă tensiune (750 kV inclusiv);
  - echipamentelor și circuitelor de protecții, automatizări, măsură și comandă-control pentru stații electrice de transformare și conexiune;
  - transformatoarelor și autotransformatoarelor de toate puterile și tensiunile (până la 500 MVA și 750 kV);
  - liniilor electrice aeriene și în cablu (de la 110 kV la 750 kV).

## SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE

Situația consolidată a poziției financiare se prezintă astfel:

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	3.043.346	3.085.762	3.254.345
Imobilizari necorporale	23.152	15.612	14.775
Imobilizari financiare	34.843	32.636	32.636
Creante pe termen lung	0	0	9.775
<b>Total active imobilizate</b>	<b>3.101.342</b>	<b>3.134.010</b>	<b>3.311.531</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	54.085	50.106	45.475
Creante comerciale si alte creante	1.069.938	825.949	864.332
Alte active financiare	0	0	135.090
Numerar si echivalente de numerar	505.494	553.875	960.489
<b>Total active circulante</b>	<b>1.629.517</b>	<b>1.429.930</b>	<b>2.005.386</b>
<b>Total active</b>	<b>4.730.858</b>	<b>4.563.940</b>	<b>5.316.917</b>
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social	733.031	733.031	733.031
Prima de emisiune	49.843	49.843	49.843
Rezerve legale	123.742	119.153	116.552
Rezerve din reevaluare	551.185	408.899	458.184
Alte rezerve	66.705	57.627	57.627
Rezultatul reportat	1.315.729	1.366.936	1.714.462
<b>Total capitaluri proprii atribuibile proprietarilor Grupului</b>	<b>2.840.236</b>	<b>2.735.489</b>	<b>3.129.699</b>
Interese minoritare	1.335	4.065	5.484
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>2.841.571</b>	<b>2.739.554</b>	<b>3.135.183</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Venituri in avans pe termen lung	411.155	412.866	433.692
Imprumuturi	143.866	195.186	501.930
Datorii privind impozitele amanate	61.016	27.263	32.565
Obligatii privind beneficiile angajatilor	65.986	62.513	58.050
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>682.023</b>	<b>697.828</b>	<b>1.026.237</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	1.018.348	693.349	877.058
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	11.578	11.225	12.291
Imprumuturi	61.149	338.183	155.548
Provizioane	96.494	42.921	55.274
Venituri in avans pe termen scurt	19.329	40.881	38.025
Impozit pe profit de plata	367	0	17.301
<b>Total datorii curente</b>	<b>1.207.264</b>	<b>1.126.558</b>	<b>1.155.497</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>4.730.858</b>	<b>4.563.940</b>	<b>5.316.917</b>



**CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE**

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

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
<b>Venituri din exploatare</b>			
Venituri din serviciul de transport	1.069.837	1.054.629	1.146.257
Venituri din servicii de sistem	701.622	650.747	716.340
Venituri privind piata de echilibrare	903.865	1.304.613	814.080
Alte venituri	50.281	58.015	61.411
<b>Total venituri</b>	<b>2.725.605</b>	<b>3.068.004</b>	<b>2.738.088</b>
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(308.872)	(257.917)	(230.757)
Cheltuieli privind piata de echilibrare	(903.865)	(1.304.613)	(814.080)
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	(677.725)	(661.323)	(561.027)
Amortizare	(306.967)	(321.027)	(331.433)
Cheltuieli cu personalul	(248.804)	(237.262)	(271.938)
Reparatii si mentenanta	(62.466)	(52.383)	(28.913)
Cheltuieli cu materiale si consumabile	(28.312)	(22.206)	(27.741)
Alte cheltuieli din exploatare	(89.635)	(147.127)	(130.483)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>-2.626.647</b>	<b>-3.003.859</b>	<b>-2.396.372</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>	<b>98.957</b>	<b>64.145</b>	<b>341.716</b>
Venituri financiare	16.020	17.229	28.676
Cheltuieli financiare	-25.758	-40.854	-48.520
<b>Rezultat financiar net</b>	<b>-9.738</b>	<b>-23.625</b>	<b>-19.844</b>
<b>Rezultat inainte de impozitul pe profit</b>	<b>89.219</b>	<b>40.520</b>	<b>321.872</b>
Impozit pe profit	-13.839	-19.096	-62.878
<b>Rezultatul exercitiului din operatiuni continue</b>	<b>75.380</b>	<b>21.424</b>	<b>258.994</b>
<b>REZULTATUL EXERCITIULUI</b>			
Atribuibil:			
Proprietarilor Grupului	78.110	22.843	265.155
Intereselor Minoritare	-2.730	-1.419	-6.161
<b>Rezultatul de baza si diluat pe actiune (lei/actiune)</b>	<b>1,03</b>	<b>0,29</b>	<b>3,53</b>

## FLUXURI DE TREZORERIE

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

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>			
Inregistrare pierdere în rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor contabile	0	(75.727)	0
<b>Rezultatul exercitiului</b>	<b>75.380</b>	<b>21.424</b>	<b>258.994</b>
<b>Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant</b>	<b>432.340</b>	<b>357.912</b>	<b>733.152</b>
<b>Modificari in:</b>			
Stocuri	(3.979)	(6.243)	308
Creante comerciale si alte creante	(214.992)	(10.374)	(156.359)
Datorii comerciale si alte datorii	277.717	(81.148)	51.861
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	353	(1.066)	3.597
Datorii platite conform decizie impunere ANAF	-	(99.891)	-
Venituri in avans	(22.974)	(17.970)	(29.640)
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>	<b>468.466</b>	<b>141.220</b>	<b>602.919</b>
Dobanzi platite	(20.948)	(22.246)	(25.390)
Impozit pe profit platit	(12.865)	(8.861)	(66.538)
<b>Numerar net din activitatea de exploatare</b>	<b>434.654</b>	<b>110.013</b>	<b>510.992</b>
<b>Fluxuri de trezorerie utilizate in activitatea de investitii</b>			
Achizitii de imobilizari corporale si necorporale	(173.236)	(191.801)	(142.730)
Incasari din finantare nerambursabila CE	11.646	0	0
Dobanzi incasate	9.867	5.991	5.880
Titluri de participare detinute la TSC Net	(2.207)	0	0
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	688	26	-
Dividende incasate	0	-	1.219
Alte active financiare	0	135.090	(65.005)
<b>Numerar net utilizat in activitatea de investitii</b>	<b>(153.242)</b>	<b>(50.694)</b>	<b>(200.636)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie utilizate in activitatea de finantare</b>			
Trageri din imprumuturi pe termen scurt	0	3.776	4.133
Rambursari ale imprumuturilor pe termen lung	(113.900)	(134.372)	(162.486)
Rambursari imprumuturi pe termen scurt	(13.282)	0	0
Rambursare obligatiuni	(200.000)	0	0
Dividende speciale platite cf OG 29/2017	0	(169.799)	-
Dividende platite	(2.610)	(165.541)	(194.342)
<b>Numerar net utilizat in activitatea de finantare</b>	<b>(329.792)</b>	<b>(465.935)</b>	<b>(352.695)</b>
Scaderea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	<b>(48.381)</b>	<b>(406.614)</b>	<b>(42.339)</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>	<b>553.875</b>	<b>960.489</b>	<b>1.002.829</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul exercitiului</b>	<b>505.494</b>	<b>553.875</b>	<b>960.489</b>

## LITIGII

### RAAN

Pe rolul Tribunalului Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a fost înregistrat dosarul nr. **3616/101/2014**, având ca obiect “pretenții în sumă de 1.091 mii lei, contravaloare factura nr. 1300215/31.12.2013”, dosar în care Compania are calitatea de pârâtă, reclamantă fiind Regia Autonomă pentru Activități Nucleare – RAAN.

Prin sentința civilă nr. 127 pronunțată la data de 10.10.2014, Tribunalul Mehedinți a dispus admiterea cererii formulate de Reclamanta RAAN și obligarea Companiei la plata sumei de 1.091 mii lei, contravaloare factura nr. 1300215/31.12.2013.

Compania a formulat recurs prin care a solicitat Instanței ca, prin hotărârea ce o va pronunța, să dispună admiterea recursului așa cum a fost formulat, casarea deciziei și sentințelor atacate și trimiterea cauzei instanței competente teritorial în vederea judecării ei, constatarea întrunirii cerințelor art. 1616-1617 Cod Civil, motiv pentru care se solicită să se constate intervenirea compensației de drept a datoriilor reciproce și stingerea acestora până la concurența sumei celei mai mici dintre ele, în speță suma totală solicitată de reclamantă prin cererea de chemare în judecată, obligarea intimatului - reclamantă la plata cheltuielilor făcute cu acest recurs.

Recursul a fost înregistrat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție care a decis casarea deciziei nr. 843/2015 și a trimis cauza spre rejudecare în recurs aceleiași instanțe, Curtea de Apel Craiova.

Prin decizia nr. 124/2017, Curtea de Apel Craiova a admis recursul declarat de către Companie și a casat sentința nr. 127/2014 pronunțată de Tribunalul Mehedinți, iar cauza a fost trimisă spre rejudecare la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pe rolul Tribunalului București, cauza a fost înregistrată sub nr. 40444/3/2017, care prin sentința civilă nr. 4406/04.12.2017 a dispus admiterea cererii formulate de RAAN și a obligat Transelectrica la plata sumei de 1.091 mii lei. Sentința a fost atacată cu recurs. Termenul de judecată a fost stabilit pentru data de 13.12.2018.

În perioada 2014-2015, Compania a reținut la plată bonusul convenit RAAN pe schema de sprijin, în baza prevederilor din reglementările ANRE, respectiv art.17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr.116/2013.

În aceste condiții, RAAN a calculat penalități pentru neîncasarea la termen a bonusului de cogenerare convenit, în sumă de 3.497 mii lei, reținut de la plată de către Companie în contul creanțelor neîncasate. Suma de 3.497 mii lei a fost refuzată la plată de Companie și nu a fost înregistrată ca datorie în cadrul schemei de sprijin.

Obiectul dosarului cu numărul **9089/101/2013/a152** este o contestație împotriva Tabelului suplimentar de creanțe împotriva debitoarei RAAN.

Transelectrica SA a fost înscrisă în tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.265 mii lei, în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, suma solicitată de Companie fiind însă în valoare de 89.361 mii lei. Nu a fost înscrisă în tabelul preliminar de creanțe suma de 78.096 mii 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 mii 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.

La termenul din 14.06.2018 se suspendă judecarea cauzei până la soluționarea dosarului nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul ÎCCJ. La data de 28.06.2018 se acordă termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru predarea cantității de apă grea, consolidarea masei credale după soluționarea tuturor contestațiilor, continuarea tuturor procedurilor de recuperare a creanțelor, reprezentarea societății debitoarei în instanță pentru recuperarea creanțelor, finalizarea evaluării patrimoniului, întocmirea regulamentelor de vânzare și continuarea activităților de valorificare a bunurilor societății

S-a stabilit termen de continuare procedură data de **06.06.2019**.

## CURTEA DE CONTURI

Ca urmare a unui control desfășurat în anul 2013, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia respectivului control. Decizia și încheierea emise de către Curtea de Conturi au fost atacate la Curtea de Apel București, fiind format dosarul nr. **1658/2/2014**, care are drept obiect “anulare acte de control” – Încheiere nr. 7/20.02.2014 emisă de Curtea de Conturi.

La data de 13.06.2018 se admite în parte acțiunea reclamantei. Anulează în parte încheierea nr. 7/20.02.2014, decizia nr. 37/9.12.2013 și raportul de control nr. 35521/6.11.2012 emise de pârâtă în ceea ce privește măsurile dispuse prin decizia mai sus indicată la pct. I.1, I.3, I.6, I.8, I.11, II.14, II.15, II.17, II.18, II.20, II.21, II.22 și parțial măsura de la pct. II.13 în sensul înlăturării sintagmei „inclusiv pentru cele constatate în cazul facturilor emise de FLOREA ADMINSTRARE IMOBILIARĂ SRL”. Respinge în rest, acțiunea reclamantei ca neîntemeiată. Omologhează raportul de expertiză tehnică electroenergetică întocmit în cauză de expert Toaxen Vasile. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 121 mii lei cheltuieli de judecată (parțial onorarii de expert și taxă judiciară de timbru).

Document: Hotărâre 2771/13.06.2018.

La data prezentului raport Decizia nu este redactată.

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 un numar de 8 contestații împotriva măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi a României (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitând anularea acestora, precum și a Încheierii nr. 77/03.08.2017, înregistrată la registratura Societății sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr. 19211/26.05.2017. Contestațiile sunt în curs de soluționare pe rolul Curții de Apel București și al Înaltei Curți de Casație și Justiție.

## ANRE

Compania a formulat o plângere împotriva Ordinului președintelui ANRE nr. 51/ 26.06.2014 înregistrată la ANRE sub nr. 47714 / 04.08.2014 și o contestație la Curtea de Apel București, care face obiectul dosarului nr. **4921/2/2014**, prin care solicită fie modificarea Ordinului mai sus indicat, fie emiterea unui nou ordin, în care să se efectueze recalcularea valorii RRR la nivelul de 9,87% (recalculat cu un coeficient ( $\beta$ ) de 1.0359, conform analizelor interne Transelectrica) sau, în măsura în care va fi respinsă această cerere, folosind același procent de 8,52% stabilit de ANRE pentru anul 2013 și semestrul I 2014.

În data de 26.06.2014, a fost emis Ordinul ANRE nr. 51, publicat în Monitorul Oficial nr. 474/27.06.2014, privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem și a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” – SA și de abrogare a anexei nr. 1 la Ordinul președintelui ANRE nr. 96 / 2013 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifelor zonale aferente serviciului de transport și a tarifelor pentru energia electrică reactivă, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice. Valorile luate în calculul ratei reglementate a rentabilității ( $RRR^1$ ) de către ANRE conform Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobată prin Ordinul ANRE nr. 53/ 2013 (“Metodologie”), au determinat o valoare a RRR de 7,7%.

La termenul din data de 25.09.2018 se va reveni cu adresă către expert, în vederea efectuării și depunerii la dosar a raportului de expertiză, cu mențiunea de a face dovada imposibilității depunerii raportului de expertiză până la termenul de judecată, sens în care va dispune amânarea cauzei.

---

<sup>1</sup> RRR- Rata Reglementată de Rentabilitate este întâlnită în literatura de specialitate sub denumirea prescurtată de WACC – Weighted Average Cost of Capital – în traducere Costul Mediu Ponderat al Capitalului, formula celor doi indicatori fiind asemănătoare:  $RRR = WACC = CCP + Kp/(1 - T) + CCI \times Ki$

La termenul de judecată din data de **22.01.2019** instanța încuviințează în principiu cererea de intervenție accesorie în interesul părții (ANRE), formulată de intervenienta ALRO SA, cu cale de atac odată cu fondul. Cauza se amână până la următorul termen stabilit pentru data de **14.05.2019**

Litigiul nu a afectat relația cu ANRE și nici rezultatele financiare ale Companiei.

## OPCOM

La data de 24.11.2014, Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale - OPCOM SA, a chemat în judecată Compania, în vederea obligării acesteia la plata sumei de 582.086,31 euro (2.585 mii lei), reprezentând suma achitată de aceasta cu titlu de amendă, din totalul amenzii de 1.031.000 euro, cererea făcând obiectul dosarului nr. **40814/3/2014**.

Anterior, Adunarea Generală a Acționarilor a Filialei OPCOM SA a hotărât, în ședința din data 10.06.2014, plata integrală a amenzii în sumă de 1.031.000 euro aplicată de către Direcția Generală Concurență – Comisia Europeană pentru încălcarea art.102 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene, conform Deciziei în cazul antitrust AT 39984.

De asemenea, OPCOM SA a mai solicitat instanței de judecată obligarea Companiei la plata sumei de 85 mii lei cu titlu de dobândă legală aferentă perioadei 11.06.2014 – 24.11.2014.

Acțiunea depusă de OPCOM SA, face obiectul dosarului nr. 40814/3/2014, aflat pe rolul Tribunalului București, Secția a VI-a Civilă, având ca obiect pretenții, materia litigiu cu profesioniștii.

În ședința de judecată din data de 24.07.2015, instanța a admis cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale – OPCOM S.A. în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. și a obligat pârâta la plata către reclamantă a sumei de 582.086,31 de euro, reprezentând suma achitată de reclamantă în locul părții din valoarea amenzii de 1.031.000 de euro aplicată prin Decizia Comisiei Europene la data de 05.03.2014 în cazul AT.39984, și a dobânzii legale aferente sumei de 582.086,31 euro, calculată de la data de 11.06.2014 și până la data plății efective. De asemenea, instanța obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 38 mii lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Împotriva sentinței nr. 4275/2015, pronunțată în dosarul sus-menționat, Transelectrica SA a formulat apel, care a fost înregistrat pe rolul Curții de Apel București.

Soluția Curții de Apel pe scurt: admite apelul, schimbă în tot sentința civilă apelată în sensul că respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata cheltuielilor de judecată către apelanta-pârâtă în sumă de 16 mii lei, reprezentând taxa judiciară de timbru. Recursul este în 30 de zile de la comunicare și a fost pronunțat în ședința publică din data de 10.10.2016.

Document: Hotărâre 1517/2016/ 10.10.2016.

OPCOM S.A a declarat recurs, care a fost înregistrat la Înalta Curte de Casație și Justiție.

Termen de judecată la ICCJ: 13.03.2018.

Soluția ICCJ pe scurt: Admite recursul declarat de recurentul-reclamant Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale – OPCOM S.A. împotriva deciziei nr. 1517/10.10.2016, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a V-a Civilă. Casează decizia atacată și trimite cauza, spre o nouă judecată, instanței de apel. Definitivă.

La termenul de judecată din data de 01.10.2018, Curtea de Apel București a dispus respingerea apelului ca nefondat și obligarea apelantei pârâte la plata către intimatul reclamant a sumei de 26 mii lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare.

În data de 27.11.2018 CNTEE Transelectrica SA a declarat recurs.

## ASITO KAPITAL SRL

Obiectul dosarului cu nr. **24552/3/2017** este “ordonanță de plată – pretenții”, valoarea litigiului fiind de 31.181 mii lei.

La termenul din 07.11.2017 după deliberare Tribunalul București a pronunțat următoarea soluție pe scurt:

- Admite cererea.
- Ordonă debitoarei să plătească în termen de 20 de zile de la comunicarea prezentei hotărâri suma de 2.237.750,83 euro (echivalentul sumei de 9.949 mii lei la cursul de 4.4458 euro) reprezentând avans nerestituit și garantat prin scrisoarea de garanție pentru plata avansului nr. BR-1500544/18.11.2015;
- Ordonă debitoarei să plătească în termen de 20 de zile de la comunicarea prezentei hotărâri suma de 4.821.022,53 euro (echivalentul sumei de 21.233 mii lei la cursul de 4.4041 lei/euro), reprezentând avans nerestituit și garantat prin scrisoare de garanție pentru plata avansului nr. BR-1500520/29.07.2015;
- Ordonă debitoarei să plătească în termen de 20 de zile de la comunicarea prezentei hotărâri suma de 0,2 mii lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de cerere în anulare în termen de 10 zile de la comunicare. Document: Hotărâre 4067/2017 - 07.11.2017 redactată și comunicată ambelor părți la data de 17.10.2018

La data de 01.11.2018 Hotărârea 4067/2017 - 07.11.2017 a fost legalizată și a fost înaintată BEJ Răileanu în vederea punerii în executare a titlului executoriu.

În data de 06.11.2018, ASITO KAPITAL SA a achitat Companiei suma de 31.182 mii lei astfel:

- suma de 21.233 mii lei - conform Hotărâre Civilă nr. 4067/2017 (4.821.022,53 EUR la cursul de 4,4041);
- suma de 9.949 mii lei - conform Hotărâre Civilă nr. 4067/2017 (2.237.750,83 EUR la cursul de 4,4458).

La data 26.10.2018, ASITO KAPITAL SA a formulat în termenul legal cerere în anulare împotriva Hotărârii 4067/2017.

Având în vedere cererea în anulare formulată de ASITO KAPITAL SA împotriva Hotărârii 4067/2017, Compania a constituit un provizion pentru litigii în sumă de 31.181 mii lei.

Menționăm că în dosarul nr. 35865/3/2018 (dosar vechi nr. 24552/3/2017) termenul de judecată fixat pentru soluționarea cererii în anulare a ordonanței de plată prin care a fost dispusă restituirea sumei de 31.181 mii. lei a fost stabilit la data de 19.02.2019.

Se amâna pronunțarea până la data de : **20.03.2019**.

Pe rolul Tribunalului Constanța se află dosarul nr. 2236/118/2017 privind cererea de înscriere la masa credală a Elcomex IEA SA cu suma de 31.189 mii lei. Creanța a fost înscrisă la masa credală sub condiția executării scrisorilor de garantare a avansului emise de Asito Kapital. Termen continuare procedură: **05.04.2019**.

### **CONAID COMPANY SRL**

În anul 2013, Conaid Company SRL a dat în judecată CNTEE Transelectrica pentru refuzul nejustificat al acesteia de a semna un act adițional la contractul de racordare sau un nou contract de racordare și a solicitat despăgubiri pentru cheltuielile suportate până la acel moment în sumă de 17.420 mii lei și profiturile nerealizate pe perioada 2013-2033 în sumă de 722.756.000 EUR. Până în acest moment, Compania nu a încheiat un act adițional la contractul de racordare întrucât condițiile suspensive incluse în contract nu au fost îndeplinite de către Conaid Company SRL. Un contract nou de racordare ar fi trebuit încheiat până la data de 11 martie 2014, dată la care avizul tehnic de racordare a expirat. La data prezentului raport sumele pretinse de Conaid Company SRL au fost considerate drept datorii contingente întrucât este improbabil ca pentru decontarea acestei obligații vor fi necesare ieșiri de resurse încorporând beneficii economice, iar valoarea obligației nu poate fi evaluată suficient de credibil. Dosarul nr. **5302/2/2013** s-a aflat pe rolul Inaltei Curții de Casație și Justiție. Secția Contencios Administrativ și Fiscal, având ca obiect obligare emitere act administrativ, stadiul procesual – recurs, termenul de judecată fiind 09.12.2015. La acest termen, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis, în principiu, recursurile și a fixat termen de judecată, pe fond, a recursurilor la data de 08 aprilie 2016. Complet 4, cu citarea părților.

Judecarea cauzei a fost amânată pentru data de 17.06.2016, când instanța a rămas în pronunțare, amânând pronunțarea la data de 29.06.2016, când a pronunțat Decizia nr. 2148/2016, prin care a dispus următoarele: "Respinge excepțiile invocate de recurenta-reclamantă Conaid Company S.R.L., prin

administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de recurenta-pârâtă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Admite recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 18 februarie 2014 și a sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Casează încheierea atacată și sentința în parte și trimite cauza la Tribunalul București – Secția a VI-a civilă spre soluționare a acțiunii reclamantei în contradictoriu cu Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Menține celelalte dispoziții ale sentinței în ceea ce privește acțiunea reclamantei împotriva Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Respinge recursurile declarate de reclamanta Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de intervenienta Duro Felguera S.A. împotriva sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Respinge recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 25 martie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Definitivă. Pronunțată. În ședință publică. În data de 29 iunie 2016.

Pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a Civilă, cauza a fost înregistrată sub nr. 12107/3/2017. Prin sentința civilă nr.4364/ 23.11.2017, Tribunalul admite excepția de inadmisibilitate și respinge ca inadmisibilă cererea. De asemenea, respinge cererea de intervenție în interesul reclamantei. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apelul a fost depus la Tribunalul București Secția a VI a Civilă și la dispoziția părților prin intermediul grefei, în data de 23.11.2017.

La data de 02.11.2018, pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a civilă – a fost înregistrată o nouă cerere de chemare în judecată formulată de Conaid Company SRL, în dosarul nr. 36755/3/2018, prin care reclamanta a solicitat instanței să dispună obligarea Transelectrica SA la „repararea prejudiciului cauzat reclamantei, ca urmare a neexecutării culpabile a obligațiilor de către pârâtă, în cuantum de 17.216 mii lei, constând în paguba efectiv suferită și beneficiul nerealizat, estimat provizoriu la 100.000 euro, având în vedere refuzul nejustificat al Transelectrica SA de a încheia și semna un act adițional la Contractul nr.C154/27.04.2012, și în situația în care instanța va considera că, din punct de vedere formal, nu poate fi considerată îndeplinită de către reclamantă obligația vizând condițiile suspensive, această neexecutare se datorează culpei exclusive a Transelectrica SA, pârâta împiedicând îndeplinirea condițiilor”.

Termen de judecată: **09.04.2019.**

#### **FF WIND ENERGY INTERNAȚIONAL SRL**

Dosarul nr. **47332/3/2017** aflat pe rolul Tribunalului București - Secția a VI-a Civilă, prin care Societatea FF Wind Energy Internațional SRL solicită în contradictoriu cu CNTEE Transelectrica SA anularea declarației unilaterale de reziliere a contractului de racordare la RET nr. 85/14.03.2011 emisă la data de 02.03.2016 sub numărul 8295, și obligarea Companiei la plata sumei de 32.777 mii lei, prejudiciu ca urmare a rezilierii contractului și la plata sumei de 45.000.000 euro, reprezentând cuantumul devalorizării Societății FF Wind Energy Internațional SRL prin împiedicarea realizării scopului acesteia.

La termenul de judecată din 28.12.2018 instanța respinge cererea de chemare în judecată, astfel cum a fost precizată, ca neîntemeiată. În act că pârâta nu a solicitat cheltuieli de judecată, cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare. Conform art. 425 alin. 3 și art. 471 alin. 1 din Codul de procedură civilă, apelul și motivele de apel se depun la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă.

Document: Hotărâre 3891/2018 din 28.12.2018.

#### **ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA**

Dosarul nr. **6642/3/2018** aflat pe rolul Tribunalului București are ca obiect contestația împotriva măsurii administratorului judiciar al Societății Electrocentrale București SA de a refuza să răspundă la cererea de plată. Transelectrica a solicitat obligarea debitoarei ELCEN SA – societate în insolvență, la plata sumei de 56.680 mii lei, reprezentând contravaloare supracompensare, conform Decizie Președinte ANRE nr. 476/30.03.2017.

Soluția Tribunalului București, pe scurt: Respinge, ca neîntemeiată, excepția tardivității contestației invocată de intimata ELCEN prin întâmpinare. Admite contestația formulată împotriva măsurii administratorului judiciar. Obligă debitoarea să achite contestatoarei suma de 56.680 mii lei, reprezentând diferența neachitată aferentă Deciziei de supracompensare nr. 476/30.03.2017 și facturii seria TEL17COG nr. 17948/30.03.2017. Admite capătul de cerere referitor la obligarea debitoarei la plata cheltuielilor de judecată. Obligă debitoarea la plata către contestatoare a sumei de 3mii lei cu titlu de cheltuieli de judecată, reprezentând taxa de timbru și onorariu provizoriu de expertiză. Cu drept de apel în termen de 7 zile de la comunicare.

Cererea de apel se va depune la Tribunalul București - Secția a VII-a Civilă. Pronunțată în ședință publică, în data de 21.12.2018. Document: sentința civilă nr. 7834/21.12.2018.

### MUNICIPIUL REȘIȚA

Dosarul cu numărul **2494/115/2018\*** aflat pe rolul Tribunalului Caraș Severin are ca obiect obligarea Companiei la plata următoarelor sume:

- 2.130 mii lei, reprezentând chiria pentru suprafața de teren ocupată temporar din fondul forestier aferentă anului 2015;
- - 2.130 mii lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2016;
- - 2.130 mii lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2018;
- - dobanda legală penalizatoare de la scadență și până la plata efectivă.

Primul termen de judecată a fost stabilit pentru data de **11.03.2019**.

### REGIA NAȚIONALĂ A PĂDURILOR ROMSILVA

Prin cererea de chemare în judecată, reclamanta Regia Națională a Pădurilor Romsilva - Direcția Silvică Caraș Severin solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata următoarelor sume:

- 2.434 mii lei, chirie anuală ocupare temporară teren din fondul forestier național + penalități de întârziere de la data scadenței chiriei 31.01.2018 și până la plata efectivă și integrală a acestora;
- 304 mii lei, cval. scoatere definitivă din fondul forestier național suprafață teren, cval. pierderii de creștere exploatare masă lemnoasă + penalități de întârziere calculate de la data de 10.05.2015 și până la plata efectivă și integrală a acestora.

Cauza a facut obiectul dosarul **2434/115/2018**, aflat pe rolul Tribunalului Caraș Severin.

La data de 29.11.2018, Tribunalul Caraș Severin a pronunțat sentința nr.3326/2018, prin care a dispus următoarele: "Admite excepția de necompetență teritorială a Tribunalului Caraș-Severin. Declină competența de soluționare a cererii de chemare în judecată formulată de către reclamanta RNP-Romsilva, Direcția Silvică Caraș-Severin împotriva pârâtelor "Transelectrica" SA și "Transelectrica" SA - Sucursala de Transport Timișoara. Definitivă. Pronunțată în ședința publică din data de 29.11.2018."

Dosarul a fost înregistrat pe rolul Tribunalului București - secția a IV-a Civilă, cu nr.2434/115/2018, care, la data de 22.01.2019, a pronunțat următoarea încheiere: "Admite excepția necompetenței funcționale. Dispune înaintarea dosarului Secției a VI-a Civilă a Tribunalului București, spre competență soluționare. Fără cale de atac. Pronunțată în ședință publică, în data de 22.01.2019."

Dosarul a fost reînregistrat pe rolul Tribunalului București - secția a VI-a Civilă, cu nr.2434/115/2018\*, care, la data de 13.02.2019, a pronunțat următoarea încheiere: "Admite excepția necompetenței materiale procesuale a Tribunalului București-Secția a VI-a Civilă, invocată din oficiu. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului București-Secția a IV-a Civilă, căreia i se va înainta dosarul de îndată. Constată ivit conflictul negativ de competență, suspendă judecata cauzei și înaintează dosarul Curții de Apel București în vederea soluționării conflictului. Fără cale de atac. Pronunțată în ședință publică, în data de **13.02.2019**."



## ANAF

La sediul Transelectrica SA a fost desfașurată inspecția fiscală generală, care a vizat perioada decembrie 2005 – decembrie 2010. Inspecția fiscală generală a început la data de 14.12.2011 și s-a încheiat la 26.06.2017, data discuției finale cu Transelectrica SA.

ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, respectiv impozit pe profit și TVA, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere) aferente cu privire la serviciile de sistem tehnologice de sistem (STS) facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspecției fiscale.

Potrivit Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 în sumă totală de 99.013 mii lei, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, în sumă de 35.105 mii lei, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere), în sumă de 63.908 mii lei.

În principal, Raportul de inspecție fiscală al ANAF consemnează următoarele obligații de plată suplimentare: impozit pe profit în sumă de 13.727 mii lei, precum și accesorii, datorate pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă (acestea au fost distruse în incendiul izbucnit în noaptea de 26-27 iunie 2009, la punctul de lucru din clădirea Millenium Business Center din str. Armand Călinescu nr. 2-4, sector 2, unde Compania își desfășura activitatea), documente cu regim special.

Aceste facturi au făcut obiectul unui litigiu cu ANAF care a emis un raport de inspecție fiscală în data de 20 septembrie 2011 prin care a fost estimată TVA colectată pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă.

Compania a contestat în termenul legal, conform OG nr.92/2003 privind Codul de procedură fiscală, Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

ANAF a emis titlul executoriu nr. 13540/22.08.2017 în baza căruia au fost executate obligațiile suplimentare de plată stabilite prin Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Compania a solicitat anularea titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017 la Curtea de Apel – dosar nr. 7141/2/2017.

Soluția pe scurt: Admite excepția necompetenței materiale a Curții de Apel București – SCAF. Declină în favoarea Judecătoriei Sector 1 București competența materială de soluționare a cauzei. Fără cale de atac. Pronunțată în ședință publică din 08.02.2018. Document: Hotărâre 478/2018 din 08.02.2018.

În urma declinării competenței, pe rolul Judecătoriei Sector 1 a fost înregistrat dosarul nr. 8993/299/2018, prin care Compania a contestat executarea silită pornită în temeiul titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017, care are la bază Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Soluția pe scurt: Admite cererea de suspendare a judecării formulate 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

Pe rolul Curții de Apel se află în procedură preliminară dosarul nr. 1802/2/2018 prin care Compania a contestat actul administrativ fiscal Decizia nr.F-MC 439/30.06.2017.

Ulterior contestării a actului administrativ fiscal Decizia nr.F-MC 439/30.06.2017, ANAF a comunicat Companiei Decizia nr. 122/13.03.2018 prin care respinge ca nemotivată contestația formulată, decizia fiind primită la data de 16.03.2018, ulterior depunerii cererii de chemare în judecată care face obiectul dosarului nr.1802/2/2018.

La termenul de judecată din 06.11.2018 a fost admisă administrarea probei cu expertiză în specializarea contabilitate – fiscalitate. Termen de judecată: **14.05.2019**.

## Litigii Filiala SMART SA

- Dosar nr. **8296/280/2017** înregistrat la Tribunalul Argeș – Secția Civilă, calitate Smart – pârât, Transelectrica – reclamant.

Obligarea SMART SA la plata sumei de 36 mii lei, obiect dosar - pretenții cu profesioniștii

**Stadiu dosar:** La termenul din 11.04.2018 Tribunalul Argeș admite în parte cererea. Obligă pârâta să restituie reclamantei suma de 7 mii lei, reprezentând debit decontat eronat. Stabilește onorariul definitiv convenit expertului la suma de 1,5 mii lei. Obligă reclamanta să achite în contul Biroului Local pentru Expertize Tehnice Judiciare de pe lângă Tribunalul Dolj suma de 0,88 mii lei, reprezentând diferență onorariu expert. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 3 mii lei, cu titlu de cheltuieli de judecată (onorariu expert și taxă judiciară de timbru). Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Judecătoria Pitești.

Pronunțată în data de 11.04.2018, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Document: Hotărâre 2849/11.04.2018

Următorul termen a fost stabilit pentru data de **16 mai 2019**

- Dosar nr. **40958/3/2016** înregistrat la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă, calitate Smart – pârât, Transelectrica – reclamant, obiectul dosarului:

Obligaera Societății SMART SA la plata sumei de 2.797 mii lei, incluzând TVA, și accesorii calculate la suma de 2.872 mii lei. Smart a înțeles greșit faptul că suma de 2.872 reprezintă accesorii (dobânzi).

**Stadiu dosar:** la termenul din 07.06.2017 instanța în temeiul art. 413 alin. 1 pct. 1 NCPC a suspendat judecarea cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 1658/3/2014 aflat pe rolul Curtii de Apel București în contradictoriu cu Curtea de Conturi. Cu recurs pe toată durata suspendării.

Observații cu privire la circumstanțele inițierii acțiunii

La punctul 3 din Decizia 37/2013, Curtea de Conturi a reținut următoarele: „Efectuarea de plăți nedatorate în sumă estimată de 314 mii lei pentru servicii de defrișare efectuate de același prestator la tarife superioare precum și pentru servicii prestate pe aceleași suprafețe” (paginile 3-6 din Decizia nr.37/2013)

Stadiu dosar: suspendat

- Dosar nr. **48509/3/2017** înregistrat la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă, calitate Smart – pârât, Transelectrica – reclamant, obiectul dosarului:

Transelectrica SA solicită prin acțiune obligarea SMART SA la:

a) restituirea către Companie a sumei de 7.652 mii lei, la care se adaugă TVA, cu titlu de prejudiciu suportat de Companie, în principal, și ca plata nedatorată, în secundar;

b) obligarea pârâtei la plata beneficiilor nerealizate aferente sumei plătită cu titlu de îmbogățire fără justă cauză, în principal, și ca plata nedatorată, în secundar, calculate de la data efectuării de către subscrisă a plăților nedatorate către pârâtă și până la data sesizării instanței de judecată în cuantum de 2.773, precum și obligarea pârâtei la plata, în continuare, a beneficiilor nerealizate, până la data restituirii efective de către pârâtă a sumei reprezentând debit principal.

**Stadiu dosar:** La data de 12.03.2018 a fost comunicată întâmpinarea formulată de SMART la care s-a formulat răspuns la data de 22.03.2018, urmând ca ulterior să se fixeze primul termen de judecată.

**Soluția pe scurt:** În baza art.413 alin.1 pct.1 Cod procedură civilă dispune suspendarea cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului nr.6577/2/2017 aflat pe rolul CAB – Secția a II-a Contencios Administrativ și Fiscal. Cu drept de recurs pe durata suspendării, cererea de recurs urmând a se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică azi, 24.04.2018. Document: Încheiere - Suspendare 24.04.2018

- Dosar nr. **10085/3/2017** înregistrat la Tribunalul Bucuresti – Sectia a VI-a Civila,obiectul dosarului: litigii cu profesioniștii

Pretenții SC Electromontaj SA reprezentând contravaloarea lipsei de folosință a stâlpilor de intervenție, suma de respectiv 100.000 euro reprezentând veniturile obținute sau care puteau fi obținute din exploatarea fără drept a stâlpilor de intervenție în perioada 22.09.2016-05.02.2017

**Stadiu dosar:** la termenul din data de 15.02.2019 se amână cauza din lipsa raportului de expertiză

Următorul termen a fost stabilit pentru data de 12.04.2019

#### Litigii Filiala TELETRANS SA

- Dosar nr. **20223/3/2017** înregistrat la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă, obiectul dosarului:

Teletrans SA solicită obligarea Transelectrica SA la plata sumei de 4.635, contravaloare garanție bună execuție constituită conform contractului C243/2010, la care se adaugă suma de 293, dobândă legală calculata de la data scadenței până la data depunerii acțiunii.

**Stadiu dosar:** La termenul din 31.05.2017 respinge cererea astfel cum a fost precizată, ca neîntemeiată. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Hotărâre 1505/18.05.2018 necomunicată.

- Dosar nr. **16216/3/2017** înregistrat la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă

Prin cererea de chemare în judecată, Teletrans S.A. solicită instanței

- Să constate îndeplinite în totalitate serviciile ce fac obiectul contractului 03/2007, astfel cum a fost adiționat;
- În subsidiar, să constate că serviciile ce fac obiectul contractului 03/2007, astfel cum acesta a fost adiționat, au fost prestate și acceptate parțial;
- Să oblige Transelectrica la plata sumei de 4.649, la care se adaugă TVA în valoare de 883, reprezentând contravaloarea facturilor nr. 115/2017, nr. 123/2017 până la nr. 143/2017;
- Să oblige Transelectrica la plata sumei de 214.355,40 euro la care se adaugă TVA, la cursul valutar de la data emiterii facturilor, reprezentând contravaloarea serviciilor prestate și acceptate parțial pentru perioada contractuală mai 2014 – noiembrie 2016, "în subsidiar dacă se va admite capătul II de cerere și nu capătul I de cerere";

**Stadiu dosar:** la termenul de judecată din 10.12.2018, amână cauza în vederea stingerii litigiului pe cale amiabilă. Termen **25.02.2019**.