



Transelectrica®

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

**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: **27 mai 2026**

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 2026

Raportarea include:

- Situații Financiare Interimare Separate Simplificate neauditate la data de 31 martie 2026
- Raportul trimestrial cu privire la activitatea CNTEE "Transelectrica" S.A. în perioada ianuarie-martie 2026
- Situații Financiare Interimare Consolidate Simplificate neauditate întocmite la data de 31 martie 2026 în conformitate cu OMFP 2844/2016
- Situații Financiare Interimare Consolidate Simplificate neauditate întocmite la data de 31 martie 2026 în conformitate cu IFRS-EU
- Raportul trimestrial consolidat pentru Trimestrul I 2026

Segmentul activităților cu profit permis a înregistrat un rezultat pozitiv în sumă de 192 mil lei în primul trimestru din 2026, în creștere cu 63 mil lei față de rezultatul în sumă de 129 mil lei realizat în aceeași perioadă din 2025, în contextul în care veniturile operaționale au crescut cu suma de 134 mil lei, iar cheltuielile operaționale (inclusiv amortizarea) au crescut cu suma de 71 mil lei.

Creșterea veniturilor operaționale (721 mil lei la 31 martie 2026 față de 587 mil lei la 31 martie 2025) a fost influențată în principal de evoluția pozitivă a veniturilor din alocarea capacității de interconexiune, a veniturilor din tarif reglementat (+11%) și a veniturilor conjuncturale din ajutoare de avarie, în contextul diminuării cu 2,2 mil lei a veniturilor din tranzacții CPT.

Veniturile din transport și alte venituri din piața de energie au înregistrat o creștere de 131 mil lei, respectiv de la 576 mil lei în T1 2025 la 707 mil lei în T1 2026, influențată în principal, de majorarea de la 1 ianuarie 2026 a tarifului pentru serviciul de transport aprobat de ANRE, fapt ce a condus la o apreciere a veniturilor din tarif reglementat cu 55 mil. lei (+11%) față de aceeași perioadă a anului precedent, în condițiile unei cantități de energie transportată similară perioadei precedente.

Creșterea în intervalul ianuarie – martie 2026, a veniturilor din alocarea capacității de interconexiune (+69 mil lei) care au ajuns la 138 mil lei (de la 69 mil lei în același interval din anul 2025), 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, fiind puternic influențate de variațiile prețului energiei electrice pe bursele din Europa.

Majorarea cu 16% a cheltuielilor operaționale, inclusiv amortizarea (529 mil lei în T1 2026 față de 458 mil lei în T1 2025) a fost influențată în principal de creșterea cheltuielilor privind operarea sistemului și a altor costuri adiacente.

Din categoria cheltuielilor operaționale, cel mai mare impact l-au avut cheltuielile cu CPT, care în intervalul ianuarie-martie 2026 au fost în sumă de 216 mil lei, mai mari cu 37% (+58 mil lei) comparativ cu suma de 158 mil lei înregistrată în ianuarie-martie 2025.

Segmentul activităților zero-profit a înregistrat un rezultat pozitiv, similar celui înregistrat în primul trimestru din 2025 în sumă de 57,4 mil lei (57,3 mil lei în T1 2025).

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 2026	T1 2025	Δ
Financiar				
Cantitate tarifată	[TWh]	13,57	13,57	▲ 0,02%
ACTIVITĂȚI CU PROFIT PERMIS				
Tarif mediu transport (realizat)	[lei/MWh]	39,88	35,86	▲ 11%
Venituri operaționale, din care:	[mil lei]	721	587	▲ 23%
Venit tarif reglementat transport	[mil lei]	541	487	▲ 11%
Venituri interconexiune	[mil lei]	138	69	▲ 100%
Venituri din capitalizarea CPT	[mil lei]	0	1	n/a
Cheltuieli operaționale, din care:	[mil lei]	(430)	(364)	▼ 18%
Cheltuieli privind CPT	[mil lei]	(216)	(158)	▼ 37%
EBITDA	[mil lei]	291	223	▲ 30%
Amortizare	[mil lei]	(99)	(94)	▼ 5%
EBIT	[mil lei]	192	129	▲ 49%
ACTIVITĂȚI PROFIT ZERO				
EBIT	[mil lei]	57	57	▲ n/a
TOATE ACTIVITĂȚILE (cu Profit Permis și Profit Zero)				
EBT	[mil lei]	249	187	▲ 34%
Profit net	[mil lei]	201	158	▲ 27%
Operațional				
Consum intern net	[TWh]	13,9	13,9	▼ n/a
Producție netă internă	[TWh]	13,7	12,6	▲ 9%
Import net	[TWh]	0,20	1,34	▼ 85%

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

În trimestrul I 2026, consumul de energie electrică la nivelul SEN a înregistrat o creștere de 6,29% în luna ianuarie, urmat de scăderi în următoarele două luni, februarie -2,60% și martie -5,26% (menționăm faptul că la data acestui raport, lunile februarie și martie înregistrează valori preliminare).

Per ansamblul primului trimestru din 2026, CPT-ul în RET a crescut cu 26,5% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2025, ca urmare a creșterii energiei intrate în conturul RET, a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune mai dezavantajoase și a condițiilor meteorologice mai defavorabile din lunile ianuarie și februarie caracterizate de cantități mai mari de precipitații, care au determinat creșterea pierderilor corona.

De asemenea, Planul de dezvoltare al Companiei pentru următorii 10 ani include un program complex de investiții, care urmărește consolidarea securității energetice, digitalizarea și implementarea conceptului SMART GRID, ceea ce va genera, pe de o parte, creșterea capacității de integrare a energiei regenerabile în sistem și pe de altă parte creșterea capacității de interconexiune.

Raportul cu privire la activitatea Companiei din perioada ianuarie-martie 2026, Situațiile Financiare Interimare Separate, Situațiile Financiare Interimare Consolidate întocmite în conformitate cu OMFP 2844/2016 și cu IFRS-EU la data de 31 martie 2026, Raportul consolidat la data de 31 martie 2026, sunt disponibile începând cu data de 28 mai 2026, după cum urmează:

- online, pe website-ul www.transelectrica.ro, secțiunea Relații Investitori Raportări Periodice/Rapoarte, respectiv <https://www.transelectrica.ro/rapoarte-2026>;
- la sediul Companiei: str. Olteni nr. 2-4, sector 3, București.

**Ștefăniță
MUNTEANU**
Președinte
Directorat

**Cătălin-Constantin
NADOLU**
Membru
Directorat

**Cosmin-Vasile
NICULA**
Membru
Directorat

**Florin-Cristian
TĂTARU**
Membru
Directorat