

# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană

Având în vedere prevederile art. 140 alin. (2) lit. a), ale art. 143 alin. (1) lit. q) și alin. (2<sup>1</sup>) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 11 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu prevederile art. 6a alin. (1) lit. b) din Regulamentul (UE) 2017/1.938 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010, cu modificările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. q) 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. 1. — Se aprobă Metodologia privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — (1) Furnizorii de gaze naturale, pentru cantitățile livrate clienților finali, și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, denumiți în continuare *PET client direct*, care au optat pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale, după caz, își îndeplinesc obligația privind constituirea stocului minim de gaze naturale prin:

a) înmagazinarea gazelor naturale în nume propriu, prin încheierea de contracte de înmagazinare subterană a gazelor naturale cu unul dintre titularii licenței de operare a sistemelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale; și/sau

b) încheierea, până la data de 31 mai a fiecărui an, de contracte de vânzare-cumpărare ce au ca obiect cantități de gaze naturale provenite din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, înmagazinate de un alt furnizor de gaze naturale; și/sau

c) încheierea de contracte de mandat cu un alt furnizor, în vederea înmagazinării gazelor naturale.

(2) Furnizorii de gaze naturale și PET client direct prevăzuți la alin. (1) au obligația de constituire a stocului minim până la data de 31 octombrie a fiecărui an.

Art. 3. — (1) Prin derogare de la prevederile Regulamentului de programare și funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 141/2021, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 28 din 10 ianuarie 2021, pe durata de aplicare a prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze

naturale în perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, se asigură accesul la capacitatea de înmagazinare cu prioritate titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale, respectiv PET client direct, în limita cantităților prevăzute în Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei pentru stabilirea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care fiecare titular al licenței de furnizare a gazelor naturale/PET client direct are obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană.

(2) În termen de maximum 3 zile lucrătoare de la publicarea Deciziei președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei pentru stabilirea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care fiecare titular al licenței de furnizare a gazelor naturale/PET client direct are obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană, furnizorii/PET client direct au obligația de a transmite cererile de acces la sistemul de înmagazinare.

(3) În situația în care capacitatea totală de depozitare necesară depășește capacitatea de înmagazinare disponibilă, capacitatea se alocă de către operatorul de înmagazinare prorata cu capacitatea de înmagazinare solicitată de către fiecare furnizor/PET client direct.

(4) Ulterior termenului prevăzut la alin. (2), capacitatea de înmagazinare disponibilă se alocă pe baza principiului „primul venit — primul servit”.

Art. 4. — Titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale, PET client direct, și operatorii de înmagazinare duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc îndeplinirea acestora.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Dumitru Chiriță**

## METODOLOGIE

## privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană

Art. 1. — Prezenta metodologie are ca scop stabilirea modalității prin care se determină nivelul stocului minim de gaze naturale pe care titularii licenței de furnizare a gazelor naturale care au în portofoliu clienți finali au obligația să îl constituie în depozitele de înmagazinare subterană, în perioada aprilie—octombrie, astfel încât să fie asigurată alimentarea cu gaze naturale a clienților finali în condiții de continuitate și siguranță.

Art. 2. — Prezenta metodologie se aplică și în cazul producătorilor de energie termică care optează pentru achiziționarea gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației.

Art. 3. — În sensul prezentei metodologii, abrevierile și termenii au următoarele semnificații:

a) ANRE — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) OÎ — operatorul de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

c) OTS — operatorul de transport și de sistem;

d) PET — producător de energie termică;

e) PET client direct — producător de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației;

f) SÎ — sistemul de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

g) SNT — Sistemul național de transport al gazelor naturale;

h) capacitate de înmagazinare — volumul de gaze naturale, exprimat în mii m<sup>3</sup> și MWh în condiții de bază (T = 288,15 K, p = 101325 Pa), care poate fi înmagazinat într-un depozit subteran în condiții de siguranță, în limita permisă de parametrii dinamici și statici ai zăcămintului și de facilitățile de suprafață existente;

i) utilizator SÎ — utilizatorul sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

Art. 4. — (1) Cantitățile de gaze naturale reprezentând stocul minim ce urmează a fi înmagazinat în depozitele de înmagazinare subterană reprezintă cel puțin 90% din capacitatea de înmagazinare a SÎ la nivel național.

(2) În vederea stabilirii nivelului stocului minim, furnizorii și PET client direct au obligația de a transmite ANRE, până la data de 1 februarie a fiecărui an, următoarele informații:

a) furnizorii de gaze naturale transmit următoarele informații:

(i) cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată clienților casnici (CC), clienților noncasnici (NC) și PET din portofoliul propriu în perioada 1 aprilie anul curent—31 martie anul următor, defalcată pe fiecare lună și categorie de consumator CC, NC, PET, exprimată în MWh;

b) PET client direct transmite următoarele informații:

(i) cantitatea totală de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 aprilie anul curent—31 martie anul următor, defalcată pe fiecare lună, exprimată în MWh;

(ii) cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 aprilie anul curent—31 martie anul următor la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, defalcată pe fiecare lună, exprimată în MWh;

c) OÎ transmite următoarele informații:

(i) capacitatea de înmagazinare a depozitelor din care este alcătuit sistemul de înmagazinare operat, exprimată în MWh;

(ii) capacitatea disponibilă oferită pentru următorul ciclu de înmagazinare, exprimată în MWh;

(iii) cantitățile de gaze naturale existente în depozite, provenite din ciclurile anterioare de înmagazinare, defalcate pe utilizatorii SÎ, exprimate în MWh;

(iv) cantitățile de gaze naturale estimate a fi în depozite la data de 1 aprilie a fiecărui an. În termen de 3 zile de la finalizarea ciclului de extracție, OÎ comunică nivelul cantităților existente în depozite la data de 1 aprilie a fiecărui an.

(3) Pentru perioada 1 aprilie 2023—31 martie 2024, informațiile precizate la alin. (2) se transmit în termen de două zile lucrătoare de la data publicării prezentei metodologii în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 5. — (1) În vederea stabilirii cantităților de gaze naturale pe care furnizorii clienților finali/PET client direct au obligația de a le constitui în depozitele de înmagazinare subterană, din stocul minim determinat conform prevederilor art. 4 alin. (1) se scad cantitățile de gaze naturale deținute de OTS în vederea echilibrării SNT.

(2) Stocul minim de gaze naturale al furnizorilor/PET client direct determinat conform prevederilor alin. (1) este defalcat pe fiecare furnizor/PET client direct în funcție de ponderea pe care o are cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată/consumată în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (2) în totalul cantității estimate a fi consumată la nivel național.

(3) Stocul minim la nivel de furnizor/PET client direct defalcat pe fiecare categorie de consumatori, CC, NC, PET/PET client direct, se calculează proporțional cu ponderea pe care o are consumul estimat al fiecărei categorii în totalul consumului estimat transmis de către furnizor/PET client direct.

(4) În stabilirea stocului minim obligatoriu a fi constituit se iau în considerare inclusiv cantitățile de gaze naturale ale furnizorilor/PET client direct rămase în depozite din ciclurile anterioare de înmagazinare.

(5) Stocul minim calculat conform art. 4 alin. (1) se compară cu 30% din cantitatea de gaze naturale necesară a fi furnizată în perioada 1 noiembrie anul curent—31 martie anul următor clienților finali/PET client direct; maximul dintre cele două valori reprezintă stocul minim de gaze naturale pe care titularii licenței de furnizare a gazelor naturale care au în portofoliu clienți finali/PET client direct au obligația să îl constituie în depozitele de înmagazinare subterană până la data de 31 octombrie a fiecărui an.

(6) Stocul de gaze naturale se exprimă în MWh.

Art. 6. — (1) ANRE publică pe pagina de internet proprie, până la data de 1 februarie a fiecărui an, nivelul stocului minim de gaze naturale la nivel național aferent anului respectiv, precum și defalcarea acestuia pe fiecare furnizor/PET client direct în parte, respectiv pe categoriile de clienți finali ai furnizorilor și pe PET client direct.

(2) Pentru anul 2023, datele precizate la alin. (1) se publică în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la primirea informațiilor precizate la art. 4 alin. (2).

(3) În termen de două zile lucrătoare de la data publicării informațiilor prevăzute la alin. (1) și (2), fiecare titular al licenței de furnizare a gazelor naturale/PET client direct care, pentru

perioada 1 aprilie anul curent—31 martie anul următor, a înregistrat încetarea unor contracte aflate în derulare sau a încheiat contracte noi de furnizare cu clienți finali/și-a modificat necesarul de consum estimat și care modifică consumul estimat cu mai mult de 10% are obligația să comunice aceste modificări ANRE, prin transmiterea, în format electronic — fișier tip Excel, a unei situații centralizatoare, semnată și însoțită de către reprezentantul legal, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa care face parte din prezenta metodologie, în vederea ajustării în consecință a nivelului stocului minim pe care acesta are obligația de a-l constitui.

(4) În termen de 3 zile lucrătoare de la termenul prevăzut la alin. (3), prin decizie a președintelui, ANRE stabilește nivelul stocului minim de gaze naturale pe care fiecare titular al licenței de furnizare a gazelor naturale/PET client direct are obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană până la data de 31 octombrie a fiecărui an pentru categoriile de clienți finali din portofoliu/consum.

(5) Decizia prevăzută la alin. (4) se afișează pe pagina de internet a ANRE și se comunică OI.

Art. 7. — (1) În vederea ajustării nivelului stocurilor minime de gaze naturale aferente titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct corespunzător modificării portofoliilor de clienți finali ca urmare a exercitării de către clienții finali a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale sau ca urmare a încetării contractelor de furnizare de gaze naturale/necesarului de consum, titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct au obligația de a transmite ANRE, până cel târziu în data de 30 septembrie a fiecărui an, situații centralizatoare aferente modificărilor portofoliilor de clienți finali/necesarului de consum intervenite în perioada cuprinsă între data publicării deciziei privind stocul minim de gaze naturale aferent fiecărui titular de licență de furnizare de gaze naturale/PET client direct, prevăzută la art. 6 alin. (3), și data de 25 septembrie, situații întocmite în conformitate cu modelul prevăzut în anexa la prezenta metodologie, în format electronic — fișier tip Excel, semnate și însoțite de către reprezentantul legal al titularilor de licență de furnizare a gazelor naturale/PET client direct.

(2) Pentru completarea corectă a situațiilor centralizatoare prevăzute la alin. (1) și a celor prevăzute la art. 6 alin. (2):

a) titularii de licență de furnizare a gazelor naturale care înregistrează ieșiri de clienți finali din portofoliu, ca urmare a exercitării de către clienții finali a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale/trecerii la furnizarea în regim de ultimă instanță (FUI), au obligația de a comunica ANRE și noului furnizor datele referitoare la consumurile estimate ale respectivilor clienți finali avute în vedere la transmiterea datelor conform art. 4;

b) titularii de licență de furnizare a gazelor naturale care înregistrează intrări de clienți finali în portofoliu, ca urmare a exercitării de către aceștia a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale/trecerii la regim de FUI, au obligația de a comunica ANRE lista cu respectivii clienți finali ieșiți din portofoliu.

(3) În cazul în care, în urma analizei situațiilor centralizatoare transmise ANRE de către titularii de licență de furnizare a gazelor naturale în vederea recalculării obligațiilor de constituire a stocului minim, sunt necesare clarificări sau justificări suplimentare, autoritatea de reglementare are dreptul de a solicita orice informații, date și documente, titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct având obligația de a răspunde în termen de 3 zile lucrătoare. În situația în care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct nu răspund în termen solicitărilor ANRE, cantitățile pentru care s-au solicitat informații, date și documente suplimentare nu vor fi luate în considerare.

(4) Obligațiile de constituire a stocului minim aferente titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct care au comunicat, în conformitate cu prevederile alin. (1), modificări ale portofoliului de clienți finali/necesarului de consum se recalculează pe baza informațiilor din situațiile centralizatoare înaintate ANRE și validate în urma analizei și verificării acestora, după cum urmează:

a) se recalculează consumurile aferente categoriilor de clienți finali din portofoliul titularului licenței de furnizare a gazelor naturale, cu luarea în considerare a creșterilor/scăderilor nivelurilor consumurilor determinate de modificările intervenite în portofoliul de clienți finali ai acestuia în perioada pentru care au fost transmise situațiile centralizatoare, și se determină noile procente aferente ponderii consumurilor astfel recalculate în totalul consumului național. Consumurile recalculate vor sta la baza ajustării ulterioare a nivelului stocului minim de gaze naturale aferent respectivului titular de licență de furnizare a gazelor naturale;

b) se recalculează obligația de constituire a stocului minim aferentă respectivului titular de licență de furnizare a gazelor naturale/PET client direct prin aplicarea prevederilor art. 5.

(5) În termen de 5 zile lucrătoare de la data prevăzută la alin. (1), ANRE stabilește, prin decizie a președintelui, noile obligații de constituire a stocului minim ce revin titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale care au comunicat modificări ale portofoliului de clienți finali și afișează decizia pe pagina de internet a instituției.

Art. 8. — (1) Începând cu anul 2023 se stabilește traiectoria de constituire a stocului minim cu următoarele obiective intermediare pentru lunile februarie, mai, iulie și septembrie, astfel încât, la data de 1 noiembrie, obligația de constituire a stocului minim să fie îndeplinită în procent de 100%, în conformitate cu prevederile art. 6a alin. (7) din Regulamentul (UE) 2017/1.938 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010, cu modificările și completările ulterioare:

1 februarie	1 mai	1 iulie	1 septembrie	1 noiembrie
40%	41%	67%	88%	100%

(2) Obiectivele intermediare ale traiectoriei de constituire a stocurilor minime se stabilesc în limita unei marje de cinci puncte procentuale.

Art. 9. — (1) Furnizorii/PET client direct raportează ANRE nivelul stocului constituit la fiecare dintre termenele prevăzute la art. 8 alin. (1).

(2) În situația constituirii stocului minim prin încheierea de contracte de vânzare-cumpărare ce au ca obiect cantități de gaze naturale provenite din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale înmagazinate de un alt furnizor de gaze naturale, se vor preciza denumirea vânzătorului și cantitatea contractată (în cazul în care există mai multe asemenea contracte pentru îndeplinirea obligației).

(3) Vânzătorul precizat la alin. (2) are obligația de a raporta atât nivelul stocului constituit în nume propriu, cât și pe cel constituit pentru cumpărător.

(4) În situația constituirii stocului prin încheierea de contracte de mandat cu un alt furnizor în vederea înmagazinării gazelor naturale, se vor preciza denumirea furnizorului mandatat și cantitatea pentru care se acordă mandatul (în cazul în care există mai multe asemenea contracte pentru îndeplinirea obligației).

(5) Furnizorul mandatat precizat la alin. (4) are obligația de a raporta atât nivelul stocului constituit în nume propriu, cât și pe cel constituit pentru mandat.

## SITUAȚIE CENTRALIZATOARE

CLIEȚI FINALI IEȘIȚI DIN PORTOFOLIU						
Denumirea clientului final	Tipul clientului	Motivația*)	Data încetării contractului de furnizare	Denumirea furnizorului nou	Cantitatea estimată pentru clientul final pentru perioada 1 aprilie—31 martie (MWh)	Cantitatea de gaze naturale consumată de clientul final în perioada 1 aprilie — data încetării contractului (MWh)
Client 1	CC					
	PET					
	NC					
Client 2	CC					
	PET					
	NC					
.....						
Client <i>i</i>	CC					
	PET					
	NC					
Total cantitate ieșită din portofoliu	CC					
	PET					
	NC					

\*) Se va completa cu motivația ieșirii clientului final din portofoliul furnizorului, respectiv trecerii la furnizarea în regim de ultimă instanță (FUI).

CLIEȚI FINALI INTRAȚI ÎN PORTOFOLIU						
Denumirea clientului final	Tipul clientului	Motivația*)	Data încheierii contractului de furnizare	Durata de valabilitate a contractului	Denumirea furnizorului vechi	Cantitatea estimată pentru clientul final pentru perioada de valabilitate a contractului (MWh)
Client 1	CC					
	PET					
	NC					
Client 2	CC					
	PET					
	NC					
.....						
Client <i>i</i>	CC					
	PET					
	NC					
Total cantitate intrată în portofoliu	CC					
	PET					
	NC					

\*) Se va completa cu motivația intrării clientului final în portofoliul furnizorului, respectiv trecerii la furnizarea în regim de ultimă instanță (FUI).

PET CLIENT DIRECT						
	Tipul locului de consum	Motivația	Data modificării	Durata modificării	Cantitatea estimată a consumului pentru perioada 1 aprilie—31 martie (MWh)	Cantitatea estimată a consumului pe perioada modificării (MWh)
Loc consum 1	< 28000 MWh					
	> 28000 MWh					
Loc consum <i>i</i>	< 28000 MWh					
	> 28000 MWh					
Total cantitate modificată*	< 28000 MWh					
	> 28000 MWh					

\* Cantitățile suplimentare se vor nota cu „+”, iar cele diminuate, cu „-”.