

CNTEE Transelectrica SA
Societate administrată în sistem dualist

Situații Financiare Interimare Separate Simplificate
la data și pentru perioada de șase luni încheiată la
30 iunie 2019

Întocmite în conformitate cu
Standardul Internațional de Contabilitate 34 – “Raportarea Financiară Interimară”

CNTEE Transelectrica SA

Situatia separata simplificata a pozitiei financiare la 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	Nota	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	2.943.543.479	2.988.303.101
Imobilizari necorporale	4	33.040.046	22.752.925
Imobilizari financiare	4	80.245.910	80.245.910
Total active imobilizate		3.056.829.435	3.091.301.936
Active circulante			
Stocuri		39.468.717	34.768.678
Clienti si conturi asimilate	5	822.717.439	1.063.594.025
Alte active financiare	6	50.000.000	-
Numerar si echivalente de numerar	7	296.591.345	482.158.679
Total active circulante		1.208.777.501	1.580.521.382
Total active		4.265.606.936	4.671.823.318
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		733.031.420	733.031.420
<i>Capital social subscris</i>		733.031.420	733.031.420
Prima de emisiune		49.842.552	49.842.552
Rezerve legale		123.742.090	123.742.090
Rezerve din reevaluare		500.856.517	522.585.647
Alte rezerve		67.989.329	66.664.045
Rezultat reportat		1.365.093.723	1.313.139.735
Total capitaluri proprii	8	2.840.555.631	2.809.005.489
Datorii pe termen lung			
Venituri in avans pe termen lung	9	377.145.085	411.154.678
Imprumuturi	10	134.646.225	143.866.115
Datorii privind impozitele amanate		53.927.679	56.100.417
Obligatii privind beneficiile angajatilor		52.411.509	52.411.509
Total datorii pe termen lung		618.130.498	663.532.719
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	11	506.033.380	1.020.793.710
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	12	8.211.423	10.052.456
Imprumuturi si dobanzi aferente	10	187.399.581	53.311.446
Provizioane		64.370.924	95.557.513
Venituri in avans pe termen scurt	9	38.839.985	19.329.257
Impozit pe profit de plata		2.065.514	240.728
Total datorii curente		806.920.807	1.199.285.110
Total datorii		1.425.051.305	1.862.817.829
Total capitaluri proprii si datorii		4.265.606.936	4.671.823.318

Notele atasate 1-22 constituie parte integranta a acestor situatii financiare interimare separate simplificate.

CNTEE Transelectrica SA

Contul separat de profit si pierdere pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	Nota	01 aprilie – 30 iunie 2019	01 aprilie – 30 iunie 2018	01 ianuarie – 30 iunie 2019	01 ianuarie – 30 iunie 2018
Venituri					
Venituri din serviciul de transport		261.966.771	233.153.040	552.137.240	505.074.216
Venituri din servicii de sistem		154.442.178	173.146.004	327.756.707	375.193.553
Venituri din piata de echilibrare		104.896.170	130.386.236	279.929.534	330.847.124
Alte venituri		13.838.382	11.730.351	24.174.291	22.235.189
Total venituri	14	535.143.501	548.415.631	1.183.997.772	1.233.350.082
Cheltuieli din exploatare					
Cheltuieli pentru operarea sistemului	15	(78.902.151)	(63.272.794)	(179.816.432)	(149.916.123)
Cheltuieli cu piata de echilibrare	15	(104.896.170)	(130.386.236)	(279.929.534)	(330.847.124)
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	15	(168.329.297)	(151.728.247)	(353.130.524)	(309.386.826)
Amortizare		(69.708.599)	(75.562.566)	(142.002.636)	(151.093.895)
Salarii si alte retributii	16	(55.110.609)	(45.515.949)	(102.877.592)	(88.843.216)
Reparatii si mentenanta		(24.636.736)	(25.023.105)	(44.309.015)	(37.635.936)
Materiale si consumabile		(1.763.533)	(2.751.692)	(3.377.131)	(4.466.819)
Alte cheltuieli din exploatare	17	(35.726.797)	(23.989.784)	(38.970.994)	(49.305.245)
Total cheltuieli din exploatare		(539.073.892)	(518.230.373)	(1.144.413.858)	(1.121.495.184)
Profit din exploatare		(3.930.391)	30.185.258	39.583.914	111.854.898
Venituri financiare		2.729.014	4.513.792	5.759.948	7.103.951
Cheltuieli financiare		(3.066.498)	(6.036.075)	(10.180.703)	(12.301.888)
Rezultat financiar net	18	(337.484)	(1.522.283)	(4.420.755)	(5.197.937)
Profit inainte de impozitul pe profit		(4.267.875)	28.662.975	35.163.159	106.656.961
Impozit pe profit	13	(3.501.811)	1.161.212	(4.938.306)	(8.636.482)
Profitul exercitiului		(7.769.686)	29.824.187	30.224.853	98.020.479

CNTEE Transelectrica SA

Contul separat de profit si pierdere pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	<u>Nota</u>	<u>01 aprilie – 30 iunie 2019</u>	<u>01 aprilie – 30 iunie 2018</u>	<u>01 ianuarie – 30 iunie 2019</u>	<u>01 ianuarie – 30 iunie 2018</u>
Profitul exercitiului		(7.769.686)	29.824.187	30.224.853	98.020.479
Alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-
Rezultatul global total		(7.769.686)	29.824.187	30.224.853	98.020.479

Situatiile financiare interimare separate simplificate prezentate au fost aprobate de catre conducerea Companiei la data de 05 august 2019 si semnate in numele acestora de catre:

Directorat,

**Marius - Dănuț
CARAȘOL**
Presedinte**Claudia - Gina
ANASTASE**
Membru**Adrian
SAVU**
Membru**Andreea Georgiana
FLOREA**
Membru**Alina - Elena
TEODORU**
Membru**Ana-Iuliana DINU**
Director
Unitatea Economica - Financiara si Administrativa**Veronica
CRISU**
Manager Dept. Contabil

Notele atasate 1-22 constituie parte integranta a acestor situatii financiare interimare separate simplificate.

CNTEE Transelectrica SA

Situatia separata a modificarilor capitalurilor proprii la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	Capital social	Prime de emisiune	Rezerve legale	Rezerva din reevaluare	Alte rezerve	Rezultat reportat	Total
Sold la 1 ianuarie 2018	733.031.420	49.842.552	118.961.487	499.921.435	56.953.503	1.258.921.369	2.717.631.766
Rezultatul global al perioadei							
Profitul exercitiului	-	-	-	-	-	81.303.373	81.303.373
Alte elemente ale rezultatului global, din care:							
Recunoastere castiguri actuariale aferente planului de beneficii determinat	-	-	-	-	-	316.395	316.395
Surplus din reevaluarea imobiliarilor corp.	-	-	-	100.361.123	-	-	100.361.123
Datorie privind imp. amanat af. rez. din reev.	-	-	-	(33.611.852)	-	-	(33.611.852)
Total alte elemente ale rezultatului global al perioadei	-	-	-	66.749.271	-	316.395	67.065.666
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	-	-	71.057.644	71.057.644
Alte elemente							
Transferul rezervelor din reevaluare in rezultatul reportat	-	-	-	(44.085.059)	-	44.085.059	-
Majorarea rezervei legale	-	-	4.780.602	-	-	(4.780.602)	-
Alte elemente	-	-	-	-	-	-	-
Total alte elemente	-	-	4.780.602	(44.085.059)	-	39.304.457	-
Contributii de la si distribuii catre actionari							
Subventii aferente imobiliarilor de natura patrimoniului public (taxa de racordare)	-	-	-	-	9.710.542	-	9.710.542
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	(66.705.859)	(66.705.859)
Total contributii de la si distribuii catre actionari	-	-	-	-	9.710.542	(66.705.859)	(56.995.317)
Sold la 31 decembrie 2018	733.031.420	49.842.552	123.742.090	522.585.647	66.664.045	1.313.139.735	2.809.005.489
Sold la 1 ianuarie 2019	733.031.420	49.842.552	123.742.090	522.585.647	66.664.045	1.313.139.735	2.809.005.489
Rezultat global al perioadei							
Profitul exercitiului	-	-	-	-	-	30.224.853	30.224.853
Alte elemente ale rezultatului global, din care							
Recunoastere pierderi actuariale aferente planului de beneficii determinat	-	-	-	-	-	-	-
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	-	-	30.224.853	30.224.853
Alte elemente							
Transferul rezervelor din reevaluare in rezultatul reportat	-	-	-	(21.729.130)	-	21.729.130	-
Majorarea rezervei legale	-	-	-	-	-	-	-
Alte elemente	-	-	-	-	-	5	-
Total alte modificari	-	-	-	(21.729.130)	-	21.729.135	-
Contributii de la si distribuii catre actionari							
Derecunoasterea imobiliarilor de natura patrimoniului public	-	-	-	-	-	-	-
Subventii aferente imobiliarilor de natura patrimoniului public (taxa de racordare)	-	-	-	-	1.325.284	-	1.325.284
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	-	-
Total contributii de la si distribuii catre actionari	-	-	-	-	1.325.284	-	1.325.284
Sold la 30 iunie 2019	733.031.420	49.842.552	123.742.090	500.856.517	67.989.329	1.365.093.723	2.840.555.631

Notele atasate 1-22 constituie parte integranta a acestor situatii financiare interimare separate simplificate.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEL, daca nu este indicat altfel)

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profitul perioadei	30.224.853	98.020.479
Ajustari pentru:		
Cheltuiala cu impozitul pe profit	4.938.306	8.636.482
Cheltuieli cu amortizarea	135.456.036	151.093.895
Cheltuieli cu ajustarile pentru deprecierea creantelor comerciale	3.783.720	4.184.338
Reversarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale	(2.406.839)	(3.603.920)
Pierderi din debitori diversi	79.465	
Venituri nete cu ajustarile pentru deprecierea debitorilor diversi	(689.603)	(2.828.349)
Cheltuieli nete cu ajustarile pentru deprecierea stocurilor	117.043	75.348
(Profit)/pierdere din vanzarea de imobilizari corporale, net	-	(360.682)
Cheltuieli nete cu ajustarile de valoare privind imobilizarile corporale	1.399.681	505.141
Venituri nete privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli	(31.268.997)	38.339
Cheltuieli cu dobanzile, veniturile din dobanzi si venituri nerealizate din diferente de curs valutar	4.675.900	6.521.909
Fluxuri de trezorerie inainte de modificarile capitalului circulant	146.309.565	262.282.980
Modificari in:		
Cienti si conturi asimilate - energie si alte activitati	(6.063.721)	37.512.219
Cienti – echilibrare	253.595.182	58.912.614
Cienti – cogenerare	(7.150.850)	9.033.475
Stocuri	(4.700.039)	(2.928.681)
Datorii comerciale si alte datorii - energie si alte activitati	(95.329.920)	115.588.679
Datorii - echilibrare	(289.785.538)	(79.011.634)
Datorii - cogenerare	(64.737.218)	(88.854.757)
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	(1.841.033)	(948.045)
Venituri in avans	(13.173.581)	(15.690.297)
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare	(82.877.153)	295.896.553
Dobanzi platite	(4.646.776)	(4.400.993)
Impozit pe profit platit	(5.286.258)	(11.193.720)
Numerar net generat din activitatea de exploatare	(92.810.187)	(280.301.840)
Fluxuri de trezorerie din activitatea de investitii		
Achizitii de imobilizari corporale si necorporale	(100.808.103)	(82.440.177)
Incasari din finantare nerambursabila CE	-	10.243.894
Dobanzi incasate	2.212.530	3.009.948
Titluri de participare detinute la TSC NET	-	(2.207.160)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	-	675.628
Alte active financiare	(50.000.000)	(125.045.000)
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(148.595.573)	(195.762.867)
Fluxuri de trezorerie utilizate in activitatea de finantare		
Rambursari ale imprumuturilor pe termen lung	(39.520.930)	(58.693.051)
Utilizare linie de credit cogenerare	161.759.711	-
Dividende platite	(66.400.355)	(985.208)
Numerar net utilizat in activitatea de finantare	55.838.426	(59.678.259)
Diminuarea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(185.567.334)	24.860.714
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	482.158.679	520.746.500
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	296.591.345	545.607.214

Notele atasate 1-22 constituie parte integranta a acestor situatii financiare separate.

CNTEE Tranelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

1. Informatii generale

Principala activitate a CNTEE Tranelectrica SA („Compania”) consta in: prestarea serviciului de transport al energiei electrice si al serviciului de sistem, operator al pietei de echilibrare, administrator al schemei de sprijin de tip bonus, alte activitati conexe. Aceste activitati se desfasoara in conformitate cu prevederile licentei de functionare nr. 161/2000 emisa de ANRE, actualizata prin Decizia ANRE nr. 641/25.04.2018, a Conditieiile generale asociate licentei aprobate prin Ordinul ANRE nr. 104/2014 si a certificarii finale a Companiei ca operator de transport și sistem al Sistemului Electroenergetic Național conform modelului de separare a proprietății (“ownership unbundling”).

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 separate intocmite la data de 30 iunie 2019 nu sunt auditate.

2. Bazele intocmirii

a) Declaratia de conformitate

Aceste situatii financiare interimare separate simplificate au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 *Raportarea financiara interimara*. Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (“SIRF”). Cu toate acestea, anumite note explicative sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia financiara si performanta Companiei de la ultimele situatii financiare anuale separate la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2018.

b) Rationamente profesionale si estimari

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Companiei si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate situatiilor financiare separate la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2018.

3. Politici contabile semnificative

Politicile contabile aplicate in aceste situatii financiare interimare separate simplificate sunt aceleasi cu cele aplicate in situatiile financiare separate ale Companiei la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2018, exceptand adoptarea noilor standarde in vigoare de la 1 ianuarie 2019.

4. Imobilizari corporale si necorporale

Diminuarea valorii totale a imobilizarilor corporale la data de 30 iunie 2019 fata de 31 decembrie 2018 a fost determinata de inregistrarea amortizarii acestor imobilizari.

In semestrul I 2019 s-a inregistrat o crestere a valorii imobilizarilor corporale in curs reprezentate in principal de realizarea lucrarilor de investitii in statiile si liniile electrice de inalta tensiune, astfel:

- Retehnologizarea Statiei 400/110/20 kV Domnesti – 27.811.715;
- Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV – 21.188.979;
- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Turmu Severin Est – 11.132.114;
- Retehnologizarea Statiei 400 kV Isaccea - Etapa I - Inlocuire bobine compensare, celule aferente si celula 400 kV Stupina – 6.725.933;
- Modernizarea statiilor 110kV Bacau Sud si Roman Nord aferente axului 400kV Moldova – 5.024.060;
- Modernizarea instalatiilor de 110kV si 400 (220 kV) din Statia Focsani Vest – 4.330.501;
- Retehnologizarea Stației 220 kV Oțelărie Hunedoara – 2.968.815;
- Tehnica de calcul - Hardware si Software - Desktop PC - 2.092.513;
- LEA 400 kV d.c. Cernavodă-Stâlpu și racord în Gura Ialomiței – 1.981.059;

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Craiova Nord – 1.029.453;
- Modernizarea Statiei 400 (220)/110/20 kV Munteni – 1.008.724;
- Racordarea la RET a Statiei 400/110 kV Rahmanu – 955.022;
- Centru de cercetare si dezvoltare a tehnologiilor LST si interventie rapida in SEN - Clădire centru – 949.967;
- Retehnologizarea Statiei 400/110/20 kV Smardan – 872.517;
- Relocarea retelelor de inalta tensiune 220 kV Autostrada Sebes -Turda ,lot 1, km 0 + 000 – km 17+ 000 - Sectiunea C – km 0 + 300 – 849.986;
- Mobilier specific pentru dispeceri pentru DET Bacau, DET Cluj, DET Craiova si DET Timisoara – 590.957;
- Retehnologizarea Statiei 220/110 kV Hasdat – 564.848;
- Retehnologizarea Statiei 220/110/20 kV Ungheni – 507.569.

In semestrul I 2019, cele mai mari transferuri din imobilizari corporale in curs la imobilizari corporale sunt reprezentate in principal de punerea in functiune a obiectivelor de investitii, astfel:

- Retehnologizarea Stației 400/220/110/20 kV Bradu – 12.277.242;
- Solutie de securitate pentru implementarea masurilor de securitate a informatiilor clasificate – 1.529.182;
- Relocarea retelelor de inalta tensiune Autostrada Brasov - Targu Mures - Cluj – Oradea, sectiunea 2A Ogra-Campia Turzii, lot 2 Iernut - Chetani, km 3 + 600 km 21 + 500 - LEA 400 kV Iernut-Sibiu Sud –1.061.469;
- Tehnica de calcul - Hardware si Software - Desktop PC – 530.700;
- Inlocuire grup diesel nr. 1 si nr. 2 in Statia 400/110 kV Darste – 473.592;
- Mobilier specific pentru dispeceri pentru DET Bacau, DET Cluj, DET Craiova si DET Timisoara – 365.257;
- Racordare la RED a statiei electrice 110 KV Ulmi, apartinand Societatii de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord SA cu realizarea lucrarilor din celula de linie aferenta LEA 110 KV Targoviste - Titu (Ulmi) din Statia electrica 220 / 110 KV Targoviste apartinand C.N.T.E.E. Transelectrica SA – 310.680;
- Realizarea conditiilor de coexistenta intre LEA 220kV Alba Iulia -Sugag si Alba-Iulia-Galceag cu drum interior – 263.815;
- Lucrari de instalatii apa in Statia 110/220 kV Suceava – 259.805;
- Teleprotectie LEA 400 kV Arad (Romania) – Sandorfalva (Ungaria) – 202.233;
- Inlocuire baterie acumulatori nr. 2 in Statia 220/110 kV Pitesti Sud – 158.681;
- Racordarea Platformei ArcelorMittal Galati pentru separarea instalatiilor ArcelorMittal Galati SA de instalatiile SDEE Muntenia Nord SA, in vederea racordarii directe a acestora la instalatiile CNTEE Transelectrica SA – 78.588;
- Baterie de acumulatori OPzV2420 105 elemente Vetis – 73.200.

Soldul imobilizarilor corporale in curs de executie la 30 iunie 2019 este reprezentat de proiectele in derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- Racordare la RET a CEE 300 MW Ivești, CEE 88 MW Fălciu 1 și CEE 18 MW Fălciu 2 prin noua Stație (400)/220/110 kV Banca – 46.884.983;
- Retehnologizarea Statiei 400/110/20 kV Domnesti (H.CA nr. 5 / 19.05.2010) – 36.623.097;
- Retehnologizarea Statiei 400 kV Isaccea - Etapa I - Inlocuire bobine compensare, celule aferente si celula 400 kV Stupina – 30.190.098;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Portile de Fier - Resita - Timisoara - Sacalaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Portile de Fier - (Anina) – Resita – 27.841.822;
- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Turnu Severin Est – 31.926.803;
- Extindere servicii de asigurare a continuității afacerii și recuperare în urma dezastrelor la Executiv -14.413.918;
- Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV – 21.289.047;
- LEA 400 kV d.c. Cernavodă - Stâlp și racord în Gura Ialomiței – 12.834.045;
- Inlocuire componente sistem EMS SCADA AREVA - componenta software, componenta Hardware – 11.444.853;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și a LEA Isaccea - Dobruđa in Stația 400 kV Medgidia Sud – 10.927.303;

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

- Retehnologizarea Stației 220 kV Oțelărie Hunedoara – 8.102.328;
- Sistem integrat de securitate la statii electrice, etapa IV – 8.021.232;
- Retehnologizarea Statiei 220/110 kV Hasdat – 7.667.163;
- Modernizarea statiilor 110kV Bacau Sud si Roman Nord aferente axului 400kV Moldova – 7.641.981;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Portile de Fier - Resita - Timisoara - Sacalaz - Arad - Etapa I - Statia 400/220/110 kV Resita – 6.627.560;
- LEA 400 kV Gadalin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN – 6.021.551;
- HVDC Link 400 kV (Cablul submarin Romania - Turcia) – 5.853.759;
- Modernizarea instalatiilor de 110kV si 400 (220 kV) din Statia Focsani Vest – 5.096.775;
- LEA 400 kV Suceava - Balti, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României – 4.439.104;
- LEA 400 kV d.c. Gutinas – Smardan – 3.785.466;
- Modernizarea Statiei 220/110/20 kV Raureni – 3.331.220;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălăz - Arad, etapa II, LEA 400 kV d.c. Resita - Timisoara – Sacalaz (Statia 220/110 kV Timisoara) – 3.224.698;
- Extindere cu noi functionalitati a sistemului de control si evidenta informatizata a accesului in obiectivele CNTEE Transelectrica SA – 3.200.918;
- Modernizarea Statiei electrice 220/110/20 kV Arefu – 3.034.571;
- Racordarea la RET a CEE 136 MW Platonesti, jud. Ialomita, prin realizarea unei celule de 110 kV in Statia 400/110 kV Gura Ialomitei – 2.889.337;
- Sistem integrat de securitate la statii electrice, etapa III – 2.798.024;
- Deviere LEA 110 kV Cetate 1 si 2 in vecinatatea Statiei 110/20/6 kV Ostrovul Mare – 2.578.438;
- 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 220/110 kV FAI – 2.545.853;
- Centru de cercetare si dezvoltare a tehnologiilor LST si interventie rapida in SEN - Clădire centru – 3.160.640;
- Retehnologizarea Statiei 400/110/20 kV Smardan – 1.975.562;
- Modernizarea Statiei 220/110 kV Dumbrava – 1.961.794;
- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Craiova Nord – 1.883.513.
- Modernizare sistem teleprotectii, telecomunicatii in Statia Cernavoda – 1.821.503;
- Consolidare, modernizare și extindere sediu CNTEE "Transelectrica" la Executiv - 1.627.393;
- Tehnica de calcul - Hardware si Software - Desktop PC – 1.561.813;
- Modernizarea Statiei 400 (220)/110/20 kV Munteni – 1.489.520;
- Retehnologizarea Statiei 220/110/20 kV Ungheni – 1.416.885;
- Sistem integrat de securitate la noua Statie de 400/220/110 kV Banca – 1.133.202;
- Realizare comunicatie fibra optica intre Statia 220/110/20 kV Pitesti Sud si centru de telecomanda si supraveghere instalatii al ST Pitesti (SF) – 1.110.268;
- Despagubiri pentru terenuri aferente LEA 400 kV Oradea – Beckescsaba – 1.007.172;
- Relocarea retelelor de inalta tensiune Autostrada Brasov - Targu Mures - Cluj – Oradea, sectiunea 2A Ogra-Campia Turzii, lot 2 Iernut - Chetani, km 3 + 600 km 21 + 500 - LEA 400 kV Iernut - Sibiu Sud – 1.061.469;

Soldul imobilizarilor necorporale in curs de executie la 30 iunie 2019 este reprezentat de proiectele in derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- Inlocuire componente sistem EMS SCADA AREVA - componenta software, componenta Hardware – 12.878.308;
- Implementarea unui sistem de Arhivare Electronica și Document Management in cadrul CNTEE Transelectrica SA – 5.474.290;
- Extindere servicii de asigurare a continuității afacerii și recuperare în urma dezastrelor la Executiv – 351.208.

Cresterea imobilizarilor necorporale in semestrul I 2019 este reprezentata in principal de recunoasterea dreptului de utilizare, in suma de 10.547.514, a spatiilor inchiriate de Companie in cladirea de birouri Platinum (contract nr. C217/2015 incheiat cu Dagesh Rom SRL), conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEL, daca nu este indicat altfel)

5. Creante comerciale si alte creante

La 30 iunie 2019 si 31 decembrie 2018 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
Creante comerciale	754.719.420	1.040.797.078
Alte creante	217.308.497	83.495.790
Avansuri catre furnizori	15.558.903	52.627.078
TVA de recuperat	31.568.924	82.507.514
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale incerte	(141.020.482)	(139.644.236)
Ajustari pentru deprecierea altor creante incerte	(55.417.823)	(56.189.199)
Total creante comerciale si alte creante	822.717.439	1.063.594.025

Structura creantelor comerciale este urmatoarea:

	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
Clienti pe piata de energie electrica, din care:	752.977.832	1.038.272.786
- clienti - activitate operationala	399.721.970	438.569.602
- clienti - piata de echilibrare	146.958.394	400.553.575
- clienti - schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta	206.297.468	199.149.609
Clienti din alte activitati	1.741.588	2.524.292
Total creante comerciale	754.719.420	1.040.797.078

- CNTEE Transelectrica SA isi desfasoara activitatea operationala in baza Licentei de functionare nr.161/2000 emisa de ANRE, actualizata prin Decizia Presedintelui ANRE nr. 641/25.04.2018, pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem si pentru administrarea pietei de echilibrare.

La data de 30 iunie 2019, clientii in sold din activitatea operationala inregistreaza o scadere fata de 31 decembrie 2018 determinata in principal de scaderea cantitatii de energie electrica livrata consumatorilor in lunile mai si iunie 2019 fata de lunile noiembrie si decembrie 2018.

Principalii clienti in sold pe piata de energie electrica sunt reprezentati de: RAAN, Electrocentrale Bucuresti SA, Electrica Furnizare SA, Enel Energie Muntenia SA, E.ON Energie Romania SA, Enel Energie SA, MET Romania Energy SA, CEZ Vanzare, MAVIR, Petprod SRL. Ponderele principalilor clienti pe piata de energie electrica este de circa 51% in total creante comerciale.

Creantele aflate in sold la data de 30 iunie 2019, in suma de 146.958.394, aferente pietei de echilibrare, au inregistrat o scadere valorica fata de 31 decembrie 2018, urmare a diminuarii tranzactiilor pe aceasta piata.

- CNTEE Transelectrica SA desfasoara activitatile aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta, in calitate de administrator al schemei de sprijin, in conformitatea cu prevederile HGR nr. 1215/2009, „principalele atributii fiind de colectare lunara a contributiei pentru cogenerare si plata lunara a bonusurilor”.

La data de 30 iunie 2019, Compania inregistreaza creante de incasat din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta in proportie de aproximativ 27% (31 decembrie 2018 - 19%) din total creante comerciale.

Clientii din schema de sprijin tip bonus pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta inregistreaza la data de 30 iunie 2019 o crestere determinata, in principal de cresterea valorii contributiei lunare de la 0,0105 lei/kWh (decembrie 2018) la 0,01186 lei/kWh (iunie 2019).

La data de 30 iunie 2019, Compania inregistreaza creante de incasat in suma de 206.297.468, reprezentate de facturile emise aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta, din care:

- supracompensare pentru perioada 2011-2013 in suma de 76.702.140, respectiv de la RAAN - 63.467.054 si CET Govora SA - 13.235.086;
- bonus necuvenit pentru 2014 in suma de 3.914.960, respectiv de la RAAN - 1.981.235, CET Govora - 1.933.725;
- bonus necuvenit pentru 2015 in suma de 563.899, respectiv de la CET Govora - 534.377, Interagro - 29.523;
- supracompensare pentru 2016 in suma de 56.680.387, respectiv de la Electrocentrale Bucuresti;
- contributie pentru cogenerare neincasata de la furnizorii consumatorilor de energie electrica, in suma de 21.200.214, respectiv de la: Transenergo Com - 5.882.073, PetProd - 4.391.193, Romenergy Industry - 2.680.620, RAAN- 2.385.922, UGM Energy - 1.814.175, CET Govora - 900.864, KDF Energy - 887.527 si altii.

Pentru stingerea creantelor generate de supracompensare si bonus necuvenit din anii 2014-2017, Compania a solicitat producatorilor calificati in schema de sprijin efectuarea de compensari reciproce. Pentru producatorii (RAAN,

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Electrocentrale Bucuresti, CET Govora) care nu au fost de acord cu aceasta modalitate de stingere a creantelor si datoriilor reciproce, Compania a aplicat si aplica in continuare 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 retine de la plata sumele aferente schemei de sprijin cuvenite.

• Pe rolul Tribunalul Mehedinti – Sectia a II-a Civila, de Contencios Administrativ si Fiscal a fost inregistrat dosarul nr. 9089/101/2013/a140, avand ca obiect "pretentii suma de 86.513.431", dosar in care Compania are calitatea de reclamanta, parata fiind Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare – RAAN. Prin cererea de chemare în judecată formulată de Transelectrica SA, aceasta a solicitat obligarea paratei RAAN la plata sumei de 86.513.431.

La data de 19.05.2016, Tribunalul Mehedinti – Sectia a II-a Civila, de Contencios Administrativ si Fiscal a pronuntat o incheiere de sedinta, prin care a dispus urmatoarele: "În baza art. 413 pct. 1 C. pr. civ. Dispune suspendarea cauzei până la soluționarea dosarului nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție. Cu recurs pe toată durata suspendării. Pronunțată azi 19 mai 2016 în ședință publică." Termen de judecata la data de 06.06.2019. Precizam ca dosarul nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție are ca obiect recurs – anulare Decizie ANRE nr. 743/28.03.2014, iar ca parti RAAN (reclamanta) si ANRE (parata).

Precizam si faptul ca, prin Incheierea din data de 18.09.2013, pronuntata de Tribunalul Mehedinti, in dosarul nr. 9089/101/2013, s-a dispus deschiderea procedurii generale de insolvență împotriva debitoarei Regia Autonoma Pentru Activitati Nucleare R.A. (R.A.A.N.)

Prin sentinta nr. 387/20.03.2014, Tribunalul Mehedinti a confirmat planul de reorganizare al debitoarei Regia Autonoma Pentru Activități Nucleare, propus de administratorul judiciar Tudor&Asociatii SPRL și votat de Adunarea Generală a Creditorilor conform procesului verbal din 28.02.2014.

Prin hotararea intermediara nr. 10/28.01.2016, pronunțată de Tribunalul Mehedinti – Sectia a II-a Civila, de Contencios Administrativ si Fiscal, judecatorul sindic a dispus începerea procedurii falimentului debitoarei, in temeiul art. 107 alin. 1 lit. C din Lg. 85/2006, precum si dizolvarea debitoarei și ridicarea dreptului de administrare al debitoarei.

Prin Decizia nr. 563/14.06.2016, Curtea de Apel Craiova – Sectia a II-a Civila a respins apelurile formulate impotriva hotararii intermediare nr. 10/28.01.2016, pronunțată de Tribunalul Mehedinti – Sectia a II-a Civila, de Contencios Administrativ si Fiscal.

Odata cu depunerea declaratiei de creanta, in procedura falimentului RAAN, Transelectrica SA poate invoca prevederile art. 52 din Legea nr. 85/2006, aplicabila procedurii falimentului RAAN, prevederi preluate de art. 90 din Legea nr. 85/2014, privind dreptul creditorului de a invoca compensarea creantei sale cu cea a debitorului asupra sa, atunci cand conditiile prevazute de lege in materie de compensare legala sunt indeplinite la data deschiderii procedurii. Transelectrica SA a fost inscrisa in tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.264.777 lei, in categoria creantelor ce au rezultat din continuarea activitatii debitorului, suma solicitata de Companie fiind de 89.360.986 lei, nefiindu-ne inscrisa in tabelul preliminar de creante suma de 78.096.208,76 lei, pe motiv ca "aceasta nu figureaza ca fiind datorata in evidentele contabile ale RAAN". Mai mult decat atat, lichidatorul judiciar a considerat ca solicitarea inscrierii in tabel a sumei de 78.096.209 lei este tardiv formulata, fiind aferenta perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declaratia de creanta trebuia sa fie formulata la momentul deschiderii procedurii insolventei, respectiv in data de 18.09.2013. Compania a depus contestatie la Tabelul suplimentar de creante. Tribunalul Mehedinti a incuviintat proba cu expertiza contabila. Impotriva raportului de expertiza contabila, partile au formulat obiectiuni, care au fost admise de instanta de judecata si care a fixat termen de judecata la data de 22.02.2018. La termenul de judecare contestatie din data de 14.06.2018 s-a dispus suspendarea judecarii cauzei pana la solutionarea dosarului nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul ICCJ.

La data de 20.06.2019, Tribunalul Mehedinti a dispus urmatoarele: Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta RAAN la plata către reclamanta Transelectrica a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexe. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă pârâta să plătească reclamantei 1000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată azi 20.06.2019 în ședință publică. Document: Hotărâre 163/2019 20.06.2019. Sentinta civila nr. 163/2019 a fost comunicata la data de 15.07.2019, urmand ca Transelectrica sa declare apel.

• CNTEE Transelectrica SA a incheiat cu CET Govora SA o conventie de compensare si esalonare la plata a sumelor reprezentand creante din contravaloarea supracompensarii pentru perioada 2011-2013 si a bonusului necuvenit pentru anul 2014 (Conventia nr. C 135/30.06.2015 si Actul additional nr. 1/04.08.2015). Durata Conventiei a fost de 1 an (perioada iulie 2015-august 2016) si a prevazut dreptul Companiei de a calcula si incasa penalitati pe perioada esalonarii la plata.

In baza Conventiei, au fost compensate creantele Companiei de incasat de la CET Govora SA cu datoriile catre CET Govora SA, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – octombrie 2015 retinut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin.5 din Ordinul presedintelui ANRE nr. 116/2013 si a prevederilor din Conventie, in suma de 40.507.669.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Ca urmare a suspendarii in instanta, prin Sentinta civila nr. 3185/27.11.2015, a Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 prin care a fost stabilita valoarea supracompensarii pentru perioada 2011-2013, CET Govora SA nu a mai respectat obligatiile asumate prin Conventie.

Incepand cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generala de insolventa. In vederea recuperarii creantelor izvorate inaintea deschiderii procedurii de insolventa, Compania a urmat procedurile specifice prevazute de Legea nr. 85/2014 - Legea insolventei si a solicitat instantei admiterea creantelor, potrivit legii.

Avand in vedere cele prezentate, incepand cu data de 9 mai 2016, Compania a sistat aplicarea prevederilor art. 17.5 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 si a achitat lunar catre CET Govora bonusul de cogenerare.

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

In aceste conditii, Compania aplica dispozitiile art. 17 alin 5 din Ordinul ANRE nr. 116/ 2013 pentru datoriile si creantele reciproce nascute ulterior procedurii insolventei, in sensul retinerii bonusului datorat CET Govora SA pana la concurenta sumelor aferente schemei de sprijin neachitate Companiei.

Transelectrica a fost inscrisa in Tabelul preliminar si in cel definitiv cu o creanta in valoare totala de 28.200.440,31, din care suma de 25.557.189,98 este aferenta schemei de sprijin. In ceea ce priveste creanta in suma de 21.962.243,71 lei, reprezentand debit principal si penalitati aferente facturii nr. 8116/08.04.2016, aceasta este inscrisa sub conditia suspensiva a pronuntarii unei hotarari judecatoresti definitive in favoarea ANRE in dosarul nr. 2428/2/2014 aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, avand ca obiect anularea deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014.

La termenul din data de 18.07.2018, Tribunalul Valcea a pronuntat urmatoarea solutie:

Confirmă planul de reorganizare a debitoarei SC CET Govora SA, plan propus de către administratorul judiciar EURO INSOL SPRL, deus la dosar la data de 25 mai 2018 și publicat în Buletinul Procedurilor de Insolvență nr.11924 din 13 iunie 2018. Respinge contestațiile formulate de creditorii Complexul Energetic Oltenia SA, SNTFM CFR Marfă SA, Solek Project Delta SRL, Solek Project Omega SRL, Clean Energy Alternativ SRL și Solar Electric Curtișoara SRL. Fixează termen de fond pentru continuarea procedurii la data de 8 oct.2018. Cu drept de apel în termen de 7 zile de la comunicare, realizată prin Buletinul Procedurilor de Insolvență. Pronunțată în ședință publică azi 18 iulie 2018. Document: Hotărâre 1196/18.07.2018.

Prin Decizia nr. 766/03.12.2018, Curtea de Apel Pitesti a anulat suma de 28.013.984,83 – reprezentand obligatie inscrisa de Companie in Tabloul Creditorilor (Dosarul 1396/90/2016).

In aceste conditii, Compania a inclus suma de 22.188.224,16 aferenta schemei de sprijin in contul debitori diversi, analitic distinct - ANRE, cu impact in pozitia neta a schemei de sprijin. Conform pct. 11 din HG nr. 925/2016 pentru modificarea și completarea HG nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, ANRE urmeaza sa elaboreze cadrul de reglementare pentru inchiderea financiara a schemei.

Suma de 22.188.224,16 reprezinta creanta de incasat de la CET Govora aferenta schemei de sprijin, in suma de 25.557.189,98, corectata cu bonusul retinut de Companie conform art. 17 alin. 5 din Ordinul presedintelui ANRE nr. 116/2013, in suma de 3.368.965,82.

Avand in vedere prevederile Hotararii de Guvern nr. 925/2016 cu modificarile si completarile ulterioare, Compania nu inregistreaza cheltuieli cu ajustari de depreciere a clientilor pentru schema de sprijin, valoarea nerecuperata a acestor creante urmand a fi inclusa in contributia pentru cogenerare.

Conform pct. 11 din HG nr. 925/2016 pentru modificarea și completarea HG nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, ANRE urmeaza sa elaboreze cadrul de reglementare pentru inchiderea financiara a schemei.

Alte creante

La data de 30 iunie 2019, alte creante in suma de 217.308.497 includ in principal debitori diversi (180.533.075), cheltuieli inregistrate in avans (28.848.133), alte creante imobilizate (4.568.745), astfel:

- debitori diversi (180.533.075), din care:

- pozitia neta a schemei de sprijin privind cogenerarea de inalta eficienta care, la data de 30 iunie, inregistreaza pozitie de creanta in suma de 109.144.189 (31 decembrie 2018 pozitie de datorie in suma de 23.804.879);

Pozitia neta a schemei de sprijin reprezinta diferenta dintre:

- valoarea bonusului de cogenerare retinut in baza art. 17 alin. 5 din Ordinul presedintelui ANRE nr. 116/2013, a antesupracompensarii si a bonusului neacordat de achitat catre producatorii de energie in cogenerare de inalta eficienta, beneficiari ai schemei de sprijin, pe de-o parte, si

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

- valoarea contributiei de colectat de la furnizorii consumatorilor de energie electrica, valoarea supracompensarii activitatii de producere a energiei electrice si termice in cogenerare de inalta eficienta, bonusul necuvenit de incasat de la producatori, conform deciziilor ANRE, pe de alta parte.
 - penalitati de intarziere la plata calculate clientilor rau platnici, in suma de 62.706.754 (din care suma de 26.028.827 reprezinta penalitati aferente schemei de sprijin). Cele mai mari penalitati de intarziere la plata au fost inregistrate de clientii: RAAN (16.901.449), CET Govora (9.648.129), Eco Energy SRL (8.909.843), Petprod SRL (8.894.655), Total Electric Oltenia (3.288.967), Enol Grup (2.541.312), Also Energ (2.121.010). Pentru penalitatile calculate pentru plata cu intarziere a creantelor din activitatea operationala au fost inregistrate ajustari de depreciere;
 - compensatii in suma de 3.531.569 datorate de furnizori pentru nelivrarea energiei electrice (Arelco Power - 990.257 si Enol Grup - 2.541.312). Pentru compensatiile datorate de furnizorii din activitatea operationala au fost inregistrate ajustari de depreciere;
 - creanta de recuperat de la OPCOM reprezentand TVA-ul in suma de 4.517.460, aferent aportului in natura la capitalul social al filialei;
- cheltuieli inregistrate in avans in suma de 28.848.133 reprezentate in principal de contributia de 2% din cifra de afaceri (OUG nr. 114/2018) datorata catre ANRE pentru perioada aprilie-decembrie 2019 (17.725.329) si care urmeaza a se suporta esalonat pe cheltuielile de exploatare ale anului 2019, de avansurile la contractele incheiate cu furnizorii de energie electrica necesara acoperirii consumului propriu tehnologic pentru perioadele viitoare (6.702.806), de cotizatiile la organisme nationale si internationale (2.275.236) care urmeaza a se suporta esalonat pe cheltuielile de exploatare ale anului 2019, chirie si mentenanta achitata Dagesh ROM SRL pentru luna iulie 2019 (712.598);
- alte creante imobilizate in suma de 4.568.745, din care 4.199.505 reprezinta garantii pentru ocuparea temporara a terenului, calculate si retinute in conformitate cu art. 39 alin. (1), alin. (2) si alin. (5) din Legea nr. 46/2008 privind Codul Silvic, in vederea realizarii obiectivului de investitii LEA 400 kV Resita – Pancevo (Serbia).

Avansuri catre furnizori

La 30 iunie 2019, avansurile achitate catre furnizori sunt reprezentate de furnizori debitori pentru prestari servicii in suma de 15.558.904 si reprezinta in principal sume din tranzactiile aferente mecanismului de cuplare prin pret. Aplicarea mecanismului de cuplare prin pret a inceput in data de 19 noiembrie 2014, data la care Proiectul „4 Market Market Coupling” care prevede unirea pietelor de energie electrica PZU (Piata Zilei Urmatoare) din Romania, Ungaria, Cehia si Slovacia a intrat in faza de operare. In cadrul mecanismului de cuplare prin pret a pietelor pentru ziua urmatoare, bursele de energie electrica coreleaza, pe baza de licitatii, tranzactiile cu energie electrica pentru ziua urmatoare tinand seama de capacitatea de interconexiune pusa la dispozitie de OTS prin care se realizeaza alocarea implicita a acesteia. CNTEE Transelectrica SA, in calitate de OTS, transfera energia electrica, atat fizic, cat si comercial, catre OTS vecin (MAVIR-Ungaria) si administreaza veniturile din congestii pe interconexiunea respectiva (art. 139 din Ordinul ANRE nr. 82/2014), iar in relatie cu OPCOM SA are calitatea de Participant Implicit la Piata Zilei Urmatoare. In calitate de Agent de Transfer si de Participant Implicit, CNTEE Transelectrica SA are sarcina comerciala de a deconta energia tranzactionata intre OPCOM SA si MAVIR.

TVA de recuperat

La data de 30 iunie 2019, Compania inregistreaza TVA de recuperat in suma de 31.568.924, reprezentand in principal, deconturile cu suma negativa de TVA pentru lunile februarie 2019 – iunie 2019.

Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale, a creantelor comerciale incerte si pentru alte creante incerte

Politica Transelectrica 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, cu exceptia creantelor restante generate de schema de sprijin. De asemenea, Compania efectueaza si o analiza individuala a creantelor comerciale si a altor creante neincasate.

Cele mai mari ajustari de depreciere la 30 iunie 2019, calculate pentru creantele comerciale si penalitatile aferente acestora, au fost inregistrate pentru CET Govora (25.145.036), SC Eco Energy SRL (24.736.066), SC Petprod SRL (23.539.650), Arelco Power (15.533.047), SC Total Electric Oltenia SA (14.185.577), Romenergy Industry (13.512.997), Elsaco Energy (9.276.118), RAAN (8.516.747), Also Energ (7.177.167), Opcom (5.577.320), CET Brasov (4.664.627). Pentru recuperarea creantelor ajustate pentru depreciere, Compania a luat urmatoarele masuri: actionare in instanta, inscriere la masa credala, solicitare clarificari de la ANAF (pentru TVA de incasat de la Opcom) etc. Expunerea la riscul de incasare, precum si ajustarile de valoare aferente creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 21.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

6. Alte active financiare

La 30 iunie 2019 si 31 decembrie 2018 situatia altor active financiare se prezinta dupa cum urmeaza:

	<u>30 iunie 2018</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
Depozite bancare cu o maturitate mai mare de 90 zile	50.000.000	-
Total	50.000.000	-

Depozitele bancare cu maturitate mai mare de 90 zile, constituite din disponibilitatile banesti aflate in conturi curente, sunt in suma de 50.000.000 la data de 30 iunie 2019.

7. Numerar si echivalente de numerar

La 30 iunie 2019 si 31 decembrie 2018, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	<u>30 iunie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
Conturi curente la banci si depozite, din care:	296.394.317	482.089.074
- numerar si depozite din cogenerare de inalta eficienta	-	41.705.447
- numerar din veniturile aferente alocarii capacitatilor de interconexiune utilizate pentru investitii in retea	105.326.454	133.729.367
- numerar din taxa de racordare	17.777.115	18.426.374
Casa	105.267	69.605
Alte echivalente de numerar	91.761	-
Total	296.591.345	482.158.679

Depozitele bancare cu maturitate mai mica de 90 zile, constituite din disponibilitatile banesti aflate in conturi curente, sunt in suma de 120.000.000 la 30 iunie 2019 si de 309.135.805 la 31 decembrie 2018.

8. 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 acționarilor Companiei transferul celor 43.020.309 acțiuni din contul Statului Roman din administrarea Secretariatului General al Guvernului, în contul Statului Roman în administrarea Ministerului Economiei, Comerțului și Turismului.

In baza prevederilor art. 2 din OUG nr. 55/19 noiembrie 2015 privind stabilirea unor măsuri de reorganizare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea unor acte normative, a fost înființat Ministerul Economiei, Comerțului și Relațiilor cu Mediul de Afaceri (MECRMA), prin reorganizarea și preluarea activităților Ministerului Economiei, Comerțului și Turismului, care s-a desființat, și prin preluarea activității și a structurilor în domeniul întreprinderilor mici și mijlocii și mediului de afaceri de la Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri.

Conform prevederilor HG nr. 27/12 ianuarie 2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Economiei, Compania funcționează sub autoritatea Ministerului Economiei. La data de 3 martie 2017 a fost înregistrat în Registrul acționarilor Companiei transferul celor 43.020.309 acțiuni din contul Statului Roman din administrarea Ministerului Economiei, Comerțului și Turismului, în contul Statului Roman în administrarea Ministerului Economiei.

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

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Structura actionariatului la 30 iunie 2019 si 31 decembrie 2018 este urmatoarea:

Actionar	30 iunie 2019		31 decembrie 2018	
	Numar de actiuni	% din capitalul social	Numar de actiuni	% din capitalul social
Statul Roman prin MECRMA	43.020.309	58,69%	43.020.309	58,69%
Alti actionari persoane juridice	16.543.060	22,57%	20.157.347	27,50%
DEDEMAN SRL	4.503.567	6,14%	4.503.567	6,14%
Fondul de pensii administrat privat NN/NN				
pensii S.A.F.P.A.P. S.A.	4.007.688	5,47%	-	-
Alti actionari persoane fizice	5.228.518	7,13%	5.621.919	7,67%
Total	73.303.142	100,00%	73.303.142	100,00%

Cresterea capitalurilor proprii la data de 30 iunie 2019 fata de 31 decembrie 2018 a fost determinata in principal de de inregistrarea in rezultatul reportat a profitului net, in suma de 30.224.853, realizat la data de 30 iunie 2019.

9. 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. La data de 30 iunie 2019, situatia veniturilor in avans se prezinta astfel:

	30 iunie 2019	Din care: portiunea pe termen scurt la 30.06.2019	31 decembrie 2018	Din care: portiunea pe termen scurt la 31.12.2018
Venituri inregistrate in avans – alocare capacitate de interconexiune	7.547.354	7.547.353	7.896.067	7.896.067
Venituri inregistrate in avans – fonduri europene	2.425.049	2.425.049	2.219.181	2.219.181
Fonduri din tarif de racordare	275.652.804	20.686.957	285.748.510	4.393.799
Fonduri Europene	102.410.729	6.952.393	106.017.816	3.674.067
Alte subventii	27.949.134	1.228.233	28.602.361	1.146.144
Total	415.985.070	38.839.985	430.483.935	19.329.257

Evolutia veniturilor in avans pe termen scurt in perioada ianuarie - iunie 2019 se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
Sold la inceputul perioadei	19.329.257	40.881.064
Incasari in avans aferente capacitatii de interconexiune	41.444.921	95.112.435
Incasari din fonduri europene	205.868	90.227
Transfer din venituri in avans pe termen lung	19.653.573	(23.311.755)
Venituri din utilizarea capacitatii de interconexiune	(41.793.634)	(93.013.534)
Venituri din fonduri europene	0	(429.181)
Total	38.839.985	19.329.257

Evolutia veniturilor in avans pe termen lung in perioada ianuarie - iunie 2019 se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
Sold la inceputul perioadei	411.154.678	410.642.185
Subventii racordare	(668.817)	(2.675.827)
Fonduri nerambursabile	0	11.626.793
Fonduri nerambursabile de restituit	0	14.544
Transfer in venituri in avans pe termen scurt	(18.315.940)	23.311.755
Reluarea la venituri a subventiilor	(15.024.836)	(31.764.772)
Total	377.145.085	411.154.678

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

*(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)***10. Imprumuturi**● *Imprumuturi pe termen lung*

La data de 30 iunie 2019, valoarea imprumuturilor pe termen lung s-a diminuat fata de 31 decembrie 2018 in principal datorita rambursarilor efectuate conform acordurilor de imprumut existente.

In perioada ianuarie - iunie 2019 nu au fost efectuate trageri din imprumuturi.

Miscarile in imprumuturi in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019, se prezinta dupa cum urmeaza:

	Valuta	Rata dobanzii	Valoare contabila	Scadenta
Sold la 1 ianuarie 2019			195.361.864	
Trageri noi			0	
Rambursari din care:			(39.520.929)	
BIRD 7181	EUR	0, % ultima comunicare	(8.177.327)	15-Ian-2020
BEI 25709	EUR	3,596%	(5.707.481)	10-Sep-2025
BEI 25710	EUR	3,856%+2,847%	(5.749.961)	11-Apr-2028
ING + BRD	EUR	EURIBOR+2,75%	(19.886.160)	13-Feb-2019
Diferente de curs valutar la data rambursarii			2.897.601	
Sold la 30 iunie 2019			158.738.535	

La 30 iunie 2019 si 31 decembrie 2018, soldurile imprumuturilor pe termen lung contractate de la institutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza:

Descriere	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
BIRD 7181	2.790.512	10.925.879
BEI 25709	74.095.546	78.595.352
BEI 25710	81.852.476	86.252.253
ING + BRD	0	19.588.380
Total imprumuturi pe termen lung de la institutiile de credit, din care:	158.738.534	195.361.864
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(24.092.310)	(51.495.749)
Total imprumuturi pe termen lung net de ratele curente	134.646.225	143.866.115

Portiunea pe termen lung a imprumuturilor va fi rambursata dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
Intre 1 si 2 ani	45.664.711	23.996.576
Intre 2 si 5 ani	45.664.711	67.467.099
Peste 5 ani	43.316.803	52.402.440
Total	134.646.225	143.866.115

Compania nu a efectuat activitati de acoperire impotriva riscurilor aferent obligatiilor sale in moneda straina sau expunerii la riscurile asociate ratei dobanzii.

Toate imprumuturile pe termen lung, cu exceptia contractelor BEI 25709 si BEI 25710, sunt purtatoare de dobanda variabila si, in consecinta, valoarea contabila a imprumuturilor pe termen lung aproximeaza valoarea lor justa.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

● *Imprumuturi pe termen scurt*

Imprumuturile pe termen scurt (portiunea curenta a creditelor pe termen lung) sunt detaliate dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
Portiunea curenta a creditelor pe termen lung	24.092.310	51.495.749
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung si scurt	1.547.560	1.815.697
Total imprumuturi pe termen scurt	25.639.870	53.311.446

● *Imprumuturi contractate pentru activitatea de cogenerare*

Transelectrica a incheiat contractul de credit nr. C55/01.03.2018 cu Raiffeisen Bank pentru o perioada de 12 luni pentru finantarea schemei de sprijin de tip bonus pentru cogenerarea de inalta eficienta, sub forma de descoperit de cont, in suma de 100.000.000, cu o dobanda calculata in functie de rata de referinta ROBOR 1M, la care se adauga o marja negativa de 0,35%. In cazul in care valoarea ratei de referinta ROBOR 1M este mai mica de 0,35%, rata de dobanda aplicata este 0%. Contractul s-a finalizat la data de 27.03.2019.

Acesta a fost garantat prin:

- ipoteca mobiliara asupra contului bancar deschis la banca;
- ipoteca mobiliara asupra creantelor rezultate din contractele privind contributia pentru cogenerare de inalta eficienta incheiate cu Cez Vanzare S.A., E.ON Energie Romania S.A..

La data de 04 aprilie 2019, Transelectrica a incheiat contractul de credit nr. C733 cu Banca Transilvania pentru o perioada de 12 luni pentru finantarea schemei de sprijin de tip bonus pentru cogenerarea de inalta eficienta, sub forma de descoperit de cont, in suma de 150.000.000, cu o dobanda calculata in functie de rata de referinta ROBOR 1M, la care se adauga o marja de 0,50%.

In data de 24.04.2019 a fost incheiat Actul Additional nr.1 la contract prin care s-a suplimentat linia de credit cu 25.000.000 respectiv de la 150.000.000 la 175.000.000.

La data de 30 iunie 2019 s-au efectuat trageri din linia de credit in suma de 161.759.711.

Linia de credit este garantata prin:

- ipoteca mobiliara asupra contului bancar deschis la banca;
- ipoteca mobiliara asupra creantelor rezultate din contractele privind contributia pentru cogenerare de inalta eficienta incheiate cu Cez Vanzare S.A., E.ON Energie Romania S.A., Enel Energie SA, SC Tinmar Energy SA, Enel Energie Muntenia SA.

11. Datorii comerciale si alte datorii

La 30 iunie 2019 si 31 decembrie 2018, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
Furnizori piata de energie	353.898.746	780.292.021
Furnizori de imobilizari	46.001.351	44.513.840
Furnizori alte activitati	41.822.396	29.309.948
Sume datorate angajatilor	6.097.750	6.729.336
Alte datorii	58.213.137	159.948.565
Total	506.033.380	1.020.793.710

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

La data de 30 iunie 2019 si 31 decembrie 2018, datoriile aflate in sold pe piata de energie in suma de 353.896.746 respectiv 780.292.021 prezinta urmatoarea structura:

	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
Furnizori piata de energie electrica, din care:		
- furnizori - activitate operationala	117.044.422	188.914.941
- furnizori - piata de echilibrare	93.603.632	383.389.169
- furnizori - schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta	143.250.692	207.987.911
Total	353.896.746	780.292.021

- scaderea soldului datoriilor aferente activitatii operationale a fost determinata in principal de achitarea obligatiilor de plata aflate in sold pe piata de energie electrica la 31 decembrie 2018.

- scaderea soldului datoriilor aferente pietei de echilibrare a fost determinata de achitarea obligatiilor de plata aflate in sold pe piata de energie electrica la 31 decembrie 2018 si de scaderea volumului tranzactiilor pe piata de echilibrare din trim.II 2019 fata de trim. IV 2018, cu impact in volumul datoriilor aferente pietei de echilibrare, in sold la 30 iunie 2019.

Furnizorii pe piata de energie electrica sunt reprezentati in principal de: Hidroelectrica, MAVIR, Electrocentrale Bucuresti, Complexul energetic Oltenia, OPCOM, Romgaz, Complexul energetic Hunedoara, Electrocentrale Galati, Veolia Energie Prahova, Ciga Energy. La 30 iunie 2019, ponderea acestora in total furnizori de energie este de circa 85%.

- scaderea datoriilor aferente schemei de sprijin catre furnizori (producatori) a fost determinata de diminuarea obligatiilor de plata pentru bonusul lunar pentru perioada iunie 2019 fata de perioada decembrie 2018.

La data de 30 iunie 2019 se inregistreaza obligatii de plata catre furnizori (producatori) in suma de 111.233.187 (Electrocentrale Bucuresti – 56.680.387, RAAN – 51.183.836, si CET Govora SA – 3.368.966, reprezentand bonusul lunar de cogenerare, ante-supracompensarea pentru anii 2014 si 2015 bonusul neacordat pentru anii 2015 si 2016. Sumele reprezentand datoriile Companiei aferente schemei de sprijin fata de Electrocentrale Bucuresti, RAAN, CET Govora au fost retinute la plata in baza art. 17 alin. 5 din Ordinul presedintelui ANRE nr. 116/2013, intrucat furnizorii (producatorii) inregistreaza obligatii de plata fata de Companie pe schema de sprijin de tip bonus.

Compania a solicitat furnizorilor (producatorilor) care nu au achitat facturile de supracompensare, acordul pentru efectuarea compensarii datoriilor reciproce la nivelul minim al acestora prin Institutul de Management si Informatica (IMI) care gestioneaza unitar toate informatiile primite de la contribuabili, in baza prevederilor HG nr. 685/1999.

Producatorii (RAAN, Electrocentrale Bucuresti, CET Govora) nu a fost de acord cu aceasta modalitate de stingere a creantelor si datoriilor reciproce, motiv pentru care Compania a aplicat si aplica in continuare 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 convenite.

CNTEE Transelectrica SA a incheiat cu CET Govora SA o conventie de compensare si esalonare la plata a sumelor reprezentand creante din contravaloarea supracompensarii pentru 2011-2013 si a bonusului necuvenit pentru anul 2014 (Conventia nr. C 135/30.06.2015 si Actul aditional nr. 1/04.08.2015). Durata Conventiei a fost de 1 an (perioada iulie 2015-august 2016) si a prevazut dreptul Companiei de a calcula si incasa penalitati pe perioada esalonarii la plata.

In baza Conventiei, au fost compensate creantele Companiei de incasat de la CET Govora SA cu datoriile catre CET Govora SA, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – octombrie 2015 retinut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin.5 din Ordinul presedintelui ANRE nr. 116/2013 si a prevederilor din Conventie, in suma de 40.507.669.

In urma suspendarii in instanta, prin Sentinta civila nr. 3185/27.11.2015, a Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 prin care a fost stabilita valoarea supracompensarii pentru perioada 2011-2013, CET Govora SA nu a mai respectat obligatiile asumate prin Conventie. Incepand cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generala de insolventa. Avand in vedere prevederile Legii nr. 85/2014 - Legea insolventei, Compania a sistat, incepand cu data de 9 mai 2016, aplicarea prevederilor art. 17.5 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 si achita lunar catre CET Govora bonusul de cogenerare convenit de aceasta.

Prin Decizia civila nr. 2430/05.10.2016, inalta Curte de Casatie si Justitie a admis recursul declarat de ANRE impotriva

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Sentintei civile nr. 3185/27.11.2015, a casat in parte sentinta atacata si a respins cererea de suspendare formulata de CET Govora. Astfel, incepand cu data de 05.10.2016, efectele Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 nu mai sunt suspendate, producand efecte pe deplin.

In aceste conditii, Compania aplica dispozitiile art. 17 alin 5 din Ordinul ANRE nr. 116/ 2013 pentru datoriile si creantele reciproce nascute ulterior procedurii insolventei, in sensul retinerii bonusului datorat CET Govora SA pana la concurenta sumelor aferente schemei de sprijin neachitate Companiei.

- Cresterea soldului furnizorilor de imobilizari la 30 iunie 2019 fata de 31 decembrie 2018 s-a datorat cresterii volumului de lucrari de investitii facturate de catre furnizorii de imobilizari.
- Datoriile catre furnizori alte activitati sunt reprezentate de datoriile aferente serviciilor prestate de catre terti, neajunse la scadenta;
- La 30 iunie 2019, Compania nu inregistreaza datorii restante catre bugetul de stat sau institutii locale.
- Structura datoriilor inregistrate in „alte datorii” se prezinta astfel:

	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
Creditori diversi	1.146.812	24.983.402
Cienti-creditori	30.421.880	55.729.127
Dividende de plata	1.257.555	67.657.910
Alte datorii	25.386.890	11.578.126
Total	58.213.137	159.948.565

La data de 30 iunie 2019, pozitia “Creditori diversi” in suma de 1.146.812 este reprezentata in principal de obligatii de plata privind redeventa datorata Ministerului Economiei, conform Contract de concesiune nr. 1/2004, garantii de participare la licitatiei si de alte obligatii de plata catre diversi creditori.

“Clientii creditori”, la data de 30 iunie 2019, sunt in suma de 30.421.880, din care 28.932.897 reprezinta sume incasate in avans de la MAVIR si OPCOM in cadrul tranzactiilor aferente mecanismului de cuplare prin pret.

La 30 iunie 2019, dividendele cuvenite actionarilor Companiei si neplatite sunt in suma de 1.257.555, din care suma de 276.681 este aferenta dividendelor distribuite din soldul contului „Alte rezerve - Surse proprii de finantare constituite din profit”, in baza Hotararii AGA nr. 11/16.10.2017 si suma de 397.389 este aferenta dividendelor distribuite din rezultatul reportat, in baza Hotararii AGA nr. 15/14.12.2018.

Aceste sume se afla la dispozitia actionarilor prin intermediul agentului de plata.

Alte datorii in suma de 25.386.890 sunt reprezentate in principal de garantiile de buna plata a contractelor pe piata de energie electrica incheiate de CNTEE Transelectrica SA in suma de 14.229.111 si de dreptul de utilizare pe perioada contractului de inchiriere, in suma de 10.547.514, a spatiilor inchiriate de Companie in cladirea de birouri Platinum (contract nr. C217/2015 incheiat cu Dagesh Rom SRL), conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing.

Provizioane

La 30 iunie 2019 si 31 decembrie 2018 situatia provizioanelor se prezinta astfel:

	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
Provizioane pentru litigii	31.116.446	62.297.305
Provizioane pentru contracte mandat	33.132.184	33.132.184
Provizioane fond participare salariati profit	44.799	44.799
Alte provizioane	77.495	83.225
TOTAL	64.370.924	95.557.513

Descrerea provizioanelor este determinata in principal de anulara provizionului in suma de 31.180.858 constituit pentru litigiul cu ASITO KAPITAL SA referitor la dosarul nr. 35865/3/2018 (dosar vechi nr. 24552/3/2017), aflat pe rolul Tribunalului Bucuresti, Sectia a VI –a Civila.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

La termenul din 19.02.2019 dupa incheierea cercetarii judecatoresti si acordarea cuvântului partilor pe exceptii, probe si fondul cauzei, instanta a ramas in pronuntare, amanand pronuntarea de doua ori pana la termenul din 20.03.2019. Dupa deliberare, Tribunalul Bucuresti a pronuntat urmatoarea solutie pe scurt:

- Respinge capătul de cerere având ca obiect întoarcerea executării silite, ca inadmisibil.
- Respinge cererea de restituire a taxei de timbru aferentă capătului de cerere având ca obiect întoarcerea executării silite, ca neîntemeiată.
- Respinge cererea în anulare formulată de contestatoarea-debitoare ASITO KAPITAL S.A. împotriva Sentinței Civile nr. 4067/07.11.2017 pronunțate de Tribunalul București – Secția a VI-a civilă în dosarul nr. 24552/3/2017, în contradictoriu cu intimata - creditoare Compania Națională de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA S.A, ca nefondată. Definitivă. Pronunțată în ședință publică astăzi, 20.03.2019. Document: Hotărârea nr. 743/2019 /20.03.2019.

Prin Certificatul de grefa, emis la data de 18.04.2019 de Tribunalul București – Secția a VI-a civilă, se certifica Hotărârea nr. 743/2019 /20.03.2019 (vezi Nota nr. 19).

12. Alte impozite si obligatii pentru asigurarile sociale

La 30 iunie 2019 si 31 decembrie 2018, alte impozite si obligatii pentru asigurarile sociale cuprind:

	<u>30 iunie 2019</u>	<u>31 decembrie 2018</u>
Contributia la fondurile de asigurari sociale	5.747.386	7.290.426
Impozit pe salarii	1.040.302	1.591.088
Alte impozite de plata	<u>1.423.735</u>	<u>1.170.942</u>
Total	<u>8.211.423</u>	<u>10.052.456</u>

La 30 iunie 2019, Compania inregistreaza obligatii de plata pentru contributiile la fondurile de asigurari sociale, impozit pe salarii si alte impozite, care au fost scadente si achitate in luna iulie 2019.

13. Impozit pe profit

Impozitul pe profit curent si amanat al Companiei este determinat la o rata statutară de 16%.

Cheltuiala cu impozitul pe profit pentru trimestrul II 2019 si trimestrul II 2018, precum si la impozitul pe profit de 30 iunie 2019 si 30 iunie 2018 se prezinta dupa cum urmeaza:

	<u>Trim. II 2019</u>	<u>Trim. II 2018</u>	<u>30 iunie 2019</u>	<u>30 iunie 2018</u>
Cheltuieli cu impozitul pe profit curent	4.505.738	(330.764)	7.111.044	10.281.223
Cheltuieli nete cu impozitul pe profit amanat	(1.003.927)	(830.448)	(2.172.738)	(1.644.741)
Total	<u>(3.501.811)</u>	<u>(1.161.212)</u>	<u>4.938.306</u>	<u>8.636.482</u>

14. Venituri din exploatare

Trimestrul II 2019 comparativ cu trimestrul II 2018

Veniturile de exploatare cuprind veniturile realizate din prestarea de catre Companie, pe piata de energie electrica, a serviciilor de transport si de sistem, alocarea capacitatii de interconexiune, servicii de operare a pietei de echilibrare si alte venituri.

Tarifele medii aprobate de ANRE pentru serviciile prestate pe piata de energie electrica, aferente trimestrului II 2019 si trimestrului II 2018, se prezinta astfel:

	<u>Tarif mediu pentru serviciul de transport</u>	<u>Tarif pentru servicii de sistem tehnologice</u>	<u>Tarif pentru servicii de sistem functionale</u>
Ordin nr. 108/20.06.2018 - pentru trimestrul II 2019	18,13	10,44	1,11
Ordin nr. 122/19.12.2017 - pentru trimestrul II 2018	16,86	12,06	1,11

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEL, daca nu este indicat altfel)

Tariful mediu de transport al energiei electrice are doua componente: tariful pentru introducerea de energie electrica in retea (T_G) si tariful pentru extragerea energiei electrice din retea (T_L).

Tarifele zonale aferente serviciului de transport pentru introducerea de energie electrica in retea (T_G) si pentru extragerea de energie electrica din retea (T_L) au fost aprobate prin Ordinul ANRE nr. 108/2018, incepand cu data de 01 iulie 2018.

Cantitatea de energie electrica livrata consumatorilor la care s-au aplicat tarifele pentru serviciile prestate pe piata de energie electrica, se prezinta astfel:

	Trimestrul II 2019	Trimestrul II 2018
Cantitatea de energie electrica livrata consumatorilor (MWh)	13.241.945	12.957.074

Veniturile realizate in trimestrul II 2019 si trimestrul II 2018 se prezinta astfel:

	Trimestrul II 2019	Trimestrul II 2018
Venituri din serviciul de transport	239.442.601	217.209.813
Venituri din alocarea capacitatii de interconexiune	19.287.390	13.082.092
Venituri din energia reactiva	443.686	1.688.412
Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)	287.049	31.343
Venituri din tranzactii CPT	2.506.045	1.141.380
Venituri din serviciul de transport – total	261.966.771	233.153.040
Venituri din servicii de sistem functionale	14.698.558	14.381.911
Venituri din servicii de sistem tehnologice	138.918.224	157.924.433
Venituri cu schimburi neplanificate pe PZU	825.396	634.067
Venituri din ajutoare de avarie	0	205.593
Venituri din servicii de sistem – total	154.442.178	173.146.004
Venituri pe piata de echilibrare	104.896.170	130.386.236
Alte venituri	13.838.382	11.730.351
Total venituri	535.143.501	548.415.631

Venituri din serviciul de transport

Veniturile din serviciul de transport au inregistrat o crestere in trimestrul II 2019 comparativ cu trimestrul II 2018 cu suma de 22.232.788, determinata de cresterea cantitatii de energie electrica livrata consumatorilor cu 2,20%, respectiv cu 284.871 MWh si de majorarea tarifului mediu pentru serviciul de transport aprobat de ANRE (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioadele analizate, prezentat anterior).

Venituri din alocarea capacitatii de interconexiune

In trimestrul II 2019 veniturile din alocarea capacitatii de interconexiune au inregistrat o crestere fata de trimestrul II 2018, in suma de 6.205.298, corespunzator nivelului de utilizare a disponibilitatilor capacitatii de interconexiune de catre traderii de pe piata de energie electrica.

Piata de alocare a capacitatilor de interconexiune este fluctuanta, preturile evoluand functie de cererea si necesitatea participantilor pe piata de energie electrica de a achizitiona capacitate de interconexiune.

Mecanismul de alocare a capacitatii de interconexiune consta in organizarea de licitatii anuale, lunare, zilnice si intrazilnice. Cele anuale, lunare si intrazilnice sunt explicite - se liciteaza doar capacitate de transport, iar cele zilnice cu Ungaria sunt implicite - se aloca simultan cu energia si capacitatea, prin mecanismul de cuplare.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Infiintarea, incepand cu data de 19 noiembrie 2014, a bursei regionale de energie de catre Romania, Ungaria, Cehia si Slovacia presupune ca aceste patru tari sa ajunga sa aiba un pret unic al electricitatii tranzactionate pe pietele spot. Alocarea de capacitate intre Romania si Ungaria, singura tara din cele 3 cu care Romania are frontiera, se face de transportatori: Transelectrica si MAVIR, prin mecanism comun, in baza unui acord bilateral.

Incepand cu anul 2016, s-a implementat principiul UIOSI pe granita cu Bulgaria, iar incepand cu anul 2017 si pe granita cu Serbia. Potrivit acestui principiu, participantii care nu folosesc capacitatea castigata la licitatiile anuale si lunare sunt remunerati (de catre Transelectrica) pentru capacitatea respectiva. Capacitatea neutilizata se vinde ulterior in cadrul licitatiilor zilnice. Pe granita cu Ungaria sensul este invers, in sensul ca MAVIR remunereaza participantii pentru capacitatile neutilizate.

Utilizarea veniturilor nete din alocarea capacitatii de interconexiune se realizeaza in conformitate cu prevederile art. 22 alin. (4) din Ordinul ANRE nr. 53/2013 si art. 16 alin. (6) al Regulamentului (CE) nr. 714/2009, ca sursa de finantare a investitiilor pentru modernizarea si dezvoltarea capacitatii de interconexiune cu sistemele vecine.

Venituri din tranzactii CPT

Veniturile din tranzactii CPT au fost mai mari in trimestrul II 2019 comparativ cu trimestrul II 2018 cu suma de 1.364.665, datorita inregistrarii de venituri mai mari din tranzactii CPT pe piata de echilibrare. Aceasta crestere se datoreaza dezechilibrelor pozitive ale CNTEE Transelectrica SA care au contribuit la reducerea dezechilibrului total al PRE-ului.

Venituri din servicii de sistem functionale

In trimestrul II 2019, veniturile din serviciile de sistem functionale au inregistrat o crestere fata de realizarile trimestrului II 2018, cu suma de 316.647, determinata de cresterea cantitatii de energie electrica livrata consumatorilor cu 2,20%, in conditiile mentinerii aceluasi tarif aprobat de ANRE pentru aceste servicii (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioadele analizate, prezentat anterior).

Venituri din servicii de sistem tehnologice

Veniturile din serviciile de sistem tehnologice au inregistrat o scadere in trimestrul II 2019 comparativ cu trimestrul II 2018 cu suma de 19.006.209, determinata de diminuarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioadele analizate, prezentat anterior).

In trimestrul II 2019, veniturile din serviciile de sistem tehnologice au fost mai mici cu suma de 29.411.073 comparativ cu cheltuielile privind achizitia serviciilor de sistem tehnologice realizate.

Venituri pe piata de echilibrare

Veniturile realizate pe piata de echilibrare au inregistrat o diminuare in trimestrul II 2019 fata de trimestrul II 2018, cu suma de 25.490.066, determinata, in principal de urmatoarele aspecte:

- scaderea dezechilibrului negativ inregistrat la nivelul furnizorilor de energie electrica pe piata de echilibrare;
- modul de realizare a contractarii pe pietele anterioare pietei de echilibrare si participarea redusa pe piata zilei urmatoare si pe piata intrazilnica de energie electrica;
- evolutia hidraulicitatii;
- gradul mare de imprevedibilitate si volatilitate al productiei din surse regenerabile (in special eoliana);
- evolutia pretului mediu de deficit inregistrat pe piata de echilibrare.

Piata de echilibrare reprezinta un segment de activitate cu profit zero la nivelul Companiei.

Semestrul I 2019 comparativ cu semestrul I 2018

In semestrul I 2019 si semestrul I 2018 au fost mentinute in vigoare tarifele aplicate in trimestrul II 2019, respectiv in trimestrul II 2018.

Cantitatea de energie electrica livrata consumatorilor in semestrul I 2019, respectiv semestrul I 2018, se prezinta astfel:

	Semestrul I 2019	Semestrul I 2018
Cantitatea de energie electrica livrata consumatorilor (MWh)	27.920.433	27.957.786

CNTEE Tranelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Veniturile realizate in semestrul I 2019 si semestrul I 2018 se prezinta astfel:

	Semestrul I 2019	Semestrul I 2018
Venituri din serviciul de transport	504.075.271	469.986.954
Venituri din alocarea capacitatii de interconexiune	42.031.724	29.756.670
Venituri din energia reactiva	711.148	3.432.176
Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)	695.070	80.590
Venituri din tranzactii CPT	4.624.027	1.817.826
Venituri din serviciul de transport – total	552.137.240	505.074.216
Venituri din servicii de sistem functionale	30.991.723	31.032.625
Venituri din servicii de sistem tehnologice	295.486.555	342.418.133
Venituri cu schimburi neplanificate pe PZU	1.278.429	1.468.489
Venituri din ajutoare de avarie	0	274.306
Venituri din servicii de sistem – total	327.756.707	375.193.553
Venituri pe piata de echilibrare	279.929.534	330.847.124
Alte venituri	24.174.291	22.235.189
Total venituri	1.183.997.772	1.233.350.082

Venituri din serviciul de transport

In conditiile diminuarii cantitatii de energie electrica livrata consumatorilor, in semestrul I 2019 comparativ cu semestrul I 2018, cu 0,13%, respectiv cu 37.353 MWh, veniturile din serviciul de transport au inregistrat o crestere cu suma de 34.088.317, determinata de majorarea tarifului mediu pentru serviciul de transport aprobat de ANRE (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioadele analizate, prezentat anterior).

Venituri din alocarea capacitatii de interconexiune

In semestrul I 2019 veniturile din alocarea capacitatii de interconexiune au inregistrat o crestere fata de semestrul I 2018, in suma de 12.275.054, corespunzator nivelului de utilizare a disponibilitatilor capacitatii de interconexiune de catre traderii de pe piata de energie electrica.

Venituri din tranzactii CPT

Veniturile din tranzactii CPT au fost obtinute, in principal, din vanzarea energiei in excedent pe piata intrazilnica administrata de OPCOM si in cadrul PRE CIGA Energy, pe piata de echilibrare. Acestea au fost mai mari in semestrul I 2019 comparativ cu semestrul I 2018 cu suma de 2.806.201, datorita faptului ca dezechilibrele Tranelectrica au fost in sens contrar dezechilibrelor PRE CIGA Energy si astfel vanzarea energiei excedentare in cadrul PRE a fost mai avantajoasa decat vanzarea pe piata de echilibrare.

Venituri din servicii de sistem functionale

In semestrul I 2019, veniturile din serviciile de sistem functionale au inregistrat o scadere fata de realizarile semestrului I 2018, cu suma de 40.902, determinata de diminuarea cantitatii de energie electrica livrata consumatorilor, in conditiile mentinerii aceleiasi tarif aprobat de ANRE pentru aceste servicii (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioadele analizate, prezentat anterior).

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Venituri din servicii de sistem tehnologice

Veniturile din serviciile de sistem tehnologice au inregistrat o scadere in semestrul I 2019 comparativ cu semestrul I 2018 cu suma de 46.931.578, determinata de diminuarea cantitatii de energie electrica livrata consumatorilor si de diminuarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioadele analizate, prezentat anterior).

In semestrul I 2019, veniturile din serviciile de sistem tehnologice au fost mai mici cu suma de 57.643.969 comparativ cu cheltuielile privind achizitia serviciilor de sistem tehnologice realizate. Pierderea a fost cauzata de majorarea cheltuielilor privind serviciile de sistem tehnologice, in conditiile cresterii pretului de achizitie a RS (rezerva secundara) si RTL (rezerva tertiara lenta) de pe piata concurentiala.

Aceasta suma diminueaza profitul brut al Companiei inregistrat la data de 30 iunie 2019.

Venituri pe piata de echilibrare

Veniturile realizate pe piata de echilibrare au inregistrat o diminuare in semestrul I 2019 fata de semestrul I 2018, cu suma de 50.917.590, determinata, in principal de urmatoarele aspecte:

- scaderea dezechilibrului negativ inregistrat la nivelul furnizorilor de energie electrica pe piata de echilibrare in urma realizarii unei mai bune echilibrari a acestora in semestrul I 2019 comparativ cu semestrul I 2018;
- modul de realizare a contractarii pe pietele anterioare pietei de echilibrare si participarea redusa pe piata zilei urmatoare si pe piata intrazilnica de energie electrica a producatorilor de energie electrica;
- evolutia hidraulicitatii;
- gradul mare de impredecibilitate si volatilitate al productiei din surse regenerabile (in special eoliana);
- evolutia pretului mediu de deficit inregistrat pe piata de echilibrare;
- evolutia cererii de energie electrica in conditiile unei ierni mai blande decat in anul 2018.

Piata de echilibrare reprezinta un segment de activitate cu profit zero la nivelul Companiei.

15. Cheltuieli pentru operarea sistemului si din piata de echilibrare

Trimestrul II 2019 comparativ cu trimestrul II 2018

Cheltuielile realizate in trimestrul II 2019 comparativ cu trimestrul II 2018 se prezinta astfel:

	Trimestrul II 2019	Trimestrul II 2018
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	64.013.327	54.292.136
Cheltuieli cu congestiile	12.911	154.595
Cheltuieli privind consumul de energie electrica in statiile RET	4.351.279	3.419.623
Cheltuieli privind serviciile de sistem functionale	8.153.804	2.586.314
Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)	2.370.830	2.820.126
Total cheltuieli operationale	78.902.151	63.272.794
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	168.329.297	151.728.247
Cheltuieli privind piata de echilibrare	104.896.170	130.386.236
Total	352.127.618	345.387.277

Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic

Acestea reprezinta cheltuieli cu achizitia de energie electrica de pe piata libera de energie pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) in RET si au fost mai mari in trimestrul II 2019 fata de trimestrul II 2018 cu suma de 9.721.191, determinata, in principal, de majorarea pretului mediu de achizitie al energiei electrice necesare acoperirii CPT in RET.

Cheltuieli privind congestiile

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Congestiile (restrictiile de retea) sunt solicitari de transport al energiei electrice peste limitele de capacitate tehnica ale retelei, fiind necesare actiuni corective din partea operatorului de transport si de sistem si apar in situatia in care, la programarea functionarii sau la functionarea in timp real, circulatia de puteri intre doua noduri sau zone de sistem conduce la nerespectarea parametrilor de siguranta in functionarea unui sistem electroenergetic.

In al doilea trimestru al anului curent s-au inregistrat cheltuieli cu congestiile in suma de 12.911, determinate de asigurarea criteriului de siguranta N-1 in sectiunea 4, in conditiile retragerii programate din exploatare a LEA 400 kV Iernut – Sibiu Sud.

Cheltuieli privind consumul de energie electrica in statiile RET

In vederea desfasurarii activitatii de transport a energiei electrice in statiile electrice si operarii Sistemului Electroenergetic National in conditii de siguranta, CNTEE Transelectrica SA trebuie sa achizitioneze energie electrica pentru acoperirea consumului aferent serviciilor interne din statiile electrice de inalta tensiune ce se afla in administrarea Companiei, respectiv consumul aferent serviciilor interne din cele 81 de statii electrice, pentru fiecare loc de consum.

Aceste cheltuieli au inregistrat o crestere de 931.656 in trimestrul II 2019 comparativ cu trimestrul II 2018, determinata de evolutia crescatoare a preturilor la energia electrica si, in special, preturilor ferme mai mari fata de anul trecut, cu care au fost incheiate pe piata concurentiala contractele de furnizare energie electrica pentru anul 2019.

Cheltuieli privind serviciile de sistem functionale

Cheltuielile privind serviciile de sistem functionale reprezinta schimburile internationale necontractate de energie electrica cu tarile vecine si cheltuielile cu schimburile neplanificate pe piata zilei urmatoare.

Aceste cheltuieli au inregistrat o crestere in trimestrul II 2019 comparativ cu trimestrul II 2018, in suma de 5.567.490, determinata de cresterea cheltuielilor pe piata de echilibrare privind schimburile neplanificate de energie electrica cu tarile vecine interconectate la SEN.

Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)

Cheltuielile cu ITC, in suma de 2.370.830, reprezinta obligatiile lunare de plata/drepturile de incasare pentru fiecare operator de transport si de sistem (TSO). Acestea se stabilesc in cadrul mecanismului de compensare/decontare a efectelor utilizarii retelei electrice de transport (RET) pentru tranzite de energie electrica intre operatorii TSO din cele 35 de tari care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E. In trimestrul II 2019 aceste cheltuieli au fost mai mici cu 449.296 fata de perioada similara a anului anterior.

Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice

In trimestrul II 2019 cheltuielile privind serviciile de sistem tehnologice au inregistrat o crestere fata de trimestrul II 2018 cu suma de 16.601.050, determinata de cresterea preturilor de achizitie a serviciilor de sistem tehnologice pe piata concurentiala, pentru rezerva secundara si rezerva tertiara rapida, comparativ cu preturile de achizitie din perioada similara a anului anterior. O influenta importanta in cresterea costului de achizitie a STS pe piata concurentiala a fost determinata si de nivelul foarte ridicat de concentrare a pietei serviciilor de sistem tehnologice pentru rezerva secundara si rezerva tertiara rapida.

Serviciile de sistem tehnologice sunt achizitionate de Companie de la producatori in scopul asigurarii mentinerii nivelului de siguranta in functionare a SEN si a calitatii energiei electrice transportata la parametrii ceruti de normele tehnice in vigoare.

Contractarea acestor servicii se realizeaza:

- in regim reglementat, in baza Hotararilor de Guvern si a Deciziilor Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei (ANRE);
- prin mecanisme concurentiale.

In trimestrul II 2019 s-au achizitionat servicii de sistem tehnologice in regim reglementat potrivit Deciziei ANRE nr. 1440/2018 (de la SC Hidroelectrica SA) si Deciziei ANRE nr. 2047/2018 (de la SC Hunedoara SA).

CNTEE Transelectrica SA refactureaza valoarea serviciilor de sistem tehnologice achizitionate de la producatori catre furnizorii de energie electrica licentiatii de ANRE, care beneficiaza in final de aceste servicii.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Cheltuieli privind piata de echilibrare

Cheltuielile privind piata de echilibrare rezulta in urma notificarilor/realizarilor participantilor pe aceasta piata, fiind acoperite integral de veniturile realizate din piata de echilibrare. In trimestrul II 2019, acestea au fost in suma de 104.896.170.

Semestrul I 2019 comparativ cu semestrul I 2018

Cheltuielile realizate in semestrul I 2019 comparativ cu semestrul I 2018 se prezinta astfel:

	Semestrul I 2019	Semestrul I 2018
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	145.117.521	121.522.874
Cheltuieli cu congestiile	1.652.204	5.389.177
Cheltuieli privind consumul de energie electrica in statiile RET	10.689.550	8.986.533
Cheltuieli privind serviciile de sistem functionale	18.454.177	5.797.413
Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)	3.902.980	8.220.126
Total cheltuieli operationale	179.816.432	149.916.123
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	353.130.524	309.386.826
Cheltuieli privind piata de echilibrare	279.929.534	330.847.124
Total	812.876.490	790.150.073

Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic

Acestea reprezinta cheltuieli cu achizitia de energie electrica de pe piata libera de energie electrica, respectiv Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale (PCCB), Piata pentru Ziua Urmatoare (PZU), Piata de Echilibrare (PE) si Piata Intrazilnica (PI) pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) in RET.

In semestrul I 2019 cheltuielile privind consumul propriu tehnologic au fost mai mari cu suma de 23.594.647 comparativ cu semestrul I 2018, datorata majorarii pretului mediu de achizitie al energiei electrice necesare acoperirii CPT in RET.

Cheltuieli privind congestiile

In primul semestrul al anului curent s-au inregistrat cheltuieli cu congestiile in suma de 1.652.204, determinate de asigurarea criteriului de siguranta N-1 in conditiile indisponibilitatii LEA 220 kV Fantanele – Gheorgheni, ca urmare a conditiilor meteorologice defavorabile si de asigurarea criteriului de siguranta N-1 in sectiunea 4, in conditiile retragerii programate din exploatare a LEA 400 kV Iernut – Sibiu Sud.

Cheltuieli privind consumul de energie electrica in statiile RET

Aceste cheltuieli au inregistrat o crestere de 1.703.017 in semestrul I 2019 comparativ cu semestrul I 2018, determinata de evolutia crescatoare a preturilor la energia electrica si, in special, preturilor ferme mai mari fata de anul trecut, cu care au fost incheiate pe piata concurentiala contractele de furnizare energie electrica pentru anul 2019.

Cheltuieli privind serviciile de sistem functionale

Aceste cheltuieli au inregistrat o crestere in semestrul I 2019 comparativ cu semestrul I 2018, in suma de 12.656.764, determinata de cresterea cheltuielilor pe piata de echilibrare si pe piata zilei urmatoare privind schimburile neplanificate de energie electrica cu tarile vecine interconectate la SEN.

Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)

Obligatiile lunare de plata/drepturile de incasare pentru fiecare operator de transport si de sistem (TSO) se stabilesc in cadrul mecanismului de compensare/decontare a efectelor utilizarii retelei electrice de transport (RET) pentru tranzite de energie electrica intre TSO-urile din cele 35 de tari care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E. In primul semestrul al anului curent aceste cheltuieli au fost mai mici cu 4.317.146 fata de perioada similara a anului anterior, datorita regularizarii estimarilor de cheltuieli.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEL, daca nu este indicat altfel)

Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice

Cheltuielile privind serviciile de sistem tehnologice au inregistrat o crestere in semestrul I 2019 comparativ cu semestrul I 2018, in suma de 43.743.698, determinata, in principal, de cresterea preturilor de achizitie a serviciilor de sistem tehnologice pe piata concurentiala, pentru rezerva secundara si rezerva tertiara rapida, comparativ cu preturile de achizitie din perioada similara a anului anterior.

O influenta importanta in cresterea costului de achizitie a STS pe piata concurentiala a fost determinata si de nivelul foarte ridicat de concentrare a pietei serviciilor de sistem tehnologice pentru rezerva secundara si rezerva tertiara rapida in perioada analizata, precum si de preturile mai mari inregistrate pe piata de energie electrica in trimestrul I 2019.

In perioada raportata, Compania a achizitionat servicii de sistem tehnologice in regim reglementat conform deciziilor ANRE si reglementarilor legale in vigoare.

In semestrul I 2019 s-au achizitionat servicii de sistem tehnologice in regim reglementat potrivit Deciziei ANRE nr. 1440/2018 (de la Societatea Hidroelectrica SA), Deciziei ANRE nr. 2047/2018 (de la Societatea Complexul Energetic Hunedoara SA), Deciziei ANRE nr. 1911/2018 (de la Societatea Electrocentrale Galati SA), precum si potrivit HG nr. 773/27.09.2018 prin care s-au aprobat „Masurile privind nivelul de siguranta si securitate in functionare a Sistemului Electroenergetic National, pentru perioada 1 noiembrie 2018 – 31 martie 2019”.

CNTEE Transelectrica SA refactureaza valoarea serviciilor de sistem tehnologice achizitionate de la producatori catre furnizorii de energie electrica licentiatii de ANRE, care beneficiaza in final de aceste servicii.

Cheltuieli privind piata de echilibrare

Cheltuielile pentru primul semestru al anului curent privind piata de echilibrare au fost in suma de 279.929.534, urmand evolutia prezentata la capitolul *Venituri pe piata de echilibrare*.

Aceste cheltuieli rezulta in urma notificarilor/realizarilor participantilor pe aceasta piata, fiind acoperite integral de veniturile din piata de echilibrare.

16. Cheltuieli cu personalul

	Trimestrul II 2019	Trimestrul II 2018
Cheltuieli cu salariile personalului	45.999.092	39.454.028
Cheltuieli sociale	2.692.307	1.500.128
Cheltuieli cu tichetele acordate salariatilor	1.503.825	1.489.614
Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor comitete, comisii	586.899	553.154
Cheltuieli privind asigurarile si protectia sociala	4.018.189	2.227.065
Provizioane constituite pentru cheltuieli salariale si asimilate	(2.932)	(2.781)
Alte cheltuieli	313.229	294.741
Total	55.110.609	45.515.949
	Semestrul I 2019	Semestrul I 2018
Cheltuieli cu salariile personalului	88.745.611	77.569.102
Cheltuieli sociale	2.938.444	2.175.876
Cheltuieli cu tichetele acordate salariatilor	3.188.100	3.169.371
Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor comitete, comisii	1.155.359	1.092.850
Cheltuieli privind asigurarile si protectia sociala	6.366.179	4.354.059
Provizioane constituite pentru cheltuieli salariale si asimilate	(5.731)	(6.792)
Alte cheltuieli	489.630	488.750
Total	102.877.592	88.843.216

Cheltuielile cu personalul realizate in trimestrul II 2019 comparativ cu trimestrul II 2018, respectiv realizate in semestrul I 2019 comparativ cu semestrul I 2018, inregistreaza o crestere determinata, in principal, de cresterea cheltuielilor cu salariile personalului si a cheltuielilor privind asigurarile si protectia sociala.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

*(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)***17. Alte cheltuieli din exploatare**

	Trimestrul II 2019	Trimestrul II 2018
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	15.104.464	13.368.950
Cheltuieli postale si taxe de telecomunicatii	206.213	209.623
Cheltuieli cu redeventele si chiriile	334.502	2.122.794
Cheltuieli (nete) de exploatare privind ajustarile pentru deprecierea activelor circulante	836.089	(2.369.224)
Alte cheltuieli, din care:	19.245.529	10.657.641
- cheltuieli privind impozitele si taxele (taxa ANRE, impozit pe monopol natural, alte impozite si taxe locale)	12.647.323	4.419.208
- alte cheltuieli de exploatare	6.598.206	6.238.433
Total	35.726.797	23.989.784
	Semestrul I 2019	Semestrul I 2018
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	29.539.567	24.686.526
Cheltuieli postale si taxe de telecomunicatii	450.316	462.907
Cheltuieli cu redeventele si chiriile	702.275	4.272.422
Cheltuieli (nete) de exploatare privind ajustarile pentru deprecierea activelor circulante	804.321	(2.172.583)
Alte cheltuieli, din care:	7.474.515	22.055.973
- cheltuieli (nete) privind provizioanele pentru alte cheltuieli de exploatare	(29.863.583)	550.272
- cheltuieli privind impozitele si taxele (taxa ANRE, impozit pe monopol natural, alte impozite si taxe locale)	25.545.206	9.866.737
- alte cheltuieli de exploatare	11.792.892	11.638.964
Total	38.970.994	49.305.245

In trimestrul II 2019 aceste cheltuieli au inregistrat o crestere in suma de 11.737.013 comparativ cu trimestrul II 2018, determinata, in principal, de cresterea cheltuielilor privind impozitele si taxele, datorita majorarii cuantumului procentual al taxei anuale ANRE la 2% din cifra de afaceri CNTEE Transelectrica SA fata de 0,1% aplicat in anul anterior, conform OUG nr. 114/2018.

In semestrul I 2019 aceste cheltuieli au inregistrat o diminuare in suma de 10.334.251 comparativ cu semestrul I 2018, determinata de descresterea cheltuielilor (nete) privind provizioanele pentru alte cheltuieli de exploatare ca urmare a anularii provizionului in suma de 31.180.858 constituit pentru litigiul cu ASITO KAPITAL SA (vezi Nota nr. 19), pe fondul cresterii:

- cheltuielilor privind impozitele si taxele, datorita majorarii cuantumului procentual al taxei anuale ANRE la 2% din cifra de afaceri CNTEE Transelectrica SA fata de 0,1% aplicat in anul anterior, conform OUG nr. 114/2018;
- altor cheltuieli cu serviciile executate de terti, datorita inregistrarii in primul semestru al anului 2019 a serviciilor de baza pentru schimburi de date, calcule coordonate de TSCNET Services, incluzand costurile generate de afilierea Companiei la actionariatul TSCNET. Aceste costuri se inregistreaza trimestrial in anul 2019.

18. Rezultat financiar net

	Trimestrul II 2019	Trimestrul II 2018
Venituri din dobanzi	1.381.837	2.307.664
Venituri din diferente de curs valutar	1.212.527	914.208
Alte venituri financiare	134.650	1.291.920
Total venituri financiare	2.729.014	4.513.792
Cheltuieli privind dobanzile	(2.672.559)	(4.960.711)
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(393.939)	(1.075.364)

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	(3.066.498)	(6.036.075)
Total cheltuieli financiare		
Rezultatul financiar net	(337.484)	(1.522.283)
	Semestrul I 2019	Semestrul I 2018
Venituri din dobanzi	2.467.760	3.547.207
Venituri din diferente de curs valutar	3.131.663	2.245.109
Alte venituri financiare	160.525	1.311.635
Total venituri financiare	5.759.948	7.103.951
Cheltuieli privind dobanzile	(4.378.640)	(10.094.117)
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(5.802.063)	(2.207.771)
Total cheltuieli financiare	(10.180.703)	(12.301.888)
Rezultatul financiar net	(4.420.755)	(5.197.937)

La data de 30 iunie 2019, Compania a inregistrat o pierdere neta financiara in suma de 4.420.755, cu 777.182 mai mica fata de perioada similara a anului 2018. Aceasta a fost influentata, in principal, de evolutia cursului de schimb valutar al monedei nationale in raport cu monedele straine in care Compania are contractate imprumuturi bancare pentru finantarea programelor de investitii (euro).

Cursul mediu de schimb al monedei nationale inregistrat la 30 iunie 2019 comparativ cu cel inregistrat la 30 iunie 2018, se prezinta astfel:

Moneda	30.06.2019	30.06.2018
Lei / Euro	4,7414	4,6537

19. Litigii si contingente**i) Litigii**

Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu reprezentantii sai legali decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

Avand in vedere informatiile existente, conducerea Companiei considera ca nu exista litigii in curs semnificative in care Compania sa aiba calitatea de parat, cu exceptia urmatoarelor:

- Pe rolul Tribunalul Mehedinti – Sectia a II-a Civila, de Contencios Administrativ si Fiscal a fost inregistrat dosarul nr. 3616/101/2014, avand ca obiect “pretentii in suma de 1.090.831,70, contravaloare factura nr. 1300215/31.12.2013”, dosar in care Compania are calitatea de parata, reclamanta fiind Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare – RAAN. Prin sentinta civila nr. 127 pronuntata la data de 10.10.2014, Tribunalul Mehedinti a dispus admiterea cererii formulate de Reclamanta RAAN si obligarea CNTEE Transelectrica SA la plata sumei de 1.090.831,70 lei, contravaloare factura nr. 1300215/31.12.2013.

Suma solicitata la plata reprezinta penalitati calculate de RAAN pentru bonusul convenit pe schema de sprijin si retinut de la plata de catre Companie, in calitatea sa de Administrator al schemei de sprijin care a aplicat prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul presedintelui ANRE nr.116/2013 (vezi Nota 9). Suma a fost executata silit de catre RAAN la data de 15.06.2016, conform Incheierii emisa de Biroul Executorului Judecatoresc Ailiese si Guta in dosarul executiional nr. 12105/2016.

Prin decizia civila nr. 843/2015, Curtea de Apel Craiova a respins ca lipsit de interes apelul declarat de CNTEE Transelectrica SA impotriva sentintei civile nr. 127/10.10.2014.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Împotriva deciziei nr.843/05.11.2015 pronunțată de Curtea de Apel Craiova – Sectia a II-a Civila in sedinta publica din data de 05.11.2015, în dosarul nr. 3616/101/2014, precum și împotriva sentinței nr.127/2014, pronunțată de Tribunalul Mehedinți – Sectia a II-a Civila, de Contencios Administrativ și Fiscal, in sedinta publica din data de 10.10.2014, în dosarul nr. 3616/101/2014, precum și împotriva sentinței nr.1/2015, pronunțată de Tribunalul Mehedinți – Sectia a II-a Civila, de Contencios Administrativ și Fiscal, in sedinta publica din data de 09.01.2015, în dosarul nr. 3616/101/2014, CNTEE Transelectrica SA a formulat recurs prin care a solicitat Instanței ca, prin hotărârea ce o va pronunța, să dispună admiterea recursului așa cum a fost formulat, casarea deciziei și sentințelor atacate și trimiterea cauzei instanței competente teritorial în vederea judecării ei, constatarea intrinsecii cerințelor art. 1616-1617 Cod Civil, motiv pentru care se solicita să se constate intervenirea compensației de drept a datoriilor reciproce, și stingerea acestora până la concurența sumei celei mai mici dintre ele, în speta suma totală solicitată de reclamanta prin cererea de chemare în judecată, obligarea intimatului - reclamantului la plata cheltuielilor făcute cu acest recurs.

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

Prin decizia nr. 124/2017, Curtea de Apel Craiova a admis recursul declarat de către Transelectrica și a casat sentința nr. 127/2014 pronunțată de Tribunalul Mehedinți, iar cauza a fost trimisă spre rejudecare la Tribunalul București – Sectia a VI-a Civila. Pe rolul Tribunalului București, cauza a fost înregistrată sub nr. 40444/3/2017, care prin sentința civilă nr. 4406/04.12.2017 a dispus admiterea cererii formulate de RAAN și a obligat Transelectrica la plata sumei de 1.090.831,70 lei. Sentința a fost atacată cu recurs. Soluția Curții de Apel București: Respinge recursul ca nefondat. Definitivă. Pronunțată în sedinta publica, azi 13 decembrie 2018.

Document: Hotărâre 535/2018 13.12.2018

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

În aceste condiții, RAAN a calculat penalități pentru neincasarea la termen a bonusului de cogenerare convenit, în suma de 3.496.914, reținut de la plata de către Companie în contul creanțelor neincasate. Suma de 3.496.914 a fost refuzată la plata de Companie și nu a fost înregistrată ca datorie în cadrul schemei de sprijin.

• Pe rolul Tribunalului Mehedinți – Sectia a II-a Civila, de Contencios Administrativ și Fiscal a fost înregistrat dosarul nr. 1284/101/2015, având ca obiect “pretentia sumă de 11.637.440”, dosar în care Compania are calitatea de parată, reclamanta fiind Regia Autonomă pentru Activități Nucleare – RAAN.

Prin cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta, aceasta a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata sumei de 11.637.439,66 lei.

La data de 22.05.2015, Tribunalul Mehedinți – Sectia a II-a Civila, de Contencios Administrativ și Fiscal a pronunțat sentința nr. 41/2015, prin care a dispus următoarele: “Admite excepția necompetenței teritoriale. Declină competența de soluționare în favoarea Tribunalului București, Sectia a VI-a Civilă. Fără cale de atac”. Dosarul a fost înregistrat la Tribunalul București – Sectia a VI - a Civila sub numărul 24206/3/2015.

Reclamanta RAAN a formulat cerere de modificare a cîmii dreptului pretins, solicitând obligarea Transelectrica SA la plata sumei majorate de 17.805.680 lei.

La data de 03.11.2015, Tribunalului București, Sectia a VI-a Civilă a pronunțat sentința nr. 6075/2015, prin care a dispus următoarele: “Admite cererea, astfel cum a fost completată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 17.805.680, reprezentând contravaloare bonus și penalități. Respinge cererea de acordare a cheltuielilor de judecată formulată de reclamantă ca neîntemeiată. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul București - Secție a VI-a Civilă.”

Sentința a fost comunicată la data de 04.07.2016, conform stampilei de înregistrare a intrării corespondentei în Transelectrica SA. Împotriva sentinței s-a formulat apel. Prin Încheierea de sedință din data de 12.01.2017 pronunțată în dosarul nr. 24206/3/2015, Curtea de Apel București a dispus suspendarea judecării apelului până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 9089/101/2013/a152 aflat pe rolul Tribunalului Mehedinți, în temeiul art. 413 al.1 pct.1 NCPC. Cu recurs pe toată durata suspendării.

Curtea de Apel București a decis suspendarea judecării cauzei, considerând că soluționarea acesteia depinde de hotărârea care va fi pronunțată în dosarul nr. 9089/101/2013/a 152 (care a fost conexas cu dosarul nr. 9089/101/2013/a140) aflat pe rolul Tribunalului Mehedinți, având ca obiect contestație la tabelul suplimentar de creanțe al Regiei Autonome pentru

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Activitati Nucleare SA.

• Pe rolul Tribunalul Bucuresti – Sectia a VI-a Civila a fost inregistrat dosarul nr. 26024/3/2015, avand ca obiect “pretentii”, dosar in care Compania are calitatea de parata, reclamanta fiind Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare – RAAN. Prin cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta, aceasta a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata sumei de 10.274.679.

Instanta de judecata a ramas in pronuntare la data de 13.06.2016, amanand pronuntarea la data de 27.06.2016, cand, prin incheiere de sedinta, a dispus repunerea cauzei pe rol în vederea discutării administrării de probatorii suplimentare pentru stabilirea debitelor reciproce și a compensării invocată de pârâtă, la zi, fixand urmatorul termen de judecata la 28.11.2016.

Prin Incheierea de sedinta din data de 28.11.2016, Tribunalul Bucuresti a suspendat cauza conf. art. 413 (1) NCPC rap. la art. 411 (1) NCPC. Cu recurs pe toata durata suspendării.

Tribunalul Bucuresti a decis suspendarea judecării cauzei, considerand ca solutionarea acesteia depinde de hotararea care va fi pronuntata in dosarul nr. 9089/101/2013/a152 aflat pe rolul Tribunalului Mehedinti.

• Pe rolul Tribunalul Bucuresti – Sectia a VI-a Civila a fost inregistrat dosarul nr. 3694/3/2016, avand ca obiect “pretentii”, dosar in care Compania are calitatea de parata, reclamanta fiind Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare – RAAN. Prin cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta, aceasta a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata sumei de 15.698.722.

In baza art.413 alin.1 pct.1 Cod procedură civilă, Tribunalul Bucuresti a dispus la data de 20.10.2016 suspendarea judecării cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie, avand ca obiect recurs – anulare Decizie Presedinte ANRE nr. 743/2014. Cu recurs pe toată durata suspendării. Cauza a fost repusa pe rol dupa solutionarea definitiva a dosarului nr. 3014/2/2014, in sa a fost suspendata din nou la data de 31.01.2019 pana la solutionarea dosarului nr. 9089/101/2013/a152 aflat pe rolul Tribunalului Mehedinti.

• Pe rolul Tribunalul Mehedinti – Sectia a II-a Civila, de Contencios Administrativ si Fiscal a fost inregistrat dosarul nr. 9089/101/2013/a140 (la care s-a conexasi si dosarul cu indicativul a152), avand ca obiect “pretentii suma de 86.513.431”, dosar in care Compania are calitatea de reclamanta, parata fiind Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare – RAAN.

Prin cererea de chemare în judecată formulată de Transelectrica SA, aceasta a solicitat obligarea paratei RAAN la plata sumei de 86.513.431.

La data de 20.06.2019, Tribunalul Mehedinti a dispus urmatoarele: Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta RAAN la plata către reclamanta Transelectrica a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexeate. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă pârâta să plătească reclamantei 1000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată azi 20.06.2019 în ședință publică. Document: Hotărâre 163/2019 20.06.2019. Sentinta civila nr. 163/2019 a fost comunicata la data de 15.07.2019, urmand ca Transelectrica sa declare apel.

• Precizam si faptul ca, prin Incheierea din data de 18.09.2013, pronuntata de Tribunalul Mehedinti, in dosarul nr. 9089/101/2013, s-a dispus deschiderea procedurii generale de insolvență împotriva debitoarei Regia Autonoma Pentru Activitati Nucleare R.A. (R.A.A.N.)

Prin sentinta nr. 387/20.03.2014, Tribunalul Mehedinti a confirmat planul de reorganizare al debitoarei Regia Autonoma Pentru Activități Nucleare, propus de administratorul judiciar Tudor&Asociatii SPRL și votat de Adunarea Generală a Creditorilor conform procesului verbal din 28.02.2014.

Prin hotararea intermediara nr. 10/28.01.2016, pronunțată de Tribunalul Mehedinti – Sectia a II-a Civila, de Contencios Administrativ si Fiscal, judecatorul sindic a dispus începerea procedurii falimentului debitoarei, in temeiul art. 107 alin. 1 lit. C din Lg. 85/2006, precum si dizolvarea debitoarei și ridicarea dreptului de administrare al debitoarei.

Prin Decizia nr. 563/14.06.2016, Curtea de Apel Craiova – Sectia a II-a Civila a respins apelurile formulate impotriva hotararii intermediare nr. 10/28.01.2016, pronunțată de Tribunalul Mehedinti – Sectia a II-a Civila, de Contencios Administrativ si Fiscal.

Prin încheierea de ședință din 30.06.2016, Tribunalul Mehedinti – Sectia a II-a Civila, de Contencios Administrativ si Fiscal a stabilit noile termene procedurale astfel: “Fixează termenul limită pentru depunerea cererilor de creanță născute în cursul procedurii la 13.08.2016. Fixează termenul limită pentru verificarea creanțelor născute în cursul procedurii, întocmirea, afișarea și comunicarea tabelului suplimentar al creanțelor la 29.09.2016. Fixează termenul limită pentru depunerea contestațiilor la creanțele născute în cursul procedurii la 9 octombrie 2016 și pentru soluționarea contestațiilor la creanțele născute în cursul procedurii la 20 octombrie 2016. Fixează termenul limită pentru întocmirea și afișarea tabelului definitiv consolidat la 10.11.2016.”

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Odata cu depunerea declaratiei de creanta, in procedura falimentului RAAN, Transelectrica SA poate invoca prevederile art. 52 din Legea nr. 85/2006, aplicabila procedurii falimentului RAAN, prevederi preluate de art. 90 din Legea nr. 85/2014, privind dreptul creditorului de a invoca compensarea creantei sale cu cea a debitorului asupra sa, atunci cand conditiile prevazute de lege in materie de compensare legala sunt indeplinite la data deschiderii procedurii. Transelectrica SA a fost inscrisa in tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.264.777 lei, in categoria creantelor ce au rezultat din continuarea activitatii debitorului, suma solicitata de societatea noastra fiind de 89.360.986 lei, nefiindu-ne inscrisa in tabelul preliminar de creante suma de 78.096.208,76 lei, pe motiv ca "aceasta nu figureaza ca fiind datorata in evidentele contabile ale RAAN." Mai mult decat atat, lichidatorul judiciar a considerat ca solicitarea inscrierii in tabel a sumei de 78.096.209 lei este tardiv formulata, fiind aferenta perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declaratia de creanta trebuia sa fie formulate la momentul deschiderii procedurii insolventei, respectiv in data de 18.09.2013. Am depus contestatie la Tabelul suplimentar de creante, care face obiectul dosarului nr. 9089/101/2013/a152 (conexat la dosarul cu indicativul a 140). Tribunalul Mehedinti a incuviintat proba cu expertiza contabila. Impotriva raportului de expertiza contabila, partile au formulat obiectiuni, care au fost admise de instanta de judecata si care a fixat termen de judecata la data de 22.02.2018. La termenul de judecare contestatie din data de 14.06.2018 s-a dispus suspendarea judecarii cauzei pana la solutionarea dosarului nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul ICCJ. Termen de judecata: 06.06.2019. La data de 20.06.2019, Tribunalul Mehedint a dispus urmatoarele: Admite exceptia decaderii. Admite in parte actiunea principala precum si contestatia conexata. Obligă pârâta RAAN la plata către reclamanta Transelectrica a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexe. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă pârâta să plătească reclamantei 1000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată azi 20.06.2019 în ședință publică. Document: Hotărâre 163/2019 20.06.2019. Sentinta civila nr. 163/2019 a fost comunicata la data de 15.07.2019, urmand ca Transelectrica sa declare apel.

- Urmare a unui control desfășurat în anul 2013, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia acestui control. Decizia și încheierea emise de către Curtea de Conturi au fost atacate la Curtea de Apel București, fiind format dosarul nr.1658/2/2014.

În ședința din data de 20.01.2016, instanța de judecată a amânat cauza pentru ca expertul contabil desemnat să-și exprime punctul de vedere cu privire la obiecțiunile pârâtei la raportul de expertiză efectuat în cauză și pentru ca expertul tehnic să efectueze lucrarea de expertiză. În data de 29.06.2016 instanța de judecată a amânat cauza pentru a se finaliza raportul de expertiza tehnică. Următorul termen stabilit a fost 26.10.2016, iar până la data întocmirii prezentului raport, nu mai sunt alte modificări.

La data de 13.06.2018 a fost pronunțata urmatoarea solutie „Admite in parte cererea”.

Solutia pe scurt: Admite în parte actiunea reclamantei. Anulează în parte încheierea nr. 7/20.02.2014, decizia nr. 37/9.12.2013 si raportul de control nr. 35521/6.11.2012 emise de pârâta în ceea ce privește măsurile dispuse prin decizia mai sus indicată la pct. I.1, I.3, I.6, I.8, I.11, II.14, II, 15, II.17, II.18, II.20, II.21, II.22 si partial măsura de la pct. II.13 în sensul înlăturării sintagmei „inclusiv pentru cele constatate în cazul facturilor emise de Florea Adminstrare Imobiliară SRL”. Respinge în rest, actiunea reclamantei ca neîntemeiată. Omologhează raportul de expertiză tehnică electroenergetică întocmit în cauză de expert Toaxen Vasile. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 121.375 lei cheltuieli de judecată (partial onorarii de expert si taxă judiciară de timbru). Cu drept de recurs în 15 zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucuresti Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal. Pronunțată în sedință publică, astăzi, 13.06.2018.

Document: Hotărâre 2771/2018 13.06.2018. Transelectrica a declarat recurs, care a fost respins de ICCJ ca nefondat prin decizia nr. 145/28.01.2016.

- CNTEE Transelectrica SA a formulat o plângere împotriva Ordinului președintelui ANRE nr. 51/26.06.2014 înregistrată la ANRE sub nr. 47714/04.08.2014 și o contestație la Curtea de Apel București, care face obiectul dosarului nr. 4921/2/2014, prin care solicită fie modificarea Ordinului mai sus indicat, fie emiterea unui nou ordin, în care să se efectueze recalcularea valorii RRR la nivelul de 9,87% (recalculat cu un coeficient (β) de 1,0359, conform analizelor interne Transelectrica) sau, în măsura în care va fi respinsă această cerere, folosind același procent de 8,52% stabilit de ANRE pentru anul 2013 și semestrul I 2014.

În data de 26.06.2014, a fost emis Ordinul ANRE nr. 51, publicat în Monitorul Oficial nr. 474/27.06.2014, privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem și a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” – SA și de abrogare a anexei nr. 1 la Ordinul președintelui ANRE nr. 96/2013 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifelor zonale aferente serviciului de transport și a tarifelor pentru energia electrică reactivă, practicate de operatori economici din cadrul sectorului energiei electrice.

Valorile luate în calculul ratei reglementate a rentabilității (RRR¹) de către ANRE conform Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobată prin Ordinul ANRE nr. 53/ 2013 (“Metodologie”), au determinat o valoare a RRR de 7,7%.

La termenul din 09.02.2016, instanta de judecata a admis proba cu expertiza contabila - specialitatea investiții financiare și alte entități de valori mobiliare, a prorogat discutarea probei cu expertiza tehnica – specialitatea electro-energetica, dupa administrarea probei cu expertiza contabila - specialitatea investiții financiare și alte entități de valori mobiliare.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

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

Litigiul nu a afectat relatia cu ANRE si nici rezultatele financiare ale Companiei. Termen de judecata: 10.09.2019 pentru a se lua la cunostinta raportul de expertiza tehnica judiciara si sa se formuleze eventuale obiectiuni.

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

• In data de 4 martie 2014, Comisia Europeana a emis o comunicare in care se preciza ca a aplicat o amenda in valoare de 1.031.000 EUR Filialei OPCOM S.A. pentru abuzul de pozitie dominanta pe piata romaneasca cu privire la facilitarea tranzactionarii energiei electrice pe piata spot, cu incalcarea normelor antitrust ale UE. Compania a fost inclusa in proces ca si societate mama a Filialei OPCOM S.A., fiind raspunzatoare in mod solidar la plata amenzii.

Adunarea Generala a Actionarilor a Filialei OPCOM SA a hotarat, in sedinta din data 10.06.2014, plata integrala a amenzii in suma de 1.031.000 euro aplicata de catre Directia Generala Concurenta – Comisia Europeana pentru incalcarea art.102 din Tratatul privind functionarea Uniunii Europene, conform Deciziei in cazul antitrust AT 39984. Filiala OPCOM SA a efectuat plata integrala a amenzii stabilita de Comisia Europeana.

La data de 24.11.2014, Filiala OPCOM SA, a chemat în judecata CNTEE Transelectrica SA, în vederea obligării acesteia la plata sumei de 582.086 euro (2.585.162 lei la cursul BNR din data de 24.11.2014), reprezentând suma achitată de aceasta cu titlu de amenda, din totalul amenzii de 1.031.000 euro.

De asemenea, Filiala OPCOM SA a mai solicitat instantei de judecata obligarea Companiei la plata sumei de 84.867,67 lei cu titlu de dobanda legala aferenta perioadei 11.06.2014 – 24.11.2014, la care se adauga cheltuieli de judecata in suma de 37.828. Actiunea depusa de Filiala 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 aparari 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 582.086,31 de euro, reprezentând suma achitată de reclamantă în locul pârâtei din valoarea amenzii de 1.031.000 de euro aplicată prin Decizia Comisiei Europene la data de 05.03.2014 în cazul AT.39984, și a dobânzii legale, aferente sumei de 582.086 de 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 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.”

Impotriva sentinta sentintei nr. 4275/2015, pronuntata in dosarul sus-mentionat, Transelectrica SA a formulat apel, care a fost inregistrat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti. Solutia Curtii de Apel este urmatoarea: Admite apelul. Schimbă in tot sentinta civilă apelată in sensul că respinge ca neintemeiată cererea de chemare in judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata cheltuielilor de judecată către apelanta parată in suma de 16.129, reprezentand taxa judiciara de timbru. Cu recurs in 30 de zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 10.10.2016. Document: Hotarare 1517/2016 10.10.2016.

OPCOM S.A. a declarat recurs. Inalta Curte de Casatie si Justitie a decis urmatoarele: Admite în principiu recursul declarat de recurentul-reclamant Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale – OPCOM S.A. împotriva deciziei nr. 1517/10.10.2016, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a V-a Civilă. Stabilește termen la 13.03.2018, în vederea soluționării recursului. Se vor cita părțile. Pronunțată în ședință publică, astăzi, 05 decembrie 2017.

La termenul din data de 13.03.2018 a fost admis recursul declarat de recurentul-reclamant Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale – OPCOM S.A. împotriva deciziei nr. 1517/10.10.2016, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a V-a Civilă. Casează decizia atacată și trimite cauza, spre o nouă judecată, instanței de apel. Definitivă.

La termenul de judecata din data de 01.10.2018, Curtea de Apel Bucuresti a dispus respingerea apelului ca nefondat si obligarea apelantei parate la plata catre intimatul reclamant a sumei de 26.070,31 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare.

Compania a inregistrat in anul 2014 un provizion in suma de 2.670.029 lei pentru litigiul cu Filiala OPCOM SA.

• Prin cererea de chemare în judecată formulată de Conaid Company SRL, înregistrată pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, in dosarul nr. 5302/2/2013, reclamanta a solicitat constatarea de către instanță:

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

- a) instanta sa constate refuzul nejustificat al Transelectrica SA de a incheia si semna un act aditional la Contractul nr.C154/27.04.2012 de racordare la RET a CEE 102 MW Garana si CEE 147 MW Garana din zona localitatilor Brebu Nou, Garana, Slatina si Timis, judetul Caras Severin, prin realizarea Statiei electrice 400/110 kV Garana si a LEA 400 kV DC de racord a Statiei electrice 400/110 kV Garana in sistem intrare-iesire in noua LEA 400 kV Portile de Fier – Resita,
- b) sa dispuna obligarea Transelectrica SA la incheierea actului aditional la contract, care sa contina modificarile aferente noii solutii tehnice, conform aviz CTES nr.422/21/12/2012
- c) sa constate ca obligatia vizand conditiile suspensive nu poate fi considerata indeplinita de reclamanta din culpa exclusiva a paratei
- d) sa constate refuzul nejustificat al Transelectrica SA de a incheia si semna un nou Contract de racordare la RET a CEE 102 MW Garana si CEE 147 MW Garana din zona localitatilor Brebu Nou, Garana, Slatina si Timis, judetul Caras Severin, prin realizarea Statiei electrice 400/110 kV Garana si a LEA 400 kV DC de racord a Statiei electrice 400/110 kV Garana in sistem intrare-iesire in noua LEA 400 kV Portile de Fier – Resita si sa dispuna obligarea noastra la incheierea noului contract de racordare
- e) instanta sa dispuna obligarea Transelectrica SA “la plata sumelor de 722.756.000 euro, reprezentand profitul nerealizat conform planului de afaceri, sub rezerva majorarii si 17.419.508,07 lei, reprezentand cheltuieli efective inregistrate in contabilitatea companiei, sub rezerva majorarii, care reprezinta prejudiciul produs in mod culpabil companiei reclamante”

Prin Incheierea Curții de Apel București – Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal, pronunțată in sedinta publica din data de 18.02.2014, în dosarul nr.5302/2/2013, instanta de fond a dispus respingerea ca neintemeiata a exceptiei necompetentei materiale a instantei, invocate de societatea noastra.

Prin Incheierea Curții de Apel București – Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal, pronunțată in sedinta publica din data de 25.03.2014, în dosarul nr.5302/2/2013, instanta de fond a dispus respingerea ca neintemeiata a exceptiei inadmisibilitatii actiunii, invocate de societatea noastra.

Prin Incheierea Curții de Apel București – Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal, pronunțată in sedinta publica din data de 20.05.2014, în dosarul nr.5302/2/2013, instanta de fond a dispus disjungerea capatului de cerere având ca obiect obligarea părâtelor la plata de despăgubiri și formarea unui nou dosar, nr. 3372/2/2014, inregistrat pe rolul Curții de Apel București – Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal, dosar in care, prin Incheierea pronunțată in sedinta publica din data de 24.06.2014, instanta a pronuntat urmatoarea solutie: “În temeiul art. 413 alin. 1 pct. 1 din Codul de procedura civilă, suspendă judecarea cauzei. Cu recurs pe toată durata suspendării. Cererea de recurs se depune la Curtea de Apel București. Pronunțată în ședință publică, azi, 24 iunie 2014.”

Prin sentinta civila nr.1866/11.06.2014 a Curții de Apel București – Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal, pronunțată in sedinta publica din data de 11.06.2014, a fost respinsa ca nefondata actiunea formulata de S.C. CONAID COMPANY S.R.L., retinand faptul ca exceptiile invocate de parata Transelectrica SA prin intampinare au fost respinse prin incheierile de sedinta din 18.02.2014 si 25.03.2014, pentru motivele acolo aratate.

Impotriva sentintei, cu privire la respingerea exceptiilor, si impotriva incheierilor de sedinta din 18.02.2014 si 25.03.2014 a formulat recurs Transelectrica SA.

Impotriva sentintei a formulat recurs atat reclamanta, cat si intervenienta in favoarea reclamantei.

Dosarul a fost inregistrat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si justitie, care a ramas in pronuntare la data de 17.06.2016, amanand pronuntarea la data de 29.06.2016, cand a fost pronuntata Decizia nr.2148/2016, prin care Inalta Curte de Casatie si Justitie a hotarat urmatoarele: „Respinge exceptiile invocate de recurenta-reclamantă S.C. Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de recurenta-pârâta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Admite recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 18 februarie 2014 și a sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Casează încheierea atacată și sentința în parte și trimite cauza la Tribunalul București – Secția a VI-a civilă spre soluționare a acțiunii reclamantei în contradictoriu cu Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Menține celelalte dispoziții ale sentinței în ceea ce privește acțiunea reclamantei împotriva Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Respinge recursurile declarate de reclamanta S.C. Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de intervenienta S.C. Duro Felguera S.A. împotriva sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Respinge recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 25 martie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Definitivă. Pronunțată, în ședință publică, astăzi 29 iunie 2016”.

Dosarul a fost reinregistrat pe rolul Tribunalului București, cu nr.12107/3/2017.

Tribunalul București a ramas in pronuntare la data de 09.11.2017, amanand pronuntarea la data de 23.11.2017, cand a pronuntat sentinta nr.4364/23.11.2017, prin care a dispus urmatoarele: “Admite excepția de inadmisibilitate. Respinge ca inadmisibilă cererea. Respinge cererea de intervenție în interesul reclamantei. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul București Secția a VI a Civilă. Pusă la dispoziția părților prin intermediul grefei, astăzi 23.11.2017.”

Pana la data prezentei - nu a fost inregistrata cerere de apel formulata de reclamanta.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

La data de 02.11.2018, pe rolul Tribunalului Bucuresti – Sectia a VI-a civila – a fost inregistrata o noua cerere de chemare in judecata formulata de Conaid Company SRL, in dosarul nr. 36755/3/2018, prin care reclamanta a solicitat instantei sa dispuna obligarea Transelectrica SA la „repararea prejudiciului cauzat reclamantei, ca urmare a neexecutarii culpabile a obligatiilor de catre parata, in cuantum de 17.216.093,43 lei, constand in paguba efectiv suferita si beneficiul nerealizat, estimat provizoriu la 100.000 euro... avand in vedere refuzul nejustificat al Transelectrica SA de a incheia si semna un act aditional la Contractul nr.C154/27.04.2012, si in situatia in care instanta va considera ca, din punct de vedere formal, nu poate fi considerata indeplinita de catre reclamanta obligatia vizand conditiile suspensive, aceasta neexecutare se datoreaza culpei exclusive a Transelectrica SA, parata impiedicand indeplinirea conditiilor”.

Termen de judecata: 17.09.2019.

- Urmare a unui control desfășurat în anul 2017, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia acestui control. CNTEE Transelectrica SA a formulat un numar de 8 contestatii împotriva masurilor dispuse de catre Curtea de Conturi a Romaniei (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitand anulara acestora, precum si a Incheierii nr. 77/03.08.2017, inregistrata la registratura Societatii sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr.19211/26.05.2017. Contestatiile sunt in curs de solutionare pe rolul Curtii de Apel Bucuresti si al Inaltei Curti de Casatie si Justitie.

- Dosarul nr. 47332/3/2017 aflat pe rolul Tribunalului București - Secția a VI-a Civilă, prin care Societatea FF Wind Energy International SRL solicită în contradictoriu cu CNTEE Transelectrica SA: - anulara declarației unilaterale de reziliere a contractului de racordare la RET nr. 85/14.03.2011 emisă la data de 02.03.2016 sub numărul 8295, - obligarea Companiei la plata sumei de 32.777.167,35 lei, prejudiciu ca urmare a rezilierii contractului și la plata sumei de 45.000.000 euro, reprezentând cuantumul devalorizării Societatii FF Wind Energy Internațional SRL prin impiedicarea realizării scopului acesteia. Stadiu dosar: în procedură preliminară de comunicare acțiune și formulare întâmpinare.

Solutia pe scurt: Respinge cererea de chemare în judecată, astfel cum a fost precizată, ca neîntemeiată. Ia act că pârâta nu a solicitat cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare. Conform art. 425 alin. 3 și art. 471 alin. 1 din Codul de procedură civilă, apelul și motivele de apel se depun la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă. Pusă la dispoziția părților prin intermediul grefei instanței astăzi, 28 decembrie 2018. Document: Hotărâre 3891/2018 28.12.2018. Societatea FF Wind Energy International SRL a declarat apel, care s-a judecata la data de 18.06.2019, iar punutarea s-a amanat de trei ori, ultimul termen de pronuntare fiind stabilit pentru data de 23.07.2019. Solutia Curtii de Apel Bucuresti: respinge apelul ca nefondat.

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

ANAF – DGAMC a stabilit obligatii fiscale suplimentare de plata de catre Companie, respectiv impozit pe profit si TVA, precum si obligatii fiscale accesorii (dobanzi/majorari de intarziere si penalitati de intarziere) cu privire la serviciile de sistem tehnologice de sistem (STS) facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile in urma inspectiei fiscale.

Potrivit Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017, in suma totala de 99.013.399 lei, ANAF – DGAMC a stabilit obligatii fiscale suplimentare de plata de catre Companie, in suma de 35.105.092 lei, precum si obligatii fiscale accesorii (dobanzi/majorari de intarziere si penalitati de intarziere), in suma de 63.908.307 lei.

In principal, Raportul de inspectie fiscala al ANAF consemneaza urmatoarele obligatii de plata suplimentare:

- Impozit pe profit in suma de 13.726.800, precum si accesorii, datorate pentru un numar de 123 facturi neutilizate identificate ca fiind lipsa (acestea au fost distruse in incendiul izbucnit in noaptea de 26-27 iunie 2009, la punctul de lucru din cladirea Millenium Business Center din str. Armand Calinescu nr. 2-4, sector 2, unde Compania isi desfasura activitatea), documente cu regim special.

Aceste facturi au facut obiectul unui litigiu cu ANAF care a emis un raport de inspectie fiscala in data de 20 septembrie 2011 prin care a fost estimata TVA colectata pentru un numar de 123 facturi neutilizate identificate ca fiind lipsa;

La termenul din data de 30.04.2014, 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 respins cererea „reclamantei CNTEE Transelectrica SA (Contestatie impotriva Actului administrativ fiscal ANAF)”. La data de 01.03.2017, Inalta Curte de Casatie si Justitie a dispus prin decizia nr. 779 urmatoarele: „respinge exceptia inadmisibilitatii contestatiei in anulare formulata de contestatoarea Transelectrica SA, invocata prin intampinare de intimata Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili. Respinge contestatia in anulare formulata de contestatoarea Transelectrica SA impotriva deciziei civile nr. 1945 din 16 iunie 2016 a Inaltei Curti de Casatie si Justitie – Sectia de contencios administrativ si fiscal, pronuntat in dosarul nr. 6657/2/2012, ca nefondata. Irevocabila”.

- Impozit pe profit in suma de 4.795.483 si TVA colectata in suma de 5.694.636, precum si accesorii, datorate pentru un numar de 349 facturi neutilizate identificate ca fiind lipsa (acestea au fost distruse in incendiul izbucnit in noaptea de 26-27 iunie 2009, la punctul de lucru din cladirea Millenium Business Center din str. Armand Calinescu nr. 2-4, sector 2, unde Compania isi desfasura activitatea), documente cu regim special;

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

- Impozit pe profit in suma de 4.320.277 si TVA colectata in suma de 5.130.329, precum si accesorii, aferente cheltuielilor cu serviciile de sistem tehnologice facturate de producatori in perioada 01.01.2007 - 31.12.2010 si corespunzator carora Compania a emis facturi de penalitati calculate prin aplicarea procentului de 200% asupra pretului unitar fara TVA, inmultit cu cantitatea de servicii nerealizate. Potrivit constatarilor echipei de inspectie fiscala, pornindu-se de la facturile de penalitati emise s-au stabilit cheltuieli nedeductibile cu serviciile tehnologice de sistem nerealizate/neprestate care genereaza impozit pe profit suplimentar de plata, precum si TVA suplimentar de plata, aferent serviciilor tehnologice de sistem facturate de furnizorii de energie electrica care nu au fost prestate/realizate.

Compania a contestat in termenul legal, conform OG nr.92/2003 privind Codul de procedura fiscala, Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017. ANAF a emis titlul executoriu nr. 13540/22.08.2017 in baza caruia au fost executate obligatiile suplimentare de plata stabilite prin Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Compania a solicitat anularea titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017 la Curtea de Apel – dosar nr. 7141/2/2017. Solutia pe scurt: Admite exceptia necompetentei materiale a Curtii de Apel Bucuresti – SCAF. Declina in favoarea Judecatoriei Sector 1 Bucuresti competenta materiala de solutianare a cauzei. Fara cale de atac. Pronuntata in sedinta publica, azi 08.02.2018.

Document: Hotarare 478/2018 08.02.2018.

In urma declinarii competentei, pe rolul Judecatoriei Sector 1 a fost inregistrat dosarul nr. 8993/299/2018, prin care Compania a contestat executarea silita pornita in temeiul titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017, care are la baza Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Solutia pe scurt: Admite cererea de suspendare a judecarii formulate de contestatoare. In baza art. 413 alin. (1) pct. 1 cod proc. civila suspenda judecata pana la solutianarea definitivă a dosarului nr. 1802/2/2018, aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal. Cu recurs pe toata durata suspendarii, cererea de recurs urmând a se depune la judecatoria sectorului 1 Bucuresti. Pronuntata in sedinta publica. Document: Incheiere - Suspendare 17.04.2018

Pe rolul Curtii de Apel se afla dosarul nr. 1802/2/2018 prin care Compania a contestat actul administrativ fiscal Decizia nr.f-mc 439/30.06.2017. La termenul de judecata din 06.11.2018 a fost admisa administrarea probei cu expertiza in specializarea contabilitate - fiscalitate. Termen de judecata: 10.09.2019.

Ulterior contestarii de catre Companie a actului administrativ fiscal Decizia nr.f-mc 439/30.06.2017, ANAF a comunicat Companiei Decizia nr. 122/13.03.2018 prin care respinge ca nemotivata contestatia formulata de CNTEE Transelectrica SA, decizia fiind primita la data de 16.03.2018, ulterior depunerii cererii de chemare in judecata care face obiectul dosarului nr.1802/2/2018.

- Compania a depus la data de 01.07.2017 o cerere de chemare in judecata, privind emiterea unei ordonante de plata, actiune ce face obiectul dosarului nr. 24552/3/2017, aflat pe rolul Tribunalului Bucuresti, Sectia a VI –a Civila, solicitand instantei sa pronunte o hotarare prin care sa oblige debitoarea ASITO KAPITAL SA, la plata sumei de 7.058.773,36 Euro, *(echivalentul sumei de 31.180.857,96 lei)* reprezentand polite de garantare pentru plata avansului nr. BR – 1500544/18.11.2015 si nr. BR – 1500520/29.07.2015.

Solutia pe scurt: Admite cererea. Ordoneaza debitoarei sa plateasca in termen de 20 de zile de la comunicarea prezentei hotarari suma de 2.237.750,83 euro (echivalentul sumei de 9.948.592,64 lei la cursul de 4,4458 euro) reprezentand avans nerestituit si garantat prin scrisoarea de garantie pentru plata avansului nr. BR-1500544/18.11.2015 precum si suma de 4.821.022,53 euro (echivalentul sumei de 21.233.265,32 lei la cursul de 4,4041 lei/euro) reprezentand avans nerestituit si garantat prin scrisoare de garantie pentru plata avansului nr. BR-1500520/29.07.2015; 200 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Cu drept de cerere in anulare in termen de 10 zile de la comunicare.

Hotararea 4067/07.11.2017 a fost redactata si comunicata ambelor parti la data de 17.10.2018.

La data de 01.11.2018, Hotararea 4067/07.11.2017 a fost legalizata si a fost inaintata BEJ Raileanu in vederea punerii in executare a titlului executoriu.

In data de 06.11.2018, ASITO KAPITAL SA a achitat Companiei suma de 31.181.857,96 astfel:

- suma de 21.233.265,32 - conform Hotarare Civila nr. 4067/2017 (4.821.022,53 EUR la cursul de 4,4041);
- suma de 9.948.592,64 - conform Hotarare Civila nr. 4067/2017 (2.237.750,83 EUR la cursul de 4,4458).

La data 26.10.2018, ASITO KAPITAL SA a formulat in termenul legal cerere in anulare impotriva Hotararii 4067/2017.

Avand in vedere cererea in anulare formulata de ASITO KAPITAL SA impotriva Hotararii 4067/2017, Compania a constituit un provizion pentru litigii in suma de 31.180.858.

In dosarul nr. 35865/3/2018 (dosar vechi nr. 24552/3/2017) termenul de judecata fixat pentru solutianarea cererii in anulare a ordonantei de plata prin care a fost dispusa restituierea sumei de 31,2 mil. lei a fost stabilit la data de 19.02.2019. Amanare pronuntare : 20.03.2019.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

La termenul din 19.02.2019 dupa incheierea cercetarii judecatoresti si acordarea cuvintului partilor pe exceptii, probe si fondul cauzei, instanta a ramas in pronuntare, amanand pronuntarea de doua ori pana la termenul din 20.03.2019. Dupa deliberare, Tribunalul Bucuresti a pronuntat urmatoarea solutie pe scurt:

- Respinge capătul de cerere având ca obiect întoarcerea executării silite, ca inadmisibil.
- Respinge cererea de restituire a taxei de timbru aferentă capătului de cerere având ca obiect întoarcerea executării silite, ca neîntemeiată.
- Respinge cererea în anulare formulată de contestatoarea-debitoare ASITO KAPITAL S.A. împotriva Sentinței Civile nr. 4067/07.11.2017 pronunțate de Tribunalul București – Secția a VI-a civilă în dosarul nr. 24552/3/2017, în contradictoriu cu intimata - creditoare Compania Națională de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA S.A, ca nefondată. Definitivă. Pronunțată în ședință publică astăzi, 20.03.2019. Document: Hotărârea nr. 743/2019 /20.03.2019.

Prin Certificatul de grefa, emis la data de 18.04.2019 de Tribunalul București – Secția a VI-a civilă, se certifica Hotărârea nr. 743/2019 /20.03.2019.

CNTEE Transelectrica SA a anulat provizionul in suma de 31.180.858 constituit pentru litigiul cu ASITO KAPITAL SA referitor la dosarul nr. 35865/3/2018 (dosar vechi nr. 24552/3/2017), aflat pe rolul Tribunalului Bucuresti, Sectia a VI –a Civila.

• Prin cererea de chemare in judecata care face obiectul dosarului nr. 2494/115/2018, reclamantul Municipiul Resita solicita obligarea paratei CNTEE Transelectrica SA la plata urmatoarelor sume:

- 2.129.765,86 lei, reprezentand chiria pentru suprafata de teren ocupata temporar din fondul forestier aferenta anului 2015;
- 2.129.765,86 lei, reprezentand chirie teren aferenta anului 2016;
- 2.129.765,86 lei, reprezentand chirie teren aferenta anului 2018;
- dobanda legala penalizatoare de la scadenta si pana la plata efectiva.
- cheltuieli de judecata

Dosarul nr. 2494/115/2018* este inregistrat pe rolul Tribunalului Caras Severin

Solutia: Admite exceptia de necompetenta teritoriala a Tribunalului Caras Severin. Declina competenta de solutionare a cererii formulate de reclamantul Municipiul Resita – prin primar, in contradictoriu cu parata CNTEE Transelectrica SA in favoarea Tribunalului Bucuresti. Fara cale de atac, conform art. 132 alin. 3 Cod procedura civila. Pronuntata in sedinta publica, azi 11 martie 2019. Document: Hotarare 313/2019. Termen de judecata: 17.09.2019 la Tribunalul Bucuresti.

• Prin cererea de chemare in judecata, reclamanta Regia Nationala a Padurilor Romsilva - Directia Silvica Caras Severin solicita obligarea paratei CNTEE Transelectrica SA la plata urmatoarelor sume:

- 2.433.608,52 lei, chirie anuala ocupare temporara teren din fondul forestier national + penalitati de intarziere de la data scadentei chiriei 31.01.2018 si pana la plata efectiva si integrala a acestora;
- 304.298,47 lei, cval.scoatere definitiva din fondul forestier national suprafata teren, cval pierderii de crestere exploatare masa lemnoasa + penalitati de intarziere calculate de la data de 10.05.2015 si pana la plata efectiva si integrala a acestora.

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

La data de 29.11.2018, Tribunalul Caras Severin a pronuntata sentinta nr.3326/2018, prin care a dispus urmatoarele: "Admite exceptia de necompetență teritorială a Tribunalului Caraș-Severin. Declină competența de soluționare a cererii de chemare în judecată formulată de către reclamanta RNP-Romsilva, Direcția Silvică Caraș-Severin împotriva părâtelor Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" SA și Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" SA - Sucursala de Transport Timișoara. Definitivă. Pronunțată în ședința publică din data de 29.11.2018."

Dosarul a fost inregistrat pe rolul Tribunalului Bucuresti - sectia a IV-a Civila, cu nr.2434/115/2018, care, la data de 22.01.2019, a pronuntat urmatoarea incheiere: "Admite excepția necompetenței funcționale. Dispune înaintarea dosarului Secției a VI-a Civilă a Tribunalului București, spre competență soluționare. Fără cale de atac. Pronunțată în ședință publică, azi, 22.01.2019."

Dosarul a fost reinregistrat pe rolul Tribunalului Bucuresti - sectia a VI-a Civila, cu nr.2434/115/2018*, care, la data de 13.02.2019, a pronuntat urmatoarea incheiere: "Admite excepția necompetenței materiale procesuale a Tribunalului București-Secția a VI-a Civilă, invocată din oficiu. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului București-Secția a IV-a Civilă, căreia i se va înainta dosarul de îndată. Constată ivit conflictul negativ de competență, suspendă judecata cauzei și înaintează dosarul Curții de Apel București în vederea soluționării conflictului. Fără cale de atac. Pronunțată în ședință publică, azi, 13.02.2019." Termen de judecata: 04.10.2019 la Tribunalul Bucuresti – Sectia a IV-a Civila.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

• Prin cererea de chemare in judecata, reclamantul Pop Lucia solicita obligarea paratei CNTEE Transelectrica SA la plata de despagubiri pentru expropriere teren in baza Legii nr. 33/1994.

La data de 29.10.2012 ICCJ : Decizia nr.6555: Admite recursurile declarate de reclamanta Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” S.A. Bucuresti prin CNTEE „Transelectrica” S.A, Sucursala de Transport Cluj si pârâta Pop Lucia împotriva deciziei civile nr.219/2011-A din 22 noiembrie 2011 a Curtii de Apel Oradea, Sectia I civila. Caseaza decizia recurata si trimite cauza spre rejudecare la aceeasi instanta. Irevocabila.

Termen de judecata : 19.09.2018

Solutia pe scurt: Admite ca fondat apelul civil declarat de apelanta POP LUCIA, în contradictoriu cu intimata CNTEE „Transelectrica” SA București prin CNTEE „Transelectrica” SA Sucursala de Transport Cluj în numele Statului Român și Parchetul de pe lângă Curtea de Apel Oradea, împotriva sentinței civile nr. 240/C din 19 iunie 2008 pronunțată de Tribunalul Bihor, pe care o schimbă în parte în sensul că: Majorează cuantumul despăgubirilor acordate de prima instanță de la suma de 25.000 Euro la suma de 48.914 Euro. Menține restul dispozițiilor sentinței. Obligă partea intimată Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA București prin CNTEE „Transelectrica” SA Sucursala de Transport Cluj să plătească părții apelante POP LUCIA suma de 2.500 Ron cheltuieli de judecată. Respinge ca nefondat apelul declarat de apelanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA București prin CNTEE „Transelectrica” SA Sucursala de Transport Cluj, împotriva aceleiași sentințe. Definitivă. Cu recurs în 15 zile de la comunicare. Pronunțată în ședința publică azi 03.10.2018.

Document: Hotărâre 903/2018 03.10.2018.

La data de 20.02.2019, Inalta Curte de Casatie si Justitie a pronuntat decizia nr.327/20.02.2019, prin care a dispus urmatoarele: “Respinge, ca nefondat, recursul declarat de reclamanta Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" SA, prin CNTEE "Transelectrica" SA - Sucursala de Transport Cluj, în numele Statului Român împotriva deciziei nr. 903-A din 3 octombrie 2018 a Curtii de Apel Oradea, Sectia I civila. Respinge cererea intimatei – pârâte Pop Lucia de acordare a cheltuielilor de judecata. Irevocabila.”

• Prin contestatia împotriva masurii administratorului judiciar de a refuza sa raspunda la cererea de plata, care face obiectul dosarului nr. 6642/3/2018 inregistrat la Tribunalul Bucuresti, Transelectrica a solicitat obligarea Societatii Electrocentrale Bucuresti SA, debitor aflat in procedura de insolventa, la plata sumei de 56.680.387 lei, reprezentand contravaloare supracompensare, conform Decizie Presedinte ANRE nr. 476/30.03.2017. Solutia pe scurt: Respinge, ca neîntemeiata, exceptia tardivității contestatiei invocata de intimata ELCEN prin întâmpinare. Admite, contestatia formulata împotriva măsurii administratorului judiciar. Obliga debitoarea sa achite contestatoarei suma de 56.680.387 lei, reprezentând diferenta neachitata aferenta Deciziei de supracompensare nr. 476/30.03.2017 si facturii seria TEL17COG nr. 17948/30.03.2017. Admite capătul de cerere referitor la obligarea debitoarei la plata cheltuielilor de judecata. Obliga debitoarea la plata către contestatoare a sumei de 2500 de lei cu titlu de cheltuieli de judecata, reprezentând taxa de timbru si onorariu provizoriu de expertiza. Cu drept de apel în termen de 7 zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Tribunalul București - Secția a VII-a Civilă. Pronunțată în ședință publică, azi, 21.12.2018. Document: Hotărâre 7834/2018 21.12.2018. ELCEN a declarat apel, care a fost respins ca nefondat de catre Tribunalul Bucuresti la data de 11.06.2019.

• Dosarul nr. 17284/3/2015 aflat pe rolul Tribunalului București/Curtea de Apel. Prin cererea de chemare in judecata, reclamantul Dagesh Rom solicita obligarea CNTEE Transelectrica SA la plata sumei de 2.784.950 lei, reprezentând indexare chirie și penalități de întârziere la indexare chirie + 168.500 lei, reprezentând diferență taxă de servicii și penalități de întârziere.

Soluția TMB

1. Admite excepția prescripției cu privire la pretențiile reprezentate de: - diferența de chirie solicitată pentru perioada 04.03.2012 - 12.05.2012; penalitățile aferente sumelor solicitate cu titlu de diferență de chirie calculată pentru perioada 04.03.2012 - 12.05.2012; diferența de taxa de servicii solicitată pentru perioada 04.03.2012 - 12.05.2012; penalitățile aferente sumelor solicitate cu titlu de diferență de taxa de servicii calculată pentru perioada 04.03.2012 - 12.05.2012. Respinge aceste pretenții ca prescise.

2. Respinge celelalte pretenții ca neîntemeiate.

3. Obligă reclamanta la plata către pârâtă a sumei de 2.250 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. 4. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică. Hotărâre 7230/15.11.2016.

Soluția CAB: Dagesh a declarat apel la data de 04.10.2017. Soluția pe scurt: Admite apelul. Schimbă în parte sentința atacată. Admite în parte cererea de chemare în judecată, în sensul că obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 76.265,23 lei, cu titlu de diferență taxă servicii pe anul 2012 și suma de 76.265,23 lei, cu titlu de penalități de întârziere aferente. Menține în rest dispozițiile sentinței apelate. Obligă intimata-pârâtă să plătească apelantei-reclamante suma de 31.877,45 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în fond și apel. Cu recurs în termen de 30 zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel București-Secția a VI-a civilă. Pronunțată în ședință publică. Document: Hotărâre 810/20.04.2018.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Ambele părți au declarat recurs, care are termen de judecată la data de 24.09.2019 la Inalta Curte de Casație și Justiție.

De asemenea, Compania este implicata in litigii semnificative in care are calitatea de reclamant, in special pentru recuperarea creantelor (de ex. Eco Energy SRL , Petprod SRL, Total Electric Oltenia SA, Arcelormittal Galati SA, Regia Autonoma de Activitati Nucleare, Romenergy Industry SRL, Energy Holding SRL, UGM Energy Trading SRL, CET Iasi, CET Bacau, CET Braila, CET Govora, CET Brasov, Elsaco Energy SRL, Elsaco Esco, Arelco Power SRL, Arelco Energy SRL, Inversolar Energy SA, Opcom, etc). Compania a inregistrat ajustari pentru pierderi de valoare pentru clientii si alte creante in litigiu si pentru clientii in faliment.

Totodata, Compania este implicata și în litigii cu foști membri ai Directoratului și Consiliului de Supraveghere, cu privire la contractele de mandat încheiate între Companie și acestia.

Conducerea Companiei considera ca este probabil ca nu vor exista cazuri in care o iesire de resurse va fi necesara pentru decontarea litigiilor in curs. In plus, nu sunt alte litigii in curs care, fie prin natura, fie prin valoarea lor, sa faca necesara prezentarea unor active sau datorii contingente semnificative pentru activitatea Companiei.

ii) Contingente

La sediul Companiei se afla in derulare actiuni de control, dupa cum urmeaza:

- Ministerul Finantelor Publice – Directia Generala de Inspecție Economico-Financiara – actiune de inspectie care a inceput in data de 15.09.2017 si care a fost suspendata prin Adresa 243104/29.11.2017 la aceeasi data. Actiunea de inspectie a fost reluata la data de 18.06.2018 (conform Adresei nr. 261403/12.06.2018) si a fost suspendata prin Adresa nr. 261775/17.07.2018. Obiectivele de verificare pentru perioada 2012-2016 sunt prezentate mai jos:

- fundamentarea si executia bugetului de venituri si cheltuieli;
- respectarii disciplinei bugetare, economico-financiara si contabile;
- respectarii prevederilor legale cu privire la bunurile din domeniul public si privat al statului si al unitatilor administrativ-teritoriale, detinute sub orice forma;
- respectarii prevederilor Ordonantei Guvernului nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societatile nationale, companiile nationale si societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome cu modificarile si completarile ulterioare;
- modului de utilizare a rezervelor constituite;
- modului de organizare si exercitare a formelor obligatorii de control intern/managerial;
- modului de fundamentare si justificare a sumelor acordate de la bugetul general consolidat.

- La sediul Companiei se afla in derulare actiunea de inspectie fiscala a Ministerului Finantelor Publice – ANAF - DGAMC actiune de inspectie care a inceput in data de 20.08.2018, avand ca obiective:

- verificarea legalitatii si conformitatii declaratiilor fiscale si/sau operatiunilor relevante pentru inspectia fiscala, a corectitudinii si exactitatii indeplinirii obligatiilor in legatura cu stabilirea bazelor de impozitare si a obligatiilor fiscale principale privind impozit pe profit in perioada 01.01.2012 - 31.12.2016;
- verificarea respectarii prevederilor legislatiei fiscale si contabile;
- verificarea altor aspecte relevante pentru impozitare, daca prezinta interes pentru aplicarea legislatiei fiscale si contabile.

Prin Decizia nr. 12/01.03.2019, inregistrata la Companie cu nr. 10818/01.03.2019, ANAF- DGAMC a dispus suspendarea inspectiei fiscale incepand cu data de 01.03.2019, in temeiul art. 127 alin. 1 lit.b din Legea nr. 207/2015 privind Codul de procedura fiscala. Inspecția fiscala a fost reluata in data de 04.06.2019 (comunicare ANAF-DGAMC nr. 52/03.06.2019) si a fost suspendata incepand cu data de 05.06.2019 (comunicare ANAF-DGAMC nr. 43/05.06.2019).

- Guvernul Romaniei – Corpul de control al primului - ministru – actiune de control inceputa in data de 03.01.2019 la CNTEE Transelectrica SA si SMART SA – obiectivele actiunii de control sunt: verificarea respectarii prevederilor cu privire la organizarea si functionarea CNTEE Transelectrica SA, verificarea respectarii prevederilor legale privind regulile de guvernanta corporativa, in ceea ce priveste desemnarea si remunerarea forurilor decizionale ale CNTEE Transelectrica SA (Consiliul de supraveghere, Directorat), verificarea respectarii prevederilor legale cu privire la atribuirea, incheierea si derularea contractelor la nivelul CNTEE Transelectrica SA, verificarea respectarii prevederilor legale cu privire la constituirea si realizarea veniturilor, precum si cu privire la angajarea si efectuarea cheltuielilor la nivelul CNTEE Transelectrica SA, verificarea modului de contractare si derulare a contractului de finantare nr. 08164/14.04.2008, incheiat intre societatea SMART SA si ING Bank, alte aspecte considerate relevante de catre echipa de control.

- La sediul Companiei s-a desfasurat actiunea ANRE de control de tip verificare, actiune care a inceput in data de 21.01.2019, tematica controlului fiind urmatoarea: verificarea modului in care societatea si-a indeplinit, incepand cu data de

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

01.01.2016, obligatiile stabilite prin Regulamentul de conducere si organizare a activitatii de mentenanta aprobat prin Ordinele ANRE nr. 35/2002 si nr. 845/2017, verificarea modului in care societatea a realizat, incepand cu data de 01.01.2016, lucrarile de defrisare a vegetatiei si a taierilor de modelare, pentru crearea si mentinerea distantei de apropiere fata de retelele electrice, verificarea modului in care societatea a realizat, incepand cu data de 01.01.2016, analiza fiabilitatii elementelor de retea din zonele afectate de incidente si a realizat corelarea cu lucrarile de investitii si mentenanta, in baza obligatiei de asigurare a sigurantei in alimentarea cu energie electrica, stipulata in cadrul art. 36, alin. (7), lit. c), din Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare.

In urma actiunii de control, ANRE a incheiat Raportul de verificare nr. 60854/11.07.2019, inregistrat la Transelectrica cu nr. 30258/11.07.2019.

- Ministerul Finantelor Publice – ANAF – DGAMC - actiune de control inopinat la Teletrans S.A., filiala a Companiei. Actiunea de control a inceput la data de 17.07.2015, conform Ordinului de serviciu nr. 470/15.07.2019.

- Ministerul Finantelor Publice - Direcția Generală de Inspectie Economico – actiune de inspectie economico-financiara la Teletrans S.A., filiala a Companiei. Actiunea de inspectie a inceput la data de 29.05.2015, perioada verificata fiind 01.01.2010-31.12.2014, conform Ordinului de serviciu nr. 82/27.05.2015 si 01.01.2015- prezent, conform Ordinului de serviciu nr. 38/31.05.2017 si a fost suspendata incepand cu data de 12.06.2019, pana la odata ce va fi comunicata ulterior (conform adresei nr. 261987/14.06.2019 a Ministerului Finantelor Publice - Directia Generala de Inspectie Economico-financiara).

Obiectivele actiunii de inspectie economico-financiara sunt:

- fundamentarea si executia bugetului de venituri si cheltuieli;
- respectarea disciplinei bugetare, economico-financiara si contabile;
- respectarea prevederilor legale cu privire la bunurile din domeniul public si privat al statului si al unitatilor administrativ teritoriale;
- modul de organizare si exercitare a formelor obligatorii de control intern/managerial;
- verificarea respectarii prevederilor OG nr. 26/2013 privind intarirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitatile administrativ teritoriale sunt actionari unici ori majoritari sau detin direct ori indirect o participatie majoritara, in perioada 2015 – in prezent.

Proiectul raportului de inspectie economico-financiara emis la data de 21 februarie 2018 specifica faptul ca, urmare a inchirierii bunurilor aparținând domeniului public al statului (capacități și elemente de infrastructură din rețeaua publică de telecomunicații) cu nerespectarea de către reprezentanții Societății si Teletrans S.A. a prevederilor art. 14, art. 15 și art. 16 din Legea nr. 213/1998 privind bunurile proprietate publică, s-ar fi adus prejudicii bugetului de stat în sumă totală de 88.778.158 lei, reprezentând sume încasate și nevirate la bugetul de stat în perioada 2006-2016.

Prin Adresa nr. 13443 din 26.03.2018 Teletrans a comunicat Transelectrica urmatoarele:

- in intervalul 21.02.2018 – 10.03.2018 au avut loc mai multe intalniri intre reprezentantii Teletrans si reprezentantii echipei de control din cadrul Ministerului, intalniri in urma carora s-a stabilit ca baza de calcul folosita in cadrul proiectului de raport a fost eronata, fiind raportata strict la veniturile inregistrate fara a lua in calcul si cheltuielile facute (totalitatea amortizarii echipamentelor de retea achizitionate, resursa umana precum si totalitatea cheltuielilor indirecte aferente acestei activitati) si fara a intelege in integralitate raporturile comerciale si juridice dintre Transelectrica si Teletrans;
- ca urmare a acestui fapt, echipa de control impreuna cu conducerea Directiei de Inspectie Economico-Financiara din cadrul Ministerului de Finante, a acordat Teletrans un nou termen pana la care sa poata depuna situatia revizuita si explicatii suplimentare pentru intervalul controlat, decaland termenul initial de la 27.02.2018 pana la 30.03.2018.

Din data de 26.03.2019 Directia Generala de Inspectie Economico-financiara a Ministerului Finantelor Publice, extinde controlul anterior, perioada verificata fiind 01.01.2015 - 31.12.2018, conform avizului Ministerului Finantelor nr. 261043/25.03.2019, inregistrat la Teletrans sub nr. 3053/26.03.2019.

Obiectivele actiunii de inspectie economico-financiara sunt:

- fundamentarea si executia bugetului de venituri si cheltuieli
- respectarea disciplinei bugetare, economico-financiara si contabile
- respectarea prevederilor legale cu privire la bunurile din domeniul public si privat al statului si al unitatilor administrativ teritoriale
- modul de organizare si exercitare a formelor obligatorii de control intern/managerial
- verificarea respectarii prevederilor OG 26/2013 privind intarirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitatile administrativ-teritoriale sunt actionari unici ori majoritari sau detin direct ori indirect o participatie majoritara, in perioada 2015-in prezent.

Pana la data prezentelor situatii financiare interimare, Teletrans SA nu a primit Raportul de inspectie economico-financiara.

In ceea ce priveste legalitatea exploatarii excedentului de fibra optica, in argumentarea naturii juridice a raportului contractual s-a avut in vedere opinia legala emisa de Bostina&Asociatii potrivit careia contractul anterior C45/2006 a fost

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

calificat drept un contract de mandat fara reprezentare care a avut drept obiect "incheierea de catre Teletrans SA in nume propriu dar in contul, retelei publice de telecomunicatii a Transelectrica de contracte cu scopul de a comercializa capacitatea si elementele de infrastructura ale acesteia". Calificarea data actului juridic a facut posibila incheierea Conventiei C111/2014, pastrandu-se natura raporturilor juridice intre parti.

Prin adresa nr. 42553 din 17.10.2018, CNTEE Transelectrica SA a transmis catre Teletrans SA analiza efectuata asupra veniturilor incasate si a cheltuielilor suportate in perioada iunie 2006 - noiembrie 2017, analiza aferenta capacitatii excedentare de fibra optica si s-a solicitat filialei Teletrans, sa aiba in vedere transmiterea catre Inspectia economico-financiara din cadrul MFP a punctului de vedere al companiei insotit de analiza, inainte de intocmirea de catre acestia a RIF Final.

De asemenea, la solicitarea Teletrans, Compania a transmis filialei adresa nr.16537/05.04.2019 cu privire la aspecte privind obiectivul de investitii „Reabilitarea si modernizarea unor componente ale sistemului de transport dispecer al CNTEE Transelectrica SA”, valoarea totala a redeventei achitata de Companie in perioada 2006-2019, costurile totale ale fibrei optice pentru perioada 2006-2019.

Astfel, in vederea determinarii efectului posibil al rezultatului proiectului de raport de inspectie economico-financiară emis la data de 21 februarie 2018, Compania a efectuat analiza asupra veniturilor incasate de Transelectrica de la Teletrans si a cheltuielilor suportate de Transelectrica pentru perioada iunie 2006 – noiembrie 2017, aferente capacitatii excedentare de fibra optica, rezultand o diferenta in suma de 3.047.441 dintre veniturile incasate si cheltuielile efectuate.

Astfel, considerand toate cele de mai sus, la data de 30 iunie 2019 conducerea Companiei nu a avut informatiile necesare pentru a efectua o analiza pertinenta in vederea determinarii efectului rezultatelor acestui proiect de raport asupra situatiilor financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019.

In prezent exista pe rol litigii cu Curtea de Conturi referitoare la controale desfasurate in anul 2013 si in anul 2017. Tinand seama de constatările Curtii de Conturi consemnate in Deciziile din anii 2013 si 2017, exista posibilitatea de a rezulta obligatii fiscale suplimentare care, la acest moment, nu pot fi determinate cu acuratete in conditiile prevazute de Standardul IAS 37 Provizioane, datorii contingente si active contingente.

20. Parti afiliate

i) Tranzactii cu filialele detinute de Companie

Entitatea	Tara de Origine	30 iunie 2019 % din actiuni	31 decembrie 2018 % din actiuni
SMART SA *)	Romania	70,005	70,005
TELETRANS SA	Romania	100	100
ICEMENERG SA **)	Romania	-	-
OPCOM SA	Romania	97,84	97,84
FORMENERG SA	Romania	100	100
ICEMENERG SERVICE SA ***)	Romania	100	100

*) Pe rolul instantelor de judecata a existat litigiul - dosar nr. 32675/3/2015 - având ca obiect anularea Rezoluției Persoanei Desemnate nr. 154954/30.12.2014, pronunțată în Dosarul nr. 449314/23.12.2014, în temeiul căreia Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Bucuresti a înregistrat majorarea capitalului social al Filialei SC Smart SA cu aport în natură și modificarea în consecință a actului constitutiv potrivit Deciziei nr. 12375/22.12.2014 a Președintelui Consiliului de Administrație al filialei și a Deciziei Consiliului de Administrație nr. 19/22.12.2014. De asemenea, Compania a solicitat instanței competente anularea celor două decizii mai sus precizate și suspendarea aplicării actelor a caror anulare se solicita până la soluționarea acțiunii promovate.

In dosarul nr.32675/3/2015, Tribunalul Bucuresti – Sectia a VI-a Civila a pronuntat sentinta civila nr.6468/16.11.2015, prin care a dispus urmatoarele: „Admite exceptia inadmisibilității. Respinge cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Transelectrica în contradictoriu cu pârâții Filiala Societatea pentru servicii de mentenanță a rețelei electrice de transport SMART SA, Statul Român și ONRC, ca inadmisibilă. 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. Pronunțată în ședință publică astăzi, 16 noiembrie

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

2015". CNTEE Transelectrica SA a formulat apel, care a fost inregistrat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, dosarul fiind solutionat la termenul de judecata din data de 23 mai 2016, termen la care Curtea de Apel Bucuresti a pronuntat decizia civila nr. 903/23.05.2016, prin care a dispus urmatoarele: „Respinge apelul ca nefondat. Admite cererea de sesizare a Curtii Constitutionale. În temeiul art. 29 alin. 4 din Legea nr. 47/1992, sesizează Curtea Constitutională pentru soluționarea excepției de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 114 alin. 3 din Legea nr. 31/1990 raportat la dispozițiile art. 16, art. 21 și art. 44 din Constituție, excepție invocată de apelantă. Definitivă.”.

Excepția de neconstituționalitate a facut obiectul dosarului nr.1338D/2016, al Curtii Constitutionale. In acest dosar Curtea Constitutională a pronuntat Decizia nr.398/19.06.2018, care a fost transmisa spre publicare, cu adresa nr.8024/24.09.2018.

În temeiul dispozițiilor art.509 alin.(1) punctul 11 din Codul de procedura civila, Transelectrica SA a formulat cerere de revizuire a Deciziei nr.903/A/2016, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VI-a civila, la data de 23.05.2016, in dosarul nr. 32675/3/2015, prin care a fost mentinuta Sentinta Civila nr. 6468/2015 din data de 16.11.2015, pronuntata de Tribunalul Bucuresti – Secția a VI-a Civila, solicitand instantei sa schimbe in tot hotararea atacata, in sensul admiterii apelului, respingerii ca neintemeiata a excepției inadmisibilitatii actiunii, si pe cale de consecinta, rejudicand cauza, sa admita cererea de chemare in judecata, asa cum a fost formulata.

Cererea de revizuire a facut obiectul dosarului nr.7763/2/2018, al Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VI-a Civila.

La data de 26.03.2019, Curtea de Apel Bucuresti a ramas in pronuntare, amanand pronuntarea la data de 09.04.2019, apoi la 23.04.2019, apoi la data de 07.05.2019, apoi la data de 14.05.2019, cand, prin decizia nr.835/14.05.2019, a dispus urmatoarele: “Admite cererea de revizuire. Schimbă în tot hotărârea atacată, în sensul că Admite apelul. Anulează sentința civilă nr. 6468/16.11.2015. Respinge excepția decăderii intimății Filiala Societatea pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport "Smart" S.A. din dreptul de a invoca excepția prescripției cererii având ca obiect constatarea nulității celor două decizii contestate. Respinge excepția prescripției cererii și excepția tardivității plângerii, ca neintemeiate. Respinge excepția inadmisibilității, ca neintemeiată. Admite excepția lipsei calității procesuale pasive a pârâtului ONRC. Respinge cererea formulată în contradictoriu cu acest pârât, ca fiind introdusă împotriva unei persoane fără calitate procesuală pasivă. Admite cererea formulată de reclamanta COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE "TRANSELECTRICA" S.A., în contradictoriu cu pârâtii STATUL ROMÂN și FILIALA SOCIETATEA pentru SERVICII de MENTENANȚĂ a REȚELEI ELECTRICE DE TRANSPORT "SMART" S.A. Anulează Decizia nr. 19/22.12.2014 a Consiliului de Administrație al Filialei Societatea pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport "SMART" S.A. și Decizia nr. 12375/22.12.2014 a Președintelui Consiliului de Administrație al Filialei Societatea pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport "SMART" S.A. Obligă intimata-pârâtă Filiala Societatea pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport "SMART" S.A. la plata către revizuentă a sumei de 250 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, astăzi, 14.05.2019”.

Prin Decizia nr.19/22.12.2014, a Consiliului de Administratie al Filialei Societatea pentru Servicii de Mentenanta a Retelei Electrice de Transport “Smart” – S.A., a fost imputernicit presedintele Consiliului de Administratie al Filialei Societatea pentru Servicii de Mentenanta a Retelei Electrice de Transport “Smart” – S.A. sa deruleze toate procedurile prevazute de lege pentru majorarea capitalului social al Societatii si modificarea Actului Constitutiv.

Prin Decizia nr.12375/22.12.2014, a Presedintelui Consiliului de Administratie al Filialei Societatea pentru Servicii de Mentenanta a Retelei Electrice de Transport “Smart” – S.A., s-a hotarat majorarea capitalului social al Societatii cu suma de 16.507.700 lei, reprezentand aport in natura, modificarea corespunzatoare a actionariatului, acordandu-se Secretariatului General al Guvernului, cu sediul in Bucuresti, sectorul 1, Piata Victoriei nr.1, 1.650.770 de actiuni, cu valoare nominala de 10 lei, care au fost atribuite Statului Roman, prin Secretariatul General al Guvernului, acesta dobandind cota de participare la beneficii si pierderi 29,994%, modificarea Actului Constitutiv si imputernicirea domnului Florin Rosu in vederea indeplinirii formalitatilor de publicitate si inregistrare la ORCB.

***) In data de 07.04.2014 a fost admis de catre Oficiul National al Registrului Comertului, dosarul cu numarul de inregistrare 121452/03.04.2014 avand ca obiect radierea Filialei Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice – ICEMENERG SA Bucuresti. Prin Ordinul nr. 123/13.03.2014 (act de inmatriculare si autorizare a functionarii), a fost inmatriculat la Registrul Comertului “Institutul National de Cercetare-Dezvoltare pentru Energie Bucuresti” (HGR nr. 925/2010). Compania a formulat plangere impotriva rezolutiei directorului ORC prin care s-a dispus inregistrarea in registrul comertului a radierii Filialei ICEMENERG SA Bucuresti.

Tribunalul Bucuresti Sectia a-VI-a Civila, prin Sentinta nr. 3569/14.07.2014 pronuntata in dosarul nr. 15483/3/2014, in care Compania s-a aflat in contradictoriu cu pârâtii Filiala Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice "Icemenerg" S.A. Bucuresti si Institutul National de Cercetare-Dezvoltare pentru Energie-Icemenerg Bucuresti, a respins plangerea Companiei, motivata de faptul că HG nr. 925/2010 nu a fost desfiintata pana la momentul radierii la ORC. Curtea de Apel a comunicat in data de 24.02.2015 solutia pronuntata in dosarul nr. 15483/3/2014 și anume Decizia nr. 173/2015, prin care a respins apelul CNTEE Transelectrica SA ca nefondat, decizia fiind definitiva.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Impotriva Deciziei nr. 173/2015, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti, Transelectrica SA a formulat contestatie in anulare, care face obiectul dosarului nr. 1088/2/2015, aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti - Sectia a VI-a civila, cu termen de judecata la data de 13.05.2015. În data de 13.05.2015, prin Decizia nr. 777/2015, Curtea de Apel București a respins contestația în anulare ca nefondată, decizia fiind definitivă.

In sedintele din data de 28.03.2016 si 30.08.2016, AGEA nu a aprobat reducerea capitalului social al CNTEE Transelectrica SA cu suma de 1.084.610 lei, reprezentand capitalul social subscris si varsat al Filialei ICEMENERG SA Bucuresti, prin diminuarea participatiei Statului roman la capitalul social al CNTEE Transelectrica SA, in aplicarea prevederilor HG nr. 925/2010. Compania a inregistrat in anul 2015 o ajustare de depreciere in suma de 1.083.450 pentru actiunile detinute la Filiala Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice – ICEMENERG SA Bucuresti care a fost radiata.

***) La data de 09.06.2017, Tribunalul Bucuresti, Sectia a VII-a Civila, a dispus intrarea in faliment prin procedura simplificata a debitorului Societatea Filiala ICEMENERG SERVICE – SA, desemnand in calitate de lichidator judiciar provizoriu pe Solvendi SPRL.

Compania a inregistrat in anul 2016 o ajustare de depreciere in suma de 493.000 pentru actiunile detinute la Filiala SC ICEMENERG SERVICE SA.

Valoarea actiunilor detinute de Companie la filialele sale este de 78.038.750 la 30 iunie 2019 si de 78.038.750 la 31 decembrie 2018.

Soldurile cu filialele detinute de Companie se prezinta astfel:

ENTITATEA AFILIATA	Creante Comerciale*)		Datorii comerciale	
	30 iunie 2019	31 decembrie 2018	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
SC SMART SA	16.163.743	15.975.004	5.905.813	6.609.697
SC TELETRANS SA	348.059	273.466	8.638.064	9.282.984
SC FORMENERG SA	0	0	0	28.703
SC OPCOM SA	25.424.456	69.433.519	21.623.549	62.030.702
TOTAL	41.936.258	85.681.989	36.167.426	77.952.086

*) Creantele comerciale sunt prezentate la valoarea bruta.

Tranzactiile derulate in cu filialele Companiei in perioada raportata sunt detaliate dupa cum urmeaza:

ENTITATEA AFILIATA	Vanzari			
	Trimestrul II 2019	Trimestrul II 2018	Semestrul I 2019	Semestrul I 2018
SC SMART SA	192.696	154.484	307.778	396.534
SC TELETRANS SA	307.931	1.373.146	625.490	1.623.840
SC OPCOM SA	68.918.057	62.253.372	219.987.622	118.642.019
TOTAL	69.418.685	63.781.002	220.920.891	120.662.393

ENTITATEA AFILIATA	Achizitii			
	Trimestrul II 2019	Trimestrul II 2018	Semestrul I 2019	Semestrul I 2018
SC SMART SA	14.681.384	16.217.726	25.266.928	29.671.823
SC TELETRANS SA	7.914.532	9.483.138	20.490.652	16.927.907
SC FORMENERG SA	4.530	3.126	5.490	4.041
SC OPCOM SA	76.091.961	54.806.994	165.874.561	135.972.089
TOTAL	98.692.407	80.510.984	211.637.631	182.575.860

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

*(Toate sumele sunt exprimate in LEL, daca nu este indicat altfel)*ii) *Salarizarea conducerii Companiei*

Salariile platite conducerii pentru serviciile prestate sunt compuse in principal din salariul de baza cat si din beneficii la terminarea contractului de munca si post angajare. Acestea sunt detaliate dupa cum urmeaza:

	Trimestrul II 2019	Trimestrul II 2018	Semestrul I 2019	Semestrul I 2018
Beneficii pe termen scurt	3.451.789	3.144.067	6.914.677	6.212.783
Alte beneficii pe termen lung	-	-	10.500	-
Total	3.451.789	3.144.067	6.925.177	6.212.783

21. Riscul de creditare

Riscul de creditare este riscul in care Compania suporta 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 Companiei. Factorii externi de succes - care au efect asupra reducerii riscului in mod sistematic sunt: descentralizarea sectorului energetic in care productie, transportul, distributia si furnizarea sunt activitati 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 Compania riscului de incasare sunt in principal creantele comerciale si numerarul si echivalentele de numerar. Compania a pus in practica o serie de politici prin care se asigura ca vanzarea de servicii se realizeaza catre clienti cu o incasare corespunzatoare, prin includerea in contractele comerciale a obligatiei acestora de a constitui garantii financiare. Valoarea creantelor, neta de ajustarile pentru pierderi de valoare, reprezinta suma maxima expusa riscului de incasare.

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

	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
Active financiare		
Creante comerciale nete	613.698.938	901.152.842
Alte creante nete si avansuri catre furnizori	177.449.578	79.933.669
TVA de recuperat	31.568.924	82.507.514
Numerar si echivalente de numerar	296.591.345	482.158.679
Alte active financiare	50.000.000	-
Total	1.169.308.785	1.545.752.704

Situatia vechimii creantelor la data intocmirii situatiei pozitive financiare este prezentata mai jos:

	Valoarea bruta	Ajustare depreciere	Valoarea bruta	Ajustare depreciere
	30 iunie 2019	30 iunie 2019	31 decembrie 2018	31 decembrie 2018
Neajunse la scadenta	467.212.243	509.927	755.702.939	2.264.233
Scadenta depasita intre 1 – 30 zile	875.389	203.722	2.149.726	-
Scadenta depasita intre 31 – 90 zile	2.386.716	2.178.937	279.687	169.230
Scadenta depasita intre 90 – 180 zile	1.652.858	969.803	61.807	37.271
Scadenta depasita intre 180 – 270 zile	130.109	122.047	928.448	932.223
Scadenta depasita intre 270 – 365 zile	61.729	37.271	2.101.062	2.104.637
Mai mult de un an	282.400.376	136.998.775	279.573.409	134.136.642
Total	754.719.420	141.020.482	1.040.797.078	139.644.236

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEL, daca nu este indicat altfel)

Situatia vechimii "Altore creante" la data intocmirii situatiei pozitiei financiare este prezentata mai jos:

	Valoarea bruta 30 iunie 2019	Ajustare depreciere 30 iunie 2019	Valoarea bruta 31 decembrie 2018	Ajustare depreciere 31 decembrie 2018
Neajunse la scadenta	37.826.377	738.830	65.288.686	3.625.818
Scadenta depasita intre 1 – 30 zile	8.519.095	41.426	4.125	-
Scadenta depasita intre 31 – 90 zile	48.813.023	5.022	46.024	7.542
Scadenta depasita intre 90 – 180 zile	53.543.392	1.071.694	867.662	5
Scadenta depasita intre 180 – 270 zile	21.658	7.542	153.106	153.106
Scadenta depasita intre 270 – 365 zile	857.670	857.646	78.870	26.216
Mai mult de un an	67.727.282	52.695.663	69.684.397	52.376.512
Total	217.308.497	55.417.823	136.122.870	56.189.199

Cele mai mari ajustari de depreciere la 30 iunie 2019, calculate pentru creantele comerciale si penalitatile aferente acestora, au fost inregistrate pentru CET Govora (25.145.036), SC Eco Energy SRL (24.736.066), SC Petprod SRL (23.539.650), Arelco Power (15.533.047), SC Total Electric Oltenia SA (14.185.577), Romenergy Industry (13.512.997), Elsaco Energy (9.276.118), RAAN (8.516.747), Also Energ (7.177.167), Opcom (5.577.320), CET Brasov (4.664.627). Pentru recuperarea creantelor ajustate pentru depreciere, Compania a luat urmatoarele masuri: actionare in instanta, inscriere la masa credala, solicitare clarificari de la ANAF (pentru TVA de incasat de la Opcom) etc.

Politica Transelectrica 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, cu exceptia creantelor restante generate de schema de sprijin. De asemenea, Compania efectueaza si o analiza individuala a creantelor comerciale si a altor creante neincasate.

Evolutia ajustarilor pentru deprecierea creantelor incerte se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
Sold la 1 ianuarie	139.644.236	122.650.719
Recunoastere ajustari de depreciere	3.783.720	25.315.210
Reversare ajustari de depreciere	2.407.474	8.321.693
Sold la sfarsitul perioadei	141.020.482	139.644.236

Evolutia ajustarilor pentru deprecierea altor creante incerte se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2019	31 decembrie 2018
Sold la 1 ianuarie	56.189.199	80.291.308
Recunoastere ajustari de depreciere	1.155.405	10.395.305
Reversare ajustari de depreciere	1.926.781	34.497.414
Sold la sfarsitul perioadei	55.417.823	56.189.199

Activele financiare care pot supune Compania riscului de incasare sunt in principal creantele comerciale si numerarul si echivalentele de numerar. Compania a pus in practica o serie de politici prin care se asigura ca vanzarea de servicii se realizeaza catre clienti cu o incasare corespunzatoare, prin includerea in contractele comerciale a obligatiei acestora de a constitui garantii financiare. Valoarea creantelor, neta de ajustarile 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.

Numerarul este plasat in institutii financiare, care sunt considerate ca avand risc minim.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situatiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2019

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

22. Evenimente ulterioare

Publicarea Ordinului ANRE nr. 81/24.06.2019 in Monitorul Oficial nr. 516/25.06.2019

In Monitorul Oficial nr. 516/25.06.2019 a fost publicat Ordinul ANRE nr. 81/24.06.2019 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (TG) și de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a tarifului pentru serviciul de sistem și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Companie. Prin urmare, tarifele reglementate aferente serviciului de transport al energiei electrice și a serviciilor de sistem, aplicabile începând cu 01 iulie 2019 sunt:

Serviciu	Tarif aplicat pana la 30 iunie 2019	Tarif aplicabil de la 1 iulie 2019	Diferenta
	lei/MWh	lei/MWh	%
I. Transportul energiei electrice (tarif mediu)	18,13	17,68	-2,5%
II. Servicii de sistem functionale	1,11	1,84	+65,8%
III. Servicii de sistem tehnologice	10,44	13,05	+25,0%

Îndeplinirea condițiilor suspensive prevăzute în clauzele acordurilor de încetare încheiate de Companie cu filiala sa SMART SA

La data de 21.06.2019 au fost îndeplinite condițiile suspensive prevăzute în clauzele acordurilor de încetare încheiate de Companie cu filiala sa, respectiv nr. C777/06.06.2019 și nr. C778/06.06.2019 aferente actelor juridice C 99/2016 și C 259/2016. De la data de 21.06.2019, data intrării în vigoare a acordurilor de încetare a C 99/2016 și C 259/2016, părțile au obligația ca termen de 30 de zile, respectiv până la data de 21.07.2019, să întocmească următoarele formalități: Raportul privind produsele livrate, serviciile prestate și lucrările executate, situația privind sumele datorate între părți, conform prevederilor contractuale și procesele verbale de predare-primire a produselor fabricate.

În ceea ce privește impactul încetării celor două contracte asupra siguranței SEN, CNTEE "Transelectrica" S.A. a luat măsuri pentru a nu fi afectată siguranța în funcționare:

- în stația DUMBRAVA s-a realizat un provizorat care asigură funcționarea în condiții de siguranță a zonei;
- stația RÂURENI funcționează în condiții normale și au fost asigurate servicii de mentenanță suplimentare.

Convocarea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor

Directoratul Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica”-SA a convocat, in conformitate cu prevederile Legii societatilor nr. 31/1990, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, precum si ale Actului constitutiv in vigoare al Companiei, Adunarea generala extraordinara a actionarilor in data de 19.08.2019, pentru a supune aprobarii de catre Adunarea generala extraordinara a actionarilor majorarea capitalului social al Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica”- SA, subsecvent Hotararii AGEA nr.16/21.12.2018, prin emitere de noi actiuni, fara prima de emisiune si cu respectarea dreptului de preferinta al actionarilor existenti la data de inregistrare, cu o valoare maxima de 20.248.262 lei, din care 11.883.300 lei o reprezinta valoarea determinata de expert pentru 17 terenuri pentru care au fost eliberate Companiei certificate de atestare a dreptului de proprietate.