



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**

Raport curent conform prevederilor Legii nr. 24/2017, Codului BVB și Regulamentului nr. 5/2018 al ASF

Data raportului curent: **31 august 2026**

Denumirea entității emitente: **CNTEE "Transelectrica" S.A., 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

Codul LEI: 254900OLXCOUQC90M036

Număr de ordine în Registrul Comerțului: J2000008060404

Capital social subscris și vărsat: 733.031.420 RON

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

Comunicat – Semnare contracte de finanțare nerambursabilă din Fondul pentru Modernizare

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. informează publicul investor asupra semnării de către Companie în data de 28 august 2026 a două **contracte de finanțare** pentru dezvoltarea proiectelor „**Optimizarea funcționării liniilor electrice aeriene prin extinderea sistemului de monitorizare online DigiTEL Smart Lines**” și „**Creșterea calității reglajului de tensiune în stația Gutinaș**”, cealaltă parte contractantă fiind Ministerul Energiei.

Transelectrica a depus în luna august 2025 aplicațiile pentru cele două proiecte antemenționate, în vederea obținerii de finanțare nerambursabilă din Fondul pentru Modernizare, la Comitetul pentru investiții pentru Fondul pentru Modernizare și Banca Europeană de Investiții (BEI), în acord cu Regulament de punere în aplicare (UE) 2020/1001 al Comisiei și Directivei 2003/87/CE iar aprobarea la nivel european a venit în decembrie 2025.

➤ Pentru proiectul „**Optimizarea funcționării liniilor electrice aeriene prin extinderea sistemului de monitorizare online DigiTEL Smart Lines**” valoarea totală aprobată (fără TVA) din Fondul pentru Modernizare este de **18.623.422,30 euro**, echivalentul a **97.650.052,49 lei**.

Obiectivul principal este creșterea siguranței în funcționare a liniilor electrice aeriene, prin diagnoza și estimarea on-line a stării tehnice a liniilor electrice aeriene pe baza datelor obținute online și încadrarea lor în una din cele patru stări (bună, acceptabilă, proastă, inacceptabilă) precum și operaționalizarea conceptului de Rating Dinamic. *Dynamic Line Ratings* (DLR) presupune fuziunea către Operatorul de Sistem, de informații precise și în timp real care să permită o mai bună utilizare a capacității de transport a liniilor electrice aeriene și mărirea acestora în funcție de condițiile meteo actuale, reducerea riscului și creșterea fiabilității și eficienței în funcționare a acesteia.

Proiectul constă în achiziția și montarea de sisteme de monitorizare on-line pentru 27 de linii electrice aeriene din toate zonele țării.

Proiectul este inclus în Planul de Dezvoltare a Rețelei Electrice de Transport, perioada 2026-2035, astfel, această investiție se înscrie în strategia Companiei și are impact direct asupra asigurării eficienței și siguranței de funcționare asupra liniilor electrice aeriene.

➤ Pentru proiectul „**Creșterea calității reglajului de tensiune în stația Gutinaș**” valoarea totală aprobată (fără TVA) din Fondul pentru Modernizare este de **48.345.162,35 euro**, echivalentul a **253.493.024,27 lei**.

Proiectul vizează modernizarea rețelei de transport al energiei electrice din zona Moldovei prin implementarea unei soluții avansate de reglaj dinamic al tensiunii.

Stația Gutinaș, un nod critic în rețeaua de transport din estul României, va fi echipată cu un sistem STATCOM cu capacitatea de ± 150 MVar, conectat la bara de 400 kV. Echipamentul va permite reglaj continuu și rapid al puterii reactive, contribuind la:

- stabilizarea tensiunii în condiții de variație rapidă a sarcinii;
- reducerea pierderilor tehnologice (estimate la 3.283 MWh/an);
- integrarea suplimentară a circa 500 MW din surse regenerabile;
- creșterea siguranței în funcționare a Sistemului Energetic Național (SEN).

Proiectul este inclus în Planul de Dezvoltare a RET 2022–2031 și se aliniază la obiectivele naționale și europene privind tranziția energetică și decarbonizarea. De asemenea, face parte din inițiativa CARMEN, fiind recunoscut ca Proiect de Interes Comun (PCI) la nivelul UE.

DIRECTORAT

**Președinte
Directorat
Ștefăniță
MUNTEANU**

**Membru Directorat
Cătălin-Constantin
NADOLU**

**Membru Directorat
Vasile-Cosmin
NICULA**

**Membru Directorat
Florin-Cristian
TĂTARU**