

Ordin nr. .../ ...

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 dispozițiile art. 25 alin. (13) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, 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 și ale art. 5 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2022/2577 al Consiliului din 22 decembrie 2022 de stabilire a unui cadru pentru accelerarea implementării energiei din surse regenerabile,

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 (4²) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(4²) 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 articolul 39 se introduce un nou capitol, capitolul VI¹, conținând articolele 39¹ – 39³, cu următorul cuprins:

” Capitolul VI¹. 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. 39¹ - (1) 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, prin derogare de la prevederile prezentei proceduri și ale altor acte normative aplicabile ale căror dispoziții contravin regulilor din prezentul capitol.

(2) În înțelesul prezentei proceduri, 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 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 5 zile de la data înregistrării notificării prevăzute la alin. (3), 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. 39² 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 alin. (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. 39³ 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 din procedură;

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. 39² - (1) În situația prevăzută la art. 39¹ 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 operator numai în cazul în care solicitantul racordării nu a transmis documentele respective împreună cu notificarea prevăzută la art. 39¹ alin. (3) sau alin. (6), după caz, sau în situația în care documentele transmise au fost incomplete.

c) posibilitatea prosumatorului prevăzută la art. 27 alin. (2¹) și informațiile prevăzute la art. 27 alin. (2²) 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 5 zile lucrătoare 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 5 zile lucrătoare de la data încheierii convenției și a procesului-verbal de predare-primire a contorului de la prosumator.

(4) Procesul de racordare se realizează cu aplicarea de către operatorul de distribuție și prosumator a prevederilor art. 26 alin. (3) și ale art. 27 alin. (1), (2), (2³), (2⁴), (3) și (5) din procedură.

(5) Operatorul de distribuție are obligația să actualizeze/să emită și să transmită prosumatorului certificatul de racordare în termen de maximum 10 zile lucrătoare 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. 39³ - (1) În situația prevăzută la art. 39¹ 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 rețea;

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

d) informațiile prevăzute la art. 39² alin. (1) lit. b) și c).

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

(3) 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. 39¹ alin. (3) sau alin. (6), după caz.

(4) 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. (3) nu se aplică.

(5) În cazul nerespectării de către solicitant a termenului prevăzut la alin. (2) și/sau în cazul unor întârzieri în emiterea de acorduri/autorizații de către terțe instituții, termenul prevăzut la alin. (3) se prelungește corespunzător cu numărul de zile de întârziere.

(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.”

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

” Anexele nr. 1-5 fac parte integrantă din prezenta procedură.”

4. După anexa nr. 4 la procedură se introduce o nouă anexă, anexa nr. 5 la procedură 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

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.

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 P_i (kW)	Observații (caracteristicile, regim de funcționare)
1	2	3	4
1			
2			

3			
Total Pi (kW)			

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
TOTAL:														

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

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

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
TOTAL:							

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
TOTAL:							

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;

P_n = putere activă nominală; P_i = putere activă instalată; P_{max} = putere activă maximă; P_{min} = putere activă minimă;

S_n = putere aparentă nominală;

U_n = 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 acumuloare	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/Împuternicit,

.....

(numele, prenumele și semnătura)