



NOTĂ DE PREZENTARE

***Procedura operațională „Determinarea puterii produse de centralele electrice eoliene și centralele electrice fotovoltaice, care poate fi preluată în condiții de funcționare sigură a SEN
Cod: TEL - 07.38”***

Proiectul este elaborat de CNTEE Transelectrica SA și are drept scop actualizarea și completarea procedurii “Stabilirea puterii maxime instalabile în centralele eoliene și a rezervelor de putere suplimentare necesare pentru siguranța SEN” (aviz ANRE nr. 4/2013). Actualizarea procedurii a fost necesară ca urmare a punerii în funcțiune, în perioada 2013-2014, a unui număr foarte mare de centrale electrice fotovoltaice, puterea instalată la această dată fiind de circa 3200 MW în CEE și circa 1300 MW în CEF.

Scopul procedurii constă în evaluarea puterii produse în centralele electrice eoliene (CEE) și fotovoltaice (CEF), care poate fi preluată în condiții de funcționare sigură a SEN în anul în curs, pe baza valorii rezervei de putere activă disponibilă în SEN din anul precedent.

Procedura oferă detalii privind determinarea puterii produse de CEE puse în funcțiune, care poate fi preluată în SEN, zi și noapte, în condiții de funcționare sigură a SEN, timp de 90% dintr-un an, precum și puterea produsă în CEE și CEF puse în funcțiune, care poate fi preluată pe timp de zi (intervalul 07 – 18) , în condiții de funcționare sigură a SEN, timp de 90% din intervalul diurn dintr-un an. De asemenea, procedura evaluează puterea totală instalată în CEE și CEF care, în condițiile capacității SEN de echilibrare a balanței producție/consum și utilizând puterea disponibilă la scădere existentă în SEN în anul precedent, poate fi preluată timp de 90% din anul în curs, pe timp de zi, în condiții de funcționare sigură a SEN.

În procedură se prezintă: modul de determinare a puterii disponibile în SEN în anul precedent, modul de stabilire a coeficientului de încărcare al CEE și a curbei clasate a puterii CEF pentru anul precedent, modul de evaluare a puterii care poate fi instalată în CEE pentru anul curent, modul de evaluare a necesarului de putere disponibilă la scădere pentru anul curent și a puterii care poate fi preluată simultan din CEE și CEF în intervalul diurn, pentru anul curent. Totodată, procedura conține anexe în care sunt prezentate, pentru exemplificare, date privind anul precedent (exemplu anul 2013), anul curent (anul 2014), precum și estimarea necesarului de putere disponibilă pentru susținerea obiectivelor PNAER (până în anul 2020).

Termenul de primire a observațiilor este 10 aprilie 2015.