

ORDIN

privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 24/2013 pentru aprobarea Metodologiei de alocare a cantităților de gaze naturale rezultate din activitatea de producție necesare acoperirii consumului pe piața reglementată

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

Având în vedere prevederile art. 99 lit. b) și c), precum și [art. 124 alin. \(1\) lit. e\) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012](#), în temeiul prevederilor [art. 5 alin. \(1\) lit. c\) 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 prezentul ordin.

Articolul I

[Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 24/2013](#) pentru aprobarea Metodologiei de alocare a cantităților de gaze naturale rezultate din activitatea de producție necesare acoperirii consumului pe piața reglementată, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 240 din 25 aprilie 2013, se modifică și se completează după cum urmează:

1. [Articolul](#) 3 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 3

Producătorii de gaze naturale sau furnizorii de gaze naturale, operatorii economici afiliați producătorului, furnizorii de gaze naturale care asigură în mod direct acoperirea consumului pe piața reglementată sau furnizorii mandatați de către aceștia, producătorii de energie termică de pe piața reglementată, operatorii de înmagazinare și Direcția operator piață gaze naturale din cadrul Societății Naționale de Transport Gaze Naturale «Transgaz» - S.A. Mediaș duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul ANRE urmăresc respectarea acestora.

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

a) După [articolul](#) 4 se introduce un nou articol, articolul 4¹, cu următorul cuprins:

Articolul 4¹

(1) Pentru perioada 1 noiembrie anul în curs - 30 aprilie din anul următor, până la data de 15 ale lunii anterioare lunii de livrare, operatorii de înmagazinare vor transmite lunar ANRE și DOPGN următoarele:

- a) programele de extracție din depozitele de înmagazinare stabilite în conformitate cu prevederile art. 17¹;
- b) capacitățile tehnice de extracție din depozitele de înmagazinare rămase disponibile pentru respectiva lună de livrare;
- c) nivelul stocului minim rămas în depozitele de înmagazinare subterană după scăderea cantităților de gaze naturale aferente programului de extracție transmis ANRE și DOPGN.

(2) DOPGN va publica lunar pe pagina de web următoarele informații:

- a) capacitatea de extracție totală alocată pentru cantitățile de gaze naturale din stocul minim, defalcată pentru segmentul reglementat și segmentul concurențial, pentru respectiva lună de livrare;
- b) capacitatea de extracție totală alocată pentru cantitățile de gaze naturale înmagazinate suplimentar obligației de stoc minim, pentru respectiva lună de livrare;
- c) capacitatea tehnică de extracție rămasă disponibilă pentru respectiva lună de livrare.

b) La articolul 7, [alineatul](#) (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

(4) În perioada 1 noiembrie anul în curs - 30 aprilie din anul următor, ANRE poate modifica lunar cantitatea totală de gaze naturale aferentă lunii respective rezultată din activitatea de producție pe care producătorii au obligația să o pună la dispoziția furnizorilor în scopul asigurării necesarului de consum pentru piața reglementată aferent, în următoarele situații:

- a) din analiza necesarului total de consum estimat al pieței reglementate din producție internă pentru luna respectivă de livrare, a programelor de extracție din depozitele de înmagazinare stabilite în conformitate cu prevederile art. 17¹ și a capacităților tehnice de extracție din depozitele de înmagazinare rămase disponibile pentru luna respectivă de livrare rezultă că diferența nu poate fi acoperită de cantitatea lunară de gaze naturale prevăzută la art. 3;
- b) apar modificări mai mari de 1% ale necesarului de consum estimat al pieței reglementate pentru perioada 1 noiembrie din anul în curs - 30 aprilie din anul următor, ca urmare a exercitării dreptului la eligibilitate de către clienții reglementați;

c) se constată că informațiile prevăzute la art. 6 alin. (1) au fost supra/subdimensionate cu mai mult de 5%.

c) După [articolul](#) 7 se introduce un nou articol, articolul 7¹, cu următorul cuprins:

Articolul 7¹

Cantitățile prevăzute la art. 7 alin. (4) se comunică DOPGN până în data de 20 ale lunii anterioare lunii de livrare și se publică pe site-ul SNTGN Transgaz - S.A. în termen de o zi lucrătoare de la primirea acestora.

d) După [articolul](#) 9 se introduce un nou articol, articolul 9¹, cu următorul cuprins:

Articolul 9¹

DOPGN determină cantitățile totale lunare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție pe care producătorii au obligația să o pună la dispoziția furnizorilor în scopul asigurării necesarului de consum pentru piața reglementată, pentru CPET și NC, conform formulelor următoare:

$$Q_{CPET} = \frac{NQ_{CPET}}{NQ_{PT}} * Q_{PTANRE}$$

$$Q_{NC} = \frac{NQ_{NC}}{NQ_{PT}} * Q_{PTANRE}$$

unde:

Q_{CPET} - cantitatea totală lunară de gaze naturale rezultată din activitatea de producție pe care producătorii au obligația să o pună la dispoziția furnizorilor în scopul asigurării necesarului de consum pentru piața reglementată, pentru CPET, pentru luna respectivă;

Q_{NC} - cantitatea totală lunară de gaze naturale rezultată din activitatea de producție pe care producătorii au obligația să o pună la dispoziția furnizorilor în scopul asigurării necesarului de consum pentru piața reglementată, pentru NC, pentru luna respectivă;

NQ_{CPET} - cantitatea lunară de gaze naturale din producția internă necesară pentru acoperirea consumului CPET reglementați;

NQ_{NC} - cantitatea lunară de gaze naturale din producția internă necesară pentru acoperirea consumului NC reglementați;

NQ_{PT} - cantitatea lunară de gaze naturale din producția internă necesară pentru acoperirea consumului tuturor clienților reglementați;

Q_{PTANRE} - cantitatea totală lunară de gaze naturale rezultată din activitatea de producție pe care producătorii au obligația să o pună la dispoziția furnizorilor în scopul asigurării necesarului de consum pentru piața reglementată, stabilită de ANRE, pentru luna respectivă.

e) [Articolul](#) 10 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 10

DOPGN determină cantitățile de gaze naturale pe care fiecare producător este obligat să le pună la dispoziția furnizorilor în vederea acoperirii necesarului de consum curent și a constituirii stocului minim pe piața reglementată, defalcate pe CPET și NC, având în vedere ponderea fiecărui producător în producția totală de gaze naturale, conform formulei următoare:

$$Q_{Pcpet}(i...n) = \frac{Q_{CPET}}{Q_{PT}} * Q_P(i...n)$$

$$Q_{Pnc}(i...n) = \frac{Q_{NC}}{Q_{PT}} * Q_P(i...n) ,$$

unde:

$Q_{Pcpet}(i...n)$ - cantitatea lunară de gaze naturale pe care fiecare producător este obligat să o disponibilizeze cu prioritate pe piața reglementată, pentru CPET;

$Q_{Pnc}(i...n)$ - cantitatea lunară de gaze naturale pe care fiecare producător este obligat să o disponibilizeze cu prioritate pe piața reglementată, pentru NC;

$Q_P(i...n)$ - cantitatea lunară de gaze naturale din producția internă curentă a fiecărui producător, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii;

Q_{PT} - cantitatea lunară totală de gaze naturale produsă de toți producătorii de gaze naturale, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii;

Q_{CPET} - cantitatea totală lunară de gaze naturale rezultată din activitatea de producție pe care producătorii au obligația să o pună la dispoziția furnizorilor în scopul asigurării necesarului de consum pentru piața reglementată, pentru CPET, pentru luna respectivă;

Q_{NC} - cantitatea totală lunară de gaze naturale rezultată din activitatea de producție pe care producătorii au obligația să o pună la dispoziția furnizorilor în scopul asigurării necesarului de consum pentru piața reglementată, pentru NC, pentru luna respectivă.

f) După [articolul 13](#) se introduce un nou articol, articolul 13¹, cu următorul cuprins:

Articolul 13¹

Pentru perioada 1 noiembrie anul în curs - 30 aprilie anul următor DOPGN determină cantitățile de gaze naturale din producție internă curentă pe care producătorii au obligația să le pună la dispoziția fiecărui furnizor în vederea asigurării necesarului de consum pentru piața reglementată, pentru CPET și NC, proporțional cu necesarul acestora, conform formulelor următoare:

$$Q_{curent_{Fcpet}}(i...n) = \frac{Q_{CPET}}{NQ_{total_{CPET}}} * NQ_{Fcpet}(i...n)$$

$$Q_{curent_{Fnc}}(i...n) = \frac{Q_{NC}}{NQ_{total_{NC}}} * NQ_{Fnc}(i...n) ,$$

unde:

$Q_{curent_{Fcpet}}(i...n)$ - cantitatea lunară de gaze naturale din producția internă curentă pe care producătorii au obligația să o pună la dispoziția fiecărui furnizor pentru acoperirea consumului CPET reglementați;

Q_{CPET} - cantitatea totală lunară de gaze naturale rezultată din activitatea de producție pe care producătorii au obligația să o pună la dispoziția furnizorilor în scopul asigurării necesarului de consum pentru piața reglementată, pentru CPET, pentru luna respectivă;

$NQ_{total_{CPET}}$ - cantitatea totală lunară de gaze naturale din producția internă necesară

furnizorilor pentru acoperirea consumului CPET reglementați;

NQ_{FCpet} (i...n) - cantitatea totală lunară de gaze naturale din producția internă necesară fiecărui furnizor pentru acoperirea consumului CPET reglementați;

$Q_{curent_{Fnc}}$ (i...n) - cantitatea lunară de gaze naturale din producția internă curentă pe care producătorii au obligația să o pună la dispoziția fiecărui furnizor pentru acoperirea consumului NC reglementați;

Q_{NC} - cantitatea totală lunară de gaze naturale rezultată din activitatea de producție pe care producătorii au obligația să o pună la dispoziția furnizorilor în scopul asigurării necesarului de consum pentru piața reglementată, pentru NC, pentru luna respectivă;

$NQ_{total_{NC}}$ - cantitatea totală lunară de gaze naturale din producția internă necesară furnizorilor pentru acoperirea consumului NC reglementați;

NQ_{Fnc} (i...n) - cantitatea totală lunară de gaze naturale din producția internă necesară fiecărui furnizor pentru acoperirea consumului NC reglementați.

g) **Articolul 15** se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 15

Până la data de 23 ale lunii anterioare lunii de livrare, ora 9,00, DOPGN afișează pe site-ul SNTGN Transgaz - S.A. cantitățile prevăzute la art. 5 și cantitățile prevăzute la art. 18 alin.

(1) lit. e), după caz, cantitățile determinate în conformitate cu art. 10, 13 și 13¹, și situația centralizată a informațiilor transmise în conformitate cu art. 14.

h) La articolul 16, **alineatul** (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

(2) Prețul de vânzare a gazelor naturale va fi egal cu prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru piața reglementată stabilit prin hotărârea Guvernului în vigoare. În cazul în care un furnizor care asigură consumul clienților finali din piața reglementată mandatează un alt furnizor pentru achiziția gazelor naturale din producție internă necesare acoperirii consumului pe piața reglementată, ANRE recunoaște în costurile de achiziție realizate de către furnizorii care asigură consumul clienților finali din piața reglementată prețurile de achiziție după cum urmează:

a) pentru gazele naturale din producție internă curentă utilizate pentru acoperirea consumului pe piața reglementată în luna curentă, ANRE recunoaște prețurile de achiziție la nivelul celor stabilite prin hotărârea Guvernului în vigoare;

b) pentru gazele naturale din producție internă din depozitele de înmagazinare subterană aferente stocului minim pentru segmentul reglementat, ANRE recunoaște prețurile de achiziție la nivelul prețurilor de achiziție pentru fiecare categorie de clienți, așa cum este stabilit prin hotărârea Guvernului în vigoare, din perioada ciclului de injecție, la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE, precum și costurile de finanțare, după cum urmează:

$$P_{ds} = (P_{int} + RC_{ds} + I_{ds}) * (1 + \frac{ROR_{fr}}{2}) + E_{ds},$$

unde:

P_{ds} - prețul gazelor naturale din depozitele de înmagazinare subterană, exprimat în lei/MWh;



P_{int} - prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru piața reglementată, aferent fiecărei categorii de clienți conform prevederilor hotărârii Guvernului în vigoare, exprimat în lei/MWh;

RC_{ds} - componenta fixă pentru rezervarea capacității în depozitul subteran, exprimat în lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare;

I_{ds} - componenta volumetrică pentru injecția gazelor naturale în depozitul subteran, exprimat în lei/MWh;

ROR_{fr} - rata reglementată a rentabilității, recunoscută de ANRE pentru activitatea de furnizare reglementată;

E_{ds} - componenta volumetrică pentru extracția gazelor naturale din depozitul subteran, exprimat în lei/MWh.

i) După [articolul](#) 17 se introduce un nou articol, articolul 17¹, cu următorul cuprins:

Articolul 17¹

(1) La stabilirea programelor de extracție a gazelor naturale din depozitele de înmagazinare subterană, capacitățile de extracție vor fi alocate de către operatorii de înmagazinare având în vedere următoarea ordine de prioritate:

a) operatorului SNT - pentru cantitățile de gaze naturale necesare asigurării permanente a echilibrului fizic al SNT;

b) producătorilor - pentru cantitățile de gaze naturale necesare desfășurării proceselor tehnologice;

c) furnizorilor care și-au îndeplinit obligația de constituire a stocului minim stabilită prin ordin al președintelui ANRE și furnizorilor mandatați pentru constituirea stocului minim al altor furnizori, până la epuizarea stocului minim pe care aceștia au avut obligația de a-l constitui, după cum urmează:

capacitate de extracție pentru cantitățile din stocul minim constituit pentru segmentul

(i) reglementat/ achiziționate din înmagazinare de la alți furnizori pentru îndeplinirea stocului minim pentru segmentul reglementat, la nivelul solicitărilor de extracție;

(ii) capacitate de extracție pentru cantitățile din stocul minim constituit pentru segmentul concurențial, la nivelul solicitărilor de extracție;

în cazul în care solicitările de extracție ale furnizorilor depășesc capacitățile tehnice de extracție, acestea se alocă proporțional, în funcție de ponderea stocului minim rămas

(iii) în depozitele de înmagazinare subterană aferent fiecărui furnizor în totalul obligației de stoc minim și, în cadrul stocului minim constituit de fiecare furnizor/furnizor mandatat în parte, în funcție de structura aferentă celor două segmente, respectiv reglementat sau concurențial;

d) furnizorilor care au constituit stocuri mai mari decât obligația de stoc minim, pentru cantitățile de gaze naturale ce depășesc nivelul obligației de stoc minim aferente fiecărui furnizor în parte, clienților eligibili și altor solicitanți, la nivelul solicitărilor acestora - în cazul în care există suficientă capacitate de extracție disponibilă după alocarea aferentă primelor niveluri de prioritate, respectiv proporțional cu solicitările acestora - în cazul în care capacitatea de extracție rămasă este insuficientă.

(2) În cazul în care, după alocarea capacităților de extracție conform prevederilor alin. (1), rămâne capacitate de extracție disponibilă, iar solicitările ulterioare depășesc nivelul acesteia, capacitatea rămasă disponibilă se va alocă cu prioritate către piața reglementată.

Articolul II

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

București, 11 decembrie 2013.

Nr. 93.