

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Proiect de ordin pentru modificarea și completarea *Ordinului ANRE nr. 102/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice 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	Elaborarea proiectului de ordin pentru modificarea și completarea <i>Ordinului ANRE nr. 102/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public</i> (denumit în continuare <i>Regulament</i>) are în vedere următoarele prevederi: - art. 15 alin. (11) din <i>Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică</i> , cu modificările și completările ulterioare; - art. 17 alin. (1) și art. 20 din <i>Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public</i> , aprobat prin <i>Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013</i> , cu modificările și completările ulterioare; - art. 5 alin. (1) lit. c) și ale <i>art. 9 alin. (1) lit. h) din 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 armonizare cu prevederile următoarelor acte normative: - <i>Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public</i> , aprobat prin <i>Ordinul ANRE nr. 59/2013</i> , cu modificările și completările ulterioare (denumit în continuare <i>Regulament de racordare</i>); - <i>Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum aparținând utilizatorilor clienți casnici</i> , aprobate prin <i>Ordinul ANRE nr. 18/2022</i> , cu modificările și completările ulterioare (denumită în continuare <i>Procedura de racordare clienți casnici</i>); - <i>Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor</i> , aprobate prin <i>Ordinul ANRE nr. 19/2022</i> , cu modificările și completările ulterioare (denumită în continuare <i>Procedura de racordare prosumatori</i>).
4. Schimbări preconizate/măsurile propuse prin prezenta reglementare	Măsurile propuse prin proiectul de act normativ se referă, în principal la următoarele: a) adăugarea în lista de situații în care soluția de racordare se stabilește prin fișă de soluție: - a locurilor de consum deținute de utilizatorii persoane fizice autorizate, întreprinderi individuale, întreprinderi familiale și instituții publice care se racordează la rețeaua de joasă tensiune, indiferent de

puterea solicitată;

- a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum;
- a autorităților publice locale care dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile realizate, parțial sau total, din fonduri structurale, și care beneficiază din partea furnizorilor cu care au contract de furnizare a energiei electrice, la cerere, de serviciul de regularizare financiară.

Această măsură are în vedere alinierea prevederilor *Regulamentului* cu cele ale *Procedurii de racordare clienți casnici* și ale *Procedurii de racordare prosumatori* care dispun stabilirea soluției de racordare pe bază de fișă de soluție pentru aceste categorii de utilizatori.

b) introducerea prevederii potrivit căreia studiul de soluție trebuie să conțină și variante de racordare cu limitarea operațională a puterii maxime ce poate fi evacuată în rețea în situațiile/regimurile de funcționare cu N-1 elemente în funcțiune care au ca efect apariția de suprasarcini în rețea și, în consecință, imposibilitatea elementelor rețelei rămase în funcțiune și a rețelei în ansamblul ei de a funcționa timp nelimitat în aceste condiții.

Prin includerea acestei dispoziții se urmărește alinierea prevederilor *Regulamentului* cu cele ale art. 17 alin. (1[^]1) din *Regulamentul de racordare*.

c) introducerea prevederii potrivit căreia în fișa de soluție sau, după caz, în studiul de soluție trebuie să se evidențieze dacă în soluția de racordare au fost avute în vedere rețele electrice pentru care au fost executate sau sunt în curs de execuție lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere/de consum și de producere (lucrări de întărire generale), finanțate de utilizatori care beneficiază de aceleași lucrări de întărire și ale căror instalații de utilizare sunt puse sub tensiune înaintea instalațiilor de utilizare proprii ale utilizatorului. De asemenea, se prevede ca, în acest caz, să se precizeze în fișa de soluție sau, după caz, în studiul de soluție, datele pe baza cărora se calculează cotele de participare convenite utilizatorilor care au finanțat lucrările de întărire.

Prin includerea acestei dispoziții se urmărește alinierea prevederilor *Regulamentului* cu cele ale art. 43 alin. (5[^]1) din *Regulamentul de racordare*.

d) eliminarea sintagmei dispecerizabil/nedispecerizabil în ceea ce privește unitățile generatoare/centralele electrice având în vedere prevederile *Ordinului ANRE nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei*, care pun în aplicare anumite dispoziții ale *Regulamentului (UE) 2017/2.195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea*

	sistemului de energie electrică și ale Regulamentului (UE) 2017/1.485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice
--	---

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

1. Impactul macroeconomic	
a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei	a) Nu este cazul
b) impactul asupra operatorilor economici	b) Documentul oferă operatorilor de rețea un cadru de reglementare armonizat pentru desfășurarea procesului de racordare la rețelele electrice de interes public a utilizatorilor. De asemenea, măsurile conținute de proiectul de reglementare oferă operatorilor economici care realizează studii de soluție mai multă claritate și transparență cu privire la conținutul studiilor respective.
c) impactul asupra consumatorilor/clientilor finali (variații de preț sau altele asemenea)	c) Prevederile proiectului de act normativ oferă utilizatorilor mai multă claritate și transparență cu privire la conținutul fișelor de soluție sau, după caz, a studiilor de soluție venind în sprijinul acestora pentru alegerea celei mai avantajoase soluții de racordare la rețea.

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 30 de zile de la data publicării, și anume până la data de 28.03.2023, inclusiv în format editabil, la adresa de e-mail srpee@anre.ro.