

16.09.2026

Semnarea contractului de finanțare pentru creșterea capacității de distribuție a liniilor electrice aeriene 110kV DC Sitorman-Săcele-Mihai Viteazu și LEA 110kV Tulcea Vest-Topolog

În data de 21 august 2026, Ministerul Investițiilor și Proiectelor Europene, în calitate de Autoritate de Management pentru Programul Dezvoltare Durabilă și Tranziție Justă 2021-2027, și REȚELE ELECTRICE ROMÂNIA S.A., în calitate de beneficiar, au semnat contractul de finanțare pentru proiectul „Creșterea capacității de distribuție a LEA 110kV DC Sitorman-Săcele-Mihai Viteazu și LEA 110kV Tulcea Vest-Topolog – lucrări de întărire a rețelei electrice în amonte de punctul de racordare a capacităților de producție în scopul preluării energiei electrice produse din resurse regenerabile”, COD SMIS 352204, finanțat din fonduri europene, în cadrul apelului Programul Dezvoltare Durabilă și Tranziție Justă 2021-2027 – Prioritatea 4 „Promovarea eficienței energetice, a sistemelor și rețelelor inteligente de energie și reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, Acțiunea 4.5 - Sisteme și rețele inteligente de energie.

Sursă de finanțare:

- Programul de Dezvoltare Durabilă și Tranziție Justă (PDDTJ) 2021-2027;
- Prioritatea 4 - Promovarea eficienței energetice, a sistemelor și rețelelor inteligente de energie și reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră;
- Acțiunea 4.5 - Sisteme și rețele inteligente de energie.

Valoare totală a proiectului de **85.945.489,59 lei** (TVA inclus), din care valoarea maximă asigurată din Programul de Dezvoltare Durabilă și Tranziție Justă (PDDTJ) este de **46.337.688,90 lei**.

Obiectivul general al proiectului este modernizarea și digitalizarea infrastructurii energetice la nivel regional/local, prin investiții strategice în sisteme inteligente de gestionare a resurselor energetice distribuite (digitalizare), modernizarea stației de transformare și extinderea capacității de distribuție în rețeaua locală aparținând rețelei municipiilor Constanța și Tulcea.

<https://www.reteleelectrice.ro/proiecte-cu-finantare>

Investiția vizează:

- lucrări de modernizare pe trei linii electrice aeriene de 110 kV – LEA 110 kV Sitorman – Săcele, LEA 110 kV Săcele – Mihai Viteazu și LEA 110 kV Sitorman – Mihai Viteazu
- lucrări de modernizare în cele trei stații electrice adiacente: Stația 110 kV Sitorman, Stația 110 kV Săcele și Stația 110 kV Mihai Viteazu, amplasate în partea de nord-est a județului Constanța, regiunea Dobrogea.
- Liniile menționate sunt realizate pe stâlpi comuni, având trasee comune: Sitorman – Săcele este dublu circuit cu Sitorman – Mihai Viteazu, iar Săcele – Mihai Viteazu este dublu circuit cu Sitorman – Mihai Viteazu.
- Linia 110 kV Sitorman – Săcele traversează județul Constanța din centrul acestuia până în zona de nord.
- Traseul LEA traversează extravilanul localităților UAT Mihail Kogălniceanu, UAT Corbu, UAT Săcele, UAT Istria, UAT Mihai Viteazu în jud. Constanța.
- Prezenta înregistrare se referă la tronsonul aferent UAT Mihai Viteazu.
- Accesul la LEA 110 kV se face din drumurile naționale, județene, comunale și de exploatare existente până la culoarul LEA, apoi în lungul culoarului LEA 110 kV

Obiective specifice ale proiectului:

- Reabilitarea tehnologică și creșterea capacității de distribuție a rețelei de înaltă tensiune, prin modernizarea liniei și a stațiilor electrice (inclusiv înlocuirea transformatoarelor de curent în celulele de linie), pentru a asigura preluarea în condiții de siguranță a energiei produse din surse regenerabile și pentru a îmbunătăți starea tehnică și comportarea instalațiilor în exploatare.
- Modernizarea liniilor electrice de înaltă tensiune LEA 110 kV Sitorman – Săcele – Mihai Viteazu și LEA 110 kV Tulcea Vest – Topolog, prin:
 - reabilitarea stâlpilor,
 - înlocuirea conductoarelor active pentru creșterea capacității de transport necesare evacuării producției regenerabile existente și viitoare,
 - implementarea de măsuri specifice de securitate a funcționării rețelei, contribuind direct la eliminarea suprasarcinilor și la asigurarea fluxurilor necesare integrării SRE.
- Continuarea procesului de realizare a rețelelor inteligente, printr-un efort de digitalizare susținut prin investiții constante în proiecte de modernizare, astfel încât rețeaua să devină rezilientă, să identifice mai ușor și mai rapid defecțiunile și să permită rezolvarea

<https://www.reteleelectrice.ro/proiecte-cu-finantare>



acestora prin intervenții rapide, inclusiv de la distanță, prin izolarea defectului, pentru menținerea bunei funcționări a SEN și pentru asigurarea gestionării în condiții de siguranță a volumelor crescute de energie produse din surse regenerabile.

- Implementarea de echipamente digitale și corelarea capacității de distribuție, prin montarea de relee digitale în stațiile Sitorman, Săcele și Mihai Viteazu pentru asigurarea protecțiilor diferențiale ale liniilor scurte și integrarea acestora în SEN, precum și prin înlocuirea transformatoarelor de curent din stațiile 110/20 kV Sitorman, Săcele, Mihai Viteazu și Topolog. Aceste măsuri sunt necesare pentru operarea în siguranță a fluxurilor de energie regenerabilă și adaptarea la regimurile dinamice generate de producția variabilă.
- Creșterea eficienței și eliminarea punctelor critice identificate în Planul de Dezvoltare, prin:
 - reducerea timpilor de limitare a puterii centralelor eoliene (curtailment),
 - scăderea costurilor de mentenanță,
 - eliminarea depășirilor de capacitate pe cei 37 + 49,8 km de rețea de înaltă tensiune și în stațiile Sitorman, Săcele, Mihai Viteazu și Topolog.
- Maximizarea cantității de energie regenerabilă preluate în rețea, creșterea capacității de evacuare și reducerea pierderilor.

Perioada de implementare a proiectului este **de 20 de luni** de la data semnării contractului de finanțare.

Manager de proiect: Cristian BOGDAN,

e-mail: fonduri_europene@reteleelectrice.ro.

<https://www.reteleelectrice.ro/proiecte-cu-finantare>