

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Proiect de ordin pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul racordării utilizatorilor la rețeaua electrică de interes public

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

| | |
|--|---|
| 1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale) | Nu este cazul. |
| 2. Cadrul național de reglementare | <p>Proiectul de ordin pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul racordării utilizatorilor la rețeaua electrică de interes public se elaborează de ANRE având în vedere următoarele prevederi:</p> <ul style="list-style-type: none">- art. 25 alin. (13) din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i>, cu modificările și completările ulterioare;- art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) și q) din <i>Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei</i>, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare. |
| 3. Scopul reglementării | <p>Scopul elaborării proiectului de ordin este acela de modificare și de completare a anumitor prevederi ale reglementărilor aplicabile racordării la rețelele electrice de interes public a locurilor de producere/de consum și de producere, în scopul îmbunătățirii cadrului de reglementare, precum și pentru deblocarea unor situații apărute în practică.</p> <p>Reglementarea are în vedere modificarea și completarea următoarelor acte normative:</p> <ul style="list-style-type: none">A. Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare (denumit în continuare Regulament)B. Conținutul-cadru al avizelor tehnice de racordare, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 74/2014, cu modificările și completările ulterioareC. Contractele-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2022, cu modificările și completările ulterioare |

| | |
|---|--|
| | <p>D. Procedura de notificare pentru racordarea unităților generatoare și de verificare a conformității unităților generatoare cu cerințele tehnice privind racordarea unităților generatoare la rețelele electrice de interes public, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 51/2019, cu modificările și completările ulterioare</p> |
| <p>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare</p> | <p>Proiectul de ordin prevede, în principal, următoarele schimbări preconizate/măsuri propuse:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Eliminarea din categoria lucrărilor de întărire a echipamentelor de automatizare necesare pentru limitarea operațională, clarificarea regimului de proprietate, a responsabilităților cu privire la exploatarea și mentenanța acestora. <p>Se propune ca în cazul echipamentelor de automatizare necesare pentru limitarea operațională să fie aplicabile regulile prevăzute în Regulament privind suportarea costurilor, proprietatea, exploatarea și mentenanța instalațiilor de racordare.</p> <p>Totodată, se clarifică faptul că recalcularea situațiilor/regimurilor de funcționare cu N-1 elemente în funcțiune care are loc la punerea în funcțiune pentru probe conform prevederilor Regulamentului, se aplică și în cazul lucrărilor de întărire determinate de astfel de regimuri și care sunt înlocuite de automatica de limitare operațională, potrivit soluției de racordare pentru care a optat utilizatorul.</p> <ol style="list-style-type: none"> 2. Clarificarea datelor care se iau în considerare de către operatorii de rețea la realizarea calculelor din studiile de soluție, raportat la practica operatorilor și în considerarea unei proceduri aplicate în mod unitar de către toți operatorii de rețea. 3. Prevederea unui termen limită pentru constituirea de către utilizator a garanției financiare necesare pentru emiterea avizelor tehnice de racordare (ATR) și introducerea măsurii de clasare a cererii de racordare în cazul nerespectării de către utilizator a termenului respectiv. Utilizatorul transmite la operatorul de rețea dovada constituirii garanției financiare în termen de maximum două luni de la data comunicării de către operatorul de rețea a studiului de soluție avizat. 4. Includerea unui termen pentru transmiterea ATR, de 10 zile calendaristice de la data la care utilizatorul transmite la operator dovada constituirii garanției financiare, pentru utilizatorul care are obligația constituirii garanției în vederea emiterii ATR. 5. Modificarea termenului în care utilizatorul are obligația de a transmite operatorului de rețea cererea de încheiere a contractului de racordare, de la 30 la 45 de zile calendaristice înainte de data încetării perioadei de valabilitate a ATR. <p>Totodată, au fost incluse etape și termene, în cadrul perioadei de 45 de zile calendaristice, în care operatorul de rețea poate solicita, dacă este cazul, completarea documentației anexate cererii de încheiere a contractului și, în acest caz, utilizatorul are obligația de a completa documentația respectivă în termen de cel puțin 15 zile calendaristice înainte de încetarea valabilității ATR.</p> <p>S-a prevăzut ca în cazul în care utilizatorul nu transmite la operator</p> |

cererea de încheiere a contractului sau completarea documentației în termenele stabilite, valabilitatea ATR încetează și operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator.

6. Modificarea termenului în care operatorul are obligația să îi transmită utilizatorului proiectul de contract de racordare semnat, de la 5 zile lucrătoare la 10 zile calendaristice de la data înregistrării documentației complete pentru încheierea contractului. În cazul în care propunerea de contract conține clauze suplimentare față de contractul cadru, s-a prevăzut ca termenul de transmitere de către operator a proiectului de contract semnat să fie de 5 zile calendaristice.

A fost introdusă obligația părților de a conveni asupra clauzelor contractului și de a semna contractul până la data încetării valabilității ATR (12 luni de la data emiterii).

7. Includerea prevederilor conform cărora părțile pot conveni la încheierea contractului de racordare și completa în conținutul contractului, documente ale contractului a căror modificare/actualizare se poate realiza fără încheierea de acte adiționale. Documentele respective se notifică între părți, se anexează contractului respectiv și devin parte integrantă din contract. Prevederile menționate anterior nu se aplică în cazul în care modificarea/actualizarea documentelor are ca efect modificarea unor clauze esențiale ale contractului, identificate de părți în contract și care se modifică prin acte adiționale.

8. Introducerea unor reguli cu privire la prelungirea duratei contractului de racordare, la solicitarea utilizatorului, ca urmare a prelungirii termenului prevăzut în contractul de racordare pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare. S-a prevăzut dreptul utilizatorului de a solicita prelungirea duratei contractului de racordare cu durate succesive de 12 luni, condiționat de constituirea de către acesta a unei garanții financiare în favoarea operatorului de rețea, cu valabilitate pe toată durata prelungirii contractului. Quantumul garanției financiare este de 5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contractul de racordare și crește cu 5% pentru fiecare perioadă succesivă de 12 luni adăugată la durata contractului.

9. Revizuirea prevederilor Anexei nr. 5 la Regulament privind Reguli specifice privind racordarea locurilor de producere la rețelele electrice cu tensiunea mai mare sau egală cu 110 kV, ca urmare a unor situații apărute în practică care impun clarificarea modului de aplicare a prevederilor acesteia.

10. Extinderea perioadei de prelungire a certificatului de conformitate tehnică cu valabilitate temporară (CDCT) pentru unitățile generatoare/centralele electrice de producere din categoriile C și D, cu perioade succesive de câte 3 luni dar limitat la o durată care nu poate depăși durata perioadei de probe prevăzută la art. 136 alin. (2) lit. b) și c) din anexa nr. 2 la Ordinul președintelui ANRE nr. 127/2021, cu modificările și completările ulterioare.

Totodată, în proiectul de ordin au fost introduse dispoziții tranzitorii cu privire la aplicarea măsurilor menționate la pct. 1, 2, 7 și 8.

Secțiunea a 3-a – Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de reglementare

| | |
|--|---|
| <p>1. Impactul macroeconomic</p> <p>a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei</p> <p>b) impactul asupra operatorilor economici</p> <p>c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)</p> | <p>a) Prin introducerea măsurilor prevăzute în proiectul de ordin se are în vedere clarificarea reglementării cu scopul de a facilita racordarea la rețeaua electrică a capacităților de producere din surse regenerabile. Principalul efect asupra pieței de energie este creșterea cantității de energie electrică din surse regenerabile, produsă, livrată și vândută pe piața de energie</p> <p>b) Documentul oferă operatorilor de rețea și solicitanților racordării îmbunătățirea procesului de racordare având în vedere situațiile apărute în practică. Prin măsurile propuse în proiectul de ordin se are în vedere deblocarea unor situații în care utilizatorii care au încheiate contracte de racordare nu se pot încadra în termenele estimate pentru finalizarea instalațiilor de utilizare și a capacităților de producere. Astfel, prin prelungirea acestor termene și a duratelor contractelor de racordare, li se oferă operatorilor economici, viitori producători, oportunitatea finalizării lucrărilor în vederea punerii în funcțiune a capacităților de producere a energiei electrice din surse regenerabile. Totodată, prin introducerea termenului până la care solicitantul racordării are obligația constituirii garanției financiare pentru emiterea ATR, a prevederilor clarificatoare și a unor termene pentru derularea negocierilor dintre părți la încheierea contractului de racordare, se are în vedere deblocarea unor proiecte aflate în diferite etape ale procesului de racordare.</p> <p>c) Având în vedere că prin implementarea proiectelor de producere a energiei electrice, cantitatea de energie electrică din surse regenerabile vândută pe piața de energie va crește, se preconizează că impactul asupra prețurilor finale de care vor beneficia consumatorii/clienții finali este unul pozitiv.</p> |
|--|---|

ANRE invită părțile interesate să transmită observații și propuneri legate de aspectele cuprinse în cadrul proiectului de act normativ însoțite de o motivație corespunzătoare în termen de 10 zile de la data publicării, inclusiv în format editabil, la adresele de e-mail anre@anre.ro și srpee@anre.ro.

Termenul de transmitere a observațiilor la documentul supus consultării publice, de 10 zile de la data publicării, este justificat de necesitatea de aprobare în regim de urgență a proiectului de ordin, ca urmare a solicitărilor transmise la ANRE de operatorii de rețea și de asociațiile producătorilor de energie din surse regenerabile referitoare la îmbunătățirea cadrului de reglementare în vederea deblocării și facilitării racordării la rețea a locurilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile.