

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Proiect de ordin pentru modificarea și completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013

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 | Proiectul de ordin pentru modificarea și completarea <i>Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public</i> , aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, denumit în continuare <i>Regulament</i> , se elaborează de ANRE având în vedere: - dispozițiile art. 25 alin. (13) din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> , cu modificările și completările ulterioare, - prevederile art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. 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 <i>Legea nr. 160/2012</i> , cu modificările și completările ulterioare. |
| 3. Scopul reglementării | Scopul elaborării proiectului de ordin este acela de deblocare a procesului de racordare la rețelele electrice a capacităților de producere a energiei electrice noi, mai ales a celor din surse regenerabile. |
| 4. Schimbări preconizate/măsurile propuse prin prezenta reglementare | Măsurile propuse prin proiectul de act normativ se referă, în principal, la următoarele: 1. introducerea unor dispoziții privind considerarea în studiile de soluție elaborate pentru stabilirea soluțiilor de racordare a locurilor de producere/locurilor de consum și de producere, a unor soluții de racordare cu limitarea operațională manuală sau prin echipamente de automatizare prevăzute în instalațiile operatorului de rețea sau în cele ale utilizatorului, după caz, a puterii evacuate cu încadrarea acesteia în valoarea puterii maxime simultane aprobate ce poate fi evacuată în rețea. Totodată, se prevede ca soluția de racordare cu limitarea operațională să fie considerată numai în situațiile rezultate din studiul de soluție și să fie consemnată în avizele tehnice de racordare și în certificatele de racordare emise de operatorul de rețea. De asemenea, prevederile Regulamentului privind conținutul avizului tehnic de racordare și certificatului de racordare au fost completate cu dispoziții referitoare la descrierea cerințelor privind racordarea în condiții de limitare a puterii evacuate, precum și cu |

obligația operatorilor de a preciza situațiile care conduc la limitarea puterii evacuate în anexe la avizul tehnic de racordare, respectiv certificatul de racordare.

2. introducerea unor clarificări privind valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire generale pe care utilizatorul le restituie primului utilizator, respectiv utilizatorilor ale căror instalații de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalațiilor de utilizare proprii ale utilizatorului. Astfel, se prevede ca operatorul de rețea să completeze valoarea costurilor respective și modalitatea de plată ale acestora către primul utilizator, respectiv către ceilalți utilizatori, în contractul de racordare pe care îl încheie cu noul utilizator. Totodată, se clarifică faptul că operatorul completează:

- avizul tehnic de racordare cu prevederi privind posibilitatea utilizatorului de a opta pentru achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări de întărire generale, a valorii integrale a lucrărilor de întărire și a dreptului utilizatorului de a primi compensații din partea celorlalți utilizatori beneficiari ai lucrărilor respective;

- certificatul de racordare cu dreptul utilizatorului de a primi compensații din partea celorlalți utilizatori beneficiari ai lucrărilor respective.

3. introducerea posibilității de încheiere a contractului pentru proiectarea și/sau execuția lucrărilor de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum și/sau de producere, de către operatorul de rețea și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator.

4. completarea unei clarificări cu privire la puterea aprobată pentru evacuare. Astfel, puterea maximă simultană ce poate fi evacuată se stabilește de operatorul de rețea cel mult la valoarea solicitată de utilizator prin cererea de racordare, valoare care ține seama de următoarele:

a) puterile instalate ale unităților generatoare;

b) simultaneitatea în funcționare avută în vedere de utilizator;

c) limitarea puterii evacuate la puterea solicitată de utilizator, prin sistemul automatizat de management al puterii evacuate;

d) puterea absorbită de receptoarele de la locul de consum și de producere și/sau de serviciile interne ale centralei;

e) pierderile de putere calculate pentru elementele de rețea situate între generator și punctul de delimitare.

5. modificarea responsabilității obținerii acordului/autorizația pentru executarea instalației de racordare, în situația încheierii directe între utilizator și operatorul economic atestat desemnat de utilizator a contractului pentru proiectarea și/sau execuția instalației de racordare, astfel:

- pentru instalația de racordare care va fi în proprietatea utilizatorului, documentul se obține de către utilizator sau, duă caz, de către operatorul economic atestat desemnat;

- pentru instalația de racordare care va intra în patrimoniul operatorului de rețea, documentul se obține de către operator.

6. modificarea termenului total pentru proiectarea, obținerea acordului/autorizației pentru bransament, execuția și recepția

| | |
|--|--|
| | <p>punerii în funcțiune a bransamentului, și anume ”maximum 90 de zile de la data obținerii acordului/autorizației pentru bransament” în loc de ”maximum 90 de zile de la data încheierii contractului de racordare”.</p> <p>7. eliminarea prevederii potrivit căreia lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme ori lucrările de deviere se execută anterior încheierii contractului de racordare, astfel încât acestea să poată fi realizate pe perioada de derulare a contractului de racordare.</p> <p>8. eliminarea, în situația încheierii directe a contractului pentru proiectarea/execuția instalației de racordare între utilizator și operatorul economic atestat, desemnat de către acesta, a obligației utilizatorului de a transmite operatorului autorizația de construire a obiectivului ”până la data încheierii contractului de execuție a instalației de racordare”. S-a avut în vedere faptul că, în cazul contractării directe a lucrării de execuție a instalației de racordare de către utilizator, contractul de execuție se încheie anterior celui de racordare. În acest caz, utilizatorul are obligația să facă dovada obținerii autorizației de construire a obiectivului de la locul de producere sau de la locul de consum și de producere în cel mult 12 luni de la data semnării contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.</p> <p>9. eliminarea situației prevăzute în <i>Regulament</i> pentru un loc de producere, referitoare la executarea de către operatorul de rețea a garanției financiare constituite de utilizator în cazul în care utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete, în termenul de valabilitate a avizului tehnic de racordare.</p> <p>10. modificarea definiției ”punct de interfață” pentru evitarea confundării acestuia cu punctul de racordare. Definiția propusă este ”punct din interiorul unei instalații de utilizare a unui loc de producere/loc de consum și de producere în care se racordează unități generatoare;” în loc de ”punct de racordare a instalațiilor de producere a energiei electrice la instalația de utilizare a locului de producere/locului de consum și de producere;”</p> |
|--|--|

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>a) Proiectul de ordin contribuie la facilitarea racordării la rețea a utilizatorilor, în special a producătorilor de energie electrică. Din acest considerent, proiectul de act normativ are un impact pozitiv asupra pieței de energie electrică.</p> <p>b) Impactul asupra operatorilor economici din categoria producătorilor de energie electrică este unul pozitiv, în sensul că prin prevederile actului normativ se stabilesc următoarele măsuri care încurajează racordarea acestora la rețelele electrice de interes public:</p> <ul style="list-style-type: none"> - posibilitatea utilizatorului de a opta pentru o soluție de racordare cu limitarea operațională a locului de producere/de consum și de producere, cu mențiunea că limitarea operațională se anulează și certificatul de racordare se actualizează de către operator în cazul în care, ca urmare a dezvoltării ulterioare a rețelei electrice, operatorul de rețea constată că au fost eliminate circumstanțele care au impus limitarea. |
|---|---|

| | |
|--|--|
| <p>c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)</p> | <p>- mecanismul de repartizare a costurilor aferente unei lucrări de întărire generale între utilizatorii care beneficiază de această lucrare de întărire generală. Astfel, este evitată situația în care un prim utilizator realizează lucrările de întărire generale, achitând toate costurile necesare, iar ceilalți utilizatori beneficiari ai acelorași lucrări, prin faptul că se constată îndeplinirea condițiilor de racordare, pot fi puși sub tensiune fără să contribuie la suportarea acelor costuri.</p> <p>- clarificarea noțiunii de putere aprobată pentru evacuare.</p> <p>În acest fel se consideră că proiectul de ordin contribuie la deblocarea procesului de racordare la rețelele electrice a capacităților de producere a energiei electrice noi, mai ales a celor din surse regenerabile.</p> <p>c) Prevederile proiectului de act normativ oferă utilizatorilor un cadru de reglementare armonizat cu noile prevederi legislative referitoare la racordarea la rețeaua electrică de interes public și corelat cu celelalte reglementări specifice.</p> |
|--|--|

ANRE invită părțile interesate să transmită observații și propuneri legate exclusiv de aspectele cuprinse în cadrul proiectului de act normativ sau de prevederi ale *Regulamentului* care sunt în legătură cu modificările propuse, însoțite de o motivație corespunzătoare în termen de 10 de zile de la data publicării, și anume până la data de 02.06.2022, inclusiv în format editabil, la adresa de e-mail srpee@anre.ro.

Consultarea publică în regim de urgență este necesară pentru elaborarea cât mai urgentă a unui cadru de reglementare privind activitatea de racordare, armonizat și complet, având în vedere faptul că proiectele de ordine care modifică actele normative subsecvente *Regulamentului* sunt în curs de aprobare de către ANRE, după încheierea perioadei de consultare publică. Totodată, regimul de urgență este justificat de încurajarea racordării la rețelele electrice de interes public a locurilor de producere/de consum și de producere deținute de producătorii de energie electrică din surse regenerabile și mai mult, de necesitatea deblocării unor proiecte de investiții în producerea energiei electrice din surse regenerabile.