

C.N. TRANSELECTRICA S.A.

**SITUATII FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA
30 Iunie 2015**

**INTOCMITE IN CONFORMITATE CU
STANDARDUL INTERNATIONAL DE CONTABILITATE 34 –
“RAPORTAREA FINANCIARA INTERIMARA”
ADOPTAT DE CATRE UNIUNEA EUROPEANA**

CUPRINS:**PAGINA:**

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT	1
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE	2 – 3
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE CONSOLIDAT SIMPLIFICAT	4 – 5
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ SIMPLIFICATĂ A MODIFICĂRII CAPITALURILOR PROPRII	6 – 7
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE	8 – 9
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE	10 – 34

Către Actionari,
CN Transelectrica S.A

RAPORT DE REVIZUIRE A INFORMATIILOR FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE

Introducere

1. Am revizuit situatiile financiare interimare consolidate simplificate anexate ale CN Transelectrica S.A. („Societatea”) si filialelor sale („Grupul”) care cuprind situația consolidata simplificata a poziției financiare la 30 iunie 2015, precum și contul de profit si pierdere consolidat simplificat, situația consolidata simplificata a modificărilor capitalurilor proprii și situația consolidata simplificata a fluxurilor de numerar pentru perioada de sase luni incheiata la acesta data, împreună cu un sumar al politicilor contabile semnificative, precum și alte note explicative. Aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate intocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 „Raportare Financiara Interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana constituie responsabilitatea conducerii Societatii. Responsabilitatea noastră este aceea de a exprima o concluzie cu privire la aceste informații financiare consolidate interimare, bazate pe revizuirea efectuată.

Aria de aplicabilitate a revizuirii

2. Am efectuat revizuirea în conformitate cu Standardul Internațional pentru Misiuni de Revizuire 2410, „Revizuirea situatiilor financiare interimare efectuată de un auditor independent al entității”. O revizuire a situatiilor financiare interimare consolidate constă în efectuarea de investigatii, în special asupra persoanelor responsabile pentru situatia financiar - contabila, și în aplicarea procedurilor analitice, precum și a altor proceduri de revizuire. Aria de aplicabilitate a unei revizuirii este in mod semnificativ mai redusa decât cea a unui audit efectuat în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit și, prin urmare, nu putem să obținem asigurarea că vom sesiza toate aspectele semnificative care ar putea fi identificate în cadrul unui audit. Prin urmare, nu exprimăm o opinie de audit.

Concluzia

3. Bazandu-ne pe revizuirea efectuată, nimic nu ne-a atras atentia, in sensul de a ne face sa credem ca informatiile financiare interimare consolidate atasate nu ofera o imagine fidela sub toate aspectele semnificative a poziției financiare consolidata simplificata a Grupului la data de 30 iunie 2015 și a performantei financiare consolidata simplificata si fluxurilor de trezorerie interimare consolidate simplificate pentru perioada de sase luni incheiata la aceasta data in conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 „Raportare Financiara Interimara” adoptat de Uniunea Europeana.


Deloitte Audit S.R.L.
Bucuresti, Romania
31 august 2015

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate in mii lei, dacă nu este indicat altfel)

	Nota	30 iunie 2015 (revizuit)	31 decembrie 2014 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	3.321.735	3.440.626
Imobilizari necorporale		37.220	40.122
Alte investitii		11.625	11.625
Total active imobilizate		3.370.580	3.492.373
Active circulante			
Stocuri		50.451	48.187
Creante comerciale si alte creante	5	726.361	1.064.882
Numerar si echivalente de numerar	6	919.334	894.233
Total active circulante		1.696.146	2.006.502
Total active		5.066.726	5.498.875
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social		733.031	733.031
Prima de emisiune		49.843	49.843
Rezerve legale		78.616	78.616
Alte rezerve		25.097	23.712
Rezerve din reevaluare		476.032	501.477
Rezultatul reportat		1.466.949	1.448.646
Total capitaluri proprii atribuibile proprietarilor Grupului	7	2.829.568	2.835.325
Interese minoritare		4.776	5.210
Total capitaluri proprii		2.834.344	2.840.535
Datorii pe termen lung			
Venituri in avans pe termen lung	8	518.255	559.489
Imprumuturi	9	709.648	792.044
Datorii privind impozitele amânate		23.591	25.828
Obligatii privind beneficiile angajatilor		35.774	35.774
Total datorii pe termen lung		1.287.268	1.413.135

Notele atasate fac parte integranta din aceste situatii financiare.

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
LA 30 Iunie 2015

(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

	<u>Nota</u>	<u>30 iunie 2015</u> (revizuit)	<u>31 decembrie 2014</u> (auditat)
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	10	645.983	953.002
Provizioane		22.941	27.675
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	13	32.131	10.376
Imprumuturi	9	196.266	206.950
Venituri in avans pe termen scurt	8	33.063	33.070
Impozit pe profit de plata		14.730	14.132
Total datorii curente		945.114	1.245.205
TOTAL DATORII		2.232.382	2.658.340
TOTAL CAPITALURI PROPRII SI DATORII		5.066.726	5.498.875

Situațiile financiare interimare consolidate simplificate prezentate au fost aprobate de către conducere la data de 31 august 2015 și semnate în numele acesteia de către:

Directorat,

Ion-Toni TEAU
Președinte Directorat

Constantin VADIVA
Membru

Octavian LOHAN
Membru

Ion SMEEIANU
Membru

Lucian Cătălin CHIMIREL
Membru

Maria IONESCU
Director Economic

Veronica CRIȘU
Manager Departament contabilitate

Cristina STOIAN
Director Strategie Financiară
Si Trezorerie



Notele atasate fac parte integranta din aceste situatii financiare.

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE CONSOLIDAT SIMPLIFICAT
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

		Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2015 <i>(revizuit)</i>	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2014 <i>(revizuit)</i>
	<u>Nota</u>		
Venituri			
Venituri din serviciul de transport		679.339	620.418
Venituri din servicii de sistem		369.675	385.822
Venituri din piata de echilibrare		352.109	287.193
Alte venituri		35.779	21.573
Total venituri	14	1.436.902	1.315.006
Cheltuieli din exploatare			
Cheltuieli pentru operarea sistemului	15	(121.539)	(107.447)
Cheltuieli cu piata de echilibrare	15	(352.109)	(287.193)
Cheltuieli cu servicii tehnologice de sistem	15	(363.584)	(306.978)
Amortizare		(164.638)	(175.647)
Salarii si alte retributii		(112.833)	(114.180)
Reparatii si mentenanta		(4.561)	(6.981)
Alte cheltuieli din exploatare	16	(54.810)	(54.440)
Piese de schimb, consumabile si alte materiale		(19.366)	(11.737)
Total cheltuieli din exploatare		(1.193.440)	(1.064.603)
Profit din exploatare		243.462	250.403
Venituri financiare		24.986	34.569
Cheltuieli financiare		(31.934)	(27.551)
Rezultat financiar net	17	(6,948)	7,018
Profit inainte de impozitul pe profit		236.514	257.421
Cheltuiala cu impozitul pe profit	11	(38.599)	(44.014)
Profitul perioadei		197.915	213.407

Notele atasate fac parte integranta din aceste situatii financiare.

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE CONSOLIDAT SIMPLIFICAT
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

		Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2015 (revizuit)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2014 (revizuit)
Atribuibil:			
Proprietarilor Grupului		198.349	-
Intereselor Minoritare		(434)	-
Rezultatul de baza si diluat pe actiune (lei/actiune)	12	2,70	2,92
Profitul perioadei		197.915	213.407
Alte elemente ale rezultatului global		-	-
Rezultatul total global		197.915	213.407

Situațiile financiare interimare consolidate simplificate prezentate au fost aprobate de către conducere la data de 31 august 2015 și semnate în numele acesteia de către:

Directorat,

**Ion-Toni
TEAU**
Președinte Directorat

**Constantin
VĂDUVA**
Membru

**Octavian
LOHAN**
Membru

**Ion
SMEEIANU**
Membru

**Lucian Cătălin
CHIMIREL**
Membru

Maria IONESCU
Director Economic

Cristina STOIAN
Director Strategie Financiară
și Trezorerie

Veronica CRISU
Manager Departament contabilitate

Notele atasate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

	Capital social	Prime de emisiune	Rezerve legale	Rezerva din reevaluare	Alte rezerve	Rezultat reportat	Atribuabil proprietarilor grupului	Interese minoritare	Total
Sold la 1 ianuarie 2014 (auditat)	1.091.526	49.843	57.895	555.327	3.207	883.244	2.641.042	-	2.641.042
Rezultat global al perioadei	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Profitul perioadei	-	-	-	-	-	213.407	213.407	-	213.407
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	-	-	213.407	213.407	-	213.407
Alte elemente							-	-	
Transferul rezervei din reevaluare in rezultatul reportat	-	-	-	(28.413)	-	28.413	-	-	-
Ajustarea la inflatie a cap. social utilizata ptr. acoperirea pierderii rezultate din aplicarea IAS 29	(358.495)	-	-	-	-	358.495	-	-	-
Total alte elemente	(358.495)	-	-	(28.413)	-	386.908	-	-	-
Contributii ale si distribuii catre actionari din care:							-	-	
Dividende declarate	-	-	-	-	-	(163.319)	(163.319)	-	(163.319)
Total tranzactii cu proprietari	-	-	-	-	-	(163.319)	(163.319)	-	(163.319)
Sold la 30 iunie 2014 (revizuit)	733.031	49.843	57.895	526.914	3.207	1.320.237	2.691.127	-	2.691.127

Ion-Toni TEAU Președinte Directorat	Constantin VĂDUVA Membru	DIRECTORAT, Octavian LOHAN Membru	Ion SMEEIANU Membru	Lucian Catalin CHIMIREL Membru
Maria IONESCU Director Economic	Cristina STOIAN Director Strategie Financiara si Trezorerie	Veronica CRIȘU Manager Departament Contabilitate		

Notele atasate fac parte integranta din aceste situatii financiare.

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ SIMPLIFICATĂ A MODIFICĂRII CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

	Capital social	Prime de emisiune	Rezerve legale	Rezerva din reevaluare	Alte rezerve	Rezultat reportat	Atribuabil proprietarilor grupului	Interese minoritare	Total
Sold la 1 ianuarie 2015 (auditat)	733.031	49.843	78.616	501.477	23.712	1.448.646	2.835.325	5.210	2.840.535
Rezultat global al perioadei	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Profitul perioadei	-	-	-	-	-	197.915	197.915	-	197.915
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	-	-	197.915	197.915	-	197.915
Alte elemente									
Transferul rezervei din reevaluare în rezultatul reportat	-	-	-	(25.445)	-	25.445	-	-	-
Fonduri structurale aferente imobilizărilor de natura patrimoniului public	-	-	-	-	1.385	-	1.385	-	1.385
Interese minoritare provenind din scaderea participății în SMART	-	-	-	-	-	434	434	(434)	-
Total alte elemente	-	-	-	(25.445)	1.385	25.879	1.819	(434)	1.385
Contribuții ale și distribuiri către acționari din care:									
Dividende declarate	-	-	-	-	-	(205.491)	(205.491)	-	(205.491)
Total tranzacții cu proprietari	-	-	-	-	-	(205.491)	(205.491)	-	(205.491)
Sold la 30 iunie 2015 (revizuit)	733.031	49.843	78.616	476.032	25.097	1.466.949	2.829.568	4.776	2.834.344

Situațiile financiare interimare consolidate simplificate prezentate au fost aprobate de către conducere la data de 31 august 2015 și semnate în numele acestora de către:

		DIRECTORAT,	
Ion-Toni TEAU Președinte Directorat	Constantin VĂDUVA Membru	Octavian LOHAN Membru	Ion SMEEIANU Membru
Maria IONESCU Director Economic	Cristina STOIAN Director Strategie Financiară și Trezorerie	Veronica CRIȘU Manager Departament Contabilitate	Lucian Catalin CHIMIREL Membru

Notele atasate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE
PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2015 <i>(revizuit)</i>	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2014 <i>(revizuit)</i>
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profitul perioadei	197.915	213.407
Ajustari pentru:		
Cheltuiala cu impozitul pe profit	38.599	44.014
Cheltuieli cu amortizarea	164.638	175.647
Cheltuieli cu provizioanele pentru deprecierea activelor imobilizate	6.023	-
Cheltuieli cu provizioanele pentru deprecierea creantelor comerciale si a altor creante	12.723	6.939
Venituri din reversarea provizioanelor pentru deprecierea creantelor comerciale si a altor creante	(17.525)	(7.426)
Venituri din provizioane	(7.640)	(3.280)
Pierdere din vanzarea de imobilizari corporale, net	802	408
Cheltuieli cu dobanzile, venituri din dobanzi si venituri nerealizate din diferente de curs valutar	9.471	(9.057)
	405.006	420.652
Modificari in:		
Creante comerciale si alte creante	347.090	(164.026)
Stocuri	(2.265)	(2.854)
Datorii comerciale si alte datorii	(302.708)	104.106
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	17.188	34.785
Venituri in avans	(39.857)	5.804
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	424.454	398.467
Dobanzi platite	(10.617)	(13.115)
Impozit pe profit platit	(40.263)	(40.086)
Numerar net generat din activitatea de exploatare	373.574	345.266
Fluxuri de numerar utilizate in activitatea de investitii		
Achizitii de imobilizari corporale si necorporale	(58.095)	(94.772)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale si necorporale	-	2
Dobanzi incasate	6.698	10.153
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(51.397)	(84.617)

Notele atasate fac parte integranta din aceste situatii financiare.

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE
PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2015 <i>(revizuit)</i>	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2014 <i>(revizuit)</i>
Fluxuri de numerar (utilizate în) / generate de activitatea de finantare		
Rambursari ale împrumuturilor pe termen lung	(83.442)	(84.054)
Miscarea neta a împrumuturilor pe termen scurt	(10.683)	13.450
Dividende platite	(202.951)	(149.974)
Numerar net (utilizat în) / generat de activitatea de finantare	(297.076)	(220.578)
 Cresterea / (Diminuarea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	 25.101	 40.071
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (vezi Nota 6)	894.233	635.163
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei (vezi Nota 6)	919.334	675.234

Situațiile financiare interimare consolidate simplificate prezentate au fost aprobate de către conducere la data de 31 august 2015 si semnate în numele acesteia de către:

Directorat,

Ion-Toni TEAU
Președinte Directorat

Constantin VĂDUVA
Membru

Maria IONESCU
Director Economic

Veronica CRISU
Manager Departament Contabilitate

Octavian LOHAN
Membru

Cristina STOIAN
Director Strategie Financiară
si Trezorerie

Ion SMEEIANU
Membru

Lucian Cătălin CHIMIREL
Membru



Notele atasate fac parte integranta din aceste situatii financiare.

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

1. INFORMATII GENERALE

Principala activitate a CN Transelectrica SA („Compania”) si a filialelor sale (denumite impreuna cu Compania, „Grupul”) consta in: prestarea de servicii de transport al energiei electrice; gestionarea prin dispecer a Sistemului Energetic National („SEN”); administrarea pietei de energie electrica; operarea pietei de echilibrare; efectuarea de revizii si reparatii in instalatiile de transport; prestarea de servicii in domeniul tehnologiilor informatice si de telecomunicatii si cercetare in domeniul energiei.

CN Transelectrica SA, societatea mama, a fost infiintata in 2000 ca societate pe actiuni in conformitate cu legislatia romaneasca.

Adresa sediului social este B-dul General Gheorghe Magheru nr. 33, Bucuresti, sectorul 1. In prezent, activitatea executivului Companiei se desfasoara in cadrul punctului de lucru in Strada Olteni nr. 2 – 4 sector 3, Bucuresti.

Situatiile financiare interimare consolidate la data de 30 iunie 2015 ale Grupului intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana nu sunt auditate.

Principalele societati ale Grupului si procentul actiunilor detinute de Societate sunt prezentate in continuare:

Entitatea	Tara de Origine	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
		% din actiuni	% din actiuni
S.C. Smart S.A.	Romania	100	100
S.C. Teletrans S.A.	Romania	100	100

S.C. SMART S.A.

S.C. SMART S.A. cu sediul social in B-dul Magheru nr. 33 sector 1 Bucuresti are ca obiect principal de activitate efectuarea lucrarilor de mentenanta pentru sistemul de transport–dispecer. A fost infiintata prin HG nr. 710/19.07.2001 la data de 1 noiembrie 2001. Capitalul social la 30 iunie 2014 este de 38.529 subscris si varsat integral. In prezent, activitatea executivului filialei se desfasoara la punctul de lucru din Bucuresti, Calea Floreasca nr.246C Cladirea Sky Tower, etaj 20, Sector 1.

S.C. TELETRANS S.A.

S.C. TELETRANS S.A. cu sediul social in B-dul Hristo-Botev, nr. 16-18, sector 3, Bucuresti care are ca obiect principal de activitate telefonie, telegrafia, transmisiunile de date a fost infiintata prin Hotararea AGA nr. 3/2002, cu un capital social la 30 iunie 2014 de 6.874 subscris si varsat integral. In prezent, activitatea executivului filialei se desfasoara la punctul de lucru din Bucuresti, str. Olteni nr. 2-4, etaj 1, sector 3.

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

2. BAZELE INTOCMIRII

(a) Declarație de conformitate

Aceste situații financiare interimare consolidate simplificate au fost întocmite în conformitate cu IAS 34 *Raportarea financiară interimară*. Acestea nu includ toate informațiile necesare pentru un set complet de situații financiare în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("SIRF"). Cu toate acestea, anumite note explicative sunt incluse pentru a explica evenimentele și tranzacțiile care sunt semnificative pentru înțelegerea modificărilor survenite în poziția financiară și performanța Companiei de la ultimele situații financiare anuale consolidate la data de și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2014.

Aceste situații financiare interimare consolidate simplificate au fost aprobate la data de 31 august 2015.

(b) Rationamente profesionale și estimări

Pregătirea acestor situații financiare interimare consolidate simplificate presupune utilizarea din partea conducerii a unor rationamente, estimări și ipoteze ce afectează aplicarea politicilor contabile, precum și valoarea recunoscută a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor. Rezultatele efective pot fi diferite de aceste estimări.

Rationamentele semnificative utilizate de către conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Grupului și principalele surse de incertitudine referitoare la estimări au fost aceleași cu cele aplicate situațiilor financiare consolidate la data de și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2014.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Politicile contabile aplicate în aceste situații financiare interimare consolidate simplificate sunt aceleași cu cele aplicate în situațiile financiare consolidate ale Grupului la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2014.

4. IMOBILIZARI CORPORALE

Diminuarea valorii totale a imobilizărilor corporale la data de 30 iunie 2015 față de 31 decembrie 2014 a fost determinată de înregistrarea amortizării acestor imobilizări.

În cursul semestrului I 2015 s-a înregistrat o creștere a valorii imobilizărilor corporale în curs reprezentate în principal de realizarea lucrărilor de investiții în stațiile și liniile electrice de înaltă tensiune, astfel:

- LEA 400 kV de interconexiune Reșița (România) - Pancevo (Serbia) – 11.378;
- Retehnologizarea Stației 220/110/20 kV Campia Turzii – 7.096;
- Marirea gradului de siguranță a instalațiilor aferente Stației 400/220/110/10 kV București Sud - Înlocuire echipament 10 kV - Lot II – 6.728;
- Extinderea Stației 400 kV Cernavodă - Etapa I, Înlocuirea a 2 bobine de compensare – 4.920;
- Înlocuire întreruptoare 220 kV în Stația Alba Iulia – 2.966;
- Modernizarea sistemului de control protecție al Stației 220/110 kV Tihau – 2.613;
- Retehnologizarea Stației 400/110/20 kV Tulcea Vest – 2.490;
- LEA 400 kV d.c. Gutinas – Smardan – 2.194;
- Racordare LES 110 kV Militari-Domnesti circuitele 1, 2 în Stația 400/110/20 kV Domnesti – 1.942;
- Modernizarea sistemului de control protecție și a Stației 20 kV din Stația 220 /110/20 kV Vetis – 1.924;
- Înlocuire trafo T3 și T4 110/10 kV, 25 MVA cu transformatoare 110/(20)10 kV, 40 MVA în Stația electrică Fundeni – 1.733;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Portile de Fier - Resita - Timisoara - Sacalaz - Arad - Etapa I - Extinderea Stației 400 kV Portile de Fier – 1.466;

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

4. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)

- Inlocuire intreruptor 220 kV din celula Bucuresti Sud 2 in Statia Ghizdaru – 1.198;
- Racordare la RED a CEC 30 MW, apartinand SC Lukoil Energy & Gas Romania SRL, in LEA 110 kV Teleajen-Rafinarie-Petrochimie, circuitele 1 - 2 prin realizarea unor lucrari in Statia electrica 220/110 kV Teleajen –1.165;
- Inlocuire baterii de acumuloare in Statiile: Pelicanu, Fundeni, Targoviste, Turnu Magurele – 992;
- Inlocuire intreruptoare 220 kV in Statia 220/110/20 kV Gradiste - 951;
- Montare două bobine de stingere de 100 A și două transformatoare de servicii interne 3000 kVA în Stația 400/220/110/20 kV Sibiu Sud – 821;
- LEA 400 kV Suceava - Balti, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României – 661;
- Inlocuire echipamente de teleprotecții pe LEA 220 kV Alba Iulia-Galceag si LEA 220 kV Alba Iulia-Sugag – 536;
- Montare instalatii de protectie impotriva incendiilor la AT1 si AT2 200 MVA in Statia Gradiste – 493.

In cursul semestrului I 2015, cele mai mari transferuri din immobilizari corporale in curs la immobilizari corporale sunt reprezentate in principal de punerea in functiune a obiectivelor de investitii, astfel:

- Racordare la RET a CEE 108 MW Crucea, din zona localitatilor Crucea, Vulturii si Pantelimon, jud.Constanta, printr-o celula de 400 kV in Statia electrica 400 kV Stupina, jud.Constanta – 9.432;
- Inlocuire intreruptoare celule 400 kV in Statia Smardan (2 seturi) – 3.456;
- Inlocuire intreruptoare 110 kV in Statia 400/110/20 kV Draganesti Olt (5 seturi) – 2.183;
- Inlocuire intreruptoare 220 kV in Statia 220/110/20 kV Gradiste (2 seturi) – 1.999;
- Racordarea la LES 110 KV Militari-Domnesti, circuitele 1si 2 in Statia 400 / 110 KV Domnesti – 1.942;
- Diminuarea efectelor galoparii pe LEA 400 KV Cernavoda - Gura Ialomitei (C 2) si LEA 400 KV Cernavoda -Pelicanu – 1.453;
- Inlocuire intreruptor 220 KV in celula 220 KV Bucuresti Sud 2 din statia Ghizdaru – 1.198;
- Inlocuire baterie de acumuloare in statiile Tirtgoviste, Pelicanu, Fundeni si Turnu Magurele – 992;
- Modernizare teleprotecții LEA 400 kV Isaccea Smardan circuit1 si circuit2 – 991;
- Extindere cu noi functionalitati a sistemului de control si evidenta informatizata a accesului in obiectivele ST Bacau si ST Craiova – 567;
- Amenajare spațiu depozit de arhivă în stația electrică de transformare 220/110 kV Timișoara – 562;
- Inlocuire echipamente de teleprotecții pe LEA 220 kV Alba Iulia - Galceag si LEA 220 kV Alba Iulia – Sugag – 560;
- Inlocuire intreruptoare celule 110 kV in Statia Filesti (1 set) – 470;
- Consolidarea LEA 400 kV Porțile de Fier - Urechești în zona stâlpului 129 – 414;
- Inlocuirea stalpului nr.159 din LEA 400 kV Iernut - Sibiu Sud – 367.

In cursul semestrului I 2015, Grupul a inregistrat o ajustare de depreciere in suma de 3.223 in legatura cu proiectul Cablul submarin Romania – Turcia, proiect pentru care existau indicii de depreciere la 30 iunie 2015.

5. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

La 30 iunie 2015 si la 31 decembrie 2014 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
	(revizuit)	(auditat)
Creante comerciale	724.106	1.043.992
Alte creante	166.792	183.130
Fonduri nerambursabile de primit	-	-
TVA de recuperat	-	5.735
Ajustari pentru deprecierea creantelor incerte	(82.162)	(87.246)
Ajustari pentru deprecierea altor creante incerte	(82.375)	(81.529)
Total	726.361	1.064.082

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

5. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE (continuare)

Creante comerciale

La data de 30 iunie 2015 si 31 decembrie 2014 soldul creantelor comerciale in sold se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2015 (revizuit)	31 decembrie 2014 (auditat)
Cienti – piata de energie	696.903	1.038.359
Alti clienti	27.203	5.634
Total	724.106	1.043.992

La data de 30 iunie 2015, creantele comerciale in sold sunt in suma de 724.106 si reprezinta in principal clientii de pe piata de energie electrica in suma de 696.903 (99%), din care clienti din schema de sprijin pentru cogenerarea de inalta eficienta in suma de 219.149.

La data de 30 iunie 2015, clientii in sold inregistreaza o diminuare fata de 31 decembrie 2014 determinata in principal de cresterea gradului de colectare al creantelor fata de anul 2014.

Astfel, la data de 30 iunie 2015, Grupul a inregistrat o diminuare a creantelor aferente schemei de sprijin (150.863 la 30 iunie 2015; 237.121 la 31 decembrie 2014) determinata, in principal, de incasarile din supracompensarea pentru perioada 2011-2013 (in conformitate cu prevederile HGR nr. 1215/2009) si din bonusul necuvenit/supracompensarea pentru anul 2014.

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2015, Grupul a incasat suma de 142.226 reprezentand supracompensare pentru perioada 2011-2013, din care incasari prin tranzactii bancare in suma de 399 si incasari pe baza de compensari efectuate prin Institutul de Management si Informatica (conform HG nr.685/1999) in suma de 141.827, in principal de la SC Electrocentrale Bucuresti SA, Electrocentrale Oradea si SC Termo Calor SA.

La data de 30 iunie 2015, Grupul inregistreaza creante de incasat din supracompensarea pentru perioada 2011-2013 in suma de 117.210, respectiv de la RAAN – suma de 63.467, de la CET Govora SA – suma de 53.743.

In conditiile in care, Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare RAAN RA a refuzat compensarea datoriilor reciproce, Grupul a aplicat prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul presedintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta si de plata a bonusului pentru energia electrica produsa in cogenerare de inalta eficienta: "in cazul in care producatorul nu a achitat integral catre administratorul schemei de sprijin obligatiile de plata rezultate in conformitate cu prevederile prezentului regulament, administratorul schemei de sprijin plateste producatorului diferenta dintre valoarea facturilor emise de producator si obligatiile de plata ale producatorului referitoare la schema de sprijin, cu mentionarea explicita, pe documentul de plata, a sumelor respective" si a retinut de la plata sumele aferente schemei de sprijin cuvenite RAAN SA, reprezentate de bonusul pentru lunile martie 2014 – mai 2015 si de ante-supracompensarea aferenta anului 2014.

CET Govora SA a incheiat cu CNTEE Transelectrica SA Conventia nr. C 135/30.06.2015 si Actul aditional nr. 1/04.08.2015 de compensare si esalonare la plata a sumelor reprezentand creante din contravaloarea supracompensarii pentru 2011-2013 si a bonusului necuvenit pentru anul 2014.

In baza Conventiei, vor fi compensate creantele Grupului de la CET Govora SA cu datoriile catre CET Govora SA, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – mai 2015 retinut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin.5 din Ordinul presedintelui ANRE nr. 116/2013, in suma de 34.006. Diferenta ramasa de incasat de catre Grup, va fi achitata de CET Govora SA esalonat, in rate lunare, pe perioada iulie 2015-august 2016, estimata conform Conventiei.

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

5. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE (continuare)

În cursul lunii aprilie 2015, ANRE a emis decizia de supracompensarea activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență pentru anul 2014, aceasta generând creanțe în suma de 48.800, din care la 30 iunie 2015 se înregistrează creanțe de încasat în suma de 19.146 de la Electrocentrale Oradea și Termo Calor.

De asemenea Grupul a aplicat prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 și pentru producătorii pentru care s-a înregistrat supracompensare pentru anul 2014 (Electrocentrale Oradea și Termo Calor) și care nu au achitat facturile emise de Companie în baza deciziei ANRE.

Principalii clienți în sold pe piața de energie sunt reprezentați de: RAAN, CET Govora, Electrica Furnizare, SC Hidroelectrică SA, Complex Energetic Oltenia, E.ON Energie România, Enel Energie, Enel Energie Muntenia, Ciga Energy, ponderea acestor clienți în total creanțe brute aferente pieței de energie electrică este de 52% (65% la 31 decembrie 2014).

Alte creanțe

La data de 30 iunie 2015, alte creanțe în suma de 166.792 includ în principal:

- furnizori debitori pentru prestări servicii în suma de 44.958, din care 44.938 reprezintă sume din tranzacțiile aferente mecanismului de cuplare prin preț. Aplicarea mecanismului de cuplare prin preț a început cu data de 19 noiembrie 2014, data la care Proiectul „4M Market Coupling” care prevede unirea piețelor de energie electrică PZU (Piața Zilei Următoare) din România, Ungaria, Cehia și Slovacia a intrat în faza de operare. În cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare, bursele de energie electrică corelează, pe baza de licitații, tranzacțiile cu energie electrică pentru ziua următoare tinând seama de capacitatea de interconexiune pusă la dispoziție de OTS prin care se realizează alocarea implicită a acesteia. CNTEE Transelectrica SA, în calitate de OTS, transferă energia electrică, atât fizic, cât și comercial, către OTS vecin (MAVIR-Ungaria) și administrează veniturile din congestii pe interconexiunea respectivă (art. 139 din Ordinul ANRE nr. 82/2014), iar în relație cu SC OPCOM SA are calitatea de Participant Implicit la Piața Zilei Următoare.

În calitate de Agent de Transfer și de Participant Implicit, CNTEE Transelectrica SA are sarcina comercială de a deconta energia tranzacționată între SC OPCOM SA și MAVIR.

- penalități de întârziere la plată, calculate clienților rău plătnici, în suma de 44.986, precum și o creanță de recuperat de la ANAF în suma de 44.442 (a se vedea paragraful de mai jos).

Cele mai mari penalități de întârziere la plată au fost înregistrate de clienții, SC Eco Energy SRL (8.910), SC Petprod SRL (8.895), Regia Autonomă a Activității Nucleare (6.087), SC CET Govora (5.843), Arcelor Mittal Galați (3.979), sume care au fost de asemenea ajustate și incluse în ajustările de depreciere pentru alte creanțe incerte.

Litigiu cu Agenția Națională de Administrare Fiscală (“ANAF”)

Grupul se află 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 taxă pe valoarea adăugată colectată în suma de 16.303 plus accesorii în suma de 27.196. Valoarea totală a acestor obligații este în suma de 43.499. Contravaloarea acestor obligații a fost reținută din TVA-ul plătit de către Companie în luna noiembrie 2011. Ulterior, Grupul a constatat că sumele virate drept TVA curent au fost luate în considerare pentru plată sumelor din raportul de inspecție fiscală menționat mai sus. Astfel, Grupul a fost nevoită să plătească majorări de 944 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 Grupul a achitat suma de 44.442. Grupul a apelat la toate mijloacele legale de contestare a deciziei de impunere a ANAF, sens în care a fost depusă contestație la ANAF împotriva deciziei de impunere și a solicitat suspendarea executării deciziei de impunere până la soluționarea pe cale administrativă a contestației depuse la ANAF. Instanța de judecată a respins solicitarea de suspendare a executării raportului de inspecție fiscală.

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

5. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE (continuare)

Grupul considera ca baza de impunere nu a fost determinata de catre ANAF in mod rezonabil, functie de caracterul integral reglementat al activitatii Grupului pe piata de energie electrica, aceasta fiind stabilita proportional cu numarul si valoarea facturilor emise de Grup in perioada supusa verificarii. Grupul s-a considerat indreptatit sa introduca o actiune in instanta, intrucat este de parere ca ANAF nu a avut in vedere toate datele si documentele cu relevanta pentru estimare, asa cum prevedea Codul de procedura fiscala aplicabil la acea data. Astfel, Grupul a actionat in judecata ANAF-ul la Curtea de Apel Bucuresti in august 2012 pentru recuperarea sumei si a solicitat in probatoriu sa fie admise proba cu inscrisuri si proba cu expertiza judiciara contabila. La data de 31 decembrie 2014, Grupul a inregistrat o ajustare de depreciere in valoare de 44.442 aferent obligatiilor totale platite in suma de 44.442, pe baza estimarilor referitoare la sansele de recuperare.

La data de 18 septembrie 2013 a fost intocmit raportul de expertiza care a fost depus la dosarul cauzei la termenul din 20 septembrie 2013. La termenul din 18 octombrie 2013 partile au formulat obiectiuni cu privire la raportul de expertiza judiciara care au fost incuviintate de catre Curtea de Apel la termenul din 15 noiembrie 2013, si care au fost comunicate expertului desemnat. La termenul din 7 martie 2014, expertul a prezentat raspunsul la obiectiunile formulate de Grup. Fata de veniturile avute in vedere de ANAF, in raport de care a fost estimata de ANAF taxa pe valoarea adaugata colectata in suma de 16.303, raportul de expertiza contabila judiciara a constatat existenta unor venituri nejustificate in suma de 551, suma la care ar fi trebuit calculata taxa pe valoarea adaugata si accesorii la aceasta. Sedinta a fost amanata pentru a se lua la cunostinta continutul raspunsului la obiectiunile raportului de expertiza.

La termenul din data de 30.04.2014, solutia pronuntata de instanta de fond – Curtea de Apel Bucuresti, Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal (Hotarare nr. 1356/2014) in Dosar nr. 6657/2/2012 a fost urmatoarea: "Respinge cererea reclamantei CNTEE Transelectrica SA (Contestatie impotriva Actului administrativ fiscal ANAF)". Pana la data inchiderii situatiilor financiare, hotararea nu a fost redactata de instanta si comunicata Grupului. Ulterior primirii comunicarii, in caz nefavorabil, se poate declara recurs in termenul legal.

Ajustari pentru deprecierea creantelor incerte si pentru alte creante incerte

Politica Grupului este a de a inregistra ajustari de depreciere pentru pierdere de valoare in valoare de 100% pentru clientii in litigiu, in insolventa si in faliment si 100% din creantele comerciale si alte creante neincasate intr-o perioada mai mare de 180 zile. De asemenea, Grupul efectueaza si o analiza individuala a creantelor comerciale si a altor creante neincasate.

La 30 iunie 2015, cele mai mari ajustari de depreciere au fost inregistrate pentru SC Petprod SRL (29.242), SC Eco Energy SRL (24.736), SC Total Electric Oltenia SA (14.185), RAAN (7.206) Also Energ (7.177). Situatia Grupului in relatie cu acesti clienti este urmatoarea: in litigiu/ inscrisa la masa credala pentru cei aflati in insolventa/incheiere conventie de esalonare.

La data de 30 iunie 2015, ajustarile de depreciere pentru alte creante incerte include si ajustarea pentru creanta ANAF in suma de 44.442.

Expunerea Grupului la riscul de credit si de piata, precum si ajustarile de valoare aferente creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 19.

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

6. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR

La 30 iunie 2015 si la 31 decembrie 2014, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
	(revizuit)	(auditat)
Conturi curente la banci si depozite	798.891	791.420
Numerar si depozite din cogenerare de inalta eficienta	70.214	102.343
Casa	165	122
Certificate de trezorerie	50.000	-
Alte echivalente de numerar	64	348
Total	919.334	894.233

Depozitele cu maturitate initiala mai mica de 90 zile, constituite din disponibilitatile banesti aflate in conturi curente, sunt in suma de 599.200 la 30 iunie 2015 si de 636.986 la 31 decembrie 2014.

Incepand cu 1 aprilie 2011, CNTEE Transelectrica SA - in calitate de administrator al schemei de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta - administreaza un cont bancar deschis special pentru colectarea contributiei privind cogenerarea de inalta eficienta si pentru plata bonusului aferent. Disponibilitatile din administrarea acestei scheme sunt in suma de 70.214 la 30 iunie 2015 si de 102.343 la 31 decembrie 2014.

Certificatele de trezorerie, sunt in suma de 50.000 la 30 iunie 2015 si au scadenta in august 2015. Disponibilitatile din tariful de racordare sunt in suma de 69.436 la 30 iunie 2015 si de 78.387 la 31 decembrie 2014.

7. CAPITALURI PROPRII

In conformitate cu prevederile OUG nr. 86/2014 privind stabilirea unor măsuri de reorganizare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, la data de 20 februarie 2015 a fost înregistrat în Registrul actionarilor Companiei transferul celor 43.020.309 actiuni din contul Statului Roman din administrarea Secretariatului General al Guvernului, in contul Statului Roman in administrarea Ministerului Economiei, Comerțului și Turismului.

La sfarsitul fiecărei perioade de raportare, capitalul social subscris si varsat integral al Companiei Mama, in suma de 733.031.420 lei este impartit in 73.303.142 actiuni ordinare cu o valoare nominala de 10 lei/actiune si corespunde cu cel înregistrat la Oficiul Registrului Comertului.

Structura actionariatului la 30 iunie 2015 si 31 decembrie 2014 este urmatoarea:

	30 iunie 2015 (revizuit)		31 decembrie 2014 (auditat)	
Actionar	Numar de actiuni	% din capitalul social	Numar de actiuni	% din capitalul social
Statul Roman prin SGG	-	-	43.020.309	58,69%
Statul Roman prin MECT	43.020.309	58,69%	-	-
S.I.F. Oltenia	4.385.055	5.98%	4.385.055	5,89%
Investitori privati (persoane juridice si fizice)	25.897.778	35.33%	25.897.778	35,33%
Total	73.303.142	100%	73.303.142	100%

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

7. CAPITALURI PROPRII (continuare)

Modificarea capitalurilor proprii la data de 30 iunie 2015 fata de 31 decembrie 2014 a fost influentata in principal de inregistrarea in rezultatul reportat a profitului net, in suma de 197.915, realizat la data de 30 iunie 2015 si de repartizarea dividendelor cuvenite actionarilor, distribuite din profitul anului 2014 conform Hotararii AGA nr. 3/29.04.2015 in suma de 205.490.

8. VENITURI IN AVANS

Veniturile in avans sunt reprezentate in principal de: tariful de racordare, alte subventii pentru investitii, fonduri europene nerambursabile incasate de la Ministerul Fondurilor Europene, precum si venituri din utilizarea capacitatii de interconexiune.

	30 Iunie 2015	Din care: portiunea pe termen scurt la 30.06.2015	31 Decembrie 2014	Din care: portiunea pe termen scurt la 31.12.2014
Venituri inregistrate in avans – alocare capacitate din interconexiune	2.594	2.594	2.119	2.119
Venituri inregistrate in avans- fonduri europene	107	107	437	437
Fonduri din tarif de racordare	396.793	19.989	432.646	20.270
Fonduri Europene	117.297	6.712	114.534	6.321
Alte subventii	34.527	3.662	42.823	3.923
Total	551.318	33.063	592.559	33.070

Evolutia veniturilor in avans pe termen scurt in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2014 si in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2013 se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2015 (revizuit)	31 decembrie 2014 (auditat)
Sold la inceputul perioadei	33.070	35.472
Incasari in avans aferente capacitatii de interconexiune	12.360	56.469
Transfer din venituri in avans pe termen lung (tarif de racordare)	-	(1.440)
Incasari din fonduri europene	56	-
Transfer din venituri in avans pe termen lung (alte subventii)	814	-
Venituri din utilizarea capacitatii de interconexiune	(12.851)	(57.479)
Venituri din fonduri europene	(386)	-
Altele	-	48
Total	33.063	33.070

In data de 22 mai 2015, Compania Mama a incasat cererea 2 de rambursare pentru Retechnologizarea Statiei 400/110/20 kV Tulcea Vest, in suma de 7.995.

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

9. IMPRUMUTURI

Imprumuturi pe termen lung

La data de 30 iunie 2015, Grupul are în sold imprumuturi pe termen lung contractate de la bănci/organisme finanțatoare externe, astfel:

	<u>Moneda</u>	<u>Rata dobanzii</u>	<u>Valoare contabilă</u>	<u>Scadenta</u>
Sold la 1 ianuarie 2015			985.907	
Trageri noi			-	
Rambursari, din care:			(102.504)	
BEI 20.864 (a)	EUR	Comunicata la tragere	(16.105)	05-Dec-2015
NIB PIL No 02/18 (b)	USD	LIBOR+0,9%	(3.611)	15-Apr-2018
BIRD 7181 (c)	EUR	Variabila	(17.684)	15-Ian-2020
NIB PIL No 03/5 (d)	EUR	EURIBOR+0,85%	(5.104)	15-Sept-2018
NIB PIL No 02/37 (e)	EUR	EURIBOR+0,9%	(2.732)	15-Sept-2018
KfW 10431 (f)	EUR	EURIBOR+0,6%	(4.927)	31-Iul-2017
KfW 11300 (g)	EUR	EURIBOR+0,6%	(7.151)	31-Iul-2017
JBIC (h)	JPY	3,1%	(4.338)	15-Sept-2016
BERD 33354 (i)	EUR	EURIBOR+3%	(8.652)	25-Mai-2016*)
BRD (j)	RON	ROBOR+1,25%	(3.300)	31-Aug-2016
BEI 25709 (k)	EUR	3,596%	(5.342)	10-Sept-2025
BEI 25710 (l)	EUR	3,856%	(4.900)	11-Apr-2026
ING + BRD (m)	EUR	EURIBOR+2,75%	(18.658)	13-Feb-2019
Obligatiuni negarantate (n)	RON	6,1%	-	19-Dec-2018
Diferente de curs valutar			1.046	
Sold la 30 iunie 2015			884.449	

*) Soldul imprumutului BERD 33354 (ramas dupa achitarea ratei curente) a fost rambursat anticipat la data de 22.05.2015, fara costuri suplimentare.

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

9. IMPRUMUTURI (continuare)

Evoluția împrumuturilor pe termen lung în perioada de șase luni încheiate la 30 iunie 2015 se prezintă astfel:

Descriere	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
	(revizuit)	(auditat)
BEI 20.864	16.301	32.665
NIB PIL No 02/18	21.060	22.664
BIRD 7181	130.120	148.055
NIB PIL No 03/5	36.012	41.235
NIB PIL No 02/37	19.278	22.074
KfW 10431	24.134	29.108
KfW 11300	30.878	38.088
JBIC	12.840	16.180
BERD 33354	-	8.774
BRD	9.900	13.200
BEI 25709	113.080	118.693
BEI 25710	120.536	125.748
BRD-ING	150.310	169.423
Obligațiuni negarantate (q)	200.000	200.000
Total împrumuturi pe termen lung	884.449	985.907
Mai puțin: Portiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung	(174.801)	(193.863)
Total împrumuturi pe termen lung, net de portiunea curentă	709.648	792.044

Împrumuturile pe termen lung, nete de portiunea curentă vor fi rambursate după cum urmează:

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
	(revizuit)	(auditat)
Între 1 și 2 ani	148.959	162.638
Între 2 și 5 ani	434.928	491.147
Peste 5 ani	125.761	138.259
Total	709.648	792.044

Grupul nu a efectuat activități de acoperire împotriva riscurilor valutare aferente obligațiilor sale în moneda străină sau expunerii la riscurile asociate ratei dobânzii.

Toate împrumuturile pe termen lung, cu excepția JBIC, BEI 25709 și BEI 25710, sunt purtătoare de dobândă variabilă și în consecință valoarea contabilă a împrumuturilor pe termen lung aproximează valoarea lor justă.

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

9. IMPRUMUTURI (continuare)

Imprumuturi pe termen scurt

La 30 iunie 2015 și 31 decembrie 2014 imprumuturile pe termen scurt sunt detaliate după cum urmează:

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
	(revizuit)	(auditat)
Portiunea curentă a imprumuturilor pe termen lung	174.801	193.863
Credite bancare pe termen scurt (linii de credit)	10.146	6.271
Dobânzi aferente imprumuturilor pe termen lung	4.764	6.375
Dobânzi aferente obligațiunilor	6.575	441
Total imprumuturi pe termen scurt	196.266	206.950

Soldul creditelor bancare pe termen scurt este reprezentat de linia de credit obținută de filiala S.C. SMART S.A. de la ING Bank NV Amsterdam. Linia de credit este purtătoare de dobândă variabilă.

10. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

La 30 iunie 2015 și la 31 decembrie 2014, datoriile comerciale și alte datorii sunt după cum urmează:

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
	(revizuit)	(auditat)
Furnizori de energie	372.468	572.297
Furnizori de imobilizări	32.943	45.547
Furnizori alte servicii	37.478	84.114
Sume datorate angajaților	6.128	6.836
Alte datorii	196.966	244.208
Total	645.983	953.002

Scaderea datoriilor către furnizorii de pe piața de energie electrică a fost determinată de:

- diminuarea volumului tranzacțiilor de pe piața de echilibrare;

- achitarea în semestrul I 2015 a obligațiilor de plată aflate în sold pe piața de energie electrică la 31 decembrie 2014.

Efectul scaderii datoriilor totale a fost diminuat de creșterea valorii bonusului din cogenerare neachitat către furnizori (producători calificați), în suma de 70.156 (38.661 la 31 decembrie 2014).

Grupul a solicitat producătorilor (furnizori ai Grupului) care nu au achitat facturile de supracompensare, acordul pentru efectuarea compensării datoriilor reciproce la nivelul minim al acestora prin Institutul de Management și Informatică (IMI) care gestionează unitar toate informațiile primite de la contribuabili, în baza prevederilor HG nr. 685/1999.

Având în vedere faptul că, Regia Autonomă pentru Activități Nucleare RAAN RA, a refuzat compensarea datoriilor reciproce, Grupul a aplicat 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 înaltă eficiență și de plată 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 convenite RAAN SA, reprezentate de bonusul în suma de 32.134 pentru lunile martie 2014 – mai 2015 și de ante-supracompensarea aferentă anului 2014, în suma de 4.957.

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

10. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII (continuare)

În vederea achitării de către CET Govora SA a datoriilor aferente schemei de sprijin, Compania Mama și CET Govora SA au încheiat Convenția nr. C 135/30.06.2015 și Actul adițional nr.1/04.08.2015 de compensare și esalonare la plată a sumelor reprezentând creanțe din contravaloarea supracompensării pentru 2011-2013 și a bonusului necuvenit pentru anul 2014.

În baza Convenției, vor fi compensate creanțele Companiei Mama de la CET Govora SA cu datoriile către CET Govora, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – mai 2015 reținut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin. 5 din Ordinul prezidentului ANRE nr. 116/2013, în suma de 34.006.

În data de 27.03.2015, urmare analizei de supracompensare a activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență aferente perioadei de evaluare 01.01-2014-31.12.2014, Președintele ANRE a emis deciziile privind bonusul necuvenit/supracompensarea, respectiv cuantumul de regularizare a ante-supracompensării.

Până la data de 30.06.2015, prin aplicarea prevederilor art. 17 alin. 5 din Ordinul ANRE nr. 116/2013, Grupul a reținut de la plată bonusul și ante-supracompensarea, în suma de 70.156, cuvenite furnizorilor (producători calificați), în condițiile în care acești producători nu au achitat Companiei contravaloarea supracompensării în suma de 123.857.

Furnizorii de energie sunt reprezentați în principal de: SC Hidroelectrică SA, SC Complex Energetic Oltenia SA, MAVIR (cuplarea pietelor) și RAAN. La 30 iunie 2015, ponderea acestora în total furnizori de energie este de 60%.

Diminuarea soldului furnizorilor de imobilizări la 30 iunie 2015 față de 31 decembrie 2014 s-a datorat plății, la începutul anului 2015, a facturilor aflate în sold la 31 decembrie 2014.

La data de 30 iunie 2015, „alte datorii” în suma de 196.966 se prezintă astfel:

- „Creditori diversi” în suma de 186.654, reprezentați în principal de operațiunile aferente schemei de sprijin în suma de 182.948, respectiv valoarea netă pozitivă dintre:
 - valoarea supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență pentru perioada 2011-2013 de încasat de la producători, conform deciziilor ANRE (inclusiv valoarea contribuției de colectat de la furnizorii consumatorilor de energie electrică) și a antesupracompensării pentru anul 2014, pe de-o parte, și
 - valoarea bonusului de achitat către producătorii de energie în cogenerare de înaltă eficiență - beneficiari ai schemei de sprijin, pe de altă parte.
- „Clienți creditori” în suma de 3.314, din care 3.192 reprezintă sume pe care Compania le are în derulare cu Ministerul Economiei din Moldova pentru Studiul de fezabilitate pentru interconectarea sincronă a Ucrainei și a Republicii Moldova la ENTSO-E.
- Dividende cuvenite acționarilor Companiei Mama în suma de 3.743, din care suma de 2.674 este aferentă dividendelor repartizate din profitul anului 2014. Aceste sume se află la dispoziția acționarilor prin intermediul agentului de plată.

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

11. IMPOZITUL PE PROFIT

Cheltuiala cu impozitul pe profit se prezinta dupa cum urmeaza:

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2015 <i>(revizuit)</i>	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2014 <i>(revizuit)</i>
Impozitul pe profit curent	40.836	47.944
Impozitul pe profit amanat	(2.237)	(3.930)
Total	38.599	44.014

12. REZULTATUL PE ACTIUNE

Pentru perioadele de sase luni incheiate la 30 iunie 2015 si la 30 iunie 2014 rezultatul pe actiune este:

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2015 <i>(revizuit)</i>	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2014 <i>(revizuit)</i>
Profitul net consolidat	197.915	213.407
Numarul de actiuni ordinare la inceputul si sfarsitul perioadei	73.303.142	73.303.142
Rezultatul de baza si diluat pe actiune (lei/actiune)	2,70	2,91

13. ALTE IMPOZITE SI OBLIGATII PENTRU ASIGURARILE SOCIALE

La 30 iunie 2015 si 31 decembrie 2014, alte impozite si obligatii pentru asigurarile sociale cuprind:

	30 iunie 2015 <i>(revizuit)</i>	31 decembrie 2014 <i>(auditat)</i>
TVA de plata	10.354	1.269
Contributia la fondurile de asigurari sociale	5.108	5.886
Impozit pe salarii	2.016	2.156
Alte impozite de plata	14.653	1.065
Total	32.131	10.376

Cresterea impozitelor a fost determinata de cresterea obligatiilor de plata privind taxa pe valoarea adaugata, in conditiile in care Grupul aplica prevederilor Legii nr. 571/2003 privind Codul Fiscal referitoare la taxarea inversa pentru tranzactiile de pe piata de echilibrare, precum si de cresterea obligatiilor de plata privind impozitul pe dividende si impozitul pe constructii speciale, obligatii neajunse la scadenta si aflate in sold la data de 30 iunie 2015.

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

14. VENITURI

Tarifele aprobate de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei ("ANRE") aferente perioadei de 6 luni încheiată la 30 iunie 2015, respectiv 30 iunie 2014, se prezintă astfel:

	Tarif mediu pentru serviciul de transport	Tarif mediu pentru servicii de sistem tehnologice	Tarif mediu pentru servicii de sistem functionale
• Ordin nr. 96/2013 – pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2014	22,16	13,28	1,74
• Ordin nr. 51/2014 – pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2015	22,50	12,54	1,42

În perioadele de șase luni încheiate la 30 iunie 2015 și 30 iunie 2014, cantitatea de energie electrică transmisă se prezintă astfel:

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2015 (revizuit)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2014 (revizuit)
Cantitatea de energie electrică transmisă (MWh)	26.269.823	25.452.359

Veniturile realizate în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2015 comparativ cu perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2014 se prezintă astfel:

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2015 (revizuit)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2014 (revizuit)
Venituri din serviciul de transport	624.455	593.043
Venituri din alocarea capacității de interconexiune	50.404	23.987
Venituri din energia reactivă	4.280	3.033
Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)	163	207
Venituri din tranzacții CPT	37	148
Venituri din serviciul de transport - total	679.339	620.418
	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2015 (revizuit)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2014 (revizuit)
Venituri din servicii de sistem functionale	37.303	44.289
Venituri din servicii de sistem tehnologice	331.451	340.250
Venituri cu schimburi neplanificate pe PZU	921	1.283
Venituri din servicii de sistem – total	369.675	385.822
Venituri privind piața de echilibrare	352.109	287.193
Alte venituri	35.779	21.573
Total venituri	1.436.902	1.315.006

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

14. VENITURI (continuare)

În sem I 2015 veniturile din serviciul de transport au înregistrat o creștere față de realizările sem. I 2014 în suma de 31.412, determinată în principal, de creșterea cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu aproximativ 3,2% (817.464 MWh) și de o ușoară creștere a tarifului mediu realizat pe această piață cu aprox.2% (0,47lei/MWh)

Veniturile din serviciile de sistem funcționale

În condițiile creșterii cantității de energie electrică livrată consumatorilor, în sem.I. 2015 față de sem. I 2014, cu aproximativ 3,2% veniturile din serviciile de sistem funcționale au înregistrat o diminuare cu suma de 6.986 determinată de diminuarea tarifului mediu pentru aceste servicii, începând cu 01 iulie 2014.

Veniturile din alocarea capacității de interconexiune

Veniturile din alocarea capacității de interconexiune au înregistrat o creștere sem.I. 2015 față de sem. I 2014, cu suma de 26.417 determinată în principal de necesitatea participanților pe piața de energie electrică de a achiziționa capacitate de interconexiune

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

Pe mecanismul anual de licitație a capacității de interconexiune al anului 2015, ATC-ul anual a crescut alături de prețul cu care a fost acordat un MWh în cadrul acestor licitații, în special în relația cu Ungaria și Serbia, astfel înregistrându-se venituri mai mari.

Pe orizontul lunar de licitație a capacității de interconexiune, ATC-ul lunar a crescut alături de prețul prin care s-a acordat un MWh, rezultând un venit lunar mai mare. Granitele cu Ungaria și Serbia, ambele pe sensul de export, au manifestat un interes sporit din partea participanților, înregistrându-se preturi semnificativ mai mari față de anul 2014.

În cadrul licitațiilor zilnice, se înregistrează o creștere a veniturilor pe granița cu Ungaria, datorită implementării proiectului 4M MC de cuplare a pietelor din România, Ungaria, Cehia, Slovacia pe acest orizont de licitație, dar și o creștere a veniturilor pe granița cu Bulgaria, datorită unui interes mai mare de a achiziționa capacitate de interconexiune pe această graniță din partea participanților pe piața.

Inițierea, 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 pietele 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.

Piața de alocare a capacităților de interconexiune este fluctuantă, prețurile crescând funcție de cererea și necesitatea participanților pe piața de energie electrică de a achiziționa capacitate de interconexiune. Înregistrarea și utilizarea veniturilor din alocarea capacității de interconexiune se realizează în conformitate cu prevederile art. 22 alin. (4) din Ordinul ANRE nr. 53/2016 și art. 16 alin. (6) al Regulamentului (CE) nr. 714/2009, ca sursă de finanțare a investițiilor pentru creșterea capacității de interconexiune cu sistemele vecine.

Veniturile din serviciile de sistem tehnologice

În sem. I 2015 veniturile din serviciile de sistem tehnologice au înregistrat o diminuare față de sem. I 2014 cu suma de 8.799, determinată de diminuarea tarifelor medii aplicabile pentru aceste servicii începând cu 01 iulie 2014. Diminuarea tarifului aferent serviciilor de sistem tehnologice a fost stabilită de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în conformitate cu metodologia aplicabilă, pentru compensarea parțială (într-o cota de 80%) a profitului înregistrat în primul semestru al anului 2014.

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

14. VENITURI (continuare)

Veniturile din serviciile de sistem tehnologice realizate în sem. I 2015 au fost mai mici decât cheltuielile cu serviciile de sistem tehnologice, ceea ce a condus la înregistrarea unei pierderi din activități non-profit de 32.133.

Costurile aferente serviciilor de sistem au fost majorate prin suplimentarea rezervelor de putere achiziționate de companie conform HG 1178/2014, față de cantitățile de rezerve de putere luate în considerare la stabilirea tarifului la 01 iulie 2014. Aceste costuri suplimentare au fost recunoscute în tariful aplicabil de la 01 iulie 2015.

Veniturile pe piața de echilibrare

Veniturile realizate pe piața de echilibrare au înregistrat o creștere în sem. I 2015 față de sem. I 2014 cu suma de 64.916 determinată de comportamentul participanților pe această piață (notificări/realizări). Piața de echilibrare reprezintă un segment de activitate cu profit zero la nivelul Companiei Mama.

15. CHELTUIELI PENTRU OPERAREA SISTEMULUI ȘI CHELTUIELI CU PIAȚA DE ECHILIBRARE

Cheltuielile realizate în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2015 comparativ cu perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2014 se prezintă astfel:

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2015 (revizuit)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2014 (revizuit)
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	94.667	88.439
Cheltuieli cu congestiile	869	-
Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET	7.208	7.187
Cheltuieli privind serviciile de sistem funcționale	6.251	5.071
Cheltuieli cu ITC (Inter TSO Compensation)	12.544	6.750
Total cheltuieli pentru operarea sistemului	121.539	107.447
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	363.584	306.978
Cheltuielile privind piața de echilibrare	352.109	287.193
Total	837.232	701.618

Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic

Acestea reprezintă cheltuielile privind achiziția de energie electrică de pe piața liberă de energie pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în RET. Creșterea acestor cheltuieli cu suma de 6.228 în sem. I 2015 comparativ cu sem. I 2014, a fost determinată de creșterea energiei electrice necesare acoperirii CPT în RET cu cca 8,29%, respectiv de la 491.524 MWh în sem. I 2014 la 532.277 MWh în sem. I 2015. Factorii care au influențat această creștere au fost următorii:

- creșterea energiei electrice intrate în contur RET, care a determinat creșterea pierderilor prin efect Joule;
- condiții meteo nefavorabile care au determinat creșterea pierderilor Corona;
- influențe dezavantajoase ale fluxurilor fizice de import/export (un export crescut pe zona de Nord), care au determinat o circulație crescută din zona de Sud a țării;
- o structură a producției dezavantajoasă care a condus la creșterea transportului de energie electrică la distanță față de sursele de producere.

15. CHELTUIELI PENTRU OPERAREA SISTEMULUI SI CHELTUIELI CU PIATA DE ECHILIBRARE (continuare)

Cheltuielile privind congestiile

Congestiile (restricțiile de rețea) sunt 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 semestrul I 2015 Compania a înregistrat cheltuieli privind congestiile în RET în suma de 869.

Cheltuielile privind serviciile de sistem funcționale

Cheltuielile privind serviciile de sistem funcționale reprezintă schimburile internaționale necontractate de energie electrică cu țările vecine și cheltuielile cu schimburile neplanificate pe piața zilei următoare (PZU). Aceste cheltuieli au înregistrat o creștere în semestrul I 2015 față de semestrul I 2014 în suma de 1.180, determinată în principal, de creșterea cheltuielilor pe piața de echilibrare privind schimburile neplanificate (exporturi) de energie electrică cu țările vecine interconectate la SEN.

Cheltuielile cu Inter TSO Compensation (ITC)

Cheltuielile cu ITC reprezintă obligațiile lunare de plată/drepturile de încasare pentru fiecare operator de transport și de sistem (TSO). Acestea se stabilesc în cadrul mecanismului de compensare/decontare a efectelor utilizării rețelei electrice de transport (RET) pentru tranzite de energie electrică între operatorii TSO din cele 35 de țări care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E și au fost mai mari cu 5.794 comparativ cu sem. I 2014.

Cheltuielile privind serviciile de sistem tehnologice

Serviciile tehnologice de sistem, sunt achiziționate de Grup de la producători în scopul asigurării menținerii nivelului de siguranță în funcționare a SEN și a calității energiei electrice transportată la parametrii ceruți de normele tehnice în vigoare.

Contractarea acestor servicii se realizează:

- în regim reglementat, în baza Deciziilor ANRE ;
- prin mecanisme concurențiale.

În conformitate cu prevederile HG nr.138/08.04.2013 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică, actualizată, Grupul a achiziționat servicii tehnologice de sistem în condițiile reglementărilor emise de ANRE, astfel:

- de la SC Complexul Energetic Hunedoara-SA, la o valoare a puterii electrice de cel puțin 400 MW în perioada 15 aprilie 2013-1 iulie 2015;
- de la SC Complexul Energetic Oltenia-SA, la o valoare a puterii de cel puțin 600 MW în perioada 15 aprilie 2013- 1 iulie 2015.

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

15. CHELTUIELI PENTRU OPERAREA SISTEMULUI SI CHELTUIELI CU PIATA DE ECHILIBRARE (continuare)

În conformitate cu prevederile HG nr. 1178/2014 privind adoptarea unor măsuri de siguranță și securitate în funcționare a SEN pentru perioada 1 ianuarie-28 februarie 2015, a fost aprobată achiziția suplimentară a serviciilor tehnologice de sistem necesare CNTEE Transelectrica SA pentru asigurarea funcționării în siguranță și stabilitate a SEN. Compania are obligația de a asigura dispecerizarea cu prioritate a energiei electrice produse de centralele termoelectrice în condițiile reglementărilor emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE).

Pentru perioada 01 iulie 2015 – 30 iunie 2016, achiziția serviciilor de sistem tehnologice se va efectua în regim reglementat de la SC Hidroelectrica SA (Decizia ANRE nr. 1377/25.06.2015).

În sem. I 2015, cheltuielile din serviciile de sistem tehnologice au înregistrat o creștere față de semestrul I 2014 cu suma de 56.606.

Cheltuielile privind piața de echilibrare

Cheltuielile din piața de echilibrare rezulta în urma notificărilor/realizărilor participanților pe această piață, fiind acoperite integral de veniturile din piața de echilibrare.

16. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2015 (revizuit)	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2014 (revizuit)
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terți	19.551	214
Cheltuieli postale și taxe de telecomunicații	1.301	1.519
Cheltuieli cu chiriile	5.607	6.375
Cheltuieli privind ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale și a altor creanțe	(4.682)	20.487
Cheltuieli privind ajustările pentru deprecierea activelor imobilizate	6.023	-
Altele	27.010	25.845
Total	54.810	54.440

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

17. REZULTAT FINANCIAR NET

	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2015	Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2014 <i>(revizuit)</i>
Venituri din dobanzi	6.698	10.154
Venituri din diferențe de curs valutar	15.852	23.654
Alte venituri financiare	2.436	761
Total venituri financiare	24.986	34.569
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(16.811)	(8.666)
Cheltuieli privind dobanzile	(15.123)	(18.885)
Total cheltuieli financiare	(31.934)	(27.551)
Rezultatul financiar net	(6.948)	7.018

Veniturile financiare au înregistrat o diminuare în sem. I 2015 cu suma de 9.583 față de sem. I 2014 determinată în principal de scăderea dobanzilor încasate pentru disponibilitățile bănești aflate în conturile/depozitele bancare (reducerea de către BNR a dobânzii de politică monetară), de diferențele de curs valutar favorabile mai mici și de diminuarea dividendelor de primit de la filiale.

Cheltuielile financiare au înregistrat o creștere în sem. I 2015 cu suma de 4.383 față de sem. I 2014 determinată de evoluția cursului de schimb al monedei naționale în raport cu monedele în care Compania are angajate credite pentru investiții.

Rezultatul financiar net înregistrat în sem. I 2015 a fost influențat atât de scăderea veniturilor financiare cât și de creșterea cheltuielilor financiare.

Cursul de schimb al monedei naționale înregistrat la 30 iunie 2015 comparativ cu cel înregistrat la 30 iunie 2014, se prezintă astfel:

Moneda	30 iunie 2015	30 iunie 2014
Lei / Euro	4,4735	4,3870
Lei / Dolar SUA	3,9969	3,2138
Lei / Yen japonez	0,0326	0,0317

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

18. ANGAJAMENTE SI CONTINGENTE

Angajamente

La 30 iunie 2015 și la 31 decembrie 2014, Grupul avea angajamente în valoare de 466 respectiv 345 reprezentând în principal contracte în derulare pentru lucrări de investiții referitoare la modernizarea și rețehnologizarea rețelei de transport.

Contingente

Litigii

- Eolica Dobrogea SRL a dat în judecată Grupul în vederea obligării acestuia să încheie un contract de racordare. La termenul din 12 aprilie 2013, instanța a respins cererea formulată de Eolica Dobrogea SRL privind ilegalitatea condițiilor suspensive prevăzute în articolul 5.1 (e) din contractul de racordare. La termenul din 8 februarie 2013 instanța a anulat adresa nr. 37650/16 decembrie 2011, constatând indeplinite în termenul contractual condițiile suspensive prevăzute în contractul de racordare și obliga Grupul la executarea contractului de racordare. Împotriva sentinței din 8 februarie 2013, au declarat recurs atât Grupul cât și Eolica Dobrogea SRL. Primul termen de judecată al recursului a fost fixat la data de 15 mai 2014. Nu a fost formulată nicio pretenție materială de către Eolica Dobrogea SRL.

Înalta Curte de Casație și Justiție, Secția Contencios Administrativ și Fiscal a pronunțat la data de 05.02.2015, Decizia nr. 464/05.02.2015 prin care se ia act de renunțarea la judecată a cererii de intervenție accesorie formulată de SC Rokura SRL.

A admis recursurile declarate de Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A., de S.C. Eolica Dobrogea (Schweiz) AG și de Iberdrola Renovables Energia S.A., împotriva sentinței civile nr. 600 din 8 februarie 2013 a Curții de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal.

A admis recursul formulat de S.C. Eolica Dobrogea S.R.L. prin administrator judiciar Aqua Insolvență IPURL împotriva sentinței civile nr. 1313 din 12 aprilie 2013 ale Curții de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. A casat sentințele atacate și a trimis cauza spre competență soluționare Tribunalului București - Secția civilă. Irevocabilă.

Dosarul a fost înregistrat pe rolul Tribunalului București sub nr. 10994/3/2015. În încheierea din data de 08.05.2015, Tribunalul București – Secția a V-a Civilă a admis excepția necompetenței funcționale și a înaintat cauza Secției a VI-a Civilă a Tribunalului București, în vederea repartizării către un complet specializat în soluționarea litigiilor cu profesioniști.

Dosarul a fost înregistrat pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a Civilă sub nr.10994/3/2015*, cu termen de judecată la data de 23.10.2015.

- În data de 4 martie 2014, Comisia Europeană a emis o comunicare în care se preciza că a aplicat o amendă în valoare de 1.031 mii euro Filialei SC OPCOM S.A. pentru abuzul de poziție dominantă pe piața românească cu privire la facilitarea tranzacționării energiei electrice pe piața spot, cu încălcarea normelor antitrust ale UE. Comisia considera că și societatea mamă a Filialei SC OPCOM S.A., Transelectrica, este răspunzătoare pentru încălcare. Comisia a aplicat o amendă în suma de 1.031 mii euro Companiei și Filialei SC OPCOM S.A., acestea fiind răspunzătoare în mod solidar la plata amenzii. Adunarea Generală a Acționarilor a Filialei SC OPCOM SA a hotărât, în ședința din data 10.06.2014, plata integrală a amenzii în suma de 1.031 mii 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. Filiala SC OPCOM SA a efectuat plata integrală a amenzii stabilită de Comisia Europeană.

La data de 24.11.2014, Filiala SC OPCOM SA, a chemat în judecată CNTEE Transelectrica SA, în vederea obligării acesteia la plata sumei de 582 mii euro (2.585 la cursul BNR din data de 24.11.2014), reprezentând suma achitată de aceasta cu titlu de amendă, din totalul amenzii de 1.031 mii euro.

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

18. ANGAJAMENTE SI CONTINGENTE (continuare)

De asemenea Filiala SC OPCOM SA a mai solicitat instantei de judecata obligarea Grupului la plata sumei de 84.867,67 lei cu titlu de dobanda legala aferenta perioadei 11.06.2014 – 24.11.2014.

Actiunea depusa de Filiala SC OPCOM SA, face obiectul dosarului nr. 40814/3/2014, aflat pe rolul Tribunalului Bucuresti, Sectia a VI –a Civila, avand ca obiect pretentii, materia litigiu cu profesionistii. CNTEE Transelectrica SA a depus intampinare la cererea de chemare in judecata in aceasta cauza, invocand exceptii si apararii de fond cu privire la netemeinicia si nelegalitatea actiunii.

La data de 24.07.2015, Tribunalul Bucuresti a pronuntat sentinta nr. 4275/2015, prin care a dispus urmatoarele: "Admite 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. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 582 mii euro euro, reprezentând suma achitată de reclamantă în locul pârâtei din valoarea amenzii de 1.031 mii euro aplicază prin Decizia Comisiei Europene la data de 05.03.2014 în cazul AT.39984, și a dobânzii legale, aferente sumei de 582 mii euro, calculată de la data de 11.06.2014 și până la data plății efective. 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. Cererea de apel se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă."

Pana la data prezentei, nu a fost comunicata sentinta pronuntata in dosarul sus-mentionat.

Grupul a inregistrat in anul 2014 un provizion in suma de 2.670 pentru litigiul cu Filiala SC OPCOM SA.

- In anul 2013, Conaid Company SRL a dat in judecata CN Transelectrica pentru refuzul nejustificat al acesteia de a semna un act aditional la contractul de racordare sau un nou contract de racordare si a solicitat despagubiri pentru cheltuielile suportate pana la acel moment in suma de 17.419 si profiturile nerealizate pe perioada 2013-2033 in suma de 722.756 mii EUR. Pana in acest moment, Grupul nu a incheiat un act aditional la contractul de racordare intrucat conditiile suspensive incluse in contract nu au fost indeplinite de catre Conaid Company SRL. Un contract nou de racordare ar fi trebuit incheiat pana la data de 11 martie 2014, data la care avizul tehnic de racordare a expirat. La data acestor situatii financiare sumele pretinse de Conaid Company SRL au fost considerate drept datorii contingente intrucat este improbabil ca pentru decontarea acestei obligatii vor fi necesare iesiri de resurse incorporand beneficii economice, iar valoarea obligatiei nu poate fi evaluata suficient de credibil. Dosarul nr. 5302/2/2013 se afla pe rolul Inaltei Curtii de Casatie si Justitie, Sectia Contencios Administrativ si Fiscal, avand ca obiect obligare emitere act administrativ, stadiul procesual - recurs, termenul de judecata fiind 16.09.2015.
- Grupul este implicat in litigii semnificative in care are calitatea de reclamant, in special pentru recuperarea creantelor (de ex. Eco Energy, Petprod SRL, Total Electric Oltenia si Arcelormittal Galati). Grupul a inregistrat ajustari pentru pierderi de valoare pentru clientii si alte creante in litigiu si pentru clientii in faliment. De asemenea, Grupul are calitate de reclamant in cadrul unui litigiu cu ANAF dupa cum este prezentat in Nota 5.

19. TRANZACTII CU SOCIETATI AFILIATE

Tranzactii cu alte societati detinute de Stat

Tranzactiile Grupului privind transportul energiei electrice si alte activitati prestate ca operator de sistem si operator al pietei de energie electrica se desfasoara pe baza de relatii contractuale, de regula, cu societati cu capital majoritar de stat (de exemplu Electrica Furnizare SA, Electrica SA, Hidroelectrica SA, Complexul Energetic Oltenia SA, Electrocentrale Bucuresti SA, Nuclearelectrica SA, SC Complexul Energetic Hunedoara SA etc.).

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

20. INSTRUMENTE FINANCIARE

a) *Factorii riscurilor financiare*

Riscul de creditare

Riscul de creditare este riscul ca Grupul sa suporte o pierdere financiara urmare a neindeplinirii obligatiilor contractuale de catre un client sau o contrapartida la un instrument financiar. Acest risc rezulta in principal din creantele comerciale si numerarul si echivalentele de numerar.

Tratamentul riscului de contrapartida se bazeaza pe factori de succes interni si externi ai Grupului. Factorii externi de succes - care au efect asupra reducerii riscului in mod sistematic sunt: descentralizarea sectorului energetic în care producția, transportul, distribuția și furnizarea sunt activități distincte, iar interfața pentru client este reprezentată de furnizor, tranzacționarea energiei electrice pe piața din România pe două segmente de piață: piața reglementată si piața concurențială. Factorii interni de succes in tratamentul riscului de contrapartida includ: diversificarea portofoliului de clienti si diversificarea numarului de servicii oferite pe piata de energie electrica.

Activele financiare, care pot supune Grupul riscului de incasare, sunt in principal creantele comerciale si numerarul si echivalentele de numerar. Grupul a pus in practica o serie de politici prin care se asigura ca vanzarea de servicii se realizeaza catre clienti cu o incasare corespunzatoare. Valoarea creantelor, neta de provizioanele pentru pierderi de valoare, reprezinta suma maxima expusa riscului de incasare.

Riscul de incasare aferent acestor creante este limitat, intrucat aceste sume sunt, in principal, datorate de companii detinute de stat.

Expunerea maxima la riscul de credit la data raportarii a fost:

	Valoarea neta	
	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
	(revizuit)	(auditat)
Active financiare		
Creante comerciale	631.299	956.746
Numerar si echivalente de numerar	919.334	894.233
Alte creante	95.062	107.336
	1.645.695	1.958.315

Situatia vechimii creantelor comerciale la data intocmirii situatiei pozitiei financiare a fost:

	Valoarea bruta 30 iunie 2015	Provizion 30 iunie 2015	Valoarea bruta 31 decembrie 2014	Provizion 31 decembrie 2014
	(revizuit)	(revizuit)	(auditat)	(auditat)
Neajunse la scadenta,	435.459	38	944.463	932
Scadenta depasita intre 1-30 zile	50.487	472	6.130	865
Scadenta depasita 31-90 zile	25.150	779	5.350	1.234
Scadenta depasita 90-180 zile	3.912	1.167	4.031	548
Scadenta depasita intre 180-270 zile	5.775	4.784	1.590	1.422
Scadenta depasita intre 270-365 zile	3.598	3.423	643	463
Mai mult de un an	189.080	71.498	81.785	81.782
Total	713.461	82.162	1.043.992	87.246

C.N. TRANSELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
PENTRU PERIOADA DE ȘASE LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2015
(toate sumele sunt exprimate în mii lei, dacă nu este indicat altfel)

20. INSTRUMENTE FINANCIARE (continuare)

Situația vechimii altor creante la data întocmirii situației pozitive financiare a fost:

	Valoarea bruta 30 iunie 2015	Provizion 30 iunie 2015	Valoarea bruta 31 decembrie 2014	Provizion 31 decembrie 2014
	(revizuit)	(revizuit)	(auditat)	(auditat)
Neajunse la scadență	81.740	455	75.167	2.560
Scadență depășită între 1-30 zile	3.493	4	2.509	-
Scadență depășită între 31-90 zile	3.818	2.195	25.576	245
Scadență depășită între 90-180 zile	6.570	2.258	2.104	393
Scadență depășită între 180-270 zile	6.105	2.839	5.211	1.453
Scadență depășită între 270-365 zile	94	-	5.530	5.326
Mai mult de un an	75.617	74.624	72.858	71.552
Total	177.437	82.375	188.865	81.529

La 30 iunie 2015, cele mai mari ajustări de depreciere au fost înregistrate pentru SC Petprod SRL (29.242), SC Eco Energy SRL (24.736), SC Total Electric Oltenia SA (14.185), RAAN (7.206) Also Energ (7.177). Situația Grupului în relație cu acești clienți este următoarea: în litigiu/ înscrisă la masa credală pentru cei aflați în insolvență/încheiere convenție de esalonare.

Evoluția ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale se prezintă după cum urmează:

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
	(revizuit)	(auditat)
Sold la 1 ianuarie	87.246	86.803
Recunoaștere ajustări pentru depreciere	8.768	11.589
Reversare ajustări pentru depreciere	(13.852)	(11.145)
Sold la sfârșitul perioadei	82.162	87.246

Evoluția ajustărilor pentru deprecierea altor creante se prezintă după cum urmează:

	30 iunie 2015	31 decembrie 2014
	(revizuit)	(auditat)
Sold la 1 ianuarie	81.529	52.557
Recunoaștere ajustări pentru depreciere	4.955	31.421
Reversare ajustări pentru depreciere	(4.109)	(2.449)
Sold la sfârșitul perioadei	82.375	81.529

Detalierea ajustărilor pentru deprecierea creanțelor incerte și a altor creante incerte se regăsește în Nota nr.5.

21. EVENIMENTE ULTERIOARE

Ordinul ANRE nr. 87/10 iunie 2015 privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2013

Ordinul ANRE nr. 87/2015 a adus modificările necesare la nivelul modalității de calcul al tarifelor zonale din cadrul metodologiei de stabilire a tarifelor de transport, asigurând suportul metodologic pentru implementarea noilor tarife zonale aprobate prin Ordinul ANRE nr. 89/2015

Ordinul ANRE nr. 89/15 iunie 2015 privind aprobarea tarifelor zonale aferente serviciului de transport pentru introducerea de energie electrică în rețea [T(G)] și a tarifului mediu de introducere a energiei electrice în rețea, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice.

ANRE, prin Ordinul nr. 89/15 iunie 2015, aprobă tarifele zonale aferente serviciului de transport pentru introducerea de energie electrică în rețea [T(G)] și tariful mediu de introducere a energiei electrice în rețea, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A., începând cu data de 1 iulie 2015.

Ordin nr. 93/25 iunie 2015 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifelor zonale aferente serviciului de transport pentru extragerea de energie electrică din rețea [T(L)], a tarifului mediu de extragere de energie electrică din rețea și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A.

ANRE, prin Ordinul nr. 93/25 iunie 2015, aprobă tariful mediu pentru serviciul de transport, tariful pentru serviciul de sistem, tarifele zonale aferente serviciului de transport pentru extragerea de energie electrică din rețea [T(L)] și tariful mediu de extragere de energie electrică din rețea, prevăzute în anexa care face parte integrantă din Ordinul nr. 93/2015, precum și prețul reglementat pentru energia electrică reactivă de 0,05 lei/kVArh, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. începând cu data de 1 iulie 2015.

DECIZIA nr. 859/08 aprilie 2015 privind prețurile și cantitățile reglementate pentru achiziția serviciilor tehnologice de sistem furnizate de S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A.

ANRE, în baza HG nr. 941/2014 pentru modificarea art. 4 din HG nr. 138/2013, a emis Decizia nr. 859/08 aprilie 2015 prin care C.N.T.E.E. "Transelectrica" S.A. achiziționează în perioada 1 iulie 2015 - 30 iunie 2016, în regim reglementat, de la S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A, servicii de sistem tehnologice în cantitățile orare și la prețurile prevăzute în anexele la decizie.

Numire membru în cadrul Directoratului

Consiliul de Supraveghere, prin Decizia nr. 88/27 iulie 2015, a numit în funcția de membru al Directoratului pe domnul Cătălin Lucian CHIMIREL, ca urmare a finalizării procesului de selecție pentru ocuparea postului vacant din Directorat, desfășurat conform OUG nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice cu modificările și completările ulterioare.

Mandatul se acordă pentru perioada rămasă din durata de valabilitate a mandatului predecesorului său, respectiv până la data de 16 septembrie 2017.

Numirea domnului Cătălin Lucian CHIMIREL a devenit efectivă începând cu data semnării declarației de acceptare a mandatului de membru al Directoratului Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, respectiv 29 iulie 2015. Cu aceeași dată încetează calitatea de membru al Consiliului de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA, funcție deținută de domnul Cătălin Lucian CHIMIREL din data de 21 iulie 2014.