






CNTEE TRANSELECTRICA SA

RAPORT TRIMESTRIAL

ianuarie - septembrie 2014

	Date financiare	2
	Date operaționale	10
	Investiții	13
	Evenimente semnificative	15
	Alte aspecte	21
	Anexe	

RAPORT TRIMESTRIAL PRIVIND ACTIVITATEA ECONOMICO – FINANCIARĂ A CNTEE ”TRANSELECTRICA” SA

**conform prevederilor art. 227 din legea 297/2004 privind piața de capital și Anexa 30 din
Regulamentul CNVM nr.1/2006 emis de Comisia Națională a Valorilor Mobiliare, actualmente
Autoritatea de Supraveghere Financiară (ASF)**

pentru perioada încheiată la data de 30 septembrie 2014

Data raportului:	14 noiembrie 2014
Denumirea societății comerciale:	CNTEE TRANSELECTRICA SA, societate administrată în sistem dualist
Sediul social:	București, Blvd. Gen. Gheorghe Magheru nr. 33, sector 1, cod 010325
Punct de lucru:	București, Str. Olteni nr. 2 - 4, sector 3, cod 030786
Număr de telefon/ fax:	021 303 5611/ 021 303 5610
Cod unic la ORC:	13328043
Număr de ordine în RC:	J40/8060/2000
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 I
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 totală:	1.979.184.834 lei (27,00 lei/acțiune la 30.09.2014)
Standardul contabil aplicat:	Standardele internaționale de raportare financiară
Auditarea:	Situațiile financiare întocmite la data de 30.09.2014 nu sunt auditate

DECLARAȚIA PERSOANELOR RESPONSABILE

În conformitate cu art. 113, lit. D, alin. 1 din Regulamentul CNVM nr. 1/2006, completat prin Regulamentul nr. 31/2006, declarăm următoarele:

- După cunoștințele noastre, situațiile financiar-contabile pentru perioada de nouă luni încheiata la 30 septembrie 2014, 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, 10 noiembrie 2014

Directorat,

**Ion-Toni
TEAU**
Președinte al
Directoratului



**Constantin
VĂDUVA**
Membru
Directorat

**Gheorghe Cristian
VIȘAN**
Membru
Directorat

**Ciprian-Gheorghe
DIACONU**
Membru
Directorat

**Octavian
LOHAN**
Membru
Directorat

CIFRE CHEIE

FINANCIAR			OPERAȚIONAL		
9L	1.954 mil lei	▲ 16% y/y	2,35* %	▼ 8,1% y/y	CPT
T3	635 mil lei	▲ 11% y/y	2,21* %	▲ 1,3% y/y	
9L	607 mil lei	▲ 48% y/y	30,9 TWh	▲ 3,9% y/y	Energie transportată**
T3	186 mil lei	▲ 64% y/y	10,7 TWh	▲ 6,7% y/y	
9L	303 mil lei	▲ 130% y/y			
T3	77 mil lei	▲ 166% y/y			
9L	37,61 TWh	▼ 2% y/y			
T3	12,16 TWh	▼ 0,1% y/y			

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, având astfel un perimetru diferit față de cantitatea de energie vehiculată fizic în rețeaua de transport (energia transportată)

INVESTIȚII			
9L	143 mil lei	▼ 17% y/y	CAPEX - Cheltuieli de investiții
	168 mil lei	▲ 11% y/y	Mijloace fixe înregistrate în evidența contabilă



Date financiare

Activitatea Companiei în perioada ianuarie-septembrie 2014

Sinteza rezultatelor financiare¹ la 30 septembrie 2014 este prezentată în tabelele de mai jos. Varianta extinsă a rezultatelor financiare în aceeași perioadă este prezentată în ANEXE.

Contul separat de profit și pierdere

[milioane lei]	01 ian – 30 sep 2014	01 ian – 30 sep 2013	01 iul – 30 sep 2014	01 iul – 30 sep 2013
	neauditat	neauditat	neauditat	neauditat
Energie tarifată [TWh]	38	38	12	12
ACTIVITĂȚI CU PROFIT PERMIS				
Venituri operaționale	1.050	919	358	296
Costuri operaționale	458	491	154	159
EBITDA	592	428	205	136
ACTIVITĂȚI ZERO PROFIT				
Venituri operaționale	904	769	277	279
Costuri operaționale	889	785	295	301
EBIT	15	-17	-18	-23
TOATE ACTIVITĂȚILE (CU PROFIT PERMIS ȘI ZERO PROFIT)				
Venituri operaționale	1.954	1.688	635	574
Costuri operaționale	1.347	1.277	449	461
EBITDA	607	411	186	114
Amortizare	252	252	81	83
EBIT	355	160	105	31
Rezultat financiar	7	-3	-13	3
EBT	362	157	92	33
Impozit pe profit	59	25	16	5
PROFIT NET	303	132	77	29

¹ Menționăm că situațiile financiare aferente perioadei ianuarie-septembrie 2014 nu sunt auditate și au fost întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 – “Raportarea Financiară Interimară”.

Situația separată a poziției financiare la 30 septembrie 2014

[milioane Lei]	30 sep 2014	31 dec 2013
Imobilizări corporale	3.409	3.573
Imobilizări necorporale	43	45
Imobilizări financiare	57	52
Total active imobilizate	3.509	3.671
Stocuri	37	37
Clienți și conturi asimilate	835	844
Numerar și echivalente de numerar	756	601
Total active circulante	1.628	1.482
Total active	5.137	5.153
Capitaluri proprii	2.759	2.614
Venituri în avans pe termen lung	552	536
Împrumuturi	794	951
Datorii privind impozitele amânate	28	34
Obligații privind beneficiile angajaților	26	26
Total datorii pe termen lung	1.400	1.547
Datorii comerciale și alte datorii	650	712
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	40	8
Împrumuturi	223	226
Venituri în avans pe termen scurt	47	35
Impozit pe profit de plată	17	10
Total datorii curente	978	992
Total datorii	2.378	2.539
Total capitaluri proprii și datorii	5.137	5.153

REZULTATE OPERAȚIONALE

Volumul de energie tarifat

▼2% În perioada ian - sep 2014, cantitatea de energie electrică tarifată pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică a scăzut cu **2%**² față de cantitatea tarifată în perioada similară a anului precedent (37,6 TWh, în scădere de la 38,4 TWh la 9L 2013).

▼0,1% În perioada iul – sep 2014 („T3” 2014), cantitatea de energie electrică tarifată pentru serviciile prestate pe piața de energie a înregistrat o scădere de **0,1%** față de perioada similară a anului trecut (12,16 TWh, în scădere de la 12,17 TWh în T3 2013).

Venituri operaționale

• Perioada ianuarie – septembrie 2014

▲15,7% Veniturile realizate în perioada ian – sep 2014 au crescut cu **15,7%** comparativ cu primele nouă luni ale anului 2013 (1.954 mil lei în 2014 de la 1.688 mil lei în 2013).

Segmentul **activităților cu profit permis** în perioada ian – sep 2014 a înregistrat o creștere a veniturilor de 14,2% (1.050 mil lei de la 919 mil lei în 2013), susținută în principal de creșterea tarifelor reglementate³ (▲11,5% a veniturilor din serviciul de transport, ▲33,1% din serviciul de

² Baza tarifară a fost diferită în anul 2014 față de anul 2013. În anul 2014 exporturile de energie electrică nu au fost tarificate (cu componenta de extragere din rețele T₁), în conformitate cu prevederile cadrului de reglementare (ord. ANRE 89/2013). În anul 2013 tariful de transport (T₁) a fost aplicat și la cantitățile de energie electrică aferente exporturilor. Pe baze tarifare comparabile, respectiv pe baza regimului tarifar aplicat în primele 9 luni ale anului 2013, cantitatea de energie din anul 2014 ar fi fost superioară cantității de energie din anul 2013 (exportul în 2014 a fost semnificativ mai mare decât în 2013).

³ Tariful mediu de transport aprobat de ANRE a fost majorat în 2014 în două etape: cu 4,7% la 1 ianuarie și 1,5% la 1 iulie, ajungând în prezent la 22,50 lei/MWh. Tariful mediu efectiv, determinat pe baza tarifelor zonale aprobate și a cantităților efective de energie tarificate aferente zonelor de injecție/extracție din rețele, a înregistrat valorile 23,65 lei/MWh în primele 9 luni ale anului 2014, respectiv 21,50 lei/MWh în primele 9 luni ale anului 2013.

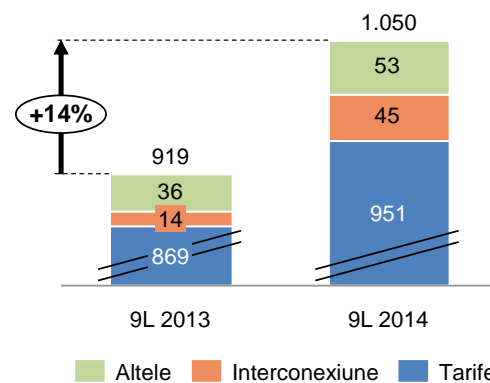
sistem funcțional), ce a compensat efectul scăderii volumului tarifat de energie (▼2%).

Veniturile din alocarea capacității de interconexiune transfrontalieră au înregistrat o creștere importantă față de perioada similară a anului trecut pe fondul intensificării exporturilor de energie electrică (veniturile din exporturi comerciale au crescut de 3,15 ori).

Compania va utiliza veniturile realizate din alocarea capacității de transport pe liniile de interconexiune în conformitate cu prevederile Art. 22, alin. (4) din Ordinul nr. 53 al ANRE din 19 iulie 2013 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice și prevederile art. 16 alin. (6) al Regulamentului (CE) nr. 714/2009. Astfel toate veniturile care decurg din alocarea interconexiunii se vor utiliza în următoarele scopuri:

- garantarea disponibilității reale a capacității alocate;
- menținerea sau creșterea capacităților de interconexiune prin investiții în rețea, în special investiții în noi interconexiuni.

Venituri operaționale activități cu profit permis
(mil lei)



Segmentul **activităților zero-profit** a înregistrat o creștere a veniturilor de 17,6% (904 mil lei de la 769 mil lei), determinată de creșterea veniturilor atât pe piața de echilibrare cât și din prestarea serviciilor de sistem tehnologic.

• Perioada iulie – septembrie 2014

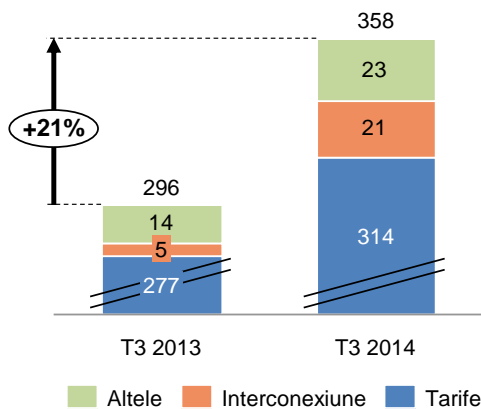
▲ 10,5%

Veniturile operaționale au crescut cu **10,5%** comparativ cu perioada similară a anului 2013 (634,7 mil lei în T3 2014 de la 574,3 mil lei în T3 2013).

În trimestrul al 3-lea 2014 s-a înregistrat o creștere a veniturilor pe segmentul **activităților cu profit permis** de 21,1% (358 mil lei de la 296 mil lei în T3 2013), susținută de o creștere cu 18,5% a veniturilor din serviciul de transport și o creștere cu 15,6% a veniturilor din serviciul de sistem funcțional.

Pentru perioada iul – sep 2014 se observă o creștere a veniturilor din alocarea capacității de interconexiune transfrontalieră de 3,15 ori față de perioada similară a anului trecut.

Venituri operaționale activități cu profit permis
(mil lei)



Veniturile din **activitățile zero-profit** au înregistrat o scădere în T3 2014 cu 0,7% (279 mil lei față de 279 mil. lei în T3 2013) datorită scăderii veniturilor pe piața de echilibrare compensată aproape integral de creșterea veniturilor din serviciile de sistem tehnologice.

Cheltuieli operaționale

• Perioada ianuarie – septembrie 2014

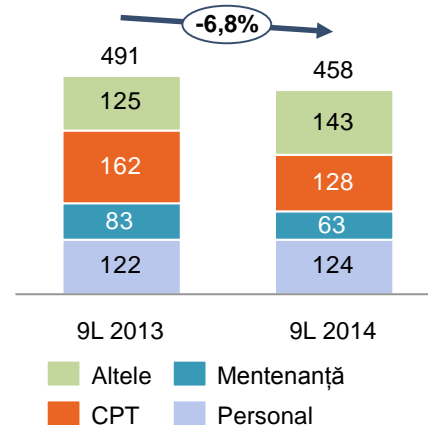
▲ 5,5

Cheltuielile (neincluzând amortizarea) realizate în perioada ian - sep 2014 au crescut cu **5,5%** comparativ cu perioada similară a anului anterior (1,347 mil lei de la 1,277 mil lei).

Pe segmentul **activităților cu profit permis** cheltuielile (neincluzând amortizarea) au înregistrat o scădere de **6,8%** (458 mil lei de la 491 mil lei în primele 9 luni ale anului 2013).

Scăderea costurilor asociate operațiunilor cu profit permis a fost determinată în principal de reducerea costurilor de achiziționare a energiei necesare acoperirii consumului propriu tehnologic (pe fondul reducerii costului mediu de cumpărare determinat de scăderea prețurilor la energie pe piața angro).

Costuri operaționale activități cu profit permis
(mil lei)



Pozițiile de cost unde s-au înregistrat cele mai importante reduceri sunt prezentate mai jos:

Poziție	ian – sep 2014/ 2013	
	[mil lei]	[%]
CPT	-34	-21%
Mentenanță	-20	-24%

CPT: reducerea costurilor a fost determinată de scăderea cantității fizice CPT și de scăderea prețurilor la energie pe piața angro (prețul mediu de cumpărare a CPT a scăzut cu 17,5%, de la 216

lei/MWh în 2013 la 178 lei/MWh în 2014, evoluție determinată de scăderea prețurilor la achiziția CPT în special pe piața contractelor bilaterale).

Mentenanța: în primele nouă luni ale anului 2014, cheltuielile au scăzut cu aprox. 20 mil lei comparativ cu perioada similară a anului 2013.

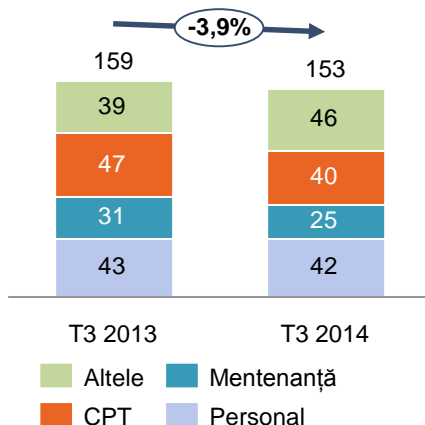
Segmentul **activităților zero-profit** a înregistrat o creștere a costurilor cu aprox. **13,2%** (889 mil lei de la 785 mil lei), determinată de creșterea cheltuielilor atât pe piața de echilibrare cât și la procurarea rezervelor de putere necesare pentru echilibrarea sistemului energetic național (prețurile la care Transelectrica achiziționează cea mai mare parte din necesarul de rezerve de putere pentru asigurarea serviciilor de sistem tehnologice, sunt stabilite de ANRE).

- **Perioada iulie – septembrie 2014**

▼2,6%

Cheltuielile realizate în perioada iul - sep 2014 au scăzut cu **2,6%** comparativ cu perioada similară a anului anterior (449 mil lei de la 461 mil lei la T3 2013).

Pe segmentul **activităților cu profit permis** cheltuielile (neincluzând amortizarea) au înregistrat o scădere de **3,9%** (153 mil lei de la 159 mil lei).



Reducerea costurilor a fost determinată de scăderea prețurilor la energie pe piața angro.

În trimestrul al 3-lea al anului 2014, cheltuielile cu mentenanță au scăzut cu 5,2 mil lei comparativ cu perioada similară a anului 2013.

Segmentul **activităților zero-profit** a înregistrat o scădere a costurilor cu **2,1%** (295 mil lei de la 301 mil lei), determinată de scăderea cheltuielilor pe piața de echilibrare.

Profit operațional

- **Perioada ianuarie – septembrie 2014**

▲47,5%

EBITDA a crescut cu **47,5%** față de perioada similară a anului 2013 (607 mil lei de la 411 mil lei), evoluția fiind susținută de **segmentul activităților cu profit permis** în care EBITDA a crescut cu **38,3%** (592 mil lei de la 428 mil lei).

Pe segmentul **activităților zero-profit** s-a înregistrat un rezultat pozitiv de 15 mil lei comparativ cu perioada similară a anului 2013 când s-a înregistrat un rezultat negativ de -17 mil lei.

Rezultatul nenul (profit) din activitățile cu caracter zero-profit a fost determinat de un dezechilibru temporar între costurile cu achiziționarea rezervelor de sistem și veniturile obținute din aplicarea tarifului de servicii de sistem tehnologice.

Tariful pentru servicii de sistem tehnologice a fost ajustat în sens negativ de ANRE la 1 iulie 2014 (▼5,6%, 12,54 lei/MWh de la 13,28 lei/MWh la 1 ianuarie 2014), noul tarif încorporând o corecție negativă stabilită pentru compensarea profitului înregistrat în S1 2014 (conform mecanismului de reglementare stimulative 80% din acest profit revine consumatorilor prin aplicarea unei ajustări la revizuirea tarifului, 20% din profit fiind reținut de Transelectrica).

EBIT a crescut cu aprox. **122,4%** (355 mil lei de la 159 mil lei) în condițiile în care amortizarea a rămas la nivelul înregistrat în perioada similară a anului precedent.

- **Perioada iulie – septembrie 2014**

▲63,8%

EBITDA a crescut cu aprox. **63,8%** față de perioada similară a anului

2013 (186 mil lei de la 114 mil lei), evoluția fiind susținută de segmentul **activităților cu profit permis** în care EBITDA a crescut cu **50%** (205 mil lei de la 136 mil lei).

Activitățile **zero-profit** au înregistrat un rezultat negativ de -18 mil lei comparativ cu T3 2013 cand rezultatul pe acest segment de activități a fost de -23 mil lei.

EBIT a crescut cu aprox. **244,1%** (105 mil lei de la 31 mil lei) în condițiile în care amortizarea a rămas la un nivel asemanator cu cel înregistrat în perioada similară a anului precedent.

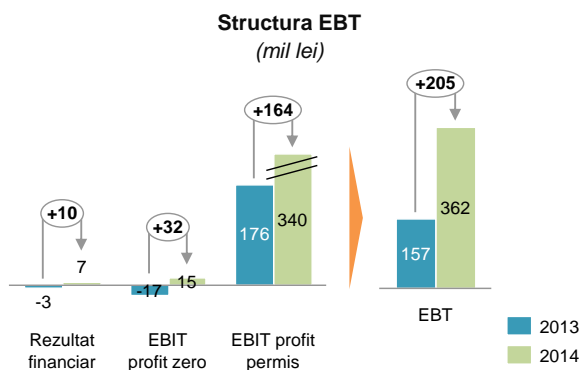
Profit brut

- Perioada ianuarie – septembrie 2014**

▲ 130,8%

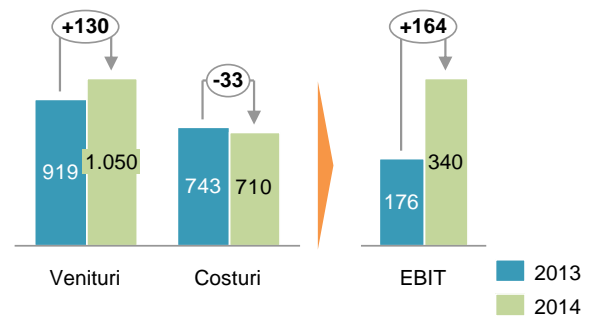
Profitul înainte de impozit a înregistrat o creștere de **130,8%** față de perioada asemantoare a anului 2013 (362 mil lei de la 157 mil lei).

Diferența între profitul înregistrat în ian – sep 2014 și în ian – sep 2013, descompusă pe elementele constitutive ale profitului, este prezentată mai jos.



Creșterea profitului înainte de impozitare (EBT **▲205 mil lei**) a fost determinată în principal de creșterea profitului din operațiunile cu profit permis (EBIT profit permis **▲164 mil lei**). Rezultatul financiar net pozitiv înregistrat în 2014 (comparativ cu pierderea financiară netă înregistrată în 2013) a contribuit de asemenea la creșterea EBT.

Structura EBIT activități cu profit permis

(mil lei)


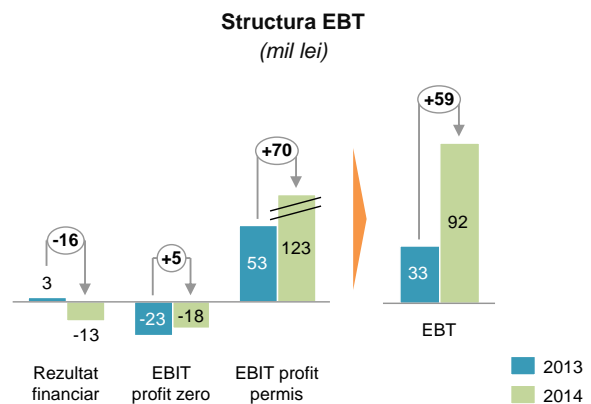
Creșterea profitului din operațiuni cu **profit permis** (EBIT profit permis **▲164 mil lei**) a avut la bază creșterea veniturilor (**▲130 mil lei**) și reducerea costurilor (**▲33 mil lei**).

- Perioada iulie – septembrie 2014**

▲ 176,1%

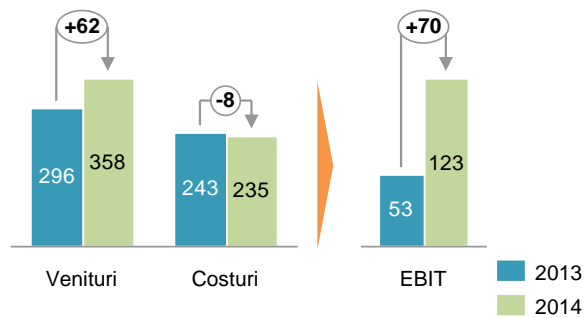
Profitul înainte de impozit a înregistrat o creștere de **176,1%** față de perioada asemănătoare a anului 2013 (92 mil lei de la 33 mil lei).

Diferența între profitul înregistrat în ian – sep 2014 și în ian – sep 2013, descompusă pe elementele constitutive ale profitului, este prezentată mai jos.



Creșterea profitului înainte de impozitare (EBT **▲59 mil lei**) a fost determinată în principal de creșterea profitului din operațiunile cu profit permis (EBIT profit permis **▲70 mil lei**).

Structura EBIT activității cu profit permis
(mil lei)



Creșterea profitului din operațiuni cu profit permis (EBIT profit permis ▲70 mil lei) a avut la bază creșterea veniturilor (▲62 mil lei) și reducerea costurilor (▼8 mil lei).

Profit net

• Perioada ianuarie – septembrie 2014

▲130,3% Profitul după impozit a înregistrat o creștere de **130,3%** față de anul 2013 (303 mil lei de la 132 mil lei).

• Perioada iulie – septembrie 2014

▲166,2% Profitul după impozit a înregistrat o creștere de **166,2%** față de anul 2013 (77 mil lei de la 29 mil lei).

REZULTAT FINANCIAR

• Perioada ianuarie – septembrie 2014

Rezultatul financiar net înregistrat în 2014 a fost profit (**7 mil lei**), determinat în principal de câștigul net din diferențe favorabile de curs valutar preponderent în primele 6 luni ale acestui an (în special rata de schimb RON/EUR).

• Perioada iulie – septembrie 2014

În perioada iulie – septembrie Compania a înregistrat o pierdere financiară netă de **13 mil. lei**, determinată în principal de diferențele nefavorabile de curs valutar în perioada iulie - septembrie.

POZIȚIA FINANCIARĂ

Active imobilizate

Diminuarea valorii totale a activelor imobilizate la data de 30 septembrie 2014 față de 31 decembrie 2013 a fost determinată de înregistrarea amortizării acestor imobilizări.

În primele 9 luni ale anului 2014 s-a înregistrat o creștere a valorii imobilizărilor corporale în curs reprezentate în principal de creșterea lucrărilor de investiții în stațiile și liniile electrice de înaltă tensiune.

Active circulante

La 30 septembrie 2014 activele circulante au înregistrat o creștere de cca. 10% față de 31 decembrie 2013 în principal pe fondul creșterii creanțelor comerciale (situație determinată în principal de creșterea tranzacțiilor aferente schemei de sprijin pentru cogenerarea de înaltă eficiență, ca rezultat al emiterii de către ANRE a deciziilor de supracompensare a activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență pentru perioada 2011-2013).

S-au efectuat demersuri pentru obținerea acordului producătorilor care nu au achitat facturile de supracompensare pentru a efectua o compensare a datoriilor reciproce. În acest sens s-a încheiat cu SC Electrocentrale București SA o convenție de compensare și eșalonare la plată. Producătorilor care nu au răspuns demersurilor Companiei, refuzând compensarea datoriilor reciproce, le-au fost reținute de la plată bonusul convenit schemei de sprijin.

Depozitele cu maturitate inițială mai mică de 90 zile, constituite din disponibilitățile bănești aflate în conturi curente, sunt în suma de 597,6 mil lei la 30 septembrie 2014 comparativ cu 322,4 mil lei la 31 decembrie 2013.

Datorii pe termen lung

La 30 septembrie 2014 datoriile pe termen lung au înregistrat o scădere de cca. 9% față de 31 decembrie 2013, determinată în principal de:

- creșterea soldului datoriilor comerciale și altor datorii (situație determinată în principal de supracompensarea activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență pentru perioada 2011-2013);
- reclassificarea porțiunii curente a împrumuturilor pe termen lung prin includerea sumelor aferente ratelor bancare scadente în perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2015 în soldul datoriilor pe termen scurt evidențiate la 30 septembrie 2014 (aceste sume fiind clasificate ca datorie pe termen lung la data de 31 decembrie 2013).

Compania nu a atras împrumuturi noi pe termen lung în primele 9 luni ale anului 2014.

Datorii pe termen scurt

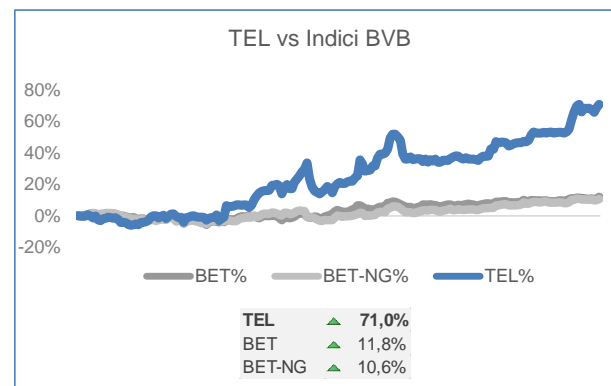
La 30 septembrie 2014 datoriile pe termen scurt au înregistrat o ușoară scădere, de cca. 1% față de 31 decembrie 2013, determinată în principal de scăderea datoriilor către furnizorii de pe piața de energie electrică. Aceasta scădere a fost determinată de diminuarea volumului tranzacțiilor de pe piața de echilibrare și a obligațiilor de plată aflate în sold la data de 30 septembrie 2014 pe piața de energie electrică.

Capitaluri proprii

Capitalurile proprii au înregistrat o creștere ușoară de cca. 6%, creditarea în rezultatul reportat a profitului net înregistrat în primele 9 luni ale anului 2014, fiind compensată în cea mai mare parte de transferarea sumei aferente dividendului aferent anului 2013 din capitaluri proprii în contul de datorii către acționari, în urma aprobării repartizării profitului anului 2013 în AGA anuală din data de 29 aprilie 2014.

EVOLUȚIA ACȚIUNILOR

(31-dec-2013 la 30-sep-2014)



În primul semestru al anului 2014 acțiunea Transelectrica (simbol BVB: TEL) a înregistrat o creștere de 71%, evoluție superioară celor înregistrate de indicii bursieri BET (blue-chip - cele mai lichide și capitalizate 10 companii) și BET-NG (sector energetic).



Date operaționale

BALANȚA ENERGETICĂ SEN

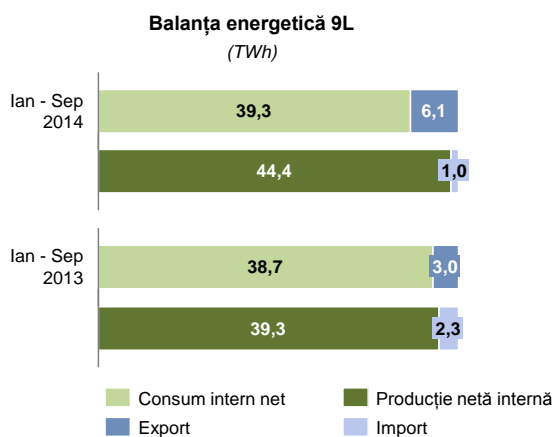
La sfârșitul primelor 9 luni ale anului 2014, producția netă⁴ de energie a înregistrat o creștere de 12,8% comparativ cu perioada precedentă a anului 2013, determinată în principal de o producție mai mare în centralele hidroelectrice și regenerabile.

Consumul intern⁵ net a înregistrat o creștere ușoară de 1,6%.

În ceea ce privește trimestrul III (iulie-septembrie) producția netă de energie a crescut cu 17,9% față de perioada precedentă a anului 2013 iar consumul intern net a avut o creștere de 3,6%.

Schimbările fizice transfrontaliere de export au crescut cu 105,9% în primele 9 luni ale anului 2014 față de aceeași perioadă a anului 2013, pe când cele de import au înregistrat o scădere de 55,6%.

În trimestrul 3 2014, tendința de creștere a fluxurilor fizice transfrontaliere de export s-a accentuat (146,1% creștere față de trimestrul 3 2013) în timp ce fluxurile de import au înregistrat o scădere de 63,9%

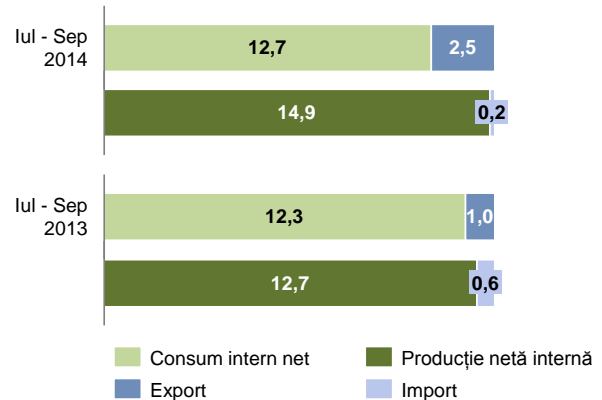


⁴ valorile nu includ consumul aferent serviciilor proprii din centralele de producere energie electrică

⁵ valoarea consumului net include pierderile din rețelele de transport și distribuție

Balanța energetică T3

(TWh)

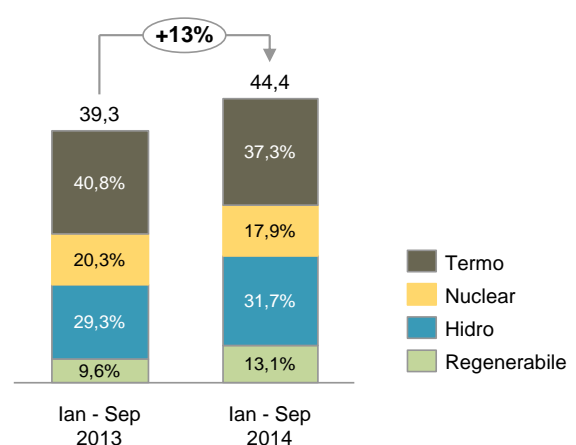


MIX DE PRODUCȚIE

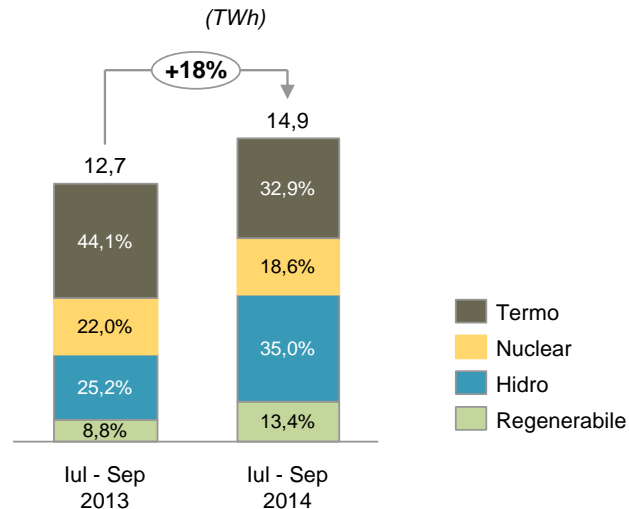
În mixul de producție, la nivelul perioadei ianuarie - septembrie 2014 comparativ cu aceeași perioadă a anului 2013, a crescut ponderea componentei energiei regenerabile (eoliană, biomasă, fotovoltaice) cu 3,6% și a energiei hidroelectrice cu 2,4% în detrimentul componentei energiei nucleare care a înregistrat o scădere cu 2,4% și a energiei termoelectrice care a scăzut cu 3,5%.

Mix producție energie electrică netă 9L

(TWh)



Mix producție energie electrică netă T3



În ceea ce privește trimestrul III 2014 (iulie – septembrie) comparativ cu perioada similară a anului 2013 se observă de asemenea o creștere semnificativă a ponderii energiei hidroelectrice cu 9,8% și a energiei regenerabile cu 4,6% și o scădere cu 11,2% a componentei termoelectrice și de 3,4% a componentei nucleare.

PARCUL NAȚIONAL DE PRODUCȚIE

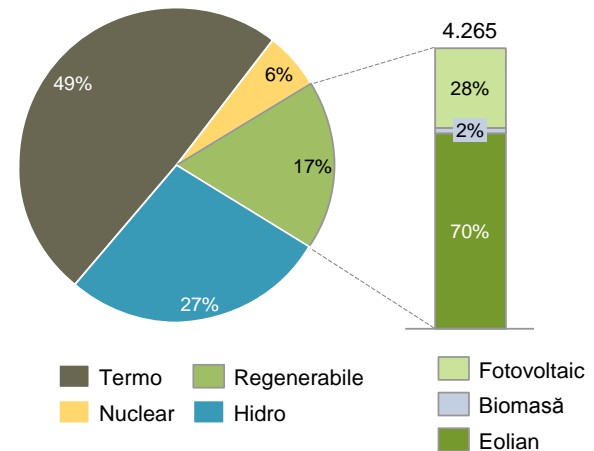
La 30-sep-2014, puterea instalată în centralele electrice din surse regenerabile a crescut comparativ cu perioada precedentă a anului trecut.

Cresterea puterii instalate cu 9,0% s-a datorat în principal creșterii înregistrate în centralele electrice fotovoltaice (de aproape 1.000 MW), dar și datorită creșterii înregistrate în centralele electrice eoliene (de aproximativ 800MW).

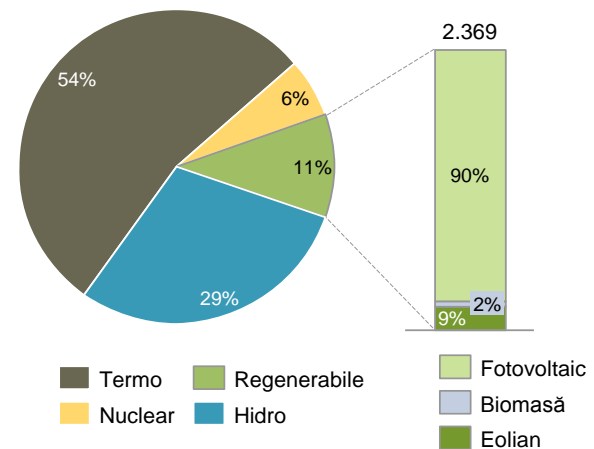
Puterea instalată în centralele ce utilizează ca sursă primară cărbunele a înregistrat o scădere de aprox. 5% ca pondere în mixul de producție față de perioada similară a anului trecut.

Dinamica puterii instalate la data de 30 septembrie 2014, respectiv 2013, este redată mai jos:

Putere instalată 30-sep-2014 (24.433 MW, valoare brută)



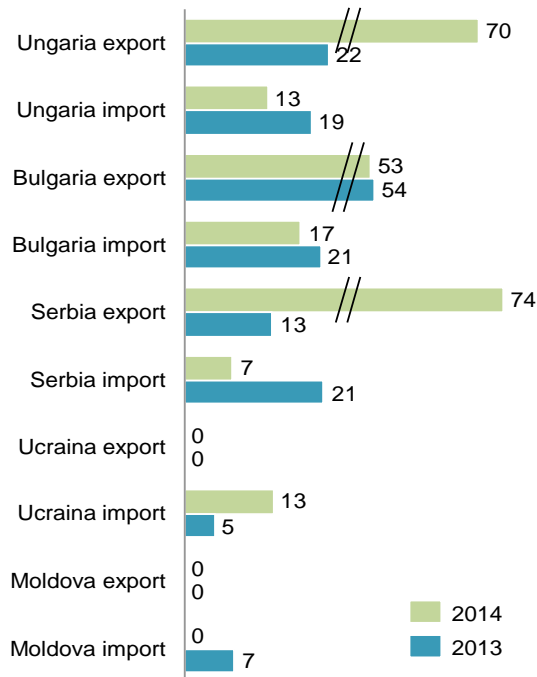
Putere instalată 30-sep-2013 (22.415 MW, valoare brută)



FLUXURI TRANSFRONTALIERE

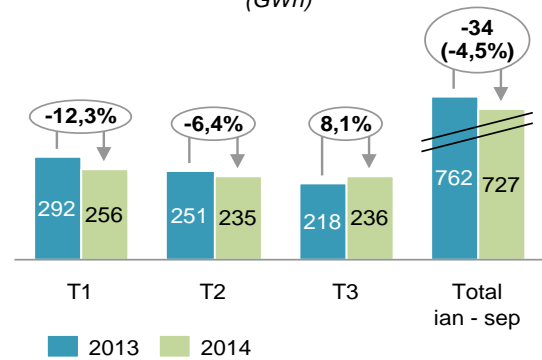
Fluxurile transfrontaliere au înregistrat o creștere semnificativă a exportului pe relația cu Ungaria și Serbia, principalele motive fiind scăderea prețului energiei electrice pe piața din România și operațiuni de export către piețele mai scumpe din Ungaria și Balcani. De asemenea, s-a înregistrat o creștere a exportului cu Serbia urmare a fenomenelor metereologice care au afectat mai multe capacități de producție din această țară în luna mai.

Fluxuri transfrontaliere
ian – Sep 2014
(capacitate totală alocată %)



Structura fluxurilor fizice import/export a fost mai avantajoasă față de aceeași perioadă a anului trecut, crescând exportul și reducându-se importul pe granițele situate în zone excedentare și reducându-se considerabil tranzitul de energie prin RET.

Evoluție CPT
(GWh)



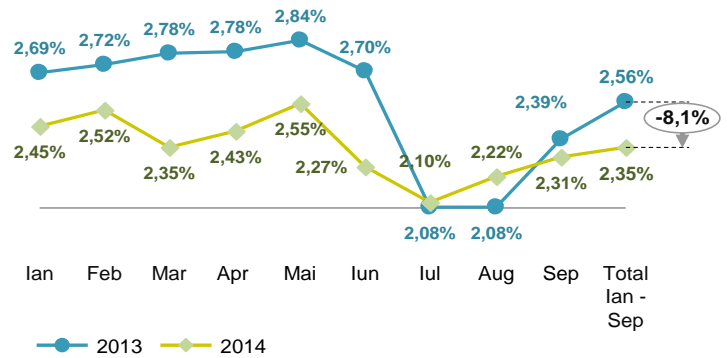
Raportat la energia intrată în rețea, pierderile au scăzut de la 2,56 % (9 luni 2013) la 2,35 % (9 luni 2014).

CONSUMUL PROPRIU TEHNOLOGIC

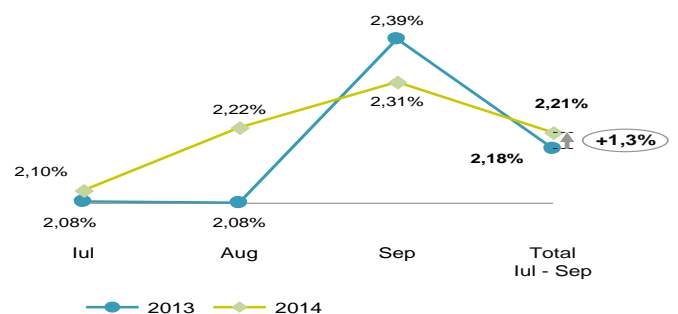
În primele 9 luni ale anului 2014, CPT-ul în RET a scăzut cu 4,5%⁶ comparativ cu perioada similară din 2013, datorită unor elemente care s-au manifestat în primul semestru precum: condiții meteo mai favorabile care au determinat scăderea pierderilor corona, o structură de producție mai avantajoasă care a condus la reducerea transportului de energie la distanță de surse, fluxuri de import/export mult mai avantajoase față de perioada similară a anului trecut.

Principalul factor de creștere cu 8,1 % a CPT în valoare absolută în perioada ianuarie – septembrie 2014 a fost reprezentat de creșterea energiei transportate, în special ca urmare a creșterii exportului, dar și ca o consecință a creșterii consumului intern de energie.

Evoluție CPT
(%)



Evoluție CPT: Iul - Sep
(%)



⁶ Calcul raportat la cantitate (GWh)

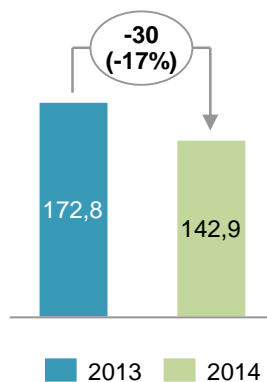


Investiții

CHELTUIELI DE INVESTIȚII

Pe parcursul primelor 9 luni ale anului 2014, s-au realizat cheltuieli de investiții⁷ în valoare de 142,9 mil lei.

Cheltuieli de investiții
(mil lei, fără TVA)



Dintre cheltuielile de investiții efectuate amintim:

Retehnologizare RET:

- Stația 400/110/20 kV Tulcea Vest;
- Stația 220/110 kV Barboși;

Interconexiuni:

- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier-Resița-Timișoara-Săcălaz-Arad - Etapa I - Extinderea Stației 400 kV Porțile de Fier.

Tarif de racordare:

- Racordarea la RET a CEE Dumesti 99 MW si CEE Romanesti 30 MW, judetul Iasi, prin realizarea unei celule de linie 110 kV in Statia electrica 220/110 kV FAI;
- Racordarea la RED a celulei electrice fotovoltaice Izvoarele 20 MW prin realizarea

unor lucrari in celula de linie aferenta LEA 110 kV Ghizdaru-Videle din statia electrica 220/110 kV Ghizdaru;

- Racordarea la RED a 5 microhidrocentrale de pe raurile Buda si Otic in LEA 20 kV Cumpanita aferenta celulei 20 kV Cumpanita din statia 220/110/20 kV Arefu;
- Racordarea la RET a CEE 108 MW Crucea Nord din zona localităților Crucea, Vulturii și Pantelimon, judetul Constanța, printr-o celula de 400 kV în Stația electrica 400 kV Stupina, județul Constanța
- Racordarea la RET a CEE 264 MW Facaeni în Stația 400/110 kV Gura Ialomiței, prin realizarea unei celule de 400 kV, de racord a LEA/LES 400 kV și integrarea acesteia în sistemul de comanda, control, protecții, măsuri și EMS-SCADA

Alte proiecte:

- Soluție informatică de raportare avansată și planificare bugetară
- Instalație trifazată de verificare contoare de energie electrică pentru Laborator Metrologic AESM Timișoara
- Împrejmuirea elementelor aflate sub tensiune în Stațiile Alba, Sibiu Sud, Iernut.

MIJLOACE FIXE ÎNREGISTRATE ÎN EVIDENȚA CONTABILĂ

Valoarea mijloacelor fixe înregistrate în evidența contabilă în perioada ianuarie – septembrie 2014 s-a ridicat la 168,2 mil lei (fără TVA). Cea mai mare valoare a unui mijloc fix care a fost înregistrat în evidența contabilă a fost de 118,9 mil lei, fiind reprezentat de sistemul de securitate a infrastructurii date-voce și al managementului situațiilor de urgență.

Alte mijloace fixe rezultate din finalizarea obiectivelor de investiții:

⁷ Include variația furnizorilor de imobilizări în sold la data de 1 ianuarie ale anului

Retehnologizare:

- Retehnologizare Stație 400/220/110/20 kV Lacu Sărat - - parte construcții, corp comandă, cladire conexiuni și iluminat exterior

Tarif de racordare:

- Modificare LEA 220 kV Timisoara Arad - în zona stâlpilor 136-137
- Racordare la RED a MHC 1,2,3,4,5 Capra în LEA 20 kV Cumpănița aferentă celulei 20 kV Cumpănița din Stația 220/110/20 kV Arefu
- Supraînnălțare LEA 220 kV Gutinaș-Dumbrava în zona depozitului de deseuri neconform, loc.Onesti

Alte proiecte, în principal de modernizare și consolidare a stațiilor, dintre care menționăm:

- Modernizare Stație 20 kV si servicii interne Focșani Vest în vederea telecomandării;
- Consolidare și modernizare clădire sediu-ST Bacău;
- Modernizare corp comandă și cabine de releu Stația 400 kV Cernavodă;
- Sistem de securitate al infrastructurii date-voce și al managementului situațiilor de urgență
- Relocare LEA 750 kV Isaccea-Varna în zona stâlpilor 362-363 la intersecția acesteia cu Autostrada A2 Cernavodă - Constanța tronson VI Cernavodă – Medgidia
- Înlocuire trafo 2 - 110/20 kV Stația Gheorgheni;
- Întrerupătoare 20 kV Stația Fântânele;
- Amenajare spații depozitare piese, echipamente primare și secundare și base pentru Trafo 25 MVA - rezerva sistem - în Stația 220/110 kV Ișalnița;
- Înlocuire bobină de compensare Stația 400/220/110 kV Mintia;
- Modernizare servicii interne c.c si c.a. Stația 220/110 kV Iaz.

ASPECTE CONTRACTUALE

Cele mai importante contracte⁸ de investiții semnate în perioada ianuarie - septembrie 2014:

- Retehnologizarea stației electrice 400/220/110 KV Bradu, valoare 29,4 mil euro
- LEA 400 KV, interconexiune Reșita (România) - Pancevo (Serbia), valoare 81,4 mil lei
- Retehnologizarea stației 220/110/20 KV Câmpia Turzii, valoare 9,5 mil euro
- Mărirea gradului de siguranță a instalațiilor aferente stației 400/220/110/10 KV București-Sud. Înlocuire echipament 10 KV - Lot 2 (echipament primar de comutație, echipament secundar, comandă, control, măsură, lucrări și servicii asociate) – valoare 3,3 mil euro

⁸ Valori fără TVA



Evenimente semnificative

EVENIMENTE IANUARIE – SEPTEMBRIE 2014

Pe parcursul perioadei ianuarie – septembrie 2014, în cadrul Companiei au avut loc o serie de evenimente importante, după cum urmează:

▪ **Rating de credit Moody's Investors Service**

În luna februarie 2014, Moody's Investors Service a schimbat perspectiva asupra ratingului (Ba2) Transelectrica de la "negativ" la "stabil".

Criteriile care au stat la baza evaluării agenției internaționale de rating au avut în vedere diversificarea surselor de finanțare (prin lansarea emisiunii de obligațiuni de la finalul anului trecut în suma de 200 mil lei) și îmbunătățirea lichidității Companiei, dar și ameliorarea performanței financiare pe parcursul anului 2013.

▪ **Transferul acțiunilor Transelectrica la Secretariatul General al Guvernului**

Conform prevederilor O.U.G. nr. 6/2014⁹, (aprobata prin Legea 117/2014) exercitarea drepturilor și îndeplinirea obligațiilor ce decurg din calitatea de acționar al statului la CNTEE Transelectrica SA se realizează de către Guvern, prin Secretariatul General al Guvernului (SGG).

Totodată, SGG este autorizat să inițieze și să aprobe, după caz, toate operațiunile și demersurile necesare pentru trecerea acțiunilor deținute de CNTEE Transelectrica SA la Societatea "Operatorul Pieței de Energie

⁹ OUG nr. 6/ 2014, publicată în Monitorul Oficial nr.113/ 14.02.2014, privind exercitarea drepturilor și îndeplinirea obligațiilor ce decurg din calitatea de acționar al statului la Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" – SA și la Societatea Națională de Transport Gaze Naturale "Transgaz" – SA Mediaș și pentru modificarea unor acte normative.

Electrică și de Gaze Naturale OPCOM" SA și la Societatea de Formare a Energeticienilor din România FORMENERG SA în proprietatea privată a statului și administrarea Departamentului pentru Energie.

▪ **Investigație OPCOM**

Transelectrica a fost implicată, în calitatea sa de acționar deținând 100% din capitalul social al OPCOM, într-o procedură de investigație declanșată de Comisia Europeană în legătură cu practici comerciale ale filialei sale pe piețele centralizate pentru ziua următoare și respectiv intrazilnică constând în solicitarea participanților la aceste piețe de a fi înregistrați în scop de TVA în România.

Comisia Europeană a invocat faptul că operatorul pieței de energie discriminează societățile comerciale pe motiv de naționalitate/loc de stabilire, încălcând astfel normele antitrust ale UE, respectiv art.102 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene (TFUE) și art. 54 din Acordul privind Spațiul Economic European.

Transelectrica a formulat apărări susținând că, deși deține 100% din capitalul social al OPCOM, nu a influențat și nu a întreprins niciodată acțiuni care să determine presupusul abuz de poziție dominantă al OPCOM. Compania a invocat că, de la înființare și până la data declanșării investigației de către Comisia Europeană, nu a numit reprezentanți în Adunarea Generală a Acționarilor sau în Consiliul de Administrație al OPCOM, nefiind astfel implicată în presupusul abuz de poziție dominantă investigat de Comisia Europeană.

În data de 5 martie 2014, Comisia Europeană a comunicat Companiei decizia sa, prin care, în cazuri antitrust, filiala și societatea mamă

sunt ținute solidar la plata amenzii de 1.031.000 EUR.

Opinia casei de avocatură contractată în acest scop (Salans FMC SNR Denton Europe – TODOR și Asociații SPARL), a fost că, date fiind riscurile semnificative identificate, un demers în fața Tribunalului de la Luxembourg nu este recomandabil. Prin urmare, Directoratul Companiei a avizat și Consiliul de Supraveghere a aprobat renunțarea la calea de atac la Tribunalul de la Luxembourg.

Plata amenzii s-a făcut de către OPCOM, în cuantumul total, ulterior operațiunii de majorare a capitalului social cu aport în numerar în suma maximă de 4.552.150 lei, aprobată de Directorat prin Hotărârea nr. 72/10.06.2014.

▪ **Aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli**

În data de 9 aprilie 2014, prin HG nr. 279 (publicată în Monitorul Oficial nr 274/15.04.2014), a fost aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli al CNTEE Transelectrica SA.

▪ **Retehnologizarea stației 220/110/20 kV Câmpia Turzii**

În data de 9 aprilie 2014 a fost semnat contractul ce are în vedere retnologizarea stației 220/110/20 kV Câmpia Turzii.

Stația de 220/110/20 kV Câmpia Turzii este un important nod în cadrul Sistemului Electroenergetic Național care asigură conexiunile și tranzitul de putere din zonele cu excedent de energie electrică (din sudul țării) către zonele deficitare din Transilvania și Maramureș.

Proiectul constă în retnologizarea completă a stației incluzând echipamente primare și secundare, sistemul EMS-SCADA, teleconducerea de la Dispecerul Energetic Național și Teritorial, montarea unui AT-220 MVA-220/110 kV și montarea celui de al doilea transformator 110/20 kV. Stațiile de 110 kV și de 20 kV au fost puse în funcțiune în anul 1954, iar stația de 220kV în anul 1978, fără să

existe vreo unitate de transformare între tensiunile de 220 kV și 110 kV. Finalizarea proiectului și punerea în funcțiune sunt estimate pentru anul 2017.

Valoarea contractului încheiat este de 42,2 mil. lei iar finanțarea investiției se va realiza din surse proprii și surse atrase, inclusiv din obligațiuni corporative.

▪ **Adunări generale ale Acționarilor**

În data de 29 aprilie 2014 a avut loc Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor (AGEA) și Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor (AGOA)¹⁰.

Principalele aspecte incluse în hotărârea AGOA sunt:

- Aprobarea dividendului brut pe acțiuni pentru anul 2013 în valoare de 2,228 lei/acțiune, convenit acționarilor înregistrați în Registrul acționarilor TEL la data de 19 mai 2014, cu data începerii plății 26 iunie 2014;
- Aprobarea situațiilor financiare anuale separate și consolidate pentru exercițiul financiar al anului 2013 ale Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, cât și a raportului anual 2013 privind activitatea economico-financiară a Companiei, conform prevederilor legislației pieței de capital;
- Aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli (BVC) pentru anul 2014 și a estimărilor pentru anii 2015 - 2016, precum și a Programului de investiții pe anul 2014 și a estimărilor pentru anii 2015-2016 ale TEL.

¹⁰ Informații privind hotărârea AGEA și AGOA:
<https://www.transelectrica.ro/web/tel/aga>

▪ **Semnarea contractului de execuție pentru realizarea obiectivului de investiție LEA 400 kV de interconexiune Reșița (România) – Pancevo (Serbia)**

Realizarea acestui obiectiv de investiție va asigura creșterea capacității de schimb cu Serbia și vestul Europei și evacuarea puterii din centralele eoliene și amenajările hidroelectrice din zona Porțile de Fier – Reșița, asigurând astfel întărirea rețelei de transport pe axul de vest (Porțile de Fier – Reșița - Timișoara - Arad).

Valoarea contractului încheiat este de 81.389.615 lei fără TVA și se estimează a fi pus în funcțiune în cursul anului 2015.

▪ **Aprobarea Planului de Management prezentat de Directoratul Companiei**

Prin Decizia nr. 37/06.06.2014, Consiliul de Supraveghere a aprobat Planul de Management elaborat de Directoratul Companiei.

Planul de management este corelat și dezvoltă Planul de administrare al Consiliului de Supraveghere aprobat de Adunarea Generală a Acționarilor.

▪ **ANRE a aprobat Planul de dezvoltare a rețelei electrice de transport (RET) pe 10 ani (2014 - 2023)**

Prin decizia nr. 1529/01.07.2014, ANRE a aprobat Planul de dezvoltare a rețelei electrice de transport (RET) pe 10 ani (2014 - 2023). Prin Planul de Dezvoltare a RET pentru perioada 2014 - 2023 s-au stabilit următoarele direcții prioritare în ceea ce privește efectuarea investițiilor:

- creșterea capacității de interconexiune care are în vedere continuarea proiectelor de interconexiune cu sistemele țărilor vecine aflate deja în stadii diferite de implementare (cu Ungaria, Serbia și Bulgaria) și accelerarea/introducerea unor proiecte noi (Moldova);

- întărirea și dezvoltarea rețelei de transport (linii/stații noi) în vederea creșterii capacităților de evacuare a energiei produse în instalații noi, dezvoltate în ultimii ani în anumite zone geografice (de exemplu energia nucleară și cea produsă din surse regenerabile de energie în zona Dobrogea) către zone de consum din nordul și vestul țării, dar și întregirea inelului de 400 kV în jurul țării pentru creșterea siguranței în alimentare a tuturor zonelor țării și pentru creșterea capacității de tranzit a rețelei de transport;

- modernizarea echipamentelor în vederea înlocuirii complete a instalațiilor din anii '60 – '70 pentru creșterea fiabilității rețelei, reducerea cheltuielilor de exploatare și asigurarea unui grad adecvat de siguranță în exploatare.

▪ **Fondul Proprietatea a vândut întregul pachet de acțiuni deținute în Transelectrica prin intermediul unui plasament privat**

La data de 9 iulie 2014 Fondul Proprietatea a vândut printr-un plasament privat întregul pachet de acțiuni deținut la CNTEE Transelectrica SA, respectiv 9.895.212 acțiuni ordinare. Astfel, procentul din capitalul social reprezentat de acțiunile deținute de Fondul Proprietatea după tranzacție și numărul de voturi în Adunarea Generală a Acționarilor Companiei este de 0% din capitalul social, respectiv zero acțiuni deținute.

▪ **Certificarea Transelectrica în calitate de OTS al SEN**

În ședința din data de 6 august 2014 a Comitetului de Reglementare al ANRE s-a aprobat certificarea Transelectrica în calitate de operator de transport și sistem (OTS) al Sistemului Electroenergetic Național (SEN).

Certificarea ca operator de transport și de sistem după modelul "operator de sistem independent" respectă prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012 și ale Directivei 2009/72/CE și s-a

realizat ca urmare a îndeplinirii cerințelor necesare, odată cu intrarea în vigoare a Legii nr. 117/2014 privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 6/2014 privind exercitarea drepturilor și îndeplinirea obligațiilor ce decurg din calitatea de acționar al Statului la Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A. și la Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” - S.A. Mediaș.

▪ **Aprobarea tarifelor aplicabile din data de 1 iulie 2014**

În data de 27.06.2014, a fost publicat în Monitorul Oficial nr. 474 Ordinul Președintelui ANRE nr. 51/26.06.2014, privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem și a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de Transelectrica și de abrogare a anexei nr. 1 la Ordinul Președintelui ANRE nr. 96/2013 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului mediu 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.

▪ **Retehnologizarea stației 400/220/110/20 kV Bradu**

În data de 29.09.2014 a fost semnat contractul de execuție pentru realizarea obiectivului de investiție „Retehnologizarea Stației Electrice 400/220/110/20 kV Bradu”.

Stația Electrică 400/220/110/20 kV Bradu este un important nod în cadrul Sistemului Electroenergetic Național care asigură conexiunile și tranzitul de putere din zonele cu excedent de energie electrică (Muntenia și Oltenia) către zonele deficitare din Transilvania, fiind și singurul nod de conexiune prin care se evacuează în rețeaua de 400 kV și respectiv 220 kV excedentul de putere din stațiile 220 kV Arefu, Răureni și Stupărei.

Valoarea contractului încheiat este de 29.381.234,00 EURO (fără TVA).

Retehnologizarea Stației Electrice 400/220/110/20 kV Bradu se estimează a se finaliza în cursul anului 2018.

▪ **Modificări în componența Directoratului și a Consiliului de Supraveghere**

➤ **Directorat**

○ În data de 14.02.2014, Consiliul de Supraveghere a decis în unanimitate revocarea domnului Florin Mihăiță BOANGIU din funcția de membru al Directoratului.

○ În data de 23.03.2014, contractul de mandat al domnului Gabriel MUSTEA a încetat prin acordul părților.

○ În data de 8 mai 2014 au fost numiți în funcția de membru al Directoratului, domnul Octavian LOHAN și domnul Gheorghe Cristian VIȘAN. Mandatul se acordă noilor membri ai Directoratului pentru perioada ramasă din durata de valabilitate a mandatelor predecesorilor acestora.

Domnul Octavian LOHAN are o experiență profesională în domeniul tehnic de peste 40 de ani, din care în ultimii 15 ani în diferite funcții de conducere operativă, semnificativă fiind cea de director al Dispecerului Energetic Național.

Domnul Gheorghe Cristian VIȘAN are o experiență profesională în sectorul energetic de peste 24 de ani, iar în domeniul transportului de electricitate de peste 15 ani, dobândită în special în cadrul Companiei și precursorilor acesteia.

○ Numirea Domnului Ion - Toni TEAU în funcția de Președinte al Directoratului, în data de 11.05.2014.

Domnul Ion - Toni TEAU este Președinte al Camerei Consultanților Fiscali din România; a ocupat funcția de director general și administrator în cadrul societăților Lasselsberger S.A. București și Sanex S.A. Cluj-Napoca, precum și mai

multe funcții de conducere în domeniul financiar-contabil.

Domnul Ion - Toni TEAU a activat și în domeniul academic, în cadrul Facultății de Contabilitate și Informatică de Gestiune – ASE București, este doctor în economie din anul 2002 și deține titlurile profesionale de consultant fiscal, expert contabil și auditor financiar.

➤ **Consiliul de Supraveghere**

- În data de 14.02.2014, domnul Dănuț Leonard SANDU renunță la calitatea de membru în Consiliul de Supraveghere, în locul acestuia fiind numit provizoriu, până la întrunirea Adunării Generale a Acționarilor, domnul Dumitru - Remus VULPESCU.

- În data de 29 aprilie 2014, AGOA Transelectrica SA nu a aprobat numirea domnilor Remus VULPESCU și Dragoș ANDREI în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al CNTEE Transelectrica pentru un mandat identic ca dată de expirare cu mandatul membrilor aleși prin HAGOA nr. 4/30.05.2013, respectiv până la data de 30.05.2017, nemaifăcând parte din Consiliul de Supraveghere al CNTEE Transelectrica începând cu data de 29 aprilie 2014.

- În ședința din 9 mai 2014, Consiliul de Supraveghere a numit în calitate de membru provizoriu, membru al Consiliului de Supraveghere, până la întrunirea Adunării Generale a Acționarilor, pe domnul Radu Ștefan CERNOV, cu respectarea dispozițiilor OUG nr. 109/2011 cu modificările și completările ulterioare și Legii nr. 31/1990 republicată, cu modificările și completările ulterioare.

- Numirea doamnei Carmen - Georgeta NEAGU în funcția de Președinte al Consiliului de Supraveghere începând cu data de 11.05.2014, odată cu încetarea mandatului de Președinte al Consiliului de Supraveghere al domnului Ion - Toni TEAU din data de 10.05.2014.

Doamna Carmen - Georgeta NEAGU a fost numită în funcția de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere în data de 28 iunie 2013, fiind confirmată ulterior, în data de 30 septembrie 2013, de către Adunarea Generală a Acționarilor.

- Numirea domnilor Cătălin Lucian CHIMIREL și Daniel – Cristian PÎRVULESCU în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere în data de 21 iulie 2014.

Domnul Cătălin Lucian CHIMIREL are o experiență profesională în domeniul energetic de peste 28 de ani, din care 14 ani în diferite funcții în cadrul CONEL, RENEL și Transelectrica. În cadrul Transelectrica acesta a ocupat funcția de director de program pentru Sistemul de măsurare a energiei în cadrul pieței angro de energie și Extinderea sistemului EMS - SCADA și director al Sucursalei de măsurare OMEPA.

Domnul Daniel – Cristian PÎRVULESCU are o experiență de peste 8 ani în domeniul energetic, acumulată în sectorul privat, ocupând diferite funcții de conducere în cadrul SC ROMELECTRO SA și ulterior, în cadrul SC ENEVO Group SRL, companie pe care a fondat-o și în care deține funcția de director general.

EVENIMENTE ULTERIOARE PERIOADEI IANUARIE – SEPTEMBRIE 2014

Ulterior perioadei ianuarie – septembrie 2014, au avut loc următoarele evenimente semnificative pentru Companie:

▪ **Inaugurarea stației 400/110 kV Brașov**

CNTEE Transelectrica a inaugurat, în data de 15.10.2014, stația 400/110 kv Brasov, care a fost re tehnologizată în urma unor investiții de 98,883 milioane de lei (22,42 milioane de euro), din care asistența financiară nerambursabilă, provenită de la Comisia Europeană, a fost de 37,961 milioane de lei. Contractul de finanțare a fost încheiat în 2012 cu Ministerul Economiei.

Proiectul s-a implementat pe o durată de 22 de luni și a fost încadrat în axa prioritară 4, „Creșterea eficienței energetice și a securității furnizării în contextul combaterii schimbărilor climatice”.

▪ **Inaugurarea stației 220/110 kV Barboși**

CNTEE Transelectrica a inaugurat, în data de 30.10.2014, stația 220/110 kV Barboși. Investiția totală s-a ridicat la valoarea de 22.607.600,80 lei (fără TVA), finanțarea realizându-se din surse proprii.

Retehnologizarea a eliminat riscul de apariție de evenimente în zonă, minimizând în același timp cheltuielile anuale de întreținere și exploatare ținând cont de faptul ca stația dispunea de echipamente uzate fizic și moral.

▪ **Proiectul 4M MC (Four Markets Market Coupling)**

România a aderat la proiectul de cuplare a piețelor spot de energie electrică din regiunea CEE (Europa Central-Estică). Proiectul 4M MC (Four Markets Market Coupling) cuprinde piețele de energie electrică cu livrare în ziua următoare tranzacționării, din țările: Cehia, Slovaica, Ungaria și România.

Demersul României se încadrează în eforturile generale întreprinse la nivelul Statelor Membre ale Uniunii Europene ca urmare a deciziei Consiliului Uniunii Europene (4 februarie 2011) privind anul 2014 ca termen limită pentru realizarea unei piețe de energie electrică pe deplin funcțională la nivel pan-european.

Data țintă prevăzută pentru lansarea funcționării cuplate a piețelor spot de energie din CEE este 19 noiembrie 2014.

În cadrul proiectului Transelectrica va îndeplini rolul de agent de transfer pentru România. Rolul reprezintă o funcție financiară “pass-through”, respectiv intermedierea fluxurilor de numerar între bursa de energie din România (OPCOM) și operatorul de transport și sistem din Ungaria (MAVIR).

▪ **Adunări generale ale Acționarilor**

În data de 6 noiembrie 2014 a avut loc Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor (AGEA) și Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor (AGOA)¹¹.

Principalele aspecte incluse în hotărârea AGOA sunt:

- Aprobarea modificării Actului Constitutiv al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica – SA
- Aprobarea înființării unui sediu secundar, reprezentanță, “Reprezentanța C.N.T.E.E. Transelectrica - SA – Bruxelles”, în Bruxelles, Belgia
- Confirmarea în funcția de membri ai Consiliului de Supraveghere a domnilor Cătălin Lucian CHIMIREL, Daniel – Cristian PÎRVULESCU și Radu Ștefan CERNOV.

¹¹ Informații privind hotărârea AGEA și AGOA:
<https://www.transelectrica.ro/web/tel/aga>



Alte aspecte

LITIGII

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

▪ SC CONAID COMPANY SRL

Compania este implicată în calitate de pârât într-un litigiu în contencios administrativ inițiat de societatea Conaid Company S.R.L. ca reclamant, societate aflată în procedura de insolvență. Dosarul nr. 5302/2/2013, care s-a aflat pe rolul Curții de Apel București, are ca obiect în primul rând, reclamația Conaid Company S.R.L. privind constatarea refuzului nejustificat al CNTEE Transelectrica SA de a încheia un act adițional la un contract de racordare la RET a unei capacități energetice încheiat cu reclamanta, contract care în fapt încetase ca urmare a neîndeplinirii de către reclamantă a unor condiții suspensive. Un alt capăt de cerere, de asemenea respins de instanța de fond, îl reprezintă constatarea refuzului nejustificat al CNTEE Transelectrica SA, (după expirarea primului contract) de a încheia un nou contract de racordare la RET cu societatea reclamantă în termenul de valabilitate al avizelor tehnice de racordare.

La termenul din data de 20.05.2014, Curtea de Apel București a dispus disjungerea capătului de cerere în pretenții, constituindu-se un nou dosar la termenul din data de 24.06.2014, instanța suspendând judecarea cauzei.

La termenul din data de 11.06.2014 Curtea de Apel București a respins acțiunea și cererea de intervenție accesorie a reclamantei ca nefondate cu drept de recurs în 15 zile de la comunicarea sentinței.

În data de 01.10.2014 a fost declarat recurs, dosarul ajungând la Înalta Curte de Casație și Justiție. Până la data prezentului raport nu a fost stabilit un nou termen de judecată.

▪ CURTEA DE CONTURI

În anul 2011 s-a declanșat un litigiu în contencios administrativ, ca urmare a contestării emiterii unei decizii și a unei încheieri de către Curtea de Conturi. Aceasta din urmă a dispus anumite măsuri pentru a fi implementate de către Companie, în vederea remedierii unor deficiențe constatate cu ocazia controalelor efectuate asupra Companiei.

Instanța a menținut obligația instituită în sarcina CNTEE Transelectrica de a implementa măsurile propuse de Curtea de Conturi. Hotărârea instanței de contencios administrativ a fost atacată cu recurs la Înalta Curte de Casație și Justiție.

Urmare 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.

Înalta Curte de Casație și Justiție a respins cererea de preschimbare în ședința publică din data de 20.05.2014, următorul termen fiind 15.01.2015.

▪ ANAF

Compania se afla în litigiu cu ANAF care a emis un raport de inspecție fiscală în data de 20 septembrie 2011 privind rambursarea TVA pentru perioada septembrie 2005 – noiembrie 2006 pentru un număr de 123 facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă, documente cu regim special, și pentru care a estimat o taxa pe valoarea

adaugată colectată în suma de 16.303.174 lei plus accesorii în suma de 27.195.557 lei.

Valoarea totală a acestor obligații este de 43.498.731 lei, contravaloarea acestor obligații fiind reținută din TVA-ul plătit de către Companie în luna noiembrie 2011. Ulterior, Compania a constatat că sumele virate drept TVA curent au fost luate în considerare pentru decontarea sumelor din raportul de inspecție fiscală menționat mai sus.

Astfel, Compania a fost nevoită să platească majorări de 944.423 lei aferente TVA-ului ce ar fi trebuit achitat în luna noiembrie 2011, pentru a nu înregistra datorii restante față de bugetul de Stat. În total, în anul 2011, Compania a achitat suma de 44.442.936 lei.

Compania a depus contestație la ANAF împotriva deciziei de impunere și a solicitat suspendarea executării deciziei de impunere până la soluționarea pe cale administrativă a contestației depusă la ANAF. Instanța de judecată a respins solicitarea de suspendare a executării raportului de inspecție fiscală.

În ședința publică din data de 30.04.2014, Curtea de Apel București a respins acțiunea reclamantei ca neîntemeiată, cu drept de recurs, însă nu s-a primit până la data prezentului raport motivarea sentinței Curții de Apel.

▪ **ICEMENERG**

În baza HG nr. 925/2010 și a celorlalte acte normative conexe (HG nr. 185/2013) Oficiul Național al Registrului Comerțului – Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București prin Rezoluția nr. 41515/07.04.2014 a admis cererea de radiere a Filialei „Institutul de Cercetari și Modernizări Energetice – ICEMENERG” S.A., iar prin Rezoluția nr.41923/07.04.2014 a admis cererea de înregistrare, s-a autorizat constituirea și s-a dispus înmatricularea "Institutului Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Energie-ICEMENERG București" (J40/4323/2014).

Având în vedere faptul că interesele de proprietate ale Companiei au fost grav afectate și pentru apărarea intereselor acționarilor săi, CNTEE Transelectrica SA a formulat calea de atac. Fără a

lua în calcul calitatea Transelectrica de acționar unic al filialei, ceea ce ar fi făcut în mod indubitabil aplicarea Legii nr. 31/1990, instanța de fond a respins plângerea Companiei. Motivarea instanței s-a referit, în principal la faptul că HG nr. 925/2010 nu a fost desființată până în prezent, în mod corect ORC a dispus radierea firmei Filiala ICEMENERG și a autorizat constituirea Institutului ICEMENERG, că etapele prevazute de art.1 alin.7 și de art.4 alin.1 din HG nr.925/2010 "apar ca fiind ulterioare, iar nu anterioare, desființării Filialei ICEMENERG și înființării Institutului ICEMENERG", precum și că nu se poate reține încălcarea drepturilor Transelectrica SA de acționar unic al filialei, tribunalul constatând că acționar unic al filialei este statul român.

CNTEE Transelectrica SA a atacat decizia instanței din data de 14.07.2014 cu apel urmând a se stabili un nou termen de judecată.

▪ **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 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 specialiștilor 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,

practice de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice.

Valorile luate în calculul ratei reglementate a rentabilității (RRR¹²) 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 **0,43**¹³ va determina prejudicierea financiară a societății prin scăderea rentabilității la activitatea de transport al energiei electrice cu valoarea estimată de 138,4 mil. lei¹⁴, având un impact semnificativ asupra intereselor financiare ale societății, ce poate duce la crearea unei instabilități financiare a companiei pe perioada a treia de reglementare (01.07.2014 - 30.06.2019), prejudiciind astfel și acționarii companiei și interesele acestora.

¹² 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:

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

¹³ Valoare ce a determinat scăderea RRR la **7,7 %**

¹⁴ Valoare calculată comparativ cu o RRR de **8,52%**



Anexe

ANEXA 1: Situația separată a poziției financiare la 30 septembrie 2014

[Lei]	30 sep 2014	31 dec 2013
Active		
Active imobilizate		
Imobilizări corporale	3.409.166.523	3.572.863.990
Imobilizări necorporale	43.097.063	45.333.746
Imobilizări financiare	57.027.900	52.475.750
Total active imobilizate	3.509.291.486	3.670.673.486
Active circulante		
Stocuri	36.944.652	36.978.575
Clienți și conturi asimilate	834.712.125	844.352.983
Numerar și echivalente de numerar	755.929.199	600.698.763
Total active circulante	1.627.585.976	1.482.030.321
Total active	5.136.877.462	5.152.703.807
Capitaluri proprii și datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social, din care:	733.031.420	1.091.525.913
<i>Capital social subscris</i>	<i>733.031.420</i>	<i>733.031.420</i>
Ajustări la inflație a capitalului social	-	358.494.493
Prima de emisiune	49.842.552	49.842.552
Rezerve legale	57.703.302	57.703.302
Rezerve din reevaluare	627.580.220	669.257.305
Alte rezerve	23.660.704	18.340.125
Rezultat reportat	1.267.064.783	727.227.938
Total capitaluri proprii	2.758.882.981	2.613.897.135
Datorii pe termen lung		
Venituri în avans pe termen lung	552.238.054	535.841.112
Împrumuturi	793.940.754	951.063.278
Datorii privind impozitele amânate	28.010.945	33.638.050
Obligații privind beneficiile angajaților	26.274.710	26.274.710
Total datorii pe termen lung	1.400.464.463	1.546.817.150
Datorii curente		
Datorii comerciale și alte datorii	650.267.145	712.171.280
Alte impozite și obligații pentru asigurari	40.479.292	8.149.276
Împrumuturi	222.710.833	226.384.521
Venituri în avans pe termen scurt	46.657.578	35.472.072
Impozit pe profit de plată	17.415.170	9.812.373
Total datorii curente	977.530.018	991.989.522
Total datorii	2.377.994.481	2.538.806.672
Total capitaluri proprii și datorii	5.136.877.462	5.152.703.807

ANEXA 2: Contul separat de profit și pierdere pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2014

[lei]	01 iul – 30 sep 2014	01 iul – 30 sep 2013	01 ian – 30 sep 2014	01 ian – 30 sep 2013
Venituri				
Venituri din serviciul de transport	319.145.260	269.376.668	939.563.649	843.009.069
Venituri din servicii de sistem funcționale	17.731.302	15.349.298	63.302.972	47.560.819
Venituri din servicii de sistem tehnologice	153.759.105	137.294.185	494.008.985	398.367.770
Venituri din piața de echilibrare	122.771.120	141.288.526	409.964.106	370.361.652
Alte venituri	21.346.397	11.048.479	46.762.098	28.875.328
Total venituri	634.753.184	574.357.156	1.953.601.810	1.688.174.638
Cheltuieli din exploatare				
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(51.791.176)	(59.069.459)	(159.238.434)	(200.097.715)
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	(172.103.500)	(159.897.471)	(479.081.705)	(415.100.146)
Cheltuieli cu piața de echilibrare	(122.771.120)	(141.288.526)	(409.964.106)	(370.361.652)
Amortizare	(81.224.785)	(83.165.271)	(252.062.847)	(251.872.062)
Salarii și alte retribuiții	(42.458.684)	(43.297.632)	(124.028.964)	(121.930.192)
Reparații și mentenanța	(25.331.233)	(30.565.485)	(62.619.694)	(82.567.496)
Materiale și consumabile	(2.246.901)	(4.441.749)	(6.227.007)	(8.355.017)
Alte cheltuieli din exploatare	(31.800.701)	(22.113.090)	(105.616.637)	(78.392.478)
Total cheltuieli din exploatare	(529.728.100)	(543.838.683)	(1.598.839.394)	(1.528.676.758)
Profit din exploatare	105.025.084	30.518.473	354.762.416	159.497.880
Venituri financiare	1.968.753	21.943.559	49.019.700	76.835.371
Cheltuieli financiare	(14.499.182)	(18.967.448)	(41.793.882)	(79.509.665)
Rezultat financiar net	(12.530.429)	2.976.111	7.225.818	(2.674.294)
Profit înainte de impozitul pe profit	92.494.655	33.494.584	361.988.234	156.823.586
Impozit pe profit	(15.718.337)	(4.651.683)	(59.003.567)	(25.235.781)
Profitul exercitiului	76.776.318	28.842.901	302.984.667	131.587.805

ANEXA 3: Execuția bugetului de venituri și cheltuieli (conform OMFP 2032/2013)

mii lei

Nr. Crt.	INDICATORI	Nr. rd.	Realizat 2013	BVC 2014	ianuarie - septembrie 2014		Diferențe (+/-)	%
					BVC	Realizat		
0	1	3	4	5	6	7	8=7-6	9=7/6*100
I.	VENITURI TOTALE	1	2.560.131	2.602.603	1.944.710	2.002.622	57.912	103,0
	Venituri totale din exploatare	2	2.472.316	2.526.252	1.884.964	1.953.602	68.638	103,6
II	CHELTUIELI TOTALE	7	2.320.379	2.484.603	1.851.776	1.640.634	-211.142	88,6
	Cheltuieli de exploatare	8	2.223.293	2.369.148	1.767.602	1.598.320	-169.282	90,4
	A cheltuieli cu bunuri și servicii	9	1.671.883	1.786.748	1.335.378	1.167.432	-167.946	87,4
	B cheltuieli cu impozite, taxe și vărsăminte asimilate	10	18.857	31.939	24.024	24.907	883	103,7
	C cheltuieli cu personalul	11	167.095	183.331	130.147	125.515	-4.632	96,4
	D alte cheltuieli de exploatare	19	365.458	367.129	278.053	280.466	2.413	100,9
III	REZULTATUL BRUT (profit/pierdere)	22	239.752	118.000	92.934	361.988	269.054	389,5
IV	IMPOZIT PE PROFIT	23	38.824	21.040	11.500	59.004	47.504	513,1
V	PROFITUL CONTABIL RĂMAS DUPĂ DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT	24	200.928	96.960	81.434	302.984	221.550	372,1
VI	VENITURI DIN FONDURI EUROPENE	36	274					
VII	CHELTUIELI ELIGIBILE DIN FONDURI EUROPENE	37	274					
VIII	SURSE DE FINANȚARE A INVESTIȚIILOR	43	698.659	927.854	716.094	707.518	-8.576	98,8
IX	CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚII	46	425.698	801.210	408.851	298.865	-109.986	73,1
X	DATE DE FUNDAMENTARE	47						
	Nr. mediu de salariați total	49	2.180	2.180	2.180	2.177	-3	99,9
	Cheltuieli totale la 1000 lei venituri totale (Rd.7/Rd.1)x1000	54	906,4	954,7	952,21	819	-133	86,0
	Plăți restante	55	774	225	450	25.452	25.002	5.656,0
	Creanțe restante	56	67.383	64.015	66.275	252.882	186.607	381,6

ANEXA 4: Indicatorii economico-financiari aferenți perioadei de raportare

Indicatori	Formula de calcul	30.09.2014	30.09.2013
Indicatorul lichidității curente	$\frac{\text{Active curente}}{\text{Datorii curente}}$	1,66	1,45
Indicatorii gradului de îndatorare:			
(1) Indicatorul gradului de îndatorare	$\frac{\text{Capital împrumutat}}{\text{Capital propriu}} \times 100$	28,78	32,00
(2) Indicatorul gradului de îndatorare	$\frac{\text{Capital împrumutat}}{\text{Capital angajat}} \times 100$	22,35	24,24
Viteza de rotație clienți (zile)	$\frac{\text{Sold mediu clienți}^*}{\text{Cifra de afaceri}} \times 270$	38,08	52,00
Viteza de rotație active imobilizate	$\frac{\text{Cifra de afaceri}}{\text{Active imobilizate}}$	0,54	0,46

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

ANEXA 5: Glosar

„AGA”	Adunarea Generală a Acționarilor Societății
„AGOA”	Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor Societății
„AGEA”	Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Societății
„ANRE”	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei Electrice
„BET”	Indice al Bursei de Valori București
„BET-NG”	Indice pentru piața de energie al Bursei de Valori București
„BVB”	Bursa de Valori București, operatorul pieței reglementate pe care sunt tranzacționate Acțiunile Companiei
„BVC”	Bugetului de Venituri și Cheltuieli
„c.a.”	Curent alternativ
„c.c.”	Curent continuu
„CAPEX”	Cheltuieli pentru investiții
„CPT”	Consum Propriu Tehnologic
„CS”	Consiliul de Supraveghere
„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
„Euribor”	Ratele dobânzilor interbancare în Euro
„EUR”	Moneda oficială a Uniunii Europene
„GWh”	Gigawati ora
„HG”	Hotărâre a Guvernului
„kV”	Kilovolti
„LEA”	Linii electrice aeriene
„Leu” sau „Lei” sau „RON”	Moneda oficială a României
„MWh”	Megawati ora
„OUG”	Ordonanță de Urgență a Guvernului
„pa”	Per anum
„PAI”	Planul anual de investiții
„PZU”	Piața pentru Zia Următoare
„RED”	Rețeaua Electrică de Distribuție
„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
„SGG”	Secretariatul General al Guvernului României
„TEL”	Indicator bursier pentru Transelectrica
„T3”	Perioada ianuarie – septembrie a anului N