



CNTEE TRANSELECTRICA SA

RAPORTUL PRELIMINAR
ianuarie – decembrie
2017

	Cifre cheie	3
	Date financiare	4
	Date operaționale	14
	Investiții	18
	Evenimente semnificative	20
	Alte aspecte	27
	Anexe	34

**RAPORT PRELIMINAR PRIVIND ACTIVITATEA ECONOMICO – FINANCIARĂ A CNTEE
”TRANSELECTRICA” SA**

**conform prevederilor art. 67 din legea nr.24/ 2017 privind piața de capital și a Regulamentului CNVM
nr.1/ 2006 emis de Comisia Națională a Valorilor Mobiliare, actualmente Autoritatea de
Supraveghere Financiară (ASF)**

pentru perioada încheiată la data de 31 decembrie 2017

Data raportului:	15 februarie 2018
Denumirea societății comerciale:	CNTEE TRANSELECTRICA SA, societate administrată în sistem dualist
Sediul social:	București, Blvd. Gen. Gheorghe Magheru nr. 33, sector 1, cod poștal 010325
Punct de lucru:	București, Str. Olteni nr. 2 - 4, sector 3, cod poștal 030786
Număr de telefon / fax:	021 303 5611/ 021 303 5610
Cod unic la ORC:	13328043
Număr de ordine în RC:	J40/ 8060/ 2000
Cod LEI (Legal Entity Identifier)	2549000LXOUQC90M036
Data înființării Companiei:	31.07.2000/ OUG 627
Capital social:	733.031.420 lei, subscris și vărsat
Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise:	Bursa de Valori București, categoria Premium
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:	73.303.142 acțiuni cu o valoare nominală de 10 lei/ acțiune acțiuni în formă dematerializată, nominative, ordinare, indivizibile, liber tranzacționabile de la 29.08.2006 sub simbolul TEL 20.000 obligațiuni cu o valoare nominală de 10.000 lei/obligațiune, obligațiuni nominative, dematerializate și negarantate, tranzacționate la BVB sectorul Titluri de Credit – Categoria 3 Obligațiuni corporative sub simbol TEL 18 în categoria; data maturității 19.12.2018
Valoarea de piață:	1.799.592.136 lei (24,55 lei/acțiune la 31.12.2017)
Standardul contabil aplicat:	Standardele internaționale de raportare financiară
Auditarea:	Situațiile financiare anuale preliminare întocmite la data de 31.12.2017 nu sunt auditate

DECLARAȚIA PERSOANELOR RESPONSABILE

După cunoștințele noastre, datele financiare preliminare pentru perioada de 12 luni încheiată la 31 decembrie 2017, au fost întocmite în conformitate cu standardele contabile aplicabile (Standardele Internaționale de Raportare Financiară așa cum sunt aprobate de către Uniunea Europeană) și oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea a activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale CNTEE Transelectrica SA.

Prezentul raport cuprinde informații corecte și complete cu privire la situația economico-financiară și activitatea CNTEE Transelectrica SA.

București, 14 februarie 2018

Directorat,

**Georgeta-Corina
POPESCU**

**Andreea Georgiana
FLOREA**

**Dan-Valeriu
ARDELEAN**

**Mircea-Toma
MODRAN**

**Florin-Cristian
TĂTARU**

**Președinte al
Directoratului**

Membru Directorat

Membru Directorat

Membru Directorat

Membru Directorat



Cifre cheie preliminare 2017 vs 2016

CIFRE CHEIE

FINANCIAR		
3.060 mil lei	▲ 12,4% y/y	Venituri
379 mil lei	▼ 43,8% y/y	EBITDA
26 mil lei	▼ 90,3% y/y	Profit net
54,75 TWh	▲ 2,3% y/y	Energie tarifată**

OPERAȚIONAL		
2,18* %	▼ 0,14pp y/y	CPT
44,34 TWh	▲ 1,52% y/y	Energie transportată***

CPT Consum Propriu Tehnologic

* Ponderea consumului propriu tehnologic în energia electrică preluată de rețeaua electrică de transport (energia transportată)

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

*** Cantitatea transportată este definită prin cantitatea de energie vehiculată fizic în rețeaua de transport

INVESTIȚII		
182,81 mil lei	▲ 6,4% y/y	Achiziții de imobilizări corporale și necorporale****
202,15 mil lei	▲ 116,7% y/y	Mijloace fixe înregistrate în evidența contabilă (PIF)

**** Suma corespunzătoare 12L 2016 nu include avansul neutilizat aferent tronsonului de linie nouă Porțile de Fier – (Anina) – Reșița

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



Date financiare

Sinteza rezultatelor financiare la 31 decembrie 2017 este prezentată în tabelele de mai jos. Rezultatele financiare nu sunt auditate, iar varianta extinsă a acestora pentru aceeași perioadă este prezentată în Anexe la prezentul Raport.

Contul separat de profit și pierdere				
[mil RON]	2017	2016	Δ	Δ (%)
Volum tarifat de energie- TWh	54,75	53,52	1,2	2%
ACTIVITĂȚI CU PROFIT PERMIS				
Venituri operaționale	1.173	1.260	(86)	(7)%
Transport	1.055	1.146	(92)	(8)%
Servicii de sistem funcționale	68	68	1	1%
Alte venituri	50	46	4	10%
Costuri operaționale	715	672	43	6%
Costuri de operare a sistemului	207	186	21	11%
Mentenanță și reparații	115	120	(5)	(4)%
Salarii și alte retribuții	187	188	0	0%
Alte costuri	206	179	26	15%
EBITDA	458	587	(129)	(22)%
Amortizare	312	323	(12)	(4)%
EBIT	146	264	(118)	(45)%
ACTIVITĂȚI ZERO PROFIT				
Venituri operaționale	1.887	1.463	424	29%
Servicii de sistem tehnologic	582	649	(66)	(10)%
Piața de echilibrare	1.305	814	491	60%
Costuri operaționale	1.966	1.375	591	43%
Servicii de sistem tehnologice	661	561	100	18%
Piața de echilibrare	1.305	814	491	60%
EBIT	(79)	88	(167)	(190)%
TOATE ACTIVITĂȚILE (CU PROFIT PERMIS ȘI ZERO PROFIT)				
Venituri operaționale	3.060	2.723	338	12%
Costuri operaționale	2.681	2.048	634	31%
EBITDA	379	675	(296)	(44)%
Amortizare	312	323	(12)	(4)%
EBIT	67	352	(284)	(81)%
Rezultat financiar	(21)	(17)	(4)	24%
EBT	46	335	(288)	(86)%
Impozit pe profit	20	62	(42)	(68)%
Profit net	26	272	(246)	(90)%

Situția separată a poziției financiare				
[mil RON]	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016	Δ	Δ (%)
Active imobilizate				
Imobilizări corporale	3.044	3.190	(145)	(5)%
Imobilizări necorporale	16	14	1	8%
Imobilizări financiare	78	78	0	0%
Creanțe pe termen lung	0	10	(10)	n/a
Total active imobilizate	3.138	3.292	(154)	(5)%
Active circulante				
Stocuri	33	30	3	9%
Creanțe	812	852	40	(5)%
Alte active financiare	0	135	(135)	n/a
Numerar și echivalente	521	934	(413)	(44)%
Total active circulante	1.366	1.951	(585)	(30)%
TOTAL ACTIVE	4.504	5.243	(739)	(14)%
Capitaluri proprii	2.700	3.108	(408)	(13)%
Datorii pe termen lung				
Împrumuturi	195	502	(307)	(61)%
Alte datorii	480	503	(23)	(5)%
Total datorii pe termen lung	675	1.005	(330)	(33)%
Datorii curente				
Împrumuturi	317	138	179	129%
Alte datorii	811	992	(180)	(18)%
Total datorii curente	1.129	1.130	(1)	0%
Total datorii	1.804	2.135	(332)	(16)%
Capitaluri proprii și datorii	4.504	5.243	(739)	(14)%

Situția separată a fluxurilor de trezorerie				
[mil RON]	2017	2016	Δ	Δ (%)
Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant	453	725	(271)	(37)%
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare	127	606	(479)	(79)%
Numerar net din activitatea de exploatare	96	515	(419)	(81)%
Numerar net din activitatea de investiții	(40)	(199)	159	(80)%
Numerar net utilizat în activitatea de finanțare	(470)	(357)	(113)	32%
Diminuarea netă a numerarului și echivalentelor de numerar	(413)	(41)	(372)	912%
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	934	974	(41)	(4)%
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	521	934	(413)	(44)%

REZULTATE OPERAȚIONALE

Volumul de energie tarifat

În anul 2017, cantitatea totală de energie electrică tarifată pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică (54,57 TWh) a înregistrat o creștere de 2,30% comparativ cu anul 2016 (diferența între cele două perioade fiind de +1,2 TWh).

Această tendință s-a manifestat în fiecare dintre lunile analizate ale anului 2017, cu preponderență în lunile ianuarie și februarie când, pe fondul temperaturilor foarte scăzute, consumul de energie electrică fiind crescut.

Venituri operaționale

Veniturile totale operaționale realizate în anul 2017 au înregistrat o creștere de 12,41% comparativ cu perioada similară a anului anterior (3.060 mil lei în anul 2017 de la 2.723 mil lei în anul 2016).

Segmentul **activităților cu profit permis** a înregistrat o scădere a veniturilor de 6,84% (1.173 mil lei în anul 2017 de la 1.260 mil lei în anul 2016), determinată de diminuarea tarifelor medii pentru serviciul de transport începând cu data de 01 iulie 2016 și iulie 2017, în condițiile creșterii consumului de energie electrică.

Veniturile din alocarea capacității de interconexiune au înregistrat o scădere de 7,91% față de valoarea realizată în 2016 (76 mil lei în 2017 de la 82 mil lei în anul 2016) corespunzător nivelului de utilizare a disponibilităților capacității de interconexiune de către traderii de pe piața de energie electrică.

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

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

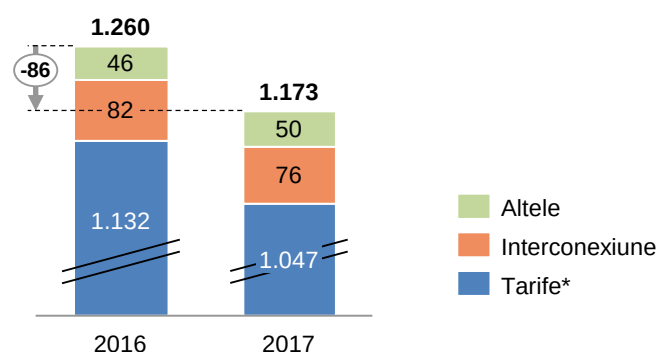
Începând cu anul 2016, s-a implementat principiul UIOSI pe granița cu Bulgaria, iar începând cu anul 2017 și pe granița cu Serbia. Potrivit acestui principiu, participanții care nu folosesc capacitățile câștigate la licitațiile anuale și lunare sunt remunerați (de către

Transelectrica) pentru capacitatea respectivă. Capacitatea neutilizată se vinde ulterior în cadrul licitațiilor zilnice. Pe granița cu Ungaria sensul este invers, în sensul că MAVIR remunerează participanții pentru capacitățile neutilizate.

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

Utilizarea veniturilor nete din alocarea capacității de interconexiune se realizează în conformitate cu prevederile art. 22 alin. (4) din Ordinul ANRE nr. 53/2013 și art. 16 alin. (6) al Regulamentului (CE) nr. 714/2009, ca sursă de finanțare a investițiilor pentru modernizarea și dezvoltarea capacității de interconexiune cu sistemele vecine.

Venituri operaționale activități cu profit permis
(mil lei)



* Tarif transport, servicii de sistem funcționale, energie reactivă, schimburi neplanificate PZU, ITC

Veniturile din **activitățile zero-profit** au înregistrat o creștere de 29% (1.887 mil lei în anul 2017 față de 1.463 mil lei în anul 2016) determinată în principal de creșterea veniturilor pe piața de echilibrare cu 60,26%, urmare a:

- creșterii dezechilibrului negativ înregistrat la nivelul furnizorilor de energie electrică pe piața de echilibrare respectiv creșterea dezechilibrului dintre poziția netă contractuală notificată și energia efectiv livrată;
- temperaturilor foarte scăzute înregistrate în trimestrul I 2017, ce au generat înregistrarea unor valori mai mari ale consumului de energie electrică în funcționarea SEN;
- scăderea energiei disponibile în grupurile dispecerizabile ca urmare a:
 - scăderii debitului Dunării;
 - reducerii puterii medii disponibile a grupurilor nucleare, rezultat al scăderii debitului apei de răcire la centrala de la Cernavodă, direct influențat de nivelul Dunării;

- stocurilor insuficiente de combustibil în centralele electrice pe cărbune;
- scăderii presiunii gazelor naturale în rețeaua de transport ca urmare a creșterii consumului de gaze naturale al clienților casnici și industriali, fapt ce limitează debitul de gaze naturale dispecerizat către centralele electrice cu producție pe bază de gaze naturale;
- gradul mare de imprecizie și volatilitate al producției din surse regenerabile (în special eoliană).

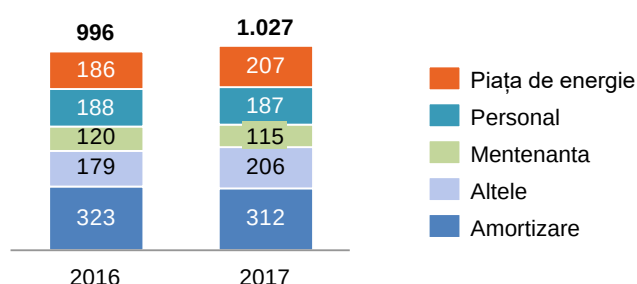
În anul 2017, veniturile din serviciile tehnologice furnizate au scăzut cu 10% față de aceeași perioadă a anului 2016 în urma diminuării tarifelor medii pentru serviciile de sistem tehnologice începând cu data de 01 iulie 2016 și iulie 2017, în condițiile creșterii consumului de energie electrică.

Cheltuieli operaționale

Cheltuielile totale operaționale (inclusiv amortizarea) realizate în anul 2017 au crescut cu 26,24% comparativ cu perioada similară a anului anterior (2.993 mil lei de la 2.371 mil lei în aceeași perioadă a anului 2016).

Pe segmentul **activităților cu profit permis**, cheltuielile (inclusiv amortizarea) au înregistrat o creștere de 3,14% (1.027 mil lei de la 996 mil lei în aceeași perioadă a anului 2016).

Costuri operaționale activități cu profit permis
(mil lei)



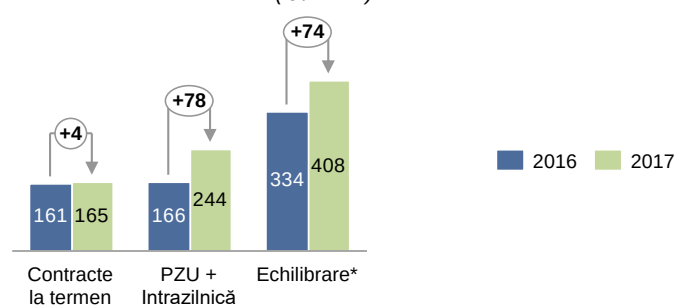
CPT: În anul 2017 aceste cheltuieli au fost mai mari cu suma de 24 mil lei comparativ cu cele înregistrate în anul 2016, în condițiile diminuării cantității de energie electrică necesară acoperirii CPT în RET cu cca 4,6% (de la 1.014.566 MWh în anul 2016, la 968.042 MWh în anul 2017).

Criza energetică înregistrată în trimestrul I 2017, determinată de temperaturile foarte scăzute, comparativ cu perioada similară a anului 2016, coroborat cu prelungirea indisponibilității centralelor electrice de producere importante, a determinat creșterea bruscă a prețurilor pe Piața pentru Ziua Următoare (PZU), Piața

Intrazilnică (PI) și pe Piața de Echilibrare (PE), privind achiziția energiei electrice pentru consumul propriu tehnologic.

Astfel, în anul 2017, energia pentru acoperirea CPT a fost achiziționată de pe piața liberă de energie electrică, respectiv Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale (PCCB), Piața pentru Ziua Următoare (PZU), Piața de Echilibrare (PE) și Piața Intrazilnică (PI) la prețul mediu de achiziție de 213,7 lei/MWh, comparativ cu prețul mediu de achiziție de 180,3 lei/MWh, în anul 2016.

Prețuri medii de achiziție
(lei/ MWh)



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

În anul 2017 s-au înregistrat cheltuieli cu congestiile în sumă de 241mil lei, fiind mai mici față de cele înregistrate în anul 2016 în sumă de 2.931mil lei.

Segmentul **activităților zero-profit** a înregistrat o creștere a costurilor cu 42,97% (1.966 mil lei de la 1.375 mil lei în aceeași perioadă a anului 2016), determinată de creșterea cheltuielilor pe piața de echilibrare.

În perioada ianuarie-decembrie 2017, cheltuielile privind serviciile de sistem tehnologice au înregistrat o creștere de 17,88% comparativ cu perioada similară a anului 2016 determinată de prețurile de achiziție a serviciilor de sistem tehnologice pe piața concurențială mai mari comparativ cu prețurile de achiziție reglementate.

În perioada raportată, Compania a achiziționat servicii de sistem tehnologice în regim reglementat conform deciziilor ANRE și reglementărilor legale în vigoare.

Potrivit prevederilor HG nr. 138/08.04.2013 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică, în perioada 15 aprilie 2013 - 1 iulie 2015, Compania a achiziționat servicii de sistem tehnologice în condițiile reglementărilor emise de ANRE de la SC Complexul Energetic Hunedoara SA, la o valoare a puterii electrice de cel puțin 400 MW și de la SC Complexul Energetic Oltenia SA, la o valoare a puterii de cel puțin 600 MW. În conformitate cu prevederile HG nr. 941/29.10.2014, termenul stabilit pentru aplicarea prevederilor HG nr. 138/2013, pentru SC Complexul Energetic Hunedoara SA, se prorogă până la 31 decembrie 2017.

În perioada 1 ianuarie 2017 – 31 decembrie 2017 achiziția serviciilor de sistem tehnologice s-a efectuat în regim reglementat de la SC Hidroelectrica SA (Decizia ANRE nr. 906/22.06.2017) și de la SC Complexul Energetic Hunedoara SA (Decizia ANRE nr. 907/22.06.2017).

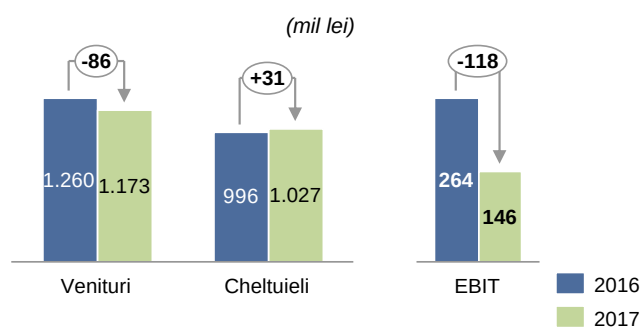
CNTEE Transelectrica SA refacturează valoarea serviciilor de sistem tehnologice achiziționate de la producători către furnizorii de energie electrică licențiați de ANRE, care beneficiază în final de aceste servicii.

Profit operațional

EBITDA a înregistrat o scădere de 43,83% față de perioada similară a anului anterior (379 mil lei de la 675 mil lei în ianuarie - decembrie 2016), această evoluție fiind cauzată în principal de diminuarea tarifelor medii aprobate de ANRE pentru serviciul de transport (10%) și a diminuării tarifelor de sistem tehnologic (12%).

Activitățile cu profit permis au înregistrat un rezultat pozitiv de 146 mil lei, diminuat de la 264 mil lei, pe fondul diminuării tarifelor de transport dar și a creșterii cheltuielilor operaționale cu un procent de 3,14%.

Structura EBIT activități profit permis



EBIT generat de **activitățile zero-profit** a înregistrat un rezultat negativ de 79 mil lei influențat de diminuarea tarifelor de servicii de sistem tehnologice în procent de 12% concomitent cu creșterea cheltuielilor cu serviciile de sistem tehnologic cu 18% , față de aceeași perioadă a anului trecut.

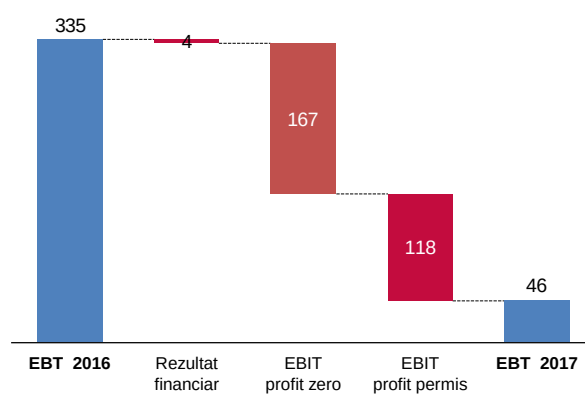
Pe întreaga activitate, **EBIT** a înregistrat o scădere de aprox. 80,86% (67 mil lei de la 352 mil lei în ianuarie-decembrie 2016).

Profit brut (EBT)

Profitul brut a înregistrat o scădere de 86,19%, de la 335 mil lei în ianuarie – decembrie 2016 la 46 mil lei în ianuarie - decembrie 2017.

Diferența între profitul înregistrat în ianuarie - decembrie 2017 și ianuarie – decembrie 2016, descompusă pe elementele constitutive ale profitului, este prezentată în graficul următor:

Structura EBT
(mil lei)



Rezultat Financiar

Rezultatul financiar net înregistrat în perioada ianuarie-decembrie 2017 a fost negativ în valoare de 21 mil lei, pe fondul evoluției poziției corespunzătoare altor venituri financiare influențate de evoluția cursului de schimb valutar al monedei naționale în raport cu monedele străine (euro și dolar) în care Compania are contractate împrumuturi bancare pentru finanțarea programelor de investiții.

Astfel, comparativ cu rezultatul financiar net înregistrat în ianuarie-decembrie 2016 pierdere netă înregistrată în perioada raportată anului 2017 a crescut cu 4 mil lei.

Evoluția cursului de schimb valutar



Profit net

Profitul net a înregistrat o scădere de aproximativ 90,29% față de cel înregistrat în aceeași perioadă a anului 2016 (26 mil lei de la 272 mil lei) evoluție determinată în principal de scăderea tarifelor de transport al energiei electrice și a tarifelor din serviciul de sistem tehnologic.

POZIȚIA FINANCIARĂ

Active imobilizate

Activele imobilizate au înregistrat o scădere de 4,7% la 31 decembrie 2017 față de 31 decembrie 2016, în principal în urma înregistrării amortizării imobilizărilor corporale aferente perioadei, pe fondul unor creșteri a sumelor imobilizărilor corporale în curs.

Active circulante

Activele circulante au înregistrat o scădere cu circa 30% la 31 decembrie 2017 (1.366 mil lei) comparativ cu valoarea înregistrată la 31 decembrie 2016 (1.951 mil lei), influențată de scăderea cu 44% a numerarului și echivalentelor de numerar datorată, în principal, diminuării depozitelor bancare cu maturitate mai mică de 90 zile, constituite din disponibilitățile bănești aflate în conturi curente (inclusiv depozitele din cogenerare) de la 688 mil la 31 decembrie 2016 la 251 mil la 31 decembrie 2017.

La data de 31 decembrie 2017, creanțele Companiei înregistrează o scădere de 5%.

Din analiza evoluției componentelor se observă o scădere a creanțelor comerciale cu 2,2% și o creștere la capitolul alte creanțe cu 24%.

La data de 31 decembrie 2017, clienții în sold din activitatea operațională înregistrează o scădere față de 31 decembrie 2016 determinată în principal de:

- creșterea gradului de colectare a creanțelor;
- scăderea cantității de energie electrică livrată consumatorilor în luna decembrie 2017 față de luna decembrie 2016.

Principalii clienți în sold pe piața de energie electrică sunt reprezentați de: RAAN, Ciga Energy, Electrocentrale București, Electrica Furnizare, Enel Energie Muntenia, E.ON Energie România, Enel Energie, Societatea Energetică Electrica SA, Petprod SRL. Pondere principalilor clienți pe piața de energie electrică este de circa 54% în total creanțe comerciale.

Creanțele aflate în sold pentru piața de echilibrare, în suma de 243,6 mil lei au înregistrat o scădere valorică

față de 31 decembrie 2016, urmare a diminuării tranzacțiilor pe aceasta piață.

La data de 31 decembrie 2017, Compania înregistrează creanțe de încasat din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență în procent de aproximativ 26% (31 decembrie 2016 - 21%) din totalul creanțelor comerciale.

Clienții din schema de sprijin tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență înregistrează la data de 31 decembrie 2017 o creștere a creanțelor determinată, în principal de creanțele în sumă de 139,9 mil lei înregistrate conform deciziilor ANRE emise în luna martie 2017 pentru supracompensarea activității privind schema de sprijin aferentă anului 2016.

La data de 31 decembrie 2017, Compania înregistrează creanțe de încasat în sumă de 168,8 mil lei, reprezentate de facturile emise aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, din care:

- supracompensare pentru perioada 2011-2013 în sumă de 76,7 mil lei, respectiv de la RAAN – 63,5 mil lei și CET Govora SA – 13,2 mil lei;
- bonus necuvenit pentru 2014 în sumă de 3,9 mil lei, respectiv de la RAAN – 2 mil lei, CET Govora – 1,9 mil lei;
- bonus necuvenit pentru 2015 în sumă de 0,6 mil lei, respectiv de la CET Govora;
- supracompensare pentru 2015 în sumă de 9,7 mil lei, respectiv de la Electrocentrale Oradea (datorie preluată de Termoficare Oradea);
- supracompensare pentru 2016 în sumă de 56,7 mil lei, respectiv Electrocentrale București
- contribuție pentru cogenerare neîncasată de la furnizorii consumatorilor de energie electrică, în sumă de 21,2 mil lei, din care: Transenergo Com – 5,9 mil lei, Pet Prod – 4,4 mil lei, Romenergy Industry – 2,7 mil lei, RAAN – 2,4 mil lei, UGM Energy – 1,8 mil lei, CET Govora – 0,9 mil lei, KDF Energy – 0,9 mil lei și alții.

Pentru stingerea creanțelor generate de supracompensare și bonus necuvenit, Compania a solicitat producătorilor calificați în schema de sprijin efectuarea de compensări reciproce. Pentru producătorii (RAAN, Electrocentrale București, CET Govora) care nu au fost de acord cu această modalitate de stingere a creanțelor și datoriilor reciproce, Compania a aplicat și aplică în continuare prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de

întă de înaltă eficiență și de plata a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență: "în cazul în care producătorul nu a achitat integral către administratorul schemei de sprijin obligațiile de plată rezultate în conformitate cu prevederile prezentului regulament, administratorul schemei de sprijin plătește producătorului diferența dintre valoarea facturilor emise de producător și obligațiile de plată ale producătorului referitoare la schema de sprijin, cu menționarea explicită, pe documentul de plată, a sumelor respective" și a reținut de la plată sumele aferente schemei de sprijin cuvenite.

CNTEE Transelectrica SA a încheiat cu CET Govora SA o convenție de compensare și eşalonare la plată a sumelor reprezentând creanțe din contravaloarea supracompensării pentru perioada 2011-2013 și a bonusului necuvenit pentru anul 2014 (Convenția nr. C 135/30.06.2015 și Actul adițional nr. 1/04.08.2015). Durata Convenției a fost de 1 an (perioada iulie 2015-august 2016) și a prevăzut dreptul Companiei de a calcula și încasa penalități pe perioada eşalonării la plată.

În baza Convenției, au fost compensate creanțele Companiei de încasat de la CET Govora SA cu datoriile către CET Govora SA, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – octombrie 2015 reținut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 și a prevederilor din Convenție, în sumă de 40,5 mil lei.

Ca urmare a suspendării în instanță, prin Sentința civilă nr. 3185/ 27.11.2015, a Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 prin care a fost stabilită valoarea supracompensării pentru perioada 2011-2013, CET Govora SA nu a mai respectat obligațiile asumate prin Convenție.

Începând cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generală de insolvență. În vederea recuperării creanțelor izvorâte înaintea deschiderii procedurii de insolvență, Compania a urmat procedurile specifice prevăzute de Legea nr. 85/2014 - Legea insolvenței și a solicitat instanței admiterea creanțelor, potrivit legii.

Având în vedere cele prezentate, începând cu data de 9 mai 2016, Compania a sistat aplicarea prevederilor art. 17.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și a achitat lunar către CET Govora bonusul de cogenerare.

Prin Decizia civilă nr. 2430/05.10.2016, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul declarat de ANRE împotriva Sentinței civile nr. 3185/27.11.2015, a casat în parte sentința atacată și a respins cererea de suspendare formulată de CET Govora, hotărârea fiind definitivă. Astfel, începând cu data de 05.10.2016, efectele Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 nu mai sunt suspendate, producând efecte pe deplin.

În aceste condiții, Compania aplică dispozițiile art. 17 alin 5 din Ordinul ANRE nr. 116/ 2013 pentru datoriile și creanțele reciproce născute ulterior procedurii insolvenței, în sensul reținerii bonusului datorat CET Govora SA până la concurența sumelor aferente schemei de sprijin neachitate Companiei.

În data de 08.12.2016, prin Hotărârea Guvernului nr. 925, s-au adoptat modificarea și completarea HG nr.1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă.

Astfel, la data de 31 decembrie 2017, Compania nu înregistrează ajustări de depreciere pentru creanțele aferente schemei de sprijin, valoarea nerecuperată a acestor creanțe urmând a fi inclusă în contribuția pentru cogenerare.

La data de 31 decembrie 2017, alte creanțe în sumă de 162,8 mil lei includ în principal debitori diversi (151,4 mil lei). În categoria debitorilor diversi sunt înregistrate avansuri acordate furnizorului ELCOMEX - IEA SA în sumă de 31,2 mil lei pentru execuția proiectelor:

Avansurile achitate către ELCOMEX - IEA SA sunt garantate cu polițe de asigurare emise de Asito Kapital S.A.

La data de 07.04.2017 Tribunalul Constanța, Secția a II a Civilă, prin Încheierea de ședință nr. 294/2017, a admis cererea de declarare a insolvenței debitorului Elcomex - IEA SA, desemnând în calitate de administrator judiciar pe Pricewaterhouse Coopers Business Recovery Services IPURL. În urma declarării insolvenței Elcomex IEA SA, CNTEE Transelectrica SA s-a înscris la masa credală cu suma de 31.189.487 lei, reprezentând contravaloare avans plătit la SC Elcomex IEA SA pentru contractele C163/29.07.2015, C255/18.11.2015 și alte cheltuieli.

La data de 31 decembrie 2017, avansurile în sumă de 31.180.858 lei au fost reclasificate din capitolul "Imobilizari corporale" în capitolul "Creanțe".

Pricewaterhouse Coopers Business Recovery Services IPURL a notificat CNTEE Transelectrica, la data de

07.07.2017, cu privire la denunțarea contractului C 163/29.07.2015 "Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier – Reșița - Timișoara – Săcălaz – Arad / Stația 400/220/110 kV Reșița".

La data de 08.08.2017, Administratorul Judiciar Pricewaterhouse Coopers Business Recovery Services IPURL, se considera obligat să ia act de denunțarea de către CNTEE Transelectrica SA a contractului C255/18.11.2015 "Racordarea LEA 400 kV Isaccea-Varna și LEA 400 kV Isaccea-Dobruja în Stația 400 kV Medgidia Sud etapa I", notificată de Companie pe baza adresei nr. 24597/05.07.2017 și totodată de încetarea contractului la inițiativa CNTEE Transelectrica SA.

Compania a depus la data de 01.07.2017 o cerere de chemare în judecată, privind emiterea unei ordonanțe de plată, acțiune ce face obiectul dosarului nr. 24552/3/2017, aflat pe rolul Tribunalului București, Secția a VI –a Civilă, solicitând instanței să pronunțe o hotărâre prin care să oblige debitoarea ASITO KAPITAL SA, la plata sumei de 7.058.773,36 Euro, (echivalentul sumei de 31.180.857,96 lei) reprezentând polițe de garantare pentru plata avansului nr. BR – 1500544/18.11.2015 și nr. BR – 1500520/29.07.2015.

Pâna la data de 07.11.2017 instanța a dispus amânarea pronunțării în dosarul nr. 24552/3/2017, aflat pe rolul Tribunalului București, Secția a VI –a Civilă.

Având în vedere că, la aceasta dată, nu s-au recuperat sumele asigurate de ASITO KAPITAL SA pentru plata avansului, Compania a înregistrat la 31 decembrie 2017 provizioane în valoare de 31.181 mil lei.

Datorii

Datoriile pe termen lung au înregistrat o scădere de 33% în principal în urma reclassificării porțiunii curente a creditelor pe termen lung cu termen de rambursare în anul 2018;.

Datoriile pe termen scurt au înregistrat de asemenea o scădere de 0,13% la 31 decembrie 2017. Factorii care influențează evoluția datoriilor pe termen scurt sunt:

- scăderea datoriilor comerciale și a altor datorii cu 20% determinată în principal de:
 - scăderea de la 287 mil lei (31 decembrie 2016) la 205 mil lei (31 decembrie 2017) a datoriilor către furnizorii din piața de echilibrare determinată de achitarea obligațiilor de plată aflate în sold pe piața de energie electrică la 31 decembrie 2016 și de scăderea volumului tranzacțiilor pe piața de echilibrare.
 - creșterea datoriilor aferente schemei de sprijin către furnizori (producători) a fost determinată de reținerea de la plată a bonusului de cogenerare și a ante-

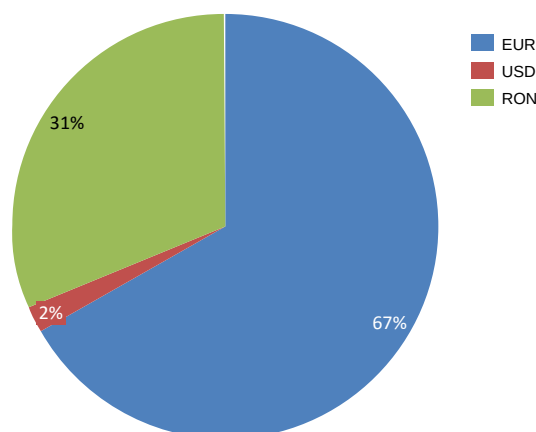
supracompensării cuvenite producătorilor, în contul creanțelor neîncasate de Companie de la aceiași producători pe schema de sprijin. Creanțele neîncasate de la producători sunt reprezentate de supracompensarea perioadei 2011-2013 și 2016, precum și de bonusul necuvenit pentru 2015 și 2015, prin aplicarea de către Companie a prevederilor art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013.

La data de 31 decembrie 2017 se înregistrează obligații de plată către furnizori (producători) în sumă de 111,2 mil lei (Electrocentrale București – 56,7 mil lei, RAAN – 51,2 mil lei, CET Govora SA – 3,3 mil lei, reprezentând bonusul de cogenerare și ante-supracompensarea pentru anii 2014 și 2015, bonusul neacordat pentru anul 2015, precum și bonusul neacordat pentru anul 2016. Sumele reprezentând datoriile Companiei aferente schemei de sprijin față de Electrocentrale București, RAAN, CET Govora au fost reținute la plată în baza art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, întrucât furnizorii (producătorii) înregistrează obligații de plată față de Companie pe schema de sprijin de tip bonus.

- creșterea împrumuturilor pe termen scurt a fost determinată de reclassificarea porțiunii curente a creditelor pe termen lung cu termen de rambursare în anul 2018;

Datoriile purtătoare de dobândă (termen lung și termen scurt) sunt prezentate în structură în cele ce urmează.

Structura pe monedă la 31.12.2017



Capitaluri proprii

Scăderea capitalurilor proprii la data de 31 decembrie 2017 față de 31 decembrie 2016 (2.700 mil lei față de 3.108 mil lei) a fost determinată în principal de:

- repartizarea profitului anului 2016, pe fondul înregistrării în rezultatul reportat a profitului net, în sumă de 26,4 mil lei, realizat la data de 31 decembrie 2017;

- de distribuirea de dividende în sumă de 171 mil. lei din profitul nerepartizat evidențiat în soldul contului „Alte rezerve–Surse proprii de finanțare constituite din profit”, la solicitarea acționarului Statul Român reprezentat prin Ministerul Economiei, în baza Hotărârii AGA nr. 11/16.10.2017. Valoarea dividendelor cuvenite acționarilor, repartizate din profitul anului 2016 conform Hotărârii AGA nr. 4/27.04.2017, este în sumă de 165,4 mil lei, plata acestora efectuându-se prin intermediul Depozitarului Central începând cu 7 iunie 2017;

- înregistrarea pe seama rezultatului reportat a sumei de 97,8 mil. lei reținută ANAF-DGAMC conform Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017. În cadrul controlului fiscal au fost reținute obligații suplimentare de plată ca urmare a desfășurării inspecției fiscale generale 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) cu privire la serviciile de sistem tehnologice de sistem (STS) facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspecției fiscale și pentru 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).

Până la data întocmirii Rezultatelor preliminare aferente exercitiului financiar 2017, Compania nu are confirmarea auditorului cu privire la modalitatea de prezentare în Situațiile financiare a obligațiilor reținute de ANAF în urma inspecției fiscale aferente perioadei 2005-2010.

Conform prevederilor HG nr. 27/12 ianuarie 2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Economiei, Compania funcționează sub autoritatea Ministerului Economiei.

La data de 3 martie 2017 a fost înregistrat în Registrul acționarilor Companiei transferul celor 43.020.309 acțiuni din contul Statului Roman din administrarea

Ministerului Economiei, Comerțului și Turismului, în contul Statului Român în administrarea Ministerului Economiei.

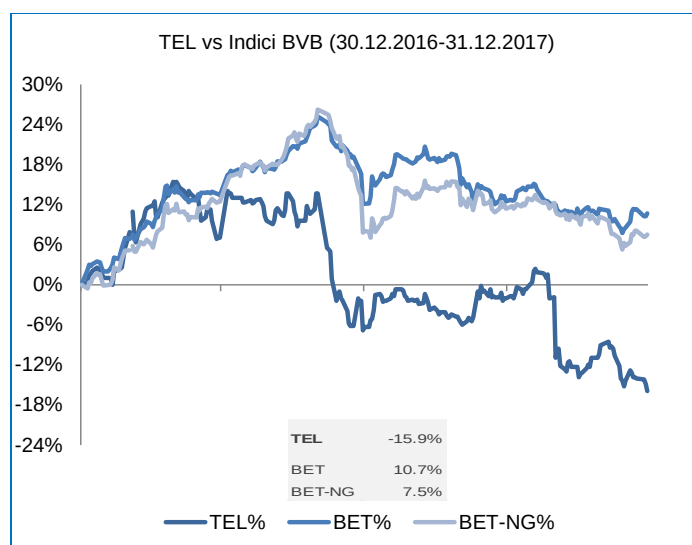
La sfârșitul fiecărei perioade de raportare, capitalul social subscris și vărsat integral al Companiei, în sumă de 733.031.420 este împărțit în 73.303.142 acțiuni ordinare cu o valoare nominală de 10 lei/acțiune și corespunde cu cel înregistrat la Oficiul Registrului Comertului.

EVOLUȚIA ACȚIUNILOR

(31-Dec-2016 la 31-Dec-2017)

În intervalul ianuarie - decembrie al anului 2017 acțiunea Transelectrica (simbol BVB: TEL) a înregistrat o evoluție mai slabă decât cea a principalului indice al Bursei de Valori București (BET) dar și față de indicele BET-NG.

Anul 2017 a debutat cu un preț de tranzacționare de 29,30 lei/acțiune, capitalizarea bursieră fiind de 1.780 mil lei, finalul perioadei (31 decembrie 2017) găsind acțiunea la un preț de 24,55 lei. Prețul minim de tranzacționare a fost înregistrat în data de 29.12.2017, de 24,55 lei/acțiune, maximul de 33,70 lei/acțiune fiind atins în data de 01.03.2017.



DIVIDENDE

Valoarea dividendelor cuvenite acționarilor, repartizate din profitul anului 2016 conform Hotărârii AGA nr. 4/27.04.2017, este în sumă de 165 mil lei, plata acestora efectuându-se prin intermediul Depozitarului Central începând cu 7 iunie 2017.

Dividendul a fost calculat cu respectarea prevederilor legislației incidente repartizării profitului la societățile cu capital majoritar de stat, pe baza unei rate de distribuire de 90% și în linie cu politica privind distribuția de dividende a CNTEE Transelectrica SA.

Dividend total repartizat: 165 mil lei
Dividend pe acțiune: 2,257 lei
Data de înregistrare: 6 iunie 2017
Data plății: 28 iunie 2017

La solicitarea acționarului Statul Român reprezentat prin Ministerul Economiei, în baza Hotărârii AGA nr. 11/16.10.2017, au fost distribuite dividende în sumă de 171 mil.lei din profitul nerepartizat evidențiat în soldul contului „Alte rezerve—Surse proprii de finanțare constituite din profit”.

Dividend total repartizat: 171 mil lei
Dividend pe acțiune: 2,33 lei
Data ex-dividend: 31 octombrie 2017
Data plății: 22 noiembrie 2017



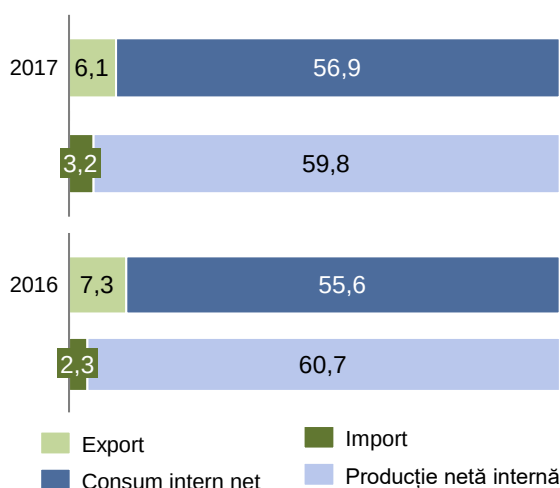
Date operaționale

BALANȚA ENERGETICĂ SEN

Analizând evoluția componentelor balanței energetice, în perioada ianuarie - decembrie 2017 față de aceeași perioadă a anului precedent, consumul intern net¹ a crescut cu 2,3% iar producția netă de energie a scăzut cu 1,4%.

Schimbările fizice transfrontaliere de export au scăzut cu 16,69% față de perioada similară din 2016, în timp ce fluxurile transfrontaliere de import au înregistrat o creștere de 39,26%.

Balanța energetică
(TWh)



MIX DE PRODUCȚIE

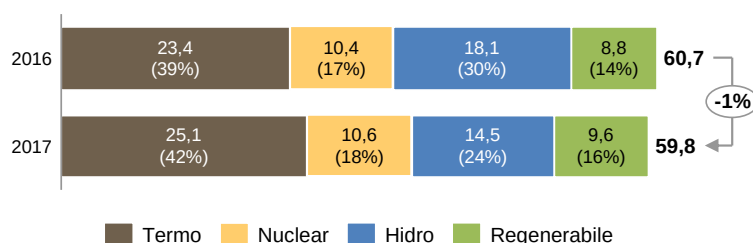
În structura mixului de producție, în perioada ianuarie - decembrie 2017 comparativ cu 2016, s-a înregistrat o creștere a ponderii componentei termo de aproximativ 7,3%, a producției din surse nucleare cu 1,9%, și din surse regenerabile cu 9,2%.

Aportul componentei hidro a cunoscut o scădere de 19,6% (18,1 TWh față de 14,5 TWh).

Analizând ponderile componentelor mixului de producție netă pentru intervalul ianuarie – decembrie 2017 se

observă că cea mai mare pondere (42%) este reprezentată de componenta termo urmată de componenta hidro (24%), iar energia produsă din surse regenerabile și nucleară au o pondere de aproximativ 18% și respectiv 16%.

Mix producție energie electrică netă
(TWh)



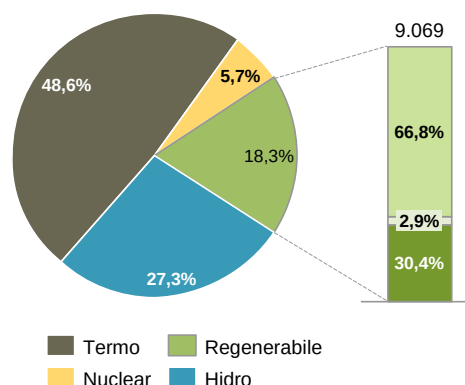
PARCUL NAȚIONAL DE PRODUCȚIE

În anul 2017, puterea instalată brută în centralele electrice a înregistrat o creștere de 0,2%, comparativ cu aceeași perioadă a anului 2016.

Puterea instalată în centralele pe surse regenerabile a crescut cu aproximativ 0,7%, de la 9.002 MW instalați la 31 decembrie 2016, la 9.069 MW instalați la 31 decembrie 2017.

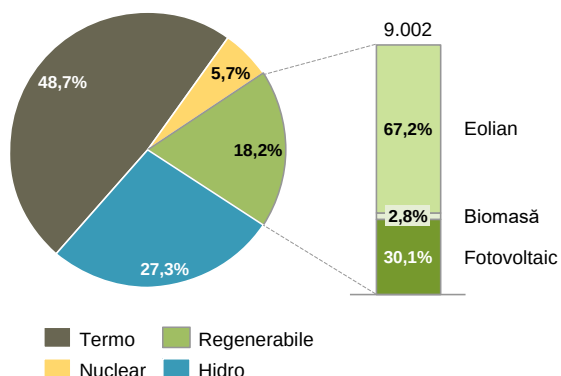
Dinamica puterii instalate aferente perioadei ianuarie - decembrie 2017 respectiv 2016, este redată în cele ce urmează:

Putere instalată 2017 (49.481 MW, valoare brută)

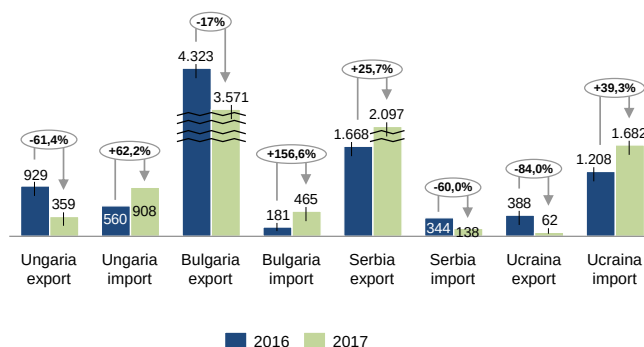


¹ valorile nu includ consumul aferent serviciilor proprii din centralele de producere energie electrică; valoarea consumului net include pierderile din rețelele de transport și distribuție precum și consumul pompelor din stațiile hidro cu acumulare prin pompaj

Putere instalată 2016 (49.387 MW, valoare brută)



Fluxuri fizice (GWh)



FLUXURI TRANSFRONTALIERE

Fluxurile transfrontaliere au înregistrat evoluții semnificative pe relația cu Serbia, Bulgaria și Ucraina.

Astfel, comparativ cu 2016, fluxurile fizice de export au crescut cu Serbia (26,7% +429 GWh), în timp ce pe relația cu Ungaria, Bulgaria și Ucraina au înregistrat scăderi.

Analizând fluxurile fizice de import se observă creșteri pe relațiile cu Ungaria, Bulgaria și Ucraina în timp ce pe relația cu Serbia s-a înregistrat o scădere de 80%.

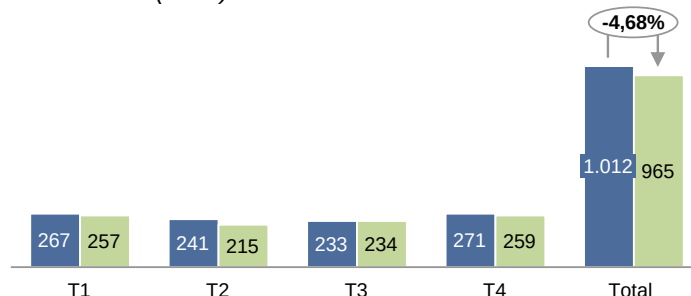
În anul 2017 gradul de utilizare a capacității total alocate pe liniile de interconexiune pentru export a scăzut față de anul 2016 pe majoritatea destinațiilor, înregistrându-se creștere doar pe relația cu Serbia (+6pp).

CONSUMUL PROPRIU TEHNOLOGIC

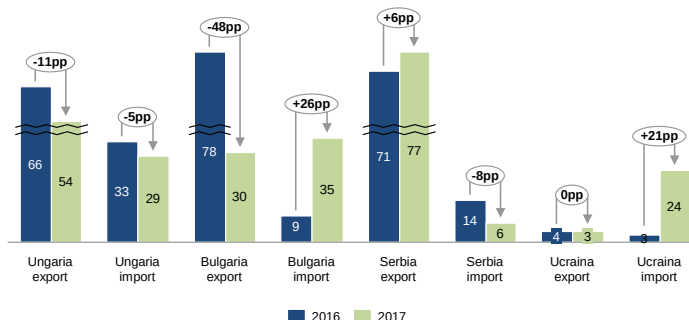
În anul 2017 CPT-ul în RET a scăzut cu 4,68% comparativ cu perioada similară din anul 2016, în general pe fondul unor condiții meteorologice mai favorabile, a fluxurilor și a structurii de producție mai avantajoase și a precipitațiilor mai scăzute cantitativ.

Raportat la energia intrată în contur pierderile au scăzut de la 2,32% la 2,18%.

CPT realizat (GWh)



Grad de utilizare a capacității total alocate (%)



Fluxurile fizice atât de import cât și de export pe fiecare graniță sunt prezentate în cele ce urmează:

CPT (%)



FACTORI REDUCERE CPT FIZIC

În **ianuarie** 2017 CPT-ul în valoare absolută a scăzut față de luna ianuarie 2016 cu cca. 5,74%, datorită fluxurilor fizice import/export mai favorabile și repartiției mai avantajoase a producției care a condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,22% în 2016 la 2,05% în 2017. Consumul intern net de energie a fost mai mare comparativ cu luna ianuarie 2016 cu 4,29%. Energia intrată în contur a crescut și ea cu 1,72% în ianuarie 2017, față de perioada similară din 2016. Condițiile meteo au fost mai favorabile, precipitațiile considerabil mai reduse cantitativ determinând scăderea semnificativă a pierderilor corona.

În **februarie** 2017 CPT-ul în valoare absolută a scăzut față de luna februarie 2016 cu cca. 1,31%, ca urmare a fluxurilor fizice favorabile, dar și ca urmare a unei zile în minus (anul 2016 a fost bisect). Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,49% în 2016 la 2,28% în 2017, ca urmare a creșterii energiei transportate. Consumul intern net de energie a fost cu cca. 3,7% mai mare în luna februarie 2017, comparativ cu februarie 2016. Energia intrată în contur a crescut cu 7,74% în februarie 2017, față de perioada similară din 2016. Condițiile meteo au fost mai favorabile, cantitatea de precipitații înregistrată fiind mai mică decât în anul anterior.

În **martie** 2017 CPT-ul în valoare absolută a scăzut față de luna martie 2016 cu cca. 2,03%. Condițiile meteo mai favorabile, cantitățile mai mici de precipitații înregistrate anul acesta au determinat reducerea pierderilor corona și structura de producție mai avantajoasă a condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,63% în 2016 la 2,31% în 2017, pe fondul creșterii energiei intrate în contur cu 9,14% în martie 2017, față de perioada similară din 2016. Consumul intern net de energie a fost cu cca. 1,1% mai mare în luna martie 2017, comparativ cu martie 2016. Condițiile meteo au fost mai favorabile, cantitatea de precipitații înregistrată fiind mai mică decât în anul anterior.

În **trimestrul I 2017** CPT-ul în RET a scăzut cu cca. 3,77 % comparativ cu perioada similară din anul 2016, în general pe fondul unor condiții meteorologice mai favorabile, a fluxurilor și a structurii de producție mai avantajoase și precipitațiilor mai scăzute cantitativ. Raportat la energia intrată în contur pierderile au scăzut de la 2,43 % la 2,21%.

În **aprilie** 2017 CPT-ul în valoare absolută a scăzut față de luna aprilie 2016 cu cca. 6,62 %, datorită repartiției mai avantajoase a producției care a condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,32 % în 2016 la 2,05 % în 2017, ca urmare a creșterii energiei transportate și a reducerii CPT în valoare absolută. Consumul intern net de energie a fost mai mare comparativ cu luna aprilie 2016 cu 3,83 %. Energia intrată în contur a crescut și ea cu 5,93 % în aprilie 2017, față de perioada similară din 2016. Din punctul de vedere al precipitațiilor, condițiile meteo au fost asemănătoare cu aprilie 2016.

În **mai** 2017 CPT-ul în valoare absolută a scăzut față de luna mai 2016 cu cca. 8,68 %, în special datorită condițiilor meteo mai favorabile care au determinat reducerea pierderilor corona. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,59 % în 2016 la 2,29 % în 2017, ca urmare a reducerii CPT în valoare absolută și a creșterii energiei transportate. Consumul intern net de energie a fost cu cca. 3,27 % mai mare în luna mai 2017, comparativ cu mai 2016. Energia intrată în contur a crescut cu 3,44 % în mai 2017, față de perioada similară din 2016. Condițiile meteo au fost mai favorabile, cantitatea de precipitații înregistrată fiind mai mică decât în anul anterior.

În **iunie** 2017 CPT-ul în valoare absolută a scăzut față de luna iunie 2016 cu cca. 16,05 %, datorită fluxurilor fizice mai avantajoase și condițiilor meteo mai favorabile care au determinat reducerea pierderilor corona. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,53 % în 2016 la 2,13 % în 2017, ca urmare a reducerii CPT în valoare absolută în iunie 2017, față de perioada similară din 2016. Energia intrată în contur a scăzut cu 0,06 % în luna iunie 2017, față de perioada similară din 2016. Condițiile meteo au fost mult mai favorabile, cantitatea de precipitații înregistrată fiind mai mică decât în perioada anterioară.

În **trimestrul II 2017** CPT-ul în RET a scăzut cu cca. 10,6 % comparativ cu perioada similară din 2016, în special datorită condițiilor meteorologice mai favorabile caracterizate de precipitații mai scăzute cantitativ, care au condus la scăderea pierderilor corona, datorită fluxurilor fizice și structurii de producție mai avantajoase. Raportat la energia intrată în contur, pierderile au scăzut de la 2,48% la 2,15%.

În **iulie** 2017 CPT-ul în valoare absolută a scăzut față de luna iulie 2016 cu cca. 3,94%, ca urmare a scăderii energiei transportate și datorită repartiției mai avantajoase a fluxurilor fizice pe granițe, care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 1,94 % în 2016 la 2,02 % în 2017, ca urmare a reducerii CPT în valoare absolută și a scăderii energiei transportate. Consumul intern net de energie a fost mai mare comparativ cu luna iulie 2016 cu 0,99 %. Energia intrată în contur a scăzut cu 7,6 % în

iulie 2017, față de perioada similară din 2016. Condițiile meteo din punct de vedere al precipitațiilor au fost mai dezavantajoase decât cele din iulie 2016, generând pierderi corona mai mari.

În august 2017 CPT-ul în valoare absolută a scăzut față de luna august 2016 cu cca. 1,99 %, datorită energiei transportate mai mici, fluxurilor fizice mai avantajoase și condițiilor meteo mai favorabile care au determinat reducerea pierderilor corona. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,19 % în 2016 la 2,18 % în 2017, ca urmare a reducerii CPT în valoare absolută. Deși consumul intern net de energie a fost cu cca. 8,22 % mai mare în luna august 2017, comparativ cu august 2016, soldul a fost de 47 GWh import, față de 644 GWh export, motiv pentru care energia intrată în contur a scăzut cu 1,62 % în august 2017, față de perioada similară din 2016. Condițiile meteo au fost mai favorabile, cantitatea de precipitații înregistrată fiind mai mică decât în anul anterior.

În septembrie 2017 CPT-ul în valoare absolută a crescut față de luna septembrie 2016 cu cca. 6,38 %, ca urmare a creșterii energiei transportate și repartiției mai dezavantajoase a producției. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,13 % în 2016 la 2,21 % în 2017, ca urmare a creșterii CPT în valoare absolută. Energia intrată în contur a crescut cu 2,67 % în septembrie 2017, față de perioada similară din 2016. Condițiile meteo au fost mai defavorabile în jumătatea de N-V, cu linii mai puține și mai favorabile în cea de S-E, cu linii de transport mai multe, determinând pierderi corona mai mici.

În trimestrul III 2017 CPT-ul în RET a crescut nesemnificativ, cu cca. 0,1 % comparativ cu perioada similară din 2016, evoluția pozitivă a fluxurilor fizice pe granițe în toată perioada și condițiile meteo mai avantajoase din lunile iulie și august compensând impactul structurii dezavantajoase a producției din cele trei luni și al condițiilor meteorologice defavorabile din luna iulie. Raportat la energia intrată în contur pierderile au crescut de la 2,09 % la 2,14 %.

În octombrie 2017 CPT-ul în valoare absolută a scăzut față de luna octombrie 2016 cu cca. 2,22 %, datorită repartiției mai avantajoase a fluxurilor fizice pe granițele de nord și vest, care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,34 % în 2016 la 2,27 % în 2017, ca urmare a reducerii CPT în valoare absolută și a creșterii energiei transportate.

Consumul intern net de energie a fost mai mare comparativ cu luna octombrie 2016 cu 0,48 %. Energia intrată în contur a crescut cu 0,8 % în octombrie 2017, față de perioada similară din 2016. Condițiile meteo din punct de vedere al precipitațiilor au fost mai avantajoase decât cele din octombrie 2016, generând pierderi corona mai mici.

În noiembrie 2017 CPT-ul în valoare absolută a scăzut față de luna noiembrie 2016 cu cca. 12,27 %, datorită repartiției mai avantajoase a fluxurilor fizice pe granițe care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,48 % în 2016 la 2,07 % în 2017, ca urmare a reducerii CPT în valoare absolută și creșterii energiei transportate. Consumul intern net de energie a fost cu cca. 0,6 % mai mare în luna noiembrie 2017, comparativ cu noiembrie 2016, soldul a fost de 125 GWh export, față de 559 GWh export (în condițiile creșterii importului fizic cu cca. 248 GWh și reducerii exportului fizic cu cca. 188 GWh), energia intrată în contur crescând cu 2,77 % în noiembrie 2017, față de perioada similară din 2016. Condițiile meteo au fost similare cu cele din anul anterior din punct de vedere al precipitațiilor.

În decembrie 2017 CPT-ul în valoare absolută a crescut față de luna decembrie 2016 cu cca. 1,45 %, ca urmare a condițiilor meteorologice dezavantajoase, caracterizate de precipitații mai însemnate cantitativ, care au determinat pierderi corona mai mari. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,15 % în 2016 la 2,27 % în 2017, ca urmare a creșterii CPT în valoare absolută și scăderii energiei transportate. Consumul intern net de energie a fost mai mic cu 2,1 %, soldul a fost de 522 GWh export, față de 722 GWh export (în condițiile creșterii importului fizic cu cca. 53 GWh și reducerii exportului fizic cu cca. 184 GWh), energia intrată în contur a scăzut cu 3,73 % în decembrie 2017, față de perioada similară din 2016. Condițiile meteo au fost mai defavorabile determinând pierderi corona mai mari.

În trimestrul IV 2017 CPT-ul în RET a scăzut cu cca. 4,4 % comparativ cu perioada similară din 2016, evoluția pozitivă a fluxurilor fizice pe granițe în toată perioada și condițiile meteo mai avantajoase din luna octombrie compensând impactul structurii dezavantajoase a producției al condițiilor meteorologice defavorabile din luna decembrie. Raportat la energia intrată în contur pierderile au scăzut de la 2,3 % la 2,2 %, ca urmare a reducerii valorii absolute a CPT.



Investiții

MIJLOACELE FIXE ÎNREGISTRATE ÎN CONTABILITATE

Valoarea mijloacelor fixe înregistrate în contabilitate în anul 2017 a fost de 202,1 mil lei.

În anul 2017, cele mai mari transferuri din imobilizări corporale în curs la imobilizări corporale sunt reprezentate în principal de punerea în funcțiune a obiectivelor de investiții, astfel:

- Retehnologizarea Stației 400/220/110/20 kV Bradu – 84,9 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 220/110/20 kV Câmpia Turzii – 39,6 mil lei;
- Înlocuire AT și Trafo în stații electrice - etapa II – 19,8 mil lei;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa IV: Stația 400/220 kV Roșiori, Stația 400/110/20 kV Oradea Sud, Stația 220 kV Paroșeni, Stația 400/220/110/6 kV Iernut și Stația 400/220/110 kV Gutinaș – 17,3 mil lei;
- Remediere avarie în regim de urgență a LEA 400 kV Iernut - Gădălin și a LEA 220 kV Iernut - Baia Mare 3 – 8,3 mil lei;
- Modernizare Stația electrică 110 kV și 20 kV Suceava – 6,6 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110 kV Tihău - echipament primar – 6,4 mil lei;
- Realizare comunicație fibră optică între stațiile 400/220/110 kV Bradu și 220/110 kV Stupărei – 2,7 mil lei;
- Autovehicule 2017 – 2,6 mil lei;
- Racordarea la RET a CEE Valea Dacilor 147 MW – 2,4 mil lei;
- Înlocuire TRAFO 110/20 kV, 10MVA în Stația 110/20 kV Fântânele – 1,1 mil lei;
- Modernizare sistem SCADA Stația 400/110/10 kV Constanța Nord – 0,98 mil lei;
- Realizarea condițiilor de coexistență dintre LEA 400(220)kV Iernut Ungheni în deschiderea 71-72 și autostrada Brașov-Târgu Mureș-Cluj-Oradea-Ungheni-Ogra, km 4+500 km 14+605 – 0,88 mil lei;
- Depozit unități de transformare de putere rezerve de sistem și treceri izolate aflate în stocul de securitate al CNTEE "Transelectrica" - SA în Stația 400 kV Sibiu Sud – 0,85 mil lei;
- Modernizare clădire corp comandă din Stația 400/110/20 kV Roman Nord – 0,68 mil lei;
- Stâlpi speciali de intervenție, tip Portal Ancorat Universal pentru tensiunea de 220-400 kV, inclusiv fundații prefabricate – 0,64 mil lei;
- Mutări și protejări instalații electrice de înaltă tensiune - LEA 220 kV pe traseul autostrăzii Sebeș-Turda - Lot 4, LEA 220 kV Cluj Florești - Alba Iulia (traversarea 178-179) – 0,62 mil lei;
- Înlocuire întreruptoare din stații electrice – 0,57 mil lei.

ACHIZIȚII DE IMOBILIZĂRI

Achizițiile de imobilizări corporale și necorporale² în anul 2017 sunt în suma de 182,8 mil lei comparativ cu 2016 când achizițiile au fost în sumă de 171,8 mil lei.

Soldul imobilizărilor corporale în curs de execuție la 31 decembrie 2017 este reprezentat de proiectele în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- LEA 400 kV de interconexiune Reșița (România) - Pancevo (Serbia) – 98,3 mil lei;
- Racordare la RET a CEE 300 MW Ivești, CEE 88 MW Fălcu 1 și CEE 18 MW Fălcu 2 prin noua Stație (400)/220/110 kV Banca – 46,9 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 400/220/110/20 kV Bradu – 36,8 mil lei;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 20,8 mil lei;
- Extindere servicii de asigurare a continuității afacerii și recuperare în urma dezastrelor – 14,4 mil lei;
- Modernizare stația electrică 400/110/10 kV Cluj Est – 13,3 mil lei;
- Înlocuire AT și Trafo în stații electrice - etapa 2 – 11,7 mil lei;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și a LEA Isaccea - Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud – 10,8 mil lei;

² Include variația furnizorilor de imobilizări în sold la data de 31 decembrie a anului 2017

- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa IV – 10,3 mil lei;
- Modernizare Stația 110 kV și 20 kV Suceava – 9,7 mil lei;
- LEA 400 kV d.c. Cernavodă - Stâlpuri și racord în Gura Ialomiței – 8,4 mil lei;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița – 6,6 mil lei;
- HVDC Link 400 kV (Cablul submarin România - Turcia) – 5,9 mil lei;
- LEA 400 kV Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN – 5,7 mil lei;
- Modernizare sistem de comandă-control-protecție al Stației 220/110/20 kV Sărdănești – 5,7 mil lei;
- LEA 400 kV Suceava - Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României – 4,4 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Hășdat – 4,4 mil lei;
- Remediere avarie bornele 110-120 din LEA 220 kV București Sud – Ghizdaru – 4,3 mil lei;
- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 3,2 mil lei;
- Extindere cu noi funcționalități a sistemului de control și evidența informatizată a accesului în obiectivele CNTEE Transelectrica SA – 3,2 mil lei;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II, LEA 400 kV d.c. Reșița - Timișoara – Săcălaz (Stația 220/110 kV Timișoara) – 3,2 mil lei;
- Racordare la RET a CEE 136 MW Platonești, jud. Ialomița, prin realizarea unei celule de 110 kV în Stația 400/110 kV Gura Ialomiței – 2,9 mil lei;
- Montare fibră optică și modernizarea sistemului de teleprotecție pe LEA 400 kV d.c. Țânțăreni-Turceni și LEA 400 kV s.c. Urechești-Rovinari – 2,8 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 2,8 mil lei;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa III – 2,8 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Răureni – 2,8 mil lei;
- Retehnologizare Stația 400/110/20 kV Tulcea Vest - partea de construcții – 2,7 mil lei;
- Deviere LEA 110 kV Cetate 1 și 2 în vecinătatea Stației 110/20/6 kV Ostrovul Mare – 2,6 mil lei;
- Racordarea la RET a CEE Dumești 99 MW și CEE Românești 30 MW, județul Iași, prin realizarea unei celule de linie 110 kV în Stația 220/110 kV FAI – 2,5 mil lei;
- Soluție de securitate pentru implementarea măsurilor de securitate a informațiilor clasificate – 2 mil lei;
- Modernizare stație 110/6 kV din Stația 220/110/6 kV Peștiș – 1,8 mil lei;
- Consolidare, modernizare și extindere sediu CNTEE "Transelectrica" – 1,6 mil lei;
- Upgradarea platformelor hardware și software ale sistemului SCADA din Stația 400/220 kV Slatina – 1,4 mil lei;
- Retehnologizarea stației 400 kV Isaccea - Etapa I - Înlocuire bobine compensare, celule aferente și celula 400 kV Stupina – 1,2 mil lei;
- Sistem integrat de securitate la noua Stație de (400) 220/110 kV Banca – 1,1 mil lei;
- Realizare comunicație fibră optică între stația Pitești Sud și centru de telecomandă și supraveghere instalații al ST Pitești (SF) – 1,1 mil lei;
- Modernizare sistem SCADA Stația Constanța Nord – 0,98 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110 kV Dumbrava – 0,93 mil lei;
- Racordarea la RET a Stației 400 kV Stupina și racord LEA 400 kV Isaccea-Varna – 0,87 mil lei;
- Înlocuire întreruptoare din stații electrice – 0,79 mil lei;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET – 0,75 mil lei;
- LEA 400 kV Oradea – Beckescsaba – 0,74 mil lei

ASPECTE CONTRACTUALE

Cele mai importante contracte de investiții semnate în anul 2017 sunt:

- Retehnologizarea stației 400/110/20 kV Domnești – 111,8 mil lei;
- Retehnologizarea stației 400/110/20 kV Ungheni – 42,5 mil lei;
- Modernizarea stațiilor 110kV Bacău Sud și Roman Nord aferente axului 400 kV Moldova – 38 mil lei



Evenimente semnificative

Evenimente IANUARIE - DECEMBRIE 2017

- **Aplicarea măsurilor de salvagardare aprobate prin HG nr. 10/2017, publicată în Monitorul Oficial nr. 40/13.01.2017**

Ca urmare a publicării în Monitorul Oficial a Hotărârii de Guvern nr. 10/13.01.2017, C.N.T.E.E Transelectrica S.A., în calitate de Operator de Transport și de Sistem este mandatată să aplice măsurile de salvagardare cu caracter tehnic și comercial conform art. 6, alin. (3) din *Regulamentul privind stabilirea măsurilor de salvagardare în situații de criză apărute în funcționarea Sistemului Energetic Național*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 142/2014.

- **"Propunerea OTS-urilor din regiunea SEE de calcul al capacităților pentru desemnarea drepturilor de transport pe termen lung"**

În data de 24 februarie 2017 CNTEE Transelectrica SA invită stakeholderii și participanții la piața de energie electrică din România să transmită comentariile cu privire la consultarea online referitor la Propunerea OTS-urilor din regiunea SEE de calcul al capacităților pentru desemnarea drepturilor de transport pe termen lung, conform articolului 31 din Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei din 26 septembrie 2016 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung.

- **Raport privind impactul asupra mediului, pentru proiectul Linia Electrică Aeriană 400 kV Gădălin – Suceava**

Compania a anunțat publicul interesat asupra depunerii raportului privind impactul asupra mediului, care integrează concluziile studiului de evaluare adecvată, pentru proiectul Linia Electrică Aeriană 400 kV GĂDĂLIN–SUCEAVA inclusiv interconectarea la Sistemul Energetic Național propus a fi amplasat în Județele Cluj, Bistrița-Năsăud și Suceava.

- **Rating de credit Fitch Ratings**

Începând cu luna ianuarie 2017 Compania a încheiat un contract cu Compania internațională de rating de credit Fitch Ratings.

În data de 5 iulie 2017 Fitch acordă Companiei ratingul BBB, perspectivă stabilă, ca o recunoaștere față de

eforturile Companiei de a atinge excelența operațională și pentru abordarea responsabilă față de mediul de afaceri în care operează.

În data de 11 octombrie 2017 Fitch menține pentru Companie ratingul BBB, perspectivă stabilă, evaluare cu o treaptă peste ratingul de țară al României (BBB-/perspectivă stabilă)

- **Noi reglementări ANRE în domeniul tarifelor**

ANRE publică Ordinul 48/2017 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifelor zonale aferente serviciului de transport și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Companie.

Ordinul a fost publicat în Monitorul Oficial 489/28.06.2017

Prin urmare, tarifele reglementate aferente serviciului de transport al energiei electrice și a serviciilor de sistem, aplicabile începând cu 1 iulie 2017 s-au modificat:

Serviciu	Tarif aplicat în intervalul 01.07.2016-30.06.2017	Tarif aplicabil în intervalul 01.07.2017-30.06.2018	Diferență
	Lei/MWh	Lei/MWh	%
I.Transportul energiei electrice	18,70	16,86	(9,8)%
II.Servicii de sistem funcționale	1,30	1,11	(14,5)%
III.Servicii de sistem tehnologice	11,58	9,39	(18,9)%

Noile tarife aprobate au fost calculate în conformitate cu metodologiile aplicabile

În data de 20.12.2017, în baza Ordinului ANRE nr.122 Compania publică anunțul privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport. În conformitate cu documentul publicat de ANRE, majorarea tarifului reglementat pentru servicii de sistem (de la 9,39 lei/MWh la 12,06 lei/MWh) conduce la o creștere de cca.0,6% în prețul final al energiei electrice livrate consumatorului casnic.

- **Incident în zona județului Gorj**

În data de 12 iulie 2017, la ora 8.34, pe fondul unor fenomene meteorologice severe (furtună puternică), s-au produs mai multe declanșări de echipamente și grupuri. Astfel, la CNTEE Transelectrica SA au

declansat două linii din rețeaua electrică de transport din zona județului Gorj și un autotransformator, iar la Complexul Energetic Oltenia au declansat grupuri din cadrul centralelor electrice Rovinari și Turceni, acestea având o putere instalată de 1320 MW (la momentul incidentului funcționau cu 1176 MW).

Deficitul de energie creat în SEN prin pierderea celor 1176 MW a fost preluat de grupurile electrice din cadrul Hidroelectrica, CE Hunedoara, Romgaz Iernut, Electrocentrale București, Bepco Brașov, Gas Energy Ecotherm Făgăraș și Electro Energy Sud Giurgiu, astfel încât siguranța Sistemului Electroenergetic Național nu a fost afectată și nici nu au existat întreruperi în alimentarea cu energie electrică a consumatorilor cauzate de incidentul de mai sus.

Dintre cele trei echipamente declanșate din rețeaua electrică de transport două s-au repus în funcțiune imediat după incident, iar unul urmează să fie investigat. În acest moment specialiștii din cadrul CNTEE Transelectrica SA lucrează la repunerea în funcțiune a echipamentului afectat.

- **Finalizare modernizare la Stația 220/110kV Tihău**

Stația 220/110kV Tihău reprezintă un nod de bază în zona de vest a Sistemului Electroenergetic Național (SEN), având ca principale funcții tranzitarea puterii necesare către zona deficitară a Transilvaniei de Nord care în prezent beneficiază de o dimensionare limitată a rețelei de transport destinată asigurării puterii în zonă și alimentării din SEN a consumatorilor din zona Sălaj, Baia Mare și Satu Mare.

Lucrările de modernizare au constat în îmbunătățirea condițiilor de exploatare și reducere a cheltuielilor de exploatare și întreținere, prin montarea unor echipamente performante și adoptarea unor soluții constructive aliniate la tehnologiile actuale.

Finanțarea lucrărilor a fost realizată din surse proprii.

- **Aprobarea de către Comisia Europeană a finanțării proiectului "Crossbow" în care Transelectrica este parteneră împreună cu Centrul Român al Energiei**

Proiectul "CROSSBOW" a fost selectat în vederea finanțării de către Comisia Europeană în cadrul Programului Orizont 2020, parte a tematicii H2020-LCE-2016-2017 (COMPETITIVE LOW-CARBON ENERGY), topic LCE-04-2017-Demonstrarea integrării sistemului cu tehnologii de rețea inteligentă de transport și tehnologii de stocare, cu o creștere a ponderii energiilor regenerabile).

Transelectrica este parteneră în acest proiect cu Centrul Român al Energiei, în coordonarea Grupului

Spaniol ETRA Investigation Y Desarrollo SA, alături de 8 Operatori de Transport și de Sistem (OTS) din Europa Centrală și de Sud-Est: ADMIE (GR), ESO (BG), EMS (RS), NOS BiH (BA), HOPS (HR), ELES (SI), CGES (ME), MEPSO (MK) și alți parteneri într-un consorțiu de 24 organizații profesionale în domeniul energiei și telecomunicațiilor din 13 țări europene.

În calitate de Operator de Transport și Sistem din România, Transelectrica va permite accesul la date relevante pentru proiect, va asigura capacitățile tehnologice pentru teste și validări pe teren și va oferi, de asemenea, expertiza în domeniul energetic.

- **Summit energetic CEEP**

Directorul General Executiv al CNTEE Transelectrica SA, doamna Corina Popescu, a participat în data de 20 septembrie 2017, la cea de-a șasea ediție a summit-ului energetic CEEP, organizat la Tallinn (Estonia).

Summit-ul CEEP, un element-cheie între sectorul energetic al Europei Centrale și Comisia Europeană, a reunit un grup distins și renumit de factori de decizie pentru a discuta despre oportunitățile și provocările din domeniul politicii energetice din UE, ca urmare a implementării a celor două pachete legislative: Pachetul privind securitatea energetică durabilă și "Energie curată pentru toți europenii".

Alături de membrii CEEP – 11 companii principale din sectorul energetic și intens energetic – și de alți oaspeți din alte țări, doamna Corina Popescu a participat la discuții cu domnul Maroš Šefčovič, Vicepreședintele Comisiei Europene, responsabil de Uniunea Energetică.

- **Parteneriat CNR – CIGRE**

CN Transelectrica SA, este partenerul *Comitetului Național Român CIGRE* în organizarea celei de-a patra ediții a Conferinței Internaționale privind Monitorizarea Stării, Diagnoza și Mentenanța echipamentelor și liniilor de înaltă tensiune 2017 - CMDM 2017 care a avut loc în perioada 25-27 septembrie 2017, la Hotel Radisson Blu din București, eveniment organizat cu sprijinul CIGRE Paris.

Conferința a fost deschisă de doamna Corina Popescu, Director General Executiv, Președinte al Directoratului CNTEE Transelectrica SA, și de invitați de marcă la nivel internațional în domeniul energetic, precum: Hiroki Ito (Japonia), Terry Krieg (Australia), Hugh Cunningham (Irlanda), Claudio Marchetti (Italia), Gerhard Wieserner (Germania).

- **Împlinirea a 50 de ani de la punerea în funcțiune a Stației de transformare Gutinaș**

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA a marcat în data de 26 septembrie 2017, împlinirea a 50 de ani de la punerea în funcțiune a Stației 400/220/110 kV Gutinaș, din județul Bacău, una dintre cele mai importante stații din România care asigură alimentarea cu energie electrică a întregii zone de nord-est a țării.

- **Aprobarea de către AGEA a Hotărârii cu numărul 10/ 26 septembrie 2017**

În întrunirea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica”-SA, în urma adresei cu numărul 4314/05.09.2017 primită de la Ministerul Economiei – Departamentul pentru privatizare și administrarea participațiilor statului referitoare la solicitarea completării punctului 3 al ordinii de zi în ceea ce privește modificarea actului constitutiv al Companiei, se aprobă Hotărârea cu următoarele puncte principale:

- Majorarea de principiu a capitalului social al CNTEE „Transelectrica” S.A. cu aportul în natură a 17 terenuri pentru care Compania a obținut certificatele de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor
- Completarea obiectului de activitate cu activitatea având Codul CAEN – 3320 „Instalarea mașinilor și echipamentelor industriale”.
- Fundamentarea unor modificări în Actul Constitutiv al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica”-SA

- **Modificare structură acționariat**

Conform anunțului emis de Bursa de Valori București se modifică structura acționariatul Companiei prin achiziționarea de către Societatea Dedeman S.R.L. a unui pachet de 0,68% din titluri, ajungând astfel la deținerea unui pachet de 5,56%

- **Semnare Acord Bilateral**

În data de 3 octombrie 2017 Compania a semnat cu operatorul de sistem și transport din Bulgaria, Electroenergien Sistemen Operator – ESO – EAD, Acordul Bilateral privind Asigurarea livrării de Energie Transfrontalieră în Regim de Urgență pentru Menținerea Siguranței în Funcționare a Sistemelor Electroenergetice din România și Bulgaria.

- **Modificare dividend brut**

AGOA Transelectrica a aprobat prin Hotărârea nr. 11 din 16 octombrie 2017 (punctul 1) - dividendul brut pe acțiune la valoarea de 2,33 lei/acțiune, plătitibil acționarilor înregistrați la data de înregistrare 1 noiembrie 2017, ex-date 31 octombrie 2017, la solicitarea Statului Român, reprezentat prin Ministerul Economiei, distribuit din profitul nerepartizat la sfârșitul exercițiului financiar 2016 – soldul contului “ Alte rezerve – Surse proprii de finanțare constituite din profit” la data de 31.12.2016, constituite în baza OG nr. 64/2001 pentru finanțarea investițiilor din surse proprii, în sumă totală de 171 mil lei. Prin hotărârea nr. 11 din 16 octombrie 2017 (punctul 3) – data de 22 noiembrie 2017 ca “data plății” dividendelor

- **Realizarea proiectului de interconexiune pe relația România-Serbia**

În data de 25 octombrie 2017, a fost realizată trecerea peste granița cu Serbia a Liniei Electrice Aeriene 400 kV Reșița (România)-Pancevo (Serbia). În perioada 25-28 octombrie 2017 se realizează conexiunea între porțiunea de linie electrică din România (Reșița – granița RO-SE) și cea din Serbia (Pancevo – granița RO-SE). Aceasta este una dintre etapele finale în realizarea proiectului de interconexiune pe relația România-Serbia

- **Incidente în stația 220/110/10 kV Fundeni**

Sâmbătă, 21 octombrie 2017, la ora 4.32, a avut loc o avarie în stația electrică 220/110/10 kV Fundeni, generată de deteriorarea unui echipament de înaltă tensiune (reductor de curent de 110 kV), în urma căruia cartierele bucureștene Obor și Fundeni, precum și o parte din localitățile Otopeni, Afumați și Fundeni au rămas nealimentate cu energie electrică pentru un interval de la 3 până la 20 de minute.

Echipele de intervenție ale Transelectrica au acționat în cel mai scurt timp, astfel încât toți consumatorii afectați de incidentul din stația Fundeni au fost realimentați integral până cel târziu la ora 4.52.

Un alt incident a avut loc în data de 1 noiembrie 2017 la ora 16.40, avaria fiind cauzată de defectarea unor elemente din dispozitivul de acționare al întreruptorului de 220 kV și din circuitele secundare aferente autotransformatorului, fiind afectate mai multe cartiere din zona de est și de nord a Capitalei. Defecțiunea a fost remediată în jurul orei 0.00, revenindu-se la schema de alimentare normală.

- **Proiect de interconexiune pe relația România-Serbia**

În data de 25 octombrie 2017, a fost realizată trecerea peste granița cu Serbia a Liniei Electrice Aeriene 400

kV Reșița (România)-Pancevo (Serbia). În perioada 25-28 octombrie 2017 s-a realizat conexiunea între porțiunea de linie electrică din România (Reșița – granița RO-SE) și cea din Serbia (Pancevo – granița RO-SE). Aceasta este una dintre etapele finale în realizarea proiectului de interconexiune pe relația România-Serbia

- **Modificare Act Constitutiv**

În data de 9 noiembrie 2017 prin Hotărârea nr. 14 AGEA Companiei aprobă modificarea Actului Constitutiv.

- **Inaugurare Stația Electrică de Transformare 220/110/20 kV Câmpia Turzii**

În data de 16 noiembrie 2017, Compania a inaugurat Stația Electrică de Transformare 220/110/20 kV Câmpia Turzii (județul Cluj), rețehnologizată cu o investiție de circa 42 de milioane de lei, din fonduri proprii. Lucrările au fost demarate în anul 2014 și au constat în rețehnologizarea completă a stației, incluzând echipamente primare și secundare, sistemul SCADA, teleconducerea de la Dispecerul Energetic Național și Teritorial, montarea unui autotransformator 220/110 kV și montarea celui de al doilea transformator 110/20 kV. Stația rețehnologizată a fost pusă în funcțiune la 26 octombrie 2017.

- **Comisia Europeană publică lista celor 6 Proiecte de interes comun privind infrastructura energetică**

Sfârșitul săptămânii 27.10 – 01.11.2017 Comisia Europeană a făcut publică lista a treia a proiectelor de interes comun (PCI) privind infrastructura energetică, unde se regăsesc șase obiective de investiții majore derulate de Companie, ca operator de transport și de sistem energie electrică din România. Valoarea totală a celor șase investiții este de circa un miliard de lei, ele fiind incluse în clusterul "Black Sea Corridor" și "Mid Continental East Corridor". Toate aceste proiecte contribuie la realizarea inelului național de 400kV, obiectiv inclus în programul de guvernare, care duce la o creștere a siguranței în funcționare a SEN și la realizarea unui regim economic de funcționare a RET. Totodată, este de menționat faptul că Guvernul României și-a manifestat sprijinul față de accelerarea investițiilor Transelectrica prin promovarea unor Hotărâri privind declanșarea procedurilor de expropriere pentru Linia electrică aeriană 400 kV, dublu circuit, Cernavodă-Stâlp și racord în stația Gura Ialomiței și pentru Linia Electrică Aeriană (LEA) 400 Gutinaș-Smârdan.

Transelectrica a depus cerere de finanțare pentru Linia Electrică Aeriană (LEA) 400kV Cernavodă-Stâlp

- **Proiect PICASSO**

În data de 8 decembrie 2017 Compania a publicat anunțul privind prima etapă de consultare în cadrul proiectului PICASSO (Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation). Consultarea publică cuprinde două etape, prima etapă încheindu-se la sfârșitul anului 2017, a doua etapă fiind programată să aibă loc la jumătatea anului 2018.

- **Numire auditor SC Deloitte SRL**

În data de 14 decembrie 2017 prin Hotărârea nr.15 a AGOA se aprobă numirea SC Deloitte Audit în calitate de auditor financiar al Companiei pentru un contract care va avea ca obiect "Servicii de audit financiar pentru perioada 2017 – 2019" pentru o perioadă de prestare de 3 ani (36 de luni).

- **Sanctiune ANRE**

În data de 20 decembrie 2017 ANRE a emis un proces verbal de constatare și sancționare nr.86370 prin care a amendat Transelectrica, în condițiile art.93 alin.(1) pct.4 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, pentru nerespectarea condițiilor de valabilitate asociate licenței nr.161/2000 pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare, acordată prin Decizia Președintelui ANRE nr.865/22.12.2000.

Compania a achitat amenda și analizează motivația prezentată în cadrul procesului verbal în vederea exercitării dreptului de a contesta în instanță eventualele neregularități existente în cadrul acestuia.

- **Schimbări în conducerea Companiei**

Directorat

În data de 16 septembrie 2017, prin ajungere la termen au încetat mandatele membrilor Directoratului Companiei, a urmatoarelor persoane: Corina – Georgeta Popescu, Constantin Văduva, Mircea – Toma Modran și Octavian Lohan.

În temeiul art.64 alin.(1) din OUG 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice cu modificările și completările ulterioare Consiliul de Supraveghere a desemnat în calitate de membri provizorii ai Directoratului urmatoarele persoane:

- Georgeta – Corina POPESCU
- Mircea – Toma MODRAN
- Dan – Valeriu ARDELEAN
- Florin – Cristian TĂTARU
- Andreea Georgiana FLOREA

Mandatul membrilor Directoratului are o durată de 4 luni începând cu data de 17.09.2017, cu posibilitatea

prelungirii, pentru motive temeinice, pentru încă 2 luni, dar durata mandatului nu va depăși data finalizării procedurii de selecție a membrilor Directoratului CNTEE Transelectrica SA în condițiile art.64 din OUG 109/2011, dacă procedura se va finaliza în interiorul acestui interval.

Totodată, Consiliul de Supraveghere alege ca Președinte al Directoratului, denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – CEO - al Societății pe doamna Georgeta – Corina POPESCU.

Consiliul de Supraveghere

Membrii Consiliului de Supraveghere sunt numiți de către AGA, cu respectarea prevederilor aplicabile societăților admise la tranzacționare și sunt selectați în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.

Fiecare membru al Consiliului de Supraveghere, trebuie să declare în mod formal, dacă este independent, precum și ori de câte ori intervine o schimbare în statutul său, arătând motivele pentru care se consideră independent.

Astfel, în data de 30 mai 2017, prin Hotărârea AGOA nr.5 s-a aprobat componența membrilor provizorii ai Consiliului de Supraveghere a CNTEE Transelectrica SA pentru un mandat de 4 luni după cum urmează:

- Cristian-Eugen RADU – Președinte al Consiliului de Supraveghere
- Marius-Iulian CARABULEA – Membru în Consiliul de Supraveghere
- Ștefan-Valeriu IVAN – Membru în Consiliul de Supraveghere
- Iulius-Dan PLAVETI – Membru în Consiliul de Supraveghere
- Corneliu SOROCEANU – Membru în Consiliul de Supraveghere
- Beatrice AMBRO – Membru în Consiliul de Supraveghere
- Bogdan BOBORA – Membru în Consiliul de Supraveghere

În data de 31 mai 2017 membrii Consiliului de Supraveghere au numit în funcția de Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul Cristian-Eugen RADU.

În data de 12.09.2017 Directoratul Companiei aprobă completarea convocatorului AGOA din data de 26/27 septembrie 2017 la propunerea formulată de Ministerul Economiei în calitate de reprezentant legal al Statului Roman, prin adresa 4314/05.09.2017 având ca principale puncte pe ordinea de zi: prelungirea pentru o perioada de două luni a mandatelor membrilor

provizorii ai Consiliului de Supraveghere, declanșarea procedurii de selecție a membrilor Consiliului de Supraveghere pentru Companie, modificarea Actului Constitutiv.

În data de 9 noiembrie 2017 prin Hotărârea cu nr.12 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor CNTEE Transelectrica SA s-a aprobat componența membrilor provizorii ai Consiliului de Supraveghere a CNTEE Transelectrica SA pentru un mandat de 4 luni începând cu data de 30 noiembrie 2017, după cum urmează:

- Cristian-Eugen RADU – Membru în Consiliul de Supraveghere
- Marius-Iulian CARABULEA – Membru în Consiliul de Supraveghere
- Bogdan BOBORA – Membru în Consiliul de Supraveghere
- Beatrice AMBRO – Membru în Consiliul de Supraveghere
- Fănel MIHALCEA – Membru în Consiliul de Supraveghere
- Faustin-Doru SCÎNTEI – Membru în Consiliul de Supraveghere
- Alin-Sorin MITRICĂ – Membru în Consiliul de Supraveghere

Începând cu data de 20 noiembrie 2017, domnul Ștefan-Valeriu IVAN renunță la mandatul încredințat de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere al Transelectrica.

Ca urmare a Hotărârii nr.12 a AGOA din data de 9 noiembrie 2017, Consiliul de Supraveghere a decis în ședința din data de 11 decembrie 2017, prin Deciziile nr.86 și 88/2017 alegerea în funcția de Președinte al Consiliului de Supraveghere a domnului Cristian-Eugen RADU și aprobarea următoarei componențe a comitetelor consultative înființate în cadrul CS :

- Comitetul de nominalizare și remunerare
 1. Cristian-Eugen RADU - președinte
 2. Marius-Iulian CARABULEA
 3. Fănel MIHALCEA
 4. Bogdan BOBORA
 5. Alin-Sorin MITRICĂ
 6. Faustin-Doru SCÎNTEI
- Comitetul de audit
 1. Beatrice AMBRO – președinte
 2. Bogdan BOBORA
 3. Marius-Iulian CARABULEA
 4. Alin-Sorin MITRICĂ
 5. Faustin-Doru SCÎNTEI

- Comitetul de securitate energetică
- 1. Fănel MIHALCEA – președinte
- 2. Cristian-Eugen RADU
- 3. Marius-Iulian CARABULEA

Mandatul actualului Consiliu de Supraveghere se desfășoară pe o perioadă de patru luni începând cu data de 30 noiembrie 2017, respectiv până la data de 30 martie 2018.

EVENIMENTE ULTERIOARE

• Hotărârea Adunării generale ordinare a acționarilor

Adunarea generală ordinară a acționarilor CNTEE „Transelectrica” SA întrunită în ședința din data de 10 ianuarie 2018, ora 10.00 hotărăște:

- revocarea doamnei Beatrice AMBRO din calitatea de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere al CNTEE „Transelectrica” S.A,

- numește pe domnul Constantin DUMITRU membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere al CNTEE „Transelectrica” S.A. cu o durată a mandatului de până la 30.03.2018,

-împuternicește pe doamna Denisa Voinea, reprezentantul Ministerului Economiei în AGA, în vederea semnării contractului de mandat al domnului Constantin DUMITRU, membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere

- aprobă stabilirea datei de 29 ianuarie 2018 ca dată de înregistrare a acționarilor asupra cărora se vor răsfrânge efectele Hotărârii Adunării generale ordinare a acționarilor.

• Acceptare mandat membru provizoriu Consiliul de Supraveghere

Potrivit Hotărârii Adunării generale ordinare a acționarilor CNTEE Transelectrica SA din data de 09.01.2018 numirea domnului Constantin DUMITRU în funcția de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere a CNTEE „Transelectrica” SA a devenit efectivă începând cu data de 15 ianuarie 2018

• Prelungire mandat Directorat

În ședința din data de 15 ianuarie 2018 Consiliul de Supraveghere a decis prelungirea Contractului de mandat a membrilor provizorii ai Directoratului, respectiv până la data de 16 martie 2018.

• Consultare publică eferitoare la Cadrul de implementare (Implementation Framework) în ceea ce privește Platforma Europeană pentru procesul de compensare a dezechilibrelor

În conformitate cu Articolul 22, alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23

noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică în termen de șase luni de la intrarea în vigoare a respectivului regulament, toți OTS elaborează o propunere privind cadrul de punere în aplicare a unei platforme europene pentru procesul de compensare a dezechilibrelor. Grupa de lucru a finalizat documentul Implementation Framework și a inițiat consultarea publică care a fost lansată pe pagina ENTSO-E în data de 15 ianuarie 2018 ora 12:00 și se va închide în data de 15 martie 2018, ora 12:00.

Având în vedere cele de mai sus, Transelectrica a lansat celor interesați invitația de a participa la această consultare publică citind documentele supuse consultării la adresa de web a Companiei.

• A doua etapă de consultare în cadrul proiectului TERRE (Trans European Replacement Reserve)

Articolul 19 din „Guideline on Electricity Balancing” stabilește termenul de *doi ani* de la intrarea Codului de Echilibrare în vigoare pentru folosirea la nivel european a **rezervelor de înlocuire** (Replacement Reserves) într-o piață comună.

Pentru respectarea prevederilor din GL EB, care a intrat în vigoare pe 18 decembrie 2017, la nivel ENTSO-E se află în plină desfășurare și dezvoltare proiectul pilot TERRE care a fost aprobat de ENTSO-E și declarat proiect inițial.

Obiectivul principal al acestui proiect este de a realiza și de a opera o platformă capabilă să adune ofertele pentru rezerva de înlocuire (RR) transmise de OTS-urile participante și să facă o alocare optimizată a RR necesară acoperirii necesarului de energie de echilibrare ale fiecărui OTS. În proiect sunt implicate 6 OTS-uri cu statut de membru: RTE (Franța), Terna (Italia), REN (Portugalia), RED (Spania), Swissegriid (Elveția), Național Grid (Marea Britanie) și 4 OTS-uri cu statut de observator în prezent: PSE (Polonia), Transelectrica (România), CEPS (Cehia), MAVIR (Ungaria).

Proiectul, la data prezentului raport, a trecut deja prin două etape de consultare publică.

Documentele elaborate pentru cele două faze de consultare conținând detalii despre proiectul TERRE cât și opiniile și comentariile părților interesate privind acest proiect se găsesc pe pagina ENTSO-E, Transelectrica făcând public linkul unde acestea se pot consulta, împreună cu numirea unui reprezentant al Companiei responsabil cu clarificări suplimentare legate de acest subiect.

- **Transelectrica primește fonduri europene pentru construirea liniei de înaltă tensiune Cernavodă-Stâlp**

În data de 25 ianuarie 2018 Comisia Europeană a aprobat un grant de 27 milioane euro pentru construirea liniei electrice de 400 kV Cernavodă - Stâlp. Acesta este primul dintre cele șase proiecte de interes comun ale Transelectrica, incluse pe lista revizuită în noiembrie anul trecut, care primește finanțare de la Comisia Europeană.

Linia electrică aeriană Cernavodă – Stâlp va contribui la creșterea capacității de interconexiune dintre România și Bulgaria și la integrarea energiei eoliene din zona Dobrogei.

- **Contract pentru servicii de mentenanță a sistemului de contorizare**

Transelectrica a atribuit companiei Teletrans prin licitație deschisă un contract pentru servicii de mentenanță a sistemului de contorizare locală la nivelul propriilor stații electrice.

Prin acest contract de mentenanță se va asigura funcționalitatea fără întreruperi a sistemului de contorizare la nivel central și local, astfel încât să poată asigura servicii de furnizare date necesare măsurării energiei electrice în punctele contorizate și îndeplinirea rolului pentru care au fost proiectate.



Alte aspecte

STRUCTURA ACȚIONARIATULUI

La data de prezentului raport structura acționariatului este următoarea:

Denumire acționar	Nr. acțiuni
Statul român	43.020.309
Dedeman SRL	4.192.363
Alți acționari - persoane juridice	20.689.339
Alți acționari - persoane fizice	5.401.131
Total	73.303.142

TARIFE

Tarifele aprobate de ANRE (Ordinul nr. 48/2017) sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Index	Tarif	u.m	Tarif aplicat începând cu 01 iulie 2016	Tarif aplicat începând cu 01 iulie 2017	Diferență %
A	Transportul energiei electrice	lei/MWh	18,70	16,86	-9,8%
B	Serviciul funcțional de sistem	lei/MWh	1,30	1,11	-14,6%
C	Serviciul tehnologic de sistem	lei/MWh	11,58	9,39	-18,9%
	Cantitate tarifată	TWh	52,0	54,0	-

Serviciul de transport al energiei electrice

Scăderea tarifului (-9,8%) este explicată, în principal, de doi factori:

1. *Corecțiile ex-post negative* - corecțiile negative aplicate pentru compensarea diferențelor între valorile prognozate utilizate în calculul tarifului în anii tarifari precedenți și valorile efective înregistrate (corecții finale pentru anul 1 iulie 2015 - 30 iunie 2016, corecții preliminare pentru anul 1 iulie 2016 - 30 iunie 2017).

COMPONENȚA DIRECTORATULUI

La data prezentului raport componența Directoratului este după cum urmează:

Georgeta-Corina POPESCU	Președinte Directorat
Andreea Georgiana FLOREA	Membru Directorat
Dan - Valeriu ARDELEAN	Membru Directorat
Florin - Cristian TĂTARU	Membru Directorat
Mircea - Toma MODRAN	Membru Directorat

Contribuția corecțiilor ex-post la scăderea tarifului nou aprobat față de tariful anterior este de -5,6%.

Dintre elementele de calcul care au făcut obiectul corecțiilor ex-post aplicate în calculul noului tarif aprobat, cele mai importante sunt: (i) prețul achiziționării energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic, (ii) indicele inflației, (iii) utilizarea unei părți din veniturile obținute din alocarea capacității de interconexiune ca sursă complementară tarifului reglementat în scopul acoperirii costurilor reglementate, (iv) creșterea consumului de energie electrică peste nivelul prognozat de ANRE la proiectarea tarifului;

2. *Cantitatea de energie electrică tarificabilă la extracția din rețele*, a fost majorată de la 52 TWh la 54 TWh. Contribuția modificării cantității tarificabile la scăderea tarifului nou aprobat față de tariful precedent este de -3,7%.

Pe lângă corecțiile negative menționate, au existat alți factori care au contribuit la stabilirea valorii tarifului aprobat intrat în vigoare la 01.07.2017 față de valoarea tarifului în vigoare până la 30.06.2017:

- Inflația prognozată utilizată în calculul noului tarif aprobat a fost mai mare decât inflația prognozată utilizată în calculul tarifului anterior (indicele inflației utilizat la calcularea noului tarif este superior indicelui inflației utilizat în calculul tarifului pentru anul tarifar precedent). Contribuția diferenței indicelui de inflație la

modificarea tarifului nou aprobat față de tariful aflat anterior este de +0,37%;

- Venitul anual de bază calculat ca sumă a costurilor reglementate anuale stabilite pe baza prognozei de costuri pe 5 ani aprobată de ANRE pentru perioada de reglementare 01.07.2014-30.06.2019, este ușor mai mare decât venitul anual de bază corespunzător anului tarifar precedent. Liniarizarea seriei de venituri anuale în cadrul perioadei de reglementare a condus la o redistribuire a veniturilor anuale în cadrul perioadei în condițiile menținerii valorii totale a venitului cumulat pe 5 ani, evoluția veniturilor de la un an la următorul aflându-se sub incidența unei pante negative de descreștere. Contribuția cumulată a celor două elemente prezentate în cadrul prezentului paragraf la modificarea tarifului nou aprobat față de tariful anterior este de -0,92%

Serviciul funcțional de sistem

Scăderea tarifului (-14,6%) a fost determinată de:

- Corecția ex-post negativă inclusă în noul tarif mai mare față de corecția negativă aplicată în tariful anului precedent. Contribuția corecției ex-post la scăderea tarifului nou aprobat față de tariful anterior este de -3,8%;
- Prognoza anuală de costuri recunoscute în noul tarif aprobat mai mică decât prognoza anuală de costuri inclusă în tariful anului precedent. Contribuția reducerii prognozei anuale de costuri la scăderea tarifului nou aprobat față de tariful aflat în vigoare este de -6,9%;
- Cantitatea de energie electrică tarifabilă la extracția din rețele, a fost majorată de la 52 TWh la 54 TWh. Contribuția modificării cantității tarifabile la scăderea tarifului nou aprobat față de tariful anterior este de -3,8%.

Serviciul tehnologic de sistem

Scăderea tarifului (-18,9%) a fost determinată de:

- Corecția ex-post negativă inclusă în noul tarif aprobat, stabilită conform metodologiei aplicabile pentru compensarea parțială (în proporție de 80%) a profitului estimat a se acumula până la 30.06.2017. Profitul a fost obținut în principal pe fondul reducerii semnificative a prețurilor unitare de achiziție prin licitație a serviciilor tehnologice de sistem față de prețurile unitare prognozate de ANRE. În scopul atenuării impactului asupra tarifului reglementat, la solicitarea Transelectrica, a

fost stabilit un program de eșalonare a aplicării corecției pe baza căruia în tariful nou aprobat a fost aplicată o cotă de 50% din corecția totală, urmând ca restul de 50% să fie aplicat la revizuirile ulterioare ale tarifului. Contribuția corecției ex-post la scăderea tarifului nou aprobat față de tariful aflat în vigoare este de -4,6%;

- Prognoza anuală de costuri recunoscute în noul tarif pentru achiziționarea serviciilor tehnologice de sistem în anul tarifar 1 iulie 2017 - 30 iunie 2018 mai mică decât prognoza de costuri recunoscută în anul tarifar 1 iulie 2016 - 30 iunie 2017. Reducerea prognozei de costuri a fost determinată de reducerea prețurilor de achiziție prin licitație a serviciilor tehnologice de sistem în anul tarifar în curs față de prețurile prognozate de ANRE, îndeosebi în a doua jumătate a anului 2016. Contribuția reducerii prognozei anuale de costuri la scăderea tarifului nou aprobat față de tariful anterior este de -10,6%;
- Cantitatea de energie electrică tarifabilă la extracția din rețele, a fost majorată de la 52 TWh la 54 TWh. Contribuția modificării cantității tarifabile la scăderea tarifului nou aprobat față de tariful aflat în vigoare este de -3,7%.

Cadrul de reglementare a activității de servicii tehnologice de sistem (Ordinul ANRE nr. 45/2017) conține mecanisme de ajustare a tarifului după o perioadă de minimum șase luni de la aprobarea tarifului, menite să asigure recuperarea integrală în timp a costurilor suportate de Companie cu achiziția acestor servicii.

Eveniment de raportat ulterior datei de 31.12.2017

Transelectrica a solicitat ANRE revizuirea tarifului reglementat pentru servicii tehnologice de sistem de la 01 ianuarie 2018 având în vedere următoarele:

- discrepanța majoră existentă între prețurile reale plătite de Transelectrica la achiziția serviciilor tehnologice de sistem în regim concurențial și prețurile prognozate de ANRE la aprobarea tarifului pentru anul tarifar #4;
- nivelul pierderii financiare din activitatea de servicii tehnologice de sistem estimată a se înregistra în perioada iulie-decembrie 2017 (prima jumătate a anului tarifar #4) situat peste nivelul corecției negative avute în vedere de ANRE la aprobarea tarifului pentru anul tarifar #4;
- suplimentarea cantității de rezerve în perioada imediat următoare (ianuarie-martie 2018)

conform programului de iarnă în sectorul energetic aprobat prin HG nr. 760/2017, ce va genera pentru OTS costuri suplimentare neprevăzute la aprobarea tarifului aplicat de la 01 iulie 2017.

Întrucât diferența între veniturile și costurile justificate ale Transelectrica a depășit 5%, ANRE, în conformitate cu prevederilor art. 18 din Ordinul ANRE nr. 45/2017, în baza estimărilor de prețuri pentru achiziția serviciilor tehnologice de sistem în regim

concurențial și a ipotezei de creștere a cantității de energie electrică (cu 2% față de cantitatea de energie electrică estimată pentru semestrul II 2017) a stabilit un nou tarif pentru semestrul I 2018 (al doilea semestru al anului tarifar #4) în valoare de 12,06 lei/MWh, care să corecteze discrepanța costuri/venituri ale OTS, în creștere cu 28% față de cel aplicat în semestrul II 2017 de 9,39 lei/MWh.

LITIGII

Cele mai importante litigii în care este implicată Compania sunt prezentate în cele ce urmează:

▪ RAAN

Pe rolul Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a fost înregistrat dosarul nr. 3616/101/2014, având ca obiect “pretenții” în suma de 1.090,8 mil lei, dosar în care Compania are calitatea de pârâtă, reclamanta fiind Regia Autonomă pentru Activități Nucleare – RAAN.

Suma solicitată la plată reprezintă penalități calculate de RAAN pentru bonusul cuvenit pe schema de sprijin și reținut de la plata de către Companie, în calitatea sa de Administrator al schemei de sprijin care a aplicat prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr.116/2013.

Împotriva deciziei nr.843/05.11.2015 pronunțată de Curtea de Apel Craiova – Secția a II-a Civilă în ședința publică din data de 05.11.2015, în dosarul nr. 3616/101/2014, împotriva sentinței nr.127/2014, pronunțată de Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal, în ședința publică din data de 10.10.2014, în dosarul nr. 3616/101/2014, precum și împotriva sentinței nr.1/2015, pronunțată de Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal, în ședința publică din data de 09.01.2015, în dosarul nr. 3616/101/2014, CNTEE Transelectrica SA 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 datoriei 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 - reclamant la plata cheltuielilor făcute cu acest recurs.

Recursul a fost înregistrat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție care a decis în procedura de filtrare a recursului urmatoarele: admite în principiu recursul

declarat de recurenta-pârâtă CNTEE Transelectrica SA împotriva deciziei nr. 843/2015 din 5 noiembrie 2015 pronunțată de Curtea de Apel Craiova – Secția a II-a Civilă. Stabilește termen în vederea soluționării recursului la data de 21 martie 2017. La data de 21 martie 2017, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA împotriva deciziei nr. 843/2015 din 5 noiembrie 2015 pronunțată de Curtea de Apel Craiova – Secția a II-a Civilă, pe care o casează și trimite cauza spre rejudecare Tribunalului București în dosarul nr. 28460/3/2017. Termen de judecată: 05.12.2017.

În dosarul cu numărul 9089/101/2013/a152 Transelectrica SA a fost înscrisă în tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.264,8 mil lei, în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, suma solicitată de Companie fiind de 89.360,9 mil lei, nefiind înscrisă în tabelul preliminar de creanțe suma de 78.096,2 mil 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 78.096,2 mil lei este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulate la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013. S-a depus contestație la Tabel. Tribunalul Mehedinți a încuviințat proba cu expertiza contabilă. Termen de judecată 25.01.2017.

▪ CURTEA DE CONTURI

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 acestui 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.

În ședința din data de 20.01.2016, instanța de judecată a amânat cauza pentru ca expertul contabil desemnat să-și exprime punctul de vedere cu privire la obiecțiunile părții la raportul de expertiză efectuat în cauză și pentru ca expertul tehnic să efectueze lucrarea de expertiză.

În data de 29.06.2016 instanța de judecată a amânat cauza pentru a se finaliza raportul de expertiză tehnică.

La termenul din 08.02.2017 s-au comunicat obiecțiunile la raportul expertului.

La termenul de judecată din data de 22.03.2017 s-a amânat cauza pentru ca expertul tehnic să răspundă la obiecțiunile formulate la raportul de expertiză tehnică (partea a II-a) întocmit în cauză.

La termenul de judecată din data de 24.05.2017 s-a constatat lipsa răspunsului expertului tehnic la obiecțiunile formulate la raportul de expertiză tehnică (partea a II-a) întocmit în cauză.

Termen de pronunțare: 21.02.2018

CNTEE Transelectrica SA a formulat un număr de 8 contestații împotriva măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi a României (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitând anularea acestora, precum și a Încheierii nr. 77/03.08.2017, înregistrată la registratura Societății sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr.19211/26.05.2017, după cum urmează:

Dosarul nr.6578/2/2017 vizează anularea constatărilor de la punctul 9 precum și a măsurii dispuse la punctul II.11;

Dosarul nr.6577/2/2017 vizează anularea constatărilor de la punctul 13 precum și a măsurii dispuse la punctul II.13;

Dosarul nr.6576/2/2017 vizează anularea constatărilor de la punctele 7.1, 7.2. și 8 precum și a măsurii dispuse la punctul II.10;

Dosarul nr.6574/2/2017 vizează anularea constatărilor de la punctul 5.2 precum și a măsurii dispuse la punctul II.8;

Dosarul nr.6581/2/2017 vizează anularea constatărilor de la punctul 6 precum și a măsurii dispuse la punctul II.9;

Dosarul nr.6580/2/2017 vizează anularea constatărilor de la punctul 10 precum și a măsurii dispuse la punctul II.12;

Dosarul nr.6582/2/2017 vizează anularea constatărilor de la punctul 11 precum și a măsurii dispuse la punctul I.5

- prin Decizia nr.274/2017, CAB a dispus următoarele: "Respinge cererea, ca neîntemeiată. Cu recurs, în termen de 5 zile de la comunicare, pe capătul de cerere având ca obiect suspendare executare, ce se depune la Curtea de Apel București. Cu recurs, în termen de 15 zile de la comunicare, pe capătul de cerere având ca obiect anulare act, ce se depune la Curtea de Apel București. Pronunțată în data de 29.01.2018, în condițiile art. 402 rap. la art. 396 alin. 2 Cod procedură civilă, prin punerea soluției la dispoziție prin mijlocirea grefei instanței.", conform informației de pe portalul instanței de judecată.

Dosarul nr.6583/2/2017 vizează anularea constatărilor de la punctul 5.1 precum și a măsurii dispuse la punctul II.7

- prin Decizia nr.5207/2017, CAB a dispus următoarele: "Respinge excepția inadmisibilității invocată de pârâtă ca neîntemeiată. Respinge cererea în anulare ca neîntemeiată. Respinge cererea de suspendare ca neîntemeiată. Respinge cererea reclamantei de obligare a pârâtei la plata cheltuielilor de judecată ca neîntemeiată. Cu drept de recurs în termen de 5 zile de la comunicare în ce privește soluția dată cererii de suspendare, în termen de 15 zile de la comunicare în ce privește soluția dată fondului cauzei, cererea de exercitare a căii de atac urmând a fi depusă la Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Pronunțată în ședință publică în data de 28.12.2017.", conform informației de pe portalul instanței de judecată.

Nota: litigiile sunt înregistrate pe rolul Curții de Apel București și se află în diferite stadii de soluționare.

■ ANRE

CNTEE Transelectrica SA 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 (β) 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 (RRR¹) 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%.

CNTEE Transelectrica SA consideră că aplicarea prevederilor art. 51 din Metodologie prin stabilirea parametrului Beta (β) la valoarea de 0,432 va determina prejudicierea financiară a societății prin scăderea rentabilității cu o valoare estimată de 138,4 mil lei³, având un impact semnificativ asupra intereselor financiare ale societății.

La termenul din 09.02.2016, instanța de judecată a admis proba cu expertiza contabilă - specialitatea investiții financiare și alte entități de valori mobiliare, a prorogat discutarea probei cu expertiza tehnică – specialitatea electro-energetică, după administrarea probei cu expertiza contabilă - specialitatea investiții financiare și alte entități de valori mobiliare.

La termenele din datele de 25.03.2016, 22.04.2016 și 10.06.2016 și 03.03.2017 instanța a amânat judecarea cauzei în lipsa raportului de expertiză tehnică.

La termenul din data de 28.11.2017 având în vedere solicitarea expertului de acordare a unui ultim termen de judecată, instanța o admite urmând a acorda un termen scurt de judecată. Dispune revenirea cu adresă și efectuarea unei note telefonice către expert cu aceeași mențiune de a se prezenta personal în instanță la termenul de judecată din data de 12.12.2017, ora 10.30, cu răspunsul solicitat și a

prezenta dovada imposibilității de prezentare de la termenul de judecată pentru a se aprecia asupra necesității aplicării unei amenzi judiciare.

La termenul din data de 12.12.2017 amână cauza și fixează un nou termen în data de 30.01.2018

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 (2.585,2 mil lei la cursul BNR din data de 24.11.2014), reprezentând sumă 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 84.867,67 mil 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, iar termenul de judecată fixat - 29.06.2015. Compania a depus întâmpinare la cererea de chemare în judecată în aceasta cauză, invocând excepții și apărări de fond cu privire la netemeinicia și nelegalitatea acțiunii.

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 pârâtei din valoarea amenzii de 1.031.000 de euro aplicată prin Decizia Comisiei Europene la data de 05.03.2014 în cazul AT.39984, și a dobânzii legale, aferente sumei de 582.086,31 de 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 37.828,08 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Împotriva sentinței nr.

¹ 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: $RRR = WACC = CCP + Kp/(1 - T) + CCI \times Ki$

² Valoare ce a determinat scăderea RRR la 7,7 %

³ Valoare calculată comparativ cu o RRR de 8,52%

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: 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 0,016 mil 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. Cauza se află în procedură de filtru. Termenul de judecată 13.03.2018.

▪ **ROMENERGY INDUSTRY SRL**

În data de 30.06.2016 se deschide procedura generală de insolvență pentru întreaga sumă în valoare de 16.112 mil lei.

Temenul este fixat în data de 29.01/2018 pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor. Lichidatorul judiciar va întocmi și depune la dosar în fiecare dată de 15 a lunii, pentru luna anterioară, rapoartele lunare de activitate prevăzute de alin. 1 din art. 21 Legea 85/2006. Pentru termenul de verificare, cu 5 zile înaintea termenului, raportul de sinteză la 120 de zile, prevăzut de partea finală a alin. 1 din art. 21 Legea 85/2006.

▪ **ASITO KAPITAL SRL**

Obiectul dosarului cu nr. 24552/3/2017 este "ordonanță de plată – pretenții", valoarea litigiului fiind de 31 mil 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 9.948.592,64 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 21.233.265,32 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 200 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.

Pana la data întocmirii prezentelor situații financiare, Hotărârea 4067/2017 - 07.11.2017 nu a fost redactată și comunicată pentru a fi pusă în executare.

▪ **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,

- obligarea Companiei la plata sumei de 33mil 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.

Stadiu dosar: în procedură preliminară de comunicare acțiune și formulare întâmpinare.

▪ **ALTELE**

Compania este implicată în litigii semnificative, în special pentru recuperarea creanțelor (de ex. Petprod SRL, Total Electric Oltenia SA, Arcelormittal Galați SA, Regia Autonomă de Activități Nucleare, Romenergy Industry SRL, Energy Holding SRL, UGM Energy Trading SRL, Elsaco Energy, Elcomex, SC ICPE Electrocond SA, CET SA Iași, CET Energoterm Reșița SA, SC Electrocentrale Oradea, SC Total Electric Oltenia SA și alții).

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.

DATORII CONTINGENTE

▪ ANAF

La sediul Transelectrica SA a fost desfășurată 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 mil lei, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, în sumă de 35 mil lei, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere), în sumă de 64 mil lei.

În principal, Raportul de inspecție fiscală al ANAF consemnează următoarele obligații de plată suplimentare:

Impozit pe profit în sumă de 14 mil 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.

Până la data întocmirii prezentului raport, contestația deciziei ANAF nu a fost soluționată.



Anexe

ANEXA 1: Situația separată preliminară a poziției financiare - neauditat

[mil RON]	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016	Δ	Δ (%)
ACTIVE				
Active imobilizate				
Imobilizări corporale	3.044	3.190	(145)	(5)%
Imobilizări necorporale	16	14	1	8%
Imobilizări financiare	78	78	0	0%
Alte active imobilizate	0	10	(10)	n/a
Total active imobilizate	3.138	3.292	(154)	(5)%
Active circulante				
Stocuri	33	30	3	9%
Creanțe	812	852	(40)	(5)%
Alte active financiare	0	135	(135)	n/a
Numerar și echivalente	521	934	(413)	(44)%
Total active circulante	1.366	1.951	(585)	(30)%
TOTAL ACTIVE	4.504	5.243	(739)	(14)%
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII				
Capitaluri proprii				
Capital social ,din care	733	733	0	0%
<i>Capital social subscris</i>	733	733	0	0%
Prima de emisiune	50	50	0	0%
Rezerve legale	119	116	3	1%
Rezerve din reevaluare	500	549	(49)	(9)%
Alte rezerve	57	57	0	0%
Rezultat reportat	1.241	1.602	(361)	(23)%
Total capitaluri proprii	2.700	3.108	(408)	(13)%
Datorii pe termen lung				
Venituri în avans pe termen lung	411	430	(19)	(4)%
Împrumuturi	195	502	(307)	(61)%
Datorii privind impozitele amânate	26	30	(4)	(14)%
Obligații privind beneficiile angajaților	43	43	0	0%
Total datorii pe termen lung	675	1.005	(330)	(33)%
Datorii curente				
Datorii comerciale și alte datorii	700	874	(174)	(20)%
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	9	9	(0)	0%
Împrumuturi	317	138	179	129%
Provizioane	62	54	9	16%
Venituri în avans pe termen scurt	41	38	3	7%
Impozit pe profit de plată	0	17	(17)	(100)%
Total datorii curente	1.129	1.130	(1)	0%
Total datorii	1.804	2.135	(332)	(16)%
Total capitaluri proprii și datorii	4.504	5.243	(739)	(14)%

ANEXA 2: Contul separat de profit și pierdere preliminar - neauditat

[mil RON]							
IANUARIE - DECEMBRIE							
Indicator	Realizat 2017	Realizat 2016	Bugetat 2017	Realizat 2017 vs 2016	Realizat 2017 vs 2016 (%)	Realizat vs Bugetat 2017	Realizat vs Bugetat 2017 (%)
Venituri din exploatare							
Venituri din serviciile de transport	1.055	1.146	1.097	(91)	(8)%	(42)	(4)%
Venituri din serviciile de sistem	651	716	664	(65)	(9)%	(13)	(2)%
Venituri din piața de echilibrare	1.305	814	1.272	491	60%	33	3%
Alte venituri	49	47	48	2	4%	2	4%
Total venituri din exploatare	3.060	2.723	3.081	338	12%	(21)	(1)%
Cheltuieli din exploatare							
Cheltuieli privind operarea sistemului	258	231	241	27	12%	17	7%
Cheltuieli cu piața de echilibrare	1.305	814	1.272	491	60%	33	3%
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologic	661	561	600	100	18%	61	10%
Amortizare	312	323	345	(11)	(3)%	(33)	(10)%
Salarii și alte retribuiții	185	212	195	(27)	(13)%	(10)	(5)%
Reparații și mentenanță	85	88	109	(3)	(3)%	(24)	(22)%
Materiale și consumabile	8	8	17	0	0%	(9)	(53)%
Alte cheltuieli din exploatare	179	134	116	45	33%	63	54%
Total cheltuieli din exploatare	2.993	2.371	2.895	622	26%	98	3%
Profit din exploatare	67	352	187	(284)	(81)%	(119)	(64)%
Venituri financiare	19	30	13	(11)	(36)%	6	48%
Cheltuieli financiare	40	47	26	(7)	(14)%	15	57%
Rezultat financiar net	(21)	(17)	(13)	(4)	26%	(8)	67%
Profit înainte de impozitul pe profit	46	335	174	(289)	(86)%	(128)	(73)%
Impozit pe profit	20	63	28	(43)	(68)%	(8)	(28)%
Profitul exercițiului	26	272	146	(246)	(90)%	(120)	(82)%

ANEXA 3: Situația separată preliminară a fluxurilor de trezorerie - neauditată

[Mil RON]	2017	2016	Δ
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profitul perioadei	26	272	(246)
Ajustări pentru:			
Cheltuiala cu impozitul pe profit	20	62	(42)
Cheltuieli cu amortizarea	312	323	(12)
Cheltuieli nete cu ajustările pentru deprecierea debitorilor diverși	31	6	25
Cheltuieli cu provizioanele din deprecierea creanțelor comerciale	43	25	18
Reversarea ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale	(11)	(10)	(1)
Pierdere din vânzarea de imobilizari corporale,net	1	0	1
Cheltuieli nete cu ajustările de valoare privind imobilizările corporale	2	5	(3)
Cheltuieli nete privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli	8	23	(15)
Cheltuieli financiare privind ajustările pentru pierderea de valoare a imobilizărilor	0	0	(0)
Cheltuieli cu dobânzile, veniturile din dobânzi și venituri nerealizate din diferențe de curs valutar	21	17	4
Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant	453	725	(271)
Modificări in:			
Clienți și conturi asimilate - energie și alte activități	6	(39)	45
Clienți - echilibrare	(31)	(100)	70
Clienți - cogenerare	12	(20)	33
Executare - ANAF	(100)	0	(100)
Stocuri	(3)	4	(7)
Datorii comerciale și alte datorii - energie și alte activități	(155)	(67)	(88)
Datorii - echilibrare	(82)	122	(204)
Datorii - cogenerare	41	7	35
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	0	2	(2)
Venituri in avans	(16)	(27)	10
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare	127	606	(479)
Dobânzi plătite	(22)	(25)	3
Impozit pe profit plătit	(8)	(66)	58
Numerar net din activitatea de exploatare	96	515	(419)
Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizari corporale si necorporale	(183)	(172)	(11)
Încasari avansuri neutilizate	0	30	(30)
Încasari din vânzarea de imobilizari corporale	0	0	(0)
Dobanzi încasate	6	5	1
Dividende încasate	2	3	(1)
Alte active financiare	135	(65)	200
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(40)	(199)	159
Fluxuri de trezorerie din activitatea de finantare			
Rambursări ale împrumuturilor pe termen lung	(134)	(162)	28
Dividende speciale plătite cf OG 29/2017	(170)		(170)
Dividende plătite	(166)	(194)	29
Numerar net utilizat in activitatea de finanțare	(470)	(357)	(113)
Diminuarea netă a numerarului si echivalentelor de numerar	(413)	(41)	(372)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	934	974	(41)
Numerar si echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	521	934	(413)

ANEXA 4: Indicatorii economico-financiari aferenți perioadei de raportare – rezultate preliminare neauditate

Indicatori	Formula de calcul	2017	2016
Indicatorul lichidității curente (x)	$\frac{\text{Active curente}}{\text{Datorii curente}}$	1,21	1,73
Indicatorii gradului de îndatorare (x):			
(1) Indicatorul gradului de îndatorare	$\frac{\text{Capital împrumutat} \times 100}{\text{Capital propriu}}$	18,97	20,60
(2) Indicatorul gradului de îndatorare	$\frac{\text{Capital împrumutat} \times 100}{\text{Capital angajat}}$	15,95	17,08
Viteza de rotație clienți (zile)	$\frac{\text{Sold mediu clienți}^* \times 180}{\text{Cifra de afaceri}}$	71,41	72,71
Viteza de rotație active imobilizate (x)	$\frac{\text{Cifra de afaceri}}{\text{Active imobilizate}}$	0,98	0,97

*S-au luat în considerare la calcularea soldului mediu, clienții care au aport în cifra de afaceri (energie, echilibrare, alți clienți, clienți facturi de întocmit). Valorile corespunzătoare clienților incerti, schema de cogenerare și supracompensarea nu au fost incluse în soldul mediu.

Anexa 5 RAPORT (conform HAGEA nr. 4/29.04.2015) privind contractele semnate în trimestrul IV/ 2017 pentru achiziția de bunuri, servicii și lucrări, a căror valoare este mai mare de 500.000 Euro/achiziție (pentru achizițiile de bunuri și lucrări) și respectiv de 100.000 Euro/achiziție (pentru servicii)

Nr. Crt.	Număr Contract	Obiectul Contractului	Durata (luni)	Valoarea		Tip Contract	Temeiul Legal	Procedura de Achizitie	Inițiator Achiziție
				Lei	Euro				
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	C 277/2017	Retehnologizarea stației 220/110/20 KV Ungheni	40	0,00	9.168.216,00	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație Deschisă	Executiv
2	C 264/2017	Modernizarea stațiilor 110 KV Bacău Sud si Roman Nord aferente axului 400 KV Moldova	34	38.079.648,00	0,00	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2017	Licitație Deschisă	Executiv
3	C 260/2017	Modernizarea instalațiilor de 110 si 400(220) KV din stația Focșani Vest	29	22.748.075,00	0,00	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2018	Licitație Deschisă	Executiv
4	C 209/2017	Echipare celulă 110 KV Nord si schimbare elemente in celula 110 KV Obor 2 din stația 220/110/10 KV Fundeni	12	2.504.202,00	0,00	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2019	Licitație Deschisă	Executiv
5	CR 52/2017	RC - lea 400 KV d.c. Târnăveni - Turceni g1+2, g3+4	24	2.498.000,00	0,00	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2019	Licitație Deschisă	ST Craiova
6	C 198/2017	Echipamente pentru afișare tip videowall destinate camerelor de comandă aferente centrelor de dispecer dec/det	42	3.717.187,00	0,00	Furnizare	Legea 99/2016 + HG 394/2020	Licitație Deschisă	Executiv
7	C 263/2017	Servicii / lucrări strategice în instalațiile din gestiunea CNTEE "Transelectrica" SA	36	227.419.041,00	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2021	Licitație Deschisă	Executiv
8	C 248/2017	Software eurostag & syscan: 1 licență nouă Eurostag, 1 licență nouă syscan, mentenanță si up-grade (service) pentru 6 licențe eurostag si 3 licențe syscan	36	924.692,00	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2022	Negociere fără invitație prealabilă la o procedură concurențială de ofertare	Executiv

9	PT 53/15080/2017	Servicii de curățenie si întreținere a curățeniei la obiectivele ST Pitești	36	705.224,00	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2023	Licitație Deschisă	ST Pitești
10	C 233/2017	Servicii de transport aerian (acord cadru)	12	697.581,00	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2024	Procedură simplificată	Executiv
11	C 210/2017	Servicii de audit financiar pentru perioada 2017-2019	36	600.000,00	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2025	Procedură simplificată	Executiv
12	TM 102/2017	Servicii de curățenie la sediile ST Timișoara - lot 1 – județul T imiș	24	468.108,00	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2026	Licitație Deschisă	ST Timișoara

Anexa 6 – Glosar de termeni

„ANRE”	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei Electrice
„BAR”	Baza reglementată a activelor
„BVB”	Bursa de Valori București, operatorul pieței reglementate pe care sunt tranzacționate Acțiunile
„CEE”	Comunitatea Economică Europeană
„Companie”, „CNTEE”, „TEL”	Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA
„CPT”	Consum Propriu Tehnologic
„CS”	Consiliul de Supraveghere
„DEN”	Dispecerul Energetic Național
„EBIT”	Profit operațional înainte de dobânzi și impozit pe profit
„EBITDA”	Profit operațional înainte de dobânzi, impozit pe profit și amortizare
„EBT”	Profit operațional înainte de impozitul pe profit
„ENTSO-E”	Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și de Sistem pentru Energie Electrică
„HG”	Hotărâre a Guvernului
„IFRS”	Standardele Internaționale de Raportare Financiară
„JPY”	Yenul japonez, moneda oficială a Japoniei
„LEA”	Linii electrice aeriene
„Leu” sau „Lei” sau „RON”	Moneda oficială a României
„MFP”	Ministerul Finanțelor Publice
„MO”	Monitorul Oficial al României
„OG”	Ordonanță a Guvernului
„OPCOM”	Operatorul Pieței de Energie Electrică din România OPCOM SA
„OUG”	Ordonanță de Urgență a Guvernului
„PZU”	Piața pentru Ziua Următoare
„RET”	Rețeaua Electrică de Transport, rețea electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV
„SEN”	Sistemul Electroenergetic Național
„SMART”	Societatea Comercială pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport SMART SA
„SSF”	Serviciul de sistem funcțional
„SST”	Serviciul de sistem tehnologic
„TEL”	Indicator bursier pentru Transelectrica
„TSR”	Randament total pentru acționari
„UE”	Uniunea Europeană
„u.m.”	Unitate de măsură
„USD” sau “dolari US”	Dolarul american, moneda oficială a Statelor Unite ale Americii
„WACC”	Costul Mediu Ponderat al Capitalului