

Rețele Electrice România lansează o licitație de până la 45 milioane de lei, pentru digitalizarea rețelei de distribuție

București – Rețele Electrice România, parte a grupului PPC, continuă să investească în digitalizarea rețelei de distribuție a energiei electrice și lansează pe platforma electronică de achiziții publice SEAP, pentru achiziția și implementarea unui sistem informatic geografic integrat de tip GIS&Topology, destinat modelării avansate a rețelei electrice de distribuție.

Proiectul vizează modernizarea infrastructurii digitale existente și înlocuirea actualului sistem GIS cu o platformă performantă, capabilă să susțină cerințele operaționale și strategice ale companiei într-un context tehnologic și de securitate cibernetică în continuă evoluție.

„Acest proiect reprezintă un pas esențial în accelerarea procesului nostru de digitalizare și în construirea unei rețele electrice inteligente, flexibile și pregătite pentru viitor. Investim într-o platformă GIS&Topology modernă care integrează cele mai avansate standarde de securitate cibernetică și care ne permite să gestionăm rețeaua într-un mod mai eficient, mai sigur și mai adaptat realităților actuale. Ne dorim să răspundem mai bine nevoilor clienților noștri, inclusiv celor care devin prosumatori, și să dezvoltăm o infrastructură capabilă să susțină tranziția energetică și noile modele de consum și producție”, a declarat Mihai Pește, Director General al companiei Rețele Electrice România.

Noua platformă GIS&Topology va include atât componente software standard, cât și o aplicație mobilă dedicată, toate fiind concepute pentru a funcționa integrat cu sistemele existente ale companiei, inclusiv cu platforma AADMS și alte aplicații operaționale. Soluția va permite interoperabilitatea cu sisteme precum cele de gestiune a activelor, de măsurare inteligentă sau de monitorizare a rețelei, contribuind la un flux coerent și eficient de date între diferitele structuri ale organizației.

Prin achiziționarea unui nou sistem geografic integrat, compania urmărește să îmbunătățească semnificativ modul de administrare a rețelei electrice, oferind o evidență centralizată a topologiei activelor și o vizualizare detaliată a infrastructurii în format digital. Noul sistem va permite acces rapid la informații relevante despre echipamente, actualizarea datelor direct din teren prin intermediul aplicației mobile și utilizarea unor instrumente avansate pentru proiectarea și simularea rețelelor electrice.

Platforma va integra un volum extins de date operaționale, acoperind aproximativ 136.000 de kilometri de linii electrice, sute de stații și peste 26.500 de posturi de transformare, cu toate elementele

componente. Această bază de date complexă va permite realizarea unor analize rapide și precise privind starea rețelei, facilitând totodată dezvoltarea unor proiecte optimizate și estimarea eficientă a costurilor prin integrarea cu alte sisteme interne.

Un accent deosebit este pus pe securitatea cibernetică, soluția urmând să fie dezvoltată și implementată conform principiului „cyber security by design”. Platforma va integra mecanisme avansate de protecție încă din faza de proiectare și va respecta standarde internaționale relevante în domeniu, contribuind la creșterea rezilienței infrastructurii și la reducerea riscurilor asociate amenințărilor cibernetică.

De asemenea, noul sistem va asigura o integrare bidirecțională cu platforma AADMS, facilitând schimbul de date prin standarde moderne și contribuind la creșterea acurateții și consistenței informațiilor utilizate în operarea rețelei. Această interconectare va sprijini procesele de monitorizare, control și intervenție, în beneficiul direct al consumatorilor.

Durata estimată pentru implementarea proiectului este de 17 luni de la semnarea contractului, urmată de o perioadă de tranziție și suport operațional de încă 7 luni. Prin acest demers, compania își reafirmă angajamentul de a investi în tehnologii moderne și de a construi o rețea de distribuție adaptată cerințelor viitorului, capabilă să susțină dezvoltarea prosumatorilor și evoluția pieței de energie.

Compania **Rețele Electrice România** operează rețele cu o lungime totală de circa 136.000 de kilometri în trei zone importante ale țării: Muntenia (inclusiv București), Banat și Dobrogea, acoperind o treime din piața locală de distribuție, și dezvoltă un program de investiții pentru îmbunătățirea calității serviciilor, siguranța și performanța rețelelor și implementarea locală a standardelor de mediu ale grupului PPC. Infrastructura operată de către Rețele Electrice România numără 293 de stații de transformare și peste 26.000 de posturi de transformare.