CNTEE Transelectrica SA
Societate administrată în sistem dualist

Situații Financiare Separate Preliminate
la data și pentru exercițiul financiar încheiat la
31 Decembrie 2020

- Neauditate -

Întocmite în conformitate cu
Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016
cu modificările și completările ulterioare
pentru aprobarea Reglementărilor contabile
conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Active		
Active imobilizate		
Imobilizări corporale	3.567.419.985	3.439.577.805
Imobilizări necorporale	6.976.600	23.437.440
Imobilizări financiare	81.742.973	81.500.833
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	41.636.790	6.328.685
Total active imobilizate	**3.697.776.348**	**3.550.844.763**
Active circulante		
Stocuri	42.346.860	37.519.731
Creanțe comerciale și alte creanțe	828.664.533	706.350.248
Alte active financiare	-	85.000.000
Numerar și echivalente de numerar	554.005.831	320.768.647
Total active circulante	**1.425.017.224**	**1.149.638.626**
Total active	**5.122.793.572**	**4.700.483.389**
Capitaluri proprii și datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social, din care:	733.031.420	733.031.420
- Capital social subscris	733.031.420	733.031.420
Prima de emisiune	49.842.552	49.842.552
Rezerve legale	129.096.113	129.096.113
Rezerve din reevaluare	841.575.372	922.454.926
Alte rezerve	17.460.694	15.771.718
Rezultat reportat	1.592.250.798	1.433.931.608
Total capitaluri proprii	**3.363.256.949**	**3.284.128.337**
Datorii pe termen lung		
Venituri în avans pe termen lung	347.944.539	360.641.212
Împrumuturi	101.671.269	122.835.499
Datorii privind impozitele amânate	134.030.478	136.853.805
Obligații privind beneficiile angajaților	63.711.459	63.711.459
Total datorii pe termen lung	**647.357.745**	**684.041.975**

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Datorii curente		
Datorii comerciale și alte datorii	865.684.933	556.477.615
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire	41.636.790	6.328.098
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	17.011.429	8.752.115
Împrumuturi	24.709.805	55.566.735
Provizioane	122.453.778	70.017.850
Venituri în avans pe termen scurt	32.937.334	37.209.745
Impozit pe profit – rest de plată	7.744.809	(2.039.081)
Total datorii curente	**1.112.178.878**	**732.313.077**
Total datorii	**1.759.536.623**	**1.416.355.052**
Total capitaluri proprii și datorii	**5.122.793.572**	**4.700.483.389**

DIRECTORAT,

Președinte	**Membru**	**Membru**	**Membru**	**Membru**
Cătălin NIȚU	Andreea-Mihaela MIU	Ovidiu ANGHEL	Corneliu-Bogdan MARCU	Marius-Viorel STANCIU

Director Unitatea economică-financiară și administrativă
Ana-Iuliana DINU

p. Manager Departament contabilitate
Georgiana-Beatrice ȘTEFAN – Șef BCC

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Venituri		
Venituri din serviciul de transport	1.035.269.795	1.081.980.781
Venituri din servicii de sistem	795.022.892	741.693.479
Venituri privind piata de echilibrare	495.499.309	523.104.001
Alte venituri	42.100.643	50.932.248
Total venituri	**2.367.892.639**	**2.397.710.509**
Cheltuieli din exploatare		
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(309.660.776)	(351.742.734)
Cheltuieli privind piața de echilibrare	(495.499.309)	(523.104.001)
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	(565.790.946)	(676.467.560)
Amortizare	(268.067.989)	(280.042.435)
Cheltuieli cu personalul	(296.659.187)	(209.931.878)
Reparații și mentenanță	(97.425.795)	(101.597.713)
Cheltuieli cu materiale și consumabile	(7.646.690)	(8.520.744)
Alte cheltuieli din exploatare	(157.711.095)	(130.474.874)
Total cheltuieli din exploatare	**(2.198.461.787)**	**(2.281.881.939)**
Profit din exploatare	**169.430.852**	**115.828.570**
Venituri financiare	9.794.183	9.722.480
Cheltuieli financiare	(11.769.775)	(18.470.590)
Rezultat financiar net	**(1.975.592)**	**(8.748.110)**
Rezultat înainte de impozitul pe profit	**167.455.260**	**107.080.460**
Impozit pe profit	(53.760.527)	(11.049.503)
Rezultatul exercițiului	**113.694.733**	**96.030.957**
Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)	**1,551**	**1,310**

DIRECTORAT,

Președinte	**Membru**	**Membru**	**Membru**	**Membru**
Cătălin NIȚU	Andreea-Mihaela MIU	Ovidiu ANGHEL	Corneliu-Bogdan MARCU	Marius-Viorel STANCIU

Director Unitatea economică-financiară și administrativă

Ana-Iuliana DINU

p. Manager Departament contabilitate

Georgiana-Beatrice ȘTEFAN – Șef BCC

CNTEE TRANSELECTRICA SA
Situația separată preliminară a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2020 - Neauditată
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	31 decembrie 2020	31 decembrie 2019
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profitul perioadei	113.694.733	96.030.957
Ajustări pentru:		
Cheltuiala cu impozitul pe profit	53.760.527	11.049.503
Cheltuieli cu amortizarea	259.547.894	271.604.189
Cheltuieli cu ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale	1.364.509	5.886.952
Reversarea ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale	(2.326.859)	(10.022.239)
Pierderi din debitori diverși	-	9.348.236
Cheltuieli/Venituri nete cu ajustările pentru deprecierea debitorilor diverși	4.362.540	(3.532.594)
Cheltuieli nete cu ajustările pentru deprecierea stocurilor	410.833	23.533
Profit/Pierdere netă din vânzarea de imobilizări corporale	419.547	355.075
Cheltuieli nete cu ajustările de valoare privind imobilizările corporale	1.197.848	10.379.746
Cheltuieli/Venituri nete privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli	52.558.415	(27.573.150)
Cheltuieli cu dobânzile, veniturile din dobânzi și venituri nerealizate din diferențe de curs valutar	2.502.955	8.963.825
Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant	**487.492.942**	**372.514.033**
Modificări în:		
Clienți și conturi asimilate - energie și alte activități	(61.323.898)	64.518.111
Clienți – echilibrare	(45.164.662)	267.343.351
Clienți - cogenerare	(20.003.519)	24.101.041
Stocuri	(4.827.129)	(2.751.053)
Datorii comerciale și alte datorii - energie și alte activități	264.787.197	(73.072.832)
Datorii – echilibrare	63.317.838	(305.758.251)
Datorii – cogenerare	(20.749.654)	(38.140.600)
Datorii plătite conform Decizie impunere ANAF	-	(2.761.870)
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	8.259.314	(1.300.341)
Venituri în avans	(15.280.107)	(29.083.200)
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare	**656.508.322**	**275.608.389**
Dobânzi plătite	(6.913.071)	(8.855.144)
Impozit pe profit plătit	(47.392.337)	(15.624.705)
Numerar net generat din activitatea de exploatare	**602.202.914**	**251.128.540**
Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de investiții		
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(370.869.281)	(241.681.743)
Titluri de participare deținute la Joint Allocation Office SA	-	(1.231.923)
Titluri de participare deținute la SELENE CC Societe Anonyme	(242.140)	-
Încăsari din vânzarea de imobilizări corporale	-	12.001
Dobânzi încasate	7.152.543	4.965.912
Dividende încasate	1.769	133.774
Alte active financiare	85.000.000	(85.000.000)
Numerar net utilizat în activitatea de investiții	**(278.957.109)**	**(322.801.979)**
Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de finanțare		
Rambursări ale împrumuturilor pe termen lung	(24.858.399)	(52.214.572)
Utilizare linie de credit cogenerare	-	29.540.187
Rambursări linie de credit cogenerare	(29.540.187)	-
Dividende plătite	(35.610.035)	(67.042.208)
Numerar net utilizat în activitatea de finanțare	**(90.008.621)**	**(89.716.593)**

Creșterea/(diminuarea) netă a numerarului și echivalentelor de numerar	**233.237.184**	**(161.390.032)**
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	**320.768.647**	**482.158.679**
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	**554.005.831**	**320.768.647**

DIRECTORAT,

Președinte	**Membru**	**Membru**	**Membru**	**Membru**
Cătălin NIȚU	Andreea-Mihaela MIU	Ovidiu ANGHEL	Corneliu-Bogdan MARCU	Marius-Viorel STANCIU

Director Unitatea economică-financiară și administrativă	**p. Manager Departament contabilitate**
Ana-Iuliana DINU	Georgiana-Beatrice ȘTEFAN – Șef BCC

CNTEE TRANSELECTRICA SA

RAPORTUL PRELIMINAR

T4 și Ianuarie – Decembrie

2020

Cifre cheie 3

Date financiare 4

Date operaționale 16

Investiții 22

Evenimente semnificative 26

Alte aspecte 35

Anexe 47

RAPORT PRIVIND ACTIVITATEA ECONOMICO – FINANCIARĂ

A CNTEE ”TRANSELECTRICA” SA

conform prevederilor art. 67 din legea nr.24/ 2017 privind piața de capital și Regulamentul nr.5/ 2018 emis de Autoritatea de Supraveghere Financiară (ASF)

pentru perioada încheiată la data de 31 decembrie 2020

Data raportului:	15 februarie 2021
Denumirea societății comerciale:	CNTEE TRANSELECTRICA SA, societate administrată în sistem dualist
Sediul social:	Bucureşti, Blvd. Gen. Gheorghe Magheru nr. 33, sector 1, cod poștal 010325
Punct de lucru:	Bucureşti, Str. Olteni nr. 2 - 4, sector 3, cod poștal 030786
Număr de telefon / fax:	021 303 5611/ 021 303 5610
Cod unic la ONRC:	13328043
Număr de ordine în RC:	J40/ 8060/ 2000
Cod LEI (Legal Entity Identifier)	254900OLXOUQC90M036
Data înființării Companiei:	31.07.2000/ OUG 627
Capital social:	733.031.420 lei, subscris și vărsat
Piața reglementată pe care se tranzacţionează valorile mobiliare emise:	Bursa de Valori Bucureşti, categoria Premium
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:	73.303.142 acţiuni cu o valoare nominală de 10 lei/ acţiune, acţiuni în formă dematerializată, nominative, ordinare, indivizibile, liber tranzacţionabile de la 29.08.2006 sub simbolul TEL
Valoarea de piață:	1.876.560.435 lei (25,60 lei/acţiune la 31.12.2020)
Standardul contabil aplicat:	Standardele internaţionale de raportare financiară
Auditarea:	Situaţiile financiare preliminare întocmite la data de 31.12.2020 nu sunt auditate

DECLARAȚIA PERSOANELOR RESPONSABILE

După cunoştinţele noastre, situațiile financiare separate preliminare neauditate pentru perioada de 12 luni încheiată la 31 decembrie 2020 au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016 cu modificările și completările ulterioare, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară și oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligaţiilor, poziţiei financiare, contului de profit și pierdere ale CNTEE Transelectrica SA.

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

București, 15 februarie 2021

Cătălin NIȚU	**Andreea-Mihaela MIU**	**Ovidiu ANGHEL**	**Corneliu-Bogdan MARCU**	**Marius-Viorel STANCIU**
Președinte Directorat	**Membru Directorat**	**Membru Directorat**	**Membru Directorat**	**Membru Directorat**

Cifre cheie 2020

CIFRE CHEIE

FINANCIAR

2.368	mil lei	▼	**-1%** y/y	**Venituri**
437	mil lei	▲	**11%** y/y	**EBITDA**
114	mil lei	▲	**18%** y/y	**Profit net**
53,85	TWh	▼	**-3%** y/y	**Energie tarifată****

OPERAȚIONAL

2,19%	*	▼	**- 0,09** y/y	pp	**CPT**
42,86	TWh	▼	**-1%** y/y		**Energie transportată*****

INVESTIȚII

371	mil lei	▲	**53%** y/y	**Achiziţii de imobilizări corporale şi necorporale**
176,5	mil lei	▲	**3%** y/y	**Mijloace fixe înregistrate în evidenţa contabilă (PIF)**

CPT - Consum Propriu Tehnologic

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

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

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

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

Date financiare

Sinteza rezultatelor financiare la 31 decembrie 2020 este prezentată în tabelele de mai jos. Rezultatele financiare nu sunt auditate, iar varianta extinsă a acestora pentru aceeași perioadă este prezentată în Anexe la prezentul Raport.

Contul separat de profit şi pierdere – rezultate neauditate				
[mil RON]	**31.12.2020**	**31.12.2019**	**Δ**	**Δ (%)**
	1	2	3=1-2	4=1/2
Volum tarifat de energie [TWh]	53,85	55,34	(1,5)	(3%)
ACTIVITĂŢI CU PROFIT PERMIS				
Venituri operaţionale	**1.198**	**1.221**	**(22)**	**(2%)**
Transport și alte venituri din piaţa de energie	1035	1082	(47)	(4%)
Servicii de sistem funcţionale	121	88	33	38%
Alte venituri	42	51	(9)	(17%)
Costuri operaţionale	**869**	**802**	**67**	**8%**
Cheltuieli privind operarea sistemului	310	352	(42)	(12%)
Reparaţii şi mentenanţă	97	102	(4)	(4%)
Cheltuieli cu personalul	297	210	87	41%
Alte costuri	165	139	26	19%
EBITDA	**329**	**418**	**(89)**	**(21%)**
Amortizare	268	280	(12)	(4%)
EBIT	61	138	(77)	(56%)
ACTIVITĂŢI ZERO PROFIT				
Venituri operaţionale	**1.170**	**1.177**	**(8)**	**(1%)**
Servicii de sistem tehnologic	674	654	20	3%
Piaţa de echilibrare	495	523	(28)	(5%)
Costuri operaţionale	**1.061**	**1.200**	**(138)**	**(12%)**
Servicii de sistem tehnologice	566	676	(111)	(16%)
Piaţa de echilibrare	495	523	(28)	(5%)
EBIT	108	(22)	131	n/a
TOATE ACTIVITĂŢILE (CU PROFIT PERMIS ŞI ZERO PROFIT)				
Venituri operaţionale	2.368	2.398	(30)	(1%)
Costuri operaţionale	1.930	2.002	(71)	(4%)
EBITDA	**437**	**396**	**42**	**11%**
Amortizare	268	280	(12)	(4%)
EBIT	**169**	**116**	**54**	**46%**
Rezultat financiar	(2)	(9)	7	77%
EBT	**167**	**107**	**60**	**56%**
Impozit pe profit	54	11	43	n/a
Profit net	**114**	**96**	**18**	**18%**

Situaţia separată a poziţiei financiare – rezultate neauditate				
[mil RON]	**31.12.2020**	**31.12.2019**	**Δ**	**Δ (%)**
	1	**2**	**3=1-2**	**4=1/2**
Active imobilizate				
Imobilizări corporale	3.567	3.440	128	4%
Imobilizări necorporale	7	23	(16)	(70%)
Imobilizări financiare	82	82	0,24	0,3%
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	42	6	35	n/a
Total active imobilizate	**3.698**	**3.551**	**147**	**4,1%**
Active circulante				
Stocuri	42	38	5	13%
Creanţe	829	706	122	17%
Alte active financiare	-	85	(85)	n/a
Numerar şi echivalente	554	321	233	73%
Total active circulante	**1.425**	**1.150**	**275**	**24%**
Total active	**5.123**	**4.700**	**422**	**9%**
Capitaluri proprii	**3.363**	**3.284**	**79**	**2%**
Datorii pe termen lung				
Împrumuturi pe termen lung	102	123	(21)	(17%)
Alte datorii pe termen lung	546	561	(16)	(3%)
Total datorii pe termen lung	**647**	**684**	**(37)**	**(5%)**
Datorii curente				
Împrumuturi pe termen scurt	25	56	(31)	(56%)
Alte datorii pe termen scurt	1.087	677	411	61%
Total datorii curente	**1.112**	**732**	**380**	**52%**
Total datorii	**1.760**	**1.416**	**343**	**24%**
Capitaluri proprii şi datorii	**5.123**	**4.700**	**422**	**9%**

Situaţia separată a fluxurilor de trezorerie – rezultate neauditate				
[mil RON]	**2020**	**2019**	**Δ**	**Δ (%)**
Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant	487	373	115	31%
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare	657	276	381	138%
Numerar net generat din activitatea de exploatare	602	251	351	140%
Numerar net utilizat în activitatea de investiţii	(279)	(323)	44	14%
Numerar net utilizat în activitatea de finanţare	(90)	(90)	(0)	(0%)
Diminuarea netă a numerarului şi echivalentelor de numerar	233	(161)	395	n/a
Numerar şi echivalente de numerar la 1 ianuarie	321	482	(161)	(33%)
Numerar şi echivalente de numerar la sfârşitul perioadei	**554**	**321**	**233**	**73%**

REZULTATE OPERAȚIONALE

Volumul de energie tarifat

În intervalul ianuarie–decembrie 2020, cantitatea totală de energie electrică tarifată pentru serviciile prestate pe piaţa de energie electrică (53,85 TWh) a înregistrat o scădere de 3% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2019 (diferența între cele două perioade fiind de -1,5 TWh).

Venituri operaționale

Veniturile totale operaționale realizate în anul 2020 au înregistrat o ușoară scădere de numai 1% comparativ cu anul anterior (2.368 mil lei în 2020 față de 2.398 mil lei în 2019), determinată în principal de veniturile operaţionale aferente activităţii zero profit (piaţa de echilibrare) dar și de reducerea cantități de energie electrică livrată.

Segmentul **activităților cu profit permis** a înregistrat o scădere de 2% a veniturilor (1.198 mil lei în 2020 față de 1.221 mil lei în anul 2019), determinată în principal de scăderea cu 4% a veniturilor din transport și a altor venituri pe piaţa de energie (1.035 mil lei în 2020 faţă de 1.082 mil lei în 2019), provenită din diminuarea cantității de energie electrică livrată consumatorilor, în condițiile unei medii a tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii mai mare în anul 2020 față de anul 2019 cu aproximativ 0,08 lei / MWh, datorată nu în ultimul rând și impactului generat de pandemia Covid-19.

De la jumătatea lunii martie 2020, statele membre ale UE au luat măsuri restrictive pentru a încetini răspândirea Covid-19. Aceste măsuri au inclus închiderea unor fabrici, a școlilor, restaurantelor, cafenelelor, hotelurilor și obligarea populației să rămână acasă.

Multe companii au redus nivelul producției din cauza lipsei cererii sau din cauza întreruperii lanțului lor de aprovizionare. Aceste măsuri au fost în vigoare în țările europene pe întreaga durată a lunii aprilie 2020.

Sectorul energetic a resimțit și el impactul crizei de coronavirus, efectele negative resimțindu-se în special în sectorul surselor de energie regenerabilă care depinde în foarte mare măsură de importul de componente, în special din China.

La nivel european, pandemia a adus provocări pentru operatorii de rețea care au trebuit să gestioneze volume crescute de energie regenerabilă intermitentă într-un mediu cu cerere redusă, cu mai puține centrale termice la dispoziție pentru echilibrare, în general rețelele reușind să facă față situației și dovedindu-și capacitatea de a face față afluxului crescut al surselor regenerabile de energie care uneori au depașit procente semnificative în unele state membre.

Cu toate acestea, în ciuda volatilității crescute și a lichidității fluctuante, piața internă a rezistat turbulențelor și sistemul energetic și-a dovedit rezistența în fața crizei.

În Romania starea de urgență și-a încetat producerea efectelor începând cu data de 15 mai 2020.

În calitate de Operator de Transport și de Sistem (OTS), Transelectrica a implementat măsuri de urgență pentru atenuarea impactului Covid-19, cum ar fi măsuri de protecție suplimentară care să minimizeze efectele asupra sănătății și securității angajaților, să asigure continuitatea activității în condiții de siguranță și să asigure continuitatea obiectivelor Companiei.

Începând cu data de 15 mai starea de urgență a fost înlocuită cu starea de alertă care a dus la o relaxare a restricțiilor și limitărilor din perioada stării de urgență.

Urmare a relaxării restricțiilor atât în Europa, cât și în România, consumul de energie electrică a înregistrat o revigorare.

Astfel, dacă în lunile aprilie, mai, iunie 2020 scăderile de consum au avut valori cuprinse între -14,73% în aprilie, -11,85% în mai, respectiv -8,05% în luna iunie, începând din luna iulie, scăderile de consum au avut valori cuprinse între -1,80% în iulie, -2,78% în august, luna septembrie înregistrând o ușoară creștere, de 0,23%.

În ansamblu, trimestrul trei al anului 2020 s-a încheiat cu o scădere a consumului de energie electrică în toată Europa, comparativ cu trimestrul trei din anul 2019, însă valorile au fost mai apropiate de anul anterior (spre deosebire de trimestrul al 2-lea, care a fost puternic afectat de criza Covid-19).

În ultimul trimestru al anului 2020, consumul intern brut de energie electrică a înregistrat o revigorare (cu excepția lunii octombrie care a consemnat o scădere de 0,26%), înregistrându-se creșteri ale consumului cu valori cuprinse între 2,87% în luna noiembrie, respectiv 3,30% în luna decembrie.

La nivel de an însă, consumul a înregistrat o scădere de 3,48% comparativ cu anul 2019.

În anul 2020 ***veniturile din alocarea capacității de interconexiune*** au înregistrat o scădere în procent de 30% față de anul trecut, în sumă de 25,5 mil lei, corespunzătoare nivelului de utilizare a disponibilităților capacității de interconexiune de către traderii de pe piața de energie electrică.

Scăderea veniturilor din alocarea capacității de interconexiune (înregistrată în perioada anului 2020) se datorează scăderii interesului participanților de a cumpăra capacitate de interconexiune, energia electrică fiind tranzacționată mai mult pe plan intern.

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

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

Începând cu anul 2016, s-a implementat principiul UIOSI pe granița cu Bulgaria, iar începând cu anul 2017 și pe granița cu Serbia. Potrivit acestui principiu, participanții care nu folosesc capacitățile câștigate la licitațiile anuale și lunare sunt remunerați (de către Transelectrica) pentru capacitatea respectivă. Capacitatea neutilizată se vinde ulterior în cadrul licitațiilor zilnice. Pe granița cu Ungaria sensul este invers, în sensul că MAVIR remunerează participanții pentru capacitățile neutilizate.

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

Începând cu luna noiembrie 2019, a avut loc lansarea celui de-al 2-lea val în cadrul soluției unice europene de cuplare a piețelor intrazilnice (SIDC – Single Intraday Coupling).

Mecanismul unic de cuplare a piețelor intrazilnice asigură armonizarea continuă a ofertelor de vânzare și cumpărare a participanților la piață dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare și cumpărare din interiorul propriei zone de ofertare și din orice alta zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate transfrontalieră. Astfel, licitațiile intrazilnice explicite sunt numai pe granița cu Serbia, iar pe granițele cu Bulgaria și cu Ungaria sunt implicite (în cadrul SIDC).

Utilizarea veniturilor nete din alocarea capacității de interconexiune se realizează în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr.171/2019 actualizat și Regulamentul UE nr. 943 din 05 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, ca sursă de finanțare a investiţiilor pentru modernizarea și dezvoltarea capacității de interconexiune cu sistemele vecine.

Veniturile din Inter TSO Compensation (ITC) au înregistrat, comparativ cu anul 2019, o creștere de 1,5 mil lei datorită faptului că energia importată/exportată/tranzitată a fost mai mare decât în anul precedent, iar tariful de import/export/tranzit aplicat a crescut în anul 2020 comparativ cu anul 2019.

Veniturile din tranzacţionarea energiei pentru CPT au fost obţinute în principal din vânzarea energiei în excedent pe Piaţa Intrazilnică administrată de OPCOM şi în cadrul PRE CIGA Energy, pe Piaţa de Echilibrare.

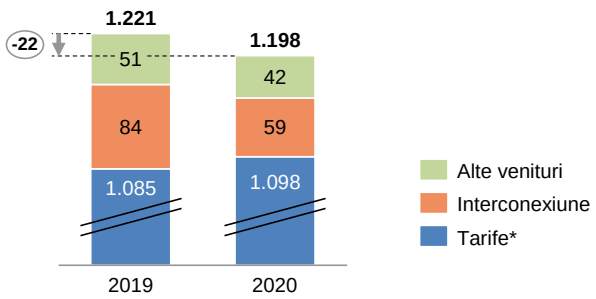
La sfârșitul lunii noiembrie a anului 2019 s-a lansat funcționarea cuplată a pieței intrazilnice la nivel european, în cadrul proiectului XBID/SIDC, care a asigurat o mai mare lichiditate a pieței și o diversificare a produselor tranzacționate.

Veniturile din tranzacții CPT au fost mai mari în anul 2020 comparativ anul 2019 cu un procent de 16%, (de la 7,2 mil lei în 2019 la 9,3 mil lei în anul 2020) datorită faptului că dezechilibrele Transelectrica au fost în sens contrar dezechilibrelor PRE CIGA ENERGY și astfel vânzarea energiei excedentare în cadrul PRE a fost mai avantajoasă decât vânzarea pe Piața de Echilibrare.

Ca și perspectivă pentru anul 2021, principalii factori care vor avea un impact semnificativ asupra veniturilor/cheltuielilor din tranzacțiile de energie pentru acoperirea CPT, sunt modificările legislative apărute în piața de echilibrare de energie electrică, cu aplicabilitate de la 1 februarie 2021 (efectuarea decontării la interval de 15 minute, aplicarea prețului unic de decontare pe piața de echilibrare), precum și evoluția pandemiei Covid-19 și a modului de gestionare al nivel național.

Veniturile din serviciile de sistem funcționale şi schimburi neplanificate au înregistrat în perioada analizată o creştere în procent de 43% faţă anul 2019 determinată de majorarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii în condiţiile diminuării cantităţii de energie electrică livrată consumatorilor cu cca 3%, respectiv cu 1,49 TWh.

Venituri operaționale activități cu profit permis
(mil lei)



** Tarif transport, servicii de sistem funcționale şi schimburi neplanificate, energie reactivă, ITC, tranzacţii CPT*

Veniturile din activitățile zero-profit au înregistrat o scădere în procent de 1% (1.170 mil lei la 31 decembrie 2020 față de 1.177 mil lei la 31 decembrie 2019) determinată în principal de scăderea veniturilor pe piața de echilibrare cu un procent de 5% (de la 523 mil lei la 31 decembrie 2019 la 495 mil lei la 31 decembrie 2020).

Diminuarea veniturilor pe piața de echilibrare cu 28 mil lei comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent a acestor venituri s-a datorat în principal următoarelor aspecte:

- eliminarea limitelor de preț la ofertare pe piața de echilibrare, cu aplicabilitate începând cu luna septembrie 2020;
- eliminarea obigativității participării la piața de echilibrare, cu aplicabilitate începând cu luna septembrie 2020;
- scăderea dezechilibrului negativ înregistrat la nivelul furnizorilor de energie electrică pe piața de echilibrare;
- modul de realizare a contractării pe pieţele anterioare pieței de echilibrare;
- evoluția hidraulicității;
- evoluția prețului mediu de deficit înregistrat pe piața de echilibrare;
- scăderea cererii de energie electrică (consum) în condițiile unei ierni mai blânde;
- reducerea consumului de energie electrică, urmare a reglementărilor emise de Administrația Publică Centrală pentru prevenirea raspândirii Covid-19.

Pentru anul 2021 se estimează că reglementările implementate în legislația națională în concordanță cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața de energie electrică, efectuarea decontării la intervalul de granularitate de 15 minute, aplicarea prețului unic de decontare pe piața de echilibrare și evoluția modului de gestionare a răspândirii COVID -19 la nivelul țării vor avea un impact semnificativ privind evoluția veniturilor/costurilor pe piața de echilibrare.

Piața de echilibrare reprezintă un segment de activitate cu profit zero la nivelul Companiei.

Pe parcursul anului 2020, ***veniturile din serviciile de sistem tehnologice*** au înregistrat o creștere în procent de 3% comparativ cu anul 2019 (674 mil lei la 31 decembrie 2020 față de 654 mil lei la 31 decembrie 2019), determinată de majorarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii în condițiile diminuării cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu un procent de 3%.

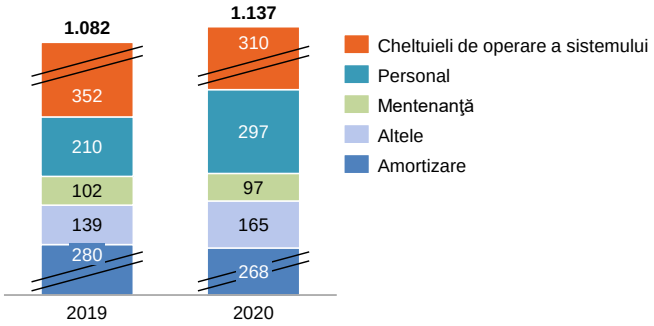
În perioada analizată, veniturile din serviciile de sistem tehnologice au fost mai mari cu suma de 108 mil lei comparativ cu cheltuielile privind achiziţia serviciilor de sistem tehnologice realizate. Această sumă majorează profitul brut al Companiei înregistrat la data de 31 decembrie 2020.

Cheltuieli operaționale

Cheltuielile totale operaţionale (inclusiv amortizarea) realizate în intervalul ianuarie-decembrie 2020 au înregistrat o scădere de 4% comparativ cu perioada similară a anului anterior (2.198 mil lei față de 2.282 mil lei în anul 2019).

Pe segmentul **activităților cu profit permis,** cheltuielile (inclusiv amortizarea) au înregistrat o creștere de 5% (1.137 mil lei în ianuarie-decembrie 2020 față de 1.082 mil lei în ianuarie-decembrie 2019).

Costuri operaționale activități cu profit permis
(mil lei)



CPT: În anul 2020 cheltuielile privind consumul propriu tehnologic au fost mai mici cu 11% (32,1 mil lei) comparativ cu anul 2019, datorită următoarelor aspecte:

- în contextul epidemiologic generat de răspândirea Covid-19 (coronavirus), preţul mediu pe PZU a avut o tendinţă accentuată de scădere (cca 25%) începând cu luna ianuarie 2020
- preţul mediu al energiei achiziționate de pe Piaţa de Echilibrare a scăzut de asemenea, în contextul unor dezechilibre ale Transelectrica în sens contrar dezechilibrelor PRE CIGA ENERGY, astfel soldul dezechilibrelor fiind la circa jumătate faţă de anul precedent
- începând cu data de 1 septembrie 2020 a intrat în vigoare Ordinul ANRE nr.61/2020 care a condus la o serie de modificări importante în piața de echilibrare, printre care posibilitatea de înregistrare de prețuri excedent negative. În luna septembrie s-au înregistrat astfel de prețuri în majoritatea intervalelor, ceea ce a condus la o creștere a costului cu CPT prin faptul că energia în excedent vândută pe piața de echilibrare nu mai aduce venituri ci generează costuri suplimentare.

Conform Regulamentului Uniunii Europene nr.1222/2015 (CACM) – "de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor", una dintre principalele obligaţii rezultate din conţinutul acestui regulament este aceea de unificare a pieţelor de energie pe termen scurt (zilnice şi intrazilnice), obligaţie ce trebuie îndeplintă atât de către OPEED – „Operatorii Pieței de Energie Electrică Desemnaţi", cât şi de către OTS – „Operatorii de Transport şi Sistem" din Europa.

În acest sens a fost demarat proiectul de cuplare a piețelor zilnice de energie din statele membre UE România şi Bulgaria în anul 2020, proiect care presupune cuplarea pieţelor zilnice de energie din statele membre UE România şi Bulgaria.

În data de 22.09.2020, autoritățile naționale de reglementare din Austria, Germania, Polonia și țările 4M Market Coupling (4M MC), și anume Republica Cehă, Ungaria, România și Slovacia, au primit de la Comisia Europeană (DG ENER) îndrumarea pentru Operatorii Pieței de Energie Electrică Desemnați (OPEED) și Operatorii de Transport și de Sistem (OTS) care participă la Proiectul DE-AT-PL-4M MC (cunoscut și sub denumirea de "Interim Coupling Project" sau „ICP") care stabilește prioritizarea implementării soluţiei ICP în timp util.

Această îndrumare a fost solicitată de autoritățile naționale de reglementare respective după câteva luni de discuții, deoarece în primul trimestru al anului 2020 au fost identificate de către mai multe părți implicate în proiect, blocaje în procesul de implementare locală.

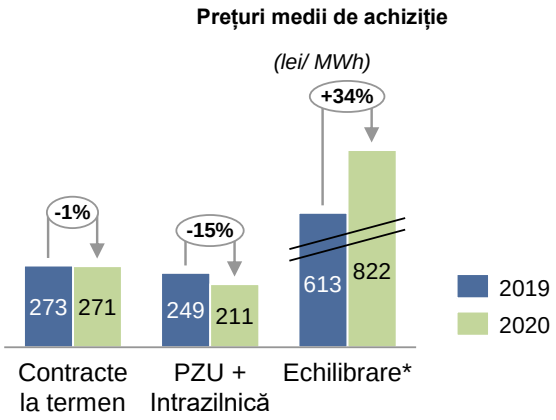
Aceste blocaje se datorează interdependențelor dintre proiectele aflate în paralel în desfășurare, cum ar fi CORE FB MC, Allegro, NorNed, Polish MNA, rezultând într-o întârziere a activităților de implementare a Interim Coupling.

DG ENER consideră o implementare secvențială a proiectelor Interim Coupling și CORE Flow Based Market Coupling (Core FB MC) ca fiind cea mai bună cale de urmat, întrucât proiectul Interim Coupling va facilita Cuplarea Unică a Piețelor pentru Ziua Următoare și în special extinderea geografică către toate frontierele relevante ale UE conform cerințelor Regulamentului CACM în cel mai scurt timp posibil.

De asemenea, va aduce câștiguri de bunăstare participanților la piață. De asemenea, DG ENER a comunicat că Proiectul Interim Coupling va aduce valoare adăugată prin asigurarea faptului că țările din Europa Centrală și de Est nu vor rămâne izolate, chiar dacă ar apărea alte întârzieri în implementarea CORE FB.

În plus, va permite compararea rezultatelor testării cuplării bazată pe fluxuri cu datele din producție ale funcționării cuplate pe bază de NTC în timpul rulării paralele externe a proiectului CORE FB MC. Luând în considerare îndrumarea primită, data de lansare a proiectului Interim Coupling este preconizată în prezent pentru luna aprilie 2021.

Următorii pași ai proiectului Interim Coupling se vor concentra în principal pe actualizarea foii detaliate de parcurs a proiectului, finalizarea punctelor rămase deschise și testarea internă a soluției (planificată în prezent la începutul anului 2021), precum și testele cu părți externe.



Cheltuielile privind consumul de energie electrică în stațiile RET au înregistrat o scădere de 21% în intervalul anul 2020 față de anul 2019 (16,2 mil lei în 2020 comparativ 20,4 mil lei în anul 2019) datorită prețurilor de achiziție a energiei electrice mai mici, cu care au fost încheiate contractele de furnizare de energie electrică pentru anul 2020.

În vederea desfășurării activității de transport a energiei electrice în stațiile electrice și operării Sistemului Electroenergetic Național în condiții de siguranță, Transelectrica trebuie să achiziționeze energie electrică pentru acoperirea consumului aferent serviciilor interne din stațiile electrice de înaltă tensiune ce se află în administrarea Companiei, respectiv consumul aferent serviciilor interne din cele 81 de stații electrice, pentru fiecare loc de consum.

Serviciile de sistem funcţionale: Cheltuielile aferente au înregistrat o scădere de 7% (30,5 mil lei în 2020 comparativ cu 32,7 mil lei în anul 2019) determinată, în principal, de reducerea cheltuielilor pe piaţa de echilibrare privind schimburile neplanificate de energie electrică cu ţările vecine interconectate la SEN.

Aceste cheltuieli reprezintă schimburile internaționale necontractate de energie electrică cu țările vecine și cheltuielile cu schimburile neplanificate pe piața zilei următoare.

Cheltuielile cu Inter TSO Compensation (ITC)

Obligațiile lunare de plată/drepturile de încasare pentru fiecare operator de transport și de sistem (TSO) se stabilesc în cadrul mecanismului de compensare/decontare a efectelor utilizării rețelei electrice de transport (RET) pentru tranzite de energie electrică între TSO-urile din cele 35 de țări care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E.

În anul 2020 aceste cheltuieli au fost mai mici cu un procent de 15% mil lei față de perioada similară a anului anterior, diferența rezultând din regularizarea estimărilor de cheltuieli efectuată.

Segmentul **activităților zero-profit** a înregistrat o scădere a costurilor cu 12% (1.061 mil lei la 31 decembrie 2020 față de 1.200 mil lei la 31 decembrie 2019), determinată în principal de scăderea cheltuielilor cu serviciile de sistem tehnologice.

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

Contractarea acestor servicii se realizează:

- în regim reglementat, în baza Hotărârilor de Guvern și a Deciziilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);
- prin mecanisme concurențiale.

Valoarea cheltuielilor privind serviciile de sistem tehnologice în anul 2020, a înregistrat o scădere de 16% comparativ cu cele din anul 2019 (566 mil lei în anul 2020 comparativ cu 676 mil lei în 2019)

Valoarea costurilor cu achiziția STS pentru anul 2020 a fost determinată în principal de următorii factori:

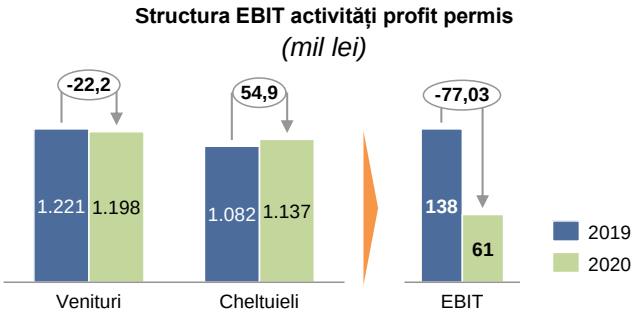
- menținerea prețurilor de achiziție a serviciilor de sistem tehnologice pe piața concurențială în anul 2020 în jurul valorilor înregistrate în anul 2019, pentru rezerva secundară (RS) și rezerva terțiară rapidă (RTR)
- manifestarea în anul 2020 a unui nivel ridicat de concentrare a pieţei serviciilor tehnologice de sistem pe tipurile de servicii rezervă secundară (RS) şi rezervă terţiară rapidă (RTR).

Compania refacturează valoarea serviciilor de sistem tehnologice achiziționate de la producători către furnizorii de energie electrică licentiați de ANRE, care beneficiază în final de aceste servicii.

Pentru anul 2021 se estimează că reglementările care se vor implementa în legislația națională în concordanță cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019, contractarea serviciilor tehnologice de sistem la Intervalul de decontare de 15 minute, efectuarea decontarii pe piața de echilibrare la intervalul de decontare de 15 minute și evoluția economiei și a consumului de energie electrică la nivel național, vor avea un impact semnificativ privind evoluția veniturilor/costurilor pe piața de echilibrare și in evoluția costurilor cu achiziția serviciilor de sistem la nivelul Transelectrica SA.

Rezultat operațional

Activitățile cu profit permis au înregistrat un rezultat pozitiv 61 mil lei în anul 2020, în scădere cu 55% față de cel înregistrat în anul trecut.

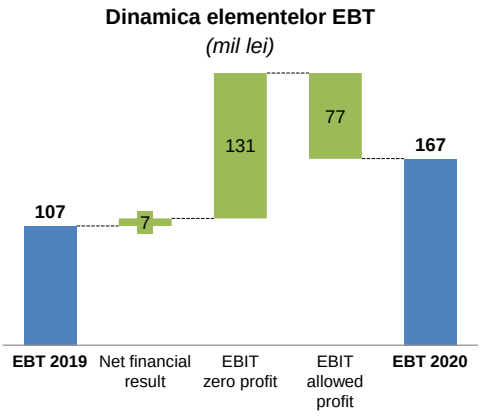


EBIT generat de **activitățile zero-profit** a înregistrat un rezultat pozitiv 108 mil lei față de pierderea de 22 mil lei înregistrată în aceeași perioadă a anului trecut.

Rezultat brut (EBT)

Profitul brut a înregistrat o creștere de 60 mil lei, de la 107 mil lei în intervalul ianuarie-decembrie 2019 la 167 mil lei în ianuarie-decembrie 2020.

Dinamica între profitul înregistrat în anul 2020 comparativ cu anul 2019, descompusă pe componentele constitutive ale profitului, este prezentată în graficul următor:



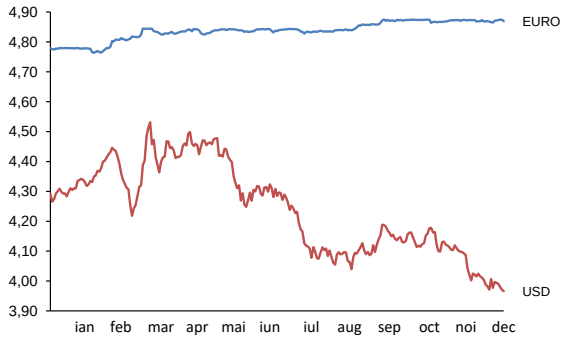
Rezultat Financiar

Rezultatul financiar net înregistrat în anul 2020 este negativ în valoare de 2 mil lei.

Acesta a fost influențat în principal, de evoluția cursului de schimb valutar al monedei naționale raportat la euro, monedă în care Compania are contractate împrumuturi bancare pentru finanțarea programelor de investiții.

Evoluţia cursului de schimb leu/euro şi leu/usd în intervalul ianuarie - decembrie 2020 este redată în graficul următor:

Evoluția cursului de schimb valutar



Rezultat net

Profitul net a înregistrat o creștere în perioada analizată, ajungând la 114 mil lei în 2020, față de 96 mil lei înregistrat în anul 2019.

POZIȚIA FINANCIARĂ

Active imobilizate

Activele imobilizate au înregistrat în anul 2020 comparativ cu anul 2019 o creștere în procent de 4%, pe fondul creșterii imobilizărilor corporale în curs determinată în principal de realizarea lucrărilor de investiții în stațiile și liniile electrice de înaltă tensiune dar și de recunoașterea dreptului de utilizare a activelor luate in leasing – clădiri și care reprezintă dreptul de utilizare a spaţiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing.

Imobilizări financiare

Imobilizările financiare la data de 31 decembrie 2020 față de 31 decembrie 2019 au înregistrat o ușoară creștere care a fost determinată de afilierea Companiei la acționariatul Southeast Electricity Network Coordination Center (SEleNe CC) Societe Anonyme.

Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor nr.3 din data de 6 martie 2020, s-a aprobat participarea Companiei ca proprietar fondator la capitalul de constituire a Centrului Regional pentru coordonarea securității operaționale în regiunile de calcul coordonat al capacităților de schimb transfrontalier SEE (Bulgaria, Grecia, România) și GRIT (Grecia-Italia).

Active circulante

Activele circulante au înregistrat o creștere de 24% la 31 decembrie 2020 (1.425 mil lei) comparativ cu valoarea înregistrată la 31 decembrie 2019 (1.150 mil lei).

Creanțele comerciale și alte creanțe înregistrează o creștere în procent de 17% (829 mil lei la 31 decembrie 2020 de la 706 mil lei la 31 decembrie 2019), în principal datorită:

- creșterii volumului tranzacțiilor pe piața de echilibrare și pe piața de energie în trimestrul IV al anului 2020 față de trimestrul IV al anului 2019, fapt ce a determinat creșterea creanțelor aflate în sold la data de 31 decembrie 2020 față de 31 decembrie 2019.

Principalii clienți în sold pe piața de energie electrică sunt reprezentați de: Electrica Furnizare SA, RAAN, OPCOM, MAVIR, E.ON Energie România SA, CEZ Vanzare, Tinmar Energy, Enel Energie Muntenia SA, Enel Energie SA.

Ponderea principalilor clienți pe piața de energie electrică este de circa 50,35% în total creanțe comerciale.

La data de 31 decembrie 2020, Compania înregistrează creanțe de încasat din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență în proporție de aproximativ 23% (similar perioadei încheiate la 31 decembrie 2019) din total creanțe comerciale.

Compania desfășoară activitățile aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, în calitate de administrator al schemei de sprijin, în conformitate cu prevederile HGR nr. 1215/2009, „principalele atribuții fiind de colectare lunară a contribuției pentru cogenerare și plata lunară a bonusurilor”.

Clienții din schema de sprijin tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență înregistrează la data de 31 decembrie 2020 o creștere determinată, în principal de creșterea valorii facturate pentru colectarea contribuției lunare.

La data de 31 decembrie 2020, Compania înregistrează creanțe de încasat în sumă de 195 mil lei, reprezentate de facturile emise aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, din care:

- supracompensare pentru perioada 2011-2013 în sumă de 76,70 mil lei, respectiv de la RAAN – 63,46 mil lei și CET Govora SA – 13,23 mil lei;

- bonus necuvenit pentru 2014 în sumă de 3,91 mil lei, de la RAAN – 1,98 mil lei, și CET Govora – 1,93 mil lei;

- bonus necuvenit pentru 2015 în sumă de 0,56 mil lei, respectiv de la CET Govora – 0,53 mil lei, Interagro – 0,03 mil lei;

- contribuţie pentru cogenerare neîncasată de la furnizorii consumatorilor de energie electrică în sumă de 21,20 mil lei, respectiv de la: Transenergo Com – 5,88 mil lei, PetProd – 4,39 mil lei, Romenergy Industry – 2,68 mil lei, RAAN – 2,38 mil lei, UGM Energy – 1,50 mil lei, CET Govora – 0,90 mil lei, KDF Energy – 0,88 mil lei și alții.

Până la data prezentului raport, Compania a încasat integral creanțele aferente supracompensării activității privind schema de sprijin pentru anul 2019 (suma de 32,33 mil lei), prin tranzacții bancare, de la Electrocentrale București, precum și bonusul necuvenit stabilit prin Decizii ANRE pentru anul 2019, în valoare de 15,49 mil lei, de la următorii producatori: Complexul energetic Oltenia, Electrocentrale București, CET Govora, Complexul Energetic Hunedoara, Bepco SRL, Modern Calor SA, Soceram SA, Electroutilaj SA, CET Arad, Universitatea Politehnică din București, Colonia Cluj Napoca energie SRL si Vest Energo SA.

Pentru stingerea creanţelor generate de supracompensare şi bonus necuvenit, Compania a solicitat producătorilor calificaţi în schema de sprijin efectuarea de compensări reciproce. Pentru producătorii (RAAN, CET Govora) care nu au fost de acord cu această modalitate de stingere a creanţelor şi datoriilor reciproce, Compania a aplicat şi aplică în continuare prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul preşedintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuţiei pentru cogenerarea de înaltă eficienţă şi de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficienţă.

Alte creanțe la data de 31 decembrie 2020, în sumă de 91,71 mil lei includ în principal:

- debitori diverși (83,1 mil lei), din care:

- penalități de întârziere la plată calculate clienților rău platnici, în sumă de 74,4 mil lei (din care suma de 35,3 mil lei reprezintă penalități aferente schemei de sprijin). Cele mai mari penalități de întarziere la plată au fost înregistrate de clienții: RAAN (16,9 mil lei), CET Govora (9,6 mil lei), Electrocentrale București (9,4 mil lei), Eco Energy SRL (8,9 mil lei), Petprod SRL (8,9 mil lei), Romelectro (3,9 mil lei), Total Electric Oltenia (3,3 mil lei), ISPE Proiectare și Consultanță (1,6 mil lei). Pentru penalitățile calculate pentru plata cu întarziere a creanțelor din activitatea operațională au fost înregistrate ajustări de depreciere;

- compensații datorate de furnizori pentru nelivrarea energiei electrice (Arelco Power 1 mil lei) și Enol Grup (2,5 mil lei). Pentru compensațiile datorate de furnizorii din activitatea operațională au fost înregistrate ajustări de depreciere;

- creanța de recuperat de la OPCOM reprezentând TVA-ul aferent aportului în natură la capitalul social al filialei în sumă de 4,5 mil lei;

- cheltuieli înregistrate în avans în sumă de 1,1 mil lei reprezentate în principal de: chirie și mentenanță clădire birouri (0,73 mil lei), polițe RCA și CASCO, avansuri la contractele încheiate cu furnizorii de energie electrică necesară acoperirii consumului propriu tehnologic pentru perioadele viitoare și altele;

- alte creanţe imobilizate în sumă de 4,3 mil lei, din care 4,2 mil lei reprezintă garanţii pentru ocuparea temporară a terenului, calculate și reţinute în conformitate cu art. 39 alin. (1). alin. (2) şi alin. (5) din Legea nr. 46/2008 privind Codul Silvic, în vederea realizării obiectivului de investiții LEA 400 kV Reșița – Pancevo (Serbia);

- alte creanțe sociale în sumă de 3 mil lei reprezentând concedii medicale achitate de angajator salariaților și care urmează a fi recuperate de la Casa Națională de Asigurări de Sănătate și Casa Națională de pensii și Alte Drepturi de Asigurări Sociale, conform legislației în vigoare;

- TVA de recuperat (33,9 mil lei) – sumă nerecuperată până la data întocmirii prezentului raport preliminar.

Datorii

Datoriile pe termen lung în sumă de de 647,4 mil lei la data de 31 decembrie 2020 au înregistrat o scădere de 5% față de valoarea înregistrată la data de 31 decembrie 2019.

În același timp **datoriile pe termen scurt** au înregistrat o creștere în procent de 52% (de la 732,3 mil lei la 31 decembrie 2019 la 1.112,2 mil lei la 31 decembrie 2020), în principal pe fondul creșterii volumului tranzacțiilor pe piața de echilibrare, concomitent cu scăderea valorii bonusului lunar aferent schemei de sprijin an 2020 față de an 2019.

- La data de 31 decembrie 2020 comparativ cu 31 decembrie 2019, ***datoriile aflate în sold pe piața de energie*** sunt în sumă de 468,1 mil lei față de 390,2 mil lei fiind influențate de:

- *creșterea soldului datoriilor aferente activității operaționale* determinată în principal de creșterea obligațiilor de plată aflate în sold pe piața de energie electrică la 31 decembrie 2020 la termenul scadent, în luna ianuarie 2021;

- *creșterea soldului datoriilor aferente pieței de echilibrare* determinată de creșterea obligațiilor de plată aflate în sold pe piața de energie electrică la 31 decembrie 2020 la termenul scadent și de creșterea volumului tranzacțiilor pe piața de echilibrare din trimestrul IV 2020 față de trimestrul IV 2019.

- *scăderea datoriilor aferente schemei de sprijin către furnizori (producători)* determinată în principal de scăderea valorii bonusului lunar de achitat pentru luna decembrie 2020 față de bonusul lunar aferent lunii decembrie 2019.

Furnizorii pe piața de energie electrică sunt reprezentați în principal de: SC Hidroelectrica SA, Electrocentrale București, OPCOM, Mavir, Complex energetic Oltenia, Complex energetic Hunedoara, OMV Petrom, IBEX, Veolia Energie Prahova, Veolia Energie Iași, Ciga Energy.

La 31 decembrie 2020, ponderea acestora în total furnizori de energie este de circa 81%.

La data de 31 decembrie 2020, se înregistrează obligații de plată către furnizori (producători) în sumă de 54,6 mil lei (RAAN – 51,2 mil lei și CET Govora SA – 3,4 mil lei), reprezentând bonusul lunar de cogenerare, ante-supracompensarea pentru anii 2014 și 2015, bonusul neacordat pentru anii 2015 și 2016.

Sumele reprezentând datoriile Companiei aferente schemei de sprijin față de RAAN și CET Govora au fost reținute la plată în baza art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, întrucât furnizorii (producătorii) înregistrează obligații de plată față de Companie pe schema de sprijin de tip bonus.

- alte datorii în sumă de 19,5 mil lei sunt reprezentate, în principal, de garanțiile de bună plată a contractelor pe piața de energie electrică încheiate de CNTEE Transelectrica SA în sumă de 16,9 mil lei, TVA neexigibilă în perioada de raportare în sumă de 1,8 mil lei și altele.

Provizioanele au înregistrat o creștere la sfâșitul anului 2020 în comparație cu sfârșitul anului 2019, de la 70 mil lei la 31 decembrie 2019 la 122,4 mil lei la 31 decembrie 2020, creștere determinată în principal de:

-actualizarea provizioanele constituite pentru litigiile cu fosti membrii ai Consiliului de Supraveghere si Directorat reprezentand contravaloarea OAVT-urilor (optiuni pentru actiuni virtuale).

-constituire provizion pentru participarea salariatilor la profitul aferent exercitiului financiar al anului 2020;

-provizion constituit pentru actiunea de inspectie fiscala in derulare, ce vizeaza verificarea TVA pentru perioada 2014-2016, actiune inceputa in luna noiembrie an 2019, estimata a se finaliza in luna februarie 2021 (Aviz nr. F-MC-326/13.11.2019).

-provizioane constituite pentru litigiile aflate pe rol privind pretentii actualizare contracte, cu sume aferente cresterii salariului minim in domeniul constructiilor.

Datoriile purtătoare de dobândă

La data de 31 decembrie 2020 valoarea împrumuturilor pe termen lung s-a diminuat față de 31 decembrie 2019 în principal datorită rambursărilor efectuate conform acordurilor de împrumut existente.

Capitaluri proprii

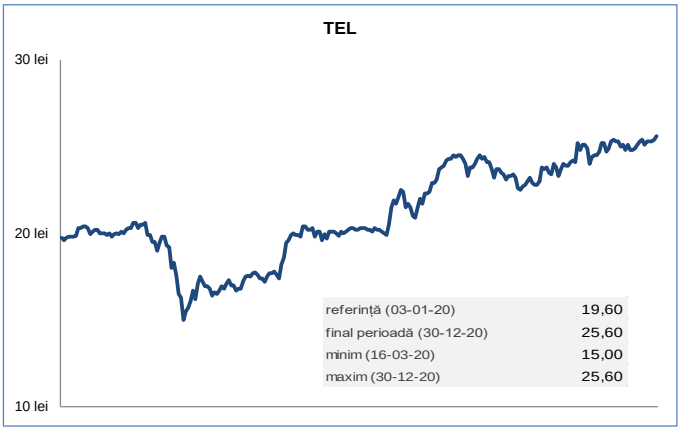
Capitalurile proprii au înregistrat o creştere de 2% determinată în principal de înregistrarea în rezultatul reportat a profitului net, în sumă de 114 mil lei, realizat la data de 31 decembrie 2020.

EVOLUȚIA ACȚIUNILOR

(01-Ian-2020 la 31-Decembrie-2020)

Anul 2020 a debutat cu un preț de tranzacționare de 19,60 lei/acțiune. La finalul perioadei capitalizarea bursieră a fost 1.877 mil lei, găsind acțiunea la un preț de 25,60 lei/acțiune. Prețul minim de tranzacționare a fost înregistrat în data de 16.03.2020, de 15,00 lei/acțiune, maximul de 25,60 lei/acțiune fiind atins în data de 30.12.2020.

Menționăm că piața de capital din România a fost impactată pe parcursul perioadei analizate de apariția pandemiei Covid-19, implicit a efectelor economice generate de aceasta, fapt reflectat la nivelul indicilor bursieri și a evoluției acțiunilor companiilor listate la bursă.



Pe parcursul anului 2020 tranzacționarea acțiunilor TEL pe piața de capital din România a înregistrat 15.592 de tranzacții cu un număr mediu de 63 tranzacții/zi și 5.183.060 actiuni tranzacționate, cu o valoare totală de 111.254 mii lei.

Acțiunile Transelectrica fac parte din structura următorilor indici bursieri: BET, BET-TR, BET-XT, BET-XT-TR, BET-BK, BETPlus, BET-NG.

Dintre aceștia cei mai reprezentativi pentru Companie sunt:

- indicele BET (Bucharest Exchange Trading - indicele de referință al pieței de capital ce reflectă

evoluția celor mai lichide 17 companii listate pe piața reglementată a BVB)

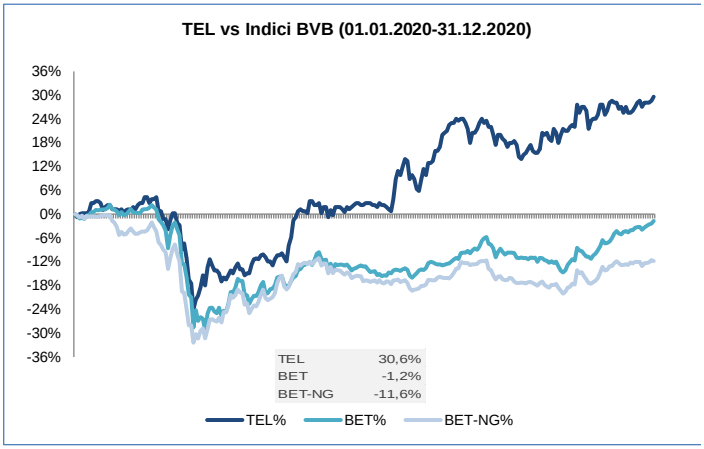
- indicele BET-NG (Bucharest Exchange Trading Energy & Related Utilities - indice sectorial care reflectă evoluția companiilor din domeniul energiei

și utilităților aferente listate pe piața reglementată a BVB).

Pe plan internaţional începând cu luna decembrie 2020 acţiunile Transelectrica, fac parte din structura indicelui MSCI 100 Frontier Markets, care urmăreşte evoluţia celor mai mari şi mai lichide o sută de companii din pieţele de acţiuni considerate de frontieră sub criteriile companiei americane MSCI.

Conform ultimei date de ajustare înregistrată în data de 11.12.2020, acțiunile TEL dețin o pondere de 1,94% în indicele BET și 5,72% în indicele BET-NG.

Evoluția acțiunii TEL în raport cu cei doi indici se regăsește prezentată în graficul de mai jos:



PRINCIPALELE RISCURI ŞI INCERTITUDINI

În mediul în care Compania acţionează există incertitudini de natura ameninţărilor în realizarea obiectivelor sau de natura oportunităţilor.

În mod evident cunoaşterea ameninţărilor permite o ierarhizare a acestora în funcţie de eventualitatea materializării lor, de amploarea impactului asupra obiectivelor şi de costurile pe care le presupun măsurile menite a reduce șansele de apariţie sau de a limita efectele nedorite.

La nivelul Transelectrica se analizează periodic și sistematic riscurile legate de desfăşurarea activităţilor proprii, elaborându-se Registrul riscurilor identificate și Planul de măsuri corespunzătoare în direcţia limitării posibilelor consecinţe ale acestor riscuri, în conformitate cu prevederile legale.

Printre elementele care pot afecta lichiditatea Companiei se numără:

- fluctuația ratei dobânzii,
- variația cursului valutar,
- prevederile din acordurile de finanțare: în cadrul contractelor de finanțare, există clauze privind respectarea unor indicatori financiari, schimbări de control asupra Companiei, clauze tip pari passu.

Încălcarea acestor clauze, poate atrage după sine, în baza unei notificări prealabile și a unui timp rezonabil, plata anticipată a creditului, unele credite având clauze penalizatoare în cazul rambursării anticipate. Până la această dată, Compania nu a primit nici o notificare de rambursare anticipată pentru neîndeplinirea obligațiilor asumate,

- riscul de credit: Compania suportă o pierdere financiară datorită incapacităţii sau refuzului unui partener contractual de a-şi îndeplini obligațiile contractuale. Acest risc rezultă în principal din creanțele comerciale, numerarul și echivalentele de numerar. Pentru piaţa centralizată pentru alocarea capacităţilor de interconexiune, riscul a fost tratat prin încheierea Acordurilor privind alocarea capacităţilor cu operatorii de transport şi sistem din ţările vecine şi se lucrează la interconectarea pieţelor cu Ungaria, Cehia, Slovacia şi Polonia,
- riscul de neîncasare a garanțiilor în cadrul proiectelor de investiții: principala cauză a acestui tip de risc rezultă din existența unor societăți bancare sau societăți de asigurări care oferă servicii de garantare fără a avea capacitatea financiară de a-și onora obligațiile asumate în cadrul instumentelor de garantare emise,
- nivelul fiscalității, inclusiv introducerea unor noi taxe și impozite.

Alte riscuri ce pot influența performanța financiară a Companiei pot fi:

- riscul deteriorării ratingului de credit ca urmare a înrăutățirii indicatorilor și climatului macro-politic sau/și înrăutățirii performanței financiare a Companiei. Acest risc reflectă un complex de factori, cu potențial efect asupra creşterii costurilor de finanţare pe piaţa de credit, ceea ce poate afecta semnificativ Compania având în vedere volumul substanţial de capital necesar a fi atras pentru finanțarea planului de investiţii aferent următorilor ani. Pe de altă parte, ratingul Companiei este puternic dependent de ratingul suveran al României.
- riscul investițional ca urmare a dificultăților financiare la nivelul filialelor cauzate atât de datoriile istorice, mediul concurențial cât și de managementul propriu acestora;
- impactul Covid 19: în anul 2020 țările EU/EEA și UK s-au confruntat cu impactul pandemiei Covid-19 prin creșterea numărului cazurilor, situația reprezentând o amenințare majoră la adresa sănătății publice. În acest context, dincolo de impactul asupra

economiei, riscul de contagiune a personalului Companiei a fost și este, unul ridicat.
Compania a luat toate măsurile pentru a limita impactul asupra personalului.

Riscuri strategice:

- realizarea sub nivelele programate cantitative sau calitative a Programului Anual de Investiţii
- nerespectarea reglementărilor UE
- neasigurarea securității informațiilor clasificate
- realizarea incompletă a Programului de Mentenanță RET
- afectarea stării de sănătate și securitate a personalului
- dificultăți în recrutarea, pregătirea profesională şi motivarea personalului
- depășirea termenelor aferente lucrărilor sau întocmirea lucrărilor de slabă calitate.

Compania nu se limitează la a trata consecinţele unor evenimente care s-ar produce, ci adoptă un stil de management reactiv, implementând măsuri menite să atenueze manifestarea riscurilor. Totodată, revizuirea periodică a riscurilor, aşa cum este prevăzută în standarde, conduce la realocări ale resurselor în concordanţă cu modificarea ierarhiilor şi, implicit, a priorităţilor.

Compania acordă importanţa cuvenită analizei mediului de risc şi identificării din timp a unor posibile riscuri ce pot apare în viitor şi a căror abordare trebuie pregătită din timp.

Pe parcursul anului 2020 Compania nu s-a aflat în imposibilitatea de a-şi respecta obligaţiile financiare.

Astfel nu există riscuri şi incertitudini pentru următoarele luni ale exerciţiului financiar 2021, altele decât cele prezentate anterior, care să afecteze lichiditatea Companiei.

Din punctul de vedere al încasărilor în trimestrul IV 2020 Compania nu a avut întârzieri însă există solicitări punctuale din partea furnizorilor care au întâmpinat probleme de lichiditate, de a efectua plăți mai devreme de termenul stabilit.

Compania nu a fost în niciun moment în situația de a nu-și îndeplini obligațiile financiare, dimpotrivă se bucură de o lichiditate foarte bună.

În timpul anului 2020, în relația cu partenerii bancari nu au fost întâmpinate probleme. În data de 03.02.2020 a fost emisă garanția "First Demand Guarantee Agreement" din partea BNP Paribas în favoarea BEI conform contractului C997/20.12.2019 semnat între Transelectrica și BNP Paribas pentru garantarea creditului BEI 25710/2010, pentru o perioadă de 3 ani.

În concluzie, activitatea de trezorerie nu a fost afectată de impactul generat de contextul epidemiologic generat de răspândirea Covid-19, de altfel se observă faptul că profitul net obținut a cunoscut o creștere, fiind mai mare decât bugetul aferent anului în curs.

Totodată, Compania a obținut pentru al treilea an consecutiv, ratingul Ba1 (Corporate Family Rating) cu perspectiva pozitivă, din partea agenției Moody's Investors Service fapt care se traduce printr-un profil de risc de afaceri scăzut având în vedere importanța strategicã a Companiei, prin îmbunătățirea continuă a cadrului de reglementare, precum și de beneficiul dat de suportul guvernamental în caz de dificultăți financiare.

Obținerea ratingului Ba1 cu perspectivă pozitivă consolidează o poziție favorabilă cu privire la capacitatea Companiei de a-și onora obligațiile financiare prezente și viitoare, arătând că Transelectrica are un profil financiar solid, cu un nivel redus de indatorare și valori financiare puternice, stabile și predictibile.

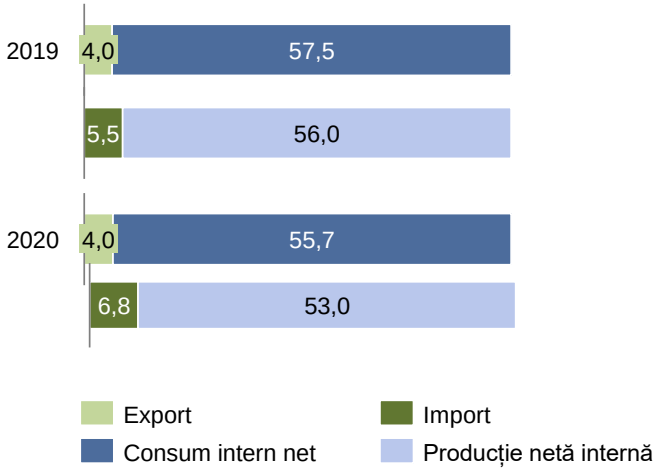
Date operaționale

BALANȚA ENERGETICĂ SEN

Analizând evoluția componentelor balanței energetice, în perioada ianuarie – decembrie 2020 față de aceeași perioadă a anului precedent, consumul intern net[1] a scăzut cu 3,1% iar producția netă de energie cu 5,4%.

Schimburile fizice transfrontaliere de export înregistrează la sfârșitul anului 2020 o evoluție liniară cu un procent de doar 0,1% mai mare față de perioada similară din anul 2019, în schimb fluxurile transfrontaliere de import au înregistrat o creștere de 23,1%.

Balanța energetică
(TWh)

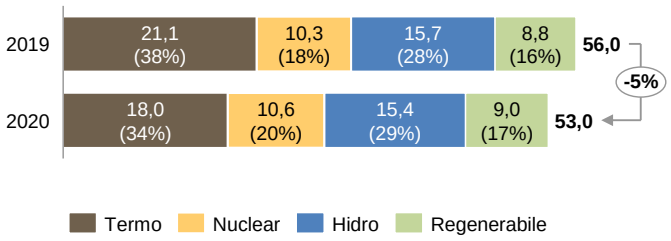


MIXUL DE PRODUCȚIE

În structura mixului de producție, în perioada ianuarie – decembrie 2020 comparativ cu perioada similară a anului 2019, s-a înregistrat o scădere a componentei termo de aproximativ 15% și a componentei hidro cu 1,7%. Aportul din surse regenerabile și nuclear au cunoscut o creștere de 2,1% respectiv 2%.

Analizând ponderile componentelor mixului de producție netă pentru intervalul ianuarie – decembrie 2020 se observă că cea mai mare pondere (33,9%) este reprezentată de componenta termo urmată de componenta hidro (29,1%), iar energia produsă din surse regenerabile și nucleară au o pondere de aproximativ 17% și respectiv 19,9%.

Mix producție energie electrică netă
(TWh)

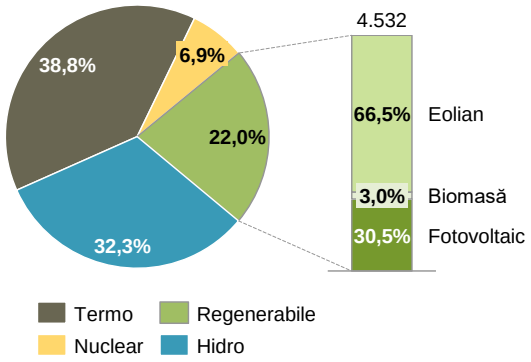


PARCUL NAȚIONAL DE PRODUCȚIE

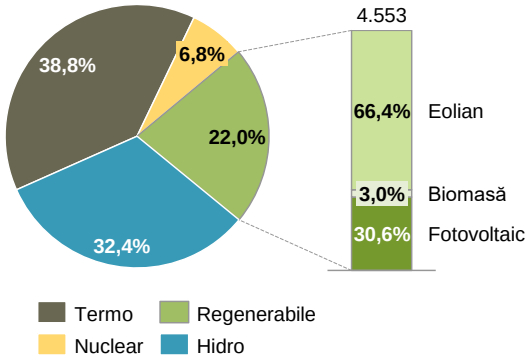
Puterea instalată în centralele pe surse regenerabile a scăzut cu aproximativ 0,4%, de la 4.553 MW instalați la 31 decembrie 2019, la 4.532 MW instalați la decembrie 2020.

Puterea instalată aferentă perioadei ianuarie – decembrie 2020 versus ianuarie - decembrie 2019, este redată în cele ce urmează:

Putere instalată 2020 (20.582 MW. valoare brută)



Putere instalată 2019 (20.696 MW. valoare brută)



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

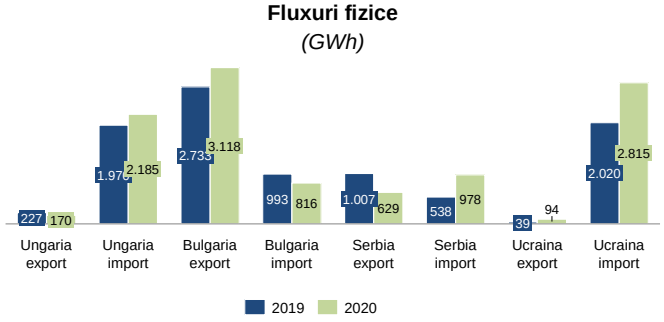
FLUXURI TRANSFRONTALIERE

Distribuţia fluxurilor fizice de import/export pe liniile de interconexiune în intervalul ianuarie - decembrie 2020 faţă de anul 2019 se prezintă astfel:

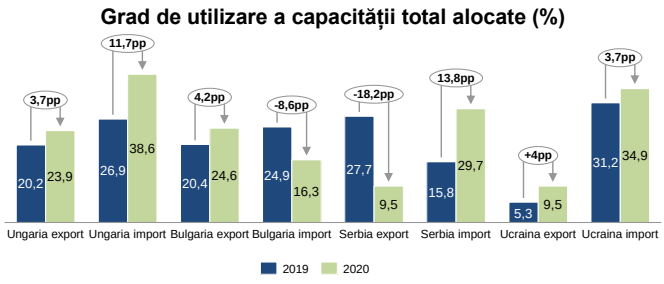
- a scăzut exportul pe graniţele cu Serbia și Ungaria și a crescut pe granița cu Bulgaria și Ucraina iar importul a crescut pe graniţa situată în zona excedentară în producție de energie electrică, respectiv granița cu Serbia, pe granița cu Ungaria dar și pe linia de interconexiune situată în zonă deficitară în producție de energie electrică, respectiv granița cu Ucraina și a scăzut pe granița cu Bulgaria .

Concret, comparativ cu intervalul ianuarie - decembrie 2019, fluxurile fizice de export au scăzut cu Serbia (-37% -378 GWh) și Ungaria (-27% -56 GWh) și au crescut cu Bulgaria (14% +384 GWh) dar și cu Ucraina (141% +55 GWh), concomitent cu creșterea fluxurilor fizice de import pe liniile de interconexiune cu Serbia (82% +441 GWh), Ungaria (11% +215 GWh), Ucraina (39% +796 GWh), și scădere pe Bulgaria (-18% -177 GWh).

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



În intervalul ianuarie - decembrie 2020 gradul de utilizare a capacității total alocate pe liniile de interconexiune pentru export a scăzut față de aceeași perioadă a anului 2019 pe destinația cu Serbia.



Gradul de utilizare a drepturilor totale de capacitate pe o graniţa şi direcție, reprezintă raportul exprimat procentual dintre energia aferentă schimburilor comerciale realizate (notificate) la nivelul unei luni şi energia corespunzătoare drepturilor totale de capacitate.

Dacă e să comparăm ultimul trimestru al anului 2020 cu aceeași perioadă a anului trecut, schimburile comerciale în direcția export au crescut cu un procent de 12%, cele în direcția import cu 24% iar energia tranzitată cu 69%, pe fondul unei hidraulicități la nivel național mai ridicate în luna octombrie și mai reduse în lunile noiembrie și decembrie și în condițiile unui consum de energie electrică la nivel european mai mare comparativ cu perioada similară din 2019 (cu excepția lunii octombrie).

Cu toate acestea, gradul de utilizare a capacității alocate la export a fost mai mic, iar cel în direcția import nu a variat semnificativ în raport cu perioada similară de anul trecut, în condițiile în care capacitatea alocată la import și în special la export a fost mai mare decât în ultimul trimestru al anului 2019.

În baza articolului 14(7) din Regulamentul (UE) 2019/943, Operatorul de Transport și Sistem (OTS) CNTEE Transelectrica SA, raportează congestiile structurale identificate în interiorul zonei de ofertare România și între această zonă de ofertare și zonele de ofertare învecinate, în conformitate cu Regulamentul (UE) 2015/1222 din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (denumit în continuare Regulamentul CACM).

În contextul intrării în vigoare a principiilor generale de alocare a capacității și de gestionare a congestiilor prevăzute la art.16(8) din același regulament, se prevede că operatorii de transport și sistem (OTS) nu limitează volumul capacității de interconectare care urmează să fie pusă la dispoziția participanților la piață pentru a rezolva o congestie internă în interiorul propriei zone de ofertare sau ca modalitate de a gestiona fluxurile din tranzacțiile interne ale zonelor de ofertare.

De asemenea, același articol prevede că această cerință este considerată respectată dacă este atins un nivel minim pentru capacitatea disponibilă pentru comerțul transfrontalier. Acest nivel este de 70% din capacitatea de transport (denumit în continuare cerința 70%) respectând limitele de siguranță în funcționare.

Pentru a asigura respectarea prevederilor articolului 16(8) Transelectrica prezintă rezultatele analizei privind congestiile structurale din SEN în conformitate cu articolul 14(7) din Regulamentul (UE) 2019/943.

Acest raport privind congestiile structurale este transmis Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (denumită în continuare ANRE) pentru aprobare în conformitate cu articolul 14(7) din Regulamentul (UE) 2019/943.

În urma aprobării raportului de către ANRE ca autoritate competentă, Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri (denumit în continuare MEEMA), în conformitate cu procesul prevăzut la articolul 14(7) din

Regulamentul (UE) 2019/943 trebuie să decidă modul de rezolvare a congestiilor structurale.

România poate fie să adopte un plan de acțiuni național sau multinațional în conformitate cu articolul 15 din Regulamentul (UE) 2019/943, fie să revizuiască și să modifice configurația zonei de ofertare.

În cazul unui plan de acțiuni, capacitatea disponibilă pentru comerțul transfrontalier trebuie mărită treptat printr-o traiectorie liniară pentru a asigura până cel târziu la data de 31.12.2025 conformitatea cu nivelul minim al capacității disponibile pentru comerțul transfrontalier (cerința 70%) prevăzută la articolul 16(8) din Regulamentul (UE) 2019/943.

Prin transmiterea acestui raport către ANRE, Transelectrica identifică congestiile de natură structurală în rețeaua electrică de transport în contextul aplicării capacității minime în conformitate cu articolul 16(8) din Regulamentul (UE) 2019/943 și solicită aprobarea pentru transmiterea către MEEMA.

Furnizarea raportului aprobat este considerată o condiție prealabilă pentru ca statul român să decidă fie să stabilească un plan de acțiuni conform articolului 15, fie să revizuiască și să modifice zona de ofertare conform articolului 14(8) din Regulamentul (UE) 2019/943.

Prevederile articolului 16(8) din Regulamentul (UE) 2019/943 se aplică pentru cele două regiuni de calcul de capacitate din care face parte Transelectrica:

- regiunea Core cu granița RO – HU și
- regiunea SEE cu granița RO – BG.

Congestiile structurale sunt situate în principal în zona de vest și sud-vest a SEN. Acest aspect este cauzat atât de faptul că rețeaua electrică din această zonă este preponderent la tensiunea de 220 kV, cât și de faptul că schimburile transfrontaliere sunt concentrate pe această zonă (neexistând interconexiuni sincrone în zona de nord și est a SEN).

Eliminarea congestiilor structurale și creșterea capacității disponibile pentru comerțul transfrontalier se poate realiza prin noi investiții în RET.

Punerea în funcțiune a LEA 400 kV Nădab – Oradea Sud va conduce la deboclarea zonelor 110 kV Arad și Oradea și astfel la eliminarea congestiei structurale cauzate de LEA 110 kV Salonta – Chișinău Criș. De asemenea, va fi eliminată congestia structurală cauzată de AT 400 MVA, 400/220 kV Roșiori.

Celelalte congestii structurale vor fi eliminate în urma realizării proiectului de trecere la 400 kV a axului 220 kV Porțile de Fier – Reșița – Timișoara – Arad.

Pentru atingerea cerinței 70% în conformitate de articolul 16(8) din Regulamentul (UE) 201/943 sunt necesare inclusiv proiectele investiționale LEA 400 kV dublu circuit Cernavodă – Stâlpu, cu un circuit intrare/ieșire în stația Gura Ialomiței și trecerea la 400 kV a axului Brazi Vest – Teleajen – Stâlpu, respectiv LEA 400 kV dublu circuit (un circuit echipat) Smârdan – Gutinaș.

Transelectrica SA în calitate de Operator de Transport și Sistem investește în creșterea capacităților de interconectare și pentru ca România să aibă pe unde să importe mai multă energie electrică.

Astfel, începând cu 1 ianuarie 2021 asigură o capacitate transfrontalieră semnificativă cu țările cu care funcționează interconectat – Bulgaria, Ungaria, Serbia și Ucraina – de 2.800 MW la export din România și de 3.000 MW la import în România.

Prin amplul program investițional în care s-a angajat Compania, în următorii cinci ani, această capacitate transfrontalieră se va dubla, ceea ce va permite dezvoltarea piețelor de energie electrică cuplate la nivel european, contribuind astfel la atingerea obiectivelor Uniunii Europene, „Piața internă de energie electrică” și „Energie curată pentru toți europenii”.

CONSUMUL PROPRIU TEHNOLOGIC

Comparativ cu anul 2019, în anul 2020 CPT-ul în RET a scăzut cu cca. 4,9%, în timp ce CPT procentual a scăzut de la 2,27% la 2,19%.

Factorii care au influențat semnificativ CPT-ul în intervalul ianuarie – decembrie 2020, ca exemplu precipitațiile și distribuția fluxurilor fizice transfrontaliere, nu sunt sub controlul Transelectrica.

FACTORI EVOLUȚIE CPT

În luna ianuarie 2020 CPT-ul în valoare absolută a scăzut faţă de luna ianuarie 2019 cu 9,4%, datorită fluxurilor fizice import/export favorabile şi a distribuţiei mai avantajoase a producţiei, care au condus la reducerea transportului de energie la distanţă faţă de surse, dar şi datorită condițiilor meteo mai favorabile din punct de vedere al precipitațiilor, care au determinat pierderi corona mai mici. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,31% în 2019 la 2,05% în 2020. Energia intrată în contur a crescut cu 2,1% în luna ianuarie 2020 (87,341 GWh) față de perioadă similară din 2019, ca urmare a creșterii cu cca. 2,7% (85,7 GWh) a energiei primite de la producătorii racordaţi la RET și cu cca. 9% (61,7 GWh) a celei primite din import, pe fondul reducerii cu cca. 23,4% (60 GWh) a energiei primite din RED. Condiţiile meteo au fost favorabile, cantitatea de precipitaţii înregistrată fiind mai mică decât în anul anterior, contribuind la reducerea pierderilor prin efect corona.

În luna februarie 2020 CPT-ul în valoare absolută a scăzut faţă de luna februarie 2019 cu 8,8%, ca urmare a

fluxurilor fizice import/export mai avantajoase care au condus la reducerea transportului de energie la distanţă faţă de surse. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,34% în 2019 la 1,97% în 2020. Energia intrată în contur a crescut cu 8,27% (286,32 GWh) în luna februarie 2020, faţă de perioada similară din 2019, pe fondul reducerii energiei primite de la producătorii racordaţi direct la RET cu 4,25% (122,475 GWh) şi a energiei primite din RED cu 4,04% (11,021 GWh), în condiţiile creşterii importului cu 136,11% (419,816 GWh). Condiţiile meteo au fost defavorabile, cantitatea de precipitaţii înregistrată fiind mai mare decât în anul anterior şi determinând creşterea pierderilor prin efect corona.

În luna martie 2020 CPT-ul în valoare absolută a scăzut faţă de luna martie 2019 cu cca. 1,6%, în special datorită fluxurilor fizice import/export mai avantajoase care au condus la reducerea transportului de energie la distanţă faţă de surse. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,40% în 2019 la 2,38% în 2020. Energia intrată în contur a scăzut cu 0,66% (23,719 GWh) în luna martie 2020, faţă de perioada similară din 2019, pe fondul reducerii energiei primite de la producătorii racordaţi direct la RET cu 5,34% (156,824 GWh, în condiţiile creşterii importului cu 32,16% (108,903 GWh) şi a energiei primite din RED cu 7,93% (24,202 GWh). Condiţiile meteo au fost defavorabile, cantitatea de precipitaţii înregistrată fiind mai mare decât în anul anterior şi determinând creşterea pierderilor prin efect corona.

În luna aprilie 2020 CPT-ul în valoare absolută a scăzut față de luna aprilie 2019 cu 24,9%, ca urmare a reducerii energiei transportate pe fondul scăderii consumului de energie afectat de pandemia de coronavirus, a distribuției ceva mai avantajoase a producției care a condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse, dar și datorită condițiilor meteo mai favorabile din punct de vedere al precipitațiilor, care au determinat pierderi corona mai mici. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,39% în 2019 la 2,07% în 2020. Energia intrată în contur a scăzut cu 13% în aprilie 2020 (435,3 GWh) față de perioada similară din 2019, ca urmare a scăderii cu cca. 19,2% (525,5 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET și cu cca. 5,6% (15,6 GWh) a celei primite din RED, pe fondul creșterii cu cca. 31,3% (105,7 GWh) a energiei primite din import. Condițiile meteo au fost favorabile, cantitatea de precipitații înregistrată fiind mult mai mică decât în anul anterior și contribuind la reducerea pierderilor prin efect corona.

În luna mai 2020 CPT-ul în valoare absolută a scăzut față de luna mai 2019 cu 13,8%, ca urmare a reducerii energiei transportate pe fondul scăderii consumului de energie afectat de pandemia de coronavirus, a fluxurilor fizice import/export mai avantajoase pe liniile din nord-vestul SEN și a distribuției ceva mai avantajoase a producției, care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse, dar și datorită condițiilor meteo mai favorabile din punct de vedere al precipitațiilor, care au determinat pierderi corona mai mici. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,49% în 2019 la 2,21% în 2020. Energia intrată în contur a scăzut cu 2,8% (91 GWh) în mai 2020, față de perioada similară din 2019, pe fondul reducerii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 9,95% (249,8 GWh) și a energiei primite din RED cu 45,3% (211,8 GWh), în condițiile creșterii importului cu 153,2% (370,6 GWh). Condițiile meteo au fost favorabile, cantitatea de precipitații înregistrată fiind mai mică decât în anul anterior și determinând reducerea pierderilor prin efect corona.

În luna iunie 2020 CPT-ul în valoare absolută a scăzut față de luna iunie 2019 cu cca.10,5%, în special a urmare a reducerii energiei transportate pe fondul scăderii consumului de energie afectat de pandemia de coronavirus și a fluxurilor fizice import/export mai avantajoase pe liniile din nord-vestul SEN care a condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,38% în 2019 la 2,34% în 2020. Energia intrată în contur a scăzut cu 8,7% (285,2 GWh) în iunie 2020 față de perioada similară din 2019, pe fondul reducerii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 19,5% (534,8 GWh) și a energiei primite din RED cu 16,7% (68,5 GWh), în condițiile creșterii importului cu 230,6% (318,1 GWh). Conditiile meteo au fost similare, la fel și pierderile prin efect corona.

Scăderile de consum au înregistrat valori cuprinse între -14,7% în luna aprilie, -11,9% în luna mai, dar și în luna iunie 2020, comparativ cu anul 2019.

Producția de energie electrică a înregistrat, de asemenea, scăderi comparativ cu anul 2019, cu valori de -17,5% în luna aprilie, -22,3% în luna mai, scăderi care s-au regăsit și în luna iunie.

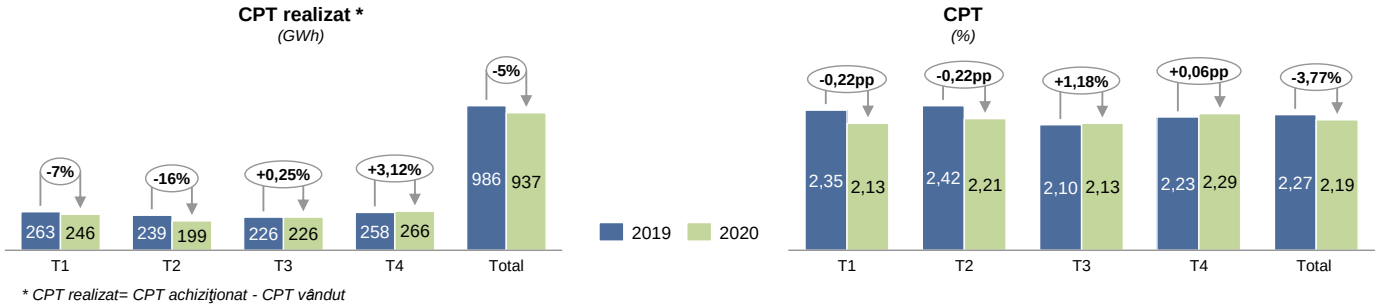
Pe primul semestru al anului 2020 consumul de energie electrică a înregistrat o scădere de -6,5 % comparativ cu perioada similară a anului anterior, în timp ce producția a înregistrat o scădere de -11,7%.

În luna iulie 2020 CPT-ul în valoare absolută a crescut față de luna iulie 2019 cu 1,6%, ca urmare a distribuției ceva mai dezavantajoase a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune care a condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse, dar și ca urmare a condițiilor meteo defavorabile, care au determinat creșterea pierderilor corona. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 1,93% în 2019 la 2,11% în 2020. Energia intrată în contur a

scăzut cu 7,2% în iulie 2020 (258,4 GWh) față de perioada similară din 2019, ca urmare a scăderii cu cca. 12,6% (376 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET, pe fondul creșterii cu cca. 3,5% (16,528 GWh) a energiei primite din import și cu cca. 64,2% (100,718 GWh) a celei primite din RED. Condițiile meteo au fost mai defavorabile decât cele din anul anterior, cantitatea mai mare de precipitații înregistrată determinând creșterea pierderilor prin efect corona.

În luna august 2020 CPT-ul în valoare absolută a scăzut față de luna august 2019 cu 9,3%, ca urmare a distribuției mai avantajoase a producției, care a condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,26% în 2019 la 2,05% în 2020. Energia intrată în contur a crescut cu 0,3% (12,5 GWh) în luna august 2020 față de perioada similară din 2019, pe fondul creșterii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 6,87% (190,5 GWh) și a energiei primite din RED cu 17,96% (29,5 GWh), în condițiile reducerii importului cu 31,85% (207,5 GWh). Condițiile meteo au fost similare cu cele din anul anterior, cantitatea de precipitații înregistrată neavând impact semnificativ asupra variației pierderilor prin efect corona.

În luna septembrie 2020 CPT-ul în valoare absolută a crescut față de luna septembrie 2019 cu cca. 9,4%, în special a urmare a creșterii energiei transportate și ca urmare a condițiilor meteo defavorabile, care au determinat creșterea pierderilor corona. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,11% în 2019 la 2,22% în 2020. Energia intrată în contur a crescut cu 4,2% (148,2 GWh) în septembrie 2020 față de perioada similară din 2019, pe fondul creșterii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 7,7% (210,8 GWh) și a energiei primite din RED cu 49,3% (77,1 GWh), în condițiile reducerii importului cu 22,1% (139,7 GWh). Conditiile meteo au fost dezavantajoase, determinând creșterea pierderilor prin efect corona.



** CPT realizat= CPT achiziționat - CPT vândut*

În luna octombrie 2020 CPT-ul în valoare absolută a crescut față de luna octombrie 2019 cu 19,7%, ca urmare a repartizării mai defavorabile a producției și a distribuției ceva mai dezavantajoase a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune, care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse, dar și ca urmare a condițiilor meteo defavorabile, care au determinat creșterea pierderilor corona. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,04% în 2019 la 2,45% în 2020. Energia intrată în contur a scăzut cu 0,4% în luna octombrie 2020 (15,4 GWh) față de perioada similară din anul 2019, ca urmare a scăderii cu cca. 0,59% (174,13 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET, pe fondul creșterii cu cca. 0,97% (63,68 GWh) a energiei primite din import și cu cca. 6,5 % (95,07 GWh) a celei primite din RED. Condițiile meteo au fost mai defavorabile în comparație cu anul anterior, cantitatea mai mare de precipitații înregistrată determinând creșterea pierderilor prin efect corona.

În luna noiembrie 2020 CPT-ul în valoare absolută a scăzut față de luna noiembrie 2019 cu 14,8%, ca urmare a repartizării mai favorabile a producției și a distribuției mai avantajoase a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune, care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse, respectiv ca urmare a condițiilor meteo favorabile, care au determinat reducerea pierderilor corona. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,45% în anul 2019 la 2,09% în anul 2020. Energia intrată în contur a crescut cu 0,2% (6,89 GWh) în luna noiembrie 2020 față de perioada similară din anul 2019, pe fondul creșterii importului cu 3,37% (162,07 GWh), în condițiile reducerii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 0,32% (98,77 GWh) și a energiei primite din RED cu 2,58% (56,41 GWh). Condițiile meteo au fost mai bune decât cele din anul anterior, cantitatea de precipitații mai mică înregistrată contribuind la reducerea pierderilor corona.

În luna decembrie 2020 CPT-ul în valoare absolută a crescut față de luna decembrie 2019 cu cca. 7,60%, ca urmare a creșterii energiei transportate, a repartizării mai defavorabile a producției și a distribuției dezavantajoase a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune, fapt care a

condus la creșterea transportului de energie la distanță de surse, respectiv ca urmare a condițiilor meteo defavorabile, care au determinat creșterea pierderilor corona. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,20% în anul 2019 la 2,33% în anul 2020. Energia intrată în contur a crescut cu 1,8% (71 GWh) în luna decembrie 2020 față de perioada similară din anul 2019, pe fondul creșterii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 0,18% (57,67 GWh) și a energiei primite din RED cu 0,78% (18,86 GWh), în condițiile reducerii importului cu 0,1% (5,53 GWh). Conditiile meteo au fost mai dezavantajoase, determinând creșterea pierderilor prin efect corona.

Este important de menționat faptul că valorile aferente lunii decembrie 2020 sunt valori preliminare. Acestea se vor actualiza ulterior acestei raportări.

În concluzie, *în trimestrul I 2020* CPT-ul în RET a scăzut cu cca. 6,6 % comparativ cu perioada similară din anul 2019, în special datorită fluxurilor fizice import/export avantajoase care au condus la reducerea transportului de energie la distanţă faţă de surse și datorită condiţiilor meteo favorabile din luna ianuarie 2020 care au determinat reducerea pierderilor corona. Raportat la energia intrată în contur pierderile au scăzut de la 2,35% la 2,13%.

În trimestrul II 2020, CPT-ul în RET a scăzut cu cca. 16,4% comparativ cu perioada similară din anul 2019, în special ca urmare reducerii energiei transportate pe fondul scăderii consumului de energie afectat de pandemia de coronavirus, a fluxurilor fizice import/export avantajoase pe liniile de interconexiune din nord - vestul SEN și a distribuției ceva mai avantajoase a producției, care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse dar și datorită condițiilor meteo favorabile care au determinat reducerea pierderilor corona. Raportat la energia intrată în contur pierderile au scăzut de la 2,42 % la 2,21%.

Pe ansamblul *trimestrului III 2020* CPT-ul în RET a crescut cu cca. 0,3% comparativ cu perioada similară din 2019, în special ca urmare a creșterii energiei transportate și ca urmare a condițiilor meteo defavorabile, care au determinat creșterea pierderilor corona. Raportat la energia intrată în contur pierderile au crescut de la 2,10% la 2,13%.

În trimestrul IV 2020, CPT-ul în RET a crescut cu cca. 3,1% comparativ cu perioada similară din anul 2019, ca urmare a creșterii energiei transportate, a repartizării defavorabile a producției și a distribuției dezavantajoase a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune și ca urmare a condițiilor meteo defavorabile, care au determinat creșterea pierderilor corona. Raportat la energia intrată în contur pierderile au crescut de la 2,23% la 2,29%.

Investiții

MIJLOACELE FIXE ÎNREGISTRATE ÎN CONTABILITATE

Creșterea valorii totale a imobilizărilor corporale la data de 31 decembrie 2020 față de 31 decembrie 2019 a fost determinată în principal de realizarea lucrărilor de investiții în stațiile și liniile electrice de înaltă tensiune.

Valoarea mijloacelor fixe înregistrate în contabilitate în intervalul ianuarie-decembrie 2020 este de 176,5 mil lei (170,9 mil lei în aceeași perioadă a anului 2019) în creștere cu 5,6 mil lei.

La 31 decembrie 2020, cele mai mari transferuri din imobilizări corporale în curs la imobilizări corporale sunt reprezentate în principal de punerea în funcțiune a obiectivelor de investiții, astfel:

- Înlocuire componente sistem EMS SCADA AREVA - componenta software, componenta Hardware – 31,86 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Craiova Nord – 26,55 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 400/110/20 kV Domnești – 19,36 mil lei;
- Înlocuire AT și Trafo în stațiile electrice - Etapa 2, faza 2 - LOT 1 - LOT 2 – 16,86 mil lei;
- Bobine de compensare 100 MVAR, 400 kV pentru staţiile de 400 kv Arad, Bucureşti şi Bradu – 13,35 mil lei;
- Retehnologizarea Staţiei 220/110 kV Oţelărie Hunedoara – 11,83;
- Retehnologizarea Staţiei 220/110/20 kV Ungheni – 9,43 mil lei;
- Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor LST și intervenție rapidă în SEN - Clădire Centru – 5,77 mil lei;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa IV – 5,18 mil lei;
- Modernizarea stațiilor 110kV Bacău Sud și Roman Nord aferente axului 400kV Moldova – 4,97 mil lei;
- Retehnologizarea Stația 220/110 kV Iaz – 4,51 mil lei;
- Modificări în LEA 400/220/110 kV pentru realizarea obiectivului Străpungere B-dul N. Grigorescu - Splai Dudescu – 3,97 mil lei;
- Modernizarea Staţiei 400/220/110/20 kV Munteni – 3,87 mil lei;
- Modernizarea sistemului de teleprotecţii, telecomunicaţii în Staţia Cernavodă – 3,76 mil lei;
- Modernizare clădire DET Timişoara – 1,92 mil lei;
- Deviere rețele 400 kV pe tronsonul 2, lot 2, situat în județul Olt pentru execuție drum expres Craiova-Pitești. LEA 400 kV s.c. Slatina-București Sud – 1,69 mil lei;
- Tehnică de calcul - Hardware și Software - Desktop PC – 1,64 mil lei;
- Modernizare LEA 220 kV Cetate – Calafat – 1,17 mil lei;
- Consolidare stâlpi din panoul 381 - 390 al LEA 400 kV Bradu - Brașov – 0,98 mil lei;
- Instalaţii de climatizare în camerele destinate serverelor din UNO-DEN – 0,92 mil lei;
- Amenajare spaţiu pentru relocare și modernizare CTSI la parter clădire industrială nr. 2 UTT Timişoara – 0,82 mil lei;
- Înlocuire întreruptoare din stații electrice – 0,73 mil lei;
- Modificări în LEA 400 kV Urecheşti - Domneşti pentru îndeplinirea condiţiilor de coexistenţă – 0,58 mil lei;
- Echipamente de verificare și testare – 0,43 mil lei;
- Stâlpi speciali de intervenție, tip Portal Ancorat Universal pentru tensiunea de 220-400 kV, inclusiv fundații prefabricate – 0,40 mil lei;
- Realizarea siguranţei în alimentarea serviciilor interne de 220Vcc ale Staţiei Fântânele prin înlocuirea bateriilor de acumulatoare şi redimensionarea capacităţii Bateriei nr. 2 de acumulatoare – 0,38 mil lei;
- Upgradarea platformelor hardware și software ale sistemului SCADA din Stația Stupărei – 0,36 mil lei;
- Hala de producţie piese aluminiu situate în localitatea Bradu-sat Geamăna, str. Drumul 23, nr. 44, jud. Argeş – 0,33 mil lei;
- Modernizarea Staţiei 220/110 kV Dumbrava – 0,29 mil lei;
- Centrala termică de 400 kw complet automatizată pe combustibil gazos, pentru imobilul situat în B-dul Hristo Botev nr. 16-18, Sector 3 – 0,28 mil lei;
- Reabilitare termică Clădire Anexă Bloc Comandă în Staţia Isaccea – 0,26 mil lei;
- Înlocuire baterie de acumulatori nr. 1 de 220 V din Staţia 220/110 kV Mintia – 0,25 mil lei;
- Modernizare sistem rutier drum comunal strada Fortului, comuna Domneşti, judeţul Ilfov – 0,22 mil lei;

- Terminal de videoconferinţă pentru reţeaua TSCNET care va fi instalat în sediul UNO-DEN – 0,16 mil lei;
- Separator hidrocarburi (ulei) pentru platforma betonată în Staţia Tulcea Vest – 0,15 mil lei;
- Aparate de aer condiţionat profesionale pentru sălile tehnologice IT&C din DET-urile Bacău, Cluj și Craiova – 0,14 mil lei;
- Surse de alimentare electrică continuă de tip UPS - 2 buc., Unități de climatizare 14,5 kW - 2 buc., Unitate de dezumidificare aer -1 buc – 0,12 mil lei.

ACHIZIȚII DE IMOBILIZĂRI

Achizițiile de imobilizări corporale și necorporale în intervalul ianuarie - decembrie 2020 sunt în sumă de 370,9 mil lei, în creștere comparativ cu aceeași perioadă a anului 2019 când achizițiile au fost în sumă de 241,7 mil lei.

Creșterea imobilizărilor necorporale la 31 decembrie 2020 este reprezentată în principal de recunoașterea dreptului de utilizare a activelor luate în leasing – clădiri. Reprezintă dreptul de utilizare a spaţiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing.

Soldul imobilizărilor corporale și necorporale în curs de execuție la 31 decembrie 2020 este reprezentat de proiectele în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- LEA 400 kV d.c. Cernavodă-Stâlpu şi racord în Gura Ialomiţei – 112,06 mil lei;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porţile de Fier - Reşiţa - Timişoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porţile de Fier - (Anina) – Reşiţa – 62,00 mil lei;
- Racordare la RET a CEE 300 MW Iveşti, CEE 88 MW Fălciu 1 şi CEE 18 MW Fălciu 2 prin noua Staţie (400)/220/110 kV Banca – 46,88 mil lei;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna şi a LEA Isaccea - Dobrudja în Staţia 400 kV Medgidia Sud – 42,05 mil lei;
- Retehnologizarea Staţiei 400/110/20 kV Domneşti (H.CA nr. 5 / 19.05.2010) – 40,36 mil lei;
- Retehnologizarea Staţiei 220/110 kV Hăşdat – 41,04 mil lei;
- Modernizarea Staţiei 220/110/20 kV Arefu – 15,50 mil lei;
- Modernizarea Staţiei 220/110/20 kV Râureni – 15,25 mil lei;
- Extindere servicii de asigurare a continuităţii afacerii şi recuperare în urma dezastrelor la Executiv -14,41 mil lei;
- Modernizarea staţiilor 110 kV Bacău Sud și Roman Nord aferente axului 400 kV Moldova – 13,87 mil lei;
- Modernizarea Staţiei 220/110 kV Dumbrava – 11,28 mil lei;
- Extinderea Staţiei 400 kV Cernavodă - Etapa I+II, înlocuirea a 2 bobine de compensare, racordare linii noi – 11,15 mil lei;
- Retehnologizarea Staţiei 220/110/20 kV Ungheni – 10,96 mil lei;
- Modernizarea Stației 400 (220)/110/20 kV Munteni – 10,63 mil lei;
- Retehnologizarea Staţiei 220/110 kV Iaz –9,49 mil lei;
- Montare AT2 400 MVA, 400/231/22 kV precum şi a celulelor aferente în staţia Iernut și modernizarea sistemului de comandă control al Stației 400/220/110/6 kV Iernut – 8,70 mil lei;
- Modernizarea instalaţiilor de 110 kV si 400 (220 kV) din Staţia Focşani Vest – 8,18 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 400/110/20 kV Smârdan – 8,09 mil lei;
- Înlocuire AT și Trafo în stațiile electrice - Etapa 2, faza 2 - LOT 1 - LOT 2 – 7,12 mil lei;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița – 6,63 mil lei;
- LEA 400 kV Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN – 6,04 mil lei;
- HVDC Link 400 kV (Cablu submarin România - Turcia) – 5,85 mil lei;
- Eliberare amplasament și realizarea condițiilor de coexistență cu instalațiile 400kV aparținând CNTEE Transelectrica SA în comunele Letea Veche și Săucești jud.Bacău (execuție) – 5,70 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 110kV Timișoara și trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timișoara – 4,87 mil lei;
- Sistem integrat de securitate la staţii electrice, etapa IV – 4,82 mil lei;
- LEA 400 kV Suceava - Bălţi, pentru porţiunea de proiect de pe teritoriul României - 4,44 mil lei;
- LEA 400 kV d.c. Gutinaş – Smârdan – 4,18 mil lei;
- Montare trafo T3 - 250 MVA în Staţia 400/110 kV Sibiu Sud – 3,96 mil lei;
- LEA 400 kV s.c. Oradea Sud - Nădab - Bekescsaba, etapa finală: tronsonul dintre stâlpii 1-42 (48) și LEA 400 kV Oradea Sud – Nădab – 3,70 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 110 kV Medgidia Sud – 3,50 mil lei;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porţile de Fier - Reşiţa - Timişoara - Săcălaz - Arad, etapa II,

LEA 400 kV d.c. Reșița - Timișoara – Săcălaz – 3,34 mil lei;

- Înlocuire întreruptoare din stații electrice – 3,32 mil lei;
- Modernizarea Stației 220/110/20kV Vetiș - echipament primar – 3,35 mil lei;
- Extindere cu noi funcţionalităti a sistemului de control și evidenţă informatizată a accesului în obiectivele CNTEE Transelectrica SA – 3,20 mil lei;
- Racordare la RET a CEE 136 MW Platoneşti, jud. Ialomiţa, prin realizarea unei celule de 110 kV în Staţia 400/110 kV Gura Ialomiţei – 2,89 mil lei;
- Celule mobile 400 kV pentru conectarea BC în stațiile 400 kV Bradu și Sibiu Sud – 2,81 mil lei;
- Sistem integrat de securitate la staţii electrice, etapa III (H.CA nr. 2/2008) – 2,80 mil lei;
- Înlocuire AT 3 - ATUS-SF 400/400/160MVA 400/231/22kV, din Stația 400/220kV Porțile de Fier – 2,68 mil lei;
- Deviere LEA 110 kV Cetate 1 și 2 în vecinatatea Stației 110/20/6 kV Ostrovul Mare – 2,58 mil lei;
- Racordarea la RET a CEE Dumeşti 99 MW și CEE Românești 30 MW, judeţul Iaşi, prin realizarea unei celule de linie 110 kV în Staţia 220/110 kV FAI – 2,55 mil lei;
- Mutări şi protejări reţele electrice de înaltă tensiune (220 kV – 400 kV) – Autostrada Braşov -Cluj - Borş secțiunea 1C – Sighişoara - Târgu Mureș Subsecțiunile 2 şi 3 Târgu Mireș – Ungheni I - Ogra – 2,36 mil lei;
- LEA 400 kV Oradea – Beckescsaba – 1,83 mil lei;
- Realizare comunicație fibră optică între Stația Pitești Sud și centru de telecomandă și supraveghere instalații al S.T. Pitești (SF) – 1,71 mil lei;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET (H.CA nr. 17/2007) – 1,57 mil lei;
- Consolidare, modernizare şi extindere sediu CNTEE "Transelectrica" la Executiv – 1,63 mil lei;
- Înlocuire bobină de compensare Stația Arad – 1,40 mil lei
- Stația 400 kV Stâlpu – 1,11 mil lei;
- Înlocuire componente sistem EMS SCADA AREVA - componenta software, componenta Hardware – 5,07 mil lei;

ACTIVITATEA DE INVESTIȚII la 31.12.2020

Detalierea cheltuielilor pentru investiţii la 31 decembrie 2020 pe principalele capitole din programul anual de investiţii corelat cu principalele capitole ale Planului de dezvoltare al Companiei, se prezintă astfel:

Nr. crt.	Categorii de cheltuieli	Program PAI 2020* *(mii lei)*	Realizări (mii lei)	
			12L 2020	12L 2019
	Total general (A+B)	**384.111**	**360.420**	**251.285**
A	**Cheltuieli proprii Companiei**	*368.284*	*345.523*	*245.059*
B	**Investiţii finanţate din tarif de racordare**	*15.827*	*14.897*	*6.226*

**PAI 2020 revizia A11*

Gradul de realizare a programului de investiţii la 31 decembrie 2020 este de 93,8%. Comparativ cu realizările din 12L 2019, cheltuielile de investiţii realizate în 12L 2020 au crescut cu 43 %.

INVESTIȚII FINANCIARE ALE COMPANIEI

La nivel european, sectorul energetic se află într-un proces de transformare, punându-se accent pe tranziția de la un model preponderent național de evoluție și dezvoltare a sectorului energetic, la un model de dezvoltare integrată și coordonată la nivel european care să asigure dezvoltarea unitară la nivel continental dar care să permită și adaptarea la specificațiile naționale totodată cu urmărirea intereselor legitime ale statelor europene.

În acest context Compania este afiliată următoarelor entități:

- **TSCNET**
- **JAO**
- **SEE RSC**

TSCNET (TSCNET Services GmbH)

A fost constituit pentru a deservi Operatorii de Transport și de Sistem (OTS) din regiunea est-central-vestică a Europei (regiunea CORE) în vederea implementării coordonate a codurilor europene de rețea. Afilierea se face cu participarea în cadrul acționariatului TSCNET prin efectuarea unei tranzacții de cumpărare de acțiuni în cadrul societății.

Prin Hotărârea nr. 9 a AGEA din data de 05 iunie 2018 s-a aprobat afiliera Companiei la Centrul de coordonare a securității din regiunea CORE, TSCNET prin participarea la capitalul social cu un aport de 470.500 euro (1 acțiune – 2.500 EUR).

JAO (Joint Allocation Office)

Începând cu anul 2019, licitațiile pentru alocarea capacităților pe termen lung se realizează coordonat de către JAO care a fost desemnat ca Operator al Platformei Unice de Alocare (SAP).

Transelectrica a fost invitată de JAO să devină parte a acționariatului acestuia.

Prin Hotărârea nr.10 a AGEA din data de 20 august 2018 s-a aprobat afilierea Companiei la acționariatul Joint Allocation Office (JAO) cu o subscriere în numerar în valoare de 259.325 euro, fiindu-i alocate 50 de acțiuni.

SEE RSC (Centrul de Coordonare a Rețelei de Energie Electrică din Sud-Estul Europei)

Prin granița România – Bulgaria, România face parte din regiunea de calcul coordonat al capacităților de transfer transfrontalier South-East Europe („SEE"). Din punct de vedere al serviciilor de coordonare regională a securității operaționale această regiune va fi deservită de o entitate juridică de sine stătătoare care va exercita rolul de centru regional de coordonare a securității operaționale (denumită în continuare SEE RSC).

Afilierea Companiei la acționariatului SEE RSC a devenit efectivă începând cu data de 22.05.2020 cu o subscriere în numerar în valoare de 50.000 euro, fiindu-i alocate 50.000 de acțiuni.

ASPECTE CONTRACTUALE

Cele mai importante contracte de investiții semnate în anul 2020 sunt:

- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier – Reșița – Timișoara – Săcălaz - Arad / stația 400/220/110 kV Reșița – 103,8 mil lei;
- Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Baru Mare – 58,9 mil lei;
- Racordarea LEA 400kV Isaccea-Varna și LEA 400kV Isaccea - Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud Etapa I – Extinderea Stației 400 kV Medgidia Sud – 22,4 mil lei.

Evenimente semnificative

IANUARIE - DECEMBRIE 2020

- **Numire membru provizoriu Consiliul de Supraveghere**

În data de 06 ianuarie 2020 domnul Ciprian Constantin DUMITRU a fost numit în calitatea de membru provizoriu al Consilului de Supraveghere, cu o durată a mandatului până la data de 29 martie 2020, numirea devenind efectivă în data de 07 ianuarie 2020 odată cu semnarea în fața notarului public a declarației de acceptare a mandatului.

- **Renunțare mandat membru provizoriu Directorat**

Domnul Ioan FOLESCU a renunțat la mandatul încredințat de membru provizoriu al Directoratului Companiei începând cu data de 09 ianuarie 2020, în conformitate cu cele înscrise în comunicarea înregistrată la nivelul Companiei în data de 08 ianuarie 2020.

- **Numire membru provizoriu Directorat**

În data de 09 ianuarie 2020 domnul Corneliu-Bogdan MARCU a fost numit în calitatea de membru provizoriu al Directoratului, cu o durată a mandatului până la data de 20 aprilie 2020, numirea devenind efectivă în data de 10 ianuarie 2020 odată cu semnarea în fața notarului public a declarației de acceptare a mandatului.

- **Completare componență Comitete consultative din cadrul Consiliului de Supraveghere**

Consiliul de Supraveghere întrunit în ședința din data de 13.01.2020 a numit în funcția de Președinte al Comitetului de nominalizare pe doamna Luiza POPESCU și a desemnat în calitatea de membru al Comitetului de nominalizare și remunerare, cât și al Comitetului de securitate energetică pe domnul Ciprian Constantin DUMITRU, componența comitetelor consultative din cadrul Consiliului de Supraveghere, fiind următoarea:

Comitetul de nominalizare și remunerare:

- Luiza POPESCU - președinte
- Adrian GOICEA - membru
- Jean - Valentin COMĂNESCU - membru
- Oleg BURLACU – membru
- Ciprian Constantin DUMITRU - membru
- Jean BADEA – membru

Comitetul de audit:

- Jean - Valentin COMĂNESCU – președinte
- Adrian GOICEA - membru
- Luiza POPESCU - membru

Comitetul de securitate energetică:

- Oleg BURLACU – președinte
- Ciprian Constantin DUMITRU - membru
- Adrian GOICEA – membru
- Luiza POPESCU - membru
- Jean - Valentin COMĂNESCU – membru
- Jean BADEA – membru

- **Noile tarife în vigoare de la 16 ianuarie 2020**

În Monitorul Oficial nr. 28/16.01.2020 a Ordinului ANRE nr.10/2020 pentru modificarea Ordinului ANRE nr. 218/2019 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), au fost publicate valorile tarifelor pentru serviciul de sistem și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Companie. Tarifele reglementate aferente serviciului de transport al energiei electrice și a serviciilor de sistem, sunt aplicabile începând cu 16 ianuarie 2020.

- **Renunțare mandat membru provizoriu Consiliul de Supraveghere**

Domnul Jean BADEA a renunțat la mandatul încredințat de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere al Companiei începând cu data de 04 februarie 2020, în conformitate cu cele înscrise în comunicarea înregistrată la nivelul Companiei în data de 03 februarie 2020.

- **Numire membru provizoriu Consiliul de Supraveghere**

În data de 07 februarie 2020 doamna Mihaela CONSTANTINOVICI a fost numită în calitatea de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere, cu o durată a mandatului până la data de 29 martie 2020, numirea devenind efectivă în data de 10 februarie 2020 odată cu semnarea în fața notarului public a declarației de acceptare a mandatului.

- **Numire membru provizoriu Consiliul de Supraveghere**

Domnul Mircea Cristian STAICU a fost numit în calitatea de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere, cu o durată a mandatului până la data de 29 martie 2020, numirea devenind efectivă în data de 13 februarie 2020 odată cu semnarea în fața notarului public a declarației de acceptare a mandatului.

- **Completare componență Comitete consultative din cadrul Consiliului de Supraveghere**

Consiliul de Supraveghere a desemnat, prin Decizia 20/2020 în calitatea de membrii ai Comitetului de nominalizare și remunerare, cât și al Comitetului de securitate energetică din cadrul Consiliului de Supraveghere pe domnul Mircea Cristian STAICU, și pe doamna Mihaela CONSTANTINOVICI iar în calitatea de membru al Comitetului de audit, pe doamna Mihaela CONSTANTINOVICI.
Componența comitetelor consultative din cadrul Consiliului de Supraveghere, fiind următoarea:
Comitetul de nominalizare și remunerare:

- Luiza POPESCU - președinte
- Adrian GOICEA - membru
- Jean - Valentin COMĂNESCU - membru
- Oleg BURLACU – membru
- Ciprian Constantin DUMITRU - membru
- Mircea Cristian STAICU – membru
- Mihaela CONSTANTINOVICI – membru

Comitetul de audit:

- Jean - Valentin COMĂNESCU – președinte
- Adrian GOICEA - membru
- Luiza POPESCU - membru
- Mihaela CONSTANTINOVICI – membru

Comitetul de securitate energetică:

- Oleg BURLACU – președinte
- Ciprian Constantin DUMITRU - membru
- Adrian GOICEA – membru
- Luiza POPESCU - membru
- Jean - Valentin COMĂNESCU – membru
- Mircea Cristian STAICU – membru
- Mihaela CONSTANTINOVICI – membru

- **Sancțiune ANRE**

ANRE în data de 19 februarie 2020 a emis Procesul verbal de constatare și sancționare nr. 14107/2020, prin care se constată că societatea CNTEE ”Transelectrica” S.A. a încălcat prevederile art. 34 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012. Compania a contestat sancțiunea ANRE dată sub formă de avertisment și a obținut în data de 25 februarie 2020 revocarea procesului-verbal de constatare și sancționare a contravenților.

- **Hotărârile nr. 1, 2 ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei din 06 martie 2020**

Conform Hotărârii AGOA nr.1 din data de 06 martie 2020 au fost desemnate în calitate de membrii provizorii ai Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului până la data de 29.03.2020 următoarele persoane:

- Ciprian Constantin DUMITRU
- Mircea Cristian STAICU
- Mihaela CONSTANTINOVICI

Conform Hotărârii AGOA nr.2 din data de 06 martie 2020 s-a stabilit Programul de investiții pentru exerciţiul financiar 2020 şi estimările pentru anii 2021 şi 2022, s-a aprobat Bugetul de venituri şi cheltuieli al Companiei pe anul 2020, s-a aprobat modificarea art. 5.2 lit. (b) din forma contractului de mandat aprobată prin Hotărârea AGOA nr. 31/26.11.2019, s-a aprobat anularea Hotărârii Adunării generale a 3 acționarilor nr. 9/26.09.2017 și s-a aprobat anularea Hotărârii Adunării generale a acționarilor nr. 23/20.09.2019.

- **Hotărârea nr.3 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Companiei din 06 martie 2020**

Conform Hotărârii AGEA nr.3 din data de 06 martie 2020 s-a aprobat modificarea art. 7 alin. (2) punctul 1 din Actul constitutiv prin înlocuirea formulării „Statul Român prin Ministerul Economiei” cu formularea „Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului” aprobată prin hotărârea nr.3 a AGEA din data de 06 martie 2020 și s-a aprobat participarea Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice ”Transelectrica” - S.A. la înființarea centrului de coordonare regională a 2 securității operaționale care va deservi regiunile de calcul coordonat al capacităților de transport transfrontaliere SEE (Bulgaria, Grecia, Romania) și GRIT (Grecia, Italia), în Grecia la Salonic.

- **Continuarea activității în contextul COVID-19**

În data de 18 martie 2020 Compania a emis un comunicat referitor la continuarea activității în contextul Covid-19 prin care informează că a adoptat şi pune în aplicare planul de acţiuni privind continuitatea activităţii şi operaţiunilor necesare asigurării funcţionării în condiţii de siguranţă a Sistemului Electroenergetic Naţional (SEN), în contextul epidemiologic generat de răspândirea Covid-19 (coronavirus).

- **Hotărârea nr. 4 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei din 26 martie 2020**

Conform Hotărârii AGOA nr.4 din data de 26 martie 2020 au fost prelungite mandatele următorilor membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere până la data de 29 mai 2020:

- Adrian GOICEA
- Luiza POPESCU
- Oleg BURLACU
- Valentin Jean COMĂNESCU
- Mihaela CONSTANTINOVICI
- Ciprian Constantin DUMITRU
- Mircea Cristian STAICU

- **Modificări în componența Directoratului**

În data de 08 aprilie 2020 Consiliul de Supraveghere a decis prelungirea mandatelor membrilor provizorii ai Directoratului pentru o perioadă de două luni, următoarelor persoane:

- Cătălin NIȚU
- Ionuț-Bogdan GRECIA
- Andreea-Mihaela MIU
- Corneliu Bogdan MARCU.

De asemenea a desemnat în calitatea de membru provizoriu al Directoratului, începând cu data de 21 aprilie 2020, pentru o perioadă de două luni, pe domnul Marius Viorel STANCIU și a ales în calitatea de Președinte al Directoratului, începând cu data de 21 aprilie 2020, pentru o perioadă de două luni, pe domnul Cătălin NIȚU.

- **Decizie ANRE modificare licența nr.161 pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice**

În data de 08 aprilie 2020 ANRE a emis decizia nr.571 privind modificarea licenței nr.161 pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice prin care se prelungește valabilitatea acesteia până la data de 22.12.2025.

- **Semnare contract servicii suport**

Compania a anunțat că în data de 16 aprilie 2020 a fost semnat cu filiala Teletrans un contract de servicii suport de realizare și operare a unor rețele de comunicații electronice în vederea exploatării excedentului capacității de fibră optică existent la nivelul Transelectrica.

- **Recomandări adresate acționarilor în contextul COVID-19**

În data de 23 aprilie 2020 Compania a emis un comunicat cu recomandări adresate acționarilor cu privire la utilizarea mijloacelor electronice/de interacțiune la distanță aferente desfășurării ședinței AGOA convocată pentru data de 28/29 aprilie 2020 în vederea limitării răspândirii Covid-19.

- **Hotărârea nr.5 Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei din 28 aprilie 2020**

Conform Hotărârii AGOA nr.5 din data de 28 aprilie 2020 au fost aprobate situațiile financiare separate și consolidate ale Companiei pentru exercițiul financiar al anului 2019, a fost aprobată repartizarea profitului, constituirea rezervelor aferente veniturilor realizate din alocarea capacității de transport pe liniile de interconexiune în anul 2019, s-a aprobat acoperirea pierderii provenite din pierderile actuariale din surplusul realizat din rezerve din reevaluare impozabile la modificarea destinației, s-a aprobat distribuirea de dividende din rezultatul reportat existent în sold la 31.12.2019, s-a aprobat descărcarea de gestiune a membrilor Directoratului și a membrilor Consiliului de Supraveghere pentru anul financiar 2019, s-a stabilit data de 03 iunie 2020 ca dată „ex date" și s-a stabilit data de 25 iunie 2020 ca „data plății" dividendelor distribuite din rezultatul reportat existent la data de 31.12.2019.

- **Reconfirmare rating perspectivă pozitivă**

În data de 06 mai 2020 Agenția Internațională de Rating Moody's Investors Service a reconfirmat pentru al treilea an consecutiv Companiei, ratingul Ba1 (Corporate Family Rating), cu perspectivă pozitivă, ce reflectă un profil de risc de afaceri scăzut. În plus, ratingul Companiei, la nivel individual (Baseline Credit Assessments) a cunoscut o îmbunătățire, urcând de la Ba2 la Ba1. Ratingul individual reprezintă capacitatea intrinsecă a unei companii de a face față obligațiilor financiare fără suportul guvernamental.

- **Afiliere Transelectrica la SEE RSC**

Începând cu data de 22.05.2020 afilierea Companiei la acționariatul Centrului Regional de Coordonare a Securității Operaționale din Regiunea Sud-Est Europeană (SEE RSC) „Sotheast Electricity Network Coordination Center (SeleNeCC) Cociete Anonyme" a devenit efectivă cu o subscriere cu numerar în valoare de 50.000 euro, astfel fiindu-i alocate Companiei un număr de 50.000 acțiuni.

- **Procedură de plată dividende**

În data de 27 mai 2020, urmare a Hotărârii AGOA din data de 28 aprilie 2020, Compania a transmis procedura de plată a dividendelor distribuite din rezultatul reportat existent în sold la data de 31.12.2019. Plata dividendelor s-a efectuat începând cu data de 25 iunie 2020 (data plății) către acționarii înregistrați la data de 04 iunie 2020 în Registrul Acționarilor Companiei, având ca dată ex-date 03 iunie 2020, prin intermediul Depozitarului Central SA.

- **Hotărârea nr.6 Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei din 28 mai 2020**

Acționarul majoritar, Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului a solicitat completarea ordinii de zi a AGOA programată pentru data de 28/29.05.2020 cu numirea unor membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere ai Companiei, începând cu data de 30 mai 2020 și stabilirea duratei mandatului. Propunerile Secretariatului General al Guvernului pentru numirea în calitatea de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere sunt următoarele:

- Adrian GOICEA
- Luiza POPESCU
- Oleg BURLACU
- Jean-Valentin COMĂNESCU
- Mihaela CONSTANTINOVICI
- Ciprian Constantin DUMITRU
- Mircea Cristian STAICU.

Conform Hotărârii AGOA nr.6 din data de 28 mai 2020 s-a aprobat numirea persoanelor nominalizate prin propunerile Secretariatului General al Guvernului în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere ai Companiei cu o durată de patru luni începând cu data de 30 mai 2020 și până la data de 29 septembrie 2020.

- **Hotărârea nr.7 Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Companiei din 28 mai 2020**

Conform Hotărârii AGEA nr.7 din data de 28 mai 2020 se aprobă majorarea de principiu a capitalului social al Companiei cu aportul în natură reprezentat de valoarea unui număr de 17 terenuri pentru care Compania a obținut certificate de atestare a dreptului de proprietate și înaintarea către Registrul Comerțului a propunerii de desemnare a JPA Audit și Consultanță SRL în calitatea de evaluator autorizat ANEVAR pentru evaluarea în condițiile legii a aportului în natură care face obiectul majorării de capital social și se aprobă cu acordul Consilului de Supraveghere înființarea sau desființarea unor sedii secundare (sucursale, unități teritoriale, reprezentanțe, agenții sau alte asemenea unități fără personalitate juridică)

- **Numire Președinte și aprobare componență Comitete Consultative în cadrul Consiliului de Supraveghere**

În conformitate cu atribuțiile statutare și legale Consiliul de Supraveghere întrunit în ședință în data de 02.02.2020 a ales în funcția de Președinte al Consiliului de Supreveghere pe domnul Adrian GOICEA și a desemnat membrii Comitetelor consultative din cadrul Consiliului de Supraveghere după cum urmează:

Comitetul de nominalizare și remunerare:

- Luiza POPESCU - președinte
- Adrian GOICEA - membru
- Jean - Valentin COMĂNESCU - membru
- Oleg BURLACU – membru
- Ciprian Constantin DUMITRU - membru
- Mircea Cristian STAICU – membru
- Mihaela CONSTANTINOVICI – membru

Comitetul de audit:

- Jean - Valentin COMĂNESCU – președinte
- Adrian GOICEA - membru
- Luiza POPESCU - membru
- Ciprian Constantin DUMITRU - membru
- Mihaela CONSTANTINOVICI – membru

Comitetul de securitate energetică:

- Oleg BURLACU – președinte
- Ciprian Constantin DUMITRU - membru
- Adrian GOICEA – membru
- Luiza POPESCU - membru
- Jean - Valentin COMĂNESCU – membru
- Mircea Cristian STAICU – membru
- Mihaela CONSTANTINOVICI – membru

- **Reorganizare prin desființare respectiv înființare sedii secundare ale Companiei în data de 10.06.2020 și intrarea în vigoare la aceeași dată a modificărilor Actului Constitutiv aprobate prin HAGEA nr.7/28.05.2020**

În data de 02 iunie 2020 a fost admisă înregistrarea la Oficiul Național al Registrului Comerțului – Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București a Hotărârilor Directoratului nr.116/2020 și nr.117/2020 prin care s-au aprobat, începând cu data de 10 iunie 2020 desființarea sediilor secundare fără personalitate juridică ale Companiei, si anume, Sucursala de transport Bacău, Sucursala de transport București, Sucursala de transport Cluj, Sucursala de transport Craiova, Sucursala de transport Constanța, Sucursala de transport Timișoara, Sucursala de transport Pitești, Sucursala de transport Sibiu și înființarea următoarelor sedii secundare fără personalitate juridică, și anume, Unitatea Teritorială de Transport Bacău, Unitatea Teritorială de Transport București, Unitatea Teritorială de Transport Cluj, Unitatea Teritorială de Transport Craiova, Unitatea Teritorială de Transport Constanța, Unitatea Teritorială de Transport Timișoara, Unitatea Teritorială de Transport Pitești, Unitatea Teritorială de Transport Sibiu. Intrarea în vigoare a modificărilor Actului Constitutiv aprobate de către HAGEA nr.7/28.05.2020 se va face începând cu data de 10 iunie 2020.

- **Numire membrii provizorii Directorat**

În ședința din data de 09 iunie 2020, Consiliul de Supraveghere al Companiei a desemnat în calitatea de membri provizorii ai Directoratului, începând cu data de 21 iunie următoarele persoane:

- Cătălin NIȚU
- Ionuț-Bogdan GRECIA,
- Andreea-Mihaela MIU,
- Marius-Viorel STANCIU
- Corneliu Bogdan MARCU.

Mandatul se acordă pentru o durată de patru luni începând cu data de 21 iune 2020 cu posibilitatea prelungirii, pentru motive temeinice, pentru încă două

luni, dar durata mandatului nu va depăși data finalizării procedurii de selecție a membrilor Directoratului Companiei, în condițiile OUG nr.109/2011, dacă procedura se va finaliza în interiorul acestui interval.

Totodată Consiliul de Supraveghere a numit ca Președinte al Directoratului denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – "CEO" – al Companiei, pe domnul Cătălin NIȚU.

- **Tarife reglementate aplicabile de la 01 iulie 2020**

În Monitorul Oficial nr.567/30.06.2020 s-a publicat Ordinul nr.142 pentru modificarea Ordinului președintelui ANRE nr.218/2019 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (T_G) și de extragere a energiei din rețea (T_L), a tarifelor pentru serviciul de sistem și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Companie.

Tarifele pentru serviciul de sistem valabile începând cu data de 01 iulie 2020 sunt următoarele:

Serviciu	Tarif aplicabil de la 01 iulie 2019	Tarif aplicabil de la 01 iulie 2020	Diferență
	Lei/MWh	Lei/MWh	%
Tarife pentru serviciul de sistem, din care	**14,89**	**14,45**	**▼2,96**
I. Servicii de sistem funcționale	1,84	2,49	▲35,32
II. Servicii de sistem tehnologice	13,05	11,96	▼8,32

- **Scrisoare de așteptări pentru Transelectrica SA**

În data de 15 iulie 2020 Secretariatul General al Guvernului, în calitate de autoritate publică tutelară, a transmis către Companie, Scrisoarea de așteptări prin care sunt stabilite deziderateleacționarilor privind performanțele CNTEE Transelectrica SA, ale Consiliului de Supraveghere și Directoratului pentru o perioadă de patru ani, ca urmare a completării ordinii de zi a Adunării generale ordinare a acționarilor, convocată pentru data de 31 iulie 2020/ 03 august 2020.

- **Transelectrica, OTS fondator al Centrului de Coordonare a Reţelei de Energie Electrică din Sud-Estul Europei**

În data de 27 iulie 2020 Operatorii de Transport şi sistem din Grecia (IPTO), Italia (TERNA SpA), România (Transelectrica) şi Bulgaria (ESO-EAD) au anunţat înfiinţarea Centrului de Coordonare a Reţelei de Energie Electrică din Sud-Estul Europei ("CC SEIeNe") în Tesalonic, Grecia. Cei patru OTS participă în mod egal la capitalul social al noii Companii.

- **Reluare lucrări execuţie tronson Oradea - Nădab**

În data de 29 iulie 2020 Compania a semnat contractul de execuţie a lucrărilor pentru finalizarea tronsonului Oradea Sud – Nădab, parte a LEA 400 kV Oradea - Bekescsaba. Lucrările au o valoare de peste 4 milioane de lei şi vor fi realizate în termen de 12 luni de către Electromontaj SA.

- **Hotărârea nr.8 AGOA din data de 31 iulie 2020**

Conform Hotărârii AGOA nr.8 din data de 31 iulie 2020 se aprobă declanșarea procedurii de selecție a membrilor Consiliului de Supraveghere ai Companiei, cu aplicarea prevederilor art. 29 alin. (1), alin. (2) și alin. (5), din Ordonanţa de Urgenţă a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanţa corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. 111/2016, profilul Consiliului de Supraveghere și al candidaților pentru postul de membru al Consiliului de Supraveghere.

- **Avarie în Stația Electrică de Transformare Alba-Iulia**

În data de 11 septembrie 2020 la ora 12:46 s-a produs o avarie în Stația Electrică de Transformare 220/110/20kV Alba-Iulia care a afectat alimentarea cu energie electrică a unor zone limitate din orașul Alba Iulia, pentru un interval de 46 de minute. Consumul întrerupt a fost de aproximativ 10 MW, iar alimentarea cu elergie electrică a tuturor consumatorilor a fost restabilită la ora 13:32. Incidentul s-a produs în timpul unor lucrări de mentenanță programate.

Deținere majore ale PAVĂL HOLDING SRL şi DEDEMAN SRL (peste 5% din capitalul social al TEL)

În data de 25 septembrie 2020 Transelectrica notifică asupra deţinerilor majore ale PAVĂL HOLDING SRL şi DEDEMAN SRL (peste 5% din capitalul social al TEL). Astfel, potrivit Notificărilor primite:

- în urma tranzacției efectuate, în data de 18 septembrie 2020, DEDEMAN SRL cedează o parte din drepturile de vot către o societate afiliată. Astfel, procentul deținut de drepturi de vot pe care le deţine DEDEMAN SRL în urma tranzacţiei în cauză, scade sub pragul de 5%, respectiv 2,058% iar PAVĂL HOLDING SRL deține 4,085% și PIF INDUSTRIAL SRL deține 0,341% din drepturile de vot;

- în urma tranzacției efectuate în data de 22 septembrie 2020, DEDEMAN SRL cedează către PAVĂL HOLDING SRL cei 2,058% din capitalul social al TEL. Astfel, PAVĂL HOLDING SRL dobândește peste 5% din acțiunile emise de "Transelectrica", respectiv 6,143% din capitalul social al TEL.

Prin urmare, procentul deținut, în mod concertat, este de 6,484% din capitalul social al ”Transelectrica” S.A., respectiv PAVĂL HOLDING SRL cu 6,143% iar PIF INDUSTRIAL SRL cu 0,341%.

- **Hotărârile AGOA nr. 9 și nr.10 AGOA din data de 28 septembrie 2020**

Conform Hotărâriilor nr. 9 și nr.10 din data de 28 septembrie 2020 s-a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere ai Companiei Naţionale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A. începând cu data de 30 septembrie 2020 pentru o durată de 4 (patru) ani, s-a stabilit remunerația membrilor Consiliului de Supraveghere și s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membri Consiliului de Supraveghere ca fiind cea propusă de către acționarul Statul român prin Secterariatul General al Guvernului.

- **Acceptare mandate membri Consiliul de Supraveghere, alegere Președinte Consiliul de Supraveghere și componență comitete consultative din cadrul consiliului.**

Membrii Consiliului de Supraveghere, numiți prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr. 9 din data de 28 septembrie 2020, au semnat declarația de acceptare a mandatelor în data de 30 septembrie 2020, numirea acestora devenind efectivă cu aceeași dată.

Totodată Consiliul de Supraveghere, întrunit în ședință în data de 30 septembrie 2020, a ales în calitate de Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul Adrian GOICEA și a desemnat membrii comitetelor consultative din cadrul Consiliului de Supraveghere, după cum urmează:

Comitetul de nominalizare și remunerare:

- Oleg BURLACU– președinte
- Adrian GOICEA - membru
- Jean - Valentin COMĂNESCU - membru
- Luiza POPESCU – membru
- Ciprian Constantin DUMITRU – membru
- Mircea Cristian STAICU – membru
- Mihaela CONSTANTINOVICI – membru.

Comitetul de audit:

- Jean - Valentin COMĂNESCU – președinte
- Adrian GOICEA - membru
- Luiza POPESCU – membru
- Ciprian Constantin DUMITRU – membru
- Mircea Cristian STAICU – membru
- Oleg BURLACU– membru.

Comitetul de securitate energetică:

- Luiza POPESCU - președinte
- Ciprian Constantin DUMITRU – membru
- Adrian GOICEA - membru
- Oleg BURLACU – membru
- Mihaela POPESCU – membru.

- **Anunț de recrutare pentru poziția de membru Directorat al Transelectrica**

În data de 1 octombrie 2020 Compania a anunțat inițierea procesului de recrutare și selecție de candidați pentru nominalizarea în vederea numirii membrilor Directoratului Companiei. Anunțul de recrutare cuprinde etapele procesului de recrutare și selecție a candidaților, condițiile de participare, depunerea dosarelor de candidatură, documentele necesare pentru depunerea candidaturii, criteriile de selecție și alte informații.

- **A cincea ediție a Conferinței Internaționale „Regional South-East European Conference – RSEEC 2020”**

În data de 12 octombrie 2020 a avut loc deschiderea celei de-a cincea ediție a Conferinței Internaționale „Regional South-East European Conference – RSEEC 2020 care s-a desfășurat în regim online în perioada 12-14 octombrie 2020.

Conferința RSEEC 2020 este un eveniment bienal de tradiție organizat de Comitetul Național Român CIGRE (Consiliul Internaţional al Marilor Sisteme Electrice), cu sprijinul Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA și al Universității Politehnica din București, în calitate de co-organizatori și reprezintă un eveniment major din domeniul energetic oferind un prilej pentru energeticienii din România și pentru mediul de afaceri de a-și prezenta rezultatele muncii şi cercetării.

În cadrul evenimentului au fost prezentate lucrări și tutoriale în care sunt dezbătute teme de interes precum starea tehnologiei pentru rețelele electrice din viitor, echipamente noi, mediu și durabilitate, rețele active de transport și distribuție, orașe inteligente, factorul cheie al energiei electrice pentru dezvoltarea societății.

- **Transelectrica – contribuţie consistentă la dotarea laboratorului SCADA din cadrul UPB**

În deschiderea celei de-a cincea ediții a Conferinței Internaționale „Regional South-East European Conference – RSEEC 2020, în prezența domnului Antonel TĂNASE, Secretarul General al Guvernului României – cu rang de ministru, a fost inaugurat primul Laborator SCADA din cadrul Universității Politehnica din București.

Dotarea laboratorului a fost asigurată de către CNTEE Transelectrica SA, cu contribuția SIEMENS Energy Romania, dar și a altor companii care activează în domeniul energiei, cum ar fi Siemens România și Eneroptim în parteneriat cu Universitatea Politehnică din București.

În cadrul Laboratorului SCADA s-a realizat o microstație constituită din echipamente de comandă – control - protecție în tehnologie numerică, similară cu cele mai moderne instalații care funcționează în prezent în instalațiile CNTEE Transelectrica SA, pentru asigurarea în condiții de siguranță a funcției de transport al energiei.

- **Prelungire mandate membri provizorii Directorat**

Având în vedere că mandatul membrilor provizorii ai Directoratului a ajuns la termen în data de 20 octombrie 2020, în ședința din data de 12 octombrie 2020, Consiliul de Supraveghere a prelungit mandatele membrilor Directoratului pentru:

- Cătălin NIȚU
- Ionuț-Bogdan GRECIA
- Andreea-Mihaela MIU
- Marius-Viorel STANCIU
- Corneliu Bogdan MARCU

cu o perioadă de două luni începând cu data de 21 octombrie 2020.

Durata mandatelor membrilor provizorii ai Directoratului nu va depăși data finalizării procedurii de selecţie a membrilor Directoratului Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica"–SA în condiţiile O.U.G. nr. 109/2011, dacă procedura se va finaliza în interiorul acestui interval.

Totodată, a ales în calitatea de Președinte al Directoratului, denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – „CEO" – al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica" SA, pe domnul Cătălin NIȚU, pentru o perioadă de două luni începând cu data de 21 octombrie 2020.

- **Renunțare mandat membru provizoriu Directorat**

Domnul Ionuț-Bogdan GRECIA a renunțat la mandatul încredințat de membru provizoriu al Directoratului Companiei începând cu data de 27 octombrie 2020, în conformitate cu comunicarea înregistrată la nivelul Companiei. Începând cu data de 28 octombrie Directoratul și-a desfășurat activitatea cu membri aflați în funcție la data comunicatului.

- **Numire membru provizoriu Directorat**

În data de 29 octombrie 2020 domnul Ovidiu ANGHEL a fost numit în calitatea de membru provizoriu al Directoratului, cu o durată a mandatului până la data de 20 decembrie 2020, numirea devenind efectivă în data de 30 octombrie 2020 odată cu semnarea în fața notarului public a declarației de acceptare a mandatului.

- **Numire membri Directorat durată mandat 4 ani**

În ședința din data de 16 noiembrie 2020, în urma procedurii de selecție a candidaților pentru ocuparea pozițiilor de membri ai Directoratului Companiei, Consiliul de Supraveghere a numit începând cu data de 17 octombrie 2020 pentru o durată de 4 (patru) ani, respectiv de la data de 17 octombrie 2020 până la data de 16 noiembrie 2024, conform art.23 alin.(2) din Actul Constitutiv, următoarele persoane:

- Cătălin NIȚU
- Andreea-Mihaela MIU
- Corneliu Bogdan MARCU
- Marius Viorel STANCIU

și a ales în calitatea de Președinte al Directoratului pe domnul Cătălin NIȚU. Totodată s-a solicitat să se elaboreze și să se prezinte Consiliului de Supraveghere o propunere pentru componenta de management a planului de administrare pe durata mandatului, în vederea realizării indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari.

- **Avarie în rețeaua electrică din stația Fundeni**

În data de 24 noiembrie 2020 în jurul orei 8.26 s-a înregistrat o avarie în rețeaua electrică de transport în Stația Electrică de Transformare 220/110 kV Fundeni, care a afectat alimentarea unor stații ale operatorului de distribuție în partea de nord și de est a Municipiului București. Cea mai mare parte a consumului a fost realimentat până la ora 8.37, realimentarea integrală asigurându-se până la ora 8.46. Din verificările preliminare a fost identificată o cauză tehnică în circuitele secundare. Stația Electrică de Transformare 220/110 kV Fundeni a fost retehnologizată în perioada 2005-2007.

- **Publicare Plan de Adminstrare al Transelectrica aferent perioadei 2020-2024**

În data de 10 decembrie a fost publicat Planul de Administrare 2020-2024 al Companiei, structurat pe două componente, respectiv componenta de administrare, elaborată de Consiliul de supraveghere, și componenta de management, elaborată de membrii Directoratului şi poate fi consultat pe site-ul Companiei.

- **Noile tarife în vigoare de la 1 ianuarie 2021**

În Monitorul Oficial nr. 1213/11.12.2020 a Ordinului ANRE nr. 214/09.12.2020 au fost aprobate tariful mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (T_G) și de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), 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 1 ianuarie 2021 sunt:

Serviciu	Tarif aplicabil de la 01 iulie 2020	Tarif aplicabil de la 01 ianuarie 2021
	Lei/MWh	Lei/MWh
Tariful pentru serviciul de transport	**17,97**	**20,55**
Tarife pentru serviciul de sistem, din care:	**14,45**	**11,96**
I. Servicii de sistem funcționale	2,49	-
II. Servicii de sistem tehnologice	11,96	11,96

- **Prelungire mandat membru Directorat**

În ședința din data de 14 decembrie 2020, Consiliul de Supraveghere a prelungit pentru o durată de 4 (patru) luni începând cu data de 21 decembrie 2020, cu posibilitatea prelungirii, pentru motive temeinice, pentru încă 2 (două) luni, a mandatului domnului Ovidiu ANGHEL. Durata mandatului nu va depăși data finalizării procedurii de selecție a membrilor Directoratului Companiei, , numirea devenind efectivă la data semnării în fața notarului public a declarației de acceptare a mandatului de membru al Directoratului CompanieI, dar nu mai devreme de data de 21.12.2020.

- **Hotărârea nr.11 AGOA din 21 decembrie 2020**

Conform Hotărârii AGOA nr.11 din data de 21 decembrie 2020, Adunarea Generală a acționarilor aprobă indicatorii de performanță financiari și nefinanciari rezultați din planul de administrare, aprobă indemnizația fixă brută lunară a membrilor Consiliului de Supraveghere, aprobă componenta variabilă a remunerației membrilor Consiliului de Supraveghere, aprobă limitele generale ale remunerației și celorlalte beneficii acordate de societate membrilor Directoratului, aprobă conținutul actului adițional la contractul de mandat încheiat între membrii Consiliului de Supraveghere și societate, incluzând indicatorii și componenta variabilă, în forma propusă de către acționarul Statul Român reprezentat prin Secretarul General al Guvernului.

- **Hotărârea nr.12 AGEA din 21 decembrie 2020**

Conform Hotărârii AGEA nr.12 din data de 21 decembrie 2020 se aprobă ”Planul de dezvoltare a rețelei electrice de transport pentru perioada 2020 – 2029 – coordonate principale” şi modificarea art.20, 21 al Actului Constitutiv al Companiei prin completări referitoare la acţiunile Consiliului de Supraveghere.

- **Punere în funcțiune Linia Electrică Aeriană 400 kV Oradea Sud – Nădab**

Linia Electrică Aeriană 400 kV Oradea Sud – Nădab a fost pusă în funcțiune în data de 23 decembrie 2020 făcând astfel posibilă intrarea în exploatare comercială a întregului tronson de 400 kV Oradea Sud – Nădab – Bekescsaba (Ungaria). Investiția în valoare de 4 milioane de lei a fost finalizată cu șase luni înainte de termenul contractual, lucrările fiind executate de către SC Electromontaj SA București. Realizarea acestui tronson de linie va permite creșterea capacității transfrontaliere cu Ungaria la 1000 MW.

- **Transelectrica își crește semnificativ capacitatea transfrontalieră începând cu 1 ianuarie 2021**

CNTEE Transelectrica SA, în calitate de Operator de Transport și Sistem, asigură începând cu 1 ianuarie 2021 o capacitate transfrontalieră semnificativă cu țările cu care funcționează interconectat – Bulgaria, Ungaria, Serbia și Ucraina – de 2.800 MW la export din România și de 3.000 MW la import în România.

Prin amplul program investițional în care s-a angajat Compania, în următorii cinci ani, această capacitate transfrontalieră se va dubla, ceea ce va permite dezvoltarea piețelor de energie electrică cuplate la nivel european, contribuind astfel la atingerea obiectivelor Uniunii Europene, „Piața internă de energie electrică” și „Energie curată pentru toți europenii”.

La începutul anului 2020, capacitatea transfrontalieră asigurată de România se situa în jurul valorii de 2200 MW export/import.

EVENIMENTE ULTERIOARE

- **Incident în rețeaua electrică de transport europeană**

Vineri, 8 ianuarie 2021, la ora 15.05 s-a produs un incident la nivelul rețelei electrice de transport europene interconectate, care a condus la declanșarea mai multor echipamente din rețelele electrice de transport atât din România, cât și din alte țări.

La nivelul României a fost afectată zona de nord-vest a țării. Rețeaua Electrică de Transport din România a fost readusă la condițiile normale de funcționare în jurul orei 16.00, toți consumatorii afectați fiind realimentați în jurul orei 16.45.

Cauzele și condițiile în care s-a produs acest incident sunt analizate și identificate la nivelul Asociației Operatorilor de Transport și Sistem din Europa – ENTSO-E.

- **ENTSO-E investighează cauzele care au condus la separarea în două zone a rețelei electrice europene interconectate, din 8 ianuarie 2021**

Asociația Europeană a Operatorilor de Transport și Sistem din Europa (ENTSO-E) a dat publicității în data de 16 ianuarie 2021, primele concluzii ca urmare a analizei preliminare a evenimentului produs la nivel

european în data de 8 ianuarie 2021 și care a avut impact asupra zonei de nord-vest a României.

Astfel, ENTSO-E are în desfășurare o anchetă amănunțită în vederea clarificării condițiilor și cauzelor care au condus la producerea acestui eveniment în rețeaua de interconectată de transport al energiei electrice.

Un raport final urmează să fie prezentat imediat ce va fi realizată o radiografie completă a incidentului, în conformitate cu regulamentele și normele europene.

Ancheta urmărește cadrul legal în temeiul Regulamentului (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice prin care autoritățile naționale de reglementare și ACER sunt invitate să se alăture OTS-urilor în cadrul grupului de anchetă.

România, prin Transelectrica, face parte din grupurile de lucru specifice și furnizează în permanență, alături de celelalte state europene, date care să contribuie la conturarea și clarificarea condițiilor în care s-a produs evenimentul.

Membră a asociației ENTSO-E, România este parte integrantă a infrastructurii rețelei energetice europene, iar în acest sens, este urmărită o direcție coordonată în infrastructura energetică europeană.

În cazul producerii unor incidente care înglobează disfuncționalități în rețeaua europeană de transport, expunerea la riscuri a statelor interconectate trebuie gestionată cu promptitudine.

În conformitate cu prevederile Ghidului de funcționare a sistemului, investigația detaliată asupra evenimentului include o analiză cuprinzătoare a unui număr mare de înregistrări în timp real, de la dispozitive de protecție și alte elemente ale sistemului de energie electrică. ENTSO-E va publica rezultatele acestei investigații imediat ce analiza este finalizată.

- **Procesul de decontare a pieței de echilibrare la 15 minute**

Începând cu 1 februarie 2021 piața de energie electrică din Româna a trecut la intervalul de decontare de o oră, la intervalul de decontare de 15 minute, conform Regulamentului European 2195/2017 și Regulamentului European 943/2019 transpuse în legislația românească prin Ordinul ANRE nr.63/2020.

Implementarea acestui interval de decontare pe piața de energie electrică face posibilă o tranzacționare mult mai apropiată de intervalul de livrare.

Acțiunile și procesele necesare pentru trecerea la intervalul de decontare de 15 minute au fost coordonate de către Transelectrica în colaborare cu ANRE, OPCOM și toți participanții la piața de energie.

Alte aspecte

STRUCTURA ACȚIONARIATULUI

Structura acționariatului Companiei la data de 31.12.2020 este următoarea:

Denumire acționar	Nr. acțiuni	Pondere în total
Statul român prin SGG	43.020.309	58,7%
PAVĂL Holding	4.753.567	6,5%
Fondul de Pensii Administrat Privat NN	4.007.688	5,5%
Alţi acţionari - persoane juridice	16.305.068	22,2%
Alţi acţionari - persoane fizice	5.216.510	7,1%
Total	**73.303.142**	**100%**

COMPONENȚA DIRECTORATULUI

La data prezentului raport componența Directoratului este după cum urmează:

Cătălin NIȚU	Președinte Directorat
Andreea - Mihaela MIU	Membru Directorat
Ovidiu ANGHEL	Membru Directorat
Corneliu-Bogdan MARCU	Membru Directorat
Marius Viorel STANCIU	Membru Directorat

TARIFE

În cursul anului 2020, în vederea implementării noului pachet de reglementări europene, în mod special Regulamentul (UE) 2019/943 și Regulamentul (UE) 2017/2195, au fost amortizate metodologiile de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice și a tarifului pentru serviciul de sistem, respectiv Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr.171/2019 și Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr.45/2017, cu modificările ullterioare, cu prevederile reglementărilor europene antemenționate.

În acest sens, prin Ordinul președintelui ANRE nr.153/2020 privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei mr.171/2019 s-a efectuat integrarea componentei aferentă serviciului funcțional de sistem în serviciul de transport, unificarea fiind posibilă datorită faptului că principiile și regulile de stabilire a veniturilor și a tarifelor sunt similare.

Totodată prin Ordinul președintelui ANRE nr.180/2020 privind modificarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru sistemul de sistem, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.45/2017, s-a modificat Metodologia de stabilire a tarifelor pentru sistemul de sistem, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr.45/2017, cu modificările ulterioare, în sensul eliminării prevederilor la principiile și regulile de stabilire a tarifului pentru serviciul funcțional de sistem care au fost preluate în Ordinul președintelui ANRE nr.153/2020.

Astfel, începând cu 1 ianuarie 2021, tariful pentru serviciul de sistem prestat de OTS se va calcula numai pe baza venitului reglementat aprobat pentru achiziția serviciilor denumite servicii tehnologice de sistem.

Tariful pentru serviciul de sistem este cel aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.142/29.06.2020 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale în Domeniul Energiei nr.218/2019 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de intorducere a energiei electrice în rețea (TG) și de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a tarifelor pentru serviciul de sistem și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Companie. Acesta a fost stabilit începând cu 1 iulie 2020, în conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglemantare în Domeniul Energiei nr.45/2017, cu completările ulterioare.

Tarifele aferente serviciului de transport al energiei electrice propuse pentru anul 2021, sunt prevăzute în

Ordinul ANRE nr.214/09.12.2020 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 electice din rețea (TL), a tarifului pentru serviciul de sistem și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă practicate de Transelectrica.

Factorii care au avut un aport semnificativ la modificarea tarifelor în cadrul ultimei revizuiri operate de către ANRE pentru tarifele cu intrare în vigoare la 01.07.2020 conform Ordinului ANRE nr.142/29.06.2020 sunt detaliați după cum urmează:

Index	Tarif	u.m	Tarif aplicat 1 ian – 15 ian 2020	Tarif aplicat 16 ian-30 iun 2020	Tarif aplicat 1 iul - 31 dec 2020
A	**Transportul energiei electrice**	lei/MWh	**18,33**	**17,97**	**17,97**
B	**Tarife pentru serviciul de sistem, din care:**	lei/MWh	**14,89**	**14,89**	**14,45**
C	Serviciul funcțional de sistem	lei/MWh	1,84	1,84	2,49
D	Serviciul tehnologic de sistem	lei/MWh	13,05	13,05	11,96

Serviciul funcțional de sistem

Creșterea tarifului (+35,3%) este explicată prin influența inflației prognozate pentru anul tarifar *1 iulie 2020 - 30 iunie 2021* de 2,9%, creșterea venitului reglementat cu 26% și o scădere a cantității prognozate a energiei electrice tarifabile cu 6,5%.

La stabilirea venitului reglementat aferent anului tarifar *1 iulie 2020 - 30 iunie 2021*, ANRE a realizat corecții conform reglementărilor în vigoare și a acceptat creșterea prognozei costurilor reglementate și scăderea cantității tarifabile prognozate de către Transelectrica. Factorii care au fost luați în calcul pentru stabilirea venitului reglementat au fost următorii:

1. Corecțiile ex-post - corecțiile aplicate pentru compensarea diferențelor între valorile prognozate utilizate în calculul tarifului în anii tarifari precedenți și valorile efective înregistrate, și anume:

a) corecții finale aferente diferenţei dintre costurile și veniturile estimate și cele realizate pentru anul *1 iulie 2018 - 30 iunie 2019* în valoare de +15,7 mil lei;

b) corecții parțiale aferente diferenței dintre valorile estimate și cele realizate pentru anul *1 iulie 2019 - 30 iunie 2020* în valoare de +11,6 mil lei;

2. Prognoza anuală de costuri recunoscute în venitul reglementat aprobat pentru anul *1 iulie 2020 - 30 iunie 2021* este mai mare cu 19% în termeni nominali decât prognoza anuală de costuri inclusă în tariful anterior pentru *1 iulie 2019 - 30 iunie 2020*. Creșterea a fost generată de creșterea costurilor cu schimburile neplanificate, a costurilor cu amortizarea reglementată, a costurilor determinate de implementarea codurilor europene, etc.

3. Ca urmare a efectelor economice generate de pandemia Covid-19, cantitatea de energie electrică tarifabilă la extracția din rețele a fost redusă de la 56 TWh aferentă prognozei anului tarifar anterior la 52,3 TWh pentru anul *1 iulie 2020 - 30 iunie 2021*. În scenariul în care cantitatea de energie electrică tarifabilă la extracția din rețele ar fi fost recunoscută de ANRE pentru anul *1 iulie 2020 - 30 iunie 2021* la aceeași valoare ca cea pentru *1 iulie 2019 - 30 iunie 2020* (56 TWh) impactul acesteia în tarif este în procent de +6,9%.

Serviciul tehnologic de sistem

Prognoza anuală de costuri recunoscute în noul tarif pentru achiziționarea serviciilor tehnologice de sistem în anul tarifar *1 iulie 2020 - 30 iunie 2021* este mai mică decât prognoza de costuri recunoscută în anul anterior cu 42,1 mil lei, ca urmare a încetării prevederilor Ordonanței de Urgență nr.26/2018 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică, care prevedea la art. 1, alin. (1) că pentru menținerea nivelului de siguranță a Sistemului Electroenergetic Național, Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. are obligația de a furniza servicii tehnologice de sistem către Operatorul de transport și sistem la o valoare a puterii electrice de cel puțin 400 MW. Astfel, achiziția de rezerve se va face exclusiv prin licitații organizate de către Companie.

De asemenea, față de tariful anterior care a acoperit o corecție ex-post pozitivă, cât și o corecție aferentă prognozei de venituri din penalități, contribuția acestor modificări este de - 14,3%;

2. Ca urmare a efectelor economice generate de pandemia Covid-19, cantitatea de energie electrică tarifabilă la extracția din rețele a fost redusă de la 56 TWh aferentă prognozei anului tarifar anterior la 52,3 TWh pentru anul *1 iulie 2020 - 30 iunie 2021*. În scenariul în care cantitatea de energie electrică tarifabilă la extracția din rețele ar fi fost recunoscută de ANRE pentru anul *1 iulie 2020 - 30 iunie 2021* la aceeași valoare ca cea pentru *1 iulie 2019 - 30 iunie 2020* (56 TWh) impactul acesteia în tarif este în procent de +5,9%.

TRANZACŢII SEMNIFICATIVE

În conformitate cu dispoziţiile art. 82 din Legea 24/2017 privind tranzacţiile semnificative încheiate cu părţile afiliate în intervalul ianuarie-septembrie a anului 2020 a fost raportat în Rapoarte Curente:

- Raport curent 06 ianuarie 2020 - act adiţional nr.6 la contractul C256/2014 încheiat în data de 23.12.2019 cu filiala Teletrans SA în calitate de prestator.
- Raport curent 16 aprilie 2020 - contract C75/14.04.2020 încheiat cu filiala Teletrans SA în calitate de prestator.

LITIGII

Cele mai importante litigii cu impact asupra Companiei sunt prezentate în cele ce urmează:
Notă: Pentru ușurința citirii și înțelegeri, toate sumele de la acest capitol sunt exprimate în lei/eur

RAAN

Pe rolul Tribunalului Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a fost înregistrat dosarul nr. 3616/101/2014, având ca obiect "pretenții în sumă de 1.090.831,70 lei, contravaloare factura nr. 1300215/31.12.2013", dosar în care Compania are calitatea de pârâtă, reclamantă fiind Regia Autonomă pentru Activități Nucleare – RAAN.

Prin sentința civilă nr. 127 pronunțată la data de 10.10.2014, Tribunalul Mehedinți a dispus admiterea cererii formulate de Reclamanta RAAN și obligarea Companiei la plata sumei de 1.090.831,70 lei, contravaloare factura nr. 1300215/31.12.2013.

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

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

Prin decizia nr. 124/2017, Curtea de Apel Craiova a admis recursul declarat de către Transelectrica și a casat sentința nr. 127/2014 pronunțată de Tribunalul Mehedinți, iar cauza a fost trimisă spre rejudecare la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pe rolul Tribunalului București, cauza a fost înregistrată sub nr.

40444/3/2017, care prin sentința civilă nr. 4406/04.12.2017 a dispus admiterea cererii formulate de

RAAN și a obligat Transelectrica la plata sumei de 1.090.831.70 lei. Sentința a fost atacată cu recurs. Termenul de judecată a fost stabilit pentru data de 13.12.2018.

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

În aceste condiții, RAAN a calculat penalități pentru neîncasarea la termen a bonusului de cogenerare cuvenit, în sumă de 3.496.914 lei, reținut de la plată de către Companie în contul creanțelor neîncasate. Suma de 3.496.914 lei a fost refuzată la plată de Companie și nu a fost înregistrată ca datorie în cadrul schemei de sprijin.

Obiectul dosarului cu numărul 9089/101/2013/a152 este o contestație împotriva Tabelului suplimentar de creanțe împotriva debitoarei RAAN, valoarea în litigiu fiind de 89.360.986 lei.

Transelectrica SA a fost înscrisă în tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.264.777 lei, în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, suma solicitată de Companie fiind însă în valoare de 89.360.986 lei. Nu a fost înscrisă în tabelul preliminar de creanțe suma de 78.096.209 lei, pe motiv că "aceasta nu figurează ca fiind datorată în evidențele

contabile ale RAAN." Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrierii în tabel a sumei de 78.096.209 lei este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulată la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013. S-a depus în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe, tribunalul Mehedinți încuviințând proba cu expertiza contabilă.
La termenul din 14.06.2018 se suspendă judecarea cauzei până la soluţionarea dosarului nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul ÎCCJ, iar în data de 14.02.2019, Tribunalul Mehedinți a dispus conexarea dosarului la dosarul nr. **9089/101/2013/a140** (având ca obiect pretenţii – cerere de plată). Astfel judecarea dosarului a fost amânată, întrucât instanţa a considerat că este utilă soluţionării cauzei prezentarea Deciziei civile nr. 2969/26.09.2018, pronunţată de Înalta Curte de Casaţie şi Justiţie în dosarul nr. 3014/2/2014, având ca obiect anulare decizie Preşedinte ANRE nr. 743/2014.

Soluţia Tribunalului Mehedinți prin Hotarârea 163/ 20.06.2019 este: Admite excepţia decăderii. Admite în parte acţiunea principală precum şi contestaţia conexată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950.117,14 lei creanţă născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexate. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă pârâta să plătească reclamantei 1.000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunţată în şedinţă publică. Document Hotărâre 163/20.06.2019.

La termenul din 06.11.2019 se respinge apelul ca nefondat. Decizie definitivă. Hotărâre 846/06.11.2019.

Transelectrica a formulat cerere de revizuire pentru contrarietate de hotărâri, înregistrată sub numărul de dosar Dosar nr. 1711/54/2019 cu termen de judecată la data de 26.03.2020 la Curtea de Apel Craiova, care urmează să trimită dosarul la Înalta Curte de Casație și Justiție pentru competentă soluționare.

În data de 26.03.2020 termenul de judecată a fost preschimbat, următorul fiind în data de 21.05.2020.

La data de 21.05.2020 a fost scoasă cauza de pe rol cu următoarea soluţie: s-a admis excepţia de necompetenţă materială a Curţii de Apel Craiova şi s-a dispus înaintarea cauzei la ICCJ – Secţia Contencios Administrativ şi Fiscal. Hotărâre 140/21.05.2020. Termen 03.02.2021**.**

La termenul de judecata din data de 03.02.2021, ICCJ a admis exceptia tardivitatii cererii de revizuire si nu s-a mai pronuntat asupra inadmisibilitatii acesteia.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr.9089/101/2013, Tribunalul Mehedinți în data de 08.10.2020 a amânat cauza. Soluția pe scurt: s-a acordat termen pentru continuarea procedurilor de lichidare, reprezentarea intereselor debitoarei în litigiile aflate pe rolul instanţelor de judecată, consolidarea masei credale, continuarea măsurilor în vederea recuperării creanţelor, continuarea licitaţiilor publice având ca obiect valorificarea bunurilor debitoarei. Următorul termen a fost stabilit pentru data de **03.06.2021**.

- **CURTEA DE CONTURI**

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

La data de 13.06.2018 se admite în parte acțiunea reclamantei. Anulează în parte încheierea nr. 7/20.02.2014, decizia nr. 37/9.12.2013 și raportul de control nr. 35521/6.11.2012 emise de pârâtă în ceea ce priveşte măsurile dispuse prin decizia mai sus indicată la pct. I.1, I.3, I.6, I.8, I.11, II.14, II.15, II.17, II.18, II.20, II.21, II.22 și parțial măsura de la pct. II.13 în sensul înlăturării sintagmei „inclusiv pentru cele constatate în cazul facturilor emise de FLOREA ADMINSTRARE IMOBILIARĂ SRL". Respinge în rest, acțiunea reclamantei ca neîntemeiată. Omologhează raportul de expertiză tehnică electroenergetică întocmit în cauză de expert Toaxen Vasile. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 121.375 lei cheltuieli de judecată (parțial onorării de expert și taxă judiciară de timbru). Document hotărâre 2771/13.06.2018.

În şedinţa publică din data de 21.10.2020, se respinge recursurile declarate de reclamanta şi de pârâta împotriva sentinţei nr. 2771 din 13 iunie 2018 a CAB - Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal, ca nefondate. Definitivă.

Ca urmare a unui control desfăşurat în anul 2017, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficienţe constatate cu ocazia acestui control. Compania a formulat un număr de 8 contestații împotriva măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi a României (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitând anularea acestora, precum și a Încheierii nr. 77/03.08.2017, înregistrată la registratura Societății sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr.19211/26.05.2017. Contestațiile sunt în curs de soluționare - pe rolul Curții de Apel București (2 dosare: dosar nr.6576/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctele 7.1, 7.2. si 8, precum și a măsurii dispuse la punctul II.10, termen 20.01.2021, soluţie: se resping

excepţiile inadmisibilităţii, invocate prin întâmpinare, se respinge cererea, ca neîntemeiată și dosar nr.6581/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 6 precum și a măsurii dispuse la punctul II.9, cu termen de judecată la 12.03.2021), pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție (4 dosare: dosarul nr.6577/2/2017, privind anularea constatărilor de la punctul 13 precum și a măsurii dispuse la punctul II.13, devenit dosar nr.1614/1/2020, cu termen de judecată fixat la data de 27.01.2022, dosarul nr.6578/2/2017, privind anularea constatărilor de la punctul 9 precum și a măsurii dispuse la punctul II.11, termen de judecată la 08.06.2022, dosarul nr.6574/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 5.2 precum și a măsurii dispuse la punctul II.8, termen de judecată la 20.04.2021). Trei dosare au fost soluționate definitiv, prin respingerea cererii în anulare de către Curtea de Apel București si respingerea recursurilor de către Înalta Curte de Casație și Justiție (dosarul nr.6583/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 5.1 precum și a măsurii dispuse la punctul II.7şi II.8 şi dosarul nr.6582/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 11 precum și a măsurii dispuse la punctul I.5, dosarul nr.6580/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 10 precum și a măsurii dispuse la punctul II.12).

- **ANRE**

CNTEE Transelectrica SA a formulat o plângere împotriva Ordinului preşedintelui ANRE nr. 51/ 26.06.2014 înregistrată la ANRE sub nr.47714 / 04.08.2014 şi o contestaţie la Curtea de Apel Bucureşti, 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 acelaşi procent de 8,52% stabilit de ANRE pentru anul 2013 şi 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 şi a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" – SA şi de abrogare a anexei nr. 1 la Ordinul preşedintelui 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 şi a tarifelor pentru energia electrică reactivă, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice. Valorile luate în calculul ratei reglementate a rentabilităţii (RRR[1]) de către ANRE conform Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobată prin Ordinul ANRE nr. 53/ 2013 ("Metodologie"), au determinat o valoare a RRR de 7,7%.

La termenul din data de 27.03.2018 onorariul de expert pus în sarcina reclamantei a fost achitat şi se va dispune revenirea cu adresă către expert pentru a efectua şi depune la dosar raportul de expertiză încuviinţat.

La termenul din data de 25.09.2018 soluţia pe scurt a fost că se va reveni cu adresă către expert, în vederea efectuării şi depunerii la dosar a raportului de expertiză, cu menţiunea de a face dovada imposibilităţii depunerii raportului de expertiză până la termenul de judecată, sens în care va dispune amânarea cauzei.

La termenul de judecată din data de 22.01.2019 instanța încuviințează în principiu cererea de intervenție accesorie în interesul pârâtei (ANRE), formulată de intervenienta ALRO SA, cu cale de atac odată cu fondul. În data de 25.06.2019 pentru a da posibilitate părţilor să ia cunoştinţă de conţinutul raportului de expertiză, se dispune amânarea cauzei şi acordarea unui nou termen de judecată în data 10.09.2019**.**

La termenul din data de 10.09.2019 având în vedere solicitarea reprezentantului reclamantei de a lua cunoştinţă de conţinutul obiecţiunilor formulate de intervenienta şi pentru a-i da posibilitatea să răspundă acestora, reţinând şi faptul că reclamanta a depus note de şedinţă însoţite de înscrisuri ce necesită traducerea acestora, admite cererea de amânare a cauzei şi dispune acordarea unui nou termen de judecată stabilit pentru data de 03.12.2019.

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

La termenul din 03.12.2019 s-a dispus amânarea cauzei şi acordarea unui nou termen de judecată pentru a se reveni cu adresă către expert în vederea depunerii la dosar a răspunsului la obiecţiuni, cu menţiunea să se prezinte în instanţă la următorul termen de judecată. Va pune în vedere expertului ca mai înaintea termenului de judecată următor să comunice câte un exemplar al răspunsului la obiecţiuni către părţi.

La urmatorul termen în data de 12.05.2020, dosarul a fost suspendat pe toată perioada stării de urgenţă.

În data de 23.06.2020 a fost amânată cauza pentru a da posibilitate părţilor să ia la cunoştinţă de răspunsul la

[1] *RRR- Rata Reglementată de Rentabilitate este întalnită 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 asemănatoare: RRR = WACC = CCP + Kp/(1 – T) + CCI x Ki*

obiecţiuni. De asemenea la termenul din data de 21.07.2020 a fost amânată cauza soluţia fiind: adresă la expert să se prezinte în instanţă.

În data de 06.10.2020 a fost respinsă cererea cu următoarea soluție pe scurt: s-a respins excepţia inadmisibilităţii, ca neîntemeiată. S-a respins acţiunea, ca neîntemeiată. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor, prin mijlocirea grefei instanţei. Hotărâre 362/2020.
La termenul din 11.01.2021 se admite cererea de completare dispozitiv. Se dispune completarea dispozitivului sentinţei civile nr. 362/06.10.2020 cu soluţia dată asupra cererii de intervenţie accesorie, în sensul că: se admite cererea de intervenţie accesorie, formulată de intervenienta ALRO SA în sprijinul pârâtei ANRE. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel Bucureşti.

- **OPCOM**

La data de 24.11.2014, Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale - OPCOM SA, a chemat în judecată Compania, în vederea obligării acesteia la plata sumei de 582.086,31 euro (2.585.161,72 lei), reprezentând suma achitată de aceasta cu titlu de amendă, din totalul amenzii de 1.031.000 euro, cererea facând obiectul dosarului nr. 40814/3/2014.

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

De asemenea, OPCOM SA a mai solicitat instanței de judecată obligarea Companiei la plata sumei de 84.867,67 lei cu titlu de dobândă legală aferentă perioadei 11.06.2014 – 24.11.2014 la care se adaugă cheltuieli de judecată în sumă de 37.828 lei.

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

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

Soluţia Curţii de Apel pe scurt: admite apelul, schimbă în tot sentinţa civilă apelată în sensul că respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata cheltuielilor de judecată către apelanta-pârată în sumă de 16.129 lei, reprezentând taxa judiciară de timbru. Recursul este în 30 de zile de la comunicare și a fost pronunțat în ședința publică din data de 10.10.2016. Document: Hotarâre 1517/2016 din 10.10.2016.

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

Termen de judecată la ICCJ: 13.03.2018. Soluția ICCJ pe scurt: Admite recursul declarat de recurentul-reclamant Operatorul Pieţei de Energie Electrică şi Gaze Naturale – OPCOM S.A. împotriva deciziei nr. 1517/10.10.2016, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a V-a Civilă. Casează decizia atacată şi trimite cauza, spre o nouă judecată, instanţei de apel. Definitivă.

La termenul de judecată din data de 01.10.2018, Curtea de Apel București a dispus respingerea apelului ca nefondat și obligarea apelantei pârate la plata către intimatul reclamant a sumei de 26.070,31 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare.

În data de 27.11.2018 CNTEE Transelectrica SA a declarat recurs, care se află în procedura de filtru la ICCJ.

Soluţia ICCJ din 30.06.2020 a fost următoarea: se va comunica părţilor raportul asupra admisibilităţii în principiu a recursului declarat de Transelectrica împotriva deciziei nr. 1813/2018 din 1 octombrie 2018, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a V-a Civilă, cu menţiunea că au dreptul de a depune un punct de vedere la raport în termen de 10 zile de la comunicare.

La termenul din data de 10.11.2020, soluţia ICCJ: a fost admis în principiu recursul declarat de Transelectrica împotriva deciziei nr. 1813/2018 din 1 octombrie 2018, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti. Noul termen de judecată este stabilit pentru data de **09.03.2021.**

Compania a înregistrat în anul 2014 un provizion în sumă de 2.670.029 lei pentru litigiul cu Filiala OPCOM SA.

Obiectul dosarului nr. 17765-3-2019 îl constituie obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 4.517.460 lei aferentă facturii seria TEL 16 AAA nr.19533/29.07.2016, reprezentând contravaloare TVA, aferent aportului adus de către CNTEE Transelectrica SA la capitalul social al OPCOM SA, emisă în baza Contractului de împrumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finanţarea proiectului de investiţii "Electricity Market Project", obligarea OPCOM SA la plata sumei de 1.293.778,27 lei aferentă facturilor TEL 19 T00 nr.17/28.01.2019 şi TEL 19 T00 nr.131/10.07.2019 reprezentând dobânda legală penalizatoare, calculată pentru neplata la termen a facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016.
Suma de 4.517.460 lei, debitul principal ce face obiectul petitului 1 al prezentei acţiuni, reprezintă TVA aferent operaţiunii de majorare a capitalului social al OPCOM SA, prin aport în natură, materializat prin imobilizări necorporale recepţionate, corespunzătoare fazei I A şi a fazei II din contractele nr. P081406-O-C78, nr.P081406-C125 şi nr.P081406-C300.

La termenul din data de 27.09.2019 se respinge excepţia inadmisibilităţii şi excepţia prescripţiei, ca neîntemeiate. Respinge cererea, ca neîntemeiată. Respinge cererea creditoarei de obligarea a debitoarei la plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu cerere în anulare în termen de 10 zile de la comunicare, cererea în anulare urmând a se depune la sediul Tribunalului Bucureşti - Secţia a VI-a Civilă.

În data de 22.11.2019, dosar nr. 34249/3/2019, soluția pe scurt: Faţă de dispoziţiile art. 94 alin. 3 din Regulamentul de Ordine Interioară al Instanţelor Judecătoreşti, aprobat prin hotărârea C.S.M. nr. 1375/2015, potrivit căruia căile de atac declarate împotriva aceleiaşi hotărâri se soluţionează de completul iniţial învestit şi având în vedere că împotriva încheierii de şedinţă din data de 27.09.2019 pronunţate de Tribunalul Bucureşti Secţia a VI-a Civilă în dosarul nr. 17765/3/2019, având ca obiect ordonanţă de plată, au formulat cereri în anulare atât creditoarea, cât şi debitoarea, dispune trimiterea prezentului dosar spre soluţionare primului complet învestit cu soluţionarea unei căi de atac împotriva încheierii de şedinţă din data de 27.09.2019 pronunţate de Tribunalul Bucureşti Secţia a VI-a Civilă în dosarul nr. 17765/3/2019, respectiv Completului 11 AO, învestit iniţial cu dosarul nr. **34022/3/2019**, având ca obiect cerere în anulare.

În data de 06.05.2020 dosarul a fost suspendat din cauza stării de urgență.

Solutia TMB in cererea privind actiunea in anulare: la termenul din data de 17.11.2020 a respins ambele cereri în anulare ca neîntemeiate. A respins cererile de obligare la plata cheltuielilor de judecata formulate de ambele parti, ca neîntemeiate. Definitiva. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia parţilor prin mijlocirea grefei instanţei. Document: Hotarâre 2221/2020 17.11.2020.

- **CONAID COMPANY SRL**

În anul 2013, Conaid Company SRL a dat in judecată CNTEE Transelectrica pentru refuzul nejustificat al acesteia de a semna un act adițional la contractul de racordare sau un nou contract de racordare și a solicitat despăgubiri pentru cheltuielile suportate până la acel moment în sumă de 17.419.508 lei și profiturile nerealizate pe perioada 2013-2033 în sumă de 722.756.000 EUR. Până în acest moment, Compania nu a încheiat un act adițional la contractul de racordare întrucât condițiile suspensive incluse în contract nu au fost îndeplinite de către Conaid Company SRL. Un contract nou de racordare ar fi trebuit încheiat până la data de 11 martie 2014, dată la care avizul tehnic de racordare a expirat. La data acestor situații financiare sumele pretinse de Conaid Company SRL au fost considerate drept datorii contingente întrucat este improbabil ca pentru decontarea acestei obligații vor fi necesare ieșiri de resurse încorporând beneficii economice, iar valoarea obligației nu poate fi evaluată suficient de credibil. Dosarul nr. 5302/2/2013 s-a aflat pe rolul Inaltei Curții de Casație și Justiție. Secția Contencios Administrativ și Fiscal, având ca obiect obligare emitere act administrativ, stadiul procesual – recurs, termenul de judecată fiind 09.12.2015. La acest termen, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis, în principiu, recursurile și a fixat termen de judecată, pe fond, a recursurilor la data de 08 aprilie 2016. Complet 4, cu citarea părţilor.

Judecarea cauzei a fost amânată pentru data de 17.06.2016, când instanța a rămas în pronunțare, amânând pronunțarea la data de 29.06.2016, când a pronunțat Decizia nr. 2148/2016, prin care a dispus urmatoarele: "Respinge excepţiile invocate de recurenta-reclamantă Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL şi de recurenta-pârâtă Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Admite recursul declarat de pârâta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de şedinţă din 18 februarie 2014 şi a sentinţei civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunţate de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal. Casează încheierea atacată şi sentinţa în parte şi trimite cauza la Tribunalul Bucureşti – Secţia a VI-a civilă spre soluţionare a acţiunii

reclamantei în contradictoriu cu Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Menţine celelalte dispoziţii ale sentinţei în ceea ce priveşte acţiunea reclamantei împotriva Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei. Respinge recursurile declarate de reclamanta Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL şi de intervenienta Duro Felguera S.A. împotriva sentinţei civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal. Respinge recursul declarat de pârâta Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de şedinţă din 25 martie 2014, pronunţate de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal. Definitivă. Pronunţată în şedinţă publică, în data de 29 iunie 2016.
Pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a Civilă, cauza a fost înregistrată sub nr. 12107/3/2017. Prin sentința civilă nr. 4364/23.11.2017, Tribunalul admite excepţia de inadmisbilitate și respinge ca inadmisibilă cererea. De asemenea, respinge cererea de intervenţie în interesul reclamantei. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apelul a fost depus la Tribunalul Bucureşti Secţia a VI a Civilă și la dispoziţia părţilor prin intermediul grefei, în data de 23.11.2017.

La data de 02.11.2018, pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a civilă – a fost înregistrată o nouă cerere de chemare în judecată formulată de Conaid Company SRL, în dosarul nr. **36755/3/2018**, prin care reclamanta a solicitat instanţei să dispună obligarea Transelectrica SA la „repararea prejudiciului cauzat reclamantei, ca urmare a neexecutării culpabile a obligațiilor de către pârâtă, în cuantum de 17.216.093,43 lei, constând în paguba efectiv suferită și beneficiul nerealizat, estimat provizoriu la 100.000 euro. Având în vedere refuzul nejustificat al Transelectrica SA de a încheia și semna un act adițional la Contractul nr.C154/27.04.2012, și în situația în care instanța va considera că, din punct de vedere formal, nu poate fi considerată îndeplinită de către reclamantă obligația vizând condițiile suspensive, aceasta neexecutare se datorează culpei exclusive a Transelectrica SA, pârâta împiedicând îndeplinirea condițiilor”.

La termenul din 15.10.2019 respinge ca neîntemeiate excepţiile lipsei calităţii procesuale active şi a lipsei de interes. Uneşte cu fondul excepţia prescripţiei. Cu apel odată cu fondul. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mjlocirea grefei instanţei.

Acordă termen pentru continuarea cercetării procesului la 26.11.2019, cu citarea părţilor. Cu apel odată cu fondul. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mjlocirea grefei instanţei.

În data de 21.01.2020 se amâna cauza pentru a se efectua expertiza și se acordă următorul termen pe 31.03.2020.

La termenul din data de 31.03.2020 dosarul este suspendat pe toată perioada stării de urgență.

*Noul termen de judecată a fost stabilit pentru data de **16.02.2021** – se administrează proba cu expertiza.*

- **FF WIND ENERGY INTERNAȚIONAL SRL**

Dosarul nr. **47332/3/2017** aflat pe rolul Tribunalului București - Secția a VI-a Civilă, prin care Societatea FF Wind Energy Internațional SRL solicită în contradictoriu cu CNTEE Transelectrica SA anularea declarației unilaterale de reziliere a contractului de racordare la RET nr. 85/14.03.2011 emisă la data de 02.03.2016 sub numărul 8295, și obligarea Companiei la plata sumei de 32.777.167.35 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.

La termenul de judecată din 28.12.2018 instanța 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 şi art. 471 alin. 1 din Codul de procedură civilă, apelul şi motivele de apel se depun la Tribunalul Bucureşti, Secţia a VI-a Civilă. Document: Hotarâre 3891/ 28.12.2018.

Societatea FF Wind Energy Internațional SRL a declarat apel, care s-a judecat la data de 18.06.2019, iar pronunțarea a fost amânată pentru data de 23.07.2019, când soluția pe scurt a fost următoarea: „Respinge apelul, ca nefondat. Cu drept de recurs în 30 de zile de la comunicare. Cererea de recurs se depune la Curtea de Apel Bucureşti - Secţia a VI-a Civilă, sub sancţiunea nulităţii. Pronunţată în şedinţă publică. Document: Hotarâre 1191/23.07.2019”.

FF Wind a declarat recurs, care se află în procedura de filtru la Înalta Curte de Casație si Justiție.

La termenul de judecată din data de 12.05.2020 se comunică părţilor raportul asupra admisibilităţii în principiu a recursului declarat de reclamanta FF Wind Energy International S.R.L. prin administrator judiciar Aktiv Lex Insolvenţă S.P.R.L. împotriva deciziei civile nr. 1191 din 23 iulie 2019, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti - Secţia a VI-a Civilă, cu menţiunea că au dreptul de a depune un punct de vedere la raport în termen de 10 zile de la comunicare.

La termenul de judecată din data de 13.10.2020, soluție: filtru – s-a admis în principiu cererea de recurs cu urmatoărele detalii: s-a respins excepţia nulităţii

recursului, invocată de intimata-pârâtă Transelectrica S.A. prin întâmpinare. S-a admis în principiu recursul declarat de reclamanta FF Wind Energy Internațional S.R.L., prin administrator judiciar Aktiv Lex Insolvenţă S.P.R.L., împotriva deciziei civile nr. 1191 din 23 iulie 2019, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti.
*S-a stabilit următorul termen de judecată la **30.03.2021.***

- **ANAF**

La sediul Transelectrica SA a fost desfașurată inspecţia fiscală generală, care a vizat perioada decembrie 2005 – decembrie 2010. Inspecţia fiscală generală a început la data de 14.12.2011 şi s-a încheiat la 26.06.2017, data discuţiei finale cu Transelectrica SA.

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

Potrivit Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 în sumă totală de 99.013.399 lei, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, în sumă de 35.105.092 lei, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întarziere și penalități de întârziere), în sumă de 63.908.307 lei.

În principal, Raportul de inspecție fiscală al ANAF consemnează următoarele obligații de plată suplimentare: impozit pe profit în sumă de 13.726.800 lei, precum și accesorii, datorate pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă (acestea au fost distruse în incendiul izbucnit în noaptea de 26-27 iunie 2009, la punctul de lucru din clădirea Millenium Business Center din str. Armand Călinescu nr. 2-4, sector 2, unde Compania își desfășura activitatea), documente cu regim special.

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

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

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

Compania a solicitat anularea titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017 la Curtea de Apel – dosar nr. 7141/2/2017. Soluția pe scurt: Admite excepţia necompetenţei materiale a Curţii de Apel Bucureşti – SCAF. Declină în favoarea Judecătoriei Sector 1 Bucureşti competenţa materială de soluţionare a cauzei. Fără cale de atac. Pronunţată în şedinţă publică din 08.02.2018. Document: Hotarâre 478/2018 din 08.02.2018.

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

Ulterior contestării de către 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 nemotivată contestația formulată de CNTEE Transelectrica SA, decizia fiind primită la data de 16.03.2018, ulterior depunerii cererii de chemare în judecată care face obiectul dosarului nr.1802/2/2018.

Soluția pe scurt: Admite cererea de suspendare a judecăţii formulată de contestatoare. În baza art. 413 alin. (1) pct. 1 cod proc. civilă suspendă judecata până la soluţionarea definitivă a dosarului nr. 1802/2/2018, aflat pe rolul Curţii de Apel Bucureşti, Secţia a VIII-a contencios administrativ şi fiscal. Cu recurs pe toată durata suspendării, cererea de recurs urmând a se depune la judecătoria sectorului 1 Bucureşti. Pronunţată în şedinţă publică - Document: Încheiere - Suspendare 17.04.2018.

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

La termenul de judecată din 06.11.2018 a fost admisă administrarea probei cu expertiza în specializarea contabilitate - fiscalitate.

La termenul de judecată al CAB din data de 21.07.2020 se amână pronunţarea.

În data de 30.07.2020 cauza a fost repusă pe rol, pentru lămuriri suplimentare.

La termenul din data de 20.10.2020 s-a admis în parte cererea cu următoarea soluție pe scurt: s-au admis în parte cererile litispendate, s-a anulat în parte Decizia nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de

Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili și Raportul de Inspecție fiscală nr.F-MC 222 încheiat la data de 30.06.2017, care a stat la baza emiterii deciziei de impunere, în sensul că: - înlătură obligaţia de plată a impozitului pe profit în sumă de 18.522.280 lei, TVA în sumă de 5.694.636 lei şi accesoriile fiscale aferente acestor debite fiscale principale, în cuantum de 48.436.653 lei, obligaţii fiscale stabilite pentru cele 349 facturi fiscale cu regim special constatate lipsă din gestiunea reclamantei - înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 27.001.727 lei, reprezentând serviciile tehnologice de sistem facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspecţiei fiscale şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă - înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 343.629,91 lei, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă - înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 230.685,491 lei, reprezentând cheltuieli cu produse de natură promoţională și de protocol şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă - înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 46.417,1 lei, aferentă sumei de 343.629,91 lei, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă - înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 37.693,88 aferentă sumei de 230.685,49 lei, reprezentând cheltuieli cu produse de natura promoțională și de protocol şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă - înlătură menţiunea referitoare la obligaţia Sucursalei de Transport Sibiu din cadrul CNTEE Transelectrica S.A de a înregistra suma de 576.846,80 lei ca și venit impozabil, cel târziu la data de 30.06.2010, data la care a fost acceptată înscrierea unității verificate la masa credală cu această sumă, menţiunea referitoare la caracterul de venit impozabil la calculul profitului a sumei de 576.846,80 în conformitate cu prevedetile art. 19 alin. 1 din Legea nr. 571/2003 privind Codul Fiscal cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu pct. 23 lit. d din HG 44/2004 cuprinzând Normele metodologice de aplicare a Legii nr. 571/2003, capitolul referitor la impozitul pe profit, respectiv capitolul VII funcțiunea conturilor din Ordinul nr.3055 din 29 Octombrie 2009 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu directivele europene şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă - înlătură din Procesul-Verbal constatarea făcută cu privire la “determinarea taxei pe valoare adaugată deductibilă mai mică decât cea înregistrată de reclamantă, rezultând astfel o diferență în sumă de 13.141 lei”(anexa nr.15) şi obligaţia de plată a creanţelor fiscale principale şi accesorii în legătură cu această sumă - înlătură obligaţia de plată a penalităţilor de întârziere care au regim juridic sancţionator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale, cu privire la obligaţiile fiscale principale care au fost menţinute către instanţa de judecată prin prezenta hotărâre, astfel cum au fost stabilite prin Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili şi prin Decizia nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestaţiei formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor. Menţine celelalte dispoziţii din cuprinsul Deciziei nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestaţiei formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili. Respinge, în rest, cererile litispendate ca neîntemeiate. Respinge ca neîntemeiată cererea de acordare a cheltuielilor de judecată constând în taxa judiciară de timbru. Obligă pârâţii, în solidar, la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în sumă de 4000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate, proporţional cu admiterea cererii. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel Bucureşti. Hotarâre 382/20.10.2020

- **ROMENERGY INDUSTRY**

Dosarul nr. **2088/107/2016** pe rolul Tribunalului Alba, are ca obiect “Faliment - Cerere de înscriere la masa credală”.

Transelectrica a depus cerere înscriere la masa credală cu suma de 16.112.165,18 mil lei, iar creanța a fost admisă și înscrisă în Tabelul preliminar.

Soluția pe scurt: Stabilesc termen la *14.10.2019*, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor şi recuperarea creanţelor. Lichidatorul judiciar

va întocmi şi depune la dosar: - în fiecare dată de 15 a lunii, pentru luna anterioară, rapoartele lunare de activitate prevăzute de alin. 1 din art. 59 Legea 85/2014; - pentru termenul de verificare, cu 5 zile înaintea termenului, raportul de sinteză la 120 de zile, prevăzut de partea finală a alin. 3 din art. 59 Legea 85/2014.
La termenul din 27.01.2020 se fixează termen de verificare la data de 11.05.2020, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor şi recuperarea creanţelor. Lichidatorul judiciar va întocmi şi depune la dosar: - în fiecare dată de 15 a lunii, pentru luna anterioară, rapoartele lunare de activitate prevăzute de alin. 1 din art. 59 Legea 85/2014; - pentru termenul de verificare, cu 5 zile înaintea termenului, raportul de sinteză la 120 de zile, prevăzut de partea finală a alin. 3 din art. 59 Legea 85/2014.

În data de 11.05.2020 judecata a fost suspendată de plin drept, pe durata stării de urgenţă, instituită pe teritoriul României.
La termenul din data de 22.06.2020 a fost amânată cauza. Soluţia pe scurt: s-a aprobat raportul asupra fondurilor obţinute din lichidarea averii debitoarei şi planul de distribuire din 03.06.2020.

La termenul din data de 18.01.2021 a fost amânată cauza. Soluţia pe scurt: a fost aprobat Raportul nr. 1334 asupra fondurilor obţinute din lichidarea averii debitoarei şi Planul nr. 1335 de distribuire a fondurilor. A fost fixat termen la **24.05.2021**, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor şi recuperarea creanţelor.

- **DAGESH ROM**

Dosarul nr. **17284/3/2015** se află pe rolul Tribunalului Bucureşti/Curtea de Apel şi are obiect: pretenţii - în valoare de 2.784.950 lei, reprezentând indexare chirie şi penalitaţi de întarziere la indexare chirie + 168.500 lei, reprezentând diferenţă taxă de servicii şi penalitaţi de întârziere.

Soluţia TMB
Obligă reclamanta la plata către pârâtă a sumei de 2.250 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată.
Cu apel în 30 zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul Bucureşti - Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică. Hotarâre 7230/15.11.2016.

Soluţia CAB:
Dagesh a declarat apel la data de 04.10.2017. Soluţia pe scurt: Admite apelul. Schimbă în parte sentinţa 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 diferenţă taxă servicii pe anul 2012 şi suma de 76.265,23 lei, cu titlu de penalităţi de întârziere aferente. Menţine în rest dispoziţiile sentinţei apelate. Obligă intimata-pârâtă să plătească apelantei-reclamante suma de 31.877,45 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în fond şi apel. Pronunţaţă în şedinţă publică. Document: Hotarâre 810/20.04.2018.
Respinge ca nefondate recursurile. Definitivă.

- **MUNICIPIUL REŞIŢA**

Dosarul nr.**2494/115/2018***, înregistrat pe rolul Tribunalului Caraş Severin, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul Municipiul Reşiţa solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata următoarelor sume:

- 2.129.765,86 lei, reprezentând chiria pentru suprafaţa de teren ocupată temporar din fondul forestier aferentă anului 2015;

- 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2016;

- 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2018;

- dobândă legală penalizatoare de la scadenţă şi până la plata efectivă.

Soluţia pe scurt: Admite excepţia de necompetenţă teritorială a Tribunalului Caraş-Severin. Declină competenţa de soluţionare a cererii formulate de reclamantul Municipiul Reşiţa - prin primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Naţională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" SA, în favoarea Tribunalului Bucureşti. Fără cale de atac, conform art.132 alin.3 Cod procedură civilă. Pronunţată în ţedinţă publică. Hotarâre 313/11.03.2019

La termenul din data de 25.10.2019 se admite excepţia necompetenţei teritoriale a Tribunalului Bucureşti. Declină competenţa de soluţionare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraş-Severin. Constată ivit conflictul negativ de competenţă între Tribunalul Bucureşti şi Tribunalul Caraş-Severin. Suspendă cauza şi înaintează dosarul Inaltei Curţi de Casaţie şi Justiţie, în vederea soluţionării conflictului negativ de competenţă. Fără nicio cale de atac. Pronunţarea se va face prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanței. Hotărâre 2376/25.10.2019.

Înalta Curte de Casaţie şi Justiţie la termenul din data de 16.07.2020 prin decizia nr.1578 a stabilit competenţa de soluţionare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraş Severin – Secţia I civilă. Definitivă.

Dosar **2494/115/2018****. Termen: 16.11.2020 la Tribunalul Caraş Severin. Soluţia pe scurt: s-a încuviinţat cererea de amânare a cauzei formulată de către reprezentantul reclamantei pentru studierea înscrisurilor depuse la acest termen de judecată la dosarul cauzei de către reprezentantul pârâtei. Prorogă pronunţarea asupra cererii de suspendare formulată de pârâta „Transelectrica” SA, la următorul termen de judecată în data de **08.02.2021**

- **ASITO KAPITAL SA**

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

Având în vedere cererea în anulare formulată de ASITO KAPITAL SA împotriva Hotarârii 4067/2017, Compania a constituit un provizion pentru litigii în sumă de 31.180.858 lei.

Soluția pe scurt: Admite cererea. Ordonă debitoarei să plătească în termen de 20 de zile de la comunicarea prezentei hotărâri suma de 2.237.750,83 euro (echivalentul sumei de 9.948.592,64 lei la cursul de 4,4458 euro) reprezentând avans nerestituit şi garantat prin scrisoarea de garanţie pentru plata avansului nr. BR-1500544/18.11.2015 precum şi suma de 4.821.022,53 euro (echivalentul sumei de 21.233.265,32 lei la cursul de 4,4041 lei/euro) reprezentând avans nerestituit şi garantat prin scrisoare de garanţie pentru plata avansului nr. BR-1500520/29.07.2015; 200 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de cerere în anulare în termen de 10 zile de la comunicare.

Hotarârea 4067/07.11.2017 a fost redactată și comunicată ambelor părți la data de 17.10.2018. La data de 01.11.2018, Hotarârea 4067/07.11.2017 a fost legalizată și a fost înaintată BEJ Răileanu în vederea punerii în executare a titlului executoriu.

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

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

În dosarul nr. 35865/3/2018 (dosar vechi nr. 24552/3/2017) termenul de judecată fixat pentru soluționarea cererii în anulare a ordonanței de plată prin care a fost dispusă restituirea sumei de 31,2 mil. lei a fost stabilit la data de 19.02.2019. Amanare pronuntare : 20.03.2019.

La termenul din 19.02.2019 după încheierea cercetării judecătorești și acordarea cuvantului părților pe excepții, probe și fondul cauzei, instanța a rămas în pronunțare, amânând pronunțarea de două ori până la termenul din 20.03.2019. După deliberare, Tribunalul București a pronunțat următoarea soluție 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 Sentinţei Civile nr. 4067/07.11.2017 pronunţate de Tribunalul Bucureşti – Secţia a VI-a civilă în dosarul nr. 24552/3/2017, în contradictoriu cu intimata - creditoare Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA S.A, ca nefondată. Definitivă. Pronunţată în şedinţă publică în data de 20.03.2019.
Document:Hotarârea nr.743/2019 /20.03.2019.

Prin Certificatul de grefă, emis la data de 18.04.2019 de Tribunalul Bucureşti – Secţia a VI-a civilă, se certifică Hotarârea nr. 743/2019 /20.03.2019.

La data de 04.10.2019 Asito Kapital a declarat apel împotriva Sentinței civile nr. 3840/19.12.2018, dosarul fiind înaintat Curții de Apel București pentru soluționarea căii de atac cu termen de judecată nefixat la acest moment. Transelectrica a formulat întâmpinare în termenul legal, urmând a se fixa termenul de judecată.

La termenul din 11.11.2019 se amână cauza. Soluția pe scurt: Admite cererea. Eşalonează taxa judiciară de timbru datorată de petenţi în prezenta cauză, în cuantum de 185.790,30 lei, în 3 rate lunare egale, scadente în data de 20 a fiecărei luni, începând cu luna noiembrie 2019, în cuantum de 61.930,10 lei fiecare. Cu drept de cerere de reexaminare în termen de 15 zile de la comunicare.

În data de 17.02.2020 se amână cauza având în vedere Hotărârea nr.3/06.02.2020 a Adunării generale a judecătorilor Curţii de Apel Bucureşti, prin care s-a decis continuarea formelor de protest adoptate anterior, constând în suspendarea activităţii începând cu data de 22.01.2020, cu excepţia cauzelor urgente în materie civilă.

La termenul de judecată din data de 18.05.2020 a fost respins apelul ca nefondat. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Hotărâre 287/18.05.2020.
Dosar **18109/3/2020** a fost depusă acțiune în anulare revizuire dosar 35865/3/2018. La termenul din data de 02.12.2020 a fost respinsă revizuirea ca inadmisibilă. Definitivă**.** Hotărâre 2428/02.12.2020

Totodată, Compania este implicată și în litigii cu foști membri ai Directoratului și Consiliului de Supraveghere, iar pentru aceste litigii Compania a actualizat provizioanele reprezentand contravaloarea OAVT-urilor (optiuni pentru actiuni virtuale).

Anexe

ANEXA 1: Situația separată a poziției financiare - neauditat

[mil RON]	31.12.2020	31.12.2019	Δ	Δ (%)
	1	2	3=1-2	4=1/2
ACTIVE				
Active imobilizate				
Imobilizări corporale	3.567	3.440	128	4%
Imobilizări necorporale	7	23	(16)	(70%)
Imobilizări financiare	82	82	0,24	0,3%
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	42	6	35	n/a
Total active imobilizate	**3.698**	**3.551**	**147**	**4,1%**
Active circulante				
Stocuri	42	38	5	13%
Creanţe	829	706	122	17%
Alte active financiare	0	85	(85)	n/a
Numerar şi echivalente	554	321	233	73%
Total active circulante	**1.425**	**1.150**	**275**	**24%**
Total active	**5.123**	**4.700**	**422**	**9%**
CAPITALURI PROPRII ŞI DATORII				
Capitaluri proprii				
Capital social ,din care	733	733	0	0%
Capital social subscris	733	733	0	0%
Primă de emisiune	50	50	0	0%
Rezerve legale	129	129	0	0%
Rezerve din reevaluare	842	922	(81)	(9%)
Alte rezerve	17	16	2	11%
Rezultat reportat	1.592	1.434	158	11%
Total capitaluri proprii	**3.363**	**3.284**	**79**	**2%**
Datorii pe temen lung				
Venituri în avans pe termen lung	348	361	(13)	(4%)
Împrumuturi pe termen lung	102	123	(21)	(17%)
Datorii privind impozitele amânate	134	137	(3)	(2%)
Obligaţii privind beneficiile angajaţilor	64	64	(0)	n/a
Total datorii pe termen lung	**647**	**684**	**(37)**	**(5%)**
Datorii curente				
Datorii comerciale şi alte datorii	866	556	309	56%
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire	42	6	35	n/a
Alte impozite şi obligaţii pentru asigurări sociale	17	9	8	94%
Împrumuturi pe termen scurt	25	56	(31)	(56%)
Provizioane	122	70	52	75%
Venituri în avans pe termen scurt	33	37	(4)	(11%)
Impozit pe profit de plată	8	(2)	10	n/a
Total datorii curente	**1.112**	**732**	**380**	**52%**
Total datorii	**1.760**	**1.416**	**343**	**24%**
Total capitaluri proprii şi datorii	**5.123**	**4.700**	**422**	**9%**

ANEXA 2: Contul separat de profit și pierdere - neauditat

[mil RON]							
Indicator	**31.12.2020**	**31.12.2019**	**Bugetat 2020**	**Realizat 2020 vs 2019**	**Realizat 2020 vs 2019 (%)**	**Realizat vs Bugetat 2020**	**Realizat vs Bugetat 2020 (%)**
0	**1**	**2**	**3**	**4=1-2**	**5=1/2**	**6=1-3**	**7=1/3**
Venituri din exploatare							
Venituri din serviciile de transport	1.035	1.082	1.088	(47)	(4%)	(53)	(5%)
Venituri din serviciile de sistem	795	742	875	53	7%	(80)	(9%)
Venituri din piaţa de echilibrare	495	523	791	(28)	(5%)	(295)	(37%)
Alte venituri	42	51	55	(9)	(17%)	(13)	(23%)
Total venituri din exploatare	**2.368**	**2.398**	**2.808**	**(30)**	**(1%)**	**(440)**	**(16%)**
Cheltuieli din exploatare							
Cheltuieli privind operarea sistemului	310	352	363	(42)	(12%)	(54)	(15%)
Cheltuieli cu piaţa de echilibrare	495	523	791	(28)	(5%)	(295)	(37%)
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologic	566	676	740	(111)	(16%)	(175)	(24%)
Amortizare	268	280	270	(12)	(4%)	(2)	(1%)
Cheltuieli cu personalul	297	210	272	87	41%	25	9%
Reparaţii şi mentenanţă	97	102	102	(4)	(4%)	(4)	(4%)
Materiale şi consumabile	8	9	14	(1)	(10%)	(6)	(45%)
Alte cheltuieli din exploatare	158	130	147	27	21%	11	7%
Total cheltuieli din exploatare	**2.198**	**2.282**	**2.699**	**(83)**	**(4%)**	**(500)**	**(19%)**
Profit din exploatare	**169**	**116**	**109**	**54**	**46%**	**60**	**55%**
Venituri financiare	10	10	8	0	1%	2	21%
Cheltuieli financiare	12	18	13	(7)	(36%)	(1)	(8%)
Rezultat financiar net	**(2)**	**(9)**	**(5)**	**7**	**77%**	**3**	**57%**
Profit înainte de impozitul pe profit	**167**	**107**	**104**	**60**	**56%**	**63**	**60%**
Impozit pe profit	54	11	16	43	n/a	38	n/a
Profitul exerciţiului	**114**	**96**	**88**	**18**	**18%**	**26**	**30%**

ANEXA 3: Situația separată a fluxurilor de trezorerie - neauditat

[Mil RON]	2020	2019	Δ	2020 vs 2019 (%)
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare				
Profitul perioadei	113,7	96,0	18	18%
Ajustări pentru:				
Cheltuiala cu impozitul pe profit	53,8	11,0	43	387%
Cheltuieli cu amortizarea	259,5	271,6	(12)	(4%)
Cheltuieli cu ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale	1,4	5,9	(5)	(77%)
Reversarea ajustărilor pentru deprecirea creanțelor comerciale	(2,3)	(10,0)	8	77%
Pierderi din creanțe și debitori diverși	0,0	9,3	(9)	(100%)
Venituri nete cu ajustările pentru deprecierea debitorilor diverși	4,4	(3,5)	8	223%
Cheltuieli nete cu ajustările pentru deprecierea stocurilor	0,4	0,0	0	n/a
Profit/Pierdere netă din vânzarea de imobilizări corporale	0,42	0,4	0	18%
Cheltuieli nete cu ajustările de valoare privind imobilizările corporale	1,2	10,4	(9)	(88%)
Venituri nete privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli	52,6	(27,6)	80	291%
Cheltuieli cu dobânzile, veniturile din dobânzi, cheltuieli și venituri nerealizate din diferențe de curs valutar	2,5	9,0	(6)	(72%)
Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant	**487,5**	**372,5**	**115**	**31%**
Modificări în:				
Clienți și conturi asimilate - energie și alte activități	(61,3)	64,5	(126)	(195%)
Clienți – echilibrare	(45,2)	267,3	(313)	(117%)
Clienți – cogenerare	(20,0)	24,1	(44)	(183%)
Stocuri	(4,8)	(2,8)	(2)	(75%)
Datorii comerciale și alte datorii - energie și alte activități	264,8	(73,1)	338	462%
Datorii - echilibrare	63,3	(305,8)	369	121%
Datorii - cogenerare	(20,7)	(38,1)	17	46%
Datorii platite Decizie impunere ANAF	0,0	(2,8)	3	100%
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	8,3	(1,3)	10	735%
Venituri în avans	(15,3)	(29,1)	14	47%
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare	**656,5**	**275,6**	**381**	**138%**
Dobânzi plătite	(6,9)	(8,9)	2	22%
Impozit pe profit plătit	(47,4)	(15,6)	(32)	(203%)
Numerar net generat din activitatea de exploatare	**602,2**	**251,1**	**351**	**140%**
Fluxuri de trezorerie din activitatea de investiții				
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(370,9)	(241,7)	(129)	(53%)
Titluri de participare deținute la SELENE CC Societe Anonyme	(0,2)	0,0	(0)	n/a
Titluri de participare detinute la Joint Allocation Office SA	0,0	(1,2)	1	100%
Dobânzi încasate	7,2	5,0	2	44%
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	0,0	0,01	(0)	(100%)
Dividende încasate	0,0	0,1	(0)	(99%)
Alte active financiare	85,0	(85,0)	170	200%
Numerar net utilizat în activitatea de investiţii	**(279,0)**	**(322,8)**	**44**	**14%**
Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de finanțare				
Rambursări ale împrumuturilor pe termen lung	(24,9)	(52,2)	27	52%
Utilizare linie de credit cogenerare	0,0	29,5	(30)	(100%)
Rambursare linie de credit cogenerare	(29,5)	0,0	(30)	n/a
Dividende plătite	(35,6)	(67,0)	31	47%
Numerar net utilizat în activitatea de finanţare	**(90,0)**	**(89,7)**	**(0)**	**(0%)**
Diminuarea netă a numerarului şi echivalentelor de numerar	**233,2**	**(161,4)**	**395**	**245%**
Numerar şi echivalente de numerar la 1 ianuarie	**320,8**	**482,2**	**(161)**	**(33%)**
Numerar şi echivalente de numerar la sfârşitul perioadei	**554,0**	**320,8**	**233**	**73%**

ANEXA 4: Indicatorii economico-financiari aferenţi perioadei de raportare

Indicatori	Formula de calcul	31.12.2020	31.12.2019
Indicatorul lichiditatii curente (x)	Active curente / Datorii curente	1,28	1,57
Indicatorii gradului de îndatorare (x):			
(1) Indicatorul gradului de îndatorare	Capital împrumutat x 100 / Capital propriu	3,8%	5,4%
(2) Indicatorul gradului de îndatorare	Capital împrumutat x 100 / Capital angajat	3,6%	5,2%
Viteza de rotaţie clienţi (zile)	Sold mediu clienţi* x nr.zile / Cifra de afaceri	83,53	98,45
Viteza de rotaţie active imobilizate (x)	Cifra de afaceri / Active imobilizate	0,63	0,66

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

ANEXA 5: Acte constitutive modificate în anul 2020

- Modificare art. 7 alin. (2) punctul 1 din Actul constitutiv prin înlocuirea formulării „Statul Român prin Ministerul Economiei" cu formularea „Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului" aprobată prin Hotărârea nr.3 a AGEA din data de 06 martie 2020.
- Modificarea titlului articolului 3 din Actul constitutiv prin înlocuirea formulării "Sediul Societății, Filiale, Sucursale și sedii secundare" cu formularea "Sediul Societății, Filiale, Sedii secundare";
  - Modificare alineatul (3) al Art.3, noua formulare fiind următoarea: „(3) "Transelectrica" are în componenţa sa filiale organizate ca societăţi pe acţiuni, respectiv Societatea Operatorul Pieţei de Energie Electrică "Opcom" – S.A., Societatea pentru Servicii de Mentenanţă a Reţelei Electrice de Transport "Smart" – S.A., Societatea de Formare a Energeticienilor din România "FORMENERG" – S.A., Societatea pentru Servicii de Telecomunicaţii şi Tehnologia Informaţiei în Reţele Electrice de Transport "TELETRANS" – S.A., Societatea Comercială Filiala "Institutul de Cercetări şi Modernizări Energetice ICEMENERG" – S.A. Bucureşti, Societatea Filiala "ICEMENERG-SERVICE" – S.A. Bucureşti, precum şi sedii secundare fără 2 personalitate juridică, pentru activităţile de transport şi dispecer, prevăzute în Anexa nr. 1 la prezentul Act constitutiv."
  - Modificare alineatul (4) al Art.3, noua formulare fiind următoarea: „(4) Societatea poate înfiinţa şi alte sedii secundare, fără personalitate juridică, situate şi în alte localităţi din ţară sau din străinătate, care se vor organiza ca sucursale, unităţi teritoriale, reprezentanţe, agenţii, puncte de lucru sau alte asemenea unităţi fără personalitate juridică, în condiţiile legii."
  - Modificare lit.f) a alineatului (3) din Art.21, noua formulare fiind următoarea: „f) înfiinţarea sau desfiinţarea unor sedii secundare ale Societății, în țară sau în străinătate, (sucursale, unități teritoriale, reprezentanţe, agenţii sau alte asemenea unităţi fără personalitate juridică)."
  - Modificare lit.(i) a Art.25, noua formulare fiind următoarea: „(i) aprobă cu acordul Consiliului de Supraveghere înfiinţarea sau desfiinţarea unor sedii secundare (sucursale, unități teritoriale, reprezentanţe, agenţii sau alte asemenea unităţi fără personalitate juridică)."
  - Modificare alineatul (3) al Art.26, noua formulare fiind următoarea: „(3) Conducătorii sucursalelor, unităților teritoriale sau ai altor sedii secundare ale Societăţii nu vor avea capacitatea de a reprezenta Societatea în tranzacţii comerciale, decât în condițiile în care capacitatea de reprezentare a fost delegată în mod expres de către Directorat și doar în limitele de competență stabilite de Directorat."
  - Modificare alineatul (2) al Art.30, noua formulare fiind următoarea: „(2) Angajarea și concedierea personalului din sucursalele sau unitățile teritoriale ale "Transelectrica" se fac de către conducătorul sediului secundar în limita delegării de competență care i-a fost acordată de către Directorat."
  - Modificare Titlul Anexei nr.1, noua formulare fiind următoarea: „LISTA cuprinzând unitățile teritoriale de transport, operatorii de sistem și filialele Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" – S.A."
  - Modificarea punctul 1 al Anexei nr.1, noua formulare fiind următoarea:

„1. Unitățile teritoriale de transport "Transelectrica"

Nr.crt.	Denumirea Unității teritoriale de transport	Localitatea	Sediul
1.	Unitatea Teritorială de Transport Bacău	Bacău	Str. Oituz nr. 41
2.	Unitatea Teritorială de Transport București	București	Șos. Ștefan cel Mare nr. 1A, sector 1
3.	Unitatea Teritorială de Transport Cluj	Cluj	Str. Memorandumului nr. 27
4.	Unitatea Teritorială de Transport Craiova	Craiova	Str. Brestei nr. 5
5.	Unitatea Teritorială de Transport Timișoara	Timișoara	Str. Piața Romanilor nr. 11
6.	Unitatea Teritorială de Transport Constanța	Constanța	Bdul. Alexandru Lăpușneanu nr. 195 A, bl. LAV1, parter și mezanin
7.	Unitatea Teritorială de Transport Pitești	Pitești	Str. Frații Golești nr. 25 B
8.	Unitatea Teritorială de Transport Sibiu	Sibiu	B-dul Corneliu Coposu nr. 3

Toate aceste modificări au fost aprobate în Hotărârea nr.7 a AGEA din data de 28 mai 2020.

- Modificare art.20 al Actului Constitutiv al Companiei prin completare cu un nou alineat, alineatul (16), având următoarea formulare:
  - *(16) Consiliul de Supraveghere poate crea comitete consultative, formate din cel puțin 2 membri ai consiliului și însărcinate cu desfășurarea de investigații și cu elaborarea de recomandări pentru consiliu. Crearea de către Consiliu a comitetului de audit și a comitetului de nominalizare și remunerare este obligatorie.*
- Modificare art.21 al Actului Consitutiv al Companiei prin completare cu un nou alineat, alineatul (5), având următoarea formulare:
  - *(5) Consiliul de Supraveghere aprobă tranzacțiile Companiei cu părțile afiliate în cazurile și condițiile prevazute de lege.*

Toate aceste modificări au fost aprobate în Hotărârea nr.12 a AGEA din data de 21 decembrie 2020.

ANEXA 6: Acte de numire/revocare emise în ianuarie-decembrie 2020

Directorat

- Conform Decizie CS nr.2/09.01.2020
  - Membrii Consiliului de Supraveghere iau act de renunțarea la mandatul de membru provizoriu al Directoratului a domnului Ioan FOLESCU începând cu data de 09.01.2020.
- Conform Decizie CS nr.3/09.01.2020
  - Membrii Consiliului de Supraveghere au desemnat în calitatea de membru provizoriu al Directoratului pe domnul Corneliu-Bogdan MARCU, începând cu data de 09.01.2020 și până la data de 20 aprilie 2020.
- Conform Decizie CS nr.30/08.04.2020
  - Membrii Consiliului de Supraveghere au decis cu unanimitate de voturi prelungirea cu o durată de două luni, începând cu data de 21 aprilie 2020 și până la data de 20 iunie 2020 a mandatelor membrilor provizorii ai Directoratului ale următorilor membri: Cătălin NIȚU, Ionuț-Bogdan GRECIA, Andreea-Mihaela MIU, și Bogdan MARCU,
  - au desemnat în calitatea de membru provizoriu al Directoratului pe domnul Marius Viorel STANCIU, începând cu data de 21 aprilie 2020 și până la data de 20 iunie 2020.
- Conform Decizie CS nr.42/09.06.2020
  - au desemnat în calitatea de membri provizorii al Directoratului următoarele persoane: Cătălin NIȚU, Ionuț-Bogdan GRECIA, Andreea-Mihaela MIU, Bogdan MARCU și Marius Viorel STANCIU, pe o durată de patru luni începând cu data de 21 iunie 2020 cu posibilitatea prelungirii, pentru motive temeinice, pentru încă două luni, durată a mandatului ce nu va depăși data finalizării procedurii de selecție a membrilor Directoratului Companiei, în condițiile OUG nr.109/2011
- Conform Decizie CS nr.57/12.10.2020
  - Membrii Consiliului de Supraveghere au decis cu unanimitate de voturi prelungirea cu o durată de două luni, începând cu data de 21 octombrie 2020 și până la data de 20 decembrie 2020 a mandatelor membrilor

provizorii ai Directoratului ale următorilor membri: Cătălin NIȚU, Ionuț-Bogdan GRECIA, Andreea-Mihaela MIU, Marius Viorel STANCIU și Bogdan MARCU.

- Conform Decizie CS nr.67/27.10.2020
  - Membrii Consiliului de Supraveghere iau act de renunțarea la mandatul de membru provizoriu al Directoratului a domnului Ionuț-Bogdan Grecia începând cu data de 27 octombrie 2020.
- Conform Decizie CS nr.68/29.10.2020
  - Membrii Consiliului de Supraveghere au desemnat în calitatea de membru provizoriu al Directoratului pe domnul Ovidiu ANGHEL, începând cu data de 30 octombrie 2020 și până la data de 20 decembrie 2020.
- Conform Decizie CS nr.73/16.11.2020
  - se aprobă numirea în calitatea de membri ai Directoratului cu o durată a mandatului de patru ani începând cu data de 17 noiembrie 2020 pentru următoarele persoane: Cătălin NIȚU, Andreea-Mihaela MIU, Corneliu-Bogdan MARCU și Marius Viorel STANCIU.
  - se alege ca Președinte al Directoratului domnul Cătălin NIȚU.
- Conform Decizie CS nr.76/14.12.2020
  - Membrii Consiliului de Supraveghere au desemnat în calitatea de membru provizoriu al Directoratului pe domnul Ovidiu ANGHEL, cu o durată a mandatului de patru luni începând cu data de 21 decembrie 2020 cu posibilitatea prelungirii pentru motive temeinice, pentru încă două luni, dar durata mandatului nu va depăși data finalizării procedurii de selecție a membrilor Directoratului Companiei, în condițiile OUG nr.109/2011.

Consiliul de Supraveghere

- Conform Decizie CS nr.1/06.01.2020 și Hotărâre AGOA 1/06 martie 2020
  - a fost numit în calitatea de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere domnul Ciprian Constantin DUMITRU, cu o durată a mandatului de până la data de 29 martie 2020, dar nu mai târziu de data numirii unui membru al Consiliului de Supraveghere de către Adunarea Generală a Acționarilor.
- Conform Decizie CS nr.16/06.02.2020
  - în conformitate cu adresa nr. 4657/03.02.2020, domnul Jean BADEA începând cu data de 04.02.2019 a renunțat la mandatul de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere al Companiei.
- Conform Decizie CS nr.18/07.01.2020 și Hotărâre AGOA 1/06 martie 2020
  - a fost numită în calitatea de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere doamna Mihaela CONSTANTINOVICI, cu o durată a mandatului de până la data de 29 martie 2020, dar nu mai târziu de data numirii unui membru al Consiliului de Supraveghere de către Adunarea Generală a Acționarilor.
- Conform Decizie CS nr.19/11.02.2020 și Hotărâre AGOA 1/06 martie 2020
  - a fost numit în calitatea de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere domnul Mircea Cristian STAICU, cu o durată a mandatului de până la data de 29 martie 2020, dar nu mai târziu de data numirii unui membru al Consiliului de Supraveghere de către Adunarea Generală a Acționarilor.
- Conform Hotărâre AGOA 4/26 martie 2020
  - se aprobă prelungirea mandatelor în calitatea de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere cu o durată de două luni începând cu data de 30 martie 2020 și până la data de 29 mai 2020 pentru următoarele persoane: Adrian GOICEA, Luiza POPESCU, Oleg BURLACU, Valentin Jean COMĂNESCU, Mihaela CONSTANTINOVICI, Ciprian Constantin DUMITRU, Mircea Cristian STAICU.
- Conform Hotărâre AGOA 6/28 mai 2020
  - se aprobă prelungirea mandatelor în calitatea de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere cu o durată de patru luni începând cu data de 30 mai 2020 și până la data de 29 septembrie 2020 pentru următoarele persoane: Adrian GOICEA, Luiza POPESCU, Oleg BURLACU, Jean-Valentin COMĂNESCU, Mihaela CONSTANTINOVICI, Ciprian Constantin DUMITRU, Mircea Cristian STAICU.
- Conform Decizie CS nr.40/02.06.2020
  - se alege ca Președinte al Consiliului de Supraveghere domnul Adrian GOICEA.
- Conform Hotărâre AGOA 9 și 10 / 28 septembrie 2020
  - se aprobă numirea în calitatea de membri ai Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de patru ani începând cu data de 30 septembrie 2020 pentru următoarele persoane: Adrian GOICEA, Luiza POPESCU, Oleg BURLACU, Jean-Valentin COMĂNESCU, Mihaela POPESCU, Ciprian Constantin DUMITRU, Mircea Cristian STAICU.
- Conform Decizie CS nr.52/30.09.2020
  - se alege ca Președinte al Consiliului de Supraveghere domnul Adrian GOICEA.

ANEXA 7 RAPORT (conform HAGEA nr. 4/29.04.2015) privind contractele semnate în T4 2020 pentru achiziția de bunuri, servicii și lucrări, a căror valoare este mai mare de 500.000 Euro/achiziție (pentru achizițiile de bunuri și lucrări) și respectiv de 100.000 Euro/achiziție (pentru servicii)

Nr. Crt.	Număr Contract	Obiectul Contractului	Durată	Valoarea		Tip Contract	Temeiul Legal	Procedura de Achiziţie
				Mii Lei	Mii Euro			
0	1	2	3	4	5	6	7	8
1	C 293/2020	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porșile de Fier-Reșița-Timișoara-Săcălaz-Arad / stația 400/220/110 kV Reșița	28	103.823	-	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
2	C 356/2020	Modernizare stația 220/110 kV Dumbrava	24	16.779	-	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
3	C 243/2020	Proiect pilot - retehnologizare staţia 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală (proiectare)	18	2.600	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
4	CJ 15/2020	Servicii de întreținere a culoarelor de trecere a LEA din zone cu vegetație arboricolă	36	1.497	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
5	PT 54/13717/2020	Servicii specializate de pază, intervenție și intervenție în situații deosebite la obiectivele UTT Pitești	3	767	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Negociere fără invitaţie prealabilă la o procedură concurenţială de ofertare
6	C 05/2009 AA9	Act adițional nr. 9 la contractul 05/2009 - “Servicii de asigurare a continuității afacerii și recuperare în urma dezastrelor”	9	659	-	Servicii	Legea 114/2011	Negociere FĂRĂ Invitatie Prealabilă
7	BC 378/2020	Servicii de înlăturare vegetație arboricolă din culoarul de trecere a LEA din gestiunea ST București	12	531	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă
8	C 262/2020	Servicii de proiectare pentru realizarea studiului de fezabilitate pt. sistemul de monitorizare a calității energiei electrice (PQMS), a CS și a PT neutral pentru realizarea PQMS și a CS pentru mentenanța post-garanție a PQMS	9	518	-	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitaţie deschisă

Anexa 6 – Glosar de termeni

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

Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist