

ORDIN

pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea anuală a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licențelor de furnizare și a nivelului stocului de gaze naturale pentru titularul licenței de operare a Sistemului național de transport al gazelor naturale

Emitent **AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI**

Având în vedere prevederile art. 130 alin. (1) lit. j), ale art. 140 alin. (2) lit. a), b) și c) și ale [art. 143 alin. \(1\) lit. c\) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012](#), 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](#), președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Articolul 1

Se aprobă Metodologia privind determinarea anuală a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licențelor de furnizare și a nivelului stocului de gaze naturale pentru titularul licenței de operare a Sistemului național de transport al gazelor naturale, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Articolul 2

Titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale, titularul licenței de operare a Sistemului național de transport al gazelor naturale și titularii licențelor de operare a sistemelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Articolul 3

La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă [Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 91/2009](#) pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea anuală a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licențelor de furnizare și a nivelului stocului de gaze naturale pentru operatorul Sistemului național de transport al gazelor naturale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 812 din 27 noiembrie 2009.

Articolul 4

Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.
Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț
București, 13 februarie 2013.
Nr. 4.

ANEXĂ

METODOLOGIE

privind determinarea anuală a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licențelor de furnizare și a nivelului stocului de gaze naturale pentru titularul licenței de operare a Sistemului național de transport al gazelor naturale

Capitolul I

Dispoziții generale

Articolul 1

Prezenta metodologie are ca scop stabilirea modalității în care se determină anual nivelul:

- stocului minim de gaze naturale, pentru titularii licenței de furnizare a gazelor naturale care au în portofoliu clienți finali;
- stocului de gaze naturale, pentru titularul licenței de operare a Sistemului național de transport al gazelor naturale, pe care aceștia au obligația să îl dețină în depozitele de înmagazinare subterană, la încheierea fazei de injecție a ciclului de înmagazinare, astfel încât să fie asigurată siguranța aprovizionării cu gaze naturale a clienților finali și, respectiv, echilibrul fizic al Sistemului național de transport al gazelor naturale.

Articolul 2

Prezenta metodologie se aplică titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale care asigură aprovizionarea cu gaze naturale a clienților finali, titularilor licențelor de operare a

sistemelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale și titularului licenței de operare a Sistemului național de transport al gazelor naturale.

Capitolul II

Determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale, aferent titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale

Articolul 3

(1) Pentru siguranța aprovizionării cu gaze naturale a clienților finali, titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația de a deține în nume propriu, în depozitele de înmagazinare subterană, la încheierea fazei de injecție a ciclului de înmagazinare, un stoc minim de gaze naturale.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în situația în care titularul licenței de furnizare a gazelor naturale are încheiate contracte de achiziție pentru cantități de gaze naturale înmagazinate de un alt titular al unei licențe de furnizare, obligația acestuia se consideră îndeplinită, în condițiile respectării prevederilor art. 9.

(3) Pentru ducerea la îndeplinire a prevederilor alin. (1), titularii licențelor de operare a sistemelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale au obligația de a asigura accesul, la depozitele de înmagazinare subterană, titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind accesul reglementat la depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale în vigoare.

Articolul 4

(1) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) determină nivelul stocului minim total de gaze naturale pentru titularii licențelor de furnizare și pentru titularul licenței de operare a Sistemului național de transport al gazelor naturale, stabilește obligațiile de constituire a stocului minim de gaze naturale ce revin fiecărui titular de licență din sectorul gazelor naturale și monitorizează constituirea stocului minim de gaze naturale de către aceștia.

(2) Stocul de gaze naturale se exprimă în MWh și se stabilește pentru fiecare titular al licenței de furnizare în baza cantităților de gaze naturale efectiv furnizate clienților finali în cadrul pieței reglementate și/sau al pieței concurențiale, după caz, în anul anterior celui pentru care se stabilește stocul de gaze naturale.

Articolul 5

La determinarea nivelului stocului minim total de gaze naturale și a defalcării acestuia pe fiecare titular al licenței de furnizare și pe fiecare piață - reglementată, respectiv concurențială - se iau în considerare următoarele elemente:

a) consumul de gaze naturale înregistrat la nivel național în faza de extracție a ciclului de înmagazinare anterior, respectiv în perioada 1 octombrie-31 martie, defalcat pentru piața reglementată și pentru piața concurențială;

b) consumul de gaze naturale înregistrat la nivel național în faza de injecție a ciclului de înmagazinare curent, respectiv în perioada 1 aprilie-30 septembrie, defalcat pentru piața reglementată și pentru piața concurențială;

c) cantitățile de gaze naturale efectiv furnizate de către titularii licențelor de furnizare în anul anterior celui pentru care se stabilește stocul de gaze naturale, defalcate pentru piața reglementată și pentru piața concurențială;

d) cota de piață a fiecărui titular al licenței de furnizare a gazelor naturale, pe piața reglementată și/sau pe piața concurențială, după caz, în anul anterior celui pentru care se stabilește stocul de gaze naturale;

e) capacitățile de depozitare estimate a fi disponibile la sfârșitul fazei de extracție a ciclului de înmagazinare curent, pe baza programelor de extracție stabilite;

f) frecvența și durata perioadelor de temperaturi scăzute.

Articolul 6

(1) Nivelul stocului minim total de gaze naturale se stabilește astfel încât să fie echivalent cu

cel puțin 25% din consumul total de gaze naturale înregistrat în faza de extracție a ciclului de înmagazinare anterior, respectiv în perioada 1 octombrie-31 martie.

(2) Stocul minim total de gaze naturale determinat conform prevederilor alin. (1) va fi defalcat pe piața reglementată și pe piața concurențială în funcție de ponderea creșterii consumului de gaze naturale înregistrată pe fiecare piață în faza de extracție a ciclului de înmagazinare anterior față de consumul înregistrat în faza de injecție a ciclului de înmagazinare curent în creșterea totală a consumului de gaze naturale înregistrată în aceeași perioadă.

(3) Stocul minim de gaze naturale corespunzător pieței reglementate și, respectiv, pieței

concurențiale se determină după formula:

$$S_{R/C} = S_T * \frac{Q_{ext R/C} - Q_{inj R/C}}{Q_{Text} - Q_{Tinj}}$$

unde:

$S_{R/C}$ - stocul de gaze naturale corespunzător pieței reglementate/concurențiale;

S_T - stocul minim total de gaze naturale;

$Q_{ext R/C}$ - cantitatea de gaze naturale consumată în faza de extracție a ciclului de înmagazinare anterior corespunzătoare pieței reglementate/concurențiale;

$Q_{inj R/C}$ - cantitatea de gaze naturale consumată în faza de injecție a ciclului de înmagazinare curent corespunzătoare pieței reglementate/concurențiale;

Q_{Text} - cantitatea totală de gaze naturale consumată în faza de extracție a ciclului de înmagazinare anterior;

Q_{Tinj} - cantitatea totală de gaze naturale consumată în faza de injecție a ciclului de înmagazinare curent.

(4) Stocul minim de gaze naturale corespunzător fiecărui titular al licenței de furnizare cu activitate pe piața reglementată și, respectiv, pe piața concurențială se determină prin aplicarea cotei de piață deținute de titularul de licență respectiv pe fiecare dintre cele două piețe la stocul minim aferent fiecărei piețe, determinat în conformitate cu prevederile alin. (3).

Articolul 7

(1) ANRE publică pe site-ul propriu, până la data de 10 februarie, nivelul stocului minim total de gaze naturale, defalcarea acestuia pe fiecare piață - reglementată, respectiv concurențială și, precum și lista inițială privind stocul minim de gaze naturale pe care fiecare titular al licenței de furnizare are obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană până la încheierea fazei de injecție a ciclului de înmagazinare din anul în curs.

(2) În termen de 10 zile de la data publicării listei inițiale, fiecare titular al licenței de furnizare care, în perioada 1 ianuarie a anului anterior-10 februarie a anului în curs, a reziliat sau a încheiat contracte noi de furnizare cu clienți finali ale căror consumuri individuale au fost de minimum 1.000 MWh/faza de extracție a ciclului de înmagazinare anterior sau reprezintă minimum 20% din cantitățile furnizate de respectivul titular de licență în aceeași perioadă are obligația să notifice aceste modificări ANRE, prin transmiterea documentelor prevăzute la [art. 3 alin. \(1\)](#) și (2), în vederea ajustării în consecință a nivelului stocului minim pe care acesta are obligația de a-l constitui.

(3) În termen de 25 de zile de la termenul prevăzut la alin. (1), ANRE stabilește și aprobă, prin ordin al președintelui ANRE, nivelul stocului minim de gaze naturale pe care fiecare titular al licenței de furnizare are obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană până la încheierea fazei de injecție a ciclului de înmagazinare din anul în curs.

(4) Nivelul stocului minim de gaze naturale defalcat pe fiecare titular al licenței de furnizare se afișează pe pagina de internet a ANRE în termen de 5 zile de la data intrării în vigoare a ordinului președintelui ANRE menționat la alin. (3).

Articolul 8

(1) În situația în care, în perioada cuprinsă între data publicării listei inițiale privind stocul minim de gaze naturale aferent fiecărui titular al licenței de furnizare, menționată la [art. 7 alin. \(1\)](#), și data de 31 octombrie a anului în curs, un client final, al cărui consum individual a fost de minimum 1.000 MWh/faza de extracție a ciclului de înmagazinare anterior sau a reprezentat minimum 20% din totalul cantităților livrate de furnizorul său în aceeași perioadă, își exercită dreptul de schimbare a furnizorului, fostul furnizor are obligația de a transmite ANRE o declarație pe propria răspundere, întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 1, însoțită de următoarele documente:

- solicitarea clientului final de reziliere a contractului de furnizare;
- răspunsul furnizorului la solicitarea clientului final;
- copia contractului de furnizare de gaze naturale, fără a fi necesară comunicarea prețului gazelor naturale furnizate, și orice alte documente din care să reiasă cuantumul cantităților lunare efectiv livrate în anul anterior.

(2) Noul furnizor al respectivului client final are obligația de a transmite ANRE o declarație pe propria răspundere, întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 2, însoțită de următoarele documente:

- solicitarea clientului de schimbare a furnizorului;
- răspunsul furnizorului la solicitarea clientului final;
- copia contractului de furnizare de gaze naturale, fără a fi necesară comunicarea prețului gazelor naturale furnizate, și orice alte documente din care să reiasă cuantumul cantităților lunare ce vor livrate în anul în curs.

(3) Obligația de constituire a stocului minim aferentă fostului furnizor al clientului final care și-a exercitat dreptul de schimbare a furnizorului se recalculează după cum urmează:

a) se recalculează cota de piață a fostului furnizor în cadrul pieței din care a plecat clientul final, prin scăderea cantităților de gaze naturale efectiv furnizate către clientul final respectiv în cursul anului anterior din totalul cantităților de gaze naturale furnizate de fostul furnizor în perioada respectivă și raportarea valorii astfel obținute la consumul de gaze naturale aferent pieței respective, înregistrat la nivel național în perioada anului anterior;

b) se recalculează obligația de constituire a stocului minim aferentă fostului furnizor prin aplicarea cotei de piață recalculată la stocul minim aferent pieței respective, determinat în conformitate cu prevederile art. 6 alin. (3).

(4) Obligația de constituire a stocului minim aferentă titularului licenței de furnizare care devine noul furnizor al clientului final care și-a exercitat dreptul de schimbare a furnizorului se recalculează după cum urmează:

a) se recalculează cota de piață a noului furnizor în cadrul pieței concurențiale, prin însumarea cantităților de gaze naturale efectiv furnizate către clientul final respectiv în cursul anului anterior cu totalul cantităților de gaze naturale furnizate de noul furnizor în aceeași perioadă și raportarea valorii astfel obținute la consumul de gaze naturale aferent pieței concurențiale, înregistrat la nivel național în perioada anului anterior;

b) se recalculează obligația de constituire a stocului minim aferentă noului furnizor prin aplicarea cotei de piață recalculată la stocul minim aferent pieței concurențiale, determinat în conformitate cu prevederile art. 6 alin. (3).

(5) În termen de 10 zile lucrătoare de la primirea celor două declarații pe propria răspundere, ANRE va emite ordinul cu privire la noile obligații de constituire a stocului minim ce revin celor 2 titulari ai licențelor de furnizare implicați în procesul de schimbare a furnizorului.

Articolul 9

Titularul licenței de furnizare care a încheiat cu alți titulari ai licențelor de furnizare sau cu titularul licenței de operare a Sistemului național de transport al gazelor naturale contracte de vânzare de gaze naturale din înmagazinare în vederea îndeplinirii obligației de constituire a stocului minim aferente acestora din urmă, în conformitate cu prevederile art. 3 alin. (2) și ale art. 14, are obligația de a face dovada deținerii, în depozitele de înmagazinare subterană, la data de 31 octombrie a anului în curs, a unui stoc de gaze naturale echivalent cu nivelul

cumulat al cantităților de gaze naturale din contractele de vânzare de gaze naturale din înmagazinare astfel încheiate și al stocului său minim de gaze naturale aprobat de ANRE conform prevederilor prezentei metodologii.

Capitolul III

Determinarea stocului de gaze naturale aferent titularului licenței de operare a Sistemului național de transport al gazelor naturale

Articolul 10

(1) Pentru asigurarea permanentă a echilibrului fizic al Sistemului național de transport al gazelor naturale, titularul licenței de operare a Sistemului național de transport al gazelor naturale are obligația de a deține în depozitele de înmagazinare subterană, la încheierea fazei de injecție a ciclului de înmagazinare din anul în curs, un stoc de gaze naturale.

(2) Pentru ducerea la îndeplinire a prevederilor alin. (1), titularii licențelor de operare a sistemelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale au obligația de a asigura accesul la depozitele de înmagazinare subterană titularului licenței de operare a Sistemului național de transport al gazelor naturale, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind accesul reglementat la depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale în vigoare.

Articolul 11

(1) În vederea stabilirii nivelului stocului de gaze naturale, titularul licenței de operare a Sistemului național de transport al gazelor naturale are obligația de a transmite anual, către ANRE, până la data de 1 ianuarie, cantitățile de gaze naturale necesare pentru asigurarea permanentă a echilibrului fizic al Sistemului național de transport al gazelor naturale, în anul în curs, defalcate pe cantități maxime care pot fi stocate în Sistemul național de transport al gazelor naturale, respectiv, cantități necesar a fi înmagazinate în depozitele de înmagazinare subterană, precum și fundamentarea acestora.

(2) Titularul licenței de operare a Sistemului național de transport al gazelor naturale are obligația de a transmite către ANRE, odată cu cantitățile prevăzute la alin. (1), și valoarea estimată a acestora.

(3) Titularul licenței de operare a Sistemului național de transport al gazelor naturale are obligația de a transmite către ANRE, în termenul prevăzut la alin. (1), cantitatea de gaze naturale necesară pentru menținerea în conducte în vederea funcționării Sistemului național de transport al gazelor naturale în condiții de siguranță.

Articolul 12

ANRE aprobă anual, în termenul prevăzut la [art. 7 alin. \(3\)](#), prin ordin al președintelui, nivelul stocului de gaze naturale pe care titularul licenței de operare a Sistemului național de transport al gazelor naturale are obligația să îl dețină în depozitele de înmagazinare subterană la încheierea fazei de injecție a ciclului de înmagazinare din anul în curs.

Articolul 13

În termen de 5 zile de la data intrării în vigoare a ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, prevăzut la [art. 12](#), se afișează pe pagina de internet a instituției nivelul stocului de gaze naturale necesar a fi constituit de către titularul licenței de operare a Sistemului național de transport al gazelor naturale.

Articolul 14

În situația în care titularul licenței de operare a Sistemului național de transport al gazelor naturale a încheiat contracte de achiziție pentru cantități de gaze naturale înmagazinate de un titular al licenței de furnizare, obligația acestuia, prevăzută la [art. 10](#), se consideră îndeplinită în condițiile respectării prevederilor art. 9.

Capitolul IV

Dispoziții finale

Articolul 15

Nerespectarea de către titularii licențelor din sectorul gazelor naturale a obligațiilor privind constituirea stocului minim de gaze naturale, respectiv a stocului de gaze naturale necesar

asigurării permanente a echilibrului fizic al Sistemului național de transport al gazelor naturale, constituie contravenție și se sancționează în conformitate cu prevederile [Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012](#).

ANEXA Nr. 1

la metodologie

DECLARAȚIE

Către

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

SUBSEMNAȚUL,

AVÂND

(CNP, SERIA ȘI NR. CĂRȚII DE IDENTITATE, ADRESĂ, TELEFON, E-MAIL)

ÎN CALITATE DE REPREZENTANT LEGAL AL TITULARULUI LICENȚEI DE FURNIZARE SOCIETATEA COMERCIALĂ, CU SEDIUL ÎN LOCALITATEA, STR.

..... NR., BL., SC., ET., AP., JUDEȚUL, COD POȘTAL, TELEFON, FAX, E-MAIL

ÎNREGISTRAT LA, COD UNIC DE ÎNREGISTRARE

CUNOSCÂND PREVEDERILE LEGALE DIN ROMÂNIA PRIVIND FALSUL ȘI UZUL DE FALS ÎN DECLARAȚII, DECLAR PE PROPRIA RĂSPUNDERE CĂ, ÎNCEPÂND CU DATA DE

....., FURNIZAREA PENTRU CLIENTUL FINAL SOCIETATEA COMERCIALĂ, DE LA LOCUL DE CONSUM DIN LOCALITATEA, STR., NU MAI ESTE ASIGURATĂ DE CĂTRE SOCIETATEA COMERCIALĂ, ACESTA FIIND, ÎNCEPÂND CU DATA DE

....., CLIENTUL SOCIETATEA COMERCIALĂ

PRECIZEZ CĂ ÎN PERIOADA IANUARIE 20.. - DECEMBRIE 20.. CONSUMUL CLIENTULUI FINAL MENȚIONAT ANTERIOR A FOST DE MWh, ASTFEL:

1. ianuarie 20.. -..... MWh;
2. februarie 20.. -..... MWh;
3. martie 20.. -..... MWh;
4. aprilie 20.. -..... MWh;
5. mai 20.. -..... MWh;
6. iunie 20.. -..... MWh;
7. iulie 20.. -..... MWh;
8. august 20.. -..... MWh;
9. septembrie 20.. -..... MWh;
10. octombrie 20.. -..... MWh;
11. noiembrie 20.. -..... MWh;
12. decembrie 20.. -..... MWh.

Atașez prezentei următoarele documente:

- solicitarea clientului final de reziliere a contractului;
- răspunsul furnizorului la solicitarea clientului final;
- copie a (după caz: contractului de furnizare gaze naturale, actului adițional, graficului de livrări și oricăror altor documente din care să reiasă cantitățile lunare efectiv livrate în cursul anului anterior).

În acest sens vă solicit, domnule președinte, să dispuneți utilizarea documentelor mai sus menționate în vederea recalculării obligației de stoc minim aferente titularului licenței de furnizare Societatea Comercială

Data.....

Reprezentantul legal al titularului licenței de furnizare

Societatea Comercială

(semnătura și ștampila)

Reprezentantul legal al clientului final

Societatea Comercială

(semnătura și ștampila)

ANEXA Nr. 2

la metodologie

DECLARAȚIE

Către

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

SUBSEMNATUL,,
 AVÂND,
 (CNP, SERIA ȘI NR. CĂRȚII DE IDENTITATE, ADRESĂ, TELEFON, E-MAIL)
 ÎN CALITATE DE REPREZENTANT LEGAL AL TITULARULUI LICENȚEI DE FURNIZARE SOCIETATEA
 COMERCIALĂ, CU SEDIUL ÎN LOCALITATEA, STR.
, NR., BL., SC., ET., AP., JUDEȚUL, COD
 POȘTAL, TELEFON, FAX, E-MAIL,
 ÎNREGISTRAT LA, COD UNIC DE ÎNREGISTRARE,
 CUNOSCÂND PREVEDERILE LEGALE DIN ROMÂNIA PRIVIND FALSUL ȘI UZUL DE FALS ÎN
 DECLARAȚII, DECLAR PE PROPRIA RĂSPUNDERE CĂ, ÎNCEPÂND CU DATA DE,
 FURNIZAREA PENTRU CLIENTUL FINAL SOCIETATEA COMERCIALĂ, DE LA
 LOCUL DE CONSUM DIN LOCALITATEA, STR., ESTE
 ASIGURATĂ DE CĂTRE SOCIETATEA COMERCIALĂ
 PRECIZEZ CĂ ÎN PERIOADA IANUARIE 20.. - DECEMBRIE 20.. CONSUMUL CLIENTULUI FINAL
 MENȚIONAT ANTERIOR VA FI DE MWh, ASTFEL:

1. ianuarie 20.. -..... MWh;
2. februarie 20.. -..... MWh;
3. martie 20.. -..... MWh;
4. aprilie 20.. -..... MWh;
5. mai 20.. -..... MWh;
6. iunie 20.. -..... MWh;
7. iulie 20.. -..... MWh;
8. august 20.. -..... MWh;
9. septembrie 20.. -..... MWh;
10. octombrie 20.. -..... MWh;
11. noiembrie 20.. -..... MWh;
12. decembrie 20.. -..... MWh.

Atașez prezentei următoarele documente:

- solicitarea clientului final de schimbare a furnizorului;
- răspunsul furnizorului la solicitarea clientului final;
- copie a (după caz: contractului de furnizare gaze naturale, actului adițional, graficului de livrări și oricărui altor documente din care să reiasă cantitățile contractate a fi livrate în anul în curs).

În acest sens vă solicit, domnule președinte, să dispuneți utilizarea documentelor mai sus menționate în vederea recalculării obligației de stoc minim aferente titularului licenței de furnizare Societatea Comercială

Data

Reprezentantul legal al titularului licenței de furnizare

Societatea Comercială

(semnătura și ștampila)

Reprezentantul legal al clientului final

Societatea Comercială

(semnătura și ștampila)