

**CNTEE Transelectrica SA**  
**Societate administrată în sistem dualist**



**Situații financiare separate**  
**la data și pentru exercițiul financiar încheiat la**  
**31 decembrie 2024**

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

**CUPRINS**

Situația separată a poziției financiare la 31 decembrie 2024 .....	1
Contul separat de profit și pierdere pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2024 .....	3
Situația separată a modificărilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024 .....	5
Situația separată a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024 .....	7
Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024 .....	9
1. Descrierea activității și informații generale .....	9
2. Bazele întocmirii .....	17
3. Politici contabile .....	19
4. Determinarea valorii juste .....	29
5. Imobilizari corporale .....	30
6. Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing – clădiri .....	38
7. Imobilizări necorporale .....	39
8. Imobilizări financiare .....	41
9. Stocuri .....	41
10. Creanțe comerciale și alte creanțe .....	42
11. Numerar și echivalente de numerar .....	47
12. Alte active financiare .....	47
13. Capitaluri proprii .....	47
14. Venituri în avans .....	51
15. Împrumuturi .....	51
16. Obligații privind beneficiile angajaților .....	54
17. Datorii comerciale și alte datorii .....	56
18. Impozitul pe profit .....	59
19. Rezultatul pe acțiune .....	61
20. Alte impozite și obligații pentru asigurările sociale .....	61
21. Venituri din exploatare .....	61
22. Cheltuieli pentru operarea sistemului și din piața de echilibrare .....	65
23. Amortizare .....	67
24. Cheltuieli cu personalul .....	68
25. Alte cheltuieli din exploatare .....	68
26. Rezultat financiar net .....	69
27. Cadrul legislativ fiscal .....	70

28. Angajamente și contingente .....	70
29. Părți afiliate .....	85
30. Salarizarea conducerii companiei .....	88
31. Instrumente financiare .....	89
32. Onorarii percepute de fiecare auditor sau de firma de audit .....	95
33. Obiective de mediu .....	96
34. Evenimente ulterioare .....	97

**CNTEE Transelectrica SACNTEE Transelectrica SA**  
 Situația separată a poziției financiare la 31 decembrie 2024  
 (Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizări corporale	5	5.774.758.870	5.415.750.112
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	6	5.964.180	13.916.419
Imobilizări necorporale	7	312.464.795	282.231.988
Imobilizări financiare	8	85.767.355	85.767.355
<b>Total active imobilizate</b>		<b>6.178.955.200</b>	<b>5.797.665.874</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	9	47.175.766	51.084.833
Creanțe comerciale și alte creanțe	10	3.778.692.640	2.115.557.772
Impozit pe profit de recuperat	18	-	-
Alte active financiare	12	-	-
Numerar și echivalente de numerar	11	671.557.851	519.358.908
<b>Total active circulante</b>		<b>4.497.426.257</b>	<b>2.686.001.513</b>
<b>Total active</b>		<b>10.676.381.457</b>	<b>8.483.667.387</b>
<b>Capitaluri proprii și datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
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		146.606.284	146.606.284
Rezerve din reevaluare		1.514.138.168	1.634.711.533
Alte rezerve		256.706.249	195.710.506
Rezultat reportat		3.114.650.000	2.430.243.814
<b>Total capitaluri proprii</b>	13	<b>5.814.974.673</b>	<b>5.190.146.109</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Venituri în avans pe termen lung	14	537.371.101	519.083.803
Împrumuturi	15	7.918.172	31.906.178
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire – termen lung	17 (a)	-	6.481.491
Datorii privind impozitele amânate	18	243.910.434	285.138.157
Obligații privind beneficiile angajaților	16	88.335.459	75.277.117
Alte datorii pe termen lung	17 (a)	5.612.979	-
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>883.148.145</b>	<b>917.886.746</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SACNTEE Transelectrica SA**  
 Situația separată a poziției financiare la 31 decembrie 2024  
 (Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale și alte datorii	<b>17 (a)</b>	3.861.508.368	2.242.193.328
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire – termen scurt	<b>17 (a)</b>	6.607.203	8.641.987
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	<b>20</b>	18.431.750	18.507.735
Împrumuturi	<b>15</b>	24.287.300	24.528.217
Provizioane	<b>17 (b)</b>	32.595.447	65.205.991
Venituri în avans pe termen scurt	<b>14</b>	22.211.901	16.137.336
Impozit pe profit de plată	<b>18</b>	12.616.670	419.938
<b>Total datorii curente</b>		<b><u>3.978.258.639</u></b>	<b><u>2.375.634.532</u></b>
<b>Total datorii</b>		<b><u>4.861.406.784</u></b>	<b><u>3.293.521.278</u></b>
<b>Total capitaluri proprii și datorii</b>		<b><u>10.676.381.457</u></b>	<b><u>8.483.667.387</u></b>

Situațiile financiare separate au fost semnate de către conducerea Companiei la data de 17 martie 2025:

**DIRECTORAT,**

**Președinte**  
**Ștefăniță**  
**MUNTEANU**

**Membru**  
**Cosmin-Vasile**  
**NICULA**

**Membru**  
**Florin-Cristian**  
**TĂTARU**

**Membru**  
**Cătălin-Constantin**  
**NADOLU**

**Membru**  
**Victor**  
**MORARU**

**Director Direcția Economică și Financiară**  
**Ana-Iuliana DINU**

**Manager Departament Contabilitate**  
**Georgiana-Beatrice ȘTEFAN**

**CNTEE Transelectrica SA**

Contul separat de profit și pierdere pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2024

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	<u>Nota</u>	<u>2024</u>	<u>2023</u>
<b>Venituri</b>			
Venituri din serviciul de transport		2.024.456.845	1.956.026.997
Venituri din servicii de sistem		633.276.882	390.661.225
Venituri privind piața de echilibrare		4.965.724.579	2.269.419.063
Alte venituri		255.994.335	102.000.907
<b>Total venituri</b>	<b>21</b>	<b>7.879.452.641</b>	<b>4.718.108.192</b>
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Cheltuieli pentru operarea sistemului	<b>22</b>	(715.612.506)	(640.425.922)
Cheltuieli privind piața de echilibrare	<b>22</b>	(4.965.535.185)	(2.268.980.883)
Cheltuieli privind serviciile de sistem	<b>22</b>	(523.611.184)	(499.184.926)
Amortizare	<b>23</b>	(356.463.082)	(334.287.483)
Cheltuieli cu personalul	<b>24</b>	(373.147.353)	(348.295.588)
Reparații și mentenanță		(128.676.506)	(114.757.407)
Cheltuieli cu materiale și consumabile	<b>9</b>	(8.805.493)	(8.109.699)
Alte cheltuieli din exploatare	<b>25</b>	(228.857.078)	(270.033.399)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(7.300.708.387)</b>	<b>(4.484.075.307)</b>
<b>Profit din exploatare</b>		<b>578.744.254</b>	<b>234.032.885</b>
Venituri financiare		27.228.783	35.900.704
Cheltuieli financiare		(13.777.396)	(35.632.848)
<b>Rezultat financiar net</b>	<b>26</b>	<b>13.451.387</b>	<b>267.856</b>
<b>Rezultat înainte de impozitul pe profit</b>		<b>592.195.641</b>	<b>234.300.741</b>
Impozit pe profit	<b>18</b>	(6.271.330)	(20.689.435)
<b>Rezultatul exercițiului</b>		<b>585.924.311</b>	<b>213.611.306</b>
<b>Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)</b>	<b>19</b>	<b>7,993</b>	<b>2,914</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SA**

Contul separat de profit și pierdere pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2024

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	<u>Nota</u>	<u>2024</u>	<u>2023</u>
<b>Rezultatul exercițiului</b>		<b>585.924.311</b>	<b>213.611.306</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>			
Elemente care nu vor fi reclasificate în contul de profit și pierdere, din care:			
- Efectul impozitării aferent rezervei din reevaluare	<b>18</b>	-	(193.974.505)
- Surplus/(reducere) din reevaluarea imobilizărilor corporale	<b>5</b>	-	1.192.510.070
- (Pierdere)/surplus actuarial aferent planului de beneficii determinate	<b>16</b>	(1.535.364)	5.234.457
<b>Alte elemente ale rezultatului global (AERG)</b>		<b><u>(1.535.364)</u></b>	<b><u>1.003.770.022</u></b>
<b>Rezultatul global total</b>		<b><u>584.388.947</u></b>	<b><u>1.217.381.328</u></b>

Situațiile financiare separate au fost semnate de către conducerea Companiei la data de 17 martie 2025:

**DIRECTORAT,****Președinte**  
**Ștefăniță**  
**MUNTEANU****Membru**  
**Cosmin-Vasile**  
**NICULA****Membru**  
**Florin-Cristian**  
**TĂTARU****Membru**  
**Cătălin-Constantin**  
**NADOLU****Membru**  
**Victor**  
**MORARU****Director Direcția Economică și Financiară**  
**Ana-Iuliana DINU****Manager Departament Contabilitate**  
**Georgiana-Beatrice ȘTEFAN**

**CNTEE Transelectrica SA**

Situția separată a modificărilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	<b>Capital social</b>	<b>Prime de emisiune</b>	<b>Rezerve legale</b>	<b>Rezerve din reevaluare</b>	<b>Alte rezerve</b>	<b>Rezultat reportat</b>	<b>Total</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>733.031.420</b>	<b>49.842.552</b>	<b>146.606.284</b>	<b>703.232.784</b>	<b>39.310.392</b>	<b>2.196.479.419</b>	<b>3.868.502.851</b>
<b>Rezultat global al perioadei</b>	-	-	-	-	-	-	-
Profitul exercițiului	-	-	-	-	-	213.611.306	<b>213.611.306</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global, din care:</b>	-	-	-	-	-	-	-
Recunoaștere pierdere actuarială aferentă planului de beneficii determinat	-	-	-	-	-	5.234.457	<b>5.234.457</b>
Surplus din reevaluarea imobilizărilor corporale	-	-	-	1.192.510.070	-	-	<b>1.192.510.070</b>
Datorie privind impozitul amânat aferent rezervei din reevaluare	-	-	-	(193.974.505)	-	-	<b>(193.974.505)</b>
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultatul reportat	-	-	-	(67.056.816)	-	67.056.816	-
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	-	-	-	<b>931.478.749</b>	-	<b>72.291.273</b>	<b>1.003.770.022</b>
<b>Total rezultat global al perioadei</b>	-	-	-	<b>931.478.749</b>	-	<b>285.902.579</b>	<b>1.217.381.328</b>
<b>Alte elemente</b>	-	-	-	-	-	-	-
Majorarea rezervei legale	-	-	-	-	-	-	-
Alte elemente	-	-	-	-	-	(92.953)	<b>(92.953)</b>
<b>Total alte elemente</b>	-	-	-	-	-	<b>(92.953)</b>	<b>(92.953)</b>
<b>Contribuții de la și distribuiri către acționari</b>	-	-	-	-	-	-	-
Derecunoașterea imobilizărilor de natura patrimoniului public prin înregistrarea HG nr. 615, 682 și 683 din 2019 prin care s-a modificat inventarul bunurilor din domeniul public	-	-	-	-	-	-	-
Subvenții aferente imobilizărilor aparținând domeniului public al statului	-	-	-	-	156.400.114	-	<b>156.400.114</b>
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	(52.045.231)	<b>(52.045.231)</b>
<b>Total contribuții de la și distribuiri către acționari</b>	-	-	-	-	<b>156.400.114</b>	<b>(52.045.231)</b>	<b>104.354.883</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>733.031.420</b>	<b>49.842.552</b>	<b>146.606.284</b>	<b>1.634.711.533</b>	<b>195.710.506</b>	<b>2.430.243.814</b>	<b>5.190.146.109</b>

Situțiile financiare separate au fost semnate de către conducerea Companiei la data de 17 martie 2025:

**DIRECTORAT,****Președinte**  
**Ștefăniță MUNTEANU****Membru**  
**Cosmin-Vasile NICULA****Membru**  
**Florin-Cristian TĂTARU****Membru**  
**Cătălin-Constantin NADOLU****Membru**  
**Victor MORARU****Director Direcția Economică și Financiară**  
**Ana-Iuliana DINU****Manager Departament Contabilitate**  
**Georgiana-Beatrice ȘTEFAN**

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SA**

Situția separată a modificărilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	<b>Capital social</b>	<b>Prime de emisiune</b>	<b>Rezerve legale</b>	<b>Rezerve din reevaluare</b>	<b>Alte rezerve</b>	<b>Rezultat reportat</b>	<b>Total</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2024</b>	<b>733.031.420</b>	<b>49.842.552</b>	<b>146.606.284</b>	<b>1.634.711.533</b>	<b>195.710.506</b>	<b>2.430.243.814</b>	<b>5.190.146.109</b>
<b>Rezultat global al perioadei</b>	-	-	-	-	-	-	-
Profitul exercițiului	-	-	-	-	-	585.924.311	<b>585.924.311</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global, din care:</b>	-	-	-	-	-	-	-
Recunoaștere câștig actuarial aferent planului de beneficii determinat	-	-	-	-	-	(1.535.364)	<b>(1.535.364)</b>
Surplus din reevaluarea imobilizărilor corporale	-	-	-	-	-	-	-
Datorie privind impozitul amânat aferent rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultatul reportat	-	-	-	(120.542.130)	-	120.542.130	-
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	-	-	-	<b>(120.542.130)</b>	-	<b>119.006.766</b>	<b>(1.535.364)</b>
<b>Total rezultat global al perioadei</b>	-	-	-	<b>(120.542.130)</b>	-	<b>704.931.077</b>	<b>584.388.947</b>
<b>Alte elemente</b>	-	-	-	-	-	-	-
Majorarea rezervei legale	-	-	-	-	-	-	-
Alte elemente	-	-	-	-	-	(11)	<b>(11)</b>
<b>Total alte elemente</b>	-	-	-	-	-	<b>(11)</b>	<b>(11)</b>
<b>Contribuții de la și distribuiri către acționari</b>	-	-	-	-	-	-	-
Derecunoașterea imobilizărilor de natura patrimoniului public prin înregistrarea HG nr. 615, 682 și 683 din 2019 prin care s-a modificat inventarul bunurilor din domeniul public	-	-	-	(31.235)	-	-	<b>(31.235)</b>
Subvenții aferente imobilizărilor aparținând domeniului public al statului	-	-	-	-	60.995.743	-	<b>60.995.743</b>
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	(20.524.880)	<b>(20.524.880)</b>
<b>Total contribuții de la și distribuiri către acționari</b>	-	-	-	<b>(31.235)</b>	<b>60.995.743</b>	<b>(20.524.880)</b>	<b>40.439.628</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b>733.031.420</b>	<b>49.842.552</b>	<b>146.606.284</b>	<b>1.514.138.168</b>	<b>256.706.249</b>	<b>3.114.650.000</b>	<b>5.814.974.673</b>

Situțiile financiare separate au fost semnate de către conducerea Companiei la data de 17 martie 2025:

**DIRECTORAT,****Președinte**  
**Ștefăniță MUNTEANU****Membru**  
**Cosmin-Vasile NICULA****Membru**  
**Florin-Cristian TĂTARU****Membru**  
**Cătălin-Constantin NADOLU****Membru**  
**Victor MORARU****Director Direcția Economică și Financiară**  
**Ana-Iuliana DINU****Manager Departament Contabilitate**  
**Georgiana-Beatrice ȘTEFAN**

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SA**

Situția separată a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	<b>Anul 2024</b>	<b>Anul 2023</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>		
Profitul perioadei	585.924.311	213.611.306
<b>Ajustări pentru:</b>		
Cheltuiala cu impozitul pe profit	6.271.330	20.689.435
Cheltuieli cu amortizarea (inclusiv CPT suplimentar)	356.463.082	334.287.483
Venituri din producția de imobilizări necorporale (inclusiv CPT suplimentar)	(102.019.913)	(13.735.364)
Cheltuieli cu ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale	(3.016)	31.664.485
Reversarea ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale	(2.429.183)	(38.980.519)
Pierderi din creanțe și debitori diverși	3.043.161	54.047.014
Cheltuieli/Venituri nete cu ajustările pentru deprecierea debitorilor diverși	(13.428.381)	8.682.330
Cheltuieli nete cu ajustările pentru deprecierea stocurilor	(1.479.602)	(1.310.251)
Profit/Pierdere netă din vânzarea de imobilizări corporale	2.122.218	437.717
Cheltuieli nete cu ajustările de valoare privind imobilizările corporale	9.383	18.362.710
Venituri nete privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli	(24.225.695)	2.159.032
Cheltuieli cu dobânzile, veniturile din dobânzi și venituri nerealizate din diferențe de curs valutar	(15.405.339)	170.178
<b>Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant</b>	<b>794.842.356</b>	<b>630.085.556</b>
<b>Modificări în:</b>		
Clienți și conturi asimilate - energie și alte activități	(1.588.011.216)	1.211.806.644
Clienți - echilibrare	(73.792.225)	(29.962.009)
Clienți - cogenerare	11.489.305	(12.346.693)
Stocuri	5.388.669	(7.727.388)
Datorii comerciale și alte datorii - energie și alte activități	1.644.295.053	(1.317.856.551)
Datorii - echilibrare	94.597.586	34.281.467
Datorii - cogenerare	(87.140.878)	95.539.493
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	(75.985)	5.789.198
Venituri în avans	42.863.543	96.088.781
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>	<b>844.456.208</b>	<b>705.698.498</b>
Dobânzi plătite	(2.031.567)	(3.090.121)
Impozit pe profit plătit	(29.123.048)	(32.618.616)
<b>Numerar net generat din activitatea de exploatare</b>	<b>813.301.593</b>	<b>669.989.761</b>
<b>Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de investiții</b>		
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(674.300.382)	(438.924.862)
Ieșire din acționariat SELENE CC Societe Anonyme	-	242.140
Încasări din finanțare nerambursabilă CE	42.494.343	117.144.828
Dobânzi încasate	6.829.286	6.051.521
Dividende încasate	15.760.658	1.988.071
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale	3.331.928	1.771.600
<b>Numerar net utilizat în activitatea de investiții</b>	<b>(605.884.167)</b>	<b>(311.726.702)</b>

**CNTEE Traselectrica SA**

Situația separată a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	<b>Anul 2024</b>	<b>Anul 2023</b>
<b>Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de finanțare</b>		
Rambursări ale împrumuturilor pe termen lung	(23.978.287)	(23.850.498)
Utilizare linie de credit cogenerare	-	-
Utilizare linie de credit capital de lucru	-	-
Rambursări ale împrumuturilor pe termen scurt - variație	-	(67.617.751)
Plăți leasing clădire	(10.655.952)	(10.581.712)
Dividende plătite	(20.584.244)	(52.000.586)
<b>Numerar net utilizat în activitatea de finanțare</b>	<b>(55.218.483)</b>	<b>(154.050.547)</b>
<b>Creșterea/(diminuarea) netă a numerarului și echivalentelor de numerar</b>	<b>152.198.943</b>	<b>204.212.512</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>	<b>519.358.908</b>	<b>315.146.396</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei</b>	<b>671.557.851</b>	<b>519.358.908</b>

Situațiile financiare separate au fost semnate de către conducerea Companiei la data de 17 martie 2025:

**DIRECTORAT,**

**Președinte**  
**Ștefăniță**  
**MUNTEANU**

**Membru**  
**Cosmin-Vasile**  
**NICULA**

**Membru**  
**Florin-Cristian**  
**TĂTARU**

**Membru**  
**Cătălin-Constantin**  
**NADOLU**

**Membru**  
**Victor**  
**MORARU**

**Director Direcția Economică și Financiară**  
**Ana-Iuliana DINU**

**Manager Departament Contabilitate**  
**Georgiana-Beatrice ȘTEFAN**

## 1. DESCRIEREA ACTIVITĂȚII ȘI INFORMAȚII GENERALE

Principala activitate a CNTEE Transelectrica SA („Compania”) constă în: prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, operator al pieței de echilibrare, administrator al schemei de sprijin de tip bonus, alte activități conexe. Aceste activități se desfășoară în conformitate cu prevederile licenței de funcționare nr. 161/2000 emisă de ANRE, actualizată prin Decizia ANRE nr. 1413/10.07.2024, a Condițiilor generale asociate licenței aprobate prin Ordinul ANRE nr. 104/2014, cu modificările și completările ulterioare și a certificării finale a Companiei ca operator de transport și sistem al Sistemului Electroenergetic Național conform modelului de separare a proprietății („ownership unbundling”) prin Ordinul ANRE nr. 164/07.12.2015.

Adresa sediului social este: Strada Olteni, nr. 2-4, București, sectorul 3. În prezent, activitatea executivului Companiei se desfășoară în cadrul sediului social.

Începând cu 2006, acțiunile Companiei sunt tranzacționate pe Bursa de Valori București sub simbolul TEL.

În conformitate cu Hotărârea Adunării Generale Extraordinară a Acționarilor din data de 18 iulie 2012, Compania a trecut de la sistemul de administrare unitar la sistemul de administrare dualist pentru a realiza separarea clară a activității de management de activitatea de control. Astfel, Compania este administrată de un Directorat, sub supravegherea unui Consiliu de Supraveghere.

### **Înființarea Companiei**

În conformitate cu Hotărârea Guvernului („HG”) nr. 627 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate - SA („Entitatea predecesoare”), emisă în data de 31 iulie 2000 de către Guvernul României, aceasta a fost divizată în patru entități nou create („Entitățile succesoare”). Acționarul unic al Entităților succesoare a fost Statul Român, prin intermediul Ministerului Economiei („ME”). În urma acestei reorganizări, a fost înființată CNTEE Transelectrica SA, ca societate pe acțiuni și cu principal obiect de activitate transportul, dispecerizarea energiei electrice, organizarea și administrarea pieței de energie electrică.

După cum este prezentat în Nota 13, acționarii CNTEE Transelectrica SA la 31 decembrie 2024 sunt: Statul Român reprezentat prin Secretariatul General al Guvernului care deține un număr de 43.020.309 acțiuni (58,69%), Fondul de pensii administrat privat NN cu un număr de 4.007.688 acțiuni (5,47%), PAVAL HOLDING cu un număr de 4.753.567 acțiuni (6,49%), alți acționari Persoane Juridice cu un număr de 16.442.683 acțiuni (22,43%) și alți acționari Persoane Fizice cu un număr de 5.078.895 acțiuni (6,92%).

În temeiul Ordonanței de Urgență a Guvernului (OUG) nr. 68/2019 pentru stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial nr. 898/06.11.2019, începând cu data de 6 noiembrie 2019, exercitarea drepturilor și îndeplinirea obligațiilor ce decurg din calitatea de acționar al statului la Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA se realizează de către Secretariatul General al Guvernului.

La data de 14.11.2019, Depozitarul Central S.A. a înregistrat transferul unui număr de 43.020.309 acțiuni (reprezentând 58,69% din capitalul social) emise de CNTEE Transelectrica SA, din contul Statului Român prin Ministerul Economiei în contul Statului Român reprezentat de Guvern prin Secretariatul General la Guvernului, ca urmare a punerii în aplicare a prevederilor Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 68/06.11.2019 privind stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative.

### **Misiunea Companiei**

Misiunea Companiei este asigurarea siguranței și securității în funcționare a Sistemului Energetic Național (SEN), cu respectarea normelor și performanțelor prevăzute de reglementările tehnice în vigoare și prestarea unui serviciu public pentru toți utilizatorii rețelelor electrice de transport, în condiții de transparență, nediscriminare și echidistanță pentru toți participanții la piață.

### **Alte informații legate de activitatea Companiei**

Participarea Operatorilor de Transport și de Sistem (OTS) din Europa în cadrul ENTSO-E este reglementată prin legislația europeană în vigoare (Regulamentul 2019/943 privind piața internă de energie electrică, reformare a Regulamentului 2009/714 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică): „Toți operatorii de transport și de sistem cooperează la nivel comunitar prin intermediul ENTSO-E de energie electrică, în scopul promovării finalizării și funcționării pieței interne a energiei electrice și a comerțului interzonal, precum și în scopul asigurării unei gestionări optime, a unei exploatare coordonate și a unei evoluții tehnice sănătoase a rețelei europene de transport de energie electrică.”

Calitatea de membru în ENTSO-E a CNTEE Transelectrica SA reprezintă o condiție esențială pentru accesul la procesul decizional privind strategia și legislația europeană în domeniu și pentru apărarea și susținerea intereselor Companiei în cadrul activităților/proiectelor derulate la nivelul asociației și a Comisiei Europene.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

ENTSO-E a fost creat în anul 2009, ca o asociație non-profit cu sediul la Bruxelles, prin unificarea asociațiilor OTS-urilor europene organizate conform regiunilor interconectate sincron (UCTE, ETSO, BALTSO, NORDEL, UKTSOA, ATSOI).

Din octombrie 2004, Transelectrica a devenit partener al companiilor de transport al energiei electrice din întreaga Europă, ca membru al asociațiilor UCTE, ETSO și din 2009 este membru ENTSO-E, sistemul electroenergetic românesc făcând parte din Grupul Regional Europa Continentală.

CNTEE Transelectrica SA este membră afiliată la următoarele organisme internaționale:

ENTSO – E	- Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și Sistem pentru Energia Electrică;
CIGRE	- Consiliul Internațional al Marilor Rețele Electrice de Înaltă Tensiune;
LWA	- Asociația Internațională a Lucrului sub Tensiune;
WEC	- Consiliul Mondial al Energiei.

CNTEE Transelectrica SA are obligația de a asigura capacitatea pe termen lung a sistemului de a satisface cererile rezonabile de transport de energie electrică, să exploateze, să întrețină și să dezvolte în condiții economice un sistem de transport sigur, fiabil și eficient, care să respecte mediul înconjurător, în strânsă cooperare cu operatorii de transport și de sistem învecinați și cu operatorii de distribuție, îndeplinind prevederile Directivei UE 2019/944, art. 40.

În data de 17 ianuarie 2025, agenția de rating de credit *Moody's Investors Service* a publicat opinia de credit actualizată, prin care evaluează capacitatea prezentă și viitoare a Companiei de a-și îndeplini obligațiile de plată față de creditori, acordând calificativul **Baa3** perspectivă stabilă (reconfirmarea calificativului din anul anterior). CNTEE Transelectrica SA se află pentru al patrulea an consecutiv în categoria *investment-grade* Baa3 (risc investițional moderat), având în vedere importanța strategică a Companiei, îmbunătățirea continuă a cadrului de reglementare, precum și beneficiul dat de suportul guvernamental în caz de dificultăți financiare.

Obținerea ratingului Baa3 cu perspectivă stabilă consolidează o poziție favorabilă cu privire la capacitatea Companiei de a-și onora obligațiile financiare prezente și viitoare, arătând că Transelectrica își desfășoară activitatea într-un cadru de reglementare îmbunătățit, având un profil financiar solid, cu un nivel redus de îndatorare și valori financiare puternice, stabile și predictibile.

### Mediul legislativ

Activitatea în sectorul energetic este reglementată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei ("ANRE"), instituție publică autonomă, care are ca obiect de activitate: elaborarea, aprobarea și monitorizarea aplicării ansamblului de reglementări obligatorii la nivel național necesar funcționării sectorului și pieței energiei electrice, termice și gazelor naturale în condiții de eficiență, concurență, transparență și protecție a consumatorilor.

ANRE are ca principale atribuții și competențe în sectorul energiei electrice și energiei termice produse în cogenerare, următoarele: acordă, suspendă sau retrage autorizațiile și licențele, elaborează și aprobă metodologiile de calcul al tarifelor și prețurilor reglementate, aprobă tarife și prețuri reglementate, stabilește contractele-cadru, aprobă reglementări tehnice și comerciale etc.

ANRE stabilește tarifele pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciile de sistem. Prin urmare, deciziile luate de către ANRE pot avea efecte semnificative asupra activității Companiei.

Activitatea operațională a Companiei se desfășoară în baza licenței nr. 161/2000 pentru transportul energiei electrice și furnizarea serviciului de sistem emisă de ANRE, valabilă până în 2025, actualizată prin Decizia ANRE nr. 1413/10.07.2024 și a Condițiilor generale asociate licenței aprobate prin Ordinul ANRE nr. 104/2014, cu modificările și completările ulterioare.

Având în vedere faptul că activitatea și veniturile Companiei sunt reglementate de ANRE, cele mai importante riscuri legate de acest aspect sunt următoarele:

- cadrul de reglementare este supus permanent schimbărilor, ceea ce poate afecta performanțele Companiei;
- deciziile ANRE cu privire la adoptarea tarifelor viitoare pot afecta activitățile Companiei.

### Certificarea finală a Transelectrica în calitate de OTS al SEN, conform modelului de separare a proprietății

În conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) a aprobat prin Ordinul nr. 164/07.12.2015 certificarea Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA ca operator de transport și sistem al Sistemului Electroenergetic Național conform modelului de separare a proprietății ("*ownership unbundling*").

Modelul de separare a dreptului de proprietate a devenit disponibil pentru Companie în temeiul Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale care transpune Directiva 2009/72/CE.

Ordinul ANRE nr. 164/07.12.2015 însoțit de Avizul Comisiei Europene cu numărul C (2015) 7053 final/12.10.2015, ca parte integrantă a Ordinului, a fost publicat în Monitorul Oficial nr. 908/08.12.2015 și împreună cu Referatul de aprobare al acestuia se comunică de către ANRE Comisiei Europene.

Prin acest ordin, se pun în aplicare prevederile legislației Uniunii Europene și a celei naționale cu privire la certificarea

operatorului de transport și de sistem.

Notificarea privind certificarea a fost transmisă Uniunii Europene, care a publicat-o în Jurnalul UE în data de 08.01.2016, în conformitate cu Art.10 alin. (2) din Directiva 2009/72/CE.

#### **Tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice și serviciul de sistem**

Activitatea de transport al energiei electrice este o activitate de interes general în domeniul energiei electrice, autorizată și monitorizată de o autoritate publică (serviciu public), cu caracter de monopol natural. Tarifele practicate de Companie pentru serviciile de transport și de sistem sunt stabilite și aprobate de ANRE (a se vedea Nota 28, litera f).

Anul 2024 este al cincilea an din seria de cinci ani consecutivi care formează perioada a patra de reglementare tarifară multianuală pentru activitatea de transport al energiei electrice (1 ianuarie 2020 – 31 decembrie 2024). Coordonatele principale ale perioadei a IV-a de reglementare au fost stabilite de către ANRE în baza cadrului de reglementare specific, respectiv metodologia de stabilire a tarifului pentru activitatea de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.171/2019, cu modificările și completările ulterioare față de formele anterioare ale metodologiei în baza cărora au fost stabilite tarifele în perioada de reglementare III (1 iulie 2014 – 30 iunie 2019) și în perioada de tranziție (30 iunie 2019 – 31 decembrie 2019) de la perioada de reglementare III la perioada de reglementare IV, metodologia aplicabilă la stabilirea tarifelor în cadrul perioadei a patra de reglementare nu a suferit modificări substanțiale.

În ce privește aspectele fundamentale ale metodologiei (elementele principale din care este alcătuit venitul reglementat și modul de formare a acestuia, recuperarea costurilor de operare, recuperarea și remunerarea capitalului investit în active reglementate, natura elementelor stimulative, modul de colectare a venitului reglementat), acestea au rămas neschimbate asigurând continuitatea și predictibilitatea cadrului de reglementare. Setările tarifare detaliate pentru întreaga perioadă de reglementare multianuală IV au fost stabilite inițial în cursul anului 2019.

În cursul anului 2020, în conformitate cu metodologia aplicabilă, a avut loc o revizuire a coordonatelor de perioadă aprobate anterior. Această revizuire a fost necesară și prin prisma modificării configurației tarifare în sensul comasării tarifului pentru activitatea de transport cu tariful aferent componentei de servicii funcționale din cadrul activității de servicii de sistem. Comasarea celor două tarife menționate a avut loc prin absorbția în tariful de transport a tarifului aferent componentei de servicii funcționale din cadrul activității de servicii de sistem. Astfel, a fost necesară revizuirea setărilor inițiale de start (Baza Activelor Reglementate) și de programare a costurilor aprobate pentru orizontul perioadei de reglementare, pentru a include activele și costurile aferente activității de servicii funcționale de sistem în setările de start și în programarea multianuală a perioadei a patra de reglementare. Anterior, programarea costurilor aferente activității de servicii funcționale de sistem era revizuită și stabilită anual la aprobarea tarifului pentru servicii funcționale de sistem, metodologia anterioară neprevăzând stabilirea și aprobarea unei programări multianuale pentru aceste costuri.

Pe lângă comasarea celor două tarife menționate, prezentată mai sus, în procesul de revizuire a coordonatelor perioadei de reglementare IV au intrat și anumite elemente aprobate inițial pentru activitatea de transport, cum ar fi planul de investiții (revizuit ușor în scădere pentru îndreptarea unei erori tehnice produse la stabilirea inițială a programării – valorile de program au fost raportate inițial în termeni nominali, pentru scopul programării fiind necesară ajustarea valorilor raportate inițial prin extragerea inflației estimate pentru perioada de reglementare), valoarea Bazei Activelor Reglementate la 1 ianuarie 2020 (revizuită pe baza investițiilor efectiv realizate în semestrul al doilea al anului 2019), punctul de start și panta de eficiență impusă pentru costurile de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței (punctul de start a fost revizuit prin includerea în media istorică multianuală a costurilor realizate în semestrul al doilea al anului 2019 și prin eliminarea din media istorică multianuală a anumitor costuri care au fost reîncadrate în categoria costurilor necontrolabile în a patra perioadă de reglementare, panta de eficiență a fost redusă de la 1,5% la 1,0%), prețul de prognoză pentru achiziția energiei electrice pentru acoperirea pierderilor tehnice în rețeaua de transport (revizuit prin indexarea cu inflația realizată în semestrul al doilea al anului 2019).

În contextul creșterii semnificative a prețurilor energiei electrice pe piețele angro începând cu vara anului 2021, la nivelul cadrului legislativ și de reglementare au fost implementate o serie de măsuri având ca scop atenuarea impactului semnificativ al acestei evoluții asupra costurilor suportate de operatorii rețelelor publice de transport și distribuție a energiei electrice cu achiziția din piața angro a energiei necesare pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele:

- în conformitate cu cadrul de reglementare emis de ANRE, la stabilirea tarifului de transport intrat în vigoare la data de 1 ianuarie 2022, a fost majorată componenta de venit inclusă în tarif destinată acoperirii costurilor cu achiziția energiei pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua de transport, față de valoarea stabilită inițial pentru anul 2022 în cadrul programării multianuale a costurilor pentru perioada de reglementare 2020-2024;
- în conformitate cu cadrul legislativ (OUG nr. 27/2022), la 1 aprilie 2022 tariful de transport al energiei electrice s-a modificat în sens crescător față de perioada 1 ianuarie – 31 martie 2022, cu aplicabilitate extinsă și în primul trimestru al anului 2023. Această creștere a tarifului a avut rolul de a asigura recuperarea de către Companie a deficitului înregistrat în anul 2021 între venitul inclus în tarif și costul real al energiei electrice achiziționate din piața angro pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua de transport. Această măsură a devansat procesul de recuperare a deficitului din anul 2021, care în conformitate cu reglementările ANRE s-ar fi realizat un an mai târziu și anume în anul 2023;
- în conformitate cu cadrul legislativ (OUG nr. 119/2022), a fost introdusă măsura capitalizării costurilor suplimentare cu consumul propriu tehnologic, respectiv a diferenței între costul realizat și costul inclus în tariful de transport.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Astfel, la stabilirea tarifului de transport cu aplicabilitate în perioada 1 aprilie 2023 – 31 decembrie 2023, componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT a constituit elementul principal care a condus la majorarea tarifului mediu de transport al energiei electrice față de perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023. Recuperarea prin tariful de transport a acestei diferențe urmează a fi realizată în mod eșalonat pe o perioadă de cinci ani. Pentru diferența capitalizată în anul 2022, recuperarea prin tariful de transport va fi realizată în perioada 2023-2027.

- Prin Legea nr. 357/13.12.2022 privind aprobarea OUG nr. 119/2022, măsura capitalizării a fost prelungită pentru perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025.

Efectul cumulat al măsurilor menționate mai sus a fost de echilibrare a veniturilor și a costurilor Companiei, în condițiile creșterii semnificative a costurilor cu consumul propriu tehnologic pe fondul creșterii ample a prețurilor energiei electrice pe piețele angro. Totodată, cele trei majorări ale tarifului de transport, aplicate la 1 ianuarie 2022, la 1 aprilie 2022, 1 aprilie 2023 și 1 ianuarie 2024 au contribuit și la reducerea presiunii pe care costurile crescute au exercitat-o asupra fluxurilor de numerar.

### **Baza activelor reglementate (“BAR”)**

Determinarea tarifului de transport are la bază, printre altele, baza activelor reglementate. Baza activelor reglementate include valoarea netă a activelor corporale și necorporale corespunzătoare patrimoniului privat al Companiei și valoarea netă a activelor aparținând domeniului public al statului finanțate integral din surse proprii, recunoscute de ANRE și utilizate în prestarea serviciului de transport al energiei electrice.

În anul 2024, rata reglementată a rentabilității activelor pentru activitatea de transport al energiei electrice, exprimată în termeni reali înainte de impozitare, a avut următoarele valori:

- 6,39% valoare stabilită în reglementările ANRE și aplicată în intervalul 01 ianuarie 2024 - 31 decembrie 2024.

Față de valoarea de 6,39%, precizăm că reglementările ANRE au stabilit și un stimulent pentru investițiile noi realizate în rețeaua electrică de transport sub forma acordării unui supliment la valoarea ratei reglementate a rentabilității, în quantum de un punct procentual și a unui stimulent în valoare de două puncte procentuale peste rata reglementată a rentabilității aprobată pentru mijloacele fixe aferente investițiilor în rețea puse în funcțiune începând cu data de 1 februarie 2021 și realizate din fonduri proprii în cadrul unor proiecte cofinanțate din fonduri europene nerambursabile. Astfel, investițiile noi realizate în rețeaua electrică de transport începând cu anul 2021 sunt remunerate cu o rată de rentabilitate reglementată în quantum total de 7,39%.

La începutul anului 2024, valoarea BAR aferentă activității de transport al energiei electrice, stabilită de ANRE în baza investițiilor realizate de CNTEE Transelectrica SA în a treia perioadă de reglementare, în baza investițiilor realizate în perioada tarifară tranzitorie - semestrul al doilea al anului 2019 și în baza investițiilor realizate în următorii patru ani (2020, 2021, 2022 și 2023) din perioada a patra de reglementare - este de cca. 3.297 milioane lei, valoarea aceasta curpinzând reevaluarea mijloacelor fixe de la 31 decembrie 2023, acceptată de către ANRE în suma de aprox 833 mil lei. Prin investiții realizate se înțelege investiții finalizate, respectiv obiective puse în funcțiune și înregistrate ca active imobilizate în evidențele contabile ale Companiei.

Volumul total de investiții aprobat pentru perioada a patra de reglementare este de cca. 1.587 milioane lei. Din acest volum total, s-a prognozat că o parte în quantum de cca. 644 milioane lei reprezentând cca. 40% din volumul investițional total aprobat va fi finanțată din fonduri europene nerambursabile și din veniturile obținute de Transelectrica din alocarea capacității de interconexiune transfrontalieră. Astfel, în programarea Bazei Activelor Reglementate pentru perioada a patra de reglementare a fost inclus un volum de 943 milioane lei reprezentând cca. 60% din volumul investițional total aprobat, respectiv partea din volumul investițional total aprobat care se estimează că nu va fi finanțată din sursele nerambursabile menționate mai sus.

### **Includerea Transelectrica în indicii bursieri locali și internaționali**

Începând cu data de 29.08.2006, acțiunile emise de Transelectrica sunt tranzacționate pe piața reglementată, administrată de BVB, la categoria I, sub simbolul TEL. Acțiunile Transelectrica fac parte din indicii BET, indice care reflectă evoluția celor mai tranzacționate 20 companii de pe Piața Reglementată a BVB, exclusiv societățile de investiții financiare (SIF-uri). Transelectrica este inclusă, de asemenea, în indicii bursieri locali BET-EF, BET-XT, BET-NG, BET-XT-TR, BET-TR, BET-BK, BET-TRN, BET-XT-TRN, BET, BETPlus.

Începând cu data de 5 ianuarie 2015, Compania este încadrată în categoria Premium a pieței reglementate administrate de BVB.

### **Veniturile Companiei**

Principalele activități generatoare de venituri pentru Companie sunt reprezentate de prestarea următoarelor servicii:

- Serviciul de transport al energiei electrice;
- Servicii de sistem;
- Operator al pieței de echilibrare.

### **Serviciul de transport al energiei electrice**

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Serviciul de transport constă în asigurarea transmiterii, în condiții de eficiență și siguranță, a energiei electrice între două sau mai multe puncte ale rețelei electrice de transport („RET”), cu respectarea standardelor de performanță în vigoare.

Compania asigură accesul nediscriminatoriu și reglementat tuturor participanților la piața de energie electrică. Activitatea de transport se derulează prin intermediul a opt sucursale teritoriale de transport cu sediul în: București, Bacău, Cluj-Napoca, Constanța, Craiova, Pitești, Sibiu și Timișoara.

Activitatea de transport al energiei electrice desfășurată de Transelectrica constă în asigurarea condițiilor tehnice și în menținerea parametrilor RET în momentul introducerii/preluării energiei în/din RET.

### **Servicii de sistem**

Compania are sarcina de a menține în permanență funcționarea sistemului energetic național în condiții de siguranță și cu respectarea standardelor de calitate prevăzute în codul tehnic al rețelei electrice de transport. În acest scop, Compania achiziționează de la producătorii de electricitate servicii de sistem.

Serviciile de sistem sunt achiziționate în baza unei proceduri concurențiale reglementate de ANRE, de la producători, la cererea CNTEE Transelectrica SA, pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare al SEN, precum și a calității energiei transportate la parametrii ceruți de legislația în vigoare. CNTEE Transelectrica SA refacturează întreaga valoare a serviciilor de sistem achiziționate de la producători (cu excepția componente de energie activă pentru acoperirea pierderilor în RET) către furnizorii de energie electrică licențiați de ANRE care beneficiază în final de aceste servicii.

### **Operator al pieței de echilibrare**

Modul de funcționare a pieței de echilibrare este stipulat în:

- Regulamentul (UE) 2195/2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică, numit în continuare „Regulamentul (UE) 2195/2017”;
- Regulamentul (UE) nr. 1485/2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice;
- Ordinul Președintelui ANRE nr. 127/08.12.2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei publicat în Monitorul Oficial nr. 1196 din 17 decembrie 2021, cu modificările și completările ulterioare.
- Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Piața de Echilibrare permite echilibrarea balanței producție-consum în timp real, utilizând resurse oferite într-un sistem concurențial. De asemenea, piața de echilibrare garantează realizarea integrală a obligațiilor contractuale asumate de participanții la piața de energie.

Scopul pieței de echilibrare este de a echilibra producția și consumul de energie electrică și de a îmbunătăți precizia previziunilor făcute în acest scop de toți participanții la piață. Această se asigură prin tranzacționarea energiei contractate în plus sau necontractată, dar consumată de către participanții la piață. Transelectrica, pe baza procedurilor și reglementărilor aprobate de ANRE, trebuie să aprobe toți participanții la piața de echilibrare, să colecteze, să verifice, să proceseze toate ofertele și să efectueze procedurile de decontare.

Cea mai importantă contribuție la funcționarea pieței de echilibrare o are Dispecerul Energetic Național. Dispecerul Energetic Național este responsabil de supravegherea funcționării adecvate și sigure a SEN, asigurând în orice moment, echilibrarea balanței producție – consum.

Piața de echilibrare este folosită de Transelectrica pentru asigurarea echilibrării în timp real a consumului cu producția, pentru garantarea funcționării sigure și stabile a SEN și pentru administrarea oricărei restricții din cadrul SEN.

Contractele încheiate de Transelectrica cu toți participanții la piața de echilibrare au la bază două convenții: convenția cadru pentru asumarea responsabilității de echilibrare (încheiată cu participanții la piață ca părți responsabile cu echilibrarea) și convenția cadru pentru participarea la piața de echilibrare (încheiată, de regulă, cu furnizorii de servicii de echilibrare, deținători de UFR/GFR).

În conformitate cu prevederile Ordinului Președintelui ANRE nr. 127/08.12.2021, CNTEE Transelectrica SA în calitate de OTS (operatorul de transport și de sistem) și de ODDPRE (operatorul de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea) este responsabil pentru stabilirea cantităților și prețurilor de închidere pe piața de echilibrare.

De asemenea, Transelectrica este implicată în activitatea de echilibrare, astfel:

- Dispecerul Energetic Național contractează necesarul de energie electrică pentru echilibrarea balanței producție - consum de pe piața de echilibrare;
- Direcția de măsurare OMEPA, este responsabilă pentru măsurarea cantităților efective.

Totodată, începând cu luna octombrie 2023, Transelectrica are calitatea de ODPE.

Conform prevederilor Ordinului Președintelui ANRE nr. 127/08.12.2021, cu modificările și completările ulterioare, pentru asigurarea funcționării Pieței de Energie Electrică, OTS – respectiv Transelectrica colectează: sumele datorate de PRE (Părțile Responsabile cu Echilibrarea) pentru:

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- valoarea obligațiilor de plată ale PRE pentru dezechilibrele negative produse în luna de contract, determinate pentru luna respectivă conform Notei de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE sau Notei lunare de regularizare, emise de ODDPRE (operatorul de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea);
- valoarea obligațiilor de plată ale PRE pentru prestarea de servicii corespunzătoare valorii în modul pentru dezechilibrele pozitive produse în luna de contract prezentate cu semnul negativ, în Nota de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE sau în Nota lunară de regularizare, emise de OTS în calitate de ODPRE;
- costurile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului.

sumele datorate de FSE (furnizori de servicii de echilibrare) pentru:

- obligațiile de plată ale FSE pentru valorile cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la reducere de putere, în cadrul tranzacțiilor definitive pentru livrarea energiei de echilibrare, stabilite conform Notei de informare pentru decontarea lunară pe PE sau a Notei lunare de regularizare, emise de OTS;
- obligațiile de plată ale FSE pentru prestarea de servicii, corespunzătoare valorii în modul pentru cantitatea de energie de echilibrare efectiv livrată la creștere de putere, prezentată cu semn negativ în Nota de informare pentru decontarea lunară pe PE sau în Nota lunară de regularizare, emise de OTS;

și plătește

PRE pentru:

- valoarea drepturilor de încasare pentru dezechilibrele pozitive produse în luna de contract, determinate pentru luna respectivă conform Notei de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE sau Notei lunare de regularizare, emise de ODDPRE;
- valoarea drepturilor de încasare pentru prestarea de servicii corespunzătoare valorii în modul pentru dezechilibrele negative produse în luna de contract, prezentate cu semnul negativ, în Nota de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE sau în Nota lunară de regularizare, emise de emise de OTS în calitate de ODPRE.
- veniturile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului

FSE (furnizori de servicii de echilibrare) pentru:

- drepturile de încasare ale FSE pentru valorile cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la creștere de putere, în cadrul tranzacțiilor definitive pentru livrarea energiei de echilibrare, stabilite conform Notei de informare pentru decontarea lunară pe PE sau a Notei lunare de regularizare, emise de OTS;
- drepturile de încasare ale PPE pentru valorile prestației de servicii, corespunzătoare valorii în modul pentru cantitatea de energie de echilibrare efectiv livrată la reducere de putere, prezentată cu semnul negativ, în Nota de informare pentru decontarea lunară pe PE sau în Nota lunară de regularizare, emise de OTS.

### Schimburile intenționate de energie și reguli comune de decontare pentru schimburile neintenționate de energie (Metodologia de calcul FSKAR)

Ca urmare a aplicării Regulamentului (UE) nr. 1485/2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice și a Regulamentului (UE) nr. 2195/2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică, la nivelul ENTSO – E au fost elaborate și aprobate de către Operatorii de Transport și Sistem reguli comune de decontare pentru schimburile intenționate de energie și reguli comune de decontare pentru schimburile neintenționate de energie. Precizăm faptul că noul set de reguli comune de decontare a schimburilor intenționate de energie și a schimburilor neintenționate de energie prevede realizarea unei decontări financiare între Operatorii de Transport și Sistem, eliminând în acest fel compensările în natură determinate conform metodologiei ENTSO-E de către Centrele de Decontare de la Brauweiler (Germania) și Laufenburg (Elveția), pe care CNTEE Transelectrica SA le tranzacționa pe Piața pentru Ziua Următoare și le înregistra distinct în Bugetul de Venituri și Cheltuieli cu Partea Responsabilă cu Echilibrarea Schimburi Neplanificate ca urmare a tranzacționării energiei la Piața pentru Ziua Următoare.

Metodologia de calcul FSKAR, denumită *Accounting and Financial Settlement of kAf, ACE and Ramping period*, a intrat în vigoare la data de 1 iunie 2021. Centrele de Decontare de la Brauweiler (Germania) și Laufenburg (Elveția) transmit rezultatele către fiecare Operator de Transport și Sistem sub forma unor fișiere zilnice conținând schimburile intenționate și schimburile neintenționate (cantități – prețuri) calculate pentru respectivul Operator de Transport și Sistem, pe fiecare interval de decontare. Prețul stabilit este media ponderată a prețurilor de la tranzacționarea la Piețele pentru Ziua Următoare din toate statele membre ENTSO – E, prețurile fiind exprimate în Euro/MWh.

Costurile și veniturile evidențiate în factura primită de la JAO privind decontarea energiei aferente schimburilor neintenționate va fi inclusă în calculul de decontare din Piața de Echilibrare, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 33/2021, privind modificarea și completarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 213/2020.

### Procesul de compensare a dezechilibrelor dintre toți Operatorii de transport și sistem - Platforma IN (Imbalance Netting)

Începând cu data de 01.01.2021, a intrat în funcțiune platforma europeană, International Grid Control Cooperation (IGCC) sau

Platforma IN (Imbalance Netting) pentru procesul de compensare a dezechilibrelor dintre toți OTS, care efectuează procesul automat de restabilire a frecvenței în temeiul părții a IV-a din Regulamentul (UE) 2017/1485, pun în aplicare.

Precizăm faptul că, International Grid Control Cooperation (IGCC) reprezintă proiectul care a fost ales în anul 2016 de către ENTSO-E, pentru a deveni viitoarea platformă europeană pentru procesul de compensare a dezechilibrelor, așa cum este definit în Regulamentul (UE) nr. 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (art. 22). Inițiativa IGCC a fost demarată în anul 2010 de către operatorii din Germania și s-a extins ulterior la nivelul sistemelor central europene, reprezentând o modalitate de optimizare a reglajului secundar de frecvență – putere de schimb, prin reducerea acțiunilor de sens contrar ale reguletoarelor operatorilor membri, rezultând astfel o utilizare optimizată a rezervei de sistem „Rezerva de Restabilire a Frecvenței cu activare automată” a RRF, la nivel de ansamblu.

### **Cogenerare de înaltă eficiență**

Începând cu 1 Aprilie 2011, CNTEE Transelectrica SA este administratorul schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență. Obiectivul acestei scheme de sprijin este promovarea sistemelor de producere a energiei electrice în cogenerare de înaltă eficiență, având avantajul producerii de energie cu emisii poluante reduse. Scopul este de a facilita accesul pe piață a sistemelor de producere în cogenerare de înaltă eficiență prin acordarea unui bonus de cogenerare, în condițiile în care costurile de producție a energiei electrice și a energiei termice în centralele de cogenerare sunt superioare prețurilor de piață ale celor două forme de energie. Schema este destinată producătorilor de energie electrică și termică ce dețin sau exploatează comercial centrale de cogenerare de înaltă eficiență, în scopul stimulării efectuării de investiții noi în sisteme de cogenerare, precum și re tehnologizării centralelor existente. Intrarea în aplicare efectivă a schemei de sprijin în România a avut loc la 1 aprilie 2011, după adoptarea de către Autoritatea Națională în domeniul Energiei (ANRE) a cadrului de reglementare necesar implementării acestei scheme.

Schema de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență reprezintă unul dintre mecanismele dezvoltate la nivelul Uniunii Europene (UE) pentru atingerea de către fiecare stat membru a țintelor de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră -GES- (prin reducerea cantității de energie primară necesară generării acelorași cantități de energie prelucrată – electrică și termică – față de producerea separată).

Schema de sprijin de tip bonus a fost instituită în România prin HG nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe energia termică utilă (transpunerea Directivei CE nr. 8/2004) și implementată prin HG nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, pentru producătorii cu capacitate electrică instalată mai mare de 1 MW.

Mecanismul de sprijin a fost autorizat de Comisia Europeană, Decizia C(2009)7085, modificată prin Decizia C(2016)7522 final. Conform acestor decizii, ajutorul de stat este de tip operare, pentru acoperirea diferenței dintre costurile și veniturile producției de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, asigurându-se o rentabilitate de maximum 9%.

Schema de sprijin de tip bonus este destinată în acest fel susținerii și promovării sistemelor de producere de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, astfel încurajându-se noi investiții în tehnologia de cogenerare, precum și realizarea de lucrări de înlocuire/reabilitare a instalațiilor existente.

Schema se aplică producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare care au solicitat ANRE acordarea bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, livrată în SEN, pentru capacitățile de cogenerare înscrise în lista producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență până la 31 decembrie 2016. Producătorii beneficiază de schema de sprijin pe o perioadă de maximum 11 ani consecutivi, fără a depăși anul 2023, an la finalul căruia se încheie schema. Bonusul, acordat la cerere, reprezintă cuantumul (în lei) primit de producători pentru fiecare MWh produs în cogenerare de înaltă eficiență și livrat în rețelele SEN, este stabilit anual de către ANRE și este calculat ca diferență dintre costurile totale de producere ale unei centrale de cogenerare echivalente, cu producția de energie electrică de înaltă eficiență, și veniturile ce pot fi obținute de aceasta utilizând prețul pe piață al energiei electrice, respectiv costul unitar al energiei termice rezultat pentru o centrală termică echivalentă, diferența raportată la energia electrică livrată în SEN de centrala de cogenerare.

Hotărârea de Guvern nr. 1215/2009 stabilește cadrul legal, în conformitate cu reglementările Uniunii Europene, necesar implementării schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, pe baza cererii de energie termică utilă, în vederea acoperirii diferenței dintre costul producerii energiei în cogenerare de înaltă eficiență și prețul de vânzare al acesteia. ANRE a aprobat valorile bonusurilor de referință, pe megawatt ora de energie electrică produsă și livrată în rețea din centrale de cogenerare de înaltă eficiență. Beneficiarii schemei sunt producători care îndeplinesc anumite criterii stabilite de către ANRE.

În conformitate cu prevederile art. 14 din Hotărârea de Guvern nr. 1215/2009, CNTEE Transelectrica SA este desemnată ca fiind responsabilă de administrarea schemei de sprijin. Principalele atribuții care îi revin Companiei în calitate de administrator al schemei de sprijin sunt reprezentate de colectarea contribuției de la furnizorii consumatorilor de energie electrică într-un cont bancar distinct de activitatea de bază și de plata bonusului către producătorii de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență; încheierea de contracte cu furnizorii pentru colectarea contribuției și cu producătorii care vor fi beneficiarii schemei; verificarea valorii contribuției colectate; emiterea facturilor către furnizori; returnarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență furnizorilor care introduc în România energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență în alte state membre ale Uniunii Europene; monitorizarea și raportarea către ANRE a modului de administrare a schemei de sprijin.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Compania acționează ca agent al statului în colectarea lunară a contribuției pentru cogenerare și plată lunară a bonusului și în aceste condiții, operațiunile aferente schemei de sprijin nu influențează conturile de venituri și cheltuieli, cu excepția cheltuielilor proprii de administrare recunoscute de ANRE pentru derularea schemei de sprijin și care se autofacturează.

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

- pentru primirea bonusului, producătorii sunt obligați să nu înregistreze datorii față de administratorul schemei de sprijin sau să aibă încheiate convenții de compensare a datoriilor și creanțelor;
- supracompensarea se recuperează conform legislației naționale și a Uniunii Europene în domeniul ajutorului de stat;
- supracompensarea/bonusul necuvenit rămas neachitat de către producători, pentru care s-au întreprins toate demersurile legale, se va recupera prin includerea sumei în contribuția pentru cogenerare, conform metodologiei emise de către ANRE;
- 7deciziile ANRE referitoare la cuantumul supracompensării și/sau bonusului necuvenit sunt obligatorii pentru producători și se pun în aplicare în vederea recuperării prin emiterea unei decizii de către administratorul schemei în conformitate cu legislația în domeniul ajutorului de stat;
- închiderea financiară a schemei de sprijin se face în primul semestru al anului 2024, conform cadrului de reglementare elaborat de ANRE.

În data de 25.03.2022, prin **Hotărârea Guvernului nr. 409/2022**, s-a adoptat modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă. Astfel, perioada de aplicare a schemei de sprijin se prelungește până în anul 2033, exclusiv pentru producătorii care îndeplinesc condițiile de accesare a prelungirii schemei de sprijin.

Ca urmare a emiterii HG nr. 409/2022, ANRE a actualizat cadrul de reglementare aplicabil prin emiterea:

- ✓ **Ordinului președintelui ANRE nr. 34/2022** privind modificarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015;
- ✓ **Ordinului președintelui ANRE nr. 35/2022** privind modificarea și completarea Procedurii de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2013.

Producătorii care până la data de 31 martie 2022 au beneficiat de schema de de sprijin 11 ani și care îndeplinesc condițiile de accesare a prelungirii schemei de sprijin prezetate mai sus, pot beneficia, în baza unei decizii aprobate de președintele ANRE, de prelungirea ajutorului de stat începând cu 1 aprilie 2022.

Totodată, se prelungește și închiderea financiară a schemei de sprijin și se va efectua în primul semestru al anului 2034.

### **Mecanismul de cuplare prin preț a piețelor de energie electrică**

Aplicarea mecanismului de cuplare prin preț a început în data de 19 noiembrie 2014, dată la care Proiectul „4 Market Market Coupling (4MMC)” care prevede unirea piețelor de energie electrică PZU (Piața Zilei Următoare) din România, Ungaria, Cehia și Slovacia a intrat în faza de operare.

În data de 17 iunie 2021 a avut loc lansarea proiectului Interim Coupling (ICP), care reprezintă cuplarea piețelor pentru ziua următoare din țările 4MMC cu cele din Polonia, Austria și Germania.

În data de 27 octombrie 2021 a fost realizată și integrarea graniței Bulgaria-România în cuplarea unica a piețelor pentru ziua următoare (SDAC - Single Day-Ahead Coupling).

În data de 8 iunie 2022 a avut loc punerea în funcțiune a proiectului Core FB MC (Core Flow-Based Market Coupling), fiind astfel inițiată cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri în regiunea de calcul al capacităților Core. Mecanismul de cuplare a pieței pe bază de fluxuri optimizează piața europeană de energie electrică pentru 13 țări (Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia).

În data de 19 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), cu primele livrări în data de 20 noiembrie. Șapte țări - Bulgaria, Croația, Republica Cehă, Ungaria, Polonia, România și Slovenia s-au alăturat celor paisprezece țări - Austria, Belgia, Danemarca, Estonia, Finlanda, Franța, Germania, Letonia, Lituania, Norvegia, Olanda, Portugalia, Spania și Suedia, care funcționează deja în regim cuplat din iunie 2018.

Mecanismul unic de cuplare a piețelor intrazilnice asigură armonizarea continuă a ofertelor de vânzare și cumpărare a participanților la piața dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare și cumpărare din interiorul propriei zone de ofertare și din orice altă zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate transfrontalieră.

Din punct de vedere al cadrului de reglementare intern, rolurile și responsabilitățile operatorilor implicați, CNTEE Transelectrica SA și OPCOM SA, cât și operațiunile ce se realizează în cadrul cuplării piețelor sunt prevăzute în Regulamentul de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică, cu respectarea mecanismului de

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

cuplare prin preț a piețelor și modificarea unor acte normative care reglementează piața pentru ziua următoare de energie electrică, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 82/2014 (Regulament).

Modelul ținută pentru piața pentru ziua următoare, bazat pe principiul de cuplare a regiunilor prin preț (PCR - Price Coupling of Regions) utilizează un algoritm unic de corelare a ofertelor și de stabilire a prețului.

În situația în care cuplarea nu este posibilă, OTS-urile din țările respective aplică procedurile de fallback, prin care se alocă capacitatea transfrontalieră.

Art. 138 din Regulament prevede că în procesul de postcuplare, Operatorii de transport și de sistem (OTS) au rol de agenți de transfer ai energiei electrice rezultate din algoritmul de cuplare ca fiind transferată între două zone de ofertare adiacente.

În cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare, bursele de energie electrică corelează, pe baza de licitații, tranzacțiile cu energie electrică pentru ziua următoare, în funcție de capacitatea de interconexiune pusă la dispoziție de OTS prin care se realizează alocarea implicită a acesteia.

CNTEE Transelectrica SA, în calitate de OTS, transferă energia electrică, atât fizic, cât și comercial, către OTS-urile vecine (MAVIR – Ungaria și IBEX - Bulgaria) și administrează veniturile din congestii pe interconexiunea respectivă aferente PZU (art. 139 din Ordinul ANRE nr. 82/2014), iar în relație cu OPCOM SA are calitatea de Participant Implicit la Piața Zilei Următoare și Piața Intrazilnică (PI).

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

Astfel, în cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor regionale, CNTEE Transelectrica SA:

- îndeplinește rolul de participant implicit pe PZU și PI și are calitatea de agent de transfer;
- pune la dispoziție capacitatea de interconexiune pentru livrarea fizică a energiei electrice tranzacționată pe PZU și PI, respectiv trecerea energiei de la o zonă de ofertare la alta prin intermediul liniilor de interconexiune, fiind limitată de capacitatea disponibilă de transfer a acestora.

Veniturile înregistrate din congestii sunt împărțite lunar între operatorii de transport și de sistem, iar diferențele de curs valutar se rețin sau se asigură, după caz, de către OTS.

La nivelul Companiei s-a aprobat ca tranzacțiile aferente mecanismului de cuplare prin preț a piețelor regionale să nu influențeze conturile de venituri și cheltuieli, cu excepția veniturilor din managementul congestiilor pe liniile de interconexiune, a veniturilor/cheltuielilor cu diferențele de curs valutar și a cheltuielilor cu comisioanele bancare rezultate din decontarea tranzacțiilor realizate de Companie în calitate de agent de transfer.

### **Energia livrată pentru suport echilibrare OTS vecine în situații de urgență (“ajutoare de avarii”)**

Având în vedere directivele și regulamentele europene, legislația națională și normele ENTSO-E, una din obligațiile Operatorului de Transport și de Sistem (OTS) este coordonarea acțiunilor și întraajutorarea între OTS vecini în scopul asigurării energiei electrice pentru restabilirea funcționării normale a sistemelor electroenergetice în cazul unor situații de urgență.

În cadrul funcționării interconectate a sistemului energetic european, un mijloc operațional de sprijin reciproc al OTS este constituit de livrarea de energie de echilibrare către sistemele din interconexiune (vecine) aflate în situații de urgență definite de lipsa de rezerve și/sau surse suficiente pentru acoperirea consumului, conform prevederilor generale corespunzătoare din *Regulamentului (UE) 2017/1485 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice* și ale *Regulamentului (UE) 2017/2195 de stabilire a unor linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică*.

Punerea în aplicare a acestei posibilități se face în baza acordului operațional al zonei sincrone Europa Continentală („Synchronous Area Framework Agreement for Regional Group Continental Europe - SAFA”), care detaliază prevederile din regulamente, respectiv alineatele e), f) și g) și de Art. B-12 din acest acord operațional. Astfel, Compania a semnat acorduri bilaterale în scopul asigurării energiei electrice de urgență cu OTS vecini din Ungaria, Bulgaria și Serbia în cursul anilor 2017 – 2019 și cu OTS vecini din Ucraina și Republica Moldova, în cursul anului 2022 (contracte bilaterale cu OTS din Ucraina și din Republica Moldova au fost semnate în regim de urgență, pe fondul situației conflictuale din Ucraina și a sincronizării celor două sisteme la Sistemul Energetic din Europa Continentală – 16.03.2022).

Pe baza contractelor bilaterale cu OTS vecini se poate furniza reciproc energie electrică în cazul unor avarii majore în structura de producție sau în rețeaua de transport (energie denumită în contract „Energie de Urgență”), pe principii comerciale. De asemenea, se poate acorda Energie de Urgență din sistemul energetic românesc către sistemul energetic ucrainean/moldovenesc pentru a asigura (respecta) schimburile de energie programate dinspre Blocul de Control Ucraina – Republica Moldova către Zona Sincronă Europa Continentală, în cazul activării măsurilor prevăzute prin decizia Grupului Regional Europa Continentală (RG CE) din cadrul ENTSO-E care vizează reducerea fluxului fizic de energie electrică sau încetarea funcționării sincrone a Blocului de Control Ucraina – Republica Moldova cu Zona Sincronă a Europei Continentale.

## 2. BAZELE ÎNTOCMIRII

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

### Declarație de conformitate

Situațiile financiare separate la 31 decembrie 2024 (“situații financiare”) au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („OMFP nr. 2844/2016”), cu modificările și completările ulterioare. În accepțiunea Ordinului nr. 2844/2016, Standardele Internaționale de Raportare Financiară reprezintă standardele adoptate potrivit procedurii prevăzute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1606/2002 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internaționale de contabilitate (“IFRS UE”).

Situațiile financiare sunt disponibile la sediul social al CNTEE Transelectrica SA situat în Strada Olteni nr. 2-4 sector 3, București și pe website-ul Companiei.

Situațiile financiare separate întocmite la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024 au fost auditate de auditorul financiar al Companiei –PKF Finconta S.R.L.

Exercițiul financiar corespunde anului calendaristic.

### Continuitatea activității

Prezentele situații financiare au fost întocmite în baza principiului continuității activității. În efectuarea acestei judecăți, managementul ia în considerare performanța curentă și accesul la resurse financiare având în vedere importanța strategică și poziția de monopol natural de interes național deținută de Companie în cadrul sistemului energetic național.

### Bazele evaluării

Situațiile financiare sunt întocmite la cost istoric, cu excepția imobilizărilor corporale, altele decât imobilizările corporale în curs, ce sunt evaluate la valoare reevaluată, în timp ce datoriile aferente aranjamentelor de plată pe bază de acțiuni cu decontare în numerar sunt evaluate la valoarea justă.

### Moneda funcțională și de prezentare

Situațiile financiare sunt prezentate în LEI Românești (“LEI” sau “RON”) conform reglementărilor contabile aplicabile, aceasta fiind și moneda funcțională a Companiei.

### Utilizarea de estimări și judecăți

Pregătirea situațiilor financiare în conformitate cu IFRS UE presupune din partea conducerii utilizarea unor raționamente profesionale, estimări și ipoteze ce afectează aplicarea politicilor contabile, precum și valoarea recunoscută a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor, ipoteze privind valoarea justă (a se vedea Nota 4), privind angajamente și contingente (a se vedea Nota 28), privind recunoașterea fondurilor nerambursabile de primit (a se vedea Nota 14 - Venituri în vans), privind ajustările pentru pierderi de valoare ale creanțelor (a se vedea Nota 10), privind obligațiile aferente tranzacțiilor cu plata pe bază de acțiuni cu decontare în numerar (Nota 30) și privind obligațiile aferente planurilor de beneficii determinate (Nota 16).

Rezultatele efective pot fi diferite de valorile estimate. Estimările și ipotezele sunt revizuite periodic. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimările sunt revizuite, cât și în perioadele viitoare afectate.

Informațiile cu privire la ipotezele și estimările care implică incertitudini semnificative sunt incluse în următoarele note:

- Nota 14 - estimarea conducerii Companiei cu privire la faptul că există o asigurare rezonabilă că vor fi îndeplinite condițiile atașate fondurilor nerambursabile și că fondurile vor fi primite;
- Nota 16 - evaluarea obligațiilor aferente planurilor de beneficii determinate;
- Nota 28 - recunoașterea și evaluarea provizioanelor, angajamentelor și contingentelor; ipoteze cheie privind probabilitatea și amploarea unei ieșiri de resurse.

Informații cu privire la raționamentele politicii contabile în ceea ce privește acordurile de concesiune a serviciilor sunt prezentate în următoarele paragrafe.

Compania (concesionar) a încheiat în 2004 un contract de concesiune pe o durată de 49 ani, cu Ministerul Economiei (concedent) potrivit căruia Compania are dreptul de a utiliza active de patrimoniu public ce includ rețeaua electrică de transport a energiei electrice și terenurile pe care aceasta este amplasată, în schimbul furnizării serviciului de transport a energiei electrice (vezi Nota 3 - b).

Dat fiind faptul că, majoritatea acțiunilor Companiei sunt deținute de către Stat, conducerea Companiei consideră că aceasta este o companie publică și de aceea nu intră sub prevederile IFRIC 12 “Acorduri de concesiune a serviciilor”.

Având în vedere că nu există alt standard internațional de raportare financiară specific pentru acordurile de concesiune a serviciilor, Compania a considerat dacă va aplica totuși IFRIC 12, pe baza ierarhiei menționate în SIC 8 “Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori”, care prevede că mai întâi să se aibă în vedere prevederile altor IFRS-uri ce tratează aspecte similare.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Astfel, în analiza aplicării IFRIC 12, Compania a considerat dacă următoarele caracteristici ale acordurilor de concesiune a serviciilor de tip public-privat sunt aplicabile contractului de concesiune încheiat cu ME, la data la care IFRIC 12 trebuie adoptat:

- concedentul controlează sau reglementează tipul de servicii pe care concesionarul trebuie să le presteze în cadrul infrastructurii, cui trebuie să le presteze și la ce preț;
- concedentul controlează - prin dreptul de proprietate, dreptul de beneficiu sau în alt mod - orice interes rezidual semnificativ în infrastructură la sfârșitul termenului acordului: 49 ani;
- prevederile contractuale ar include aceleași prevederi, dacă acordul ar fi fost încheiat cu o companie privată.

Din analiza caracteristicilor acordurilor de concesiune a serviciilor de tip public-privat, se constată următoarele:

- serviciile prestate de Companie sunt reglementate de ANRE, prin urmare, Concedentul (Ministerul Economiei) nu controlează și nu reglementează tipul de servicii pe care Compania trebuie să le presteze;
- la sfârșitul perioadei contractuale, interesul rezidual în infrastructură este aproximativ zero, majoritatea bunurilor aparținând domeniului public al statului fiind complet amortizate;
- în prezent, nu există contracte similare, Compania având poziție de monopol pentru transportul energiei electrice.

Compania a concluzionat faptul că o contabilizare a contractului de concesiune potrivit prevederilor IFRIC 12 nu va reflecta substanța economică a tranzacției, deoarece Compania achită o taxa anuală sub formă de redevență pentru utilizarea activelor menționate în contractul de concesiune în valoare de 4/1000 din valoarea veniturilor brute realizate din operațiuni de transport și tranzit al energiei electrice, prin sistemele naționale de transport, aflate în proprietatea publică a statului, taxă ce este semnificativ mai mică decât amortizarea pe care Compania ar fi înregistrat-o pentru activele respective dacă contractul de concesiune nu ar fi fost semnat.

Drept urmare, IFRIC 12 nu este aplicabil, iar Compania a aplicat politicile contabile așa cum sunt descrise în Nota 3, punctele a) și b).

### 3. POLITICI CONTABILE

Politicile contabile detaliate mai jos au fost aplicate în mod consecvent pentru toate perioadele prezentate în aceste situații financiare, cu excepția aspectelor prezentate în Nota 3 litera (x) care prezintă modificările în politicile contabile.

#### (a) Imobilizări corporale

##### *Active proprii*

Imobilizările corporale, cu excepția imobilizărilor corporale în curs de execuție, sunt prezentate la valoare reevaluată, mai puțin amortizarea cumulată și pierderile cumulate din depreciere. Imobilizările corporale în curs de execuție sunt prezentate la cost. Costul activelor construite în regie proprie include costul materialelor, al salariilor directe, estimarea inițială, unde este cazul, a costurilor de demontare și de mutare a elementelor și restaurarea amplasamentului, și o cotă parte a cheltuielilor indirecte.

##### *Recunoaștere*

Imobilizările corporale sunt evaluate inițial la cost.

Costul include cheltuielile direct atribuibile achiziției activului. Costul activelor construite de entitate include:

- costul materialelor și cheltuielile directe cu personalul;
- alte costuri direct atribuibile aducerii activelor la locul și starea necesară/stadiul necesar utilizării preconizate;
- costurile îndatorării capitalizate.

Pentru imobilizările corporale neutilizate sau uzate se înregistrează ajustări de depreciere.

##### *Cheltuielile ulterioare*

Compania recunoaște în valoarea contabilă a unui element de imobilizări corporale costul înlocuirii unei părți a unui element de imobilizare dacă la momentul în care costul are loc este probabilă generarea către Companie de beneficii economice viitoare aferente elementului și costul elementului poate fi evaluat în mod credibil.

Toate celelalte costuri sunt recunoscute în contul de profit și pierdere atunci când acestea au loc.

##### *Amortizarea*

Imobilizările corporale sunt amortizate folosind metoda liniară, pe parcursul duratelor de viață ale acestora, după cum urmează:

## CNTEE Tranelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	<b>Durata normală de funcționare (ani)</b>
Clădiri și instalații speciale	40-60
Utilaje și echipamente	15-40
Aparate de măsură și control	7-12
Vehicule	5-8
Alte imobilizări corporale	3-5

Terenurile nu se amortizează. Atunci când elementele unei imobilizări corporale au durate de viață diferite, acestea sunt înregistrate ca elemente separate (componențe majore) ale unui activ. Metodele de amortizare ale activelor, duratele de viață utile și valorile reziduale sunt revizuite la fiecare dată de raportare și ajustate, dacă este cazul.

### Reevaluarea

Compania a optat pentru prezentarea imobilizărilor corporale la valoarea reevaluată, cu excepția avansurilor și imobilizărilor corporale în curs de execuție ce sunt prezentate la cost istoric.

Reevaluările se efectuează de experți evaluatori independenți, cu suficientă regularitate astfel încât valoarea contabilă să nu difere în mod semnificativ de valoarea care poate fi determinată pe baza valorii juste la data raportării.

### (b) Patrimoniul public

În conformitate cu prevederile Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, rețeaua electrică de transport al energiei electrice existente pe teritoriul României este proprietatea publică a statului pentru activele concesionate către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Tranelectrica" - S.A., precum și pentru bunurile de retur conform contractului de concesiune și dispozițiilor legale.

Hotărârea de Guvern nr. 627/2000 stabilește în anexă nr. 8 inventarul bunurilor imobile care alcătuiesc domeniul public al statului, preluate în exploatare de către Companie începând cu 1 august 2000 și care se inventariază și se actualizează de câte ori este cazul, prin act legislativ (HG).

În conformitate cu prevederile Legii nr. 213/1998 și Legii nr. 219/1998, Ministerul Economiei și Comerțului (actualmente Ministerul Economiei, Digitalizării, Antreprenoriatului și Turismului) a concesionat în numele statului către Companie, rețeaua de transport (linii de înaltă tensiune și stații electrice) și terenurile pe care aceasta este amplasată. Astfel, la data de 29 iunie 2004, a fost încheiat contractul de concesiune nr. 1 între Ministerul Economiei și Comerțului și Companie pentru toate imobilizările corporale din patrimoniul public în sold la 31 decembrie 2003 pe o durată de 49 ani.

Ca urmare a semnării contractului de concesiune cu Ministerul Economiei și Comerțului în numele Statului român, în data de 29 iunie 2004, natura relației dintre acesta și Companie s-a modificat și prin urmare, Compania a procedat la derecunoașterea activelor din patrimoniul public, inclusiv a rezervei patrimoniului public din cadrul capitalurilor proprii. Ulterior încheierii contractului de concesiune, Compania tratează activele asupra cărora are drept de utilizare ca și leasing operațional. Plățile aferente contractului de concesiune (redevență) sunt recunoscute ca și cheltuieli în contul de profit și pierdere de către Companie în timpul anului.

Contractul de concesiune nr. 1/2004 a fost publicat în Monitorul Oficial al României nr. 298 bis din 30 aprilie 2015. În cursul anilor 2005-2013, au fost încheiate șapte acte adiționale la contractul de concesiune.

Având în vedere prevederile Hotărârii Guvernului nr. 1009/2012 și Hotărârii Guvernului nr. 984/2012 prin care a fost aprobată modificarea Anexei nr. 7 la Hotărârea Guvernului nr. 1705/2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului concesionate Companiei, ca urmare a inventarierii bunurilor ce aparțin domeniului public al statului în anul 2012 și a reevaluării/evaluării acestor bunuri, la data 14.02.2013 a fost încheiat cu Ministerul Economiei actul adițional nr. 7 la Contractul de Concesiune nr. 1/29.06.2004.

Prin Hotărârea Guvernului nr. 1032 din 11 decembrie 2013, publicată în Monitorul Oficial nr. 22 din 13 ianuarie 2014, au fost aprobate modificarea și completarea anexei nr. 7 la Hotărârea Guvernului nr. 1705/2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului, ca urmare a inventarierii bunurilor ce aparțin domeniului public al statului în anul 2012.

Prin Hotărârea de Guvern nr. 615 din 05 septembrie 2019, publicată în Monitorul Oficial nr. 730 bis 2019, a fost aprobată modificarea și completarea anexei nr. 7 la Hotărârea Guvernului nr. 1705/2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului, ca urmare a inventarierii bunurilor ce aparțin domeniului public al statului în anul 2017 pentru perioada 2013-2017, dar până la acest moment nu a fost încheiat actul nr. 8 la Contractul de concesiune nr. 1/2004.

Principalii termeni ai contractului de concesiune sunt următorii:

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- ✓ Obiectul contractului de concesiune îl constituie exploatarea rețelei electrice de transport al energiei electrice – RET și a terenurilor pe care aceasta este amplasată;
- ✓ Compania are dreptul de a utiliza aceste active pentru o perioadă de 49 de ani, de la 1 iunie 2004 până la 31 mai 2053;
- ✓ Taxa anuală plătită de Companie sub formă de redevență pentru utilizarea acestor active este stabilită de ME și reprezintă 1/1000 din veniturile realizate din activitatea de transport al energiei electrice, pentru cantitatea efectiv transportată;
- ✓ Activele vor fi preluate de către ME la terminarea sau expirarea contractului; contractul poate fi denunțat unilateral de către oricare dintre părți;
- ✓ Compania are obligația să utilizeze activele în conformitate cu prevederile contractului de concesiune și cu licența de funcționare.

Începând cu 12 noiembrie 2020, a fost modificată și completată Legea energiei electrice nr. 123/2012, care la art. 19, alin. (1<sup>^</sup>1) prevede: "redevența anuală aferentă concesiunii din domeniul transportului energiei electrice este de 0,4% din valoarea veniturilor brute realizate din operațiuni de transport și tranzit ale energiei electrice și este plătită de operatorul de transport și de sistem în calitate de concesionar".

Taxa plătită de Companie conform contractului de concesiune și a Legii energiei electrice nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2024 este semnificativ mai mică decât amortizarea pe care Compania ar fi înregistrat-o pentru activele respective dacă acest contract nu ar fi existat. Cu toate acestea, Compania nu a înregistrat în situațiile financiare nicio sumă referitoare la acest posibil beneficiu deoarece nu poate estima care este suma plătită pentru utilizarea acestor active de către o terță parte într-o tranzacție cu preț determinat obiectiv.

Investițiile efectuate de Companie din surse proprii de finanțare la activele ce fac obiectul contractului de concesiune sunt capitalizate și se amortizează pe durata rămasă de viață a activelor. După recuperarea amortizării investiției, acestea vor fi cuprinse în inventarul bunurilor din domeniul public al statului.

În cazul bunurilor reprezentând imobilizări finalizate, efectuate din surse proprii de finanțare, acestea vor fi cuprinse în inventarul bunurilor din domeniul public al statului după recuperarea amortizării investiției, respectiv la expirarea duratei normale de utilizare, a contractului de concesiune sau de închiriere, potrivit prevederilor legale în vigoare, în baza unui act normativ adoptat în acest sens.

### (c) Imobilizări necorporale

Imobilizările necorporale achiziționate de Companie sunt prezentate la cost mai puțin amortizarea cumulată și pierderile cumulate din deprecierea imobilizărilor necorporale. Amortizarea este recunoscută în contul de profit și pierdere pe baza metodei liniare pe perioada de viață estimată a imobilizărilor necorporale. Majoritatea imobilizărilor necorporale înregistrate de către Companie este reprezentată de imobilizări necorporale în curs de execuție și programe informatice dedicate. Acestea sunt amortizate liniar pe o perioadă de 3 ani.

Metodele de amortizare ale activelor și duratele de viață utile sunt revizuite la fiecare dată de raportare și ajustate dacă este cazul.

### Cheltuielile ulterioare

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai dacă este probabilă generarea către Companie de beneficii economice viitoare aferente cheltuielilor ulterioare.

### (d) Tranzacții în valută

Tranzacțiile în valută se exprimă în LEI prin aplicarea cursului de schimb de la data tranzacției. Activele și pasivele monetare exprimate în valută la sfârșit de an sunt exprimate în LEI la cursul de schimb de la acea dată. Câștigurile și pierderile din diferențele de curs valutar, realizate sau nerealizate, sunt înregistrate în contul de profit și pierdere al exercițiului financiar respectiv.

Ratele de schimb la 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023 sunt, după cum urmează:

Moneda	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
1 EUR	4,9741	4,9746
1 USD	4,7768	4,4958

Activele și datoriile nemonetare exprimate într-o monedă străină sunt evaluate la valoarea justă, la cursul de schimb valutar de la data la care a fost efectuată tranzacția.

### (e) Creanțe

Creanțele comerciale sunt înregistrate inițial la valoarea justă și ulterior evaluate folosind metoda dobânzii efective mai puțin pierderile de valoare. Pierderea de valoare este recunoscută atunci când există o evidență clară că nu se vor putea colecta

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

creanțele la termenul stabilit. Dificultățile financiare semnificative ale debitorului, probabilitatea ca acesta să intre în faliment sau în reorganizare financiară, întârzierile la plată (peste 180 de zile) sunt considerate indicii ca aceste creanțe pot necesita ajustări de valoare.

O pierdere de valoare aferentă unui activ este diferența dintre valoarea sa contabilă și valoarea prezentă a fluxurilor de trezorerie viitoare preconizate actualizate utilizând rata de dobândă efectivă inițială a activului. Valoarea contabilă este redusă prin folosirea unui cont de pierdere de valoare, iar pierderea este înregistrată în contul de profit și pierdere în cadrul poziției „Alte cheltuieli din exploatare”.

### (f) Stocuri

Stocurile sunt alcătuite din:

- materii prime, materiale, piese de schimb ce nu îndeplinesc definiția imobilizărilor corporale și alte materiale consumabile ce urmează a fi folosite în cadrul desfășurării activității de bază a Companiei;
- stocuri de securitate și intervenție destinate remedierii rapide a defecțiunilor apărute la instalațiile RET în scopul asigurării funcționării în condiții de siguranță a SEN. Aceste materiale sunt înregistrate ca stocuri în momentul achiziției și sunt trecute pe cheltuieli în momentul consumului sau sunt capitalizate, după caz.

Stocurile sunt evaluate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă. Costul stocurilor consumate este determinat pe baza metodei FIFO și include cheltuielile cu achiziția. Valoarea realizabilă netă este prețul de vânzare estimat în cursul normal al activității minus costurile estimate pentru finalizare, dacă este cazul, și cheltuielile ocazionate de vânzare.

Politica Companiei este de a înregistra o pierdere de valoare de 100% pentru stocurile mai vechi de 365 de zile și care nu vor mai fi folosite în viitor, cu excepția stocurilor de securitate și intervenție.

### (g) Numerar și echivalente de numerar

Numerarul și echivalentele de numerar includ casa, conturile curente și depozitele bancare cu o maturitate inițială de până la 3 luni care sunt supuse unui risc nesemnificativ de schimbare a valorii juste.

### (h) Rezervele din reevaluare

După recunoașterea ca activ, un element de imobilizări corporale a cărui valoare justă poate fi evaluată în mod fiabil este contabilizat la o valoare reevaluată, aceasta fiind valoarea sa justă la data reevaluării mai puțin orice amortizare acumulată ulterior și orice pierderi acumulate din depreciere. Reevaluările se fac cu suficientă regularitate pentru a se asigura că valoarea contabilă nu diferă semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la data bilanțului.

Dacă valoarea contabilă a unui activ este majorată ca urmare a unei reevaluări, această majorare este înregistrată direct în capitalurile proprii în rezervele din reevaluare. Cu toate acestea, majorarea este recunoscută în contul de profit sau pierdere în măsura în care aceasta compensează o descreștere din reevaluarea aceluiași activ recunoscut anterior în contul de profit sau pierdere.

Dacă valoarea contabilă a unei imobilizări corporale este diminuată ca urmare a unei reevaluări, această diminuare este recunoscută în contul de profit sau pierdere. Cu toate acestea, diminuarea se efectuează prin reducerea rezervelor din reevaluare, în măsura în care există sold creditor în surplusul din reevaluare pentru acea imobilizare corporală.

Rezerva din reevaluare inclusă în capitalurile proprii aferentă unui element de imobilizări corporale este transferată direct în rezultatul reportat pe măsura amortizării imobilizării corporale reevaluate și atunci când activul este derecunoscut.

Începând cu data de 1 mai 2009, rezervele din reevaluarea imobilizărilor corporale, inclusiv a terenurilor, efectuată după data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizării fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate și/sau casate, se impozitează concomitent cu deducerea amortizării fiscale, respectiv la momentul scăderii din gestiune a acestor mijloace fixe, după caz.

Compania a înregistrat impozit amânat pentru datoria privind rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuată după data de 1 ianuarie 2004.

Rezervele din reevaluarea imobilizărilor corporale, inclusiv a terenurilor, efectuată până la data de 31 decembrie 2003, precum și porțiunea reevaluării efectuată după data de 1 ianuarie 2004 și aferentă perioadei de până la 30 aprilie 2009 nu vor fi impozitate în momentul transferului în rezultatul reportat.

Compania nu a înregistrat impozit amânat pentru datoria privind rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuată până la data de 31 decembrie 2003.

Rezervele din reevaluarea imobilizărilor corporale sunt impozabile în viitor, în situația modificării destinației rezervelor sub orice formă, în cazul lichidării, fuziunii Companiei, inclusiv la folosirea acesteia pentru acoperirea pierderilor contabile, cu excepția transferului, după data de 1 mai 2009, de rezerve aferente evaluărilor efectuate după 1 ianuarie 2004 în rezultatul reportat, care sunt impozitate concomitent cu deducerea amortizării fiscale.

**(i) Deprecierea activelor nefinanciare**

Valorile contabile ale activelor nefinanciare ale Companiei, altele decât stocurile și creanțele privind impozitul amânat, sunt revizuite la fiecare dată de raportare pentru a determina dacă există dovezi cu privire la existența unei deprecieri. O pierdere din depreciere este recunoscută dacă valoarea contabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar depășește valoarea recuperabilă estimată.

Valoarea recuperabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar este maximum dintre valoarea de utilizare și valoarea justă minus costurile de vânzare. La determinarea valorii de utilizare, fluxurile de numerar viitoare preconizate sunt actualizate pentru a determina valoarea prezentă, utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă evaluările curente ale pieței cu privire la valoarea în timp a banilor și riscurile specifice activului.

Pentru testarea deprecierii, activele care nu pot fi testate individual sunt grupate la nivelul celui mai mic grup de active care generează intrări de numerar din utilizarea continuă și care sunt în mare măsură independente de intrările de numerar generate de alte active sau grupuri de active („unitate generatoare de numerar”).

Pierderile din depreciere sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere. Pierderile din depreciere recunoscute în legătură cu unitățile generatoare de numerar sunt alocate cu prioritate pentru reducerea valorii contabile a fondului comercial alocat unităților generatoare de numerar (grupului de unități generatoare de numerar), dacă este cazul, și apoi pro-rata pentru reducerea valorii contabile a celorlalte active din cadrul unității generatoare de numerar (grupului de unități generatoare de numerar).

O pierdere din depreciere a fondului comercial nu este reluată. Pentru celelalte active pierderea din depreciere este reluată numai în măsura în care valoarea contabilă a activului nu depășește valoarea contabilă care ar fi putut fi determinată, netă de amortizare, dacă nu ar fi fost recunoscută nicio depreciere.

**(j) Capital social**

Acțiunile ordinare sunt clasificate ca parte a capitalurilor proprii. Costurile suplimentare direct atribuibile emisiunii acțiunilor ordinare și opțiunilor pe acțiuni sunt recunoscute ca o reducere a capitalurilor proprii la valoarea netă de efectele fiscale.

**(k) Dividende**

Dividendele sunt recunoscute ca datorie atunci când este stabilit dreptul acționarului de a primi plata.

**(l) Datorii comerciale și alte datorii**

Datoriile către furnizori și alte datorii sunt înregistrate la costul amortizat și, includ contravaloarea facturilor emise de furnizorii de produse, lucrări executate și servicii prestate.

**(m) Împrumuturile purtătoare de dobândă**

Împrumuturile sunt recunoscute inițial la valoarea justă, netă de costurile de tranzacționare. Ulterior recunoașterii inițiale, împrumuturile sunt înregistrate la costul amortizat, orice diferență între cost și valoarea de rambursare fiind recunoscută în contul de profit și pierdere pe perioada împrumutului în baza unei rate de dobândă efectivă.

**(n) Recunoașterea și derecunoașterea instrumentelor financiare nederivate*****Active financiare nederivate***

Compania recunoaște inițial creanțele la data la care au fost inițiate. Toate celelalte active financiare sunt recunoscute inițial la data tranzacționării, când Compania devine parte a condițiilor contractuale ale instrumentului.

Compania derecunoaște un activ financiar atunci când expiră drepturile contractuale asupra fluxurilor de numerar generate de activ sau când sunt transferate drepturile de a încasa fluxurile de numerar contractuale ale activului financiar printr-o tranzacție prin care riscurile și beneficiile dreptului de proprietate asupra activului financiar sunt transferate în mod semnificativ. Orice interes în activul financiar transferat care este creat sau păstrat de către Companie este recunoscut separat ca un activ sau o datorie.

Activele și datoriile financiare sunt compensate, iar în situația poziției financiare este prezentată valoarea netă numai atunci când Compania are dreptul legal de a compensa valorile și intenționează fie să le deconteze în baza netă, fie să realizeze activul și să stingă obligația simultan.

Activele financiare nederivate ale Companiei sunt reprezentate în principal de creanțe comerciale și alte creanțe și numerar și echivalente de numerar.

**Datorii financiare nederivate**

Compania recunoaște inițial instrumentele de datorie emise și datoriile subordonate la data la care sunt inițiate. Toate celelalte datorii (inclusiv datoriile desemnate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere) sunt recunoscute inițial la data tranzacționării, atunci când Compania devine parte a condițiilor contractuale ale instrumentului.

Compania derecunoaște o datorie financiară atunci când obligațiile contractuale sunt achitate sau sunt anulate sau expiră.

Compania clasifică datoriile financiare nederivate în categoria altor datorii financiare. Aceste datorii financiare sunt recunoscute inițial la valoarea justă minus orice costuri de tranzacționare direct atribuibile. Ulterior recunoașterii inițiale, aceste datorii financiare sunt evaluate la cost amortizat utilizând metoda dobânzii efective.

Alte datorii financiare nederivate cuprind împrumuturi, datorii comerciale și alte datorii.

**(o) Impozitul pe profit**

Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde impozitul curent, impozitul amânat și impozitul minim global – Pillar Two. Impozitul curent, impozitul amânat și impozitul minim global sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere cu excepția cazului în care acestea sunt aferente combinărilor de întreprinderi sau unor elemente recunoscute direct în capitalurile proprii sau în alte elemente ale rezultatului global.

**(i) Impozit curent**

Impozitul curent reprezintă impozitul care se așteaptă să fie plătit sau primit pentru profitul sau pierderea fiscală realizată în anul curent, utilizând cote de impozitare adoptate sau în mare măsură adoptate la data raportării, precum și orice ajustare privind obligațiile de plată a impozitului pe profit aferente anilor precedenți.

**(ii) Impozit amânat**

Impozitul amânat este recunoscut pentru diferențele temporare ce apar între valoarea contabilă a activelor și datoriilor utilizată în scopul raportărilor financiare și baza fiscală utilizată pentru calculul impozitului.

Impozitul amânat nu se recunoaște pentru:

- diferențele temporare care apar la recunoașterea inițială a activelor și datoriilor provenite din tranzacții care nu sunt combinări de întreprinderi și care nu afectează profitul sau pierderea contabilă sau fiscală;
- diferențele temporare provenind din investiții în filiale sau entități controlate în comun, în măsura în care este probabil ca acestea să nu fie reluate în viitorul previzibil; și
- diferențele temporare rezultate la recunoașterea inițială a fondului comercial.

Evaluarea impozitului amânat reflectă consecința fiscală care ar decurge din modul în care Compania se așteaptă, la sfârșitul perioadei de raportare, să recupereze sau să deconteze valoarea contabilă a activelor și a datoriilor sale.

Impozitul amânat este calculat pe baza cotelor de impozitare care se preconizează că vor fi aplicabile diferențelor temporare la reluarea acestora, în baza legislației adoptate sau în mare măsură adoptate la data raportării.

Creanțele și datoriile cu impozitul amânat sunt compensate numai dacă există dreptul legal de a compensa datoriile și creanțele cu impozitul curent și dacă acestea sunt aferente impozitelor percepute de aceeași autoritate fiscală pentru aceeași entitate supusă taxării sau pentru entități fiscale diferite, dar care intenționează să deconteze creanțele și datoriile cu impozitul curent pe baza netă sau ale căror active și datorii din impozitare vor fi realizate simultan.

O creanță cu impozitul amânat este recunoscută pentru pierderi fiscale neutilizate, credite fiscale și diferențe temporare deductibile, numai în măsura în care este probabilă realizarea de profituri viitoare taxabile care să poată fi utilizate pentru acoperirea pierderii fiscale. Creanțele cu impozitul amânat sunt revizuite la fiecare dată de raportare și sunt diminuate în măsura în care nu mai este probabilă realizarea beneficiului fiscal aferent.

**(iii) Impozitul minim global – Pillar Two**

Impozitul minim global reprezintă un impozit suplimentar calculat la nivelul Grupului în cadrul unei jurisdicții pentru care se obține o rată efectivă de impozitare sub 15% ("rata minimă de impozitare") aplicată la profitul net calificat. Acesta este calculat conform prevederilor Legii nr. 431/2023, *privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de întreprinderi multinaționale și a grupurilor naționale de mari dimensiuni*, pentru care s-au luat în calcul orientări suplimentare furnizate de Organizația pentru Cooperare și Dezvoltare Economică (OCDE), ca sursă de ilustrare sau de interpretare, cu scopul asigurării aplicării coerente a legislației în vigoare.

**(iv) Expunerea în ceea ce privește impozitul pe profit**

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Compania consideră impactul poziției taxelor incert și dacă taxe și dobânzi suplimentare pot fi datorate, la determinarea valorii impozitului curent, amânat și minim global. Această evaluare se bazează pe estimări și ipoteze și poate implica o serie de raționamente profesionale cu privire la evenimente viitoare. Informații noi pot deveni disponibile care pot determina Compania să modifice raționamentele sale profesionale în ceea ce privește caracterul adecvat al obligațiilor fiscale existente; astfel de modificări ale obligațiilor fiscale pot avea un impact asupra cheltuielii cu impozitul pe profit în perioada în care o astfel de determinare are loc.

### (p) Beneficiile angajaților

#### *Alte beneficii ale angajaților pe termen lung*

Obligația netă a Companiei în ceea ce privește beneficiile pe termen lung acordate salariaților, alta decât planurile de pensii, este valoarea beneficiilor viitoare pe care salariații le-au câștigat în schimbul serviciilor prestate în perioada curentă și în cea anterioară. Acest beneficiu este actualizat pentru a determina valoarea justă a acestuia, iar valoarea justă a oricărui activ aferent este dedusă. Aceste beneficii sunt estimate utilizând metoda factorului de credit proiectat. Orice câștiguri sau pierderi actuariale sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global în perioada în care apar. Alte beneficii ale angajaților pe termen lung sunt reprezentate de primele jubiliare.

#### *Tranzacțiile cu plată pe bază de acțiuni cu decontare în numerar*

Valoarea justă a datoriei către angajați în ceea ce privește drepturile privind aprecierea acțiunilor care sunt decontate în numerar este recunoscută ca o cheltuială în corespondență cu o creștere a datoriilor în perioada în care angajații obțin dreptul necondiționat la plată. Până în momentul decontării datoriei, Compania trebuie să reevalueze valoarea justă a datoriei la fiecare dată de raportare și la data decontării, orice modificări ale valorii juste fiind recunoscute în contul de profit și pierdere al perioadei.

Compania recunoaște serviciile primite și o datorie de plată pentru acele servicii, pe măsură ce angajații prestează serviciile. Anumite drepturi privind aprecierea acțiunilor intră în drepturi imediat și prin urmare angajaților nu li se cere să finalizeze o perioadă specificată de serviciu pentru a fi îndreptățiți la plata în numerar. În astfel de cazuri, Compania recunoaște la data acordării întreaga valoare a primei ca o cheltuială.

#### *Beneficii ale angajaților pe termen scurt*

Obligațiile privind beneficiile pe termen scurt evaluate pe o bază neactualizată și sunt recunoscute ca și cheltuieli pe măsură ce serviciile sunt prestate. Un provizion este recunoscut la valoarea estimată a fi platită pentru beneficiile pe termen scurt sub formă de prime sau participarea salariaților la profit, numai în cazul în care Compania are o obligație prezentă, legală sau implicită de a achita această sumă pentru serviciile trecute prestate de angajați, iar această obligație poate fi estimată. Beneficiile angajaților pe termen scurt sunt reprezentate în principal de salarii.

În cursul normal al activității, Compania face plăți în numele angajaților săi către fondul de pensii. Toți angajații Companiei sunt membri ai planului de pensii al Statului Român. Aceste plăți sunt trecute pe cheltuială pe măsura prestării serviciilor de către angajați.

### (q) Venituri

Venitul este recunoscut atunci când riscurile și beneficiile semnificative au fost transferate cumpărătorului, obținerea beneficiilor economice este probabilă, iar costurile asociate pot fi estimate în mod corect. Veniturile constau, în principal, în venituri din serviciul de transport, din serviciul de sistem și din piața de echilibrare calculate în funcție de volumul energiei livrată consumatorilor. Tarifele de transport și de servicii de sistem sunt reglementate de către ANRE. Veniturile includ, de asemenea, valoarea tranzacțiilor desfășurate pe piața de echilibrare, după cum este descris în Nota 1.

Statul român, prin ANRE, reglementează tarifele percepute de Companie pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de operator de sistem. Statul român îndeplinește mai multe roluri în afara de cel de acționar majoritar și, ca urmare ar putea avea obiective și scopuri mai cuprinzătoare decât un investitor al cărui principal interes este randamentul investiției.

După cum este menționat în Nota 1, Compania este și administratorul schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență. Compania acționează în calitate de agent întrucât este implicată în colectarea și distribuirea banilor.

De asemenea, Compania și OPCOM SA sunt implicate în mecanismul de cuplare prin preț a piețelor regionale în baza Ordinului ANRE nr. 82/2014 (vezi Nota 1).

Astfel, în cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor regionale, CNTEE Transelectrica SA:

- îndeplinește rolul de participant implicit pe PZU și PI și are calitatea de agent de transfer;

## CNTEE Tranelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

- pune la dispoziție capacitatea de interconexiune pentru livrarea fizică a energiei electrice tranzacționată pe PZU și PI, respectiv trecerea energiei de la o zonă de ofertare la alta prin intermediul liniilor de interconexiune, fiind limitată de capacitatea disponibilă de transfer a acestora.

### **Tarifele de racordare**

IFRIC 18 “Transferuri de active de la clienți” se aplică contractelor cu clienții în care Compania încasează disponibilități bănești de la un client când aceste disponibilități bănești trebuie să fie utilizate numai pentru construcția sau achiziția unui element de imobilizări corporale, iar Compania trebuie să utilizeze apoi această imobilizare corporală pentru conectarea clienților la rețea.

Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, prevede la art. 25 alin. (1) următoarele: “...*Racordarea la rețelele electrice de interes public și accesul la rețelele electrice de interes public reprezintă servicii obligatorii, în condiții reglementate, pe care trebuie să le îndeplinească operatorul de transport și de sistem, precum și operatorul de distribuție, inclusiv comunitățile de energie ale cetățenilor care gestionează rețelele de distribuție.*”

Tariful de racordare este un tarif reglementat care reprezintă cheltuiala efectuată de un operator de rețea pentru realizarea lucrărilor de racordare a unui loc de consum și/sau de producere al unui utilizator la rețeaua electrică.

În condițiile în care, conectarea unui client la rețeaua electrică de transport nu reprezintă o componentă separată a contractului de racordare, tarifele de racordare sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în mod sistematic pe durata de viață utilă a activului.

Compania recunoaște disponibilitățile bănești încasate din tariful de racordare în creditul contului “Venituri în avans” în cadrul situației poziției financiare și ulterior recunoaște venitul în categoria “Alte venituri” în cadrul contului de profit și pierdere, în mod sistematic pe durata de viață utilă a activului.

### **(r) Costurile nete ale finanțării**

Costurile nete ale finanțării includ dobânzile corespunzătoare împrumuturilor calculate folosind metoda ratei efective de dobândă, mai puțin costurile îndatorării capitalizate ca parte a costurilor activelor cu ciclul lung de fabricație, veniturile din dividende, diferențele de curs valutar favorabile și nefavorabile, onorariile și comisioanele de risc.

Conform cu SIC 23 “Costurile îndatorării” revizuit și invocând excepția opțională de la aplicarea retroactivă potrivit IFRS 1 “Adoptarea pentru prima oară a IFRS”, Compania capitalizează costurile împrumuturilor legate de active care necesită o perioadă lungă de timp până la punerea în funcțiune sau vânzare pentru care finanțarea a fost obținută după data de 1 ianuarie 2011, data tranziției la IFRS.

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute în contul de profit și pierdere al anului în care apar, folosind metoda ratei efective de dobândă. Veniturile din dividende sunt recunoscute în contul de profit și pierdere la data la care dreptul Companiei de a primi dividende este recunoscut.

### **(s) Subvenții**

Subvențiile aferente activelor sunt recunoscute inițial ca “venituri în avans” la valoarea justă atunci când există o asigurare rezonabilă că vor fi primite, iar Compania va respecta condițiile asociate subvențiilor, iar apoi subvențiile sunt recunoscute în contul de profit și pierdere ca alte venituri din exploatare pe parcursul duratei de viață utilă a activului la care se referă. Fondurile nerambursabile sunt recunoscute ca și active în momentul în care există o asigurare rezonabilă ca acestea vor fi primite prin îndeplinirea condițiilor aferente.

### **(t) Provizioane**

Un provizion este recunoscut atunci, și numai atunci când sunt îndeplinite următoarele condiții:

- Compania are o obligație curentă (legală sau implicită) ca urmare a unui eveniment trecut;
- este probabil (adică, mai mult probabil decât improbabil) ca o ieșire de resurse reprezentând beneficii economice să fie necesară pentru decontarea obligației;
- când poate fi făcută o estimare corectă în ceea ce privește suma obligației.

Acolo unde efectul valorii în timp a banilor este semnificativ, valoarea unui provizion este valoarea prezentă a cheltuielilor ce se prevăd a fi necesare pentru decontarea obligației.

### **(u) Rezultatul pe acțiune**

În conformitate cu SIC 33 “Rezultatul pe acțiune”, rezultatul pe acțiune este calculat prin împărțirea profitului sau pierderii

## CNTEE Tranelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

atribuite acționarilor Companiei la media ponderată a acțiunilor ordinare ale perioadei.

Media ponderată a acțiunilor în circulație în timpul exercițiului reprezintă numărul de acțiuni de la începutul perioadei, ajustat cu numărul acțiunilor emise, înmulțit cu numărul de luni în care acțiunile s-au aflat în circulație în timpul exercițiului.

Diluarea este o reducere a rezultatului pe acțiune sau o creștere a pierderilor pe acțiune rezultate în ipoteza că instrumentele convertibile sunt convertite, sau că acțiuni ordinare sunt emise după îndeplinirea anumitor condiții specificate. Obiectul rezultatului pe acțiune diluat este similar cu acela al rezultatului pe acțiune de bază și anume, de a evalua interesul fiecărei acțiuni ordinare în cadrul performanței unei entități.

### (v) Contingente

Datoriile contingente nu sunt recunoscute în situațiile financiare anexate. Acestea sunt prezentate în cazul în care ieșirea de resurse încorporând beneficii economice este posibilă și nu probabilă.

Un activ contingent nu este recunoscut în situațiile financiare anexate, ci este prezentat atunci când o intrare de beneficii economice este probabilă.

### (w) Segmente operaționale

Un segment operațional este o componentă a unei entități:

- care se angajează în activități din care poate obține venituri și de pe urma cărora poate suporta cheltuieli (inclusiv venituri și cheltuieli aferente tranzacțiilor cu alte componente ale aceleiași entități);
- ale cărei rezultate din activitate sunt revizuite periodic de către principalul factor decizional al entității în vederea luării de decizii cu privire la alocarea resurselor pe segment și a evaluării performanței acestuia; și
- pentru care sunt disponibile informații financiare distincte.

Compania își desfășoară operațiunile în mai multe locații din România, care sunt angajate atât în activitatea de transport, cât și în cea de dispecer. Conducerea Companiei consideră operațiunile în totalitatea lor ca “un singur segment”.

Segmentele operaționale sunt prezentate în manieră consecventă cu raportarea internă furnizată de către principalul factor decizional operațional al entității în vederea luării de decizii cu privire la alocarea resurselor pe segmente și a evaluării performanței acestuia.

### (x) Implicațiile noilor Standarde Internaționale de Raportare Financiară (IFRS UE)

- Urmatoarele standarde noi și amendamente la standardele existente emise de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) și adoptate de UE sunt în vigoare pentru perioada de raportare curentă:

Normă/Interpretare [IAS 8.31 (a), 8.31(c)]	Natura modificării iminente a politicii contabile [IAS 8.31 (b)]	Impactul posibil asupra situațiilor financiare [IAS 8.31 (e)]
<b>Amendamente la IAS 1 "Prezentarea situațiilor financiare" - Clasificarea datoriilor în datorii pe termen scurt și datorii pe termen lung, emise de IASB în 23 ianuarie 2020, și Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” - Datorii pe termen lung</b> cu indicatori financiari emise de IASB în 31 octombrie 2022	Amendamentele emise în ianuarie 2020 oferă o abordare mai generală la clasificarea datoriilor prevăzută de IAS 1 plecând de la acordurile contractuale existente la data raportării. Amendamentele emise în octombrie 2022 clarifică modul în care condițiile pe care o entitate trebuie să le respecte în termen de douăsprezece luni de la perioada de raportare afectează clasificarea unei datorii și stabilesc data intrării în vigoare pentru ambele amendamente la perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024	Adoptarea amendamentelor nu a avut impact semnificativ asupra situațiilor financiare individuale.
<b>Amendamente la IAS 7 Situațiile fluxurilor de trezorerie și IFRS 7 Instrumente financiare: Informații de furnizat – Acorduri de finanțare în relația cu furnizorii</b> emise de IASB în 25 mai 2023..	Conform amendamentelor, se adaugă cerințe privind informațiile necesare a fi prezentate, precum și indicații în cadrul cerințelor existente privind informațiile de furnizat pentru oferirea de informații calitative și cantitative referitoare la acordurile de finanțare în relația cu furnizorii	Amendamentele nu au dus la modificări semnificative în situațiile financiare
<b>Amendamente la IFRS 16 Contracte de leasing - Datorii de leasing într-o tranzacție de vânzare și leaseback,</b>	Amendamentele prevăd ca vânzătorul-locatar să evalueze ulterior datoriile de leasing care decurg dintr-o tranzacție de leaseback, astfel încât să nu	Amendamentele nu au dus la modificări semnificative în situațiile financiare

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Normă/Interpretare [IAS 8.31 (a), 8.31(c)]	Natura modificării iminente a politicii contabile [IAS 8.31 (b)]	Impactul posibil asupra situațiilor financiare [IAS 8.31 (e)]
emise de IASB în 22 septembrie 2022	recunoasca niciun fel de castiguri sau pierderi aferente dreptului de utilizare retinut. Noile cerinte nu impiedica vanzatorul-locatar sa recunoasca in contul de profit sau pierdere castiguri sau pierderi din incetarea partiala sau totala a unui contract de leasing	

- Următoarele standarde noi și amendamente ale standardelor existente emise de Comitetul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) și adoptate de Uniunea Europeană (UE) ce nu au intrat încă în vigoare pentru perioada de raportare financiară anuală încheiată la 31 decembrie 2023 și nu au avut impact sau nu fost aplicate la întocmirea prezentelor situații financiare: [IAS 8.31 (a)]

Normă/Interpretare [IAS 8.31 (a), 8.31(c)]	Natura modificării iminente a politicii contabile [IAS 8.31 (b)]	Impactul posibil asupra situațiilor financiare [IAS 8.31 (e)]
<b>Amendamente la IAS 21 "Efectele variației cursului de schimb valutar" – Lipsa convertibilității</b> emise de IASB în 15 august 2023, în vigoare de la 1 ianuarie 2025	Amendamentele conțin îndrumări ca entitățile să menționeze atunci când o monedă este convertibilă și cum să determine cursul de schimb atunci când aceasta nu este convertibilă	Adoptarea acestor amendamente nu va avea un impact semnificativ asupra situațiilor financiare în viitor.

- La data aprobării acestor situații financiare, următoarele standarde existente au fost emise de către IASB, dar nu au fost încă adoptate de către UE:

Normă/Interpretare [IAS 8.31 (a), 8.31(c)]	Natura modificării iminente a politicii contabile [IAS 8.31 (b)]	Impactul posibil asupra situațiilor financiare [IAS 8.31 (e)]
<b>Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7 - Amendamente la clasificarea și evaluarea instrumentelor financiare</b> emise de IASB în 30 mai 2024	Amendamentele clarifică clasificarea activelor financiare care au caracteristici de mediu, sociale, de guvernanta corporativă (ESG) și similare. Amendamentele clarifică și data la care un activ sau o datorie financiară este derecunoscut(ă) și introduce cerințe suplimentare de prezentare cu privire la investițiile în instrumentele de capitaluri proprii desemnate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global și instrumentele financiare care au caracteristici contingente	Societatea anticipează că adoptarea acestor amendamente la standardele contabile existente nu va avea un impact semnificativ asupra performanțelor Societății în viitor
<b>Amendamente la IFRS 10 Situații financiare consolidate și IAS 28 Investiții în entități asociate și asocieri în participatie- Vanzarea de sau contributia cu active între un investitor și entitățile asociate sau asocierile în participație ale acestuia,</b> emise de IASB în 11 septembrie 2014	Amendamentele soluționează contradicția dintre cerințele IAS 28 și IFRS 10 și clarifică faptul că într-o tranzacție care implică o entitate asociată sau asocieri în participatie, castigurile sau pierderile sunt recunoscute atunci când activele vandute sau aduse drept contribuție reprezintă o întreprindere. Aceasta modificare ar putea fi aplicată numai în cazul în care entitatea nu ar fi elaborat o politică contabilă în acest sens	Societatea anticipează ca adoptarea acestor amendamente la standardele contabile existente nu va avea un impact semnificativ asupra performanțelor Societății în viitor
<b>IFRS 19 Filiale fara raspundere publica: informatii de furnizat</b> emis de IASB în 9 mai 2024	Standardul permite filialelor sa ofere informatii restranse atunci cand aplica Standardele de Contabilitate IFRS in situatiile financiare. IFRS 19 este optional pentru filialele eligibile si stabileste cerintele de furnizare de informatii pentru filialele care aleg sa il aplice	Societatea anticipează ca adoptarea acestor standarde contabile noi nu va avea un impact semnificativ asupra performanțelor Societății în viitor
<b>IFRS 14 Conturi de amanare aferente activităților reglementate</b> emis de IASB în 30 ianuarie 2014	Acest standard are scopul de a permite entitatilor care adopta pentru prima data IFRS, si care recunosc in prezent conturile de amanare aferente activitatilor reglementate conform politicilor contabile general acceptate anterioare, sa continue sa faca acest lucru la trecerea la IFRS	Societatea anticipează ca adoptarea acestor standarde contabile noi nu va avea un impact semnificativ asupra performanțelor Societății în viitor
<b>Amendamente la IFRS 1, IFRS 7, IFRS 9, IFRS 10 și IAS 7 - Imbunatatiri anuale ale Standardelor de Contabilitate IFRS – Volumul 11</b> emise de IASB în 18 iulie 2024	Aceste amendamente includ clarificari, simplificari, corectii si modificari in urmatoarele domenii: (a) contabilitatea de acoperire a riscurilor adoptata de o entitate care adopta standardele pentru prima data (IFRS 1); (b) castigul sau pierderea la scoaterea din gestiune (IFRS 7); (c) prezentarea diferentei amanate intre valoarea	Societatea anticipează ca adoptarea acestor amendamente la standardele contabile existente nu va avea un impact semnificativ asupra performanțelor

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

<b>Normă/Interpretare</b> [IAS 8.31 (a), 8.31(c)]	<b>Natura modificării iminente a politicii contabile</b> [IAS 8.31 (b)]	<b>Impactul posibil asupra situațiilor financiare</b> [IAS 8.31 (e)]
	justa și pretul de tranzacționare (IFRS 7); (d) introducerea și prezentările de informații privind riscul de credit (IFRS 7); (e) scoaterea din evidență a datoriilor de leasing de către locatar (IFRS 9); (f) pretul de tranzacționare (IFRS 9); (g) stabilirea unui „reprezentant de facto” (IFRS 10); (h) metoda bazată pe cost (IAS 7).	Societății în viitor
<b>IFRS 18 Prezentare și informații de furnizat în situațiile financiare</b> emis de IASB în 9 aprilie 2024 va înlocui IAS 1 Prezentarea situațiilor financiare	Standardul introduce trei seturi de cerințe noi pentru ca societățile să-și îmbunătățească raportarea performanței financiare și pentru a da investitorilor o bază mai bună de analizare și comparare a companiilor. Principalele modificări în noul standard față de IAS 1 se referă la: (a) introducerea de categorii (operațiuni de exploatare, de investiții, de finanțare, referitoare la impozitul pe profit și întrerupte) și de sub-totaluri definite în situația profitului sau a pierderii; (b) introducerea de cerințe pentru îmbunătățirea agregărilor și a dezagregărilor; (c) introducerea de informații privind Măsurile de performanță stabilite de conducere (MPC-uri) în notele la situațiile financiare. Deși IFRS 18 nu afectează recunoașterea sau măsurarea elementelor din situațiile financiare, impactul său asupra modului de prezentare este semnificativ, în special în ceea ce privește situația performanței financiare și includerea măsurilor de performanță definite de către conducere în situațiile financiare	Societatea anticipează că adoptarea acestor standarde contabile noi nu va avea un impact semnificativ asupra performanțelor Societății în viitor

**4. DETERMINAREA VALORII JUSTE**

Anumite politici contabile ale Companiei și cerințe de prezentare a informațiilor necesită determinarea valorii juste atât pentru activele și datoriile financiare, cât și pentru cele nefinanciare. În determinarea valorilor juste ale activelor și datoriilor, Compania folosește pe cât posibil valori de piață observabile. Valorile juste sunt clasificate pe mai multe niveluri în ierarhia valorilor juste pe baza datelor de intrare folosite în tehnicile de evaluare, după cum urmează:

- Nivelul 1: prețuri cotate (neajustate) de pe piețe active pentru active și datorii identice;
- Nivelul 2: date de intrare, altele decât prețurile cotate incluse în nivelul 1, care sunt observabile pentru active sau datorii, fie în mod direct (ex: prețuri) sau indirect (ex: derivate din prețuri);
- Nivelul 3: date de intrare pentru active și datorii care nu sunt bazate pe date din piață observabile.

Valorile juste au fost determinate în scopul evaluării și/sau prezentării informațiilor în baza metodelor descrise mai jos:

**(i) Imobilizări corporale**

Valoarea justă a elementelor de imobilizări corporale se bazează în principal pe modelul de reevaluare având în vedere particularitățile imobilizărilor corporale deținute de către Companie, cu excepția activelor în curs de execuție, care sunt contabilizate în conformitate cu modelul bazat pe cost.

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)***5. IMOBILIZĂRI CORPORALE**

Între 1 ianuarie 2023 și 31 decembrie 2024, imobilizările corporale au evoluat, astfel:

	<b>Terenuri și amenajări de terenuri</b>	<b>Clădiri și instalații speciale</b>	<b>Utilaje și echipamente</b>	<b>Aparate de măsură și control</b>	<b>Vehicule</b>	<b>Alte imobilizări corporale</b>	<b>Imobilizări corporale în curs</b>	<b>Total</b>
<b>COST</b>								
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>73.527.884</b>	<b>1.495.028.597</b>	<b>1.990.453.650</b>	<b>195.316.187</b>	<b>14.288.222</b>	<b>282.972.664</b>	<b>1.057.313.549</b>	<b>5.108.900.753</b>
Intrări	-	4.085.005	-	-	-	-	497.007.179	<b>501.092.184</b>
Creșterea/diminuarea rezervei din reevaluare	43.607.900	340.543.592	739.951.560	36.271.841	12.145.093	-	-	<b>1.172.519.986</b>
Transferuri din imob. corporale în curs	119.988	398.846.686	137.382.265	12.760.481	4.684.903	231.524	(554.025.847)	-
Reclasificări între conturile de imobilizări	-	12.854	(12.620)	-	-	(234)	-	-
Ieșiri	-	(2.464.754)	(2.449.430)	(165.602)	(297.586)	(4.035.426)	(2.245.466)	<b>(11.658.264)</b>
Impact din reevaluare	-	(362.156.589)	(600.518.935)	(103.909.845)	(12.532.968)	-	-	<b>(1.079.118.337)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>117.255.772</b>	<b>1.873.895.391</b>	<b>2.264.806.490</b>	<b>140.273.062</b>	<b>18.287.664</b>	<b>279.168.528</b>	<b>998.049.415</b>	<b>5.691.736.322</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2024</b>	<b>117.255.772</b>	<b>1.873.895.391</b>	<b>2.264.806.490</b>	<b>140.273.062</b>	<b>18.287.664</b>	<b>279.168.528</b>	<b>998.049.415</b>	<b>5.691.736.322</b>
Intrări	-	3.092.488	3.392.430	7.336.696	-	-	634.016.882	<b>647.838.496</b>
Creșterea/diminuarea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferuri din imob. corporale în curs	523.646	428.576.529	125.235.859	97.229.751	502.799	553.808	(652.622.392)	-
Reclasificări între conturile de imobilizări	-	-	-	-	-	-	2.802.160	<b>2.802.160</b>
Ieșiri	(31.516)	(462.094)	(5.383.082)	(28.097)	(17.020)	(7.563.224)	(122.961)	<b>(13.607.994)</b>
Impact din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b>117.747.902</b>	<b>2.305.102.314</b>	<b>2.388.051.697</b>	<b>244.811.412</b>	<b>18.773.443</b>	<b>272.159.112</b>	<b>982.123.104</b>	<b>6.328.768.984</b>
<b>Amortizare cumulată</b>								
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>138.179</b>	<b>296.323.189</b>	<b>447.922.045</b>	<b>77.270.051</b>	<b>10.627.302</b>	<b>261.729.935</b>	-	<b>1.094.010.701</b>
Cheltuială cu amortizarea	-	67.840.944	153.500.302	26.804.911	2.012.610	6.670.425	-	<b>256.829.192</b>
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-	(2.007.544)	(903.412)	(165.117)	(106.944)	(4.023.163)	-	<b>(7.206.180)</b>
Impact din reevaluare	-	(362.156.589)	(600.518.935)	(103.909.845)	(12.532.968)	-	-	<b>(1.079.118.337)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>138.179</b>	-	-	-	-	<b>264.377.197</b>	-	<b>264.515.376</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2024</b>	<b>138.179</b>	-	-	-	-	<b>264.377.197</b>	-	<b>264.515.376</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	85.320.727	154.017.004	39.710.589	2.206.698	4.758.873	-	<b>286.013.891</b>
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-	(387.459)	(31.416)	(17.986)	-	(7.562.509)	-	<b>(7.999.370)</b>
Impact din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b>138.179</b>	<b>84.933.268</b>	<b>153.985.588</b>	<b>39.692.603</b>	<b>2.206.698</b>	<b>261.573.561</b>	-	<b>542.529.897</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	<b>Terenuri și amenajări de terenuri</b>	<b>Clădiri și instalații speciale</b>	<b>Utilaje și echipamente</b>	<b>Aparate de măsură și control</b>	<b>Vehicule</b>	<b>Alte imobilizări corporale</b>	<b>Imobilizări corporale în curs</b>	<b>Total</b>
<b>AJUSTĂRI PENTRU DEPRECIERE</b>								
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	-	-	-	-	-	-	<b>13.098.227</b>	<b>13.098.227</b>
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-	-	-	-	-	(1.627.393)	(1.627.393)
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	-	-	-	-	-	-	<b>11.470.834</b>	<b>11.470.834</b>
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-	-	-	-	-	9.383	9.383
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	-	-	-	-	-	-	<b>11.480.217</b>	<b>11.480.217</b>
<b>VALOARE CONTABILĂ</b>								
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>73.389.705</b>	<b>1.198.705.408</b>	<b>1.542.531.605</b>	<b>118.046.136</b>	<b>3.660.920</b>	<b>21.242.729</b>	<b>1.044.215.322</b>	<b>4.001.791.825</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>117.117.593</b>	<b>1.873.895.391</b>	<b>2.264.806.490</b>	<b>140.273.062</b>	<b>18.287.664</b>	<b>14.791.331</b>	<b>986.578.581</b>	<b>5.415.750.112</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b>117.609.723</b>	<b>2.220.169.046</b>	<b>2.234.066.109</b>	<b>205.118.809</b>	<b>16.566.745</b>	<b>10.585.551</b>	<b>970.642.887</b>	<b>5.774.758.870</b>

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

Valoarea totală netă a imobilizărilor corporale a crescut la 31 decembrie 2024 față de 31 decembrie 2023 pe fondul creșterii sumelor imobilizărilor corporale în curs reprezentate, în principal, de realizarea lucrărilor de investiții în stațiile și liniile electrice de înaltă tensiune, astfel:

- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400 kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 91.160.249;
- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 88.227.030;
- Creșterea siguranței în funcționare a zonei de rețea Argeș - Vâlcea, realizarea Stației 400 kV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 kV – 80.404.816;
- Retehnologizarea Stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu – 34.210.526;
- Mărirea capacității de transport a LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni – Fântânele – 31.609.993;
- Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în Stațiile 400/220/110/20 kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu – 31.581.410;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET Etapa I + Etapa II (H.CA nr. 17/2007) – 30.401.265;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și LEA 400 kV Isaccea - Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud, Etapa II - LEA 400 kV d.c. Racorduri la Stația Medgidia Sud – 28.732.155;
- Stația 400 kV Stâlpu – 28.732.149;
- Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro – 28.405.987;
- Retehnologizare Stația 400 kV Isaccea - Etapa II – 27.987.522;
- Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a municipiului București, racordați la stația 400/220/110 kV București Sud – 14.771.466;
- Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Baru Mare – 13.806.656;
- Retehnologizare Stația 110 kV Medgidia Sud – 12.761.068;
- Relocare rețele 220 kV și 400 kV Urechești - Domnești, Tântăreni - Bradu, Bradu - Brașov, Bradu - Stupărei și Bradu - Târgoviște pentru Drumul Expres Craiova - Pitești, tronson 4 – 7.693.736;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 7.114.854;
- Retehnologizare Stația 400/110/20 kV Smârdan – 6.458.115;
- Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme on-line (tip SMART GRID) – 6.412.352;
- Mărirea capacității de transport tronson LEA 400 kV București Sud - Pelicanu (8 km) – 6.302.817;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Filești – 6.095.443;
- Implementarea funcțiilor noi și modificărilor software în sistemul informatic EMS - SCADA pentru punerea în aplicare a cerințelor legislative europene și naționale – 4.250.678;
- Relocare rețele electrice de înaltă tensiune - LEA 400 kV( 220kV) Gutinaș -Focșani Vest circuit comun cu LEA 400 (220) kV Focșani Vest-Barboși și Autostrada Buzău –Focșani - Proiectare Execuție – 4.083.241;
- Relocare/protejare rețele de înaltă tensiune LEA 400 kV s.c. Mintia - Arad pentru reabilitarea liniei CF Frontieră - Curtici - Simeria, parte componentă a coridorului IV Pan European pentru circulația trenurilor cu viteză maximă de 160 km/h – 4.073.926;
- Relocarea rețelelor 220 kV pentru autostrada de centură București, km 0+000 - km 52+770, LOT 4 km 47+600 - km 52+070 – 3.989.600;
- Eliberare amplasament și realizarea condițiilor de coexistență pentru Autostrada Sibiu-Pitești, secțiunea 4: Tigveni-Curtea de Argeș, Km 81+900 - km 91+761 - Relocare/Protejare LEA 400 kV s.c. Tântăreni - Sibiu Sud – 2.690.000;
- Reglementarea LEA 400 kV Roșiori-Oradea Sud cu obiectivul creșterea accesibilității pe drumuri județene în zona metropolitană Oradea – sector 1- DJ767E, DJ767J, județul Bihor, în zona stâlpilor 348-349-350-351 – 2.536.902;
- Relocarea LEA 400 kV d.c. Gura Ialomiței – Stâlpu pentru execuție Autostrada Ploiești – Buzău, Tronsonul 2 km 21+000 – km 49+350 – 2.517.827;
- Trecerea la 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest - Teleajen - Stâlpu, inclusiv achiziție AT 400MVA 400/220/20 kV, lucrări de extindere stațiile 400 kV și 220 kV aferente, în Stația 400/220/110 kV Brazi Vest – 2.329.532;
- Realizarea lucrărilor din stația 220/110 kV Iaz pentru racordarea la RET a Halei de Producție TMD Fricțion – 2.318.275;
- Racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEF 7.5 MW Anasun Energy SRL amplasată în zona localității Ulmi - Jud. Dimbovița – 2.202.079;
- Înlocuire instalație interioară de încălzire și climatizare clădire administrativă sediul Sucursalei București (S.F+P.T+C.S) – 2.136.649;

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

- Proiect pilot „DigiTEL – Smart Vision” – Creșterea siguranței în activitățile de operare și mentenanță din Stația Domnești prin folosirea tehnologiilor digitale – 2.013.258;
- Eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între drum de legătura DN 69 cu A1 și LEA 220 kV Arad - Calea Aradului – 1.927.357;
- Relocare/protejare rețele de înaltă tensiune 220 - LEA 220 kV d.c. Reșița - Timișoara, LEA 220 kV Timișoara - Arad/Timișoara - Săcălaz și LEA 220 kV d.c. Mintia - Timișoara la intersecția cu Varianta de Ocolire Timișoara Sud – 1.822.000;
- Relocare LEA 400 kV Mintia Arad, varianta ocolitoare Arad – 1.564.000;
- Modernizare celule 110 kV și medie tensiune în Stația electrică Stâlp – 1.270.074;
- Realizarea lucrărilor din Stația electrică 400/110/20 kV Medgidia Sud aparținând CNTEE Transelectrica SA, aferente LEA 110kV Medgidia Sud-FCM II circ. 1 și 2, care aparține E-Distribuție Dobrogea SA – 1.195.657;
- Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST) și intervenție rapidă în SEN - etapa II – 1.147.068;
- Relocare/protejare rețele de înaltă tensiune 220 kV și 400 kV - LEA 220 kV s.c. Arefu-Bradul la intersecția cu Drumul Expres Craiova-Pitești, tronson 4 – 1.054.507;
- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa I - Înlocuire bobine compensare, celule aferente și celula 400 kV Stupina – 964.262;
- Relocarea LEA Arad Calea Aradului, varianta ocolitoare Arad Aradului – 928.000;
- CEF Izvoru Bârzii GalicSud, Halanga – 789.760;
- Racordarea la SEN a CEF 60,2 MW Localitatea Teiuș, Jud. Alba – 712.633;
- Modernizare stație 220/110 kV Calafat – 692.037;
- Modernizare LEA Ișalnița-CraiovaN,circ2-înlocuire conductor existent cu unul Nou OPGW – 638.984;
- Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori – 638.425;
- Racordare la instalațiile electrice de interes public din gestiunea CNTEE Transelectrica SA, în stația 220/110/20 kV Vetiiș, a locului de producere CEF Satu Mare 1 (65,018 MW), amplasat în localitatea Satu Mare, Județul Satu Mare – 574.040;
- Sisteme de electroalimentare pentru camere de telecomunicații – 568.337;
- Proiect Pilot DigiTEL Power Lines of the Future – Trecerea LEA 400 kV Isaccea - Tulcea Vest de la simplu circuit la dublu circuit – 567.600;
- Reabilitare rețea transport date pentru teleconducere – 443.489;
- Înlocuire baterii de acumulatori nr. 1 și nr. 2 - 220 V c.c. SI 220 kV din stația 400/220/110 kV Slatina – 411.706.

În anul 2024, cele mai mari **transferuri din imobilizări corporale în curs la imobilizări corporale**, în sumă de **652.622.392 lei**, sunt reprezentate în principal de punerea în funcțiune a obiectivelor de investiții, din care enumerăm pe cele mai semnificative:

- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400 kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 160.718.334;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și LEA 400 kV Isaccea - Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud, Etapa I - Extinderea Stației 400 kV Medgidia Sud – 96.738.769;
- Retehnologizare Stația 220/110/20kV Baru Mare – 73.798.554;
- Mărirea capacității de transport a LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni – Fântânele – 49.371.189;
- Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro – 48.753.355;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Filești – 48.370.284;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 31.006.861;
- Retehnologizare Stația 400/110 kV Pelicanu – 19.125.790;
- Relocarea rețelelor 220 kV și 400 kV - Urechești - Domnești, Țânțăreni - Bradu, Bradu - Brașov, Bradu - Stupărei și Bradu - Târgoviște pentru Drumul Expres Craiova - Pitești, tronson 4 – 16.938.698;
- Extinderea Stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3 – 12.570.636;
- Relocarea rețelelor 220 kV și 400kV pentru construire drum expres Brăila- Galați – 10.148.828;
- Achiziția și montajul a 21 sisteme de monitorizare pentru unitățile de transformare din stațiile CNTEE Transelectrica SA – 9.972.780;
- Deviere LEA 220 kV zona Ampoi - Alba Iulia – 7.742.292;
- Mărirea capacității de transport tronson LEA 400 kV București Sud - Pelicanu (8 km) – 6.505.617;
- Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV – 6.273.469;

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

- Montare AT2 400 MVA, 400/231/22 kV precum și a celulelor aferente în Stația Iernut și modernizarea sistemului de comandă control al Stației 400/220/110/6 kV Iernut – 6.142.044;
- Relocare/protejare rețele de înaltă tensiune LEA 400 kV s.c. Mintia - Arad pentru reabilitarea liniei CF Frontiera - Curtici - Simeria, parte componentă a coridorului IV Pan European pentru circulația trenurilor cu viteza maximă de 160 km/h – 5.717.710;
- Montarea unui conductor de protecție cu fibră optică înglobată pe LEA 400kV Roșiori – Mukacevo – 5.208.270;
- Eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între obiectivul "Pod suspendat peste Dunăre în zona Brăila" aparținând CNAIR SA și rețelele electrice din gestiunea CNTEE Transelectrica SA – 4.911.246;
- Eliberare amplasament și realizarea condițiilor de coexistență pentru Autostrada Sibiu-Pitești, secțiunea 4: Tigveni-Curtea de Argeș, km 81+900 - km 91+761 - Relocare/Protejare LEA 400 kV s.c. Țânțăreni - Sibiu Sud – 2.690.000;
- Modernizare în vederea diminuării efectelor galopării pe LEA 400 kV București Sud – Gura Ialomiței – 2.635.566;
- Reglementarea LEA 400 KV Roșiori-Oradea Sud cu obiectivul creșterea accesibilității pe drumuri județene în zona metropolitană Oradea – sector 1-DJ767E, DJ767J, județul Bihor, în zona stâlpilor 348-349-350-351 – 2.536.902;
- Relocarea LEA 400 kV d.c. Gura Ialomiței – Stâlpu pentru execuție Autostrada Ploiești – Buzău, Tronsonul 2 km 21+000 – km 49+350 – 2.517.827;
- Relocare/protejare rețele de înaltă tensiune 220 - LEA 220 kV d.c. Reșița - Timișoara, LEA 220 kV Timișoara - Arad/Timișoara - Săcălaz și LEA 220 kV d.c. Mintia - Timișoara la intersecția cu Varianta de Ocolire Timișoara Sud - 2.486.367;
- Realizarea lucrărilor din Stația 220/110 kV Iaz pentru racordarea la RET a Halei de Producție TMD Friction – 2.322.425;
- Racordare la instalațiile electrice de interes public din gestiunea CNTEE Transelectrica SA, în Stația 220/110/20 kV Vetîș, a locului de producere CEF Satu Mare 1 (65,018 MW), amplasat în localitatea Satu Mare, Județul Satu Mare – 2.225.750;
- Înlocuire AT și Trafo în stațiile electrice - Etapa 2, faza 2 - LOT 1 - LOT 2 – 2.053.357;
- Proiect pilot „DigiTEL – Smart Vision” – Creșterea siguranței în activitățile de operare și mentenanță din Stația Domnești prin folosirea tehnologiilor digitale – 2.013.258;
- Relocare LEA 400 kV Mintia Arad, varianta ocolitoare Arad – 1.564.000;
- Lucrări de provizorat LEA 220 kV Lacu Sărat-Filești, pentru asigurarea condițiilor de execuție a relocării utilităților, prin eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între "Pod Suspendat peste Dunăre în zona Brăila – 1.528.380;
- Relocare/protejare rețele de înaltă tensiune 220 kV și 400 kV - LEA 220 kV s.c. Arefu-Bradul la intersecția cu Drumul Expres Craiova-Pitești, tronson 4 – 1.054.507;
- Relocarea LEA Arad - Calea Aradului, varianta ocolitoare Arad - Calea Aradului – 928.000;
- CEF Izvoru Bărzii - Galic Sud, Halânga – 789.760;
- Racordarea la SEN a CEF 60,2 MW localitatea Teiuș, județul Alba – 712.633;
- Modernizare LEA Ișalnița - Craiova Nord, circuit 2 - înlocuire conductor existent cu unul nou OPGW – 638.984;
- Sisteme de electroalimentare pentru camere de telecomunicații – 568.337;
- Reabilitare rețea transport date pentru teleconducere – 443.489;
- Extindere RED în vederea alimentării cu energie electrică a zonei industriale din comuna Remetea, județul Harghita Volumul 4 - Montare PDL în Stația 220/110/20 kV Gheorgheni – 307.345;
- Video wall pentru echipare cameră comandă CTSI – 294.099;
- Sistem de antifonare în cadrul DEN – 286.284;
- Înlocuire baterii de acumulatori 1 și 2 Stația 220/110/20 kV Tg. Jiu Nord -2 buc. – 267.021;
- Realizare comunicație fibră optică între Stația Pitești Sud și centru de telecomandă și supraveghere instalații al STT Pitești (SF) – 257.171;
- Stații grafice – 231.744;
- LEA 400 kV Roșiori - Oradea Sud și drum de legătură între Municipiul Oradea și Comuna Sânmartin, județul Bihor – 205.000;
- Aparat de aer condiționat – 174.446;
- Execuție lucrări în Stația Tulcea Vest determinate de modificarea LEA 110 Tulcea Vest - Marmura prin înlocuire racord în derivație a locului de producere CEE Sălbatica 1 – 137.497;
- Tehnică de calcul hardware și software - echipament ultra portabil multiscop – 114.576;
- Baterii sistem de electroalimentare sediul STT Bacău – 106.085.

În anul 2024, s-a înregistrat o ieșire din imobilizări corporale în curs de execuție prin recunoașterea pe costurile operaționale ale Companiei pentru proiectul "Sistem fotovoltaic off-grid stația Gutinaș" în sumă de 33.000 lei.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

Soldul **imobilizărilor corporale în curs de execuție** la 31 decembrie 2024, în sumă de **980.767.306 lei**, este reprezentat de proiectele în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 304.936.616;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 167.623.327;
- Creșterea siguranței în funcționare a zonei de rețea Argeș-Vâlcea, realizarea Stației 400 kV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 kV – 82.827.420;
- Racordare la RET a CEE 300 MW Ivești, CEE 88 MW Fălciu 1 și CEE 18 MW Fălciu 2 prin noua Stație (400)/220/110 kV Banca – 46.884.983;
- Retehnologizarea Stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu – 39.821.139;
- Retehnologizare Stația 400/110/20 kV Smârdan - 38.603.786;
- Stația 400 kV Stâlp – 38.152.787;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET (H.CA nr. 17/2007) – 35.283.225;
- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa II – 34.563.008;
- Instalarea a doua mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20kV Sibiu Sud și Bradu – 32.356.501;
- Retehnologizare Stația 110 kV Medgidia Sud – 26.524.901;
- Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a municipiului București, racordați la Stația 400/220/110 KV București Sud – 15.186.947;
- Mărirea capacității de transport a LEA 220kV Ștejaru - Gheorgheni – Fântânele – 14.831.594;
- Retehnologizare Stația 110 kV Timișoara și Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timișoara – 8.904.600;
- LEA 400 kV Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN (H.CA nr. 7/08.07.2010) – 8.524.388;
- Optimizarea funcționării LEA 400kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montare de sisteme on-line (tip SMART GRID) – 6.639.416;
- Modernizarea instalațiilor de 110 kV și 400 (220 kV) din Stația Focșani Vest – 4.512.921;
- LEA 400 kV Suceava - Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României - 4.471.234;
- Implementarea funcțiilor noi și modificărilor software în sistemul informatic EMS - SCADA pentru punerea în aplicare a cerințelor legislative europene și naționale – 4.281.554;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa IV – 4.277.804;
- Relocare rețele electrice de înaltă tensiune - LEA 400kV(220KV) Gutinaș - Focșani Vest circuit comun cu LEA 400 (220) kV Focșani Vest-Barboși și Autostrada Buzău –Focșani - Proiectare Execuție – 4.083.242;
- Relocare rețelelor 220 kV pentru Autostrada de centură București, KM 0+000 - KM 52+770, LOT 4 KM 47+600 - KM 52+070 – 3.989.600;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II, LEA 400 kV d.c. Reșița - Timișoara – Săcălaz – 3.489.984;
- Extindere cu noi funcționalități a sistemului de control și evidență informatizată a accesului în obiectivele CNTEE Transelectrica SA – 3.200.918;
- Trecerea la 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest - Teleajen - Stâlp, inclusiv achiziție AT 400 MVA 400/220/20 kV, lucrări de extindere stațiile 400 kV și 220 kV aferente, în Stația 400/220/110kV Brazi Vest – 3.049.786;
- Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV – 3.016.230;
- Racordare la RET a CEE 136 MW Platonești, jud. Ialomița, prin realizarea unei celule de 110 kV în Stația electrică 400/110 kV Gura Ialomiței – 2.889.337;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa III (H.CA nr. 2/2008) – 2.798.024;
- Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST) și intervenție rapidă în SEN - etapa II – 2.680.973;
- Proiect Pilot - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală – 2.624.978;
- Deviere LEA 110 kV Cetate 1 și 2 în vecinătatea Stației 110/20/6 kV Ostrovul Mare – 2.578.438;
- Racordarea la RET a CEE Dumești 99 MW și CEE Românești 30 MW, județul Iași, prin realizarea unei celule de linie 110 kV în Stația electrică 220/110 kV FAI -2.545.853;
- Racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEF 7.5 MW Anasun Energy SRL amplasată în zona localității Ulmi - Jud. Dâmbovița – 2.202.079;

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

- Înlocuire instalație interioară de încălzire și climatizare clădire administrativă sediul Sucursalei București (S.F+P.T+C.S) – 2.181.649;
- Eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între drum de legătura DN 69 cu A1 și LEA 220 kV Arad - Calea Aradului – 1.927.357;
- Modernizare celule 110 kV și medie tensiune în Stația electrică Stâlpu – 1.789.670;
- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa I - Înlocuire bobine compensare, celule aferente și celulă 400 kV Stupina – 1.679.068;
- Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori – 1.491.549;
- Realizarea lucrărilor din Stația electrică 400/110/20 kV Medgidia Sud aparținând CNTEE Transelectrica SA, aferente LEA 110kV Medgidia Sud-FCM II circ. 1 și 2, care aparține E-Distribuție Dobrogea SA – 1.195.657;
- Sistem integrat de securitate la noua Stație electrică de (400) 220/110 kV Banca -1.133.202;
- Modernizare Stație 220/110 kV Calafat – 866.106;
- LEA 400 kV d.c. (1 c.e.) Constanța Nord-Medgidia Sud – 812.865;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. LEA 400 kV Timișoara - Arad (etapa III) – 724.450;
- Sistem de monitorizare a calității energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS) – 697.207;
- Sediul Operațional DET Craiova – 622.842;
- Retehnologizarea Stației 110 kV și trecerea la 400 kV Stația Arad – 595.000;
- Extinderea Stației 400 kV Cernavodă - Etapa I+II, Înlocuirea a 2 bobine de compensare, Racordare linii noi – 580.456;
- Proiect Pilot DigiTEL Power Lines of the Future – Trecerea LEA 400 kV Isaccea - Tulcea Vest de la simplu circuit la dublu circuit – 567.600;
- Soluție de securitate pentru implementarea măsurilor de securitate a informațiilor clasificate – 495.107;
- Realizare sisteme de măsurare a energiei electrice și de monitorizare a calității energiei electrice în Stația 220/110/20 kV Pitești Sud – 468.128;
- Racordarea la RET a CEE Agighiol - Valea Nucarilor 34 MW - lucrări în Stația 110 kV Tulcea Vest – 463.716;
- Bobine de compensare 100 MVAR, 400 kV pentru stațiile de 400 kv Arad, București și Bradu – 456.628;
- Înlocuire întreprunătoare din stațiile electrice - Etapa II – 455.988;
- DSIC – Consultanță – 445.385;
- Stația de 220 kV Ostrovu Mare (H.CA nr. 17 / 2007) – 414.702;
- Înlocuire baterii de acumulatori nr. 1 și nr. 2 - 220 V c.c. SI 220 kV din Stația 400/220/110 kV Slatina – 411.706.

În conformitate cu prevederile art. 46 din Ordinul ANRE nr. 59/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, recepția instalațiilor rezultate în urma lucrărilor pentru realizarea instalațiilor de racordare și punerea lor în funcțiune se realizează în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

Pentru proiectul finanțat din tarif de racordare „Racordare la RET a CEE 56 MW Bogdănești, CEE 112,5 MW Deleni, CEE 20,8 MW Vișoara Nord 1, CEE 52,8 MW Vișoara Nord 1, CEE 47,5 MW Vișoara Sud, din zona unor localități din județul Vaslui, prin noua Stație electrică 400/220/110 kV Banca” - lucrarea este finalizată, are Proces-Verbal la terminarea lucrărilor nr. 34759/14.11.2013, însă nu au fost întrunite condițiile tehnice de realizare a procesului-verbal de punere în funcțiune. Contractul este în vigoare la data de 31.12.2024, valoare totală investiție în curs – **48.018.186** lei.

Ultima reevaluare a activelor a fost realizată la 31 decembrie 2023, astfel Compania a înregistrat în evidența contabilă rezultatul raportului de reevaluare efectuat de către societatea Appraisal&Valuation divizia de evaluări și consultanță din cadrul NAI România, evaluator independent autorizat de către Uniunea Națională a Evaluatorilor Autorizați din Romania (ANEVAR).

Terenurile au fost reevaluate la 31 decembrie 2023 pe baza metodei comparației directe.

În anul 2024 s-a înregistrat în evidențele contabile, în baza HG nr. 1327/2023, exproprierea unui teren în suprafață de 325 mp aparținând domeniului privat al Companiei pentru lucrarea de utilitate publică de interes național - *Tren metropolitan Gilău-Florești-Cluj-Napoca-Baciu-Apahida-Jucu-Bonțida – etapa I*. În acest sens, a fost diminuată valoarea terenurilor aparținând Companiei cu suma de 31.516 lei pe seama conturilor ”alte rezerve”.

Clădirile și instalațiile speciale sunt prezentate în situațiile financiare la valoarea netă. Societatea a schimbat metoda de înregistrare a reevaluării la 31 decembrie 2015 trecând de la metoda brută la cea netă pentru a prezenta o imagine mai clară, mai concisă și mai relevantă utilizatorilor situațiilor financiare, fără influența dată de o denaturare artificială a valorii contabile

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

brute și a amortizării.

Construcțiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2023 la valoarea justă folosindu-se următoarele abordări:

- abordarea prin piață – metoda comparației directe, în cazul construcțiilor cu destinație rezidențială de tipul – apartamentelor;
- abordarea prin cost, în cazul construcțiilor cu destinație nerezidențială de tipul – clădiri sedii, magazii, ateliere, garaje, cabine.

Instalațiile speciale, utilajele, echipamentele, aparatele de măsură și control și vehiculele sunt prezentate în situațiile financiare la valoarea netă. Societatea a schimbat metoda de înregistrare a reevaluării la 31 decembrie 2019 trecând de la metoda brută la cea netă pentru a prezenta o imagine mai clară, mai concisă și mai relevantă utilizatorilor situațiilor financiare, fără influența dată de o denaturare artificială a valorii contabile brute și a amortizării

Instalațiile tehnice și mijloacele de transport au fost reevaluate la 31 decembrie 2023 utilizând metoda bazată pe costuri. În cadrul metodei bazate pe costuri, costul brut de înlocuire a fost stabilit utilizând metoda indirectă. Metoda bazată pe costuri a fost utilizată din considerente care țin de specializarea activelor pentru care s-a constatat insuficiența informațiilor de piață și/sau inexistența unei piețe active.

Bunurile ce aparțin domeniului public al statului și concesionate Companiei reprezentând imobilizări corporale finalizate, efectuate din surse proprii de finanțare, vor fi cuprinse în inventarul bunurilor din domeniul public al statului după recuperarea surselor proprii de finanțare, la momentul aprobării, prin Hotărâre a Guvernului, a inventarului bunurilor aparținând domeniului public al statului.

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

### Valoarea justă a imobilizărilor corporale

Imobilizările corporale ale Societății, altele decât imobilizările corporale în curs, sunt prezentate în situațiile financiare la valoarea reevaluată, aceasta reprezentând valoarea justă la data evaluării, mai puțin amortizarea acumulată și ajustările de depreciere.

Valoarea justă a terenurilor Societății a fost determinată folosind metoda comparației directe.

Această metodă se recomandă pentru proprietăți, când există date suficiente și sigure privind tranzacții sau oferte de vânzare cu proprietăți similare în zonă. Analiza prețurilor la care s-au efectuat tranzacțiile sau a prețurilor cerute sau oferite pentru proprietățile comparabile este urmată de efectuarea unor corecții ale prețurilor acestora, pentru a cuantifica diferențele dintre prețurile plătite, cerute sau oferite, cauzate de diferențele între caracteristicile specifice ale fiecărei proprietăți în parte, numite elemente de comparație.

Valoarea justă a clădirilor, echipamentelor și instrumentelor de măsură a fost determinată folosind abordarea prin cost.

Această metodă presupune că valoarea maximă a unui activ pentru un cumpărător informat este suma care este necesară pentru a cumpăra ori a construi un activ nou cu utilitate echivalentă. Când activul nu este nou, din costul curent brut trebuie scăzute toate formele de depreciere care i se pot atribui acestuia, până la data evaluării.

Informații referitoare la ierarhia valorii juste la 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023:

	<b>Nivelul 1</b>	<b>Nivelul 2</b>	<b>Nivelul 3</b>	<b>Valoarea justă la 31 decembrie 2024</b>
Terenuri și amenajări de terenuri	-	117.609.723		<b>117.609.723</b>
Clădiri și instalații speciale	-	-	2.220.169.046	<b>2.220.169.046</b>
Utilaje și echipamente	-	-	2.234.066.109	<b>2.234.066.109</b>
Aparate de măsură și control	-	-	205.118.809	<b>205.118.809</b>
Vehicule	-	-	16.566.745	<b>16.566.745</b>
Alte imobilizări corporale	-	-	10.585.551	<b>10.585.551</b>
<b>TOTAL</b>	-	<b>117.609.723</b>	<b>4.686.506.260</b>	<b>4.804.115.983</b>
	<b>Nivelul 1</b>	<b>Nivelul 2</b>	<b>Nivelul 3</b>	<b>Valoarea justă la 31 decembrie 2023</b>
Terenuri și amenajări de terenuri	-	117.117.593		<b>117.117.593</b>
Clădiri și instalații speciale	-	-	1.873.895.391	<b>1.873.895.391</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Utilaje și echipamente	-	-	2.264.806.490	<b>2.264.806.490</b>
Aparate de măsură și control	-	-	140.273.062	<b>140.273.062</b>
Vehicule	-	-	18.287.664	<b>18.287.664</b>
Alte imobilizări corporale	-	-	14.791.331	<b>14.791.331</b>
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>117.117.593</b>	<b>4.312.053.938</b>	<b>4.429.171.531</b>

Atât în cursul anului 2024, cât și în cursul anului 2023 nu au existat transferuri între nivelurile aferente valorii juste.

Valoarea la cost a elementelor de imobilizări corporale este reprezentată de valoarea justă a acestora din care s-a dedus valoarea rezervei din reevaluare la 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, fiind prezentată mai jos:

	<b>Valoarea la cost 31 decembrie 2024</b>	<b>Valoarea la cost 31 decembrie 2023</b>
Terenuri și amenajări de terenuri	18.110.477	17.587.112
Clădiri și instalații speciale	1.663.323.272	1.260.464.237
Utilaje și echipamente	1.486.970.033	1.312.784.652
Aparate de măsură și control	178.283.704	99.680.469
Vehicule	7.913.032	6.337.041
Alte imobilizări corporale	10.585.551	14.791.331
<b>TOTAL</b>	<b>3.365.186.069</b>	<b>2.711.644.842</b>

## 6. IMOBILIZĂRI AFERENTE DREPTURILOR DE UTILIZARE A ACTIVELOR LUATE ÎN LEASING – CLĂDIRI

Imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri reprezintă dreptul de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing.

Contractul nr. C232 intrat în vigoare cu 01.10.2020, valabil pe o perioadă de 5 ani, are valoarea de 9.000.000 euro (fără TVA).

La data de 31 decembrie 2024, valoarea contabilă a dreptului de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum este în sumă de 5.964.180 lei.

Pentru acest contract, Compania achită un quantum lunar de 16.67 euro/mp (fără TVA) pentru închirierea spațiilor de birouri, rezultând o valoare anuală de cca. 1,8 mil. euro.

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing se prezintă, astfel:

	<b>Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing-(clădiri)</b>	<b>Total</b>
<b>COST</b>		
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>39.761.197</b>	<b>39.761.197</b>
Intrări, din care:	-	-
Ieșiri	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>39.761.197</b>	<b>39.761.197</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2024</b>	<b>39.761.197</b>	<b>39.761.197</b>
Intrări, din care:	-	-
Ieșiri	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b>39.761.197</b>	<b>39.761.197</b>
<b>AMORTIZARE CUMULATĂ</b>		

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	<b>Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing-(clădiri)</b>	<b>Total</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>17.892.539</b>	<b>17.892.539</b>
Cheltuiala cu amortizarea	7.952.239	7.952.239
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>25.844.778</b>	<b>25.844.778</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2024</b>	<b>25.844.778</b>	<b>25.844.778</b>
Cheltuiala cu amortizarea	7.952.239	7.952.239
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b>33.797.017</b>	<b>33.797.017</b>
<b>AJUSTĂRI PENTRU DEPRECIERE</b>		
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	-	-
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	-	-
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	-	-
<b>VALOARE CONTABILĂ</b>		
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>21.868.658</b>	<b>21.868.658</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>13.916.419</b>	<b>13.916.419</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b>5.964.180</b>	<b>5.964.180</b>

**7. IMOBILIZĂRI NECORPORALE**

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, soldul imobilizărilor necorporale (inclusiv capitalizarea CPT-ului suplimentar) se prezintă, astfel:

	<b>Licențe și software</b>	<b>CPT suplimentar</b>	<b>Imobilizări necorporale în curs</b>	<b>Total</b>
<b>COST</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>64.352.228</b>	<b>338.526.677</b>	<b>10.159.532</b>	<b>413.038.437</b>
Intrări	-	13.735.364	5.778.501	<b>19.513.865</b>
Transferuri din imobilizări necorporale în curs	277.301	-	(277.301)	-
Transferuri din imobilizări corporale în curs	-	-	-	-
Ieșiri	(3.937.971)	-	(5.474.291)	<b>(9.412.262)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>60.691.558</b>	<b>352.262.041</b>	<b>10.186.441</b>	<b>423.140.040</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2024</b>	<b>60.691.558</b>	<b>352.262.041</b>	<b>10.186.441</b>	<b>423.140.040</b>
Intrări	-	102.019.913	7.333.621	<b>109.353.534</b>
Transferuri din imobilizări necorporale în curs	2.347.472	-	(2.347.472)	-
Transferuri din imobilizări corporale în curs	-	-	-	-
Ieșiri	(20.538)	-	(2.802.160)	<b>(2.822.698)</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	<b>Licențe și software</b>	<b>CPT suplimentar</b>	<b>Imobilizări necorporale în curs</b>	<b>Total</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b>63.018.492</b>	<b>454.281.954</b>	<b>12.370.430</b>	<b>529.670.876</b>
<b>AMORTIZARE CUMULATĂ</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>61.349.941</b>	<b>13.987.373</b>	<b>-</b>	<b>75.337.314</b>
Cheltuiala cu amortizarea	1.469.022	68.039.687	-	<b>69.508.709</b>
Amortizarea cumulată a ieșirilor	(3.937.971)	-	-	<b>(3.937.971)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>58.880.992</b>	<b>82.027.060</b>	<b>-</b>	<b>140.908.052</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2024</b>	<b>58.880.992</b>	<b>82.027.060</b>	<b>-</b>	<b>140.908.052</b>
Cheltuiala cu amortizarea	1.840.029	74.478.538	-	<b>76.318.567</b>
Amortizarea cumulată a ieșirilor	(20.538)	-	-	<b>(20.538)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b>60.700.483</b>	<b>156.505.598</b>	<b>-</b>	<b>217.206.081</b>
<b>AJUSTĂRI PENTRU DEPRECIERE</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>VALOARE CONTABILĂ</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>3.002.287</b>	<b>324.539.304</b>	<b>10.159.532</b>	<b>337.701.123</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>1.810.566</b>	<b>270.234.981</b>	<b>10.186.441</b>	<b>282.231.988</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b>2.318.009</b>	<b>297.776.356</b>	<b>12.370.430</b>	<b>312.464.795</b>

**a) Imobilizări necorporale în curs de execuție**

Soldul **imobilizărilor necorporale în curs de execuție** la 31 decembrie 2024, în sumă de **12.370.430 lei**, este reprezentat de proiectele aflate în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- Înlocuirea componentelor hardware, actualizarea și dezvoltarea aplicațiilor specifice ale Platformei Pieței de Echilibrare - II DAMAS, Componentă Achiziție servicii de migrare și upgrade aplicații specifice Pieței de Echilibrare – 7.607.441;
- Dezvoltare platforma MARI – 2.531.563;
- Program off-line pt realizarea modelelor individuale de rețea, calcul regim permanent, calcul capacitat. transfrontaliera, modul de conversie format CGMES(cf.cerinte ENTSO-E), in vederea programarii si functionarii SEN pe div.orizonturi de timp – 1.117.500;
- Dezvoltare platforma PICASSO – 550.146;
- Creșterea siguranței în funcționare a zonei de rețea Argeș-Vâlcea, realizarea stației 400 kV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 kV – 536.839.

Cele mai mari **transferuri din imobilizări necorporale în curs la imobilizări necorporale** sunt reprezentate de:

- Soft de sistem, operare, proces, aplicația SCADA, antivirus pentru SLO-HMI - Stația Filești – 1.198.280;
- Licențe soft sistem de on-line monitorizare pentru 21 sisteme de monitorizare pentru unitățile de transformare din stațiile CNTEE Transelectrica SA – 818.000.

**b) Imobilizări necorporale - CPT suplimentar**

Începând cu data de 30 septembrie 2022, Compania aplică prevederile OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 și aprobată prin Legea nr. 357/13.12.2022, prin care costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic și respectiv, consumul tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial. Astfel, costurile capitalizate se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării și se remunerează cu 50% din rata reglementată de rentabilitate aprobată de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivelor costuri și se recunosc ca o componentă distinctă.

Compania a înregistrat venituri reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT recunoscut în tariful de reglementare până la data de 31 decembrie 2024 în sumă de **454.281.954**, astfel:

- 338.526.677 - pentru anul 2022;
- 13.735.364 - pentru anul 2023;
- 102.019.913 - pentru anul 2024.

La 31 decembrie 2024, aferentă acestor capitalizări este calculată o amortizare în sumă de **156.505.598**. Astfel, valoarea contabilă a imobilizării necorporale rezultată din capitalizarea CPT-ului suplimentar este în sumă de **297.776.356**.

Precizăm că acest venit este de natură nemonetară, încasarea acestuia urmând a fi realizată de Companie în mod eșalonat prin tariful de transport în următorii cinci ani de la data capitalizării (2024-2029) în conformitate cu prevederile legislative incidente.

## 8. IMOBILIZĂRI FINANCIARE

Soldul imobilizărilor financiare la 31 decembrie 2024, respectiv 31 decembrie 2023, în valoare de 85.767.355, este reprezentat, în principal:

- de valoarea netă a acțiunilor deținute de Companie (81.503.833);
- de garanții pentru ocuparea temporară a terenului, calculate și reținute în conformitate cu art. 39 alin. (1), alin. (2) și alin. (5) din Legea nr. 46/2008 privind Codul Silvic, în vederea realizării obiectivelor de investiții: LEA 400 kV Reșița – Pancevo (Serbia) în sumă de 4.199.505.

Imobilizările financiare cuprind și valoarea netă a acțiunilor deținute de către Companie în sumă de 81.503.833 lei la 31 decembrie 2024, astfel:

Acțiuni deținute la FORMENERG	1.948.420
Acțiuni deținute la ICEMENERG	-
Acțiuni deținute la OPCOM	30.687.300
Acțiuni deținute la SMART	38.528.600
Acțiuni deținute la TELETRANS	6.874.430
Acțiuni deținute la ICEMENERG SERVICE	-
Acțiuni deținute la BRM	26.000
Acțiuni deținute la TSC NET	2.207.160
Acțiuni deținute la Joint Allocation Office SA	1.231.923
<b>Total acțiuni deținute la entități afiliate și asociate</b>	<b>81.503.833</b>

## 9. STOCURI

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, stocurile (la valoarea netă) se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
Piese de schimb	25.771.610	25.199.142
Consumabile și alte materiale	19.026.944	23.368.334
Materiale auxiliare	1.174.915	1.214.028
Alte stocuri	<u>1.202.297</u>	<u>1.303.329</u>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

<b>Total</b>	<b>47.175.766</b>	<b>51.084.833</b>
--------------	-------------------	-------------------

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, ajustările pentru deprecierea stocurilor se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
Ajustări pentru deprecierea materialelor consumabile	5.956.130	6.304.400
Ajustări pentru deprecierea altor materiale	5.249.933	6.332.299
Ajustări pentru deprecierea ambalajelor	121.729	217.733
<b>Total</b>	<b>11.327.792</b>	<b>12.854.432</b>

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, evoluția ajustărilor pentru deprecierea stocurilor se prezintă, astfel:

	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>12.854.432</b>	<b>14.167.730</b>
Înregistrare ajustări pentru deprecierea stocurilor	1.767.899	1.311.153
Reversare ajustări pentru deprecierea stocurilor	(3.294.539)	(2.621.451)
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>11.327.792</b>	<b>12.854.432</b>

În cursul anului 2024, cheltuielile efectuate cu consumul de materiale și piese de schimb se prezintă, astfel:

	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
Cheltuieli privind piese de schimb	2.364.055	2.298.571
Cheltuieli privind alte materiale consumabile	1.590.492	1.275.056
Cheltuieli privind alte materiale	1.589.945	1.345.933
Cheltuieli cu materiale auxiliare	95.225	155.613
Cheltuieli privind combustibilul	3.165.776	3.034.526
<b>Total</b>	<b>8.805.493</b>	<b>8.109.699</b>

**10. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE**

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, creanțele comerciale și alte creanțe se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
Creanțe comerciale	2.701.899.740	1.745.653.583
Alte creanțe	231.066.730	213.174.870
Avansuri către furnizori	769.813.328	151.620.057
TVA de recuperat	271.906.743	215.086.522
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale incerte	(123.088.931)	(125.521.130)
Ajustări pentru deprecierea altor creanțe incerte	(72.904.970)	(84.456.130)
<b>Total creanțe comerciale și alte creanțe</b>	<b>3.778.692.640</b>	<b>2.115.557.772</b>

Structura creanțelor comerciale este următoarea:

	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
Clienți pe piața de energie electrică, din care:	2.698.954.123	1.742.443.716
- clienți - activitate operațională	1.898.742.070	1.004.534.583
- clienți - piața de echilibrare	667.861.526	594.069.301

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- clienți - schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență	132.350.527	143.839.832
Clienți din alte activități	2.945.617	3.209.867
<b>Total creanțe comerciale</b>	<b>2.701.899.740</b>	<b>1.745.653.583</b>

• CNTEE Transelectrica SA își desfășoară activitatea operațională în baza Licenței de funcționare nr. 161/2000 emisă de ANRE, actualizată prin Decizia Președintelui ANRE nr. 1413/10.07.2024, pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare.

La data de 31 decembrie 2024, clienții în sold din activitatea operațională înregistrează o creștere față de 31 decembrie 2023 determinată în principal de creșterea volumului tranzacțiilor rezultate din cuplarea piețelor de energie, în trimestrul IV al anului 2024 față de trimestrul IV al anului 2023.

Creșterea volumului tranzacțiilor din piața de echilibrare în trimestrul IV al anului 2024, față de trimestrul IV 2023 a determinat și creșterea soldului clienților din contractele încheiate pentru acest tip de activitate.

Principalii clienți în totalul creanțelor comerciale sunt reprezentați de: OPCOM, IBEX, MAVIR, Electrica Furnizare SA, Ciga Energy SA, Cinta Energy SA, Hidroelectrică, Bursa Română de Mărfuri, RAAN, JAO. Ponderele acestora este de peste 77 % în total creanțe comerciale.

• CNTEE Transelectrica SA 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 cu completările și modificările ulterioare, „principalele atribuții fiind de colectare lunară a contribuției pentru cogenerare și plata lunară a bonusurilor”.

La data de 31 decembrie 2024, Compania înregistrează creanțe de încasat din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență în proporție de aproximativ 5% (în scădere față de 31 decembrie 2023) din total creanțe comerciale.

Clienții din schema de sprijin tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență înregistrează la data de 31 decembrie 2024 o scădere a creanțelor determinată, în principal, de scăderea valorii facturate pentru colectarea contribuției lunare.

La data de 31 decembrie 2024, Compania înregistrează creanțe de încasat în sumă de 132.350.527, 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 76.702.140, respectiv de la RAAN - 63.467.054 și CET Govora SA - 13.235.086;
- bonus necuvenit pentru 2014 în sumă de 3.914.960, respectiv de la RAAN - 1.981.235, CET Govora - 1.933.725;
- bonus necuvenit pentru 2015 în sumă de 563.899, respectiv de la CET Govora - 534.377, Interagro - 29.523;
- bonus necuvenit pentru 2020 în sumă de 522.181 de la Donau Chem;
- contribuție pentru cogenerare neîncasată de la furnizorii consumatorilor de energie electrică, în sumă de 20.781.045, respectiv de la: Transenergo Com - 5.882.073, Petprod - 4.391.193, Romenergy Industry - 2.680.620, RAAN - 2.385.922, UGM Energy - 1.504.046, CET Govora - 900.864, KDF Energy - 473.940 și alții.

Până la data prezentei raportări financiare, Compania a încasat toate creanțele aferente supracompensării activității privind schema de sprijin pentru anul 2023 (suma de 5.482.571) de la Bepco (2.864.212) și Termoficare Oradea (2.618.359), precum și suma de 14.155.099 din bonusul necuvenit stabilit prin Decizii ANRE pentru anul 2023, de la următorii producători: Bepco SRL, CET Grivița, Electro Energy Sud, Electrocentrale București, Electrocentrale Craiova, Electroulaj SA, Municipiul Iași, Petrotel Lukoil, Poligen Power, Soceram SA, Termoficare Oradea și UATAA Motru.

Pentru stingerea creanțelor generate de supracompensare și bonus necuvenit, din anii anteriori, Compania a solicitat producătorilor calificați 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 creanțelor și datoriilor reciproce, Compania a aplicat și aplică în continuare prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență: *“în cazul în care producătorul nu a achitat integral către administratorul schemei de sprijin obligațiile de plată rezultate în conformitate cu prevederile prezentului regulament, administratorul schemei de sprijin plătește producătorului diferența dintre valoarea facturilor emise de producător și obligațiile de plată ale producătorului referitoare la schema de sprijin, cu menționarea explicită, pe documentul de plată, a sumelor respective”* și a reținut de la plată sumele aferente schemei de sprijin cuvenite.

▪ Pe rolul Tribunalului Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a fost înregistrat dosarul nr. 9089/101/2013/a140, având ca obiect “pretenții suma de 86.513.431”, dosar în care Compania are calitatea de reclamantă, pârata fiind **Regia Autonomă pentru Activități Nucleare – RAAN**.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

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

La data de 19.05.2016, Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a pronunțat o încheiere de ședință, prin care a dispus următoarele: “În baza art. 413 pct. 1 C. pr. civ. Dispune suspendarea cauzei până la soluționarea dosarului nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție. Cu recurs pe toată durata suspendării. Pronunțată azi 19 mai 2016 în ședință publică.” Termen de judecată la data de 06.06.2019. Precizăm că dosarul nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție are ca obiect recurs – anulare Decizie ANRE nr. 743/28.03.2014, iar ca părți RAAN (reclamantă) și ANRE (pârâtă).

Precizăm de asemenea că, prin încheierea din data de 18.09.2013, pronunțată de Tribunalul Mehedinți, în dosarul nr. 9089/101/2013, s-a dispus deschiderea procedurii generale de insolvență împotriva debitoarei Regia Autonomă pentru Activități Nucleare R.A. (RAAN).

Prin sentința nr. 387/20.03.2014, Tribunalul Mehedinți a confirmat planul de reorganizare al debitoarei Regia Autonomă pentru Activități Nucleare, propus de administratorul judiciar Tudor&Asociații SPRL și votat de Adunarea Generală a Creditorilor conform procesului-verbal din 28.02.2014.

Prin hotărârea intermediară nr. 10/28.01.2016, pronunțată de Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal, judecătorul sindic a dispus începerea procedurii falimentului debitoarei, în temeiul art. 107 alin. 1 lit. C din Lg. 85/2006, precum și dizolvarea debitoarei și ridicarea dreptului de administrare al debitoarei.

Prin Decizia nr. 563/14.06.2016, Curtea de Apel Craiova – Secția a II-a Civilă a respins apelurile formulate împotriva hotărârii intermediare nr. 10/28.01.2016, pronunțată de Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal.

Odată cu depunerea declarației de creanță, în procedura falimentului RAAN, CNTEE Transelectrica SA poate invoca prevederile art. 52 din Legea nr. 85/2006, aplicabilă procedurii falimentului RAAN, prevederi preluate de art. 90 din Legea nr. 85/2014, privind dreptul creditorului de a invoca compensarea creanței sale cu cea a debitorului asupra sa, atunci când condițiile prevăzute de lege în materie de compensare legală sunt îndeplinite la data deschiderii procedurii. Transelectrica a fost înscrisă în tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.264.777 lei, în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului. Din suma solicitată de Companie, 89.360.986 lei, nu a fost înscrisă în tabelul preliminar de creanțe suma de 78.096.208,76 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.

Ca urmare a înscrierii în parte a sumei totale solicitate de Transelectrica în cuantum de 89.360.986,06 lei și a adresei nr. 4162/03.10.2016, prin care lichidatorul judiciar ne comunica faptul că doar suma de 11.264.777,30 lei a fost înscrisă în tabelul suplimentar în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, iar suma de 78.096.208,76 lei a fost respinsă, a fost depusă, în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe.

La termenul de judecată din data de 14.02.2019, Tribunalul Mehedinți a dispus conexarea dosarului nr. 9089/ 101/ 2013/a152 la dosarul nr. 9089/101/2013/a140 (având ca obiect pretenții – cerere de plată). Judecarea dosarului a fost amânată, întrucât instanța a considerat că este utilă soluționării cauzei prezentarea Deciziei civile nr. 2969/26.09.2018, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr. 3014/2/2014, având ca obiect anulare decizie Președinte ANRE nr. 743/2014.

Soluția Tribunalului Mehedinți: „Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta RAAN la plata către reclamant Transelectrica a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexate. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă pârâta să plătească reclamantei 1000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată azi 20.06.2019 în ședință publică”. Document: Hotărâre 163/2019 20.06.2019.

Transelectrica a declarat apel în termenul legal. Curtea de Apel Craiova a stabilit primul termen de judecată la data de 30.10.2019. Apelul a fost respins ca nefondat. Transelectrica a formulat cerere de revizuire pentru contrarietate de hotărâri, înregistrată sub numărul de Dosar 1711/54/2019, cu termen de judecată la data de 26.03.2020 la Curtea de Apel Craiova și care urma să trimită dosarul la Înalta Curte de Casație și Justiție pentru competență soluționare.

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

La data de 21.05.2020, a fost scoasă cauza de pe rol cu următoarea soluție: s-a admis excepția de necompetență materială a Curții de Apel Craiova și s-a dispus înaintarea cauzei la ICCJ – Secția Contencios Administrativ și Fiscal. Hotărâre 140/21.05.2020. Termen 03.02.2021.

La termenul de judecată din data de 03.02.2021, ICCJ a admis excepția tardivității cererii de revizuire și nu s-a mai pronunțat asupra inadmisibilității acesteia.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. **9089/101/2013**, CNTEE Transelectrica SA a fost înscrisă la masa credală cu următoarele creanțe: 2.162.138,86 lei + 16.951.117,14 lei.

Termen continuare procedură pentru încasare creanțe, valorificare bunuri și îndeplinirea celorlalte operațiuni de operațiuni de lichidare: **26.03.2025**.

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte 2 dosare aflate în diferite stadii de judecată.

- CNTEE Transelectrica SA a încheiat cu CET Govora SA o convenție de compensare și eșalonare la plată a sumelor reprezentând creanțe din contravaloarea supracompensării pentru perioada 2011-2013 și a bonusului necuvenit pentru anul

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

2014 (Convenția nr. C 135/30.06.2015 și Actul adițional nr. 1/04.08.2015). Durata Convenției a fost de 1 an (perioada iulie 2015-august 2016) și a prevăzut dreptul Companiei de a calcula și încasa penalități pe perioada eșalonării la plată.

În baza Convenției, au fost compensate creanțele Companiei de încasat de la CET Govora SA cu datoriile către CET Govora SA, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – octombrie 2015 reținut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 și a prevederilor din Convenție, în sumă de 40.507.669.

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

Începând cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generală de insolvență. În vederea recuperării creanțelor izvorâte înaintea deschiderii procedurii de insolvență, Compania a urmat procedurile specifice prevăzute de Legea nr. 85/2014 - Legea insolvenței și a solicitat instanței admiterea creanțelor, potrivit legii. Având în vedere cele prezentate, începând cu data de 9 mai 2016, Compania a sistat aplicarea prevederilor art. 17.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și a achitat lunar către CET Govora bonusul de cogenerare.

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

În aceste condiții, Compania aplică dispozițiile art. 17 alin 5 din Ordinul ANRE nr. 116/2013 pentru datoriile și creanțele reciproce născute ulterior procedurii insolvenței, în sensul reținerii bonusului datorat CET Govora SA până la concurența sumelor aferente schemei de sprijin neachitate Companiei. Transelectrica a fost înscrisă în Tabelul preliminar și în cel definitiv cu o creanță în valoare totală de 28.200.440,31, din care suma de 25.557.189,98 este aferentă schemei de sprijin. Menționăm faptul că, această creanță în sumă de 21.962.243,71 lei, reprezentând debit principal și penalități aferente facturii nr. 8116/08.04.2016 este înscrisă sub condiția suspensivă a pronunțării unei hotărâri judecătorești definitive în favoarea ANRE în dosarul nr. 2428/2/2014 aflat pe rolul Curții de Apel București, având ca obiect anularea deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014.

La termenul din data de 18.07.2018, Tribunalul Vâlcea a pronunțat următoarea soluție:

- *Confirmă planul de reorganizare a debitoarei SC CET Govora SA, plan propus de către administratorul judiciar EURO INSOL SPRL, deus la dosar la data de 25 mai 2018 și publicat în Buletinul Procedurilor de Insolvență nr. 11924 din 13 iunie 2018.*

- *Respinge contestațiile formulate de creditorii Complexul Energetic Oltenia SA, SNTFM CFR Marfă SA, Solek Project Delta SRL, Solek Project Omega SRL, Clean Energy Alternativ SRL și Solar Electric Curtișoara SRL.*

- *Fixează termen de fond pentru continuarea procedurii la data de 8 oct.2018.*

Cu drept de apel în termen de 7 zile de la comunicare, realizată prin Buletinul Procedurilor de Insolvență. Pronunțată în ședință publică azi 18 iulie 2018. Document: Hotărâre: 1196/18.07.2018.

Prin Decizia nr. 766/03.12.2018, Curtea de Apel Pitești a anulat suma de 28.013.984,83 – reprezentând obligație înscrisă de Companie în Tabloul Creditorilor (Dosarul nr. 1396/90/2016).

În aceste condiții, Compania a inclus suma de 22.188.224,16 aferentă schemei de sprijin în contul debitori diverși, analitic distinct - ANRE, cu impact în poziția netă a schemei de sprijin.

Suma de 22.188.224,16 reprezintă creanța de încasat de la CET Govora aferentă schemei de sprijin (în suma de 25.557.190), corectată cu bonusul reținut de Companie conform art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, în sumă de 3.368.966.

În data de 25.03.2022, prin Hotărârea Guvernului nr. 409/2022, s-a adoptat modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă. Astfel, perioada de aplicare a schemei de sprijin se prelungește până în anul 2033, exclusiv pentru producătorii care îndeplinesc condițiile de accesare a prelungirii schemei de sprijin.

Totodată, se prelungește și închiderea financiară a schemei de sprijin și se va efectua în primul semestru al anului 2034.

### Alte creanțe

La data de 31 decembrie 2024, alte creanțe în sumă de **231.066.730** includ în principal:

- debitori diverși (**135.343.557**), din care:

- penalități de întârziere la plată calculate clienților rău platnici, în sumă de 80.488.621 (din care suma de 25.852.638 reprezintă penalități aferente schemei de sprijin). Cele mai mari penalități de întârziere la plată au fost înregistrate de clienții: Romelectro (24.464.318), RAAN (16.901.449), Electromontaj SA (12.656.254), CET Govora (9.606.504), OPCOM (3.969.934), Total Electric Oltenia (3.288.967), Multiservice G&G SRL (2.162.468), Petprod (1.894.232), ISPE Proiectare și Consultanță (1.079.342), Romenergy Industry (600.060). Pentru penalitățile calculate pentru plata cu întârziere a creanțelor din activitatea operațională au fost înregistrate ajustări de depreciere;

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- compensații datorate de furnizori pentru nelivrarea energiei electrice: Arelco Power (987.555), Enol Grup (2.541.312) și Next Energy Partners (8.395.132). 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 filialei în sumă de 4.517.460.
- sume primite cu caracter de subvenție (**9.865.883**), aferentă contractelor de racordare la RET;
- cheltuieli înregistrate în avans în sumă de **14.941.772** reprezentate în principal de: cotizații interne și internaționale (7.953.618), CPT (4.240.000), polițe asigurări (1.743.993), chirie și mentenanță clădire birouri (746.235), tarife OPCOM (66.780), servicii diverse (98.022), alte tarife (45.447) și altele;
- alte creanțe sociale în sumă de **2.736.907** reprezentând concedii medicale achitate de angajator salariaților și care urmează a fi recuperate de la Casa Națională de Asigurări de Sănătate, conform legislației în vigoare.

### Avansuri către furnizori

La 31 decembrie 2024, avansurile achitate către furnizori sunt reprezentate de furnizori debitori pentru prestări servicii în sumă de **769.813.328** și reprezintă, în principal, sume din tranzacțiile aferente mecanismului de cuplare prin preț (ICP – *Interim Coupling Project*, SIDC - *Single Intraday Coupling* și SDAC - *Single Day-ahead Coupling*) (684.781.561 – pentru ICP și SDAC și 83.363.759 – pentru SIDC).

Aplicarea mecanismului de cuplare prin preț a început în data de 19 noiembrie 2014, dată la care Proiectul „4 Market Market Coupling (4MMC)” care prevede unirea piețelor de energie electrică PZU (Piața Zilei Următoare) din România, Ungaria, Cehia și Slovacia a intrat în faza de operare. În data de 17 iunie 2021 a avut loc lansarea proiectului Interim Coupling, care reprezintă cuplarea piețelor pentru ziua următoare din țările 4MMC cu cele din Polonia, Austria și Germania.

În cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare, bursele de energie electrică corelează, pe bază de licitații, tranzacțiile cu energie electrică pentru ziua următoare ținând seama de capacitatea de interconexiune pusă la dispoziție de OTS prin care se realizează alocarea implicită a acesteia. CNTEE Transelectrica SA, în calitate de OTS, transferă energia electrică, atât fizic, cât și comercial, către vecini (MAVIR-Ungaria) și administrează veniturile din congestii pe interconexiunea respectivă (art. 139 din Ordinul ANRE nr. 82/2014), iar în relație cu OPCOM SA și Bursa Română de Mărfuri SA - BRM SA (începând cu noiembrie 2024) are calitatea de Participant Implicit la Piața Zilei Următoare.

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

În data de 19 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*), cu primele livrări în data de 20 noiembrie. Șapte țări - Bulgaria, Croația, Republica Cehă, Ungaria, Polonia, România și Slovenia s-au alăturat celor paisprezece țări - Austria, Belgia, Danemarca, Estonia, Finlanda, Franța, Germania, Letonia, Lituania, Norvegia, Olanda, Portugalia, Spania și Suedia, care funcționează deja în regim cuplat din iunie 2018.

Mecanismul unic de cuplare a piețelor intrazilnice asigură armonizarea continuă a ofertelor de vânzare și cumpărare a participanților la piața dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare și cumpărare din interiorul propriei zone de ofertare și din orice altă zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate transfrontalieră.

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

Data de 28 octombrie 2021 a reprezentat startul noii cuplări de succes SDAC Single Day-ahead Coupling, rezultatul cooperării dintre Operatorii Desemnați ai Pieței de Energie Electrică (OPEED) și Operatorii de transport și sistem (OTS) din Bulgaria și România, respectiv IBEX EAD, OPCOM SA, ESO EAD și CNTEE Transelectrica SA. Scopul SDAC este de a crea o piață de energie pan-europeană unică transfrontalieră pentru ziua următoare. O piață pentru ziua următoare integrată crește eficiența generală a tranzacționării prin promovarea concurenței efective, creșterea lichidității și permiterea unei utilizări mai eficiente a resurselor de producere în întreaga Europă.

În calitate de agent de transfer pentru zona de ofertare a României, CNTEE Transelectrica SA are rolul de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA, BRM SA și IBEX.

Lansarea cuplării pieței de energie pe bază de fluxuri în regiunea Core, în data de 08 iunie 2022, a reprezentat tranziția de la mecanismul de cuplare ICP – *Interim Coupling Project* la FBMC – *Flow Based Market Coupling*, optimizând piața europeană de energie electrică pentru 13 țări: Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia.

În cadrul proiectului FBMC, Transelectrica are rolul atât de Shipper (Agent de Transfer), cât și de CCP – *Central Counterparty*. În calitate de CCP, Compania are sarcina de a transfera fluxurile financiare generate de fluxurile de energie electrică, urmare a procesului de cuplare.

### TVA de recuperat

TVA de recuperat (271.906.743) – sumă aferentă deconturilor pentru perioada septembrie - decembrie 2024. Până la data

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

întocmirii prezentei raportări, Compania a încasat de la stat suma de 142.937.344, reprezentând taxa pe valoare adăugată solicitată la rambursare pentru lunile septembrie și octombrie 2024.

### **Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale, a creanțelor comerciale incerte și pentru alte creanțe incerte**

Politica Transelectrica este a de a înregistra ajustări de depreciere pentru pierdere de valoare în cuantum de 100% pentru clienții în litigiu, în insolvență și în faliment și 100% din creanțele comerciale și alte creanțe neîncasate într-o perioadă mai mare de 180 zile, cu excepția creanțelor restante generate de schema de sprijin. De asemenea, Compania efectuează și o analiză individuală a creanțelor comerciale și a altor creanțe neîncasate.

Cele mai mari ajustări de depreciere la 31 decembrie 2024, calculate pentru creanțele comerciale și penalitățile aferente acestora, au fost înregistrate pentru: JAO (30.001.963), CET Govora (24.645.019), Romelectro (24.468.153), Arelco Power (14.513.236), Total Electric Oltenia SA (14.185.577), Romenergy Industry (13.512.997), Elsaco Energy (9.276.118), OPCOM (8.818.089), RAAN (8.516.707), Next Energy Partners (8.395.132).

Pentru recuperarea creanțelor ajustate pentru depreciere, Compania a luat următoarele principale măsuri: acționare în instanță, înscriere la masa credală

## 11. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

Numerarul și echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitelor la vedere și a depozitelor cu maturități inițiale de până la 90 zile de la data constituirii care au o expunere nesemnificativă la riscul de modificare a valorii juste, fiind utilizate de Companie pentru managementul angajamentelor pe termen scurt.

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, numerarul și echivalentele de numerar se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
1. Conturi curente la bănci și depozite cu maturități inițiale de până la 90 zile, din care:	<b>671.481.765</b>	<b>519.277.552</b>
a) conturi curente la bănci și depozite cu maturități inițiale de până la 90 zile din activitatea curentă	164.871.298	82.610.379
b) conturi curente la bănci și depozite cu maturități inițiale de până la 90 zile restricționate, din care:	506.610.467	436.667.173
- numerar și depozite din cogenerare de înaltă eficiență	300.321.261	295.063.039
- numerar și depozite din veniturile aferente alocării capacităților de interconexiune utilizate pentru investiții în rețea	3.902.857	47.392.976
- numerar din taxa de racordare	88.098.871	57.387.012
- fonduri europene	54.384	87.065
- alte conturi restricționate (garanții piețe de energie și dividende)	109.416.549	36.737.081
- - fonduri modernizare	4.816.545	-
2. Casa	<b>76.086</b>	<b>81.356</b>
3. Alte echivalente de numerar	-	-
<b>Total</b>	<b><u>671.557.851</u></b>	<b><u>519.358.908</u></b>

## 12. ALTE ACTIVE FINANCIARE

Alte active financiare includ depozitele bancare cu maturitate inițială mai mare de 90 zile.

La 31 decembrie 2024 nu sunt constituite depozite bancare cu maturitate inițială mai mare de 90 zile.

## 13. CAPITALURI PROPRII

### **Capitalul social**

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

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

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

Conform prevederilor HG nr. 27/12 ianuarie 2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Economiei, Compania a funcționat sub autoritatea Ministerului Economiei până la data de 5 noiembrie 2019.

În temeiul Ordonanței de Urgență a Guvernului (OUG) nr. 68/2019 pentru stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial nr. 898/06.11.2019, începând cu data de 6 noiembrie 2019, exercitarea drepturilor și îndeplinirea obligațiilor ce decurg din calitatea de acționar a statului la Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. se realizează de către Secretariatul General al Guvernului.

La data de 14.11.2019, Depozitarul Central S.A. a înregistrat transferul unui număr de 43.020.309 acțiuni (reprezentând 58,69% din capitalul social) emise de CNTEE Transelectrica SA, din contul Statului Român prin Ministerul Economiei în contul Statului Român reprezentat de Guvern prin Secretariatul General la Guvernului, ca urmare a punerii în aplicare a prevederilor Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 68/06.11.2019 privind stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative.

La 31 decembrie 2024, acționarii CNTEE Transelectrica SA sunt: Statul Român reprezentat prin Secretariatul General al Guvernului care deține un număr de 43.020.309 acțiuni (58,69%), Fondul de pensii administrat privat NN cu un număr de 4.007.688 acțiuni (5,47%), PAVAL HOLDING cu un număr de 4.753.567 acțiuni (6,49%), alți acționari Persoane Juridice cu un număr de 16.442.683 acțiuni (22,43%) și alți acționari Persoane Fizice cu un număr de 5.078.895 acțiuni (6,92%).

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

Structura acționariatului la 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023 este următoarea:

Acționar	31 decembrie 2024		31 decembrie 2023	
	Număr de acțiuni	% din capitalul social	Număr de acțiuni	% din capitalul social
Statul Român prin SGG	43.020.309	58,69%	43.020.309	58,69%
Alți acționari persoane juridice	16.442.683	22,43%	16.231.423	22,14%
PAVAL HOLDING	4.753.567	6,49%	4.753.567	6,49%
Fondul de pensii administrat privat NN	4.007.688	5,47%	4.007.688	5,47%
Alți acționari persoane fizice	5.078.895	6,92%	5.290.155	7,21%
<b>Total</b>	<b>73.303.142</b>	<b>100,00%</b>	<b>73.303.142</b>	<b>100,00%</b>

Compania recunoaște modificările în capitalul social în condițiile prevăzute de legislația în vigoare și numai după aprobarea lor în Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor și înregistrarea acestora la Oficiul Registrului Comerțului.

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, capitalul social se prezintă, după cum urmează:

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Capital social (valoare nominală)	733.031.420	733.031.420
<b>Soldul capitalului social</b>	<b>733.031.420</b>	<b>733.031.420</b>

Acționarii au dreptul la dividende și fiecare acțiune conferă un drept de vot în cadrul adunărilor Companiei.

Valoarea dividendelor cuvenite acționarilor, repartizate din rezultatul reportat aferent surplusului realizat din rezerve din reevaluare existent în sold la 31.12.2023, conform Hotărârii AGA nr. 3/29.04.2024, este în sumă de 20.524.880, iar plata acestora s-a efectuat prin intermediul Depozitarului Central și al agentului de plată BRD – Groupe Societe Generale începând cu 27 iunie 2024.

### Prima de emisiune

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

Toate acțiunile emise în cadrul majorării de capital social ce a avut loc prin oferta publică inițială primară în anul 2006 au fost subscrise și plătite integral la prețul de emisiune. Prima de emisiune în valoare de 49.842.552, respectiv diferența dintre prețul de emisiune a acțiunilor și valoarea nominală a acestora a fost înregistrată în contul de rezerve al Companiei.

### **Rezerve legale**

Rezervele legale în sumă de 146.606.284 la 31 decembrie 2024 și la 31 decembrie 2023, reprezintă rezerve legale constituite conform legislației în vigoare aplicabilă și nu pot fi distribuite.

Compania transferă către rezerva legală cel puțin 5% din profitul anual contabil (OUG nr. 64/2001, Legea nr. 227/2015 și Legea nr. 31/1991) până când soldul cumulată atinge 20% din capitalul social vărsat.

În cursul anului 2024, Compania nu a constituit rezervă legală, întrucât la 31 decembrie 2022, soldul rezervei legale cumulată a atins a cincea parte din capitalul social vărsat.

### **Rezerve din reevaluare**

Rezervele din reevaluare sunt în sumă de 1.514.138.168 la 31 decembrie 2024 și în sumă de 1.634.711.533 la 31 decembrie 2023.

Ultima reevaluare a imobilizărilor corporale clasificate în grupa 1 – *Construcții* și în Grupa 2 – *Instalații tehnice, mijloace de transport* înregistrate în patrimoniul privat al Companiei a fost efectuată la 31 decembrie 2023 de către societatea Appraisal & Valuation divizia de evaluări și consultanță din cadrul NAI România, evaluator independent autorizat de către Asociația Națională a Evaluatorilor Autorizați din România.

### **Alte rezerve**

La 31 decembrie 2024, alte rezerve sunt în sumă de 256.706.249 față de 195.710.506 la 31 decembrie 2023. Creșterea soldului altor rezerve la 31 decembrie 2024 comparativ cu 31 decembrie 2023 în sumă de 60.995.743 se datorează, în principal, subvențiilor aferente imobilizărilor aparținând domeniului public primite pentru următoarele obiective de investiții:

- Relocare rețele 220 kV și 400 kV - Urechești - Domnești, Țânțăreni - Bradu, Bradu - Brașov, Bradu - Stupărei și Bradu - Târgoviște pentru Drumul Expres Craiova - Pitești, tronson 4 – 1.6938.698;
- Relocarea rețelelor 220 kV și 400 kV pentru construire drum expres Brăila Galați – 10.148.828;
- Deviere LEA 220 kV zona Ampoi Alba Iulia – 7.742.292;
- Relocare/protejare rețele de înaltă tensiune LEA 400 kV s.c. Mintia - Arad pentru reabilitarea liniei CF Frontiera - Curtici - Simeria, parte componentă a coridorului IV Pan European pentru circulația trenurilor cu viteză maximă de 160 km/h – 5.717.710;
- Eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între obiectivul "Pod suspendat peste Dunăre în zona Brăila" aparținând CNAIR SA și rețelele electrice din gestiunea CNTEE Transelectrica SA – 4.911.246;
- Eliberare amplasament și realizarea condițiilor de coexistență pentru autostrada Sibiu-Pitești, secțiunea 4: Tigveni-Curtea de Argeș, Km 81+900 - km 91+761 - Relocare/Protejare LEA 400 kV s.c. Tânzăreni - Sibiu Sud – 2.690.000;
- Reglementarea LEA 400 kV Roșiori-Oradea Sud cu obiectivul Creșterea accesibilității pe drumuri județene în zona metropolitană Oradea – sector 1 - DJ767E, DJ767J, județul Bihor, în zona stâlpilor 348-349-350-351 – 2.536.902;
- Relocarea LEA 400 kV d.c. Gura Ialomiței – Stâlp pentru execuție Autostrada Ploiești – Buzău, Tronsonul 2 km 21+000 – km 49+350 – 2.517.827;
- Relocare/protejare rețele de înaltă tensiune 220 - LEA 220 kV d.c. Reșița - Timișoara, LEA 220 kV Timișoara - Arad/Timișoara - Săcălaz și LEA 220 kV d.c. Mintia - Timișoara la intersecția cu Varianta de Ocolire Timișoara Sud – 2.486.367;
- Relocare LEA 400 kV Mintia Arad, varianta ocolitoare Arad – 1.564.000;
- Lucrări de provizorat LEA 220 kV Lacu Sărat-Filești, pentru asigurarea condițiilor de execuție a relocării utilităților, prin eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între "Pod Suspendat peste Dunăre în zona Brăila – 1.528.380;
- Relocare/protejare rețele de înaltă tensiune 220 kV și 400 kV - LEA 220 kV s.c. Arefu-Bradul la intersecția cu Drumul Expres Craiova-Pitești, tronson 4 – 1.054.507;
- Relocarea LEA Arad Calea Aradului, varianta ocolitoare Arad Aradului – 928.000.

### **Rezultatul reportat**

Rezultatul reportat la data de 31 decembrie 2024 este în sumă de 3.114.650.000 (31 decembrie 2023: 2.430.243.814)

La data de 31 decembrie 2024, Compania înregistrează un rezultat reportat pozitiv datorat, în principal, transferului rezervei din reevaluare pe măsura amortizării mijloacelor fixe în rezultatul reportat în sumă de 120.542.130.

La data de 31 decembrie 2024, pierderea actuarială înregistrată în rezultatul reportat este în sumă de 1.535.364 (31 decembrie 2023, câștig: 5.234.457). Această sumă a rezultat în urma aplicării prevederilor IAS 19 – Beneficiile angajaților (Nota 16).

Profitul net contabil realizat la data de 31 decembrie 2024 în sumă de 585.924.311, se repartizează la "Alte rezerve", astfel:

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

- suma de 240.981.311, care reprezintă repartizarea la rezerve a valorii profitului pentru care s-a beneficiat de scutire de impozit pe profit, începând cu data de 1 iulie 2014, conform prevederilor art. 22 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;
- suma de 35.347.095, care reprezintă repartizarea veniturilor nete din alocarea capacităților de interconexiune realizate în anul 2024. În conformitate cu Regulamentul (UE) nr. 2019/943 și Ordinul ANRE nr. 171/2019, veniturile din alocarea capacităților de interconexiune se utilizează pentru realizarea de investiții în rețeaua electrică de transport pentru menținerea sau creșterea capacităților de interconexiune.

 *Repartizarea profitului net la data de 31 decembrie 2024*

Propunerea de repartizare pe destinațiile legale a profitului contabil rămas după deducerea impozitului pe profit la data de 31 decembrie 2024, în sumă de 585.924.311, este următoarea

Nr. crt.	Destinația	Anul 2024	Anul 2023
1	<b>Profit contabil rămas după deducerea impozitului pe profit la data de 31 decembrie 2024</b>	<b>585.924.311</b>	<b>213.611.306</b>
	<i>Repartizare profit contabil pe următoarele destinații:</i>		
a	Rezerva legală - soldul cumulate a atins 20% din capitalul social vărsat	-	-
b	Alte rezerve reprezentând facilități fiscale – scutirea de plată a impozitului pe profitul reinvestit	240.981.311	125.636.653
c	Acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți, cu excepția pierderii contabile reportate provenite din ajustările cerute de aplicarea IAS 29 «Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste»	-	-
d	Alte repartizări prevăzute de lege - venituri realizate în anul 2024 din alocarea capacității de interconexiune (net de impozitul pe profit)	35.347.095	87.974.653
2	<b>Profit rămas de repartizat (1-a-b-c)</b>	<b>309.595.905</b>	<b>0</b>
e	Participarea salariaților la profit	-	-
f	Dividende cuvenite acționarilor din profitul rămas de repartizat	155.402.661	-
g	Alte rezerve constituite ca surse proprii de finanțare	154.193.244	-
h	Profit nerepartizat	-	-
3	<b>Total repartizari (a+b+c+d+e+f+g+h)</b>	<b>585.924.311</b>	<b>213.611.306</b>

Propunerea repartizării profitului contabil rămas după deducerea impozitului pe profit la data de 31 decembrie 2024 respectă prevederile legislației în vigoare, respectiv:

- OG nr. 64/2001 – privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările și completările ulterioare;
- OMFP nr. 144/2005 – privind aprobarea Precizărilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului conform OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările și completările ulterioare;
- OMFP nr. 128/2005 privind unele reglementări contabile aplicabile agenților economici;
- Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentul (UE) nr. 943/2019 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică;
- Regulamentul (UE) nr. 2022/1854 al Consiliului din 6 octombrie 2022 privind o intervenție de urgență pentru abordarea problemei prețurilor ridicate la energie;
- Ordinul ANRE nr. 171/2019, cu modificările și completările ulterioare privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice;
- Referatul pentru aprobarea ordinului privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (Tg) și de extragere a energiei electrice din rețea (TI) și a prețului pentru energia electrică reactivă, practicate de CNTEE Transelectrica SA, valabile de la 1 ianuarie 2024, transmis de ANRE cu adresa nr. 2222/10.01.2024.
- Referatele pentru aprobarea ordinelor privind aprobarea tarifului pentru serviciul de sistem, practicat de CNTEE Transelectrica SA, valabil în perioadele: 1 ianuarie - 30 aprilie 2024, 1 mai - 31 august 2024 și 1 septembrie - 31 decembrie 2024, transmise de ANRE cu adresele nr. 2222/10.01.2024, nr. 86627/21.06.2024 și nr. 134580/04.10.2024.

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Astfel, profitul contabil pe anul 2024 rămas după deducerea impozitului pe profit se repartizează pe următoarele destinații:

- ✓ *alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege în sumă de 240.981.311* - reprezentate de scutirea de la plată a impozitului pe profitul reinvestit, în conformitate cu prevederile art. 22 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;
- ✓ *alte repartizări prevăzute de lege în sumă de 35.347.095* - reprezentate de veniturile realizate în anul 2024 din alocarea capacității de interconexiune (sume nete de impozitul pe profit), repartizate conform prevederilor art. 1 lit. d) din OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 943/2019, ale Regulamentului (UE) nr. 2022/1854 și ale Ordinului ANRE nr. 171/2019 care prevăd utilizarea veniturilor din alocarea capacităților de interconexiune pentru realizarea de investiții în rețea pentru menținerea sau creșterea capacităților de interconexiune.

**14. VENITURI ÎN AVANS**

Veniturile în avans sunt reprezentate în principal de: tariful de racordare, alte subvenții pentru investiții, fonduri europene nerambursabile încasate de la Ministerul Fondurilor Europene, de la Ministerul Energiei precum și venituri din utilizarea capacității de interconexiune.

Situația veniturilor în avans la 31 decembrie 2024 se prezintă, astfel:

	<b>31 decembrie 2024</b>	<b>Din care: porțiunea pe termen scurt la 31.12.2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>Din care: porțiunea pe termen scurt la 31.12.2023</b>
Venituri înregistrate în avans – alocare capacitate din interconexiune	6.728.118	6.728.118	1.054.141	1.054.141
Venituri înregistrate în avans - fonduri europene	3.334.602	3.334.602	839.038	839.038
Fonduri din tarif de racordare	296.793.165	7.154.699	317.656.961	9.061.809
Fonduri europene nerambursabile	232.179.802	2.298.734	194.199.509	4.198.190
Alte subvenții	20.547.315	2.695.748	21.471.490	984.158
<b>Total</b>	<b>559.583.002</b>	<b>22.211.901</b>	<b>535.221.139</b>	<b>16.137.336</b>

Evoluția **veniturilor în avans pe termen scurt** în perioada ianuarie - decembrie 2024 se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
Sold la începutul perioadei	<b>16.137.336</b>	<b>39.362.438</b>
Încasări în avans aferente capacității de interconexiune	93.714.147	214.513.794
Încasări din fonduri europene	2.584.899	421.852
Transfer din venituri în avans pe termen lung	(2.094.976)	(7.414.453)
Venituri din utilizarea capacității de interconexiune	(88.040.170)	(229.686.295)
Venituri din fonduri europene	(89.335)	(1.060.000)
<b>Total</b>	<b>22.211.901</b>	<b>16.137.336</b>

Evoluția **veniturilor în avans pe termen lung** în perioada ianuarie – decembrie 2024 se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
Sold la începutul perioadei	<b>519.083.803</b>	<b>439.025.206</b>
Subvenții racordare	47.520.391	231.303.420
Fonduri nerambursabile	43.189.235	(18.409.505)
Fonduri nerambursabile de restituit	-	-
Transfer în venituri în avans pe termen scurt	(85.943.609)	(153.503.985)
Reluarea la venituri a subvențiilor	13.521.281	20.668.667
<b>Total</b>	<b>537.371.101</b>	<b>519.083.803</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

**15. ÎMPRUMUTURI****Împrumuturi pe termen lung**

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, soldul împrumuturilor pe termen lung contractate de la instituțiile de credit se prezintă, după cum urmează:

Descriere	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
BEI 25709 (i)	11.974.686	23.951.778
BEI 25710 (i)	19.928.285	31.941.609
<b>Total împrumuturi pe termen lung de la instituțiile de credit, din care:</b>	<b>31.902.971</b>	<b>55.893.387</b>
<b>Mai puțin: Porțiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung</b>	<b>(23.984.799)</b>	<b>(23.987.209)</b>
<b>Total împrumuturi pe termen lung, net de ratele curente</b>	<b>7.918.172</b>	<b>31.906.178</b>

Situația împrumuturilor pe termen lung la data de 31.12.2024:

Nr. crt.	Denumire Împrumut	Data acordării	Valoare Împrumut (valută)	Sold la 31.12.2024 (valută)	Sold la 31.12.2024 (RON)	Rată dobândă	Maturitate conform împrumut
1	BEI 25709	05.08.2010	32.500.000,0 0 EUR	2.407.407,50 EUR	11.974.686	3,596%	10.09.2025
2	BEI 25710	05.08.2010	32.500.000,0 0 EUR	4.006.410,21 EUR	19.928.285	3,856% și 2,847%	11.04.2028
<b>TOTAL</b>					<b>31.902.971</b>		

Împrumuturile pe termen lung sunt detaliate, după cum urmează:

a) si b) *Imprumut acordat de Banca Europeană de Investiții (BEI)*

Împrumuturile nr. BEI 25709 și BEI 25710 au fost acordate de BEI la 5 august 2010 pentru a finanța modernizarea și reabilitarea Rețelei Electrice de Transport din România. Valoarea fiecărui împrumut este de 32.500.000 EUR. Împrumutul nr. 25709 nu este garantat, în timp ce împrumutul nr. 25710 este garantat de BNP Paribas SA Sucursala București. Perioada de rambursare este de 15 ani, cu o perioadă de grație de 2 ani. Rambursarea se efectuează începând din 2012 și până în 2025 pentru împrumutul BEI 25709 (pe 10 martie și 10 septembrie a fiecărui an) și începând cu 2013 și până în 2028 pentru împrumutul BEI 25710 (pe 11 aprilie și 11 octombrie a fiecărui an). Rata dobânzii este 3,596% pentru împrumutul BEI 25709, iar pentru împrumutul BEI 25710 este de 3,856% și 2,847%.

Suma datorată la 31 decembrie 2024 pentru împrumutul BEI 25709 este de 2.407.407,50 EUR și pentru împrumutul BEI 25710 este de 4.006.410,21 EUR.

Acordul de împrumut BEI 25709 cuprinde anumite clauze financiare: (i) raportul dintre EBITDA și dobânzile aferente împrumuturilor pe termen lung plătite în cursul anului trebuie să fie cel puțin 4,2; (ii) raportul dintre obligațiile pe termen lung și capitalurile proprii trebuie să nu depășească 0,95; (iii) raportul dintre datoria totală netă și EBITDA să fie de maxim 3,5.

Împrumutul BEI 25710 este garantat de către BNP Paribas SA Sucursala București. Contractul de garantare a fost încheiat la 20.12.2019 pentru o perioadă de 3 ani, comision de garantare de 0,40% pe an calculat la 115% la valoarea creditului rămas de rambursat. În data de 31.10.2022 a fost semnat amendamentul nr. 2, amendament ce asigură garantarea creditului BEI 25710 până la 11.11.2028. Pentru această perioadă, comisionul de garantare este de 0.6% pe an calculat la 115% la valoarea creditului rămas de rambursat.

La data de 31 decembrie 2024, indicatorii financiari aferenți contractelor de credit au fost îndepliniți.

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Porțiunea pe termen lung a împrumuturilor va fi rambursată, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
Între 1 și 2 ani	6.483.336	12.011.321
Între 2 și 5 ani	1.434.836	19.894.857
Peste 5 ani	-	-
<b>Total</b>	<b><u>7.918.172</u></b>	<b><u>31.906.178</u></b>

Compania nu a efectuat activități de acoperire împotriva riscurilor aferent obligațiilor sale în monedă străină sau expunerii la riscurile asociate ratei dobânzii.

Toate împrumuturile pe termen lung aflate în sold la 31.12.2024 sunt purtătoare de dobândă fixă.

**Împrumuturi pe termen scurt**

Împrumuturile pe termen scurt sunt detaliate, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
Porțiunea curentă a creditelor pe termen scurt	23.984.799	23.987.209
Dobânzi aferente împrumuturilor pe termen lung și scurt	302.501	541.008
<b>Total împrumuturi pe termen scurt</b>	<b><u>24.287.300</u></b>	<b><u>24.528.217</u></b>

- *Împrumuturi contractate pentru activitatea curentă*

La data de 30.03.2022 Transelectrica a încheiat contractul de credit nr. **C624 cu Banca Comercială Română** pentru o perioadă de 12 luni pentru finanțarea schemei de sprijin de tip bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență, sub formă de descoperit de cont, în sumă de 175.000.000, cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0% și un comision de 0,088%.

La data de 04.01.2023 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 1 la contractul de credit nr. C624 încheiat cu Banca Comercială Română, având ca obiect exinderea scopului liniei de credit și pentru acoperirea nevoilor temporare de capital de lucru și prelungirea valabilității contractului cu 12 luni (de la 30.03.2023 la 30.03.2024).

La data de 27.03.2024 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 2 la contractul de credit nr. C624 încheiat cu Banca Comercială Română, având ca obiect prelungirea valabilității contractului cu 12 luni (de la 30.03.2024 la 30.03.2025).

Linia de credit este garantată prin:

- ipotecă mobilă asupra contului bancar deschis la bancă;
- ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractele privind contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență încheiate cu Electrica Furnizare SA, Enel Energie SA, Enel Energie Muntenia SA, EON Energie România SA.

La data de 31 decembrie 2024 linia de credit nu este utilizată.

La data de 10.03.2022 Transelectrica a încheiat contractul de credit nr. **C588 cu Banca Transilvania** pentru o perioadă de 12 luni pentru finanțarea capitalului de lucru al Companiei, în sumă de 200.000.000 cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0,05%.

Contractul de credit în sumă de 200 milioane lei are următoarea structură:

- 175 milioane lei – linie de credit revolving utilizată pentru acoperirea nevoilor temporare de capital de lucru pentru achitarea în termen a obligațiilor scadente ale Companiei, cu o perioada de utilizare de 12 luni, până la data de 09.03.2023;
- 25 milioane lei sub forma unui plafon pentru emitere scrisori de garanție bancară, cu o perioada de emitere scrisori de 12 luni, până la data de 09.03.2023 și o valabilitate a scrisorilor de 24 luni.

La data de 09.05.2022 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 1 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect prelungirea valabilității utilizării liniei de credit la 24 luni (utilizare linie de credit până la data de 08.03.2024).

La data de 16.06.2022 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 2 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect majorarea plafonului pentru emitere scrisori de garanție bancară de la 25 milioane lei la 40 milioane lei (utilizare plafon până la data de 09.03.2023).

La data de 19.04.2023 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 3 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Transilvania, având ca obiect modificarea contractelor de garanție.

La data de 07.03.2024 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 4 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect prelungirea valabilității utilizării liniei de credit la 12 luni (utilizare linie de credit până la data de 09.03.2025).

Linia de credit este garantată prin:

- ipotecă mobilă asupra contului bancar deschis la bancă;
- ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractul privind asigurarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem încheiat cu Electrica Furnizare SA.

La data de 31 decembrie 2024 linia de credit nu este utilizată.

### 16. OBLIGAȚII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJAȚILOR

Conform contractului colectiv de muncă, aplicabil în anul 2024, Compania furnizează beneficii pe termen lung salariaților, în funcție de vechimea în muncă și vechimea în cadrul Companiei. Beneficiile acordate angajaților cu funcții de conducere sunt prezentate în *Nota 30 - Salarizarea conducerii Companiei*.

Beneficiile pe termen lung acordate de Companie cuprind, următoarele:

- premiu de pensionare care variază de la 1 la 5 salarii de bază brute lunare în funcție de numărul de ani de vechime în Companie la data pensionării;
- prime jubiliare între 1 și 5 salarii de bază brute lunare în funcție de numărul de ani vechime în cadrul Companiei;
- ajutor în cazul pensionării datorită pierderii totale a capacității de muncă (invaliditate totală), caz în care Compania plătește 6 salarii de bază lunare brute;
- ajutor în cazul decesului din alte cauze, caz în care Compania plătește familiei suma de 22.000 lei;
- ajutor în cazul decesului din accident de muncă sau boală profesională, caz în care Compania plătește familiei 11 salarii de bază lunare brute;
- ajutor material acordat la pensionare pentru energie electrică reprezentând contravaloarea cotei de energie electrică, plătită unui salariat timp de 12 luni, pentru salariații cu o vechime neîntreruptă în Companie de minim 10 ani.

Calculul actuarial referitor la beneficiile post angajare și la alte beneficii pe termen lung au fost determinate de către un actuar autorizat, în baza contractului de servicii încheiat cu Proficariere SRL.

Obligațiile privind beneficiile angajaților se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
Obligațiile aferente primelor jubiliare	49.202.806	48.698.891
Obligațiile aferente primelor pentru pensionare	34.232.075	24.116.406
Obligațiile aferente cazului de incapacitate totală de muncă (invaliditate)	171.782	-
Obligațiile aferente cazului de deces din alte cauză	1.565.100	-
Obligațiile aferente cazului de deces din accident de muncă	315.059	-
Obligațiile aferente cotei de energie electrică pentru angajați care se pensionează	2.848.637	2.461.820
<b>TOTAL</b>	<b>88.335.459</b>	<b>75.277.117</b>

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, Compania are o obligație privind beneficiile pe termen lung acordate angajaților în sumă de 88.335.459, respectiv 75.277.117.

**CNTEE Tranelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)***16. OBLIGAȚII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJAȚILOR (continuare)**

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>Costul dobânzii</b>	<b>Costul serviciului trecut</b>	<b>Costul serviciului curent</b>	<b>Plățile din provizion</b>	<b>(Câștig)/pierdere actuarială aferent perioadei</b>	<b>31 decembrie 2024</b>
Obligațiile aferente primelor jubileelor ce vor fi acordate angajaților actuali	<b>48.698.891</b>	3.293.144	-	7.480.102	(4.681.864)	(5.587.467)	<b>49.202.806</b>
Obligațiile aferente primelor acordate la ieșirea la pensie a angajaților actuali	<b>24.116.406</b>	1.510.397	-	3.756.802	(1.368.866)	6.217.335	<b>34.232.074</b>
Obligațiile aferente beneficiilor acordate pentru incapacitate totală de muncă (invaliditate)	-	-	-	-	-	171.782	<b>171.782</b>
Obligațiile aferente beneficiilor acordate pentru deces din alte cauze	-	-	-	487.638	(22.000)	1.099.462	<b>1.565.100</b>
Obligațiile aferente beneficiilor acordate pentru deces din accident de muncă	-	-	-	29.705	-	285.355	<b>315.060</b>
Beneficii aferente contravalorii energiei electrice ce va fi achitată actualilor angajați la ieșirea la pensie	<b>2.461.820</b>	164.770	-	1.167.150	(294.000)	(651.103)	<b>2.848.637</b>
	<b>75.277.117</b>	<b>4.968.311</b>	-	<b>12.921.397</b>	<b>(6.366.730)</b>	<b>1.535.364</b>	<b>88.335.459</b>

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

### 17. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

a) La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, datoriile comerciale și alte datorii se prezintă, după cum urmează:

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Furnizori piața de energie	2.253.148.039	1.340.921.907
Furnizori de imobilizări	158.164.085	177.733.800
Furnizori alte activități	77.353.875	90.164.126
Sume datorate angajaților	12.833.281	11.787.078
Alte datorii	1.372.229.270	636.709.895
<b>Total</b>	<b>3.873.728.550</b>	<b>2.257.316.806</b>

La data de 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, datoriile aflate în sold pe piața de energie în sumă de 2.253.148.039, respectiv 1.340.921.907, prezintă următoarea structură:

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Furnizori piața de energie electrică, din care:		
- furnizori - activitate operațională	1.496.225.168	591.455.744
- furnizori - piața de echilibrare	711.976.808	617.379.222
- furnizori - schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență	44.946.063	132.086.941
<b>Total</b>	<b>2.253.148.039</b>	<b>1.340.921.907</b>

Furnizorii pe piața de energie electrică sunt reprezentați în principal de: MAVIR, IBEX, Hidroelectrică SA, OMV PETROM, OPCOM, CIGA Energy SA, S Complexul energetic Oltenia SA, Joint Allocation Office, Bursa Română de Mărfuri, Electrica Furnizare SA. La 31 decembrie 2024, ponderea acestora în total furnizori de energie este de 86,30%.

Creșterea soldului "datoriilor aferente activității operaționale" din perioada analizată a fost influențată de modelul de formare al prețului în funcție de cerere și ofertă pentru cuplarea pieței de energie electrică. Alocările implicite, în care sunt prevăzute simultan capacitate și energie, au fost puternic influențate de variațiile prețului energiei electrice pe bursele din Europa.

Creșterea soldului "datoriilor aferente pieței de echilibrare" a fost determinată de creșterea volumului tranzacțiilor înregistrate pe piața de echilibrare în trimestrul IV al anului 2024, comparativ cu trimestrul IV al anului 2023.

Scăderea "datoriilor aferente schemei de sprijin" către furnizori (producători) a fost determinată de scăderea valorii bonusului lunar pentru cogenerarea de înaltă eficiență din luna decembrie 2024, față de luna decembrie 2023, cât și de plățile efectuate către RAAN în lunile mai și iunie 2024 pentru bonusul de cogenerare reținut la plată, conform deciziilor civile executorii nr. 806/20.05.2024 (dosar nr. 28460/3/2017) și nr. 898/03.06.2024 (dosar nr. 3694/3/2016) pronunțate de Curtea de Apel București.

La data de 31 decembrie 2024, se înregistrează obligații de plată către furnizori (producători) în sumă de 3.539.953 (CET Govora SA) și Universitatea Națională de Știință și Tehnologie Politehnica București, reprezentând bonus lunar de cogenerare și ante-supracompensarea pentru anul 2015. Sumele reprezentând datoriile Companiei aferente schemei de sprijin față de CET Govora au fost reținute la plată în baza art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, întrucât furnizorul (producătorul) înregistrează obligații de plată față de Companie pe schema de sprijin de tip bonus.

Compania a solicitat furnizorului (producătorului) care nu a achitat facturile de supracompensare, acordul pentru efectuarea compensării datoriilor reciproce la nivelul minim al acestora prin Institutul de Management și Informatică (IMI) care gestiona unitar toate informațiile primite de la contribuabili, în baza prevederilor HG nr. 773/2019.

CET Govora nu a fost de acord cu această modalitate de stingere a creanțelor și datoriilor reciproce, motiv pentru care Compania a aplicat și aplică în continuare prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență: "în cazul în care producătorul nu a achitat integral către administratorul schemei de sprijin obligațiile de plată rezultate în conformitate cu prevederile

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

prezentului regulament, administratorul schemei de sprijin plătește producătorului diferența dintre valoarea facturilor emise de producător și obligațiile de plată ale producătorului referitoare la schema de sprijin, cu menționarea explicită, pe documentul de plată, a sumelor respective” și a reținut de la plată sumele aferente schemei de sprijin cuvenite.

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

În baza Convenției, au fost compensate creanțele Companiei de încasat de la CET Govora SA cu datoriile către CET Govora SA, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – octombrie 2015 reținut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 și a prevederilor din Convenție, în sumă de 40.507.669.

În urma suspendării în instanță, prin Sentința civilă nr. 3185/27.11.2015, a Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 prin care a fost stabilită valoarea supracompensării pentru perioada 2011-2013, CET Govora SA nu a mai respectat obligațiile asumate prin Convenție. Începând cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generala de insolvență. Având în vedere prevederile Legii nr. 85/2014 - Legea insolvenței, Compania a sistat, începând cu data de 9 mai 2016, aplicarea prevederilor art. 17.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și achită lunar către CET Govora bonusul de cogenerare cuvenit de aceasta. Prin Decizia civilă nr. 2430/05.10.2016, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul declarat de ANRE împotriva Sentinței civile nr. 3185/27.11.2015, a casat în parte sentința atacată și a respins cererea de suspendare formulată de CET Govora. Astfel, începând cu data de 05.10.2016, efectele Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 nu mai sunt suspendate, producând efecte pe deplin.

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

Diminuarea soldului ”furnizorilor de imobilizări” la 31 decembrie 2024 față de 31 decembrie 2023 s-a datorat efectuării plăților ajunse la scadență.

Datoriile către ”furnizori alte activități” sunt reprezentate în principal de datoriile aferente serviciilor prestate de către terți, neajunse la scadență, datorii care au înregistrat o scădere față de 31 decembrie 2023.

La 31 decembrie 2024, Compania nu înregistrează datorii restante către furnizori (bugetul de stat, bugetul local sau alte instituții publice).

Structura datoriilor înregistrate în „alte datorii” se prezintă, astfel:

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Creditori diverși	385.402.830	312.041.482
Clienți - creditori	834.707.577	246.451.202
Dividende de plată	133.613	192.977
Datorii - Leasing clădiri pe termen scurt	6.607.203	8.641.987
Datorii - Leasing clădiri pe termen lung	-	6.481.491
Alte datorii pe termen scurt	139.765.068	62.900.756
Alte datorii pe termen lung	5.612.979	-
<b>Total</b>	<b>1.372.229.270</b>	<b>636.709.895</b>

- „Creditorii diverși”, în sumă de **385.402.830** la 31 decembrie 2024, reprezintă, în principal:
  - poziția netă a schemei de sprijin privind cogenerarea de înaltă eficiență, poziție de datorie, în sumă de 363.119.816.
- Poziția netă a schemei de sprijin reprezintă diferența dintre:
  - ✓ valoarea contribuției de colectat de la furnizorii consumatorilor de energie electrică, valoarea

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- ✓ supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență, bonusul necuvenit de încasat de la producători, conform deciziilor ANRE, pe de-o parte, și valoarea bonusului de cogenerare, a antesupracompensării și a bonusului neacordat de achitat către producătorii de energie în cogenerare de înaltă eficiență, beneficiari ai schemei de sprijin, pe de altă parte;
- 14.280.959 contracte de studii de soluție pentru racordarea la RET;
- 4.937.362 CPT-ul cauzat de tranzitele suplimentare de energie în rețelele operatorilor de distribuție concesiionari la nivelul de tensiune de 110 kV, pentru cota atribuită producătorilor care dețin centrale cu capacitate instalată mai mare de 5MW racordate la rețelele de distribuție respective;
- 1.686.460 redevență trim IV 2024 și altele.
- “Clienții creditori”, la data de 31 decembrie 2024, sunt în sumă de **834.707.577**, din care 830.721.381 reprezintă sume încasate în avans în cadrul tranzacțiilor aferente mecanismelor de cuplare prin preț, ICP (Interim Coupling Project), SIDC (Single Intraday Coupling), SDAC (Single Day-ahead Coupling) și FBMC (Flow Based Market Coupling), de la: JAO (8.277.736), MAVIR (38.652.494), BRM (49.325.060), IBEX (174.895.724) și OPCOM (559.570.367).
- La 31 decembrie 2024, dividendele cuvenite acționarilor Companiei și neplătite sunt în sumă de **133.613**. Aceste sume se află la dispoziția acționarilor prin intermediul agentului de plată.
- La 31 decembrie 2024, **datoria pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri**, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing, este în sumă de 6.607.203, din care:
  - datorie pe termen scurt: 6.607.203
  - datorie pe termen lung: -
- ”Alte datorii pe termen scurt”, în sumă de **139.765.068**, sunt reprezentate, în principal, de garanțiile de bună plată a contractelor pe piața de energie electrică încheiate de CNTEE Transelectrica SA în sumă de 110.832.839, TVA neexigibilă în perioada de raportare în sumă de 28.616.492 și altele.
- ”Alte datorii pe termen lung”, în sumă de **5.612.979**, reprezintă datoria cu impozitul minim global estimat aferent Grupului, ca urmare a aplicării prevederilor *Legii nr. 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de întreprinderi multinaționale și a grupurilor naționale de mari dimensiuni*.

### b) Provizioane

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, situația provizioanelor se prezintă, astfel:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
Provizioane pentru litigii	23.950.036	24.601.016
Provizioane pentru contracte mandat	8.600.444	40.490.875
Alte provizioane	44.967	114.100
<b>TOTAL</b>	<b><u>32.595.447</u></b>	<b><u>65.205.991</u></b>

Provizioanele pentru litigii aflate în sold la 31.12.2024, în sumă de 23.950.036, sunt reprezentate în principal de provizioanele constituite pentru următoarele litigii:

- *Dosarul nr. 36755/3/2018 – reclamant Conaid Company SRL (17.216.093)* – mai multe detalii cu privire la acest dosar sunt prezentate la Nota 28 – Angajamente și contingente.
- *Dosarul nr. 15561/3/2022 – reclamant SMART SA (4.467.108)* - mai multe detalii cu privire la acest dosar sunt prezentate la Nota 28 – Angajamente și contingente.
- *Dosarul nr. 3083/3/2020 - reclamant NUCLEARELECTRICA SA (1.472.785)*

În data de 26.06.2020, Nuclearelectrica a chemat în judecată Compania pentru plata sumei de 1.290.533 lei reprezentând dezechilibru negativ și 182.251 lei, dobândă legală.

După mai multe termene în care a fost amânată cauza (26.06.2020, 16.10.2020, 11.12.2020), din diverse motive, la

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

termenul din 22.12.2020, Instanța a obligat Compania la plata către reclamantă a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizării acestei sume cu rata inflației de la data de 27.09.2018 și până la data plății efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentând dobândă legală penalizatoare calculată de la data de 27.09.2018 și până la data de 31.01.2020, precum și la plata în continuare a dobânzii legale penalizatoare, calculată de la data de 01.02.2020 și până la data plății efective. De asemenea, a obligat pârâta la plata către reclamantă a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, constând în taxă judiciară de timbru. A respins cererea pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. (Hotărâre 2698/2020 22.12.2020).

CNTEE Transelectrica SA a declarat apel. În ședința din data de 25.11.2021, Curtea de Apel București admite apelul. Schimbă în parte sentința civilă apelată, în sensul că: Respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată. Menține dispoziția primei instanțe de respingere ca neîntemeiată a cererii pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata către apelanta-pârâtă a sumei de 20.591,66 cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi, 25.11.2021. Document: Hotărâre 1927/2021 25.11.2021.

Nuclearelectrica a declarat recurs, recurs ce s-a suspendat până la soluționarea acțiunii în anulare a ordinului. Termen 12.10.2022.

În temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspendă judecata recursului declarat de recurenta-reclamantă SOCIETATEA NAȚIONALĂ NUCLEARELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 1927/A/25.11.2021, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă, până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2659/2/2020, aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție – Secția de Contencios Administrativ și Fiscal. Definitivă.

**”Provizioanele pentru contracte de mandat”**, în sumă de 8.600.444 la data de 31 decembrie 2024, reprezintă:

- componenta variabilă aferentă pachetelor OAVT alocate și nevalorificate pe perioada mandatelor executate în perioada 2013-2017, pentru administratorii executivi și neexecutivi, solicitate de aceștia în instanță;
- remunerația reprezentând componenta variabilă, compensația de neconcurență și a celei aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului pentru membrii revocați ai Consiliului de Supraveghere/ Directorat, respectiv pentru mandatele 2020-2024.

**”Alte provizioane”** în sumă de 44.967 reprezintă concedii de odihnă neefectuate.

### 18. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit pentru anii 2024 și 2023 se prezintă, după cum urmează:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	(41.886.084)	(37.027.527)
Cheltuiala/(Venitul) din impozitul amânat	41.227.733	16.338.092
Cheltuiala cu impozitul minim global – grup TEL	(5.612.979)	-
<b>Total</b>	<b>(6.271.330)</b>	<b>(20.689.435)</b>

Impozitul pe profit curent și amânat al Companiei pentru anii 2024 și 2023 este determinat la o rata statutară de 16%, fiind în vigoare în anul 2024 și în anul 2023.

În anul 2024 Compania a recunoscut un impozit minim global estimat aferent Grupului în sumă de 5.612.979, ca urmare a aplicării prevederilor *Legii nr. 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de întreprinderi multinaționale și a grupurilor naționale de mari dimensiuni*, impozit pentru care se impune obligația de declarare și plată până la data de 30.06.2026.

În baza amendamentelor aduse standardului IAS 12 – ”Impozit pe profit”, Compania nu a recunoscut impozit amânat în legătură cu impozitul minim efectiv aferent grupului.

Reconcilierea cotei efective de impozitare asupra impozitului pe profit:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Impozit pe profit la rata statutară de 16%	101.347.740	40.102.213
Efectul cheltuielilor nedeductibile	27.142.506	35.080.518

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Efectul veniturilor neimpozabile	(39.846.677)	(17.402.966)
Rezerva din reevaluare taxabilă	44.575.484	9.714.086
Rezerva legală	-	-
Impozit pe profit scutit	(6.169.121)	(3.216.298)
Alte efecte	<u>(85.163.848)</u>	<u>(27.250.026)</u>
<b>Total</b>	<b><u>(41.886.084)</u></b>	<b><u>(37.027.527)</u></b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)***18. IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)**

Tabelul de mișcare privind datoria cu impozitele amânate în 2024 și 2023 se prezintă, după cum urmează:

Elemente	Sold la 1 ianuarie 2023	Recunoscut în profit și pierdere	Recunoscut direct în AERG	Sold la 31 decembrie 2023	Recunoscut în profit și pierdere	Recunoscut direct în AERG	Sold la 31 decembrie 2024
Imobilizări corporale - durate de viață	41.475.153	668.411	-	42.143.564	863.848	-	43.007.412
Imobilizări corporale – rezerve din reevaluare	91.012.754	(9.510.576)	193.974.505	275.476.683	(44.110.209)	-	231.366.474
Imobilizări corporale finanțate din subvenții	(5.859.020)	(377.487)	-	(6.236.507)	(1.310.180)	-	(7.546.687)
Obligațiile privind beneficiile angajaților	(11.285.336)	(759.003)	-	(12.044.339)	(2.089.334)	-	(14.133.673)
Estimat interconexiune	(1.760.000)	(4.000.000)	-	(5.760.000)	4.560.000	-	(1.200.000)
Provizioane pentru litigii	(3.948.462)	12.300	-	(3.936.162)	(323.048)	-	(4.259.210)
Ajustări stocuri	(2.226.357)	169.648	-	(2.056.709)	244.262	-	(1.812.447)
Estimări furnizori producție	-	(2.448.372)	-	(2.448.372)	936.937	-	(1.511.435)
<b>Impozit (activ)/datorie</b>	<b>107.408.732</b>	<b>(16.245.079)</b>	<b>193.974.505</b>	<b>285.138.158</b>	<b>(41.227.724)</b>	<b>-</b>	<b>243.910.434</b>

Impozitul amânat este constituit din:

	Activ		Datorie		Net	
	31-dec-24	31-dec-23	31-dec-24	31-dec-23	31-dec-24	31-dec-23
Imobilizări corporale - durate de viață	(50.101.103)	(4.837.517)	93.108.515	46.981.081	43.007.412	42.143.564
Imobilizări corporale – rezerve din reevaluare	(44.110.209)	(9.603.585)	275.476.683	285.080.268	231.366.474	275.476.683
Imobilizări corporale finanțate din subvenții	(9.179.041)	(741.163)	1.632.354	(5.495.344)	(7.546.687)	(6.236.507)
Obligațiile privind beneficiile angajaților	(14.133.673)	(12.044.339)	-	-	(14.133.673)	(12.044.339)
Estimat interconexiune	(1.200.000)	(5.760.000)	-	-	(1.200.000)	(5.760.000)
Provizioane pentru litigii	(4.259.210)	(3.936.162)	-	-	(4.259.210)	(3.936.162)
Ajustări stocuri	(1.812.447)	(2.056.709)	-	-	(1.812.447)	(2.056.709)
Estimări furnizori producție	(1.511.435)	(2.448.372)	-	-	(1.511.435)	(2.448.372)
<b>Impozit net (activ)/datorie</b>	<b>(126.307.118)</b>	<b>(41.427.847)</b>	<b>370.217.552</b>	<b>326.566.005</b>	<b>243.910.434</b>	<b>285.138.158</b>

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

**19. REZULTATUL PE ACȚIUNE**

La 31 decembrie 2024 și la 31 decembrie 2023, rezultatul pe acțiune este:

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
<b>Rezultatul exercițiului financiar</b>	<b>585.924.311</b>	<b>213.611.306</b>
Numărul de acțiuni ordinare la începutul și sfârșitul perioadei	73.303.142	73.303.142
<b>Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)</b>	<b>7,993</b>	<b>2,914</b>

**20. ALTE IMPOZITE ȘI OBLIGAȚII PENTRU ASIGURĂRILE SOCIALE**

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, alte impozite și obligații pentru asigurările sociale cuprind:

	<b>31 decembrie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
Contribuția la fondurile de asigurări sociale	14.303.638	14.531.541
Impozit pe salarii	2.861.321	2.615.461
Alte impozite de plată	1.266.791	1.360.733
<b>Total</b>	<b>18.431.750</b>	<b>18.507.735</b>

La 31 decembrie 2024, Compania înregistrează obligații de plată pentru contribuțiile la fondurile de asigurări sociale, impozit pe salarii și alte impozite, obligații care au fost achitate în luna ianuarie 2025.

**21. VENITURI DIN EXPLOATARE**

Veniturile din exploatare cuprind veniturile realizate din prestarea de către Companie, pe piața de energie electrică, a serviciilor de transport și de sistem, alocarea capacității de interconexiune, servicii de operare a pieței de echilibrare și alte venituri.

Tarifele aprobate de ANRE pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică se prezintă, astfel:

	<u>Tarif mediu pentru serviciul de transport</u>	<u>Tarif pentru serviciul de sistem</u>
Ordin nr. 57/28.08.2024 pentru perioada 01 septembrie – 31 decembrie 2024	-	11,51 <sup>*)</sup>
Ordin nr. 15/29.05.2024 pentru perioada 01 iunie – 31 august 2024		12,84
Ordin nr. 116/20.12.2023 pentru perioada 01 ianuarie – 31 mai 2024	-	9,17
Ordin nr. 109/20.12.2023 pentru perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2024	31,67 <sup>**)</sup>	-
Ordin nr. 67/25.05.2023 pentru perioada 01 iunie – 31 decembrie 2023	-	6,64
Ordin nr. 144/21.12.2022 pentru perioada 01 ianuarie – 31 mai 2023	-	7,73
Ordin nr. 28/29.03.2023 pentru perioada 01 aprilie – 31 decembrie 2023	31,20	-
Ordin nr. 33/23.03.2022 pentru perioada 01 ianuarie – 31 martie 2023	28,10	

<sup>\*)</sup> Modificarea valorii tarifului pentru serviciul de sistem a fost determinată de aplicarea mecanismului de corectare a deviațiilor semnificative de la prognoza care a stat la baza aprobării tarifului intrat în vigoare la data de 01 iunie 2024, în conformitate cu prevederile cadrului de reglementare emis de ANRE;

<sup>\*\*)</sup> Tarif mediu pentru serviciul de transport de 31,67 lei/MWh, în vigoare de la 01 ianuarie 2024, cuprinde componenta principală de 30,41 lei/MWh și componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT de 1,26 lei/MWh (Ordin ANRE nr. 109/2023).

Tarif mediu de transport al energiei electrice are două componente: tariful pentru introducerea de energie electrică în rețea ( $T_G$ ) și tariful pentru extragerea energiei electrice din rețea ( $T_L$ ).

**CNTEE Tranelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor la care s-au aplicat tarifele pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică se prezintă, astfel:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor (MWh)	51.824.802	50.394.667

Veniturile din exploatare realizate în anii 2024 și 2023 se prezintă, astfel:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Venituri din serviciul de transport	1.619.446.488	1.544.812.538
Venituri din alocarea capacității de interconexiune	282.079.876	343.178.649
Venituri din energia reactivă	1.659.786	8.060.394
Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)	25.790.184	13.162.500
Venituri din tranzacții CPT	95.480.511	46.812.916
<b>Venituri din serviciul de transport – total</b>	<b>2.024.456.845</b>	<b>1.956.026.997</b>
Venituri din servicii de sistem	571.077.743	358.896.264
Venituri din ajutoare de avarie	62.199.139	31.764.961
<b>Venituri din servicii de sistem – total</b>	<b>633.276.882</b>	<b>390.661.225</b>
<b>Venituri pe piața de echilibrare</b>	<b>4.965.724.579</b>	<b>2.269.419.063</b>
Venituri din alte prestații și alte venituri din exploatare	153.974.422	88.265.543
Venituri din capitalizarea CPT	102.019.913	13.735.364
<b>Alte venituri - total</b>	<b>255.994.335</b>	<b>102.000.907</b>
<b>Total venituri din exploatare</b>	<b>7.879.452.641</b>	<b>4.718.108.192</b>

*Venituri din serviciul de transport*

Veniturile din serviciul de transport au înregistrat o creștere în anul 2024 comparativ cu anul 2023 cu suma de 74.633.950, determinată atât de majorarea tarifului mediu pentru serviciul de transport aprobat de ANRE (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioada analizată, prezentat anterior), cât și de creșterea cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 2,84%, respectiv cu 1.430.135 MWh.

*Venituri din alocarea capacității de interconexiune*

Veniturile din alocarea capacității de interconexiune au înregistrat o scădere în anul 2024 față de anul 2023 cu suma de 61.098.773, corespunzătoare nivelului de utilizare a disponibilităților capacității de interconexiune de către traderii de pe piața de energie electrică.

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. Astfel, scăderea din perioada analizată a fost influențată de modelul de formare al prețului în funcție de cerere și ofertă. Alocările implicite, în care sunt prevăzute simultan capacitate și energie, sunt puternic influențate de variațiile prețului energiei electrice pe bursele din Europa.

Mecanismul de alocare a capacității de interconexiune constă în organizarea de licitații anuale, lunare, zilnice și intrazilnice. Licitațiile pe granița România-Serbia, licitațiile pe termen lung pe granițele cu Ungaria și Bulgaria și cele pe termen scurt pe granițele cu Moldova și Ucraina sunt explicite - se licitează doar capacitate de transport, iar cele zilnice (granițele cu Ungaria și Bulgaria) și intrazilnice (granițele cu Ungaria și Bulgaria) sunt implicite - se alocă simultan cu energia și capacitatea, prin mecanismul de cuplare.

În data de 8 iunie 2022, a avut loc punerea în funcțiune a proiectului Core FB MC (Core Flow-Based Market Coupling), fiind astfel inițiată cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri în regiunea de calcul a capacităților Core. Mecanismul de cuplare a pieței pe bază de fluxuri optimizează piața europeană de energie electrică pentru 13 țări (Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia).

Începând cu data de 27 octombrie 2021, granița România - Bulgaria a fost integrată în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare (SDAC), capacitatea transfrontalieră dintre România și Bulgaria fiind alocată implicit.

Începând cu 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 piața dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare și

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

cumpărare din interiorul propriei zone de ofertare și din orice altă zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate transfrontalieră. Astfel, licitațiile intrazilnice explicite sunt numai pe granițele cu Serbia și Moldova, 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 și al Regulamentului (UE) 2019/943 din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, ca sursă de finanțare a investițiilor pentru modernizarea și dezvoltarea capacității de interconexiune cu sistemele vecine.

Extinderea cuplării piețelor are ca efect uniformizarea prețului energiei în Europa, acesta fiind și unul dintre obiectivele principale ale Regulamentului (UE) 2015/1222 „de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor”.

### *Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)*

Veniturile înregistrate în urma aplicării mecanismului ITC provin în cea mai mare parte din schimburile programate de energie electrică cu țările considerate perimetrice mecanismului, respectiv Ucraina și Republica Moldova.

Începând cu data de 01 iulie 2024, Ucraina a aderat la mecanismul ITC și nu a mai fost considerată țară perimetrică. Ca urmare, schimburile luate în considerare au fost doar cele cu Republica Moldova.

Pentru primul semestru al anului 2024, tariful aplicat schimburilor cu țările perimetrice a fost de 2,8 EUR/MWh. Începând cu data de 01 iulie 2024, de la intrarea Ucrainei în mecanism, tariful a scăzut la 2,5 EUR/MWh, fiind aplicat doar schimburilor pe granița cu Republica Moldova, ceea ce a condus la o reducere a cantităților și respectiv a sumelor facturate.

În general, România este țară plătitoare în cadrul mecanismului, dar în mod excepțional se pot înregistra venituri și din decontările lunare.

Astfel, în anul 2024, veniturile înregistrate în urma aplicării Mecanismului ITC au fost cu 12.627.684 mai mari față de cele înregistrate în anul 2023. Această creștere se datorează, în principal:

- modificării tarifului pentru schimburile cu țările perimetrice în perioada 15.06.2023- 30.06.2024, de la 1,2 EUR/MWh la 3 EUR/MWh, ceea ce a condus la o creștere a veniturilor față de perioada similară a anului trecut;
- înregistrării în anul 2024 de schimburi de energie cu ambele țări perimetrice (Ucraina și Republica Moldova), spre deosebire de anul 2023, când schimburile au fost doar cu Republica Moldova.

### *Venituri din tranzacții CPT*

Veniturile din tranzacționarea energiei pentru CPT au fost obținute, în principal, din vânzarea energiei în excedent la preț pozitiv, rezultată din diferența dintre prognoza pe termen lung și mediu și prognoza pe termen scurt (pe fiecare interval de decontare) pe Piața Intrazilnică administrată de OPCOM și respectiv, din diferența dintre CPT prognozat și CPT efectiv realizat (pe fiecare interval de decontare) pe Piața de Echilibrare.

Aceste venituri au fost mai mari în anul 2024 comparativ cu anul 2023 cu suma de 48.667.595.

În structura acestor venituri, tranzacțiile pe Piața Intrazilnică au fost mai mici decât cele realizate în anul precedent, având în vedere că o mare parte din CPT necesar a fost achiziționat pe piețele pe termen lung prin mecanismul MACEE (Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică), iar prețurile pe piețele pe termen scurt au scăzut față de anul precedent, înregistrându-se și intervale cu prețuri negative.

Veniturile obținute din tranzacțiile pe Piața de Echilibrare au fost semnificativ mai mari decât cele realizate în perioada similară a anului precedent, având în vedere prețurile foarte mari înregistrate pe Piața de Echilibrare, precum și faptul că dezechilibrele înregistrate pentru CPT au fost în sens contrar celor ale sistemului, ceea ce a condus la achiziționarea energiei la preț negativ, care se constituie în venit pentru Companie. Această tendință a fost mai accentuată în primul semestru al anului 2024, în al doilea semestru înregistrându-se venituri comparabile cu cele din anul precedent.

### *Venituri din servicii de sistem*

Veniturile din serviciile de sistem au înregistrat o creștere în anul 2024 comparativ cu anul 2023 cu suma de 212.181.479, determinată atât de majorarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioada analizată, prezentat anterior), cât și de creșterea cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 2,84%, respectiv cu 1.430.135 MWh.

În conformitate cu prevederile cadrului de reglementare emis de ANRE, tariful aprobat pentru serviciile de sistem a fost modificat în cursul anului 2024 datorită aplicării mecanismului de corectare a deviațiilor semnificative de la prognoza care a stat la baza aprobării tarifului intrat în vigoare la data de 01 ianuarie 2024.

Pentru activitatea de servicii de sistem cadrul de reglementare specific acesteia conține mecanisme de regularizare care asigură compensarea excesului sau deficitului de venituri raportat la nivelul cheltuielilor necesare pentru desfășurarea activității respective. Astfel, potrivit reglementărilor ANRE, surplusul/deficitul de venit față de costurile recunoscute rezultate din desfășurarea acestei activități urmează a fi compensate prin corecție tarifară ex-post (corecție negativă/pozitivă) aplicată de

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

ANRE în tarif în anii următori celui în care s-a înregistrat surplusul/deficitul respectiv. Surplusul/deficitul de venit față de costurile rezultate din desfășurarea acestei activități se calculează pe perioade de programare a tarifului.

### *Venituri din ajutoare de avarie*

La solicitarea OTS vecini, în cursul anului 2024 au fost acordate ajutoare de avarie în sumă totală de 62.199.139, pentru asigurarea energiei necesare acoperirii consumului intern din țările respective. Ajutoarele de avarie au fost acordate către Ucraina, pe fondul afectării infrastructurii energetice din aceasta țară în urma conflictelor armate și către Serbia, pe fondul opririlor accidentale de grupuri din această țară.

### *Venituri pe piața de echilibrare*

Veniturile realizate pe piața de echilibrare au înregistrat o creștere semnificativă în anul 2024 față de anul 2023, cu suma de 2.696.305.516, determinată, în principal, de următoarele aspecte:

- creșterea accelerată a puterii instalate la prosumatori, de la aproximativ 420 MW la începutul anului 2023 la aproximativ 1.500 MW în anul 2024;
- lipsa controlului/monitorizării la nivelul furnizorilor pentru producția prosumatorilor pe care îi au în portofoliu și preocuparea redusă pentru estimarea/ajustarea prognozelor de producție a prosumatorilor în raport cu poziția contractuală;
- gradul redus de ajustare a producției producătorilor de energie regenerabilă cu poziția netă contractuală (menționăm aici și producători beneficiari de certificate verzi, în baza prevederilor Legii nr. 220/2008);
- creșterea accentuată a prețurilor de ofertă în piața de echilibrare (pozitive la creștere, respectiv negative la scădere), cu impact asupra prețurilor marginale înregistrate în special în cazul energiilor activate pentru reglajul secundar, respectiv în cazul energiilor activate pe terțiar rapid la scădere în situațiile cu producție puternic excedentară;
- în condițiile unui sistem preponderent excedentar, la nivelul pieței de echilibrare se înregistrează un volum mare al selecțiilor la reducere de putere, respectiv prețuri negative semnificative în Piața de Echilibrare care au determinat, pe de o parte venituri importante pentru producătorii care au oferit prețuri negative la reducere de putere, respectiv costuri considerabile pentru PRE care au înregistrat dezechilibre pozitive;
- evoluția dezechilibrelor contractuale înregistrate la nivelul furnizorilor de energie electrică pe piața de echilibrare;
- evoluția hidraulicității;
- evoluția producției și consumului de energie electrică.

Începând cu data de 01 iulie 2024 a intrat în vigoare Ordinul ANRE nr. 127/08.12.2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu modificările și completările ulterioare.

### *Venituri din capitalizarea consumului propriu tehnologic (CPT)*

Potrivit art. III din OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, și aprobată prin Legea nr. 357/13.12.2022, cu modificările și completările ulterioare, pentru operatorii economici titulari de licență, prestatori ai serviciilor de transport a energiei electrice, costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 - 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial, iar activele rezultate în urma capitalizării se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării.

Astfel, la data de 31 decembrie 2024, Compania a înregistrat venituri din capitalizarea CPT în sumă de 102.019.913, reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT inclus în tariful de reglementare, pentru anul 2024.

### *Venituri din alte prestații și alte venituri din exploatare*

Veniturile din alte prestații și alte venituri din exploatare au înregistrat o creștere în anul 2024 comparativ cu anul 2023 cu suma de 65.708.879, determinată, în principal, de înregistrarea veniturilor din despăgubiri, amenzi și penalități ca urmare a recuperării pe cale juridică, conform Hotărârii civile nr. 6169/2023, pronunțată la data de 20 decembrie 2023, de către ICCJ – Secția de Contencios Administrativ și Fiscal și comunicată Companiei în data de 15 mai 2024, a unor sume (obligații suplimentare de plată stabilite prin Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017) executate în anul 2017 de către ANAF, în baza titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017.

**22. CHELTUIELI PENTRU OPERAREA SISTEMULUI ȘI DIN PIAȚA DE ECHILIBRARE**

Cheltuielile pentru operarea sistemului și din piața de echilibrare realizate în anii 2024 și 2023 se prezintă, astfel:

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	609.329.971	519.730.609
Cheltuieli cu congestiile	107.222	89.903
Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET	45.849.658	37.669.282
Cheltuieli CPT tranzit RED (cf. decizie ANRE)	12.840.055	-
Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)	47.485.600	82.936.128
<b>Total cheltuieli operaționale</b>	<b>715.612.506</b>	<b>640.425.922</b>
<b>Cheltuieli privind serviciile de sistem</b>	<b>523.611.184</b>	<b>499.184.926</b>
<b>Cheltuieli privind piața de echilibrare</b>	<b>4.965.535.185</b>	<b>2.268.980.883</b>
<b>Total cheltuieli</b>	<b>6.204.758.875</b>	<b>3.408.591.731</b>

*Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic*

Acestea reprezintă cheltuieli cu achiziția de energie electrică de pe piața liberă de energie electrică, respectiv Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale (PCCB), Piața pentru Ziua Următoare (PZU), Piața de Echilibrare (PE) și Piața Intrazilnică (PI) pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) în rețeaua electrică de transport (RET).

Cheltuielile privind consumul propriu tehnologic au fost mai mari cu suma de 89.599.362 în anul 2024 comparativ cu anul 2023, având în vedere o serie de aspecte, după cum urmează:

- ✓ datorită caracteristicilor sale, Consumul Propriu Tehnologic (CPT) în Rețeaua Electrică de Transport (RET) este puternic dependent de condițiile meteorologice, de structura producției și a consumului de energie electrică la nivel național, de repartizarea fluxurilor de energie electrică în rețeaua de transport internă și pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte puțin spre deloc controlabilă în condițiile unei piețe de energie regionale interconectate și cuplate;
- ✓ ca urmare a prevederilor OUG nr. 153/2022, pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022, CNTEE Transelectrica SA a achiziționat energie electrică pentru acoperirea a 75% din cantitatea aferentă prognozei de CPT validate prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE). Pentru 50% din necesarul validat, energia s-a achiziționat prin alocarea anuală, la un preț de achiziție reglementat la valoarea de 450 lei/MWh. Pentru restul de energie necesară s-au efectuat alocări lunare, la prețul de 450 lei/MWh, respectiv 400 lei/MWh (din 01 aprilie 2024);
- ✓ începând cu 01.04.2024, mecanismul de achiziție centralizată a energiei electrice (MACEE) a fost modificat prin OUG nr. 32/2024, în sensul:
  - reducerii prețului de achiziție reglementat la valoarea de 400 lei/MWh;
  - eliminării obligativității de participare a producătorilor la mecanism;
  - modificării perioadei de aplicare a mecanismului de la 31.03.2025 la 31.12.2024;
  - permiterii participării la mecanism și a altor producători, cu capacități de producție mai mici de 10 MW.
- ✓ modificările introduse prin OUG nr. 32/2024 au condus spre o ieșire treptată din schema de sprijin și o revenire la mecanismele de piață concurențiale. Ca urmare, începând cu alocările lunare aferente lunii august, cantitatea alocată pentru acoperirea CPT prin MACEE a fost aproape zero. Energia necesară a fost achiziționată prin contracte bilaterale și din PZU;
- ✓ creșterea accelerată a puterii instalate la prosumatori (de la cca 420 MW la începutul anului 2023, la cca 1.500 MW la începutul anului 2024), împreună cu creșterea ponderii energiei eoliene și solare, au condus la o scădere a prețurilor energiei pe piețele pe termen scurt. Astfel, prețul mediu al energiei achiziționate de pe PZU în perioada ianuarie – decembrie 2024 a fost similar cu prețul din anul 2023;
- ✓ prețul PZU depinde foarte mult de condițiile meteorologice (secetă, precipitații, fenomene extreme) și de prețurile de pe piața europeană. Piața pentru Ziua Următoare este o piață imprevizibilă, cu un grad ridicat de volatilitate, prețurile putând să crească și cu 30-40% în decurs de o săptămână;
- ✓ începând cu data de 01 iulie 2024 au intrat în vigoare o serie de modificări ale Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea, în conformitate cu cerințele codurilor Europene, care au condus la prețuri foarte mari pe Piața de Echilibrare. Aceste prețuri prezintă un grad mare de volatilitate și incertitudine, putând varia foarte mult. Astfel, costurile rezultate din acoperirea dezechilibrurilor de energie pe această piață au fost mai mari comparativ cu anul 2023.

*Cheltuieli privind congestiile*

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

În anul 2024 s-au înregistrat congestii în sumă de 107.222. În condițiile indisponibilității simultane a LEA 400 kV Bradu – Brașov și a LEA 400 kV Țânțăreni – Sibiu Sud, linii aflate pe direcția sud - nord a SEN, a unui tranzit de energie electrică foarte ridicat prin România din zona de sud - est a Europei către zona de centru - nord a Europei, rezultat al tranzacțiilor din piața de energie electrică europeană, a unei producții ridicate în centralele electrice eoliene și a unor temperaturi caniculare, a fost necesară selectarea la reducere de putere a unităților din zona de sud a României (din zona Oltenia și din zona Dobrogea) pentru managementul congestiilor de rețea. LEA 400 kV Bradu – Brașov a fost retrasă din exploatare pentru îndepărtare copac căzut pe linie, tăiat de persoane necunoscute. LEA 400 kV Țânțăreni – Sibiu Sud a fost repusă în funcțiune, după finalizarea controlului pe linie.

### *Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET și RED*

În vederea desfășurării activității de transport a energiei electrice în stațiile electrice și operării Sistemului Electroenergetic Național în condiții de siguranță, CNTEE Transelectrica SA trebuie să achiziționeze energie electrică pentru acoperirea consumului aferent serviciilor interne din stațiile electrice de înaltă tensiune ce se află în administrarea Companiei. Aceste cheltuieli au înregistrat o creștere cu 8.180.376 în anul 2024 comparativ cu anul 2023.

### *Cheltuieli CPT tranzit RED (cf. decizie ANRE)*

În anul 2024 s-au înregistrat cheltuieli privind CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele operatorilor de distribuție concesionari la nivelul de tensiune de 110 kV (pentru cota atribuită OTS) în sumă de 12.840.055. Prin deciziile ANRE nr. 2642/14.11.2023 și nr. 2643/14.11.2023, au fost aprobate cantitățile prognozate de CPT și costurile corespunzătoare aferente tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru anul 2024 pentru Distribuție Energie Oltenia S.A. și pentru E-Distribuție Dobrogea S.A.

### *Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)*

Cheltuielile cu ITC reprezintă obligațiile lunare de plată/drepturile de încasare pentru fiecare operator de transport și de sistem (TSO). Acestea se stabilesc în cadrul mecanismului de compensare/decontare a efectelor utilizării rețelei electrice de transport (RET) pentru tranzite de energie electrică între operatorii TSO din țările care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E. În anul 2024, aceste cheltuieli au fost mai mici cu 35.450.528 față de anul 2023.

Factorii care influențează valorile costurilor/veniturilor cu mecanismul ITC sunt schimburile de energie electrică – import, export, tranzit pe liniile de interconexiune ale SEN, corelate cu fluxurile de energie electrică tranzitate la nivelul tuturor țărilor participante la mecanism.

### *Cheltuieli privind serviciile de sistem*

Cheltuielile privind serviciile de sistem au înregistrat o creștere în anul 2024 comparativ cu anul 2023 în sumă de 24.426.258.

Serviciile de sistem sunt achiziționate de Companie de la producători în scopul asigurării menținerii nivelului de siguranță în funcționare a SEN și a calității energiei electrice transportată la parametrii ceruți de normele tehnice în vigoare, în baza necesarului stabilit de către Dispeceratul Energetic Național (unitate organizațională din cadrul Companiei) care răspunde de asigurarea stabilității și siguranței funcționării SEN.

Achiziția serviciilor de sistem se realizează atât în regim concurențial prin licitații zilnice și pe sens, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019, cât și în regim reglementat, în baza Deciziilor ANRE (în cazul rezervelor pentru energia reactivă).

În anul 2024, contractarea serviciilor de sistem în regim reglementat s-a efectuat doar pentru energia reactivă, conform Deciziei ANRE nr. 1078/2020, fiind asigurată de către Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA.

În conformitate cu prevederile art. II din Ordinul ANRE nr. 18/30.05.2024, pe o perioadă de 3 luni (perioada 01.06.2024-31.08.2024), conform regulamentului 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019, achiziția serviciilor de capacitate de echilibrare pentru stabilitatea frecvenței contractate de CNTEE Transelectrica SA s-a realizat, astfel:

- ✓ la un preț maximal de 82,30 lei/hMW pentru rezerva de reglaj secundar / rezerva de restabilire a frecvenței cu activare automată la creștere și pentru cea cu activare automată la reducere;
- ✓ la un preț maximal de 37,94 lei/hMW pentru rezerva de reglaj terțiar rapid la creștere / rezerva de restabilire a frecvenței cu activare manuală la creștere;
- ✓ la un preț maximal de 16,38 lei/hMW pentru rezerva de reglaj terțiar rapid la reducere / rezerva de restabilire a frecvenței cu activare manuală la reducere.

De asemenea, în conformitate cu prevederile art. I, pct. 3 din Ordinul ANRE nr. 18/30.05.2024, începând cu data de 01.09.2024 prețurile maxime nu mai sunt aplicabile, iar procedura de licitație se organizează la nivelul CNTEE Transelectrica SA pe baza prețului de ofertă.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Începând cu data de 01 iulie 2024 a intrat în vigoare Ordinul ANRE nr. 127/08.12.2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu modificările și completările ulterioare, care definește noile tipuri de rezerve care vor fi achiziționate de către CNTEE Transelectrica SA, în conformitate cu cerințele codurilor Europene. Este vorba de Rezerva de Stabilizare a Frecvenței (bandă simetrică), Rezerva de Restabilire a Frecvenței cu activare automată și manuală, respectiv Rezerva de Înlocuire. Aceste rezerve vor fi calificate ca și rezerve standard, în baza Ordinului ANRE nr. 89/2021 privind aprobarea de calificare tehnică pentru furnizarea serviciilor de sistem.

Pe piața capacităților de echilibrare, în concordanță cu tendința de evoluție pe piața de echilibrare în anul 2024, s-au constatat următoarele:

- o creștere abruptă a prețului de achiziție a rezervei terțiare rapide - reducere de putere. Astfel, s-au înregistrat creșteri ale prețului de achiziție a rezervei de la 9,82 lei/hMW la valori de până la 250 lei/hMW;
- aceeași tendință s-a constatat și la rezerva secundară, în perioada ianuarie - mai 2024;
- în perioada iunie - august 2024 prețurile de achiziție a capacităților de echilibrare RRFa, RRfm, la creștere și reducere de putere, s-au menținut la nivelul prețurilor reglementate de prevederile art. II din Ordinul ANRE nr. 18/30.05.2024, fiind înregistrate și prețuri sub limita maximă impusă de autoritate;
- în luna septembrie 2024, odată cu eliminarea prețurilor plafonate, conform prevederilor art. II din Ordinul ANRE nr. 18/30.05.2024, s-a înregistrat un trend de creștere a prețului de achiziție pentru RRFa la creștere și reducere de putere și RRfm la reducere de putere.

### Cheltuieli privind piața de echilibrare

Cheltuielile privind piața de echilibrare realizate în anul 2024 au înregistrat o creștere de 118,84% față de anul 2023, respectiv cu suma de 2.696.554.302. Aceste cheltuieli rezultă în urma notificărilor/realizărilor participanților pe această piață și sunt influențate semnificativ de evoluția producției și consumului de energie electrică la nivel național, contextul european de evoluție al pieței de energie electrică și modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare.

## 23. AMORTIZARE

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale	274.032.304	258.295.556
Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale – CPT suplimentar	74.478.538	68.039.687
Cheltuieli cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	7.952.240	7.952.240
<b>Total</b>	<b>356.463.082</b>	<b>334.287.483</b>

Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale în sumă de 274.032.304 reprezintă amortizarea înregistrată în anul 2024, calculată la valoarea reevaluată a activelor la 31 decembrie 2023, corelată cu punerile în funcțiune a lucrărilor de investiții și cu recepționarea activelor.

Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale – CPT suplimentar în sumă de 74.478.538 au fost înregistrate în conformitate cu prevederile OMF nr. 3900/2022 privind aprobarea precizărilor contabile în aplicarea prevederilor art. III din OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei.

Potrivit art. III din OUG nr. 119/2022 și aprobată prin Legea nr. 357/13.12.2022 cu modificările și completările ulterioare, pentru operatorii economici titulari de licență, prestatori ai serviciilor de transport a energiei electrice, costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 - 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial, iar activele rezultate în urma capitalizării se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării.

Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale recunoscute conform IFRS 16 în sumă de 7.952.240 (Compania își desfășoară parțial activitatea în spații de birouri închiriate). Potrivit IFRS 16 – Contracte de leasing, se recunoaște dreptul de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum din str. Olteni nr. 2-4, ca activ evaluat la nivelul chiriei de achitat până la finele contractului de închiriere. Activul recunoscut conform IFRS 16 se amortizează la nivelul chiriei lunare și se înregistrează în cadrul indicatorului „cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale”.

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

**24. CHELTUIELI CU PERSONALUL***i) Cheltuieli cu personalul*

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Cheltuieli cu salariile personalului	333.121.835	289.410.183
Cheltuieli sociale	16.006.744	12.122.550
Cheltuieli cu tichetele acordate salariaților	16.326.960	18.827.870
Cheltuieli aferente contractului de mandat și a altor comitete, comisii	5.029.337	4.348.466
Cheltuieli privind asigurările și protecția socială	28.015.406	20.769.444
Provizioane constituite/(reversări) pentru cheltuieli salariale și asimilate	(25.344.985)	2.793.634
Alte cheltuieli	(7.944)	23.441
<b>Total</b>	<b>373.147.353</b>	<b>348.295.588</b>

Totalul cheltuielilor cu personalul realizate în anul 2024 înregistrează o creștere în sumă de 24.851.765 comparativ cu anul 2023 determinată, în principal, de:

- creșterea unor elemente de cheltuieli, cum ar fi: cheltuieli cu salariile personalului, cheltuieli sociale, cheltuieli aferente contractelor de mandat, cheltuieli privind asigurările și protecția socială potrivit prevederilor legale aplicabile;
- actualizarea provizioanelor constituite pentru administratorii executivi și neexecutivi revocați, reprezentând compensații în baza contractelor de mandat încheiate în anul 2020 pentru perioada 2020-2024 (conform calculului actuarial);
- actualizarea provizioanelor constituite/reluarea la venituri a unei părți din provizioanele constituite, concomitent cu plata efectuată pentru certificatele OAVT (OAVT = remunerații administratori executivi și neexecutivi constând în componenta variabilă aferentă pachetelor de OAVT-uri alocate și nevalorificate pe perioada mandatelor executate în perioada 2013-2017), plăți efectuate în baza sentințelor judecătorești executorii, primite de Companie (conform calculului actuarial);
- actualizarea provizionului pentru obligațiile privind beneficiile angajaților (conform calculului actuarial).

*ii) Numărul de salariați*

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, numărul efectiv al angajaților cu contract individual de muncă pe durată nedeterminată se prezintă, astfel:

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Număr salariați	2.026	2.037

**25. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terți	132.277.544	108.832.081
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	927.027	746.048
Cheltuieli cu redevențele și chiriile	6.967.272	6.608.237
Cheltuieli (nete) de exploatare privind ajustările pentru deprecierea activelor circulante	(17.340.182)	56.046
Alte cheltuieli, din care:	106.025.417	153.790.987
- pierderi din creanțe și debitori diverși	3.043.161	54.047.014
- cheltuieli (nete) privind provizioanele constituite pentru alte cheltuieli de exploatare	1.119.289	(634.601)
- cheltuieli (nete) privind ajustările pentru deprecierea imobilizărilor	9.383	(1.627.393)
- cheltuieli privind impozitele, taxele și vărsămintele asimilate (taxa ANRE, impozit pe monopol natural, tarif monitorizare AMEPIP, alte impozite și taxe locale)	22.950.616	24.765.631
- cheltuieli (nete) din reevaluarea imobilizărilor corporale	-	19.990.103

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
- alte cheltuieli de exploatare nedeductibile fiscal	1.540.293	7.900.141
- cheltuieli privind compensații în baza contractelor de mandat/OAVT-uri cf. decizie instanță	16.798.374	8.111.572
- cheltuieli privind mărfurile	18.313.005	6.437.861
- cheltuieli privind cotizațiile internaționale	7.564.625	6.996.343
- cheltuieli cu deplasările interne și externe	7.954.500	6.435.375
- cheltuieli privind consumul administrativ de energie	5.543.402	4.766.317
- cheltuieli cu sponsorizarea	5.501.600	4.654.900
- alte cheltuieli de exploatare	15.687.169	11.947.724
<b>Total</b>	<b>228.857.078</b>	<b>270.033.399</b>

În anul 2024, aceste cheltuieli au înregistrat o diminuare în sumă de 41.176.321 comparativ cu anul 2023, determinată, în principal, de variația unor elemente de cheltuieli, cum ar fi:

- diminuarea unor elemente de cheltuieli, cum ar fi: cheltuieli privind impozitele, taxele și vărsămintele asimilate, alte cheltuieli de exploatare nedeductibile fiscal, pierdere de creanțe, cheltuieli cu reevaluarea imobilizărilor corporale etc.;
- creșterea unor elemente de cheltuieli cu serviciile executate de terți, respectiv: cheltuieli cu protecția civilă și paza, cheltuieli privind implementarea codurilor paneuropene, cheltuieli cu mentenanța Teletrans, cheltuieli cu pregătirea personalului etc.;
- creșterea altor elemente de cheltuieli, cum ar fi: cheltuieli privind mărfurile (valorificarea deșeurilor rezultate în urma efectuării lucrărilor de mentenanță/retehnologizări/modernizări stații), cheltuieli privind cotizațiile internaționale, cheltuieli privind energia achiziționată pentru consum administrativ etc.;
- creșterea cheltuielilor privind OAVT-urile plătite în baza hotărârilor judecătorești executorii emise de instanță (bonusul de performanță aferent Certificatelor OAVT acordate foștilor membri executivi și neexecutivi și nevalorificate, remunerare conform contractelor de mandat încheiate în perioada 2013 – 2017) și a cheltuielilor plătite în baza hotărârilor judecătorești executorii emise de instanță acordate foștilor membri executivi și neexecutivi revocați, reprezentând compensații prevăzute în contractele de mandat încheiate în anul 2020, pentru perioada 2020-2024;
- înregistrarea unor ajustări pentru deprecierea creanțelor (ROMELECTRO SA, OPCOM SA etc.), a ajustărilor pentru deprecierea stocurilor, precum și reluarea la venituri a unor ajustări pentru deprecierea activelor curente (ROMELECTRO SA, CET GOVORA SA, ARELCO POWER SRL etc.), a unor provizioane pentru litigii (ELM ELECTROMONTAJ CLUJ SA , ENERGOBIT SA etc.) și a ajustărilor pentru deprecierea stocurilor etc.

**26. REZULTAT FINANCIAR NET**

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Venituri din dobânzi	6.832.600	6.049.004
Venituri din diferențe de curs valutar	4.589.702	27.570.358
Alte venituri financiare	15.806.481	2.281.342
<b>Total venituri financiare</b>	<b>27.228.783</b>	<b>35.900.704</b>
Cheltuieli privind dobânzile	(7.200.049)	(7.907.195)
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(6.577.347)	(27.483.513)
Alte cheltuieli financiare	-	(242.140)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(13.777.396)</b>	<b>(35.632.848)</b>
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>13.451.387</b>	<b>267.856</b>

La data de 31 decembrie 2024, Compania a înregistrat un rezultat financiar net (profit) în sumă de 13.451.387, mai mare cu 13.183.531 față de anul anterior, influențat, în principal, de creșterea veniturilor din dividende încasate de la filialele OPCOM SA și TELETRANS SA în sumă totală de 15.760.658.

Comparativ cu anul 2023, nivelul veniturilor și cheltuielilor din diferențele de curs valutar realizate în anul 2024 a fost influențat de volumul tranzacțiilor aferente segmentului de activitate privind cuplarea piețelor coroborat cu evoluția ratelor de schimb valutar a monedei naționale în raport cu moneda euro.

La 31 decembrie 2024, în valoarea totală de 7.200.049 (cheltuieli privind dobânzile), suma de 438.677 reprezintă dobânda calculată pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing.

Cursul de schimb al monedei naționale înregistrat la 31 decembrie 2024 comparativ cu cel înregistrat la 31 decembrie 2023, se prezintă, astfel:

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Moneda	31.12.2024	31.12.2023
Lei / Euro	4,9741	4,9746

### 27. CADRUL LEGISLATIV FISCAL

Cadrul legislativ-fiscal din România și implementarea sa în practică se modifică frecvent și face subiectul unor interpretări diferite din partea diverselor organe de control. Declarațiile de impozit pe profit fac subiectul reviziei și corecțiilor autorităților fiscale, în general pe o perioadă de cinci ani după data completării lor. Conducerea consideră că a înregistrat în mod adecvat obligațiile fiscale în situațiile financiare. Totuși, persistă riscul ca autoritățile fiscale să adopte poziții diferite în legătură cu interpretarea acestor aspecte. Impactul acestora nu a putut fi determinat la această dată.

### 28. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENTE

#### a) Angajamente

La 31 decembrie 2024, Compania avea angajamente în valoare de 1.391.497.534 lei reprezentând contracte în derulare pentru lucrări de investiții referitoare la modernizarea și rețehnologizarea rețelei de transport.

#### b) Terenuri utilizate de Companie

Conform politicii Companiei, situațiile financiare includ doar valoarea terenurilor pentru care s-au obținut certificate de atestare a dreptului de proprietate la data situațiilor financiare.

Potrivit Legii nr. 99/1999, în cazul în care Compania obține certificatul de atestare a dreptului de proprietate pentru un teren după momentul privatizării, terenul va fi considerat aport în natură al Statului român.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor a aprobat prin Hotărârea nr. 7/28.05.2020 majorarea de principiu a capitalului social al CNTEE Transelectrica SA cu aportul în natură reprezentat de valoarea unui număr de 17 terenuri pentru care Compania a obținut certificatele de atestare a dreptului de proprietate și înaintarea către Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București și a propunerii de desemnare a JPA Audit și Consultanță SRL în calitate de evaluator autorizat ANEVAR pentru evaluarea în condițiile legii a aportului în natură care face obiectul majorării capitalului social.

Ca urmare a validării de către ORCTB a propunerii Adunării generale a acționarilor privind expertul, JPA Audit și Consultanță SRL în calitate de evaluator autorizat ANEVAR a întocmit și comunicat Companiei *Raportul de evaluare nr. 21278/10.05.2019*, actualizat prin *Raportul de evaluare nr. 1158/10.01.2022* în care se stabilește valoarea justă a terenurilor la data de 30.09.2021.

Până la data de 31.12.2024 au existat opinii diferite asupra *aplicării/interpretării legislației incidente respectiv a legislației privatizării și a legislației pieței de capital*, iar CNTEE Transelectrica SA se află în imposibilitatea obiectivă de a majora capitalul social cu valoarea celor 17 terenuri pentru care Compania a obținut certificatele de atestare a dreptului de proprietate și pentru care expertul JPA Audit și Consultanță SRL a stabilit o valoare justă.

#### c) Litigii în curs

Conducerea analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu reprezentanții săi legali decide necesitatea creării/anulării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare.

Având în vedere informațiile existente, conducerea Companiei consideră că la data încheierii prezentelor situații, nu există litigii în curs semnificative în care Compania să aibă calitatea de pârât, cu excepția următoarelor:

#### • REGIA AUTONOMĂ PENTRU ACTIVITĂȚI NUCLEARE (RAAN)

În dosarul nr. **9089/101/2013**, la data de 19.09.2013, Tribunalul Mehedinți a dispus deschiderea procedurii generale a insolvenței împotriva RAAN.

La data de 09.03.2015, Tribunalul Mehedinți a confirmat planul de reorganizare al debitoarei Regia Autonomă Pentru Activități Nucleare propus de administratorul judiciar Tudor&Asociații SPRL și votat de Adunarea Generală a Creditorilor conform procesului-verbal din 28.02.2014.

La data de 14.06.2016, s-a dispus deschiderea procedurii falimentului împotriva RAAN.

CNTEE Transelectrica SA a formulat contestație la tabelul suplimentar de creanțe, care a făcut obiectul dosarului nr. 9089/101/2013/a152 împotriva debitoarei RAAN, întrucât lichidatorul judiciar nu a înscris o creanță în valoare de 78.096.209

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

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. Prin Hotărârea 163/20.06.2019, soluția Tribunalului Mehedinți este: Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexate. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. obligă pârâta să plătească reclamantei 1.000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată în ședință publică. Document Hotărâre 163/20.06.2019.

Transelectrica a declarat apel în termenul legal. La termenul din 06.11.2019, Curtea de Apel Craiova a dispus respingerea apelului Transelectrica, ca nefondat. Decizie definitivă. Hotărâre 846/06.11.2019.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. **9089/101/2013**, CNTEE Transelectrica SA a fost înscrisă la masa credală cu următoarele creanțe: 2.162.138,86 lei + 16.951.117,14 lei.

Termen continuare procedură pentru încasare creanțe, valorificare bunuri și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare: 03.10.2024.

La termenul din 03.10.2024, instanța acordă termen la data de 23.01.2025, iar la acest termen din 23.01.2025 se acorda un nou termen pentru data de **26.03.2025** pentru continuarea procedurii, respectiv pentru încasarea creanțelor, valorificarea bunurilor, precum și pentru îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare.

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte 2 dosare aflate în diferite stadii de judecată, după cum urmează:

**a) Dosarul nr. 28460/3/2017** – Tribunalul București – Secția a VI – a Civilă. Obiectul dosarului: obligarea subscrisei la plata sumei totale de 12.346.063,10 lei.

Soluția TMB pe scurt: Respinge cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Regia Autonomă pentru Activități Nucleare în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA, ca neîntemeiată. Respinge, ca neîntemeiate, cererea părților de acordare a cheltuielilor de judecată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București – secția a VI-a civilă. Document: Hotărâre nr. 777/24.06.2020. RAAN a declarat apel, care a avut termen de judecată la data de 27.09.2021. Soluția CAB: Admite apelul. Schimbă sentința apelată în sensul că: Admite cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 12.346.063,10 lei, reprezentând debit principal și penalități. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, ce se va depune la Curtea de Apel București, Secția a VI-a. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 20.05.2024. Document: decizie civilă nr. 806/20.05.2024.

CNTEE Transelectrica SA a declarat recurs fără a se fixa termen.

**b) Dosarul nr. 3694/3/2016** – Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă.

Prin cererea de chemare în judecată, reclamanta R.A.A.N. solicită obligarea subscrisei la plata sumei totale de 15.698.721,80 lei. Prin întâmpinare, CNTEE Transelectrica SA a solicitat instanței să respingă capătul de cerere privind penalitățile de întârziere și să constate intervenirea compensației de drept a datorii reciproce și stingerea acestora până la concurența sumei celei mai mici dintre ele, în spetă, suma totală de 12.727.101,99 lei, reprezentând contravaloare bonus de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată SEN aferentă perioadei martie – septembrie 2015 și regularizare ante-supracompensare perioada 01.01.2014 – 31.12.2014 solicitată de reclamantă, prin cererea de chemare în judecată.

La termenul din 11.06.2020, Soluția pe scurt a TMB: respinge cererea de chemare în judecată ca neîntemeiată. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Document: Hotărâre nr. 630/11.06.2020.

RAAN a declarat apel, care a fost admis de CAB.

Soluția CAB: Admite apelul. Schimbă în tot sentința apelată, în sensul că: Admite cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 12.727.101,99 lei, reprezentând contravaloare bonus și regularizare a ante-supracompensării pentru care au fost emise facturile seria SRTF nr. 1500031 din 24.04.2015, seria SRTF nr. 1500033 din 22.05.2015, seria SRTF nr. 1500036 din 22.06.2015, seria SRTF nr. 1521311 din 23.07.2015, seria SRTF nr. 1500041 din 17.08.2015, seria SRTF nr. 1500045 din 23.09.2015, seria SRTF nr. 1521339 din 26.10.2015 și seria SRTF nr. 1521282 din 8.04.2015, precum și suma de 2.917.619,81 lei, reprezentând penalități de întârziere aferente debitului principal, pentru care au fost emise facturile seria SRTF nr. 1500059 din 31.12.2015 și seria SRTF nr. 1500060 din 31.12.2015. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată, astăzi, 03.06.2024, și pusă la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 898/03.06.2024.

Dosarul se află în faza de recurs la ICCJ și nu a fost stabilit termen de judecată.

### • CURTEA DE CONTURI A ROMÂNIEI

Ca urmare a unui control desfășurat în anul 2017, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia acestui control. Compania a formulat mai multe 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

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

Raportului de control nr.19211/26.05.2017. Contestațiile au fost pe rolul Curții de Apel București dintre care dosarul nr. **6581/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 6 precum și a măsurii dispuse la punctul II.9, la termenul de judecată din data de 31.03.2023: Conform procesului-verbal din 29.03.2023, dosarul nr. **6581/2/2017** a fost versionat în cadrul completului 12 Fond al Secției a VIII-a Contencios administrativ și fiscal sub nr. **6581/2/2017\*** Soluția pe scurt: Pentru a da posibilitatea părților să depună concluzii scrise și pentru a delibera, amână pronunțarea la următoarele termene 31.03.2023, 13.04.2023, 28.04.2023, 12.05.2023.

La termenul de judecată din data de 26.05.2023, s-a admis cererea de chemare în judecată. S-a anulat parțial Încheierea nr. 77/03.08.2017, în ceea ce privește respingerea pct. 6 din Contestația nr. 26140/17.07.2017, Decizia nr. 8/27.06.2017 în privința constatărilor de la pct. 6 și a măsurii dispuse la pct. 11.9, precum și Raportul de control nr. 19211/26.05.2017 în privința constatărilor de la pct. 3.2. Obligă pârâta la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în cuantum total de 10.450 de lei, reprezentând taxă judiciară de timbru și onorariul expertului judiciar. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Hotărâre 920/2023 26.05.2023.

S-a stabilit termen de judecată 23.01.2025. La termenul din **23.01.2025** ICCJR respinge recursul declarat de recurenta-pârâtă Curtea de Conturi a României împotriva sentinței civile nr. 920 din 26 mai 2023 a Curții de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă.

În perioada ianuarie-iulie 2020, Curtea de Conturi a României a efectuat o acțiune de control la toate Unitățile Teritoriale de Transport ale CNTEE Transelectrica, iar în perioada 25.05-27.08.2020, acțiunea de verificare a continuat la sediul executiv al Companiei. Tema acțiunii de control a CCR a fost „controlul situației, evoluției și modului de administrare al patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2017-2019” la CNTEE Transelectrica SA.

După finalizarea controlului privind modul de administrare al patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2017-2019, control finalizat la data de de 06.10.2020, a fost emis Raportul de Control cu nr. 40507/06.10.2020 și în data de 09.11.2020, Curtea de Conturi a României, prin Departamentul IV, a emis Decizia nr. 15 care conține 10 măsuri, cu termen de ducere la îndeplinire 31.05.2021, termen ce a fost prelungit de către CCR la solicitarea Companiei până la data de 31.12.2021.

Compania a formulat obiecțiuni și a depus Contestația nr. 50090/26.11.2020, înregistrată la Curtea de Conturi cu nr. 139775/26.11.2020, solicitând anularea măsurilor. Ca urmare a examinării și analizării de către auditorii CCR a Contestației depuse de Companie, prin Încheierea cu nr. 2 din 10.03.2021, s-a admis anularea unei măsuri din cele 10 dispuse.

În data de 02.04.2021, Compania a formulat contestație privind anularea actului administrativ, dosar înregistrat la Curtea de Apel București sub nr. **2153/2/2021**.

La termenul din data de 10.12.2021, CAB respinge cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE „Transelectrica” SA în contradictoriu cu pârâta CURTEA DE CONTURI A ROMÂNIEI, ca neîntemeiată. Respinge cererea de suspendare, ca neîntemeiată. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare și cu drept de recurs în termen de 5 zile de la comunicare în ceea ce privește capătul de cerere privind suspendarea; cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București.

La data de 24 iulie 2023, Companiei i-a fost comunicată sentința, iar în data de 10.08.2023 a declarat recurs cu termen de judecată în data de 07.03.2024.

La termenul din 07.03.2024, ICCJ respingere recursul formulat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA împotriva Sentinței nr. 1889 din 10 decembrie 2021 a Curții de Apel București – Secția a IX-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată astăzi, 7 martie 2024, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

### • OPCOM

Pe rolul Tribunalului București a fost înregistrat dosarul nr. **22567/3/2019**, ce are ca obiect ”pretenții”, dosar în care Compania are calitatea de reclamant, pârâta fiind OPCOM SA.

Prin cererea de chemare în judecată, reclamanta CNTEE Transelectrica SA a solicitat instanței ca prin hotărârea ce o va pronunța să dispună:

- obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 4.517.460 lei, aferentă facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016, reprezentând contravaloarea TVA-ului 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 finanțarea proiectului de investiții “Electricity Market Project”;

- obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 1.293.778,27 lei aferentă facturilor TEL 19 T00 nr. 17/28.01.2019 și TEL 19 T00 nr. 131/10.07.2019, reprezentând dobanda legală penalizatoare, calculată pentru neplata la termen a facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016.

- obligarea pârâtei OPCOM SA la plata cheltuielilor de judecată.

La termenul din 03.12.2021, Tribunalul București a pronunțat următoarea soluție pe scurt: *“Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune. Respinge acțiunea ca fiind prescrisă. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civila. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 03.12.2021. Document: Hotărâre nr.3021/2021 03.12.2021”*.

Compania a declarat apel.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

La termenul din 12.10.2022, Curtea de Apel București a pronunțat următoarea soluție pe scurt: *Respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimată a sumei de 11.325,21 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în 30 zile de la comunicarea hotărârii. Pronunțată azi, 12 octombrie 2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin intermediul grefei instanței. Document: Hotărârea 1532/12.10.2022.*

CNTEE Transelectrica SA a formulat recurs împotriva Deciziei civile nr. 1532/12.10.2022 pronunțată de CAB, dosarul fiind înaintat ICCJ unde a fost soluționat prin Hotărârea nr. 1640/19.09.2023 prin care instanța supremă a dispus următoarele: *"Admite recursul principal declarat de recurenta-reclamanta Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "TRANSELECTRICA" S.A. și recursul incident declarat de recurentul-pârât Operatorul Pieteii de Energie Electrica si Gaze Naturale "OPCOM" S.A. împotriva deciziei civile nr. 1532 din 12 octombrie 2022, pronunțate de Curtea de Apel București - Secția a V-a Civilă, pe care o casează și trimite cauza spre o nouă judecată aceleiași instanțe. Definitivă".*

Având în vedere dispoziția de casare cu trimitere spre rejudecare a ICCJ, dosarul a fost înaintat Curții de Apel București cu termen de soluționare apel/rejudecare la data de 26.11.2024.

La termenul de judecată din data de 26.11.2024, instanța amână pronunțarea la data de 18.02.2025, prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței.

La termenul de judecată din data de 18.02.2025, CAB respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta-reclamantă (CNTEE Transelectrica SA) la plata către intimata-pârâtă (OPCOM) a sumei de 28.777,79 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de a formula recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, care se va depune la Curtea de Apel București secția a V-a civilă.

Pe rolul Tribunalului București s-a aflat spre soluționare dosarul nr. **24242/3/2021**, în care reclamanta este OPCOM SA, iar CNTEE Transelectrica SA are calitatea de pârât.

Acest dosar are ca obiect constatarea nulității actului - aport în natură, materializat prin imobilizări necorporale, respectiv "Platforma de tranzacționare - Bursa comercială și Bursa regională de energie electrică", finanțată din împrumuturi contractate de către CNTEE Transelectrica SA de la BIRD, în baza contractului de împrumut nr. 7181RO/17.07.2003, cât și din surse proprii ale CNTEE Transelectrica SA, ce au fost realizate în baza contractelor de servicii și livrabile nr.: P081406-O-C.78, P081406-O-C.125 și P081406-O-C.300/2005, materializate prin Hotărârea AGEA nr. 6/15.06.2016 și, subsecvent, Hotărârea AGOA nr. 2/25.05.2017 și Hotărârea AGOA nr. 7/24.05.2018.

La termenul de judecată din data de 11.04.2022, instanța a pus în discuția părților excepțiile invocate de către CNTEE Transelectrica SA, prin întâmpinare. De asemenea, la acest termen s-au discutat probele propuse spre a fi administrate în această cauză. Instanța a amânat judecarea cauzei la termenul fixat din 22.11.2022, în vederea administrării probei cu expertiza financiar-contabilă ce urmează a fi efectuată în acest dosar. După mai multe amânări, se stabilește următorul termen în data de 27.06.2023 pentru lipsa raportului de expertiză. La termenul din 27.06.2023, în baza hotărârii Adunării Generale a Judecătorilor Tribunalului București nr. 4/20.06.2023, dispune amânarea cauzei și se stabilește următorul termen în data de 10.10.2023. Instanța a amânat judecarea cauzei la termenul fixat din 07.11.2023.

La termenul de judecată din data de 07.11.2023, soluția instanței este: *Califică excepția inadmisibilității ca apărare de fond. Respinge cererea de chemare în judecată ca nefondată. Cu drept de a formula apel, în termen de 30 zile de la comunicare pentru părți, apelul urmând a fi depus la sediul Tribunalului București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată astăzi, 07.11.2023, în baza art. 396 al.2 C.P.Civ. prin punerea soluției la dispoziția părților la grefa instanței.*

OPCOM a declarat apel și a fost stabilit termen de judecată pentru data de 12.09.2024. La termenul din 12.09.2024, s-a amânat cauza pentru data de 24.10.2024, instanța stabilind în sarcina OPCOM obligația de a achita diferența de taxă de timbru judiciar la valoarea aportului în natură.

La termenul din 24.10.2024, instanța a luat act că OPCOM SA a depus diferența de taxă de timbru, a dispus administrarea probelor propuse de către părți, prorogând administrarea probei cu interogatoriu în sarcina Transelectrica SA, în sensul de a răspunde cu cel puțin 5 zile înainte de termenul fixat la această probă propusă de Opcom, dispunând amânarea judecării cauzei la termenul din 05.12.2024.

La termenul din 05.12.2024, Curtea de Apel a dispus termen pentru data de 13.02.2025 pentru verificare înscris, depunere acte. La termenul din 13.02.2025, s-a amânat pronunțarea pentru data de 13.03.2025, pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin intermediul grefei instanței.

La termenul din 13.03.2025, CAB respinge apelul ca nefondat. Obligă reclamanta (OPCOM) la plata către stat a sumei de 179.550,57 lei reprezentând taxa judiciară de timbru. Cu recurs în termen de 30 zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București - Secția a V-a Civilă.

### • CONAID COMPANY SRL

În anul 2013, Conaid Company SRL a dat în 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. **Dosarul nr. 5302/2/2013** s-a aflat pe rolul Înaltei 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

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

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 părților.

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 următoarele: "Respinge excepțiile invocate de recurenta-reclamantă Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de recurenta-pârâtă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Admite recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 18 februarie 2014 și a sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Casează încheierea atacată și sentința în parte și trimite cauza la Tribunalul București – Secția a VI-a civilă spre soluționare a acțiunii reclamantei în contradictoriu cu Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Menține celelalte dispoziții ale sentinței în ceea ce privește acțiunea reclamantei împotriva Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Respinge recursurile declarate de reclamanta Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de intervenienta Duro Felguera S.A. împotriva sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Respinge recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 25 martie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, 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 excepția de inadmisibilitate și respinge ca inadmisibilă cererea. De asemenea, respinge cererea de intervenție în interesul reclamantei. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apelul a fost depus la Tribunalul București Secția a VI a Civilă și la dispoziția părților 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 instanței 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 excepțiile lipsei calității procesuale active și a lipsei de interes. Unește cu fondul excepția prescripției. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Acordă termen pentru continuarea cercetării procesului la 26.11.2019, cu citarea părților. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Se amână pentru administrarea probei cu expertiză și se acordă termen în data de 21.01.2020.

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

La termenul din 31.03.2020, soluția pe scurt a fost următoarea: Suspendat de drept în baza art. 42 alin.6 din Decretul președintelui României 195/2020 privind instituirea stării de urgență pe teritoriul României, pe toată perioada stării de urgență. După mai multe amânări, se stabilește următorul termen în data de 28.09.2022, în vederea administrării probei cu expertiza.

În data de 28.09.2022, se amână cauza pentru lipsa răspunsului la obiecțiuni și se acordă următorul termen pe 07.12.2022.

În data de 07.12.2022, se amână cauza pentru lipsa răspunsului la obiecțiuni și se acordă următorul termen pe 22.02.2023 și ulterior 03.05.2023 tot pentru aceeași cauză.

În data de 03.05.2023, se amână cauza pentru a lua la cunoștință de răspunsul la obiecțiuni și se acordă următorul termen pe 13.09.2023. S-a stabilit termen de judecată în data de 06.12.2023.

În data de 06.12.2023, Tribunalul București a rămas în pronunțare, amânând pronunțarea la data de 20.12.2023, apoi la data de 03.01.2024 când a dispus următoarele: "Respinge cererea de majorare onorariu expert, formulată de către exp. Chirilă Adelaida Adriana, ca neîntemeiată. Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune, invocată prin întâmpinare. Respinge cererea ca prescrisă". Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul București, Secția a VI a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi, 03.01.2024.

Conaid Company SRL a declarat apel, termen de judecată fixat în data de **27.03.2025**.

### • MUNICIPIUL REȘIȚA

Dosarul nr. **2494/115/2018\*** - dosarul nr. **2494/115/2018\*\***, înregistrat pe rolul Tribunalului Caraș Severin, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul Municipiul Reșița solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata sumei de 17.038.126,88 lei reprezentând chiriile teren aferente anilor 2015, 2016, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022 și 2023, la care se adaugă dobândă legală penalizatoare de la scadență și până la plata efectivă.

Soluția pe scurt: Admite excepția de necompetență teritorială a Tribunalului Caraș-Severin. Declină competența de soluționare a cererii formulate de reclamantul Municipiul Reșița - prin primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" SA, în favoarea Tribunalului București. Fără cale de atac, conform art.132 alin.3 Cod procedură civilă. Pronunțată în ședință publică. Hotărâre 313/11.03.2019.

La termenul din data de 25.10.2019, se admite excepția necompetenței teritoriale a Tribunalului București. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș-Severin. Constată ivit conflictul negativ de competență între Tribunalul București și Tribunalul Caraș-Severin. Suspendă cauza și înaintează dosarul Înaltei Curți de Casație și Justiție, în vederea soluționării conflictului negativ de competență. Fără nicio cale de atac. Pronunțarea se va face prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Hotărâre 2376/25.10.2019.

Înalta Curte de Casație și Justiție la termenul din data de 16.07.2020, prin decizia nr. 1578, a stabilit competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș Severin – Secția I civilă.

La termenul din 16.11.2020, instanța a amânat cauza și a acordat timp pentru studierea înscrisurilor depuse la acest termen de judecată la dosarul cauzei de către reprezentantul CNTEE Transelectrica SA, fixând un nou termen de judecată pentru data de 22.03.2021.

La termenul din 22.03.2021, soluția pe scurt este: Suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, prin Primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, având ca obiect pretenții, în temeiul art. 413 alin.(1) pct.1 C.pr.civ. Cu recurs cât timp durează suspendarea cursului judecării procesului, la instanța ierarhic superioară.

Suspendarea judecării cauzei s-a dispus până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3154/115/2018\* al Tribunalului Caraș Severin.

La termenul din 19.01.2023, soluția pe scurt este: Respinge excepția netimbrării cererii având în vedere că pârâta nu are calitatea necesară pentru a invoca modul de stabilire a taxei de timbru. Respinge excepția tardivității formulării cererii modificatoare a cererii de chemare în judecată. Prorogă discuția asupra excepției efectului pozitiv al autorității de lucru judecat până la termenul la care se va depune în integralitate decizia Înaltei Curți de Casație și Justiție în dosarul nr. 3154/115/2018\*\*. Prorogă pronunțarea asupra cererilor de probațiune constând în proba cu interogatoriul pârâtei și cu expertiza contabilă. Amână judecarea cauzei și acordă termen de judecată în data de 02.03.2023.

La termenul din 02.03.2023, soluția pe scurt este: suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, având ca obiect pretenții. Cu drept de recurs pe toată durata suspendării judecării. Instanța a dispus reluarea judecării și a stabilit termen în data de 16.11.2023. S-a acordat termen de judecată pentru data de 22.02.2024.

La termenul din 22.02.2024, instanța amână judecarea cauzei, la data de 14.03.2024 și ulterior pentru data de 06.06.2024, în vederea restituirii dosarului nr. 2494/115/2018\*\*, înaintat în cale de atac la Curtea de Apel Timișoara, pentru când părțile au termen în cunoștință în baza art. 229 Cod proc.civ. prin prezența reprezentanților convenționali.

La termenul din 06.06.2024, instanța respinge cererea de amânare formulată de către reclamantul Municipiul Reșița, amână judecarea cauzei, față de lipsa raportului de expertiză la data de 27.06.2024 pentru când părțile au termen în cunoștință în baza art. 229 Cod proced. Civilă prin reprezentanții convenționali.

La termenul din data de 27.06.2024, instanța dispune comunicarea către expert a unui exemplar de pe notele de ședință, aflate la filele 172-174, depuse de către pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA. Dispune comunicarea către expert a unui exemplar de pe precizările depuse de către reclamantul Municipiul Reșița ca urmare a cererii formulate de către expert. Amână judecarea cauzei, față de lipsa raportului de expertiză, la data de 19.09.2024, pentru când părțile au termen în cunoștință în baza art. 229 Cod proc.civ. prin reprezentanții convenționali.

La termenul din 19.09.2024, instanța încuviințează cererea reclamantului de amânarea cauzei și dispune comunicarea către acesta a unui exemplar al raportului de expertiză. Prorogă discutarea cu privire la onorariul definitiv al raportului de expertiză după studierea acestuia de către ambele părți. Amână judecarea cauzei, față de lipsa raportului de expertiză, la data de 10.10.2024, pentru când părțile au termen în cunoștință în baza art. 229 Cod proc.civ. prin reprezentanții convenționali.

La data de 10.10.2024, instanța stabilește în sarcina reclamantei și pârâtei să plătească fiecare câte 1.000 lei onorariu expert. Dispune efectuarea unui supliment de expertiză având ca obiect:

- calcularea dobânzii legale penalizatoare prin raportare la suma de 2.129.765,86 lei, reprezentând chiria anuală percepută de reclamantă și nu la sumele calculate de către expert ca reprezentând chirie pentru ocuparea temporară a terenurilor din fond forestier național;
- eliminarea calculului dobânzilor legale penalizatoare pentru anul 2017, având în vedere că acesta nu face obiectul cererii de chemare în judecată;
- eliminarea calculului dobânzilor legale penalizatoare pentru anul 2015 și anul 2016;
- calcularea chiriei aferentă perioadei 28.09.2016-30.03.2018 prin raportare la suma de 2.129.765,86 reprezentând chiria anuală și a dobânzii legale penalizatoare prin raportare la suma de 2.129.765,86, reprezentând chiria anuală percepută de reclamantă și nu la sumele calculate de către expert ca reprezentând chirie pentru scoaterea terenurilor din fond forestier național.

Dispune comunicarea unui exemplar de pe prezenta încheiere expertului. Stabilește termenul pentru efectuarea expertizei data de 12.12.2024. La termenul din 12.12.2024 instanța acordă un nou termen de judecată în vederea studierii raportului suplimentar de expertiză, și formularea eventualelor obiecțiuni, de către reprezentanții părților. Amână judecarea cauzei la data de 27.02.2025.

La termenul din 27.02.2025, instanța respinge excepția prescripției dreptului la acțiune privind pretențiile constând în chiria aferentă anului 2015 și excepția tardivității formulării modificărilor de acțiune, excepții invocate de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A. Califică excepția lucrului judecat ca fiind o apărare de fond referitoare

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

la efectul pozitiv al lucrului judecat. Respinge cererea de chemare în judecată formulată de pârâțul Municipiul Reșița în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare.

### • SMART SA

Dosarul nr. **15561/3/2022**, înregistrat pe rolul Tribunalului București, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul SMART SA solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata sumei de 4.467.108 lei, reprezentând cuantumul obligațiilor fiscale aferente veniturilor majorate ca urmare a majorării bazei de impozitare rezultată din ajustarea veniturilor pentru anii 2014, 2015 și 2016 + cheltuieli de judecată.

La termenul din 23.03.2023, se fixează termen în data de 15.06.2023 în vederea efectuării raportului de expertiză încuviințat.

Dupa mai multe amânări, pentru lipsa raportului de expertiză se fixează termen de judecată pentru data de 17.10.2024.

La termenul din 17.10.2024, pentru a se lua la cunoștință de raportul de expertiză, amână judecarea cauzei la data de 23.01.2025.

La termenul din 23.01.2025 instanța amână judecarea cauzei la data de **15.05.2025** în vederea stingerii litigiului pe cale amiabilă.

### • ANAF

În anul 2017 s-a finalizat Inspekția fiscală generală începută la sediul Transelectrica SA la data de 14.12.2011, control ce a vizat perioada decembrie 2005 – decembrie 2010.

Inspekția fiscală generală a început la data de 14.12.2011 și s-a încheiat la 26.06.2017, data discuției finale cu Transelectrica SA.

Ca urmare a finalizării controlului, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, respectiv impozit pe profit și TVA, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere) aferente cu privire la serviciile de sistem tehnologice de sistem (STS) facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspekției 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 întârziere și penalități de întârziere), în sumă de 63.908.307 lei.

În principal, Raportul de inspekție fiscală al ANAF a consemnat 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 inspekție 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 excepția necompetenței materiale a Curții de Apel București – SCAF. Declină în favoarea Judecătoriei Sector 1 București competența materială de soluționare a cauzei. Fără cale de atac. Pronunțată în ședință publică din 08.02.2018. Document: Hotărâre nr.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 judecării formulată de contestatoare. În baza art. 413 alin. (1) pct. 1 cod proc. civilă suspendă judecata până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 1802/2/2018, aflat pe rolul Curții de Apel București, Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Cu recurs pe toată durata suspendării, cererea de recurs urmând a se depune la judecătoria sectorului 1 București. Pronunțată în ședință publică - Document: Încheiere - Suspendare 17.04.2018.

S-a reluat judecarea cauzei iar la termenul din data de 10.10.2024, pentru comunicarea înscrisurilor depuse la dosar de către contestatoare către intimată, amână judecarea cauzei la data de 21.11.2024 și ulterior termen pentru 06.03.2025 pentru judecarea cauzei. În data de 06.03.2025, instanța de judecată amână pronunțarea cauzei la data de **17.04.2025**.

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. Termen de judecată: 12.05.2020.

La termenul de judecată al CAB din data de 21.07.2020, s-a amânat pronunțarea.

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 obligația de plată a impozitului pe profit în sumă de 18.522.280 lei, TVA în sumă de 5.694.636 lei și accesoriile fiscale aferente acestor debite fiscale principale, în cuantum de 48.436.653 lei, obligații 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 inspecției fiscale și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și 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” și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și 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 promoțională și de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și 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” și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și 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 și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură mențiunea referitoare la obligația 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, mențiunea referitoare la caracterul de venit impozabil la calculul profitului a sumei de 576.846,80 în conformitate cu prevederile 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 și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură din Procesul-Verbal constatarea făcută cu privire la “determinarea ratei pe valoare adăugată deductibilă mai mică decât cea înregistrată de reclamantă, rezultând astfel o diferență în sumă de 13.141 lei” (anexa nr. 15) și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură obligația de plată a penalităților de întârziere care au regim juridic sancționator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale, cu privire la obligațiile fiscale principale care au fost menținute către instanța 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 și prin 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. Respinge, în rest, cererile litispendate ca neîntemeiate. Respinge ca neîntemeiată cererea de acordare a cheltuielilor de judecată constând în taxa judiciară de timbru. Obligă părțile, în solidar, la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în sumă de 4.000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate, proporțional 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 București. Hotărâre nr. 382/20.10.2020.

Părțile au declarat recurs în martie 2022.

În data de 12.04.2022, Curtea de Apel București amână cauza la data de 10.05.2022, pentru a da posibilitatea reclamantului să ia cunoștință de conținutul întâmpinării.

La ședința din data de 24.05.2022, CAB respinge ca neîntemeiată cererea de lămurire și de completare a dispozitivului. Admite cererea de îndreptare a erorii materiale în sensul că se vor menționa ca fiind corecte sumele de bani cu titlu de obligații fiscale principale și accesorii, aferente celor 349 facturi fiscale, astfel cum acestea figurează în decizia de impunere contestată. Dispune îndreptarea erorii materiale în sensul înlăturării denumirii greșite a reclamantei din cuprinsul sentinței recurate. Cu recurs în 15 zile de la comunicare.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Părțile au declarat recurs. Cauza se află în procedura de filtru la ICCJ. Termen 13.12.2023.

La data de 13.12.2023, ICCJ a rămas în pronunțare la data de 20.12.2023 când prin sentința nr. 6169/2023 a dispus următoarele:

✓ Admite recursurile declarate de reclamanta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" S.A., pârâta Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili și pârâta Agenția Națională de Administrare Fiscală împotriva sentinței civile nr.382 din 20 octombrie 2020, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal.

✓ Casează în parte sentința recurată și, rejudecând: Respinge cererea de anulare a Deciziei privind soluționarea contestației nr.122/13.03.2018 și a Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 cu privire la:

- reținerea nedeductibilității cheltuielilor în sumă de 343.629,91 lei, reprezentând "servicii de înlăturare a buruienilor" și a TVA aferentă;

- reținerea nedeductibilității cheltuielilor în sumă de 230.685, reprezentând contravaloarea unor bunuri de natură promoțională și de protocol și a TVA aferentă;

- obligația de plată a penalităților de întârziere care au regim juridic sancționator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale.

✓ Stabilește cuantumul cheltuielilor de judecată la care au fost obligate pârâtele, în solidar, la suma de 6000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate.

✓ Menține celelalte dispoziții ale sentinței civile nr. 382 din 20 octombrie 2020.

✓ Admite recursurile declarate de reclamanta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. și de pârâta Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili împotriva sentinței civile nr.134 din 24 mai 2022, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Casează în parte sentința civilă nr.134 din 24 mai 2022 și,

rejudecând:

✓ Admite în parte cererea de lămurire și de completare a dispozitivului sentinței civile nr. 382 din 20 octombrie 2020, formulată de reclamanta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A.

✓ Dispune completarea dispozitivului sentinței civile nr.382 din 20 octombrie 2020 cu următoarele mențiuni:

- anulează și Raportul de inspecție fiscală nr. F-MC 222/30.06.2017 în măsura în care a fost anulat Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017;

- anulează obligațiile fiscale principale stabilite pentru anul 2005 și cele accesorii aferente, ca fiind prescris dreptul organului fiscal de a stabili astfel de obligații;

- anulează actele administrative fiscale în privința nedeductibilității cheltuielilor cu cota de beneficii a SMART.

✓ Înlătură mențiunile referitoare la sumele reprezentând impozit pe profit și accesorii anulate, aferente celor 349 facturi fiscale, atât din sentința de îndreptare a erorii materiale, cât și din sentința principală.

✓ Menține celelalte dispoziții ale sentinței civile nr.134 din 24 mai 2022.

✓ Obligă recurentele - pârâte la plata către recurenta – reclamantă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. a sumei de 200 lei, reprezentând cheltuieli de judecată în recurs.

Definitivă. Pronunțată astăzi, 20 decembrie 2023, prin punerea soluției la dispoziția părților prin intermediul grefei instanței.

Hotărârea civilă nr. 6169/2023, pronunțată la data de 20 decembrie 2023, de către ICCJ – Secția de Contencios Administrativ și Fiscal, a fost comunicată Companiei în data de **15 mai 2024**.

### • ALTELE

Compania este implicată în litigii semnificative, în special pentru recuperarea creanțelor (de ex.: Total Electric Oltenia SA, Regia Autonomă de Activități Nucleare, Energy Holding SRL, UGM Energy Trading SRL, CET Bacău, CET Govora, Nuclearelectrica, CET Brașov, Elsaco Energy SRL, Arelco Power SRL, Opcom, Menarom PEC SA Galați, Romelectro SA, Transenergo Com SA, ENNET GRUP SRL, PET Communication, ISPE, Grand Voltage SRL, EXPLOCOM GK SRL și alții). Compania a înregistrat ajustări pentru pierderi de valoare pentru clienții și alte creanțe în litigiu și pentru clienții în faliment.

Totodată, Compania este implicată și în litigii cu foști membri ai Directoratului și Consiliului de Supraveghere, cu privire la contractele de mandat încheiate între Companie și aceștia. Pentru aceste litigii, Compania are constituit provizion.

#### d) Garanții

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, garanțiile se prezintă, după cum urmează:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
<b>Garanții acordate, din care:</b>	<b>537.109.169</b>	<b>553.783.587</b>
- scrisori de garanție acordate – producție	157.285.826	160.144.227
- scrisori de garanție acordate – investiții	29.823.343	43.639.360
- alte garanții acordate	350.000.000	350.000.000

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

<b>Garanții primite, din care:</b>	<b>821.958.681</b>	<b>854.875.690</b>
- scrisori de garanție primite – producție	327.365.637	395.893.645
- scrisori de garanție primite – investiții	446.736.910	411.182.911
- alte garanții primite	47.856.134	47.799.134

### **Garanții acordate**

Compania este obligată conform Licenței de funcționare nr. 161/2000 pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, precum și a serviciilor de echilibrare a sistemului, acordată prin Decizia președintelui ANRE nr. 865/22.12.2000, cu modificările și completările ulterioare, să constituie și să mențină o garanție financiară de 1% din cifra de afaceri asociată activităților autorizate prin licență, aferente ultimului exercițiu încheiat, care să asigure prestarea cu continuitate a activităților ce fac obiectul licenței, cu luarea în considerare a riscurilor majore ce pot afecta aceste activități și care să acopere eventualele daune solicitate conform prevederilor contractuale încheiate. În vederea respectării acestei obligații, Compania a încheiat la data de 01.02.2022 un contract de credit cu Banca Comercială Română având ca obiect acordarea unui plafon pentru emiterea de scrisori de garanție bancară în sumă de 23.268.228 cu valabilitate în perioada 01.01.2022-31.12.2022.

La data de 24.11.2022, a fost încheiat actul adițional nr. 1 la contractul de credit încheiat cu Banca Comercială Română având ca obiect acordarea unui plafon pentru emiterea de scrisori de garanție bancară prin care s-a majorat valoarea plafonului la suma de 37.026.292 și s-a prelungit valabilitatea până la data de 31.12.2023.

La data de 18.12.2023, a fost încheiat actul adițional nr. 2 la contractul de credit încheiat cu Banca Comercială Română având ca obiect acordarea unui plafon pentru emiterea de scrisori de garanție bancară prin care s-a majorat valoarea plafonului la suma de 59.014.281 și s-a prelungit valabilitatea până la data de 31.12.2024.

La data de 24.12.2024, a fost încheiat actul adițional nr. 3 la contractul de credit încheiat cu Banca Comercială Română având ca obiect acordarea unui plafon pentru emiterea de scrisori de garanție bancară prin care s-a diminuat valoarea plafonului la suma de 46.314.080 și s-a prelungit valabilitatea până la data de 31.12.2025.

Celelalte garanții acordate sunt reprezentate, în principal, de scrisori de garanție bancară emise pentru achiziționarea de energie electrică pentru acoperirea Consumului Propriu Technologic (CPT) de pe piețele centralizate administrate de OPCOM – Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de energie electrică modalitatea de tranzacționare prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării (PCCB-LE-flex), modalitatea de tranzacționare prin negociere continuă (PCCB-NC), Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (PC-OTC), Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intra-zilnică (PI), precum și angajamente/garanții acordate aferente contractelor de împrumut aflate în derulare pentru activitatea de investiții.

Alte garanții acordate reprezintă contractele cesionate pentru garantarea liniilor de credit contractate pentru schema de sprijin pentru cogenerare și pentru capital de lucru.

### **Garanții primite**

Garanțiile primite sunt reprezentate, în principal, de scrisorile de garanție bancară de bună plată aferente contractelor încheiate pe piața de energie electrică, echilibrare, cogenerare de înaltă eficiență, de scrisorile de garanție de bună execuție, de scrisorile de garanție de avans/bună execuție aferente contractelor de investiții și alte garanții primite în cadrul contractelor finanțate din tariful de racordare.

#### ***e) Rezerve din reevaluare la 31 decembrie 2024***

La 31 decembrie 2024, rezervele din reevaluare (nete de impozit) sunt în valoare de 1.514.138.168 (la 31 decembrie 2023 în sumă de 1.634.711.533).

Începând cu data de 1 mai 2009, rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuată după data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizării fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate și/sau casate, se impozitează concomitent cu deducerea amortizării fiscale, respectiv la momentul scăderii din gestiune a acestor mijloace fixe, după caz.

Rezervele realizate sunt impozabile în viitor, în situația modificării destinației rezervelor sub orice formă, în cazul lichidării, fuziunii companiei inclusiv la folosirea acestora pentru acoperirea pierderilor contabile, cu excepția transferului, după data de 1 mai 2009, a rezervelor menționate în paragraful anterior.

#### ***f) Tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice și serviciul de sistem***

Tariful de transport al energiei electrice se stabilește pe baza unei metodologii de reglementare de tip „venit plafon”. Prin aceasta, ANRE stabilește un venit țintă inițial anual calculat prin însumarea costurilor reglementate și a rentabilității reglementate a activelor recunoscute. Anumite costuri cuprinse în baza de costuri reglementate se află sub incidența unor cerințe de eficiență ce limitează nivelul cheltuielilor ce poate fi recuperat prin tariful reglementat (cheltuieli de operare și mentenanță controlabile, consumul propriu tehnologic). Seria de venituri țintă anuale calculate pentru o perioadă de reglementare este reprofilată printr-o procedură de liniarizare în scopul atenuării unor eventuale creșteri/scăderi ample ale venitului de la un an tarifar la următorul. Venitul astfel reprofilat este ajustat anual cu indicii prețurilor de consum.

Anumite schimbări ale mecanismului de tarifare pot avea un impact semnificativ asupra recuperării amortizării reglementate a mijloacelor fixe incluse în baza activelor reglementată.

Anul 2024 este al cincilea din seria de cinci ani consecutivi care formează perioada a patra de reglementare tarifară multianuală pentru activitatea de transport al energiei electrice (1 ianuarie 2020 – 31 decembrie 2024). Coordonatele principale ale perioadei de reglementare IV au fost stabilite de către ANRE în baza cadrului de reglementare specific, respectiv metodologia de stabilire a tarifului pentru activitatea de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr.171/2019, cu modificările și completările ulterioare. Față de formele anterioare ale metodologiei în baza cărora au fost stabilite tarifele în perioada de reglementare III (1 iulie 2014 – 30 iunie 2019) și în perioada de tranziție de la perioada de reglementare III la perioada de reglementare IV (1 iulie 2019 – 31 decembrie 2019), metodologia aplicabilă la stabilirea tarifelor în cadrul perioadei a patra de reglementare nu a suferit modificări substanțiale.

În ce privește aspectele fundamentale ale metodologiei (elementele principale din care este alcătuit venitul reglementat și modul de formare a acestuia, recuperarea costurilor de operare, recuperarea și remunerarea capitalului investit în active reglementate, prezentă și natura elementelor stimulative, modul de colectare a venitului reglementat), acestea au rămas neschimbate asigurând continuitatea și predictibilitatea cadrului de reglementare. Setările tarifare detaliate pentru întreaga perioadă de reglementare multianuală IV au fost stabilite inițial în cursul anului 2019.

În cursul anului 2020, în conformitate cu metodologia menționată mai sus, a avut loc o revizuire a coordonatelor de perioadă aprobate anterior. Această revizuire a fost necesară și prin prisma modificării configurației tarifare în sensul comasării tarifului pentru activitatea de transport cu tariful aferent componentei de servicii funcționale din cadrul activității de servicii de sistem. Comasarea celor două tarife menționate a avut loc prin absorbția în tariful de transport a tarifului aferent componentei de servicii funcționale din cadrul activității de servicii de sistem. Astfel, a fost necesară revizuirea setărilor inițiale de start (Baza Activelor Reglementate) și de programare a costurilor aprobate pentru orizontul perioadei de reglementare IV, pentru a include activele și costurile aferente activității de servicii funcționale de sistem în setările de start și în programarea multianuală a perioadei a patra de reglementare. Anterior, programarea costurilor aferente activității de servicii funcționale de sistem era revizuită și stabilită anual la aprobarea tarifului pentru servicii funcționale de sistem, metodologia anterioară neprevăzând stabilirea și aprobarea unei programări multianuale pentru aceste costuri.

Pe lângă comasarea celor două tarife menționate, prezentată mai sus, în procesul de revizuire a coordonatelor perioadei de reglementare IV au intrat și anumite elemente aprobate inițial pentru activitatea de transport, cum ar fi planul de investiții (revizuit ușor în scădere pentru îndreptarea unei erori tehnice produse la stabilirea inițială a programării – valorile de program au fost raportate inițial în termeni nominali, pentru scopul programării fiind necesară ajustarea valorilor raportate inițial prin extragerea inflației estimate pentru perioada de reglementare), valoarea Bazei Activelor Reglementate la 1 ianuarie 2020 (revizuită pe baza investițiilor efectiv realizate în semestrul al doilea al anului 2019), punctul de start și panta de eficiență impusă pentru costurile de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței (punctul de start a fost revizuit prin includerea în media istorică multianuală a costurilor realizate în semestrul al doilea al anului 2019 și prin eliminarea din media istorică multianuală a anumitor costuri care au fost reîncadrate în categoria costurilor necontrolabile în a patra perioadă de reglementare, panta de eficiență a fost redusă de la 1,5% la 1,0%), prețul de prognoză pentru achiziția energiei electrice pentru acoperirea pierderilor tehnice în rețeaua de transport (revizuit prin indexarea cu inflația realizată în semestrul al doilea al anului 2019).

În contextul creșterii semnificative a prețurilor energiei electrice pe piețele angro începând cu vara anului 2021, la nivelul cadrului legislativ și de reglementare au fost implementate o serie de măsuri având ca scop atenuarea impactului semnificativ al acestei evoluții asupra costurilor suportate de operatorii rețelelor publice de transport și distribuție a energiei electrice cu achiziția din piața angro a energiei necesare pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele:

- în conformitate cu cadrul de reglementare emis de ANRE, la stabilirea tarifului de transport intrat în vigoare la data de 1 ianuarie 2022, a fost majorată componenta de venit inclusă în tarif destinată acoperirii costurilor cu achiziția energiei pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua de transport, față de valoarea stabilită inițial pentru anul 2022 în cadrul programării multianuale a costurilor pentru perioada de reglementare 2020-2024;
- în conformitate cu cadrul legislativ (OUG nr. 27/2022), la 1 aprilie 2022 tariful de transport al energiei electrice s-a modificat în sens crescător fata de perioada 1 ianuarie – 31 martie 2022, cu aplicabilitate extinsă și în primul trimestru al anului 2023. Această creștere a tarifului a avut rolul de a asigura recuperarea de către Companie a deficitului înregistrat în anul 2021 între venitul inclus în tarif și costul real al energiei electrice achiziționate din piața angro pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua de transport. Această măsură a devansat procesul

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

de recuperare a deficitului din anul 2021, care în conformitate cu reglementările ANRE s-ar fi realizat un an mai târziu și anume în anul 2023;

- în conformitate cu cadrul legislativ (OUG nr. 119/2022), a fost introdusă măsura capitalizării costurilor suplimentare cu consumul propriu tehnologic, respectiv a diferenței între costul realizat și costul inclus în tariful de transport. Astfel, la stabilirea tarifului de transport cu aplicabilitate în perioada 1 aprilie 2023 – 31 decembrie 2023, componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT a constituit elementul principal care a condus la majorarea tarifului mediu de transport al energiei electrice față de perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023. Recuperarea prin tariful de transport a acestei diferențe urmează a fi realizată în mod eșalonat pe o perioadă de cinci ani. Pentru diferența capitalizată în anul 2022, recuperarea prin tariful de transport va fi realizată în perioada 2023-2027. Prin Legea nr. 357/13.12.2022 privind aprobarea OUG nr. 119/2022, măsura capitalizării a fost prelungită pentru perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025.

Efectul cumulat al măsurilor menționate mai sus a fost de echilibrare a veniturilor și a costurilor Companiei, în condițiile creșterii semnificative a costurilor cu consumul propriu tehnologic pe fondul creșterii ample a prețurilor energiei electrice pe piețele angro. Totodată, cele trei majorări ale tarifului de transport, aplicate la 1 ianuarie 2022, la 1 aprilie 2022, 1 aprilie 2023 și 1 ianuarie 2024 au contribuit și la reducerea presiunii pe care costurile crescute au exercitat-o asupra fluxurilor de numerar.

Transportul energiei electrice	u.m.	Tarif în vigoare de la 01 ianuarie 2024	Componenta principală – în vigoare de la 01 ianuarie 2024	Componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT – în vigoare de la 01 ianuarie 2024	Tarif aplicat în perioada 01 aprilie – 31 decembrie 2023	Componenta principală – în perioada 01 aprilie – 31 decembrie 2023	Componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT – în perioada 01 aprilie – 31 decembrie 2023	Diferență (%)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)=(3)/(6)
Tarif mediu	Lei/MWh	31,67	30,41	1,26	31,20	28,61	2,59	1,51%
TGp (subcomponenta principală de injecție în rețele)	Lei/MWh	3,82	3,35	0,47	4,04	3,35	0,69	
TL (componenta de extracție din rețele)	Lei/MWh	27,72	26,94	0,78	27,44	25,50	1,94	

#### **Subcomponenta TGT privind CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV**

Prin Ordinul Președintelui ANRE nr.109/2023, s-a aprobat subcomponenta TGT privind CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, corespunzător cotei atribuite producătorilor de energie electrică care dețin centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW și care introduc energie electrică în zona de rețea a operatorului de distribuție concesionar, valabile de la 01 ianuarie 2024, conform tabelului de mai jos:

Operatorul economic	Activitatea	Tarif de la 01 ianuarie 2024 (lei/MWh), din care:
Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" – S.A	Subcomponenta TGT privind CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, corespunzător cotei atribuite producătorilor de energie electrică care dețin centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5MW și care introduc energie electrică în zona de rețea a operatorului de distribuție concesionar Distribuție Energie Oltenia S.A	2,53
	Subcomponenta TGT privind CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, corespunzător cotei atribuite producătorilor de energie electrică care dețin centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5MW și care introduc energie electrică în zona de rețea a operatorului de distribuție concesionar Rețele Electrice Dobrogea S.A. (denumire anterioară E – Distribuție Dobrogea S.A.)	3,95

Conform cadrului de reglementare aplicabil, costurile cu CPT cauzat de tranzitele suplimentare de energie în rețelele operatorilor de distribuție concesionari la nivelul de tensiune de 110 kV, se recuperează de operatorii de distribuție

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

concesionari de la operatorul de transport și de sistem și de la producătorii de energie electrică prin intermediul operatorului de transport și de sistem, în cote stabilite proporțional cu cantitățile de energie electrică injectate în rețelele de distribuție de către operatorul de transport și de sistem și de către producătorii de energie electrică care dețin și exploatează centrale racordate la rețelele de distribuție respective. Operatorul de transport și de sistem plătește către operatorii de distribuție atât cota proprie (considerată cost de transport) cât și cota aferentă producătorilor (pentru care operatorul de transport și de sistem intermediază fluxul de numerar între producători și operatorii rețelelor de distribuție). Operatorul de transport și de sistem recuperează sumele plătite către operatorii de distribuție corespunzătoare cotei aferente producătorilor, de la producătorii care dețin centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5MW racordate la rețelele de distribuție respective, prin aplicarea subcomponentei nou introduse în structura tarifului de transport de injecție respectiv TGT.

### Tariful aferent serviciului de sistem

Prin Ordinele ANRE nr. 116/2023, nr. 15/2024 și nr. 57/2024, s-a aprobat tariful pentru achiziția serviciilor de sistem practicat de CNTEE Transelectrica SA valabil în perioadele:

- 01 ianuarie – 31 mai 2024;
- 01 iunie – 31 august 2024;
- 1 septembrie - 31 decembrie 2024.

Valorile tarifului aplicat în anul 2024 sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Serviciul de sistem	u.m.	Tarif aplicat în perioada 01 ianuarie – 31 mai 2024 Ordin ANRE 116/2023	Diferență (%)	Tarif aplicat în perioada 01 iunie – 31 august 2024 Ordin ANRE 15/2024	Diferență (%)	Tarif aplicat în perioada 01 septembrie – 31 decembrie 2024 Ordin ANRE 57/2024	Diferență (%)
(1)	(2)	(4)	(5)=(4)/(3)	(6)	(7)=(6)/(4)	(8)	(9)=(8)/(6)
Tarif mediu	lei/MWh	9,17	38,1%	12,84	40,02%	11,51	-10,36%

Principalele elemente ce au condus la creșterea tarifului aplicat în perioada 1 ianuarie – 31 mai 2024 sunt:

- Creșterea costurilor cu achiziția serviciilor de sistem;
- Diminuarea corecției negative;
- Scăderea cantității tarifabile.

Ajustările în sens pozitiv și negativ ale tarifului în perioada 1 iunie – 31 decembrie 2024, s-au efectuat în baza îndeplinirii prevederilor Art.22 și Art.23 din cadrul *Metodologiei de stabilire a tarifului pentru achiziția serviciilor de sistem*, aprobată prin Ordinul ANRE nr.116/2022. Articolele menționate mai sus prevăd următoarele:

· *Art.22 Pentru evitarea înregistrării ulterioare a unui nivel semnificativ al corecțiilor datorate modificării prețurilor de achiziție și/sau a cantităților de servicii de sistem achiziționate prevăzute la art. 2, OTS are obligația să calculeze, pentru trimestrul I, respectiv pentru semestrul I al unei perioade tarifare t-1, diferența dintre veniturile și costurile realizate și cele prognozate, la care se adaugă valoarea corecțiilor neefectuate aferente perioadei/perioadelor anterioare, și să transmită calculul la ANRE la data de 1 mai, respectiv la data de 1 august a anului t-1;*

· *Art.23 În cazul în care OTS constată că valoarea determinată conform prevederilor art. 22 prezintă o variație mai mare de „5% din veniturile prognozate pentru aceeași perioadă, acesta este obligat să transmită la ANRE și solicitarea de revizuire a tarifului pentru achiziția serviciilor de sistem, care va include valoarea determinată conform prevederilor art. 22, cu valabilitate până la sfârșitul perioade tarifare.*

Astfel, în urma verificărilor intermediare la finalul trimestrului I și semestrului I al anului 2024 a situației costurilor și veniturilor aferente activității de servicii de sistem, ANRE a ajustat în mod corespunzător valoarea tarifului în perioada 01 iunie – 31 decembrie 2024.

### g) *Contingente*

La 31 decembrie 2024, **datoriile contingente** sunt în valoare de 55.650.510 lei. Acestea sunt aferente unor litigii ce au ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare în urma creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contracte de investiții, din care enumerăm pe cele mai semnificative:

- *Dosar nr. 25896/3/2020 - reclamant Electromontaj București (37.033.592)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor

pentru contractul de investiții C229/2015 - *Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timisoara - Sacalaz - Arad /LEA 400 kV Portile de Fier (Anina) – Reșița.*

Termen de judecată: 25.08.2022 - depunere raport expertiză.

La termenul din data de 25.08.2022, s-a amânat pronunțarea până în data de 13.09.2022. În data de 13.09.2022, TMB respinge obiecțiunile la raportul de expertiză în specialitatea contabilitate formulate de pârâtă, ca neîntemeiate. Admite obiecțiunile la raportul de expertiză specialitatea contabilitate formulate de reclamantă. Se va emite adresă către expertul Cojocaru Mihaela cu mențiunea de a răspunde la obiecțiuni și de a depune la dosar răspunsul. Cu cale de atac cu fondul.

Având în vedere lipsa raportului de expertiză, pentru depunerea raportului de expertiză, amână cauza.

La termenul de judecată din 16.05.2023, instanța amână cauza la data de 12.09.2023 pentru a se depune răspuns la obiecțiuni expertiză.

La termenul de judecată din 12.09.2023, instanța amână pronunțarea la data de 26.09.2023 și acordă termen de judecată la data de 07.11.2023.

După mai multe amânări, la termenul din data de 18.01.2024, TMB respinge acțiunea formulată ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare.

S-a declarat apel de către Electromontaj SA și s-a stabilit termen pentru data de 13.09.2024.

La termenul din 13.09.2024 acordă termen la data de 08.11.2024, pentru a se achita diferența de taxă judiciară de timbru stabilită în sarcina apelantei-reclamante. Înaintează dosarul la completul competent potrivit legii pentru a soluționa cererea de recuzare a completului 11 apel formulate de apelanta-reclamantă, în temeiul art.50 alin.(1) din Codul de procedură civilă.

În data de 06.12.2024, Curtea de Apel respinge ca nefondat apelul, respinge ca neîntemeiată cererea apelantei-reclamante privind cheltuielile de judecată în apel, definitivă.

ICCJ a dispus strămutarea judecării cauzei la CA Craiova și desființarea deciziei CAB.

- *Dosar nr. 30801/3/2021 – reclamant Romelectro (2.271.075)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C145/2018 - *Retehnologizarea stației 110 kV Medgidia Sud.*

La ședința din data de 20.04.2022, soluția TMB este: "Încuviințează proba cu expertiză contabilă având următoarele obiective:

- să precizeze expertul dacă Romelectro îndeplinește condiția prevăzută de art. 66 din OUG 114/2018, respectiv dacă 80% din cifra de afaceri a Romelectro este realizată din lucrări de construcții, atât în anul anterior perioadei de referință (2018), cât și în perioada de referință (2019);

- să calculeze expertul diferența de cost generată de creșterea salariilor resursei umane întrebuințate în mod efectiv de către Romelectro în realizarea lucrării aferente Contractului nr. C145/2018, în perioada de referință și în primele două luni anterioare acesteia, respectiv:

a) Să precizeze pentru fiecare salariat (resursă umană întrebuințată efectiv) în parte dacă a avut salariul brut sub 3000 lei/lună sau mai mare în lunile noiembrie și decembrie 2018;

b) Când s-a produs majorarea salariului resursei umane la 3000 lei/lună;

c) Care este diferența dintre salariul avut anterior și salariul impus de OUG nr. 114/2018;

d) Dacă în intervalul 01.11.2018 – 31.12.2018, Romelectro a micșorat salariile resursei umane întrebuințate;

e) Să precizeze care este diferența de cost reală, cumulată, aferentă salariului resursei umane utilizate de Romelectro în realizarea efectivă a lucrărilor ce fac obiectul Contractului nr. C145/2018, pentru perioada de referință.

- să determine expertul, pe baza devizelor analitice, care este procentul, respectiv suma cu care Transelectrica trebuie să ajusteze prețul Contractului nr. C145/2018 pentru manopera aferentă lucrărilor rămase de executat la data de 01.01.2019, ca urmare a modificărilor legislative instituite de OUG nr. 114/2018 în sensul creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3000 lei/lună;

- să determine expertul zilele/lunile de întârziere înregistrate în executarea lucrărilor aferente Contractului de lucrări nr. C145/2018 ca urmare a problemelor de finanțare întâmpinate de Romelectro S.A. ca urmare a refuzului Transelectrica de a plăti prețul la valoarea ajustată, respectiv cum a influențat graficul de execuție neajustarea de către Transelectrica a prețului Contractului ca urmare a modificărilor legislative instituite de OUG 114/2018 în sensul creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3000 lei/lună.

Stabilește termen de judecată la data 29 aprilie 2022, ora 09:00, pentru când vor fi citate părțile. La termenul din data de 29 aprilie 2022, se amână cauza în vederea administrării probatoriului și acordă termen la data de 14.10.2022.

După mai multe amânări de judecată a cauzei, la termenul din 12.01.2024, soluția pe scurt este: acordă termen la data de 08.03.2024 pentru a se lua cunoștință de conținutul raportului de expertiză.

După mai multe amânări, la termenul din data de 27.05.2024, soluția pe scurt: Respinge cererea de completare a raportului de expertiză, formulată de pârâta COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA, ca nefondată. Admite cererea de refacere a raportului de expertiză formulată de reclamanta ROMELECTRO S.A. Pune în vedere expertului să refacă raportul de expertiză. Pune în vedere expertului ca la întocmirea noului raport de expertiză să fie luate în considerare toate documentele puse la dispoziție de părți, inclusiv contractele de subcontractare. Stabilește termen pentru depunerea expertizei în data de 18 octombrie 2024, pentru când vor fi citate părțile. Pune în vedere expertului să depună raportul de expertiză cu cel puțin 10 zile înainte de termenul din 18 octombrie 2024.

La termenul din data de 18 octombrie 2024, amână cauza pentru 10.01.2025 pentru lipsă raport de expertiză. La termenul din 10.01.2025 instanța stabilește termen pentru comunicarea raportului de expertiză în data de **04.04.2025**.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

- *Dosar nr. 8193/3/2022 – reclamant Tempos Sev (2.437.253)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – *Retehnologizare stația 220/110kV Hășdat*.

La termenul din data de 10 iunie 2022, se amână cauza la data de 14.10.2022.

La termenul din 14.10.2022, s-a amânat pronunțarea pentru data de 21.10.2022. Soluție: ”În temeiul art. 258 și art.255 C.proc.civ. încuviințează pentru ambele părți proba cu înscrisuri iar pentru pârâtă încuviințează și probele cu interogatoriul reclamantei și cu expertiza contabilă. Stabilește ca expertiza contabilă să aibă obiectivele indicate de pârâtă prin întâmpinare, la care se vor adăuga cele suplimentare indicate de aceasta, prin Nota de probatorii depusă la termenul din 14.10.2022, precum și obiectivele indicate de reclamantă prin Notele de ședință depuse la același termen. Pune în vedere reclamantei să depună la dosar înscrisurile solicitate de pârâtă prin Nota de probatorii din 14.10.2022. Pune în vedere reclamantei să depună la dosar răspunsul la interogatoriul ce a fost comunicat odată cu întâmpinarea, sub semnătura reprezentantului legal, sub sancțiunea aplicării dispozițiilor art. 358 C.proc.civ. Pronunțată astăzi, 21.10.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței.” Termen de judecată 05.05.2023.

La termenul de judecată din data de 05.05.2023, se amână cauza și se acordă termen la data de 15.09.2023 pentru administrarea probei cu expertiza.

După mai multe amânări, la termenul din data de 14.06.2024, soluția pe scurt: Pentru lipsa raportului de expertiză, amână judecarea cauzei la data de 18.10.2024.

La termenul din data de 18 octombrie 2024, amână cauza pentru 13.12.2024 pentru lipsă raport de expertiză. La termenul din 13.12.2024, instanța acordă termen de judecată **21.03.2025** pentru întocmirea raportului de expertiză pe baza documentelor avute.

- *Dosar nr. 8442/3/2022 – reclamant Tempos Sev (1.429.832)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG nr. 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – *Retehnologizare stația 220/110kV Hășdat*.

La termenul din 16.09.2022, se admite excepția conexității. Trimite dosarul la completul mai întâi investit, cu soluționarea dosarului nr. 8193/3/2022, respectiv completul 12 Fond, în vederea conexării dosarului nr. 8442/3/2022 la dosarul nr. 8193/3/2022. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată, azi, 16.09.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Încheiere finală (dezinvestire) 16.09.2022.

Ca urmare a conexării dosarului nr. 8442/3/2022 la dosarul nr. 8193/3/2022, prezentat anterior, chestiunile supuse dezbaterii vor fi analizate în cel din primul dosar constituit (8193/3/2022).

- *Dosar nr. 8440/3/2022 – reclamant Tempos Sev (2.437.253)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – *Retehnologizare stația 220/110kV Hășdat*.

La termenul de judecată din 13.09.2022, s-a amânat cauza la data de 08.11.2022, în vederea administrării probatoriului încuviințat.

La termenul de judecată din 08.11.2022, se suspendă judecata cauzei.

Dosarul s-a repus pe rol și s-a acordat termen 12.09.2023.

La termenul din 12.09.2023, soluția pe scurt: Pentru a da posibilitatea pârâtei să ia cunoștință de înscrisurile depuse, amână cauza la data de 07.11.2023.

După mai multe amânări, la termenul din data de 11.06.2024, soluția pe scurt: Pentru administrarea probei cu expertiza construcții, amână judecarea cauzei la data de 10.12.2024. Pentru lipsa raportului de expertiză, instanța amână judecarea cauzei la data de **02.09.2025**.

- *Dosarul 4478/118/2024 – reclamant Pet Communication (3.093.206)*

Dosarul are ca obiect inexistența dreptului pârâtei CNTEE Transelectrica SA de a factura penalități pentru depășirea duratei de execuție aferente etapelor principale 2 și 3 ale contractului nr. C45/23.02.2021.

La termenul din 08.08.2024, în vederea administrării probelor propuse, amână judecarea cauzei la data de 07.11.2024.

Dupa mai multe amânări, pentru lipsa raportului de expertiză se fixează termen de judecată pentru data de **03.04.2025**.

- *Dosarul nr. 6580/117/2024 - reclamant Electrogrup SA din Cluj (2.759.855)*

Dosarul are ca obiect executare contract achiziții și anume:

1. Obligarea Transelectrica la încheierea unui act adițional la Contractul de lucrări nr. C5 din 19 mai 2021, având ca obiect prelungirea duratei contractuale cu zilele de întârziere rezultate în executarea contractului ce nu sunt culpa Executantului, estimate provizoriu la 616 zile;

2. Obligarea Transelectrica la restituirea sumelor plătite cu titlu de penalități în baza facturilor nr. 114 din 29 martie 2024 (achitată prin Ordin de plată nr. 13065/25.06.2024) și nr. 296 din 25 iunie 2024 (achitată prin Ordin de plată nr. 15424/23.07.2024) emise de pârâtă, în valoare totală de 2.164.304,25 RON ca plată nedatorată, plus dobânda legală datorată de la data plății acestora până la data restituirii, (i) în principal, ca urmare a obligării pârâtei la încheierea unui act adițional la Contractul de lucrări nr. C5 din 19 mai 2021, având ca obiect prelungirea duratei contractuale cu zilele de întârziere rezultate

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

în executarea contractului ce nu sunt culpa Executantului și (ii) în subsidiar, ca urmare a constatării faptului că zilele de întârziere imputate de Transelectrica nu sunt culpa Executantului;

3. Obligarea Transelectrica la plata de daune-interese, reprezentând prejudiciul suferit de reclamanta din cauza intarzierilor, estimate provizoriu la suma de 595.550 lei.

La termenul din 14.02.2025, instanța amână judecarea cauzei la data de **14.03.2025**.

Toate valorile din dosarele care au ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare solicitate de către reclamanți și care fac obiectul unor contracte de execuție lucrări, se vor reflecta în valoarea investițiilor, dacă acestea vor fi soluționate în instanță și facturate de către partenerii respectivi, cu excepția cheltuielilor de judecată și a penalităților stabilite de instanță.

- *Control Curtea de Conturi a României*

Începând cu data de 04 septembrie 2023 Curtea de Conturi a României, prin Departamentul IV a desfășurat o misiune de audit al conformității la nivelul CNTEE Transelectrica SA. Domeniul de aplicare al auditului a fost:

a) contractare și achiziții;

b) salarizarea și alte drepturi acordate personalului Companiei.

Tema auditului de conformitate a fost „*situația, evoluția și modul de administrare a patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2020-2022*” la CNTEE Transelectrica SA.

Ca urmare a finalizării misiunii de audit, Departamentul IV al Curții de Conturi a României a emis *Raportul de Audit de Conformitate al CNTEE Transelectrica SA nr. 6000/23.01.2025 și Scrisoarea către management nr. 60001/23.01.2025*, prin care au fost stabilite un număr de 17 constatări cu termen de implementare 30 aprilie 2025.

Cu privire la aceste constatări, conducerea Companiei a dispus o analiza internă care se află în curs de desfășurare.

## 29. PĂRȚI AFILIATE

### i) Filiale deținute de Companie

Entitatea	Țara de origine	31 decembrie 2024 % din acțiuni	31 decembrie 2023 % din acțiuni
SMART SA	România	100	100
TELETRANS SA	România	100	100
ICEMENERG SA *)	România	-	-
OPCOM SA	România	97,84	97,84
FORMENERG SA	România	100	100
ICEMENERG SERVICE SA **)	România	-	-

Valoarea netă a acțiunilor deținute de Companie la filialele sale este de 78.038.750, atât la 31 decembrie 2024, cât și la 31 decembrie 2023.

Valoarea brută a participațiilor Companiei în filialele sale se prezintă, după cum urmează:

- **SMART SA**

Societatea SMART SA cu sediul social în B-dul Magheru, nr. 33, sector 1, București și cu sediul central la punctul de lucru din B-dul Gheorghe Șincai, nr. 3, Clădirea “Formenerg”, et. 1, sector 4, București, ce are ca obiect principal de activitate efectuarea lucrărilor de mentenanță pentru sistemul de transport-dispecer, a fost înființată prin HG nr. 710/19.07.2001 la data de 1 noiembrie 2001.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor S Smart SA a aprobat cu Hotărârea nr. 14/10.12.2014 majorarea de capital a S Smart SA prin aport în natură cu valoarea terenurilor pentru care s-a obținut certificat de atestare a dreptului de proprietate.

În data de 30.12.2014, Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București a soluționat cererea de înregistrare a majorării de capital social a S Smart SA.

Începând cu data de 25.01.2016, a fost operată la Oficiul Național al Registrului Comerțului modificarea privind structura acționariatului la S Smart SA, respectiv menținerea referitoare la administrarea portofoliului statului, modificare impusă, potrivit art. 10 din OUG nr. 86/2014, modificată și actualizată.

Astfel, la 31 decembrie 2024, capitalul social al SMART SA este de 38.528.600, împărțit în 3.852.860 de acțiuni nominative, fiecare acțiune având valoarea de 10 lei, subscris și vărsat integral de Companie.

- **TELETRANS SA**

## **CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

Societatea TELETRANS SA cu sediul social în B-dul Hristo-Botev, nr. 16 – 18, sector 3, București și cu sediul central la punctul de lucru din strada Stelea Spătarul nr. 12, sector 3, București are ca obiect principal de activitate serviciile de mentenanță informatică de proces și managerial, servicii specifice de telecomunicații și tehnologia informației în RET, telefonia, transmisiunile de date și a fost înființată prin Hotărârea AGA nr. 13/2002.

Capitalul social la 31 decembrie 2024 este de 6.874.430, subscris și vărsat integral.

### **• ICEMENERG SA**

Societatea Filiala Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice – ICEMENERG SA cu sediul social în B-dul Energeticienilor, nr. 8, sector 3, București are ca obiect principal de activitate cercetarea și dezvoltarea în științe fizice și naturale, inovare, studii, strategii de dezvoltare, activități de proiectare, urbanism, inginerie și alte servicii tehnice și a fost înființată prin HG nr. 1065/04.09.2003.

În evidența contabilă a Companiei, la 31 decembrie 2024, capitalul social al Filialei Icemenerg SA este de 1.083.450, subscris și vărsat integral.

\*) În data de 07.04.2014, a fost admis de către Oficiul Național al Registrului Comerțului, dosarul cu numărul de înregistrare 121452/03.04.2014 având ca obiect radierea Filialei Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice – ICEMENERG SA București. Prin Ordinul nr. 123/13.03.2014 (act de înmatriculare și autorizare a funcționarii), a fost înmatriculat la Registrul Comerțului “Institutul Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Energie București” (HGR nr. 925/2010). Compania a formulat plângere împotriva rezoluției directorului ORC prin care s-a dispus înregistrarea în registrul comerțului a radierii Filialei ICEMENERG SA București.

Tribunalul București Secția a-VI-a Civilă, prin Sentința nr. 3569/14.07.2014 pronunțată în dosarul nr. 15483/3/2014, în care Compania s-a aflat în contradictoriu cu pârâții Filiala Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice "Icemenerg" S.A. București și Institutul Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Energie-Icemenerg București, a respins plângerea Companiei, motivată de faptul că HG nr. 925/2010 nu a fost desființată până la momentul radierii la ORC. Curtea de Apel a comunicat în data de 24.02.2015 soluția pronunțată în dosarul nr. 15483/3/2014 și anume Decizia nr. 173/2015, prin care a respins apelul CNTEE Transelectrica SA ca nefondat, decizia fiind definitivă.

Împotriva Deciziei nr. 173/2015, pronunțată de Curtea de Apel București, Transelectrica SA a formulat contestație în anulare, care face obiectul dosarului nr. 1088/2/2015, aflat pe rolul Curții de Apel București - Secția a VI-a civilă, cu termen de judecată la data de 13.05.2015. În data de 13.05.2015, prin Decizia nr. 777/2015, Curtea de Apel București a respins contestația în anulare ca nefondată, decizia fiind definitivă.

Compania a înregistrat în anul 2015 o ajustare de depreciere în sumă de 1.083.450 pentru acțiunile deținute la Filiala Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice – ICEMENERG SA București care a fost radiată.

În ședințele din data de 28.03.2016 și 30.08.2016, AGEA nu a aprobat reducerea capitalului social al CNTEE Transelectrica SA cu suma de 1.084.610, reprezentând capitalul social subscris și vărsat al Filialei ICEMENERG SA București, prin diminuarea participației Statului român la capitalul social al CNTEE Transelectrica SA, în aplicarea prevederilor HG nr. 925/2010.

### **• OPCOM SA**

Societatea OPCOM SA cu sediul în B-dul Hristo Botev nr. 16-18, sector 3, București, cu personalitate juridică, are ca obiect principal de activitate organizarea, administrarea și supravegherea pieței de energie și a fost înființată prin HG nr. 627/2000. Înregistrarea modificării actului constitutiv al S OPCOM SA, în baza Hotărârii AGEA nr. 6/15.06.2016, a fost efectuată la ONRC conform Certificatului de înregistrare mențiuni din data de 11.07.2016.

La data de 31.12.2018, capitalul social reprezentat de majorarea cu aportul în natură al Companiei în sumă de 22.587.300 este înregistrat în situațiile financiare supuse aprobării AGA de către OPCOM, fiind prezentat drept capital social subscris și nevărsat integral.

La data de 13.02.2018, Adunarea generală extraordinară a Filialei OPCOM SA a aprobat majorarea capitalului social al Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM SA (“OPCOM SA”) cu suma de 678.790 lei prin aport în natură reprezentat de valoarea terenului pentru care societatea a obținut Certificatul de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr. 12899/27.02.2014, emis de Ministerul Economiei. Aportul în natură a fost evaluat de un expert evaluator desemnat de ONRC. În schimbul aportului în natură la capitalul social, societatea a emis către noul acționar Statul român prin Ministerul Economiei, care exercita de la data hotărârii AGEA atribuțiile de persoană implicată, un număr de 67.879 noi acțiuni nominative în valoare nominală de 10 lei fiecare.

În data de 20.03.2019, Oficiul Național al Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București a soluționat cererea de înregistrare a majorării de capital social a OPCOM SA.

La 31 decembrie 2024, capitalul social este de 31.366.090, din care 8.778.790 reprezintă capital social subscris și vărsat integral. Diferența de capital social în sumă de 22.587.300 este reprezentată de aportul în natură al Companiei, respectiv de

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

imobilizări necorporale - "Bursa comercială de energie electrică OPCOM" și "Bursa regională de energie electrică OPCOM", finanțate din surse proprii ale Companiei și din fonduri ale BIRD și evaluat conform Raportului de evaluare nr. 786/15.03.2016 emis de către JPA Audit & Consultanță SRL.

La data de 31 decembrie 2024, capitalul social al OPCOM SA este de 31.366.090 lei, reprezentând un număr de 3.136.609 acțiuni nominative cu o valoare a acțiunii de 10 lei și o cotă de participare a CNTEE Transelectrica SA la beneficii și pierderi de 97,84%.

### • FORMENERG SA

Societatea FORMENERG SA cu sediul în B-dul Gh. Șincai, nr. 3, sector 4, București, cu personalitate juridică, are ca obiect principal de activitate formarea profesională inițială și continuă în toate domeniile de activitate a personalului energetic, precum și a altor beneficiari și a fost înființată prin Hotărârea AGA nr. 33/2001.

Capitalul social la 31 decembrie 2024 este de 1.948.420, subscris și vărsat integral.

### • ICEMENERG SERVICE SA

Prin HG nr. 2294/09.12.2004, s-a aprobat transferul pachetului de acțiuni deținut de Filiala "Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice - ICEMENERG" - S.A. București la Filiala "ICEMENERG-SERVICE" - S.A. București către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A.

Compania a înregistrat în anul 2016 o ajustare de depreciere în suma de 493.000 pentru acțiunile deținute la Filiala ICEMENERG SERVICE SA.

Capitalul social la 31 decembrie 2024 este de 493.000, subscris și vărsat integral.

\*\*) La data de 09.06.2017, Tribunalul București, Secția a VII-a Civilă, a dispus intrarea în faliment prin procedura simplificată a debitorului Societatea Filiala ICEMENERG SERVICE – SA, desemnând în calitate de lichidator judiciar provizoriu pe Solvendi SPRL.

În data de 27.04.2021, Administratorul Special al Filialei ICEMENERG Service informează asupra faptului că în data de 23.04.2021, în urma licitației desfășurate, activele societății Filiala ICEMENERG Service SA, atât cele mobile cât și cele imobile au fost valorificate în bloc, cumpărător fiind Portland Trust Developements Five SRL.

În dosarul cu nr.18051/3/2017, conform Buletinului procedurilor de insolvență nr. 9152/26.05.2022, Tribunalul București – Secția a VII-a Civilă prin sentința civilă nr.2429 a aprobat raportul final al lichidatorului judiciar, iar în baza art.175 alin 2 din Legea nr.85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, a închis procedura insolvenței împotriva debitorului Societatea Filiala „Icemenerg-Service” SA prin radierea acesteia din Registrul Comerțului București.

Companiei nu i-a fost comunicată sentința până la data de 31.12.2024.

### ii) Părți afiliate – principalii indicatori economico-financiar realizati de Filialele Companiei la data de 31.12.2023

Principalii indicatori economico-financiar realizati de filialele Companiei la data de 31 decembrie 2023 (ultimul exercițiu financiar pentru care au fost aprobate situațiile financiare ale filialelor) se prezintă, astfel:

Denumire indicatori	SMART	TELETRANS	OPCOM	FORMENERG
Cifra de afaceri	102.925.282	49.026.345	49.449.570	2.838.189
Profit/(Pierdere) brut/(ă)	4.638.122	2.529.919	19.745.455	(814.857)
Capital social vărsat	38.528.600	6.874.430	31.366.090	1.948.420
Capital social nevărsat	-	-	-	-
Rezerve	21.582.026	16.615.781	10.947.950	250.164
Capitaluri proprii - total	94.343.298	31.236.887	62.784.872	1.866.610

### iii) Părți afiliate – tranzacții cu Filiale deținute de Companie

La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023 soldurile cu filialele deținute de Companie sunt detaliate, astfel:

Entitatea afiliată	Creanțe comerciale		Datorii comerciale	
	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
SMART SA	344.243	505.575	20.272.899	26.136.624
TELETRANS SA	112.719	163.073	18.099.560	32.618.057

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

FORMENERG SA	-	-	-	-
OPCOM SA	634.690.819	137.025.151	644.297.354	170.043.524
<b>TOTAL</b>	<b>635.147.781</b>	<b>137.693.799</b>	<b>682.669.813</b>	<b>228.798.205</b>

Tranzacțiile desfășurate în 2024 și 2023 cu filialele sale sunt detaliate, după cum urmează:

Entitatea afiliată	Vânzări		Achiziții	
	2024	2023	2024	2023
SMART SA	1.022.739	1.018.073	97.977.666	97.089.025
TELETRANS SA	1.851.144	1.978.904	54.324.106	48.457.207
FORMENERG SA	-	-	7.200	84.784
OPCOM SA	3.637.185.395	1.443.107.298	1.833.386.404	3.241.882.764
<b>TOTAL</b>	<b>3.640.059.278</b>	<b>1.446.104.275</b>	<b>1.985.695.376</b>	<b>3.387.513.780</b>

În cursul anului 2024, Compania a încasat dividende de la filialele OPCOM (14.649.757) și TELETRANS (1.110.901) în cuantum de 15.760.658.

*iv) Părți afiliate – tranzacții cu alte companii aflate în proprietatea statului*

Compania este o entitate cu capital majoritar de stat.

Valoarea tranzacțiilor Companiei cu entitățile controlate de Stat sau asupra cărora statul exercită o influență semnificativă reprezintă o parte semnificativă a vânzărilor și cumpărărilor înregistrate în anul încheiat la 31 decembrie 2024.

După cum este prezentat în Nota 1 ("Mediul legislativ"), activitățile Companiei sunt reglementate de ANRE. Totodată, cum este prezentat și în Nota 3 (b), în conformitate cu Contractul de concesiune și a Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, se plătește o redevență anuală, calculată ca 4/1000 din valoarea veniturilor brute realizate din operațiuni de transport și tranzit al energiei electrice, prin sistemele naționale de transport, aflate în proprietatea publică a statului.

### 30. SALARIZAREA CONDUCERII COMPANIEI

Salariile plătite angajaților încadrați cu Contract individual de munca (CIM) în funcții de conducere pentru serviciile prestate sunt compuse în principal din salariul de bază, indemnizația de conducere, beneficii la terminarea contractului de muncă și post angajare, precum și componenta fixă și componenta variabilă pentru membrii Directoratului și Consiliului de Supraveghere.

Acestea sunt detaliate, după cum urmează:

	2024	2023
<u>Angajați cu CIM în funcții de conducere</u>		
Beneficii pe termen scurt	28.500.104	25.345.256
Alte beneficii pe termen lung	315.644	104.650
<u>Membrii Directoratului și Consiliului de Supraveghere</u>		
Componenta fixă	5.029.337	4.349.585
Componenta variabilă	-	-
<b>Total</b>	<b>33.845.085</b>	<b>29.799.491</b>

Prin Hotărârea nr. 9 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A din 18 octombrie 2023, s-a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de 5 luni, începând cu 22 octombrie 2023 cu posibilitatea prelungirii, o singură dată, pentru încă 2 luni, pentru motive întemeiate, precum și stabilirea remunerației.

Prin Hotărârea nr. 10 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A din 28 noiembrie 2023, s-a aprobat numirea unui membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de până la 21 martie 2024, cu posibilitatea prelungirii, o singură dată, pentru încă 2 luni, pentru motive întemeiate, precum și stabilirea remunerației.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Prin Hotărârea nr. 1 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A din 28.02.2024, s-a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de 4 ani, începând cu data de 01.03.2024 și până la data de 29.02.2028, precum și stabilirea remunerației.

Prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr. 39 din 24.10.2023, s-a aprobat numirea membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 25.10.2023, cu o durată de 5 luni, cu posibilitatea prelungirii, o singură dată, pentru încă 2 luni, pentru motive întemeiate, precum și stabilirea remunerației.

Prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr. 11 din 21.03.2024, s-a aprobat prelungirea cu două luni a membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 25.03.2024 și până la data de 24.05.2024.

Prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr. 23 din 22.05.2024, s-a aprobat numirea membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 25.05.2024, cu o durată de 5 luni, precum și stabilirea remunerației.

Prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr. 39 din 30.09.2024, în conformitate cu prevederile art. 35 alin (4)-(8) și (11) din OUG nr. 109/2011 privind governanța corporativă a întreprinderilor publice, ca urmare a finalizării procedurii de selecție a candidaților pentru ocuparea pozițiilor de membri ai Directoratului CNTEE Transelectrica SA, în temeiul art. 23 din Actul constitutiv, s-a aprobat numirea membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 03.10.2024 până la data de 29.02.2028 pe o perioadă de maxim patru ani, precum și stabilirea remunerației.

### 31. INSTRUMENTE FINANCIARE

#### Managementul riscului financiar

Compania este expusă următoarelor riscuri care decurg din instrumentele financiare: riscul de piață (riscul de rată a dobânzii și riscul valutar), risc de creditare și risc de lichiditate. Managementul global al Companiei se axează asupra impredictibilității pieței financiare și caută să minimizeze potențialele efecte adverse ale performanței financiare a Companiei. Riscul de piață este riscul care produce schimbări asupra prețurilor pieței, precum schimbul valutar și rata dobânzii ce vor afecta veniturile Companiei sau valoarea deținerilor de instrumente financiare.

Compania nu are angajamente formale pentru a combate riscurile financiare. Cu toate acestea, riscurile financiare sunt monitorizate la nivel de management, punându-se accent pe necesitățile Companiei de a compensa eficient oportunitățile și amenințările.

Această notă prezintă informații cu privire la expunerea Companiei față de riscurile menționate mai sus, la obiectivele, politicile și procesele aferente măsurării și administrării riscurilor, cât și despre gestionarea capitalului de către Companie.

#### Riscul de rată a dobânzii

Fluxurile de numerar operaționale ale Companiei sunt afectate de variațiile ratei dobânzilor, în principal ca urmare a împrumuturilor pe termen lung în valută contractate de la banci finanțatoare externe. Compania are împrumuturi pe termen lung cu dobândă fixă, care nu o pot expune la un risc de fluxuri de numerar.

La data bilanțului, raportul dintre instrumentele financiare cu rata de dobândă fixă și cele cu rata de dobândă variabilă ale Companiei este prezentat în continuare:

	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
<b>Instrumente financiare cu rata dobânzii fixă</b>		
Datorii financiare	32.205.472	56.434.395
<b>Instrumente financiare cu rata dobânzii variabilă</b>		
Datorii financiare	-	-

#### Riscul valutar

Compania poate fi expusă fluctuațiilor cursului de schimb valutar prin numerar și echivalente de numerar, împrumuturi pe termen lung sau datorii comerciale exprimate în valută.

Moneda funcțională a Companiei este leul românesc. Compania este expusă riscului cursului de schimb valutar la numerarul și echivalentele de numerar, achizițiile și împrumuturile realizate în altă monedă decât funcțională. Monedele care expun Compania la acest risc sunt, în principal, EUR și USD. Împrumuturile în valută și datoriile în valută sunt ulterior exprimate în lei, la cursul de schimb de la data bilanțului, comunicat de Banca Națională a României. Diferențele rezultate sunt incluse în contul de profit și pierdere, dar nu afectează fluxul de numerar până în momentul lichidării datoriei.

Expunerea Companiei la riscul valutar, exprimată în RON, a fost:

<b>31 decembrie 2024</b>	<u>Valoare</u>	<u>RON</u>	<u>EUR</u>	<u>USD</u>
--------------------------	----------------	------------	------------	------------

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

<b>31 decembrie 2024</b>	<b>Valoare</b>	<b>RON</b>	<b>EUR</b>	<b>USD</b>
<b>Active monetare</b>				
Numerar și echivalente de numerar	671.557.851	643.937.952	27.601.831	18.068
Alte active financiare	-	-	-	-
Creanțe	3.778.692.640	2.275.448.057	1.503.222.674	21.909
<b>Expunere brută</b>	<b>4.450.250.491</b>	<b>2.919.386.009</b>	<b>1.530.824.505</b>	<b>39.977</b>
<b>Datorii monetare</b>				
Furnizori și alte obligații	3.886.547.321	2.315.229.022	1.571.318.299	-
Împrumuturi	32.205.472	-	32.205.472	-
<b>Expunere brută</b>	<b>3.918.752.793</b>	<b>2.315.229.022</b>	<b>1.603.523.771</b>	<b>-</b>
<b>Expunere netă în situația poziției financiare</b>	<b>531.497.698</b>	<b>604.156.987</b>	<b>(72.699.266)</b>	<b>39.977</b>
<b>31 decembrie 2023</b>				
<b>Active monetare</b>				
Numerar și echivalente de numerar	519.358.908	492.888.062	26.442.172	28.674
Alte active financiare	-	-	-	-
Creanțe comerciale și alte creanțe	2.115.557.772	1.658.636.638	456.900.126	21.008
<b>Expunere brută</b>	<b>2.634.916.680</b>	<b>2.151.524.700</b>	<b>483.342.298</b>	<b>49.682</b>
<b>Datorii monetare</b>				
Furnizori și alte obligații	2.275.824.541	1.645.107.151	630.717.390	-
Împrumuturi	56.434.395	-	56.434.395	-
<b>Expunere brută</b>	<b>2.332.258.936</b>	<b>1.645.107.151</b>	<b>687.151.785</b>	<b>-</b>
<b>Expunere netă în situația poziției financiare</b>	<b>302.657.744</b>	<b>506.417.549</b>	<b>(203.809.487)</b>	<b>49.682</b>

Creanțele comerciale și alte creanțe, precum și furnizorii și alte obligații mai puțin furnizorii de imobilizări sunt exprimate numai în RON.

Următoarele rate de schimb au fost aplicate:

	<b>Curs mediu</b>		<b>Cursul de schimb la data</b>	
	<b>2024</b>	<b>2023</b>	<b>31 decembrie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
RON/ EURO	4,9748	4,9520	4,9741	4,9746
RON/ USD	4,6048	4,5700	4,7768	4,4958

O apreciere cu 10% a leului românesc față de următoarele monede străine la 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Această analiză presupune că toate celelalte variabile rămân constante.

	<b>Profit 2024</b>	<b>Profit 2023</b>
EUR	7.269.927	20.380.948
USD	-	-

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

<b>Total</b>	<b>7.269.927</b>	<b>20.380.948</b>
--------------	------------------	-------------------

O depreciere cu 10% a leului românesc față de următoarele monede străine la 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023 ar fi avut ca efect similar dar de sens contrar sumelor de mai sus, presupunând că toate celelalte variabile au rămas constante.

	<b>Pierdere 2024</b>	<b>Pierdere 2023</b>
EUR	(7.269.927)	(20.380.948)
USD	-	-
<b>Total</b>	<b>(7.269.927)</b>	<b>(20.380.948)</b>

**Riscul de credit**

Riscul de creditare este riscul în care Compania suportă o pierdere financiară ca urmare a neîndeplinirii obligațiilor contractuale de către un client sau o contrapartidă la un instrument financiar. Acest risc rezultă în principal din creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar.

Tratamentul riscului de contrapartidă se bazează pe factori de succes interni și externi ai Companiei. Factorii externi de succes – care au efect asupra reducerii riscului în mod sistematic sunt: descentralizarea sectorului energetic în care producția, transportul, distribuția și furnizarea sunt activități distincte, iar interfața pentru client este reprezentată de furnizor, tranzacționarea energiei electrice pe piața din România pe două segmente de piață: piața reglementată și piața concurențială. Factorii interni de succes în tratamentul riscului de contrapartidă includ: diversificarea portofoliului de clienți și diversificarea numărului de servicii oferite pe piața de energie electrică.

Activele financiare care pot supune Compania riscului de încasare sunt în principal creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar. Compania a pus în practică o serie de politici prin care se asigură că vânzarea de servicii se realizează către clienți cu o încasare corespunzătoare, prin includerea în contractele comerciale a obligației acestora de a constitui garanții financiare. Valoarea creanțelor, netă de ajustările pentru pierderi de valoare, reprezintă suma maximă expusă riscului de încasare.

Riscul de încasare aferent acestor creanțe este limitat, întrucât aceste sume sunt, în principal, datorate de companii deținute de stat.

Expunerea maximă la riscul de încasare la data raportării a fost:

	<b>31 decembrie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
<b>Active financiare</b>		
Creanțe comerciale nete	2.578.810.809	1.620.132.453
Alte creanțe nete și avansuri către furnizori	927.975.088	280.338.797
TVA de recuperat	271.906.743	215.086.522
Numerar și echivalente de numerar	671.557.851	519.358.908
Alte active financiare	-	-
<b>Total</b>	<b>4.450.250.491</b>	<b>2.634.916.680</b>

Situația vechimii **creanțelor** la data întocmirii situației poziției financiare a fost:

	<b>Valoarea brută 31 decembrie 2024</b>	<b>Provizion 31 decembrie 2024</b>	<b>Valoarea brută 31 decembrie 2023</b>	<b>Provizion 31 decembrie 2023</b>
Neajunse la scadență	2.487.412.712	-	1.531.342.224	330.772
Scadență depășită între 1 – 30 zile	2.118.109	-	(329.026)	-
Scadență depășită între 31 – 90 zile	292.245	-	169.704	-
Scadență depășită între 90 – 180 zile	70.075	-	200.418	15.266
Scadență depășită între 180 – 270 zile	(31.135)	-	30.019.270	30.014.000
Scadență depășită între 270 – 365 zile	(8.225)	-	206.356	17.254
Mai mult de un an	212.045.959	123.088.931	184.044.637	95.143.838

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

<b>Total</b>	<b>2.701.899.740</b>	<b>123.088.931</b>	<b>1.745.653.583</b>	<b>125.521.130</b>
--------------	----------------------	--------------------	----------------------	--------------------

Situația vechimii **altor creanțe** la data întocmirii situației poziției financiare a fost:

	<b>Valoarea brută 31 decembrie 2024</b>	<b>Provizion 31 decembrie 2024</b>	<b>Valoarea brută 31 decembrie 2023</b>	<b>Provizion 31 decembrie 2023</b>
Neajunse la scadență	1.178.585.895	330.694	468.005.322	1.841.664
Scadență depășită între 1 – 30 zile	919.582	-	11.004.350	-
Scadență depășită între 31 – 90 zile	4.762.786	-	16.352.177	347.123
Scadență depășită între 90 – 180 zile	397.322	342.478	481.065	15.824
Scadență depășită între 180 – 270 zile	913.317	910.870	142.180	34.948
Scadență depășită între 270 – 365 zile	441.069	412.681	372.881	1.770.073
Mai mult de un an	86.766.830	70.908.247	83.523.474	80.446.498
<b>Total</b>	<b>1.272.786.801</b>	<b>72.904.970</b>	<b>579.881.449</b>	<b>84.456.130</b>

Politica Transelectrica este de a înregistra ajustări de depreciere pentru pierdere de valoare în valoare de 100% pentru clienții în litigiu, în insolvență și în faliment și 100% din creanțele comerciale și alte creanțe neîncasate într-o perioadă mai mare de 180 zile, cu excepția creanțelor restante generate de schema de sprijin de tip bonus. De asemenea, Compania efectuează și o analiză individuală a creanțelor comerciale și a altor creanțe neîncasate.

Cele mai mari ajustări de depreciere la 31 decembrie 2024, calculate pentru creanțele comerciale și penalitățile aferente acestora, au fost înregistrate pentru: JAO (30.001.963), CET Govora (24.645.019), Romelectro (24.468.153), Arelco Power (14.513.236), Total Electric Oltenia SA (14.185.577), Romenergy Industry (13.512.997), Elsaco Energy (9.276.118), OPCOM (8.818.089), RAAN (8.516.707), Next Energy Partners (8.395.132).

Pentru recuperarea creanțelor ajustate pentru depreciere, Compania a întreprins toate demersurile legale pentru recuperare: notificare inițială, executare de garanții, acționare în instanță, înscriere la masa credală etc.

Evoluția **ajustărilor pentru deprecierea clienților** se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>125.521.130</b>	<b>132.837.163</b>
Recunoaștere ajustări pentru depreciere	-	31.664.485
Reluare ajustări pentru depreciere	2.432.199	38.980.518
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>123.088.931</b>	<b>125.521.130</b>

Evoluția **ajustărilor pentru deprecierea altor creanțe** se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>84.456.130</b>	<b>76.330.845</b>
Recunoaștere ajustări pentru depreciere	7.303.511	25.239.079
Reluare ajustări pentru depreciere	18.854.671	17.113.794
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>72.904.970</b>	<b>84.456.130</b>

**Riscul de lichiditate**

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

Riscul de lichiditate este riscul potrivit căruia Compania să întâmpine dificultăți în îndeplinirea obligațiilor asociate datoriilor financiare care sunt decontate în numerar sau prin transferul altui activ financiar.

O politică prudentă de gestionare a riscului de lichiditate implică menținerea unui suficient numerar și echivalente de numerar, disponibilitatea finanțării prin facilități de credit adecvate.

	<b>31 decembrie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
<b>Active</b>		
Active monetare în RON	2.919.386.009	2.151.524.700
Active monetare în monedă străină	1.530.864.482	483.391.980
	<b>4.450.250.491</b>	<b>2.634.916.680</b>
<b>Datorii</b>		
Datorii monetare în RON	(2.315.229.022)	(1.645.107.151)
Datorii monetare în monedă străină	(1.603.523.771)	(687.151.785)
	<b>(3.918.752.793)</b>	<b>(2.332.258.936)</b>
<b>Poziția monetară netă în RON</b>	<b>604.156.987</b>	<b>506.417.549</b>
<b>Poziția monetară netă în monedă străină</b>	<b>(72.659.289)</b>	<b>(203.759.805)</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare separate întocmite la data de 31 decembrie 2024

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Tabelul următor prezintă scadența contractuală a datoriilor financiare, inclusiv plata dobânzilor:

<b>31 decembrie 2024</b>	<b>Valoare netă</b>	<b>Valoarea contractuală</b>	<b>&lt; 12 luni</b>	<b>1 – 2 ani</b>	<b>2 – 5 ani</b>	<b>&gt; 5 ani</b>
<b>Datorii financiare</b>						
Furnizori și alte obligații	(3.868.115.571)	(3.868.115.571)	(3.868.115.571)	-	-	-
Alte impozite și obligații pentru asigurările sociale	(18.431.750)	(18.431.750)	(18.431.750)	-	-	-
Împrumuturi	(32.205.472)	(32.205.472)	(24.287.300)	(6.483.336)	(1.434.836)	-
<b>Total</b>	<b>(3.918.752.793)</b>	<b>(3.918.752.793)</b>	<b>(3.910.834.621)</b>	<b>(6.483.336)</b>	<b>(1.434.836)</b>	<b>-</b>
<b>31 decembrie 2023</b>	<b>Valoare netă</b>	<b>Valoarea contractuală</b>	<b>&lt; 12 luni</b>	<b>1 – 2 ani</b>	<b>2 – 5 ani</b>	<b>&gt; 5 ani</b>
<b>Datorii financiare</b>						
Furnizori și alte obligații	(2.257.316.806)	(2.257.316.806)	(2.248.494.592)	(8.822.214)	-	-
Alte impozite și obligații pentru asigurările sociale	(18.507.735)	(18.507.735)	(18.507.735)	-	-	-
Împrumuturi	(56.434.395)	(56.434.395)	(24.528.217)	(12.011.321)	(19.894.857)	-
<b>Total</b>	<b>(2.332.258.936)</b>	<b>(2.332.258.936)</b>	<b>(2.291.530.544)</b>	<b>(20.833.535)</b>	<b>(19.894.857)</b>	<b>-</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare separate întocmite la data de 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

**Valoarea justă a instrumentelor financiare**

Valoarea justă este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba în tranzacțiile obișnuite desfășurate în condiții obiective între părți interesate și în cunoștință de cauză, altele decât cele determinate de lichidare sau vânzare silită. Valorile juste se obțin din prețurile de piață cotate sau modelele de fluxuri de numerar, după caz. La 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023, managementul consideră că valorile juste ale numerarului și echivalentelor de numerar, creanțelor comerciale și altor creanțe, datoriilor comerciale, a împrumuturilor, precum și ale altor datorii pe termen scurt aproximează valoarea lor contabilă. Valoarea contabilă a împrumuturilor este costul amortizat.

<b>31 decembrie 2024</b>	<b>Valoare contabilă</b>	<b>Valoare justă</b>
<b>Active financiare</b>		
Creanțe comerciale nete	2.578.810.809	2.578.810.809
Alte creanțe nete	927.975.088	927.975.088
TVA de recuperat	271.906.743	271.906.743
Numerar și echivalente de numerar	671.557.851	671.557.851
Alte active financiare	-	-
	<b>4.450.250.491</b>	<b>4.450.250.491</b>

<b>31 decembrie 2024</b>	<b>Valoare contabilă</b>	<b>Valoare justă</b>
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>		
Împrumuturi, mai puțin obligațiuni	7.918.172	7.918.172
Obligațiuni	-	-
	<b>7.918.172</b>	<b>7.918.172</b>

<b>31 decembrie 2024</b>	<b>Valoare contabilă</b>	<b>Valoare justă</b>
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>		
Furnizori, incluzând furnizori de imobilizări	3.855.282.290	3.855.282.290
Împrumuturi, mai puțin obligațiuni	24.287.300	24.287.300
Sume datorate angajaților și alte datorii	31.265.031	31.265.031
	<b>3.910.834.621</b>	<b>3.910.834.621</b>

<b>31 decembrie 2023</b>	<b>Valoare contabilă</b>	<b>Valoare justă</b>
<b>Active financiare</b>		
Creanțe comerciale nete	1.620.132.453	1.620.132.453
Alte creanțe nete	280.338.797	280.338.797
TVA de recuperat	215.086.522	215.086.522
Numerar și echivalente de numerar	519.358.908	519.358.908
Alte active financiare	-	-
	<b>2.634.916.680</b>	<b>2.634.916.680</b>

<b>31 decembrie 2023</b>	<b>Valoare contabilă</b>	<b>Valoare justă</b>
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>		
Împrumuturi, mai puțin obligațiuni	31.906.178	31.906.178
Obligațiuni	-	-
	<b>31.906.178</b>	<b>31.906.178</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

**31 decembrie 2023**

	<u>Valoare contabilă</u>	<u>Valoare justă</u>
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>		
Furnizori, incluzând furnizori de imobilizări	2.245.529.728	2.245.529.728
Împrumuturi, mai puțin obligațiuni	24.528.217	24.528.217
Obligațiuni	-	-
Sume datorate angajaților și alte datorii	30.294.813	30.294.813
	<u>2.300.352.758</u>	<u>2.300.352.758</u>

*Categoriile de instrumente financiare*

	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
<b>Active financiare</b>		
Disponibilități bănești	671.557.851	519.358.908
Creanțe	3.778.692.640	2.115.557.772
<b>Datorii financiare</b>		
Cost amortizat	3.918.752.793	2.332.258.936

*Riscul de personal și sistemul de salarizare*

La 31 decembrie 2024, media de vârstă a personalului Companiei este ridicată. Există posibilitatea ca în viitor, Compania să se confrunte cu o lipsă de personal datorată plecărilor angajaților din cauze naturale.

Un alt risc legat de personal îl reprezintă posibilitatea plecării angajaților de calificare înaltă către companiile private, care ar putea oferi pachete salariale și compensații peste nivelul actual oferit de către Companie.

*Managementul riscului de capital*

Politica Companiei este de a păstra o bază puternică de capital pentru a menține investitorii, creditorii și o piață încrezătoare și de asemenea, pentru a susține dezvoltarea viitoare a afacerii.

*Indicatorul gradului de îndatorare*

	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
Împrumuturi pe termen scurt și lung	32.205.472	56.434.395
Disponibilități bănești	671.557.851	519.358.908
Alte active financiare	-	-
	<u>(703.763.323)</u>	<u>(462.924.513)</u>
Capitaluri proprii	5.814.974.673	5.190.146.109
Gradul de îndatorare	0,84	0,63

**32. ONORARIILE PERCEPUTE DE FIECARE AUDITOR STATUTAR SAU FIRMĂ DE AUDIT**

Situația onorariilor percepute de fiecare auditor statutar sau firmă de audit pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale și totalul onorariilor percepute de fiecare auditor statutar sau firmă de audit pentru alte servicii de asigurare, pentru servicii de consultanță fiscală și pentru alte servicii decât cele de audit, conform pct. 38 din Anexa 1 la OMFP nr. 2844/2016 cu modificările și completările ulterioare, aferente exercițiului financiar al anului 2024, se prezintă, după cum urmează:

- **PKF Finconta SRL** – Contract nr. 1235/17.01.2025 – ”Servicii de audit financiar pentru anul 2024” care cuprinde următoarele servicii:

- auditarea situațiilor financiare separate întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016;

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare separate întocmite la data de 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- auditarea situațiilor financiare consolidate întocmite în conformitate cu IFRS adoptate de către Uniunea Europeană, precum și întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016;
- emiterea Raportului asupra conformității Raportului Anual cu situațiile financiare anuale separate;
- emiterea Raportului asupra conformității Raportului Anual Consolidat cu situațiile financiare anuale consolidate;
- servicii de audit cu privire la îndeplinirea condițiilor financiare specificate în contractele de împrumut încheiate/ce vor fi încheiate cu Bănci Comerciale/ Instituții Financiare Internaționale;
- auditarea veniturilor realizate din activitatea de furnizare de rețele de telecomunicații în vederea certificării veniturilor și a concordanței cu înregistrările contabile pentru determinarea tarifului de monitorizare de către autoritatea publică de reglementare în domeniul comunicațiilor electronice (ANCOM) conform legislației aplicabile (la data întocmirii prezentului caiet de sarcini - Decizia nr. 2892/2007);
- auditarea indicatorilor financiari asumați în Planul de administrare/ Componenta de management a Planului de administrare pentru plata drepturilor prevăzute în contractele de mandat încheiate cu membrii Directoratului Companiei și cu membrii Consiliului de Supraveghere al Companiei, respectiv emiterea unui Raport care să ateste corectitudinea calculului indicatorilor financiari asumați prin Contractele de mandat încheiate de Companie cu fiecare membru al Directoratului și al Consiliului de Supraveghere al Transelectrica;
- de analiza a tranzacțiilor raportate de către Companie în temeiul art. 108 din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, și întocmirea și predarea către Companie a rapoartelor la care se referă art. 108 alin.(5) și (6) din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată;
- de întocmire și predare/transmitere a rapoartelor suplimentare referitoare la operațiunile reclamate de acționarii reprezentând cel puțin 5% din totalul drepturilor de vot, la care se referă art. 111, alin. (1) lit. b) din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, în conformitate cu standardele de audit financiar și cu cadrul de raportare definit prin standardele internaționale de contabilitate și prin reglementările A.S.F., în condițiile art. 144 lit. C din Regulamentul A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
- de auditare a informațiilor privind aspecte precum modelul de afaceri, strategia și politicile aferente, indicatori-cheie de performanță nefinanciară și indicatori țintă, guvernanta companiei privind aspectele de sustenabilitate, evaluarea dublei materialități, gestionarea riscurilor și oportunităților ESG, precum și prezentări de informații în domeniul mediului (inclusiv taxonomia europeană) și domeniului social, în conformitate cu Regulamentul (UE) 2022/852 privind taxonomia și Directiva (UE) 2022/2464 (CSRD), adoptată în 28 noiembrie 2022.

Onorariul perceput pentru serviciile de audit financiar aferente exercițiului financiar al anului 2023 și achitate în anul 2024 sunt în sumă de 362.667 lei, la care se adaugă TVA. Cu excepția contractului menționat mai sus, nu sunt încheiate alte contracte de prestări servicii cu auditorul statutar.

### 33. OBIECTIVE DE MEDIU

CNTEE Transelectrica SA are implementat un sistem de management integrat calitate, mediu, sănătate și securitate muncă, prin care gestionează eficient aspectele de mediu aferente activității de transport al energiei electrice, precum și de mentenanță și modernizare a RET, pentru prevenirea poluării și creșterea performanței de mediu.

Preocuparea Companiei privind protecția mediului se reflectă și în Declarația de politică a sistemului de management integrat în domeniile calității, mediului, sănătății și securității în muncă.

Strategia de dezvoltare are ca obiectiv fundamental îndeplinirea necesităților și așteptărilor clienților săi și ale altor părți interesate, într-un Sistem de Management Integrat calitate, mediu, securitate și sănătate în muncă, implementat, certificat, menținut și îmbunătățit continuu în conformitate cu cerințele standardelor SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2023.

Pentru realizarea acestei strategii și obținerea unui succes durabil, conducerea Companiei s-a angajat să asigure:

- funcționarea sistemului electroenergetic în condițiile stabilite prin reglementările europene și naționale din legislația primară și secundară, pentru a corespunde nevoilor și așteptărilor clienților și ale altor părți interesate;
- cadrul organizatoric necesar pentru stabilirea, analizarea și implementarea obiectivelor Sistemului de Management Integrat calitate, mediu, securitate și sănătate în muncă;
- dezvoltarea durabilă și reducerea impactului negativ al RET asupra mediului înconjurător prin:
  - ✓ identificarea aspectelor de mediu/riscurilor și oportunităților asociate,
  - ✓ monitorizarea factorilor de mediu, prevenirea/combateră poluării prin utilizarea celor mai bune tehnologii disponibile,
  - ✓ decontaminarea, reabilitarea sau reconstrucția ecologică a suprafețelor de teren și a suprafețelor de apă afectate de activitățile Companiei,
  - ✓ prevenirea și reducerea emisiilor de gaze fluorurate cu efect de seră (GES): SF6, ozon, freon etc.,
  - ✓ prevenirea și reducerea poluării aerului prin încadrarea în limitele admise ale concentrației poluanților emiși în atmosferă (emisiile de la centrale termice și autoturisme),

- ✓ prevenirea și reducerea poluării apelor prin încadrarea în limitele admise ale concentrației poluanților în apă,
- ✓ managementul adecvat al deșeurilor,
- ✓ reducerea riscului de coliziune și electrocutare a păsărilor,
- ✓ prevenirea incendiilor forestiere prin întreținerea culoarului de siguranță,
- ✓ evitarea alterării habitatelor naturale în special al ariilor naturale protejate.

La nivelul CNTEE Transelectrica SA se elaborează anual, Raportul privind Analiza Sistemului de Management Integrat și se aprobă un program de măsuri pentru îmbunătățirea continuă a SMI (inclusiv a SMM).

#### **34. EVENIMENTE ULTERIOARE**

- **Hotărârea nr. 1 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 15 ianuarie 2025**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei întrunită în ședință în data de 15 ianuarie 2025:

- a aprobat indicatorii cheie de performanță rezultați din Planul de Administrare,
- nu a aprobat stabilirea limitelor generale ale remunerației și celelalte beneficii ce vor fi acordate de către C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. membrilor Directoratului, incluzând indemnizația fixă, precum și alte avantaje acordate acestora,
- a aprobat stabilirea datei de 06 februarie 2025 ca dată de înregistrare a acționarilor asupra cărora se vor răsfrânge efectele Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor.

- **Planificare investiții de peste 9,4 miliarde de lei pentru dezvoltarea rețelei electrice de transport**

În data de 20 ianuarie 2025, printr-un comunicat de presă, Transelectrica a adus la cunoștința persoanelor interesate faptul că va implementa un plan de dezvoltare a Rețelei Electrice de Transport pentru perioada 2024-2033, aprobat de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, în valoare de 9,49 miliarde de lei, cu peste 2 miliarde de lei mai mult decât planul precedent.

Noul plan include proiectele de investiții deja aflate în derulare, precum și 12 proiecte noi, structurate pe 4 axe prioritare de dezvoltare:

- re tehnologizare/modernizare RET,
- siguranța alimentării consumului,
- integrarea producției din surse regenerabile și din centrale noi în Dobrogea și Moldova și
- creșterea capacității de interconexiune.

Valoarea Planului de Dezvoltare a RET pentru perioada 2024-2033 înregistrează o creștere de 2,3 miliarde de lei față de valoarea planului precedent aferent perioadei 2022-2031, iar structura cheltuielilor de investiții, din punct de vedere al obiectivelor prioritare urmărite, este:

- Lucrări de investiții care au ca scop re tehnologizarea rețelelor electrice de transport (RET) existente – 30% din valoarea totală a investițiilor planificate în perioadă este alocată;
- Lucrări de investiții care au ca scop integrarea producției din surse regenerabile și din alte centrale noi – 28% din valoarea totală a investițiilor planificate în perioadă este alocată;
- Investiții planificate în vederea creșterii capacității de interconexiune – 26% din valoarea totală a investițiilor planificate în perioadă este alocată;
- Investiții destinate creșterii siguranței alimentării cu energie electrică – 13% din valoarea totală a investițiilor planificate în perioadă este alocată.

Astfel, Compania își propune pentru următorii 10 ani proiecte de investiții în valoare de aproape 2,7 miliarde de lei destinate integrării noilor unități de producție de energie din surse regenerabile, atât din Dobrogea și Moldova, cât și din alte zone.

Planul de Dezvoltare al RET pentru perioada 2024-2033 include proiecte de interes european care contribuie la implementarea priorităților strategice ale Uniunii Europene privind infrastructura energetică transeuropeană din următoarele clustere de investiții: Proiectul 138 „Black Sea Corridor”, Proiectul 144 „Mid Continental East Corridor”, Proiectul 259 Ungaria - România și Proiectul 341 North CSE Corridor.

- **Înregistrare la ONRC a Geco Power Company - Green Energy Corridor Power Company**

În completarea comunicatelor transmise prin intermediul instituțiilor pieței de capital, în datele de 27 mai 2024 și 03 septembrie 2024, Compania a informat publicul investitor în data de 31 ianuarie 2024 asupra înregistrării la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București a societății Joint Venture, respectiv ”GECO POWER COMPANY - Green Energy Corridor Power Company.

- **Hotărârea nr. 2 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 24 februarie 2025**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei întrunită în ședință în data 24 februarie 2025, în temeiul prevederilor Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și ale Regulamentului

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare, au hotărât:

- Efectuarea de către Transelectrica de operațiuni și servicii financiare cu disponibilul bănesc în lei sau valută, decizia pentru fiecare operațiune de trezorerie de acest tip (inclusiv schimburi valutare și constituire depozite bancare) fiind în competența Directoratului, în limita maximă de până la 500.000.000 lei (sau echivalent în euro) pe tranzacție.
- Achiziționarea de către Companie a serviciilor de asistență juridică și reprezentare în fața instanțelor de judecată în vederea apărării intereselor Companiei în cauza ce face obiectul dosarului nr. 28414/3/2024, în limita a 50.000 lei, fiind incluse toate cheltuielile ocazionale cu reprezentarea în instanță până la pronunțarea unei sentințe definitive.
- Numirea societății PKF FINCONTA S.R.L. în calitate de auditor financiar al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica”-S.A. pentru o perioadă de 12 luni, dar nu mai târziu de 31.12.2025;
- Aprobarea conținutului actului adițional la contractul de mandat încheiat între membrii Consiliului de Supraveghere și societate prin includerea indicatorilor aprobați prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr.1/15.01.2025 și împuternicirea reprezentantului Secretariatului General al Guvernului în Adunarea Generală a Acționarilor pentru a semna în numele Companiei actele adiționale la contractele de mandat cu persoanele numite în calitate de membri ai Consiliului de Supraveghere.

### • Convocarea Adunării Generale a Acționarilor

Directoratul Companiei a convocat în conformitate cu prevederile Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale Actului constitutiv al Companiei în vigoare, Adunarea generală ordinară a acționarilor în data de 01 aprilie 2025 cu următoarea ordine de zi:

- Stabilirea Programului de investiții pentru exercițiul financiar 2025 și a estimărilor pentru anii 2026 și 2027;
- Aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025 al CNTEE Transelectrica S.A., precum și a estimărilor pentru anii 2026 și 2027;
- Reconfirmarea punctului 10 al Hotărârii AGOA nr. 3 din 29 aprilie 2024, prin care au fost stabilite limitele generale ale remunerației și celorlalte beneficii ce vor fi acordate de către Transelectrica S.A. membrilor provizorii ai Directoratului, urmând ca membrii Directoratului selectați conform OUG 109/2011 prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr.39/30 septembrie 2024 să beneficieze de aceleași beneficii, incluzând și indemnizația fixă, indemnizația variabilă precum și aceleași avantaje acordate membrilor Directoratului;
- Actualizarea remunerației membrilor Consiliului de Supraveghere și împuternicirea reprezentantului Secretariatului General al Guvernului în Adunarea Generală a Acționarilor pentru a semna în numele Companiei actele adiționale la contractele de mandat cu persoanele numite în calitate de membri ai Consiliului de Supraveghere prin HAGOA nr. 1/28 februarie 2024;
- Aprobarea modificării punctelor 5.1.3, 5.1.7 și 5.2.19 din Contractul de mandat al membrilor Consiliului de supraveghere aprobat prin Hotărârea AGOA nr.1/28 februarie 2024 și împuternicirea reprezentantului Secretariatului General al Guvernului în Adunarea Generală a Acționarilor pentru a semna în numele Companiei actele adiționale la contractele de mandat cu persoanele numite în calitate de membri ai Consiliului de Supraveghere prin HAGOA nr. 1/28 februarie 2024.

### • Fuziunea prin absorbție a S.C. Teletrans S.A. cu societatea Formenerg S.A.

Prin Hotărârea nr.2 din data de 13 februarie 2025, Adunarea Generală a acționarilor Formenerg SA a decis, în temeiul art.12 alin.(2) lit.f) din Actul Constitutiv al societății, fuziunea prin absorbție a S.C. Teletrans S.A. (în calitate de societate absorbantă) cu societatea Formenerg S.A. (în calitate de societate absorbită). S-a aprobat stabilirea datei de 31.12.2024 ca dată de referință a Fuziunii și a datei de 30.04.2025, ca dată efectivă a Fuziunii.

Situațiile financiare separate au fost semnate de către conducerea Companiei la data de 17 martie 2025:

### DIRECTORAT,

<b>Președinte</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>
<b>Ștefăniță</b>	<b>Cosmin-Vasile</b>	<b>Florin-Cristian</b>	<b>Cătălin-Constantin</b>	<b>Victor</b>
<b>MUNTEANU</b>	<b>NICULA</b>	<b>TĂTARU</b>	<b>NADOLU</b>	<b>MORARU</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2024

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

---

**Director Direcția Economică și Financiară**

**Ana-Iuliana DINU**

**Manager Departament Contabilitate**

**Georgiana-Beatrice ȘTEFAN**