

# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

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

Având în vedere prevederile art. 5 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2022/2.577 al Consiliului din 22 decembrie 2022 de stabilire a unui cadru pentru accelerarea implementării energiei din surse regenerabile, ale art. 25 alin. (13) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 17 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. h), q) și x) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

**președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei** emite prezentul ordin.

**Art. I.** — Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 517 și 517 bis din 19 august 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

**1. La articolul 21, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 21. — (1) Operatorii de distribuție și operatorul de transport și de sistem colaborează pentru avizarea studiului de soluție și pentru stabilirea celei mai avantajoase soluții de racordare, respectiv pentru emiterea avizului tehnic de racordare, în toate cazurile în care, în urma unei solicitări de racordare adresate operatorului de distribuție, studiul de soluție prevede:

a) racordarea unui loc de producere cu puterea instalată totală mai mare de 10 MW;

b) racordarea unui loc de producere/consum la rețeaua electrică de distribuție cu tensiunea de 110 kV;

c) racordarea unui loc de producere/consum la instalațiile de medie tensiune sau 110 kV ale stațiilor de transformare ale operatorului de transport și de sistem;

d) cel puțin o soluție de racordare la rețeaua electrică de transport și cel puțin una la rețeaua electrică de distribuție a unui loc de producere/consum.”

**2. La articolul 26, după alineatul (6) se introduce un nou alineat, alineatul (7), cu următorul cuprins:**

„(7) În cazul proiectelor de rețehnologizare a centralelor electrice/unităților generatoare din surse regenerabile existente, care conduc la o creștere cu până la 15% a puterii instalate totale a acestora față de valoarea consemnată în certificatul de racordare valabil, emiterea avizului tehnic de racordare se realizează în termen de maximum 3 luni de la data înregistrării cererii de racordare și a documentației complete la operatorul de rețea, cu excepția cazului în care există preocupări justificate în materie de siguranță sau există o incompatibilitate tehnică cu componentele sistemului.”

**Art. II.** — Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 19/2022, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I,

nr. 222 din 7 martie 2022, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

**1. La articolul 27, alineatul (4<sup>2</sup>) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(4<sup>2</sup>) Pentru înlocuirea echipamentelor de măsurare a energiei electrice prevăzute la alin. (1) și (2), prosumatorii care achiziționează grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, pun la dispoziția operatorului de distribuție grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice.”

**2. După capitolul VI se introduce un nou capitol, capitolul VI<sup>1</sup>, conținând articolele 39<sup>1</sup>—39<sup>3</sup>, cu următorul cuprins:**

#### „CAPITOLUL VI<sup>1</sup>

#### **Reguli pentru racordarea la un loc de consum/ loc de consum și de producere existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile ale prosumatorilor și a proiectelor demonstrative, cu putere electrică instalată inferioară sau egală cu 10,8 kW ori echivalentă pentru conexiunile diferite de conexiunile trifazate**

Art. 39<sup>1</sup>. — (1) Prin derogare de la prevederile prezentei proceduri și ale altor reglementări emise de ANRE ale căror dispoziții sunt contrare regulilor din prezentul capitol, prevederile prezentului capitol se aplică pentru racordarea la rețea a instalațiilor de producere a energiei electrice sau a unităților generatoare agregate ale prosumatorilor și pentru racordarea proiectelor demonstrative, cu o putere electrică instalată inferioară sau egală cu 10,8 kW ori echivalentă pentru racordurile diferite de cele trifazate.

(2) În înțelesul prezentului capitol, prin *unități generatoare agregate* se înțelege suma unităților generatoare aparținând mai multor prosumatori care sunt racordate la rețeaua electrică printr-o instalație de racordare unică.

(3) Înainte de realizarea instalației de producere a energiei electrice la un loc de consum/loc de consum și de producere existent, solicitantul racordării transmite la operatorul de distribuție notificarea conform modelului din anexa nr. 5, inclusiv documentele prevăzute în cuprinsul acesteia. În cuprinsul notificării, prosumatorul indică opțiunea sa pentru una dintre modalitățile de încheiere a contractului pentru proiectarea și

execuția instalației de racordare. În cazul în care la locul de consum/de consum și de producere existent prosumatorul racordează și o instalație de stocare, acesta indică în cuprinsul notificării acest fapt.

(4) Solicitantul racordării poate transmite împreună cu notificarea prevăzută la alin. (3) certificatele de conformitate și fișele tehnice ale invertoarelor și ale unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare, emise de fabricant, în copie, și, după caz, fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale instalației de stocare. În cazul în care documentele respective nu sunt disponibile, acestea vor fi transmise de către prosumator cel târziu până la înlocuirea/programarea contorului din punctul de delimitare.

(5) Prosumatorul adresează notificarea prevăzută la alin. (3) procedând conform prevederilor art. 7 alin. (4)—(6).

(6) În termen de maximum 7 zile de la data înregistrării notificării prevăzute la alin. (3), cu condiția încadrării în termenul prevăzut la alin. (9), operatorul de distribuție verifică conținutul notificării și documentele prevăzute în cuprinsul acesteia. În cazul în care notificarea nu este conformă și completă, operatorul de distribuție îi comunică în scris solicitantului, în cadrul aceluiași termen, necesitatea de a depune o nouă notificare.

(7) În cazul în care în urma analizei notificării rezultă că nu este necesară realizarea unor modificări ale instalației de racordare existente pentru racordarea instalațiilor de producere a energiei electrice prevăzute la alin. (1), operatorul de distribuție îi comunică în scris solicitantului, în termenul prevăzut la alin. (6), acceptul privind racordarea instalațiilor de producere, precum și informațiile și documentele prevăzute la art. 39<sup>2</sup> alin. (1).

(8) În cazul în care în urma analizei notificării rezultă că este necesară realizarea unor modificări ale instalației de racordare existente pentru racordarea instalațiilor de producere a energiei electrice prevăzute la alin. (1), operatorul de distribuție îi comunică în scris solicitantului, în termenul prevăzut la alin. (6), că urmează să emită avizul tehnic de racordare în termenul prevăzut la alin. (9) și, împreună cu această comunicare, îi transmite solicitantului factura pentru emiterea avizului tehnic de racordare, indicând modalitățile de plată.

(9) În termen de maximum 15 zile de la data înregistrării notificării prevăzute la alin. (3) sau (6), după caz, operatorul de distribuție transmite solicitantului racordării, după caz:

a) avizul tehnic de racordare, în cazul în care pentru racordarea instalațiilor de producere a energiei electrice la locul de consum/de consum și de producere existent este necesară realizarea unor modificări ale instalației de racordare, precum și informațiile și documentele prevăzute la art. 39<sup>3</sup> alin. (1);

b) propunerea pentru o soluție de racordare care are în vedere un punct alternativ de racordare la rețea, în cazuri justificate corespunzător, de siguranță sau de incompatibilitate tehnică a componentelor sistemului, situație în care operatorul de distribuție și prosumatorul aplică prevederile art. 9—23;

c) refuzul racordării la rețea, în conformitate cu prevederile art. 25 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, împreună cu justificările corespunzătoare.

Art. 39<sup>2</sup>. — (1) În situația prevăzută la art. 39<sup>1</sup> alin. (7), operatorul de distribuție îi transmite prosumatorului:

a) factura de plată a tarifului pentru actualizarea certificatului de racordare, indicând modalitățile de plată;

b) o informare privind obligația transmiterii de către solicitant a documentelor referitoare la instalația de producere, care fac parte din dosarul instalației de utilizare, după realizarea fizică a acesteia, precum și informațiile pe care aceste documente trebuie să le conțină, referitoare la cerințele și datele tehnice ale instalației de producere a energiei electrice și, după caz, ale

instalației de stocare. Comunicarea privind obligația transmiterii de către solicitant a documentelor care dovedesc îndeplinirea conformității tehnice a echipamentelor se transmite de către operatorul de distribuție numai în cazul în care solicitantul racordării nu a transmis documentele respective împreună cu notificarea prevăzută la art. 39<sup>1</sup> alin. (3) sau (6), după caz, sau în situația în care documentele transmise nu dovedesc conformitatea tehnică a echipamentelor;

c) posibilitatea prosumatorului prevăzută la art. 27 alin. (2<sup>1</sup>) și informațiile prevăzute la art. 27 alin. (2<sup>2</sup>) necesare prosumatorului în cazul în care acesta achiziționează grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice.

(2) În termen de maximum 7 zile de la data înregistrării la operatorul de distribuție a dosarului instalației de utilizare conținând documentația completă, operatorul de distribuție înlocuiește sau programează contorul din punctul de delimitare și montează, după caz, echipamentele necesare, conform prevederilor art. 27 alin. (2).

(3) Pentru înlocuirea echipamentelor de măsurare a energiei electrice din punctul de delimitare, prosumatorii care achiziționează grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, pun la dispoziția operatorului de distribuție grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, caz în care termenul de înlocuire a contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului, este de maximum 7 zile de la data încheierii convenției și a procesului-verbal de predare-primire a contorului de la prosumator.

(4) Procesul de racordare se realizează cu respectarea de către operatorul de distribuție și prosumator a prevederilor art. 26 alin. (3) și ale art. 27 alin. (1), (2), (2<sup>3</sup>), (2<sup>4</sup>), (3) și (5).

(5) Operatorul de distribuție are obligația să actualizeze/să emită și să transmită prosumatorului certificatul de racordare în termen de maximum 14 zile de la data înregistrării la operatorul de distribuție a dosarului instalației de utilizare conținând documentația completă.

(6) În cazul în care documentele transmise de solicitant sunt incomplete, nu dovedesc îndeplinirea conformității tehnice a instalației de producere a energiei electrice și, după caz, a instalației de stocare sau în cazul în care echipamentele montate în instalația de producere a energiei electrice sunt diferite de cele prevăzute în notificare și/sau în documentele de conformitate, operatorul de distribuție comunică prosumatorului necesitatea reluării procesului de racordare prin transmiterea unei noi notificări.

Art. 39<sup>3</sup>. — (1) În situația prevăzută la art. 39<sup>1</sup> alin. (9) lit. a), operatorul de distribuție îi transmite solicitantului:

a) avizul tehnic de racordare, condiționat de achitarea de către prosumator a tarifului pentru emiterea avizului tehnic de racordare;

b) contractul de racordare semnat de operatorul de distribuție;

c) factura de plată a tarifului de racordare, indicând modalitățile de plată;

d) informațiile prevăzute la art. 39<sup>2</sup> alin. (1) lit. b) și c).

(2) Documentele prevăzute la alin. (1) lit. b) și c) se întocmesc de către operatorul de distribuție în funcție de opțiunea prosumatorului cu privire la modalitatea de încheiere a contractului de proiectare și execuție a instalației de racordare.

(3) Prosumatorul transmite operatorului de distribuție contractul de racordare semnat, în termen de maximum 2 zile lucrătoare de la primirea acestuia, și dovada plății facturii prevăzute la alin. (1) lit. c).

(4) Operatorul de distribuție execută modificările instalației de racordare și realizează toate activitățile aferente procesului de racordare astfel încât punerea sub tensiune finală a instalației de producere a energiei electrice din surse regenerabile prin instalația de racordare modificată să se realizeze în termen de maximum 1 lună de la data înregistrării la operatorul de distribuție a notificării prevăzute la art. 39<sup>1</sup> alin. (3) sau (6), după caz.

(5) În cazul în care prosumatorul optează pentru încheierea contractului de proiectare și execuție a instalației de racordare cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, desemnat de către acesta, termenul prevăzut la alin. (4) nu se aplică.

(6) În cazul nerespectării de către solicitant a termenului prevăzut la alin. (3) și/sau în cazul unor întârzieri în emiterea de acorduri/autorizații de către terțe instituții, termenul prevăzut la alin. (4) se prelungește corespunzător cu numărul de zile de întârziere.

(7) În cazul în care documentele transmise de solicitant nu dovedesc îndeplinirea conformității tehnice a instalației de producere a energiei electrice și, după caz, a instalației de stocare sau în cazul în care echipamentele montate în instalația de producere a energiei electrice sunt diferite de cele prevăzute în notificare și/sau în documentele de conformitate, operatorul de distribuție comunică prosumatorului necesitatea reluării procesului de racordare prin transmiterea unei noi notificări.

(8) În cazul prosumatorilor care accesează programe de finanțare privind instalarea de centrale electrice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile și pentru care, conform dispozițiilor actelor normative specifice programelor de finanțare respective, este necesar ca operatorul de distribuție să emită avizul tehnic de racordare, operatorul de distribuție emite, în termenul prevăzut la art. 39<sup>1</sup> alin. (9), avizul tehnic de racordare conform prevederilor alin. (1) lit. a). În cazul acestei categorii de prosumatori, prevederile alin. (1) lit. b)—d) și alin. (3)—(7) se aplică după caz, în funcție de necesitatea realizării unor modificări ale instalației de racordare existente pentru racordarea instalațiilor de producere a energiei electrice.”

**3. Articolul 42 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 42. — Anexele nr. 1—5 fac parte integrantă din prezenta procedură.”

**4. După anexa nr. 4 se introduce o nouă anexă, anexa nr. 5, având cuprinsul prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.**

**Art. III.** — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

**Art. IV.** — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**George-Sergiu Niculescu**

București, 30 mai 2023.  
Nr. 70.

*ANEXĂ*  
*(Anexa nr. 5 la procedură)*

**NOTIFICARE**

**pentru racordarea la un loc de consum/loc de consum și de producere existent  
a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile ale prosumatorilor  
și a proiectelor demonstrative, cu putere electrică instalată inferioară sau egală cu 10,8 kW ori echivalentă  
pentru conexiunile diferite de conexiunile trifazice**

Loc de consum existent/Loc de consum și de producere existent prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice ale prosumatorilor

Loc de consum existent/Loc de consum și de producere existent prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice aferente proiectelor demonstrative

Utilizatorul ....., cu domiciliul/sediul în județul .....,  
municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul ....., codul poștal ....., str. .... nr. ....,  
bl. ...., sc. ...., et. ...., ap. ...., telefon/telefon mobil/fax ...../...../....., e-mail .....,  
cod de înregistrare fiscală ...../CNP ....., înregistrat la oficiul registrului comerțului cu nr. ....,  
reprezentat prin ....., în calitate de ....., contul ....., deschis la  
Banca ....., Sucursala ....., reprezentat prin împuternicit/persoană fizică autorizată/reprezentant al  
operatorului economic atestat/furnizor de energie electrică ....., CNP ....., cu domiciliul/sediul  
în județul ....., municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul ....., codul poștal .....,  
str. .... nr. ...., bl. ...., sc. ...., et. ...., ap. ...., telefon/telefon mobil/fax ...../...../.....,  
e-mail ....., nr./dată act autorizare ....., emis de .....,

solicitat prin prezenta:

— înlocuirea contorului existent la locul de consum cu un contor de măsurare a energiei electrice în ambele sensuri;

— punerea sub tensiune a instalației de producere a energiei electrice;

— încheierea contractului pentru proiectarea și execuția instalației de racordare:

de către operatorul de distribuție printr-un contract de achiziție publică pentru proiectare și execuție de lucrări cu un operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică;

de către operatorul de distribuție cu operatorul economic atestat: .....;

(Se completează numele operatorului economic atestat, ales de prosumator.)

de către prosumator cu operatorul economic atestat: .....

(Se completează numele operatorului economic atestat, desemnat de prosumator.)

## 1. Date tehnice și energetice pentru locul de consum

## 1.1. Puterea aprobată

Puterea maximă simultan absorbită din rețea	kW
Puterea maximă simultan absorbită din rețea	kVA

1.2. Tipul de racord solicitat:  monofazat  trifazat

1.3. Lista receptoarelor, cu precizarea puterii și a tensiunii nominale (Acolo unde este cazul, se va indica și regimul generat de acestea: cu șocuri, deformat, cu sarcini dezechilibrate etc.)

Nr. crt.	Denumire receptoare	Puterea instalată Pi (kW)	Observații (caracteristicile, regim de funcționare)
1	2	3	4
1			
2			
3			
<b>Total Pi (kW)</b>			

## 2. Date tehnice și energetice pentru locul de producere

## 2.1. Puterea aprobată

Puterea maximă simultan evacuată în rețea	kW
Puterea maximă simultan evacuată în rețea	kVA

## 2.2. Date tehnice și energetice aferente instalației de producere a energiei electrice — Generatoare asincrone și sincrone:

Nr. crt.	Nr. UG	Tip UG (As, S)	Tip UG (T, H, E)	U (V)	Un UG (V)	Pn UG (kW)	Sn UG (kVA)	Pi total (kW)	Pmax produsă de UG (kW)	Pmin produsă de UG (kW)	Qmax (kVAr)	Qmin (kVAr)	Sevac (kVA)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
<b>TOTAL:</b>														

Mijloace de compensare a energiei reactive:

NU

DA

Nr. crt.	Tip echipament de compensare	Qn (kVAr)	Qmin (kVAr)	Qmax (kVAr)	Nr. trepte*)	Observații
1	2	3	4	5	6	7

Module generatoare de tip fotovoltaic:

Nr. crt.	Nr. panouri	Tip panou	Pi panou (c.c.) (kW)	Pi total panouri (c.c.) (kW)	Pmax debitată de panouri (c.c.) (kW)	Pi total panouri pe 1 invertor (c.c.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>TOTAL:</b>							

Invertoare:

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un invertor (c.a.) (V)	Pi invertor (c.a.) (kW)	Pmax invertor evacuată în rețea (c.a.) (kW)	Pmax centrală formată din module generatoare (c.a.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>TOTAL:</b>							

\*) Se completează dacă tipul de echipament de compensare utilizat are reglaj în trepte.

## NOTĂ:

UG = unitate generatoare; panou = panou fotovoltaic; As = asincron; S = sincron; T = termo; H = hidro; E = eolian;  
 Qn = putere reactivă nominală; Qmax = putere reactivă maximă; Qmin = putere reactivă minimă;  
 c.c. = curent continuu; c.a. = curent alternativ;  
 Pn = putere activă nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; Pmin = putere activă minimă;  
 Sn = putere aparentă nominală;  
 Un = tensiune nominală la borne;  
 U = tensiunea în punctul de racordare;  
 Sevac = puterea aparentă aprobată pentru evacuare în rețea.  
 2.3. Serviciile interne ale instalației de producere:

Pi servicii interne	kW
Puterea maximă simultan absorbită servicii interne	kW

Anexez prezentei următoarele documente:

- a) copia actului de identitate, a certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;  
 b) certificatul constatator (doar în cazul prosumatorului persoană juridică), în copie, emis de oficiul registrului comerțului, cu informații complete care să reflecte situația la zi a solicitantului, prin care se dovedește că persoana juridică nu desfășoară ca activitate principală producerea de energie electrică.

În sprijinul solicitării mele, transmit următoarele informații privind:

- a) deținerea de sisteme de stocare a energiei electrice produse din surse regenerabile:

Nu dețin.

Dețin.

Detalii schemă alimentare	
Capacitate baterii de acumulatori	Ah

- b) echipamentele de măsurare a energiei electrice montate în instalațiile de utilizare, altele decât cele aparținând operatorilor de distribuție, și caracteristicile acestora, respectiv: serie contor, tip contor, date tehnice

NU

DA

Nr. crt.	Serie contor	Tip contor	Date tehnice
1	2	3	4

Declar pe propria răspundere că datele și informațiile cuprinse în prezenta cerere sunt autentice și că documentele anexate, în copie, sunt conforme cu originalul.

Data .....

Solicitant/Imputernicit,

.....

(numele, prenumele și semnătura)

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; 012329  
 C.I.F. RO427282, IBAN: RO55RNCB0082006711100001 BCR  
 și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 DTCPMB (alocat numai persoanelor juridice bugetare)  
 Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, www.monitoruloficial.ro  
 Adresa Centrului pentru relații cu publicul este: șos. Panduri nr. 1, bloc P33, sectorul 5, București; 050651.  
 Tel. 021.401.00.73, 021.401.00.78, e-mail: concursurifp@ramo.ro, convocariaga@ramo.ro  
 Pentru publicări, încărcați actele pe site, la: <https://www.monitoruloficial.ro>, secțiunea Publicări.

