

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru completarea Regulamentului privind racordarea la sistemul de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 8/2022

Având în vedere prevederile art. 100 pct. 32, art. 125 alin. (5) și ale art. 148 alin. (2) lit. f) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,
în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. j) 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 la sistemul de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 8/2022, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 187 din 25 februarie 2022, se completează după cum urmează:

— **La articolul 18, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:**

„(3) Prin excepție de la prevederile alin. (2), în situația în care lucrările de racordare la punctele de intrare în ST sunt finanțate de un solicitant care este producător de gaze naturale, SRMP-ul, parte a instalației de racordare, este în proprietatea acestei categorii de solicitanți în condițiile Legii.”

Art. II. — (1) Operatorul de transport și de sistem, operatorii economici autorizați de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei care desfășoară activități în sectorul gazelor naturale și verificatorii de proiecte atestați de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

(2) Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 22 iunie 2022.
Nr. 89.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 52/2021 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie

Având în vedere prevederile art. 20 alin. (1) și (2) și ale art. 29 alin. (1) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 73¹ alin. (1), (3), (4) și (10) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. II din Legea nr. 23/2014 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin (1) lit. c) și alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. 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 următorul ordin:

Art. I. — Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 52/2021 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 635 și 635 bis din 29 iunie 2021, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Articolul 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 2. — Operatorii economici producători de energie electrică din surse regenerabile de energie, Compania Națională de Transport

al Energiei Electrice TRANSELECTRICA — S.A., Societatea Comercială «Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale» — OPCOM — S.A., operatorii de distribuție, operatorii economici cu obligație de achiziție de certificate verzi și furnizorii de energie electrică duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.”

2. Anexa se modifică și se completează după cum urmează:

a) **În tot cuprinsul anexei, sintagma „100 kW” se modifică și se înlocuiește cu sintagma „400 kW pe loc de consum”.**

b) Articolul 4 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 4. — Prezenta metodologie se aplică:

a) producătorilor de energie electrică, deținători de unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie;

b) operatorilor economici cu obligație de achiziție de certificate verzi prevăzuți la art. 8 alin. (1) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția celor prevăzuți la art. 73¹ alin. (7) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

c) operatorilor de distribuție;

d) operatorului de transport și sistem;

e) operatorului pieței de certificate verzi;

f) furnizorilor de energie electrică care au încheiate/încheie contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse de către prosumatorii cu care au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice în calitate de consumatori finali.”

c) La articolul 6 alineatul (1), litera h) se modifică și va avea următorul cuprins:

„h) Metodologia de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2022;”

d) La articolul 6 alineatul (1), după litera j) se introduce o nouă literă, litera k), cu următorul cuprins:

„k) 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.”

e) La articolul 10, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) Venitul unitar al producătorilor de E-SRE beneficiari ai schemei de sprijin pentru fiecare categorie de tehnologie de E-SRE, care se determină conform formulei:

$$V_{E-SRE}^i = \frac{\sum_j V_{j,E-SRE}^i + \sum_j V_{j,ET}^i + \sum_j V_{j,CV}^i}{\sum_j E_j^i + \sum_j ET_j^i} \quad [\text{Lei/MWh}],$$

în care:

$V_{j,E-SRE}^i$ = venitul total realizat de fiecare producător j din categoria de tehnologie i din vânzarea E-SRE;

$V_{j,ET}^i$ = venitul total realizat de fiecare producător j din categoria de tehnologie i din vânzarea energiei termice;

$V_{j,CV}^i$ = venitul total realizat de fiecare producător j din categoria de tehnologie i din vânzarea CV;

E_j^i = cantitatea de E-SRE vândută de fiecare producător j din categoria de tehnologie i;

ET_j^i = cantitatea de energie termică produsă de fiecare producător j din categoria de tehnologie i.”

f) La articolul 10, litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:

„d) Costurile unitare ale producătorilor de E-SRE beneficiari ai schemei de sprijin pentru fiecare categorie de tehnologie de E-SRE, care se determină conform formulei:

$$C_{E-SRE}^i = \frac{\sum_j Cf_j^i + \sum_j Cv_j^i}{\sum_j E_j^i + \sum_j ET_j^i} \quad [\text{Lei/MWh}],$$

în care:

Cf_j^i = costurile fixe pentru producerea E-SRE pentru fiecare producător j din categoria de tehnologie i;

Cv_j^i = costurile variabile pentru producerea E-SRE pentru fiecare producător j din categoria de tehnologie i;

E_j^i = cantitatea de E-SRE produsă și livrată în rețea și/sau la consumatori de fiecare producător j din categoria de tehnologie i;

ET_j^i = cantitatea de energie termică produsă de fiecare producător j din categoria de tehnologie i.”

g) La articolul 11, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) nivelul mediu al indicelui specific al costurilor variabile, pe categorii de tehnologii de producere a E-SRE, determinat astfel: se raportează valoarea costurilor variabile realizate¹ în anul anterior celui în care se efectuează analiza de către fiecare producător de E-SRE dintr-o categorie de tehnologie, care a avut capacitate în funcțiune în acea perioadă, la energia electrică livrată în aceeași perioadă de producător și se face media aritmetică a acestor valori unitare pentru toți producătorii din respectiva categorie de tehnologie, care se determină conform formulei:

$$c_v^i = \frac{\sum_j \left(\frac{Cv_j^i}{E_{totalj}^i} \right)}{n} \quad [\text{Euro/MWh}],$$

în care:

c_v^i = nivelul mediu al indicelui specific al costurilor variabile pentru categoria de tehnologie i;

Cv_j^i = costurile variabile realizate în anul anterior celui în care se efectuează analiza de fiecare producător j din categoria de tehnologie i;

E_{totalj}^i = cantitatea de E-SRE, inclusiv cantitatea de energia termică, după caz, produsă și livrată în rețea și/sau la consumatori în anul anterior celui în care se efectuează analiza de fiecare producător j din categoria de tehnologie i;

n = numărul total de producători din categoria de tehnologie i care au avut capacitate în funcțiune în anul anterior celui în care se realizează analiza;

¹ Nu sunt incluse costurile induse de dezechilibrele pe piața de echilibrare.”

h) La articolul 11 litera b), explicitarea termenului $P_{j,E-SRE}^{med,an}$ se modifică și va avea următorul cuprins:

„ $P_{j,E-SRE}^{med,an}$ = puterea medie instalată a capacității de producere E-SRE a producătorului j din categoria de tehnologie i în anul pentru care se efectuează analiza;”

i) La articolul 11 litera c), explicitarea termenului $E_{j,E-SRE}^{Y-t}$ se modifică și va avea următorul cuprins:

„ $E_{j,E-SRE}^{Y-t}$ = cantitatea de E-SRE produsă și livrată în rețea și/sau către consumatori de producătorul j din categoria de tehnologie i de producere a E-SRE, fără a lua în considerare energia termică produsă;”

j) La articolul 12 litera d), punctele i, iii și iv se modifică și vor avea următorul cuprins:

„i. prognoza consumului final brut de energie electrică, pornind de la valoarea realizată în anul pentru care se realizează analiza și utilizând variația rezultată din ultimele date de prognoză a PIB comunicate de Banca Națională a României și prin crearea unor prognoze de consum pornind de la anul pentru care se realizează analiza prin utilizarea unor softuri de analiză și simulare specifice, disponibile în cadrul ANRE;

iii. prognoza evoluției prețului energiei electrice pe piața angro, pornind de la nivelul prețului realizat pe PZU pe ultimele 12 luni anterioare lunii efectuării analizei și

utilizând coeficientul mediu de creștere a prețului energiei electrice pe următorii 5 ani rezultat din contractele futures (baseload) încheiate pe bursa EEX, extrapolat la întreaga perioadă de analiză, și prin crearea unor prognoze de preț al energiei electrice pornind de la anul pentru care se realizează analiza prin utilizarea unor softuri de analiză și simulare specifice, disponibile în cadrul ANRE;

- iv. prognoza evoluției prețului energiei termice, în cazul tehnologiilor de producere a energiei în cogenerare, pornind de la nivelul prețurilor reglementate ale energiei termice aplicabile pentru centralele beneficiare ale schemei de susținere tip bonus pe durata aplicării acesteia, cu extrapolarea pe toată perioada de analiză a coeficientului de creștere rezultat, și prin crearea unor scenarii de variații ale prețului combustibilului utilizat pentru producerea energiei termice pornind de la fluctuațiile de preț pentru ultimele 12 luni anterioare lunii efectuării analizei pentru care se realizează analiza prin utilizarea unor softuri de analiză și simulare specifice, disponibile în cadrul ANRE;”.

k) La articolul 14, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 14. — (1) În cazul în care din analiza efectuată rezultă că schema conduce la supracompensare în ansamblu pentru una sau mai multe dintre tehnologiile prevăzute de Lege, ANRE notifică Guvernului, în termen de 30 de zile de la publicarea raportului de monitorizare, următoarele:

a) necesitatea identificării unor măsuri pentru reducerea numărului de CV, care să ajusteze ratele interne de rentabilitate, agregat pe tehnologii, unde este cazul, până la valorile considerate la autorizarea schemei-suport pentru noii beneficiari, până la data închiderii accesului în schema de promovare prin CV;

b) necesitatea identificării unor măsuri pentru încadrarea în ratele interne de rentabilitate, agregat pe tehnologii, unde este cazul, până la valorile considerate la autorizarea schemei-suport, după data închiderii accesului în schema de promovare prin CV.”

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

„Art. 21. — (1) Activitatea de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie se face în baza datelor/informațiilor stabilite de ANRE prin machetele de monitorizare prevăzute în anexele nr.: 1.1—1.3, 2.1, 2.2, 3, 4.2, 5.1, 5.2, 6, 7.1—7.6, 8.1—8.4, 9.1—9.3 și 10.”

m) La articolul 22, după litera e) se introduce o nouă literă, litera f), cu următorul cuprins:

„f) furnizorilor de energie electrică care au încheiate/încheie contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse de către prosumatorii cu care au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice în calitate de consumatori finali.”

n) La articolul 23 alineatul (1), litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:

„d) producătorii de energie electrică și autoritățile publice care dețin centrale electrice din surse regenerabile de energie cu puteri instalate de cel mult 3 MW pe producător pot încheia

contracte negociate direct, numai cu furnizorii consumatorilor finali pentru vânzarea certificatelor verzi emise pentru energia electrică produsă și livrată din aceste centrale și transmit, în termen de 3 zile lucrătoare de la finalizarea tranzacțiilor de CV, datele și informațiile aferente contractelor bilaterale negociate direct de vânzare/cumpărare, conform machetei de raportare prevăzute în anexa nr. 4.2, prin e-mail la adresa anre@anre.ro, în format digital.”

o) La articolul 23, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Operatorii economici cu obligație de achiziție de CV completează direct pe portalul ANRE și transmit la ANRE trimestrial prin e-mail la adresa anre@anre.ro, în format digital, până cel târziu la data de 15 a celei de-a doua luni calendaristice din trimestrul următor celui de raportare, datele privind monitorizarea tranzacțiilor încheiate de operatorii economici cu obligație de achiziție de CV, conform machetelor de raportare prevăzute în anexele nr. 5.1 și 5.2.”

p) La articolul 23 alineatul (5), litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) transmit lunar, până cel târziu în ultima zi din luna următoare celei de raportare, la ANRE, prin portalul ANRE și prin e-mail la adresa anre@anre.ro, în format digital, informații privind prosumatorii racordați la rețeaua electrică, care se referă la denumirea unității de producere a E-SRE, amplasamentul acesteia și data punerii în funcțiune, tipul de SRE, puterea electrică instalată a unității de producere a E-SRE, puterea aprobată pentru evacuare în rețea, capacitatea instalației de stocare, precum și informații privind modul de utilizare a energiei electrice produse de unitățile de producere a E-SRE respective, și anume consum final propriu (CFP), furnizorul de energie electrică căruia OD îi transmite datele referitoare la cantitatea de energie electrică, exprimat printr-un cod alocat la nivelul bazei de date a ANRE;”.

q) La articolul 23, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(6) Furnizorii de energie electrică transmit lunar, până cel târziu în ultima zi din luna următoare celei de raportare, la ANRE, prin portalul ANRE și prin e-mail la adresa anre@anre.ro, în format digital, informații privind contractele de vânzare-cumpărare încheiate cu prosumatorii, prețurile din ofertele prevăzute în Comparatorul de prețuri publicat pe site-ul ANRE, prețurile din contractele de vânzare-cumpărare încheiate cu prosumatorii, cantitatea de energie electrică produsă și livrată din surse regenerabile care beneficiază de compensare cantitativă, respectiv de regularizare financiară, cantitatea de energie electrică reportată, cantitatea de energie electrică consumată din rețea și prețurile aferente, după cum urmează:

a) pentru prosumatorii care dețin capacități electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu putere instalată de cel mult 200 kW și care beneficiază de compensare cantitativă, conform machetei prevăzute în anexa nr. 8.2;

b) pentru prosumatorii care dețin capacități electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu putere instalată cuprinsă între 200 și 400 kW și care beneficiază de regularizare financiară pentru toate contractele, conform machetei prevăzute în anexa nr. 8.3;

c) indiferent de puterea electrică instalată pe loc de consum, pentru contracte bilaterale negociate direct pentru vânzarea energiei electrice, conform machetei prevăzute în anexa nr. 8.4.”

r) **După articolul 27 se introduce un nou articol, articolul 271, cu următorul cuprins:**

„Art. 271. — ANRE întocmește un raport anual privind modul de funcționare a sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor conform art. 731 alin. (10) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pe care îl publică pe pagina de internet a ANRE până la data de 1 iunie a anului următor calendaristic, și care cuprinde informații referitoare la:

a) numărul prosumatorilor defalcat pe persoane fizice și persoane juridice și puterea electrică instalată în unitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu puteri instalate de cel mult 400 kW/loc de consum aparținând prosumatorilor, pe fiecare operator de distribuție;

b) evoluția numărului prosumatorilor defalcat pe persoane fizice și persoane juridice;

c) evoluția puterii electrice instalate în unitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu puteri instalate de cel mult 400 kW/loc de consum aparținând prosumatorilor, pe fiecare operator de distribuție;

d) cantitatea de energie electrică produsă și livrată în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW aparținând prosumatorilor, defalcată pe fiecare furnizor de energie electrică;

e) cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile care beneficiază de compensare cantitativă, respectiv de regularizare financiară.”

s) **Articolul 32 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 32. — Anexele nr. 1.1—1.3, 2.1, 2.2, 3, 4.2, 5.1, 5.2, 6, 7.1—7.6, 8.1—8.4, 9.1—9.3 și 10 fac parte integrantă din prezenta metodologie.”

ș) **Anexa nr. 4.1 se abrogă.**

t) **Anexa nr. 8.1 se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 1 la prezentul ordin.**

ț) **Anexa nr. 8.2 se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 2 la prezentul ordin.**

u) **După anexa nr. 8.2 se introduc două noi anexe, anexele nr. 8.3 și 8.4, care vor avea cuprinsul prevăzut în anexele nr. 3 și 4 la prezentul ordin.**

v) **Anexa nr. 9.3 se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 5 la prezentul ordin.**

Art. II. — Anexele nr. 1—5 fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. III. — 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,
Dumitru Chiriță

București, 22 iunie 2022.
Nr. 90.

*ANEXA Nr. 1
(Anexa nr. 8.1 la metodologie)*

Informații privind prosumatorii racordați la rețeaua de distribuție

Operatorul de distribuție a energiei electrice:
Anul:
Luna:

Nr. crt.	Denumirea prosumatorului	Codul unic al punctului de măsură	Forma de organizare		Tip SRE	Denumirea centralei electrice	Adresa locului de consum și de producere	Judetul	Numărul certificatului de racordare	Data certificatului de racordare	Consumul final propriu (CFP)	Puterea electrică instalată (kW)	Puterea electrică aprobată pentru evacuare în rețea (kW)	Capacitate baterii de stocare (Ah)	Formula de calcul pentru energia electrică produsă și livrată în rețea	Furnizorul căruia OD îi transmite datele referitoare la cantitatea de energie electrică — cod furnizor	Cantitatea de energie electrică		
			persoană fizică	persoană juridică													total produsă* (kWh)	produsă și livrată în rețeaua electrică (kWh)	

* Pentru prosumatorii care nu dețin contor de măsurare a energiei electrice produse, ANRE estimează cantitatea de energie electrică produsă.

