



NOTĂ EXPLICATIVĂ

privind conținutul

Procedurii pentru contractarea și executarea lucrărilor de întărire rețele electrice, ca urmare a racordării de centrale de producere a energiei electrice

Documentul a fost elaborat în scopul fluidizării procesului de racordare la rețelele electrice, a centralelor electrice de producere a energiei electrice, eliminând riscul blocării acestui proces din cauza problemelor apărute în legătură cu necesitatea efectuării unor lucrări de întărire a rețelelor electrice de distribuție.

Procedura are la bază următoarele considerații:

- facilitarea accesului la rețea a capacităților de producere,
- evitarea unui eventual blocaj al accesului la rețea al producătorilor din surse regenerabile de energie electrică, urmare a numeroaselor solicitări de racordare la rețea care ar putea duce la depășirea, chiar și teoretic, a capacității maxime a RED/RET (contracte de racordare încheiate și Avize Tehnice de Racordare emise și neînceperea executării instalațiilor de utilizare).
- necesitatea existenței unui mod unic de lucru pentru stabilirea cotei de participare a producătorilor la finanțarea întăririlor rețelelor electrice în amonte de punctul de racordare, având în vedere că din studiile de soluție pentru racordarea unor producători rezultă în unele cazuri că asigurarea condițiilor de evacuare a puterii și îndeplinirea condițiilor tehnice de funcționare (în deplină siguranță a SEN) este posibilă doar prin realizarea unor lucrări de întărire a rețelelor în amonte de punctul de racordare.

Astfel procedura propune :

-un mod de lucru privind încheierea contractelor de racordare în cazul centralelor electrice care au prevăzute în ATR, conditionarea punerii în funcțiune de executia în prealabil a unor lucrări de întărire, cu precizări referitoare la cazul lucrărilor de întărire comune necesare racordării mai multor locuri de producere

-un model de Acord cadru care va fi încheiat cu producatorul, odată cu încheierea contractului de racordare, inclusiv pentru cazul în care, la punerea în funcțiune a centralei/centralelor electrice, situația energetică a zonei permite racordarea fără a fi executate întărirea rețelei electrice, acestea urmând a se realiza pe măsura ce se pun în funcțiune și alte centrale electrice

Pe scurt, modul de lucru propus prin procedura prevede ca în cazul în care, la momentul încheierii contractului de racordare, situația rețelei nu necesită execuția imediată a lucrărilor de întărire prevăzute în ATR, odată cu contractul de racordare, se va semna și un Acord cadru între OD și solicitant prin care se poate conveni eșalonarea în timp a lucrărilor de întărire, inclusiv după punerea în funcțiune, sub condiția constituirii unei garanții financiare în favoarea

operatorului de rețea (proportional cu cota de participare inițială la lucrările de întărire menționată în ATR). Acest Acord cadru va însoți Contractul de racordare

Prin Acordul cadru menționat anterior, utilizatorul își va asuma obligația executării lucrărilor de întărire prevăzute în ATR atunci când acestea devin necesare pentru funcționarea în siguranță RED/SEN, pe baza unor studii actualizate ale situației rețelei din zonă.

Prin aceste Acorduri cadru va fi stabilită și cota de participare a fiecărui loc de producere, pentru fiecare instalație ce trebuie întărită, la stabilirea cotei de participare inițială, se va ține cont de toate ATR emise, în termen de valabilitate, inclusiv cele pentru care s-a încheiat contract de racordare și care au prevăzută ca și condiție de PIF întărirea respectivei instalații. Această cotă inițială va fi trecută în toate acordurile încheiate și va reprezenta baza de calcul a garanției menționate mai sus

În cazul în care, în urma calculelor rezultă ca necesare întărirea unor instalații, operatorul de distribuție va reface calculul cotei de participare ținând cont de contractele de racordare în derulare la acea dată și de Acordurile cadru încheiate pentru centralele electrice deja puse în funcțiune, informând investitorii de noile cote de participare.