



Societate Administrată în Sistem Dualist

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice
Transelectrica SA - Sediul Social: Str. Olteni, nr. 2-4, C.P. 030786, București,
România, Număr de ordine în Registrul Comerțului: J2000008060404,
Cod Unic de înregistrare 13328043; Telefon +4021 270 04 53, Fax +4021 303 56 10
Capital subscris și vărsat: 733.031.420 lei

www.transelectrica.ro

Nr.199963/13.05.2025

**Către: Bursa de Valori București – Departament Operațiuni Emitenți Piețe Reglementate
Autoritatea de Supraveghere Financiară - Direcția Generală Supraveghere - Direcția Emitenți**

Comunicat conform prevederilor Legii 24/2017, Regulamentului ASF nr. 5/2018 și ale Codului BVB

Data raportului: **14 mai 2025**

Denumirea entității emitente: **CNTEE TRANSELECTRICA SA, Societate Administrată în Sistem Dualist**

Sediul social: București, Str. Olteni nr. 2-4, sector 3

Număr de telefon/fax: 021 30 35 611/021 30 35 610

Codul unic de înregistrare: 13328043

Număr de ordine în Registrul Comerțului: J2000008060404

Capital social subscris și vărsat: 733.031.420 RON

Codul LEI: 254900OLXCOUQC90M036

Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise: Bursa de Valori București

Eveniment important de raportat:

Rezumat al rezultatelor financiare aferente închiderii Trimestrului I an 2025

Raportarea include:

- Situații Financiare Interimare Separate Simplificate neauditate la data de 31 martie 2025
- Situații Financiare Interimare Consolidate Simplificate neauditate întocmite la data de 31 martie 2025 în conformitate cu OMFP 2844/2016
- Situații Financiare Interimare Consolidate Simplificate neauditate întocmite la data de 31 martie 2025 în conformitate cu IFRS-EU
- Raportul trimestrial cu privire la activitatea CNTEE "Transelectrica" S.A. în perioada ianuarie-martie 2025

Segmentul activităților cu profit permis a înregistrat un rezultat pozitiv în sumă de 129 mil lei în T1 2025 față de rezultatul în sumă de 109 mil lei realizat în T1 2024, în condițiile în care veniturile operaționale au crescut cu 55 mil lei, corelate cu o creștere mai mică a cheltuielilor (inclusiv amortizarea), respectiv cu 35 mil lei.

Creșterea veniturilor operaționale (587 mil lei la 31 martie 2025 față de 532 mil lei la 31 martie 2024) a fost influențată în principal de majorarea veniturilor din tariful reglementat, în contextul creșterii cantității tarifate de energie (+2,6%), a veniturilor din alocarea capacității de interconexiune și a veniturilor din ITC.

Veniturile din transport și alte venituri din piața de energie au înregistrat o creștere de 70 mil lei, respectiv de la 506 mil lei în T1 2024 la 576 mil lei în T1 2025 influențată în principal, de majorarea cantității de energie electrică și de tariful aprobat de ANRE, care a condus la o apreciere a veniturilor din tariful reglementat cu 62 mil. lei (+15%) față de aceeași perioadă a anului precedent.

Creșterea au înregistrat și veniturile din alocarea capacității de interconexiune (+24 mil lei) care în intervalul ianuarie – martie 2025 au ajuns la 69 mil lei (de la 45 mil lei în același interval din anul 2024), creștere 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.

Majorarea cu 8% a cheltuielilor operaționale, inclusiv amortizarea (458 mil lei în T1 2025 față de 423 mil lei T1 2024) a fost influențată în principal de creșterea cheltuielilor privind operarea sistemului, a cheltuielilor cu mentenanța RET, a cheltuielilor cu personalul cât și a amortizării.

Modificările introduse prin OUG 32/2024 au condus spre o ieșire treptată din schema de sprijin și o revenire la mecanismele de piață concurențiale. Ca urmare, începând cu 01.01.2025, energia necesară acoperirii CPT a fost achiziționată în proporție de circa 50% prin contracte bilaterale, la un preț mediu mai mare față de perioada similară a anului 2024.

Eliminarea mecanismului MACEE, creșterea consumului și temperaturile scăzute din luna februarie 2025, care au condus la creșterea importurilor în contextul unei producții hidro mai scăzute, au condus la o creștere a prețurilor energiei pe piețele pe termen scurt față de perioada similară a anului 2024.

Astfel, prețul mediu al energiei achiziționate de pe piețele pe termen scurt în perioada ianuarie – martie 2025 a fost mai ridicat decât prețul la T1 2024.

Segmentul activităților zero-profit a înregistrat un rezultat pozitiv la 31 martie 2025 în sumă de 57 mil lei, în creștere cu 39 mil lei față de rezultatul de 18 mil lei realizat în T1 2024, în condițiile în care veniturile/cheltuielile pe piața de echilibrare au fost de peste 2 ori mai mici în T1 2025 față de T1 2024.

Pentru activitatea de servicii de sistem/ capacitate de echilibrare, 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 ANRE în tarif în anii următori celui în care s-a înregistrat surplusul/deficitul respectiv.

Indicatori	U.M.	T1 2025	T1 2024	Δ
Financiar				
Cantitate tarifată	[TWh]	13,57	13,23	▲ 2,6%
ACTIVITĂȚI CU PROFIT PERMIS				
Tarif mediu transport (realizat)	[lei/MWh]	35,86	32,09	▲ 12%
Venituri operaționale, din care:	[mil lei]	587	532	▲ 10%
Venit tarif reglementat transport	[mil lei]	487	424	▲ 15%
Venituri interconexiune	[mil lei]	69	45	▲ 53%
Venituri din capitalizarea CPT	[mil lei]	1	7	▼ 87%
Cheltuieli operaționale, din care:	[mil lei]	(364)	(338)	▼ 7%
Cheltuieli privind CPT	[mil lei]	(158)	(143)	▼ 11%
EBITDA	[mil lei]	223	194	▲ 15%
Amortizare	[mil lei]	(94)	(85)	▼ 11%
EBIT	[mil lei]	129	109	▲ 19%
ACTIVITĂȚI PROFIT ZERO				
EBIT	[mil lei]	57	18	▲ n/a
TOATE ACTIVITĂȚILE (cu Profit Permis și Profit Zero)				
EBT	[mil lei]	188	127	▲ 47%
Profit net	[mil lei]	158	103	▲ 52%
Operațional				
Consum intern net	[TWh]	13,7	13,8	▼ 0,5%
Producție netă internă	[TWh]	12,4	14,8	▼ 16%
Export(-)/Import(+) [*] net	[TWh]	1,34	-1,0	▲ n/a

*+Venituri, impact pozitiv (▲), +Cheltuieli, impact negativ (▼)

În trimestrul I 2025, s-a înregistrat o scădere ușoară în procent de 0,5% a consumului intern net și o scădere cu 16% a producției nete de energie. În luna februarie 2025 consumul de energie electrică la nivelul SEN a înregistrat o creștere de aproximativ 6%, celelalte două luni înregistrând scăderi ale acestuia, luna ianuarie aproximativ 2% respectiv luna martie aproximativ 4%

Pa ansamblul primului trimestru din 2025 CPT-ul în RET a scăzut cu 4,7% comparativ cu perioada similară din 2024, în special ca urmare a fluxurilor fizice mai avantajoase pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Moldova și a condițiilor meteorologice mai favorabile din primele două luni, caracterizate de cantități mai reduse de precipitații, care au determinat reducerea pierderilor corona.

Raportul cu privire la activitatea Companiei din perioada ianuarie-martie 2025, Situațiile Financiare Interimare Separate, Situațiile Financiare Interimare Consolidate Întocmite în conformitate cu OMFP 2844/2016 și cu IFRS-EU la data de 31 martie 2025 sunt disponibile începând cu data de 14 mai 2025, după cum urmează:

- online, pe website-ul www.transelectrica.ro, secțiunea Relații Investitori Raportări Periodice/ Rapoarte, respectiv <https://www.transelectrica.ro/rapoarte-2025>;
- la sediul Companiei: str. Olteni nr. 2-4, sector 3, București.

**Ștefăniță
MUNTEANU**
Președinte
Directorat

**Victor
MORARU**
Membru
Directorat

**Cătălin-Constantin
NADOLU**
Membru
Directorat

**Cosmin-Vasile
NICULA**
Membru
Directorat

**Florin-Cristian
TĂTARU**
Membru
Directorat