

# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

**privind modalitatea de stabilire a structurii amestecului de gaze naturale pentru clienții casnici și clienții noncasnici producători 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**

Având în vedere prevederile art. 99 lit. e) și l), art. 101 alin. (2) lit. c), art. 122 alin. (1) lit. h), art. 124 alin. (1) lit. e) și art. 181 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 8 lit. a) și 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,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

**președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.**

Art. 1. — (1) Prezentul ordin reglementează modalitatea de stabilire a structurii de amestec intern/import de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru clienții casnici și clienții noncasnici producători 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.

(2) Până la data de 30 iunie 2021, potrivit Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, structura amestecului de gaze naturale se stabilește lunar de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru clienții casnici și clienții noncasnici producători 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, astfel încât să se asigure suportabilitatea costurilor legate de factura energetică, în special a celor legate de încălzirea populației, și luând în considerare Calendarul de eliminare treptată a prețurilor reglementate pentru clienții finali stabilit de către Guvern, în conformitate cu graficul de eşalonare a prețurilor producătorilor.

Art. 2 — (1) În înțelesul prezentului ordin, termenii și expresiile folosite au semnificațiile următoare:

a) *amestec intern/import (amestec)* — amestecul de gaze naturale constituit din cantități de gaze naturale din producția internă curentă/înmagazinare și de gaze naturale achiziționate din import sau din alte state din spațiul comunitar curente/înmagazinare;

b) *gaze naturale din producția internă* — gaze naturale din producția internă curentă și gaze naturale din producția internă înmagazinate în depozitele de înmagazinare subterană;

c) *gaze naturale din import* — gaze naturale curente achiziționate din import sau din alte state din spațiul comunitar și gaze naturale din import ori din alte state din spațiul comunitar, înmagazinate și extrase în/din depozitele de înmagazinare subterană din România.

(2) Abrevierile utilizate în cadrul prezentului ordin au următoarele semnificații:

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

b) *DOPGN* — Direcția operator piață gaze naturale organizată în cadrul Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” - S.A. Medias;

c) *CPET* — clienții casnici 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;

d) *CCR* — clienți casnici reglementați;

e) *CCE* — clienți casnici eligibili;

f) *PET* — producători 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;

g) *NC* — clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației;

h) *SNT* — Sistemul național de transport.

Art. 3. — (1) Pentru determinarea structurilor lunare de amestec, până în data de 15 a lunii anterioare lunii de livrare, producătorii, furnizorii, operatorii de distribuție, operatorii de înmagazinare, operatorul de transport și de sistem, clienții noncasnici producători de energie termică care optează pentru achiziția gazelor naturale necesare producerii de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației direct de la producătorii de gaze naturale, precum și clienții eligibili menționați la lit. c), e) și g), după caz, au obligația de a transmite DOPGN următoarele categorii de informații, după cum urmează:

a) în cazul producătorului de gaze naturale — cantitățile de gaze naturale din producția internă lunară curentă, cantitățile de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, exceptate de la plata redevenței, în condițiile legii, cantitățile de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiilor petroliere desfășurate de către titularii de acorduri petroliere, cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie electrică în propriile centrale electrice pe bază de gaze naturale;

b) în cazul producătorilor de gaze naturale și furnizorilor — cantitățile de gaze naturale din producție internă destinate comercializării în alte state din spațiul comunitar și cele destinate exportului în state din afara spațiului comunitar;

c) în cazul furnizorilor, al producătorilor de energie termică care optează pentru achiziția gazelor naturale necesare producerii de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației direct de la producătorii de gaze naturale și al altor clienți eligibili, după caz — cantitățile de gaze naturale din producția internă/import destinate injectiei/extracției în/din depozitele de înmagazinare subterană și/sau cantitățile de gaze naturale din producția internă/import achiziționate din depozitele de înmagazinare subterană, defalcate pe CCR, CCE, PET și NC, după caz;

d) în cazul furnizorului de gaze naturale — necesarul de consum estimat al clienților din portofoliul său, defalcat pentru

CCR, CCE, PET și NC, după caz. În cadrul necesarului pentru PET se evidențiază, pentru fiecare dintre aceștia, atât necesarul de consum total, cât și necesarul de consum aferent producerii de energie termică destinată consumului populației;

e) în cazul clientului eligibil care își asigură necesarul de consum de la mai mulți furnizori — declarație pe propria răspundere prin care se confirmă faptul că necesarul său de consum este acoperit de contractele de achiziție a gazelor naturale din producție internă și din import și/sau de cantitățile de gaze naturale pe care le deține în depozitele de înmagazinare subterană;

f) în cazul celorlalți operatori economici din sectorul gazelor naturale, precum și al clienților eligibili care își asigură consumul propriu din achiziții directe din import — necesarul de consum estimat;

g) în cazul clienților noncasnici producători de energie termică care își asigură necesarul de consum de la mai mulți furnizori sau al clienților noncasnici producători de energie termică care optează pentru achiziția gazelor naturale necesare producerii de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației direct de la producătorii de gaze naturale — totalul necesarului de consum estimat, din care cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației;

h) în cazul operatorului de transport și de sistem — cantitățile de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor desfășurate în calitate de titular de acord petrolier și cantitățile de gaze naturale destinate echilibrării SNT;

i) în cazul operatorilor de înmagazinare — programele de injecție/extracție pe beneficiari.

(2) DOPGN are obligația să asigure confidențialitatea tuturor informațiilor și datelor prevăzute la alin. (1), conform legislației în vigoare.

(3) DOPGN are obligația să solicite reconsiderarea necesarului de consum și/sau să îl modifice în situația în care, din analiza informațiilor primite, se constată una dintre următoarele situații:

a) necesarul de consum înaintat de un producător, furnizor licențiat, operator de înmagazinare, sau operatorul de transport și de sistem este subevaluat ori supraevaluat în raport cu datele statistice și/sau contractele de achiziție și/sau vânzare-cumpărare;

b) apreciază ca incorectă dimensionarea necesarului de consum pentru CCR, CCE și PET în raport cu datele statistice.

Art. 4. — Până la începutul lunii de livrare, furnizorii de gaze naturale și clienții eligibili care își asigură necesarul de consum de la mai mulți furnizori vor transmite DOPGN declarații pe propria răspundere prin care confirmă faptul că necesarul de consum estimat al clienților din portofoliul lor sau necesarul lor de consum, după caz, este acoperit de contractele de achiziție de gaze naturale încheiate și/sau de cantitățile de gaze naturale pe care le dețin în depozitele de înmagazinare subterană.

Art. 5. — (1) DOPGN analizează informațiile primite în condițiile art. 3 alin. (1) și întocmește un raport de fundamentare care va conține următoarele:

a) cererea de gaze naturale a fiecărui furnizor pentru CPET, defalcată pentru CCR, CCE și PET;

b) cererea de gaze naturale a fiecărui furnizor pentru NC;

c) cererea totală de gaze naturale a fiecărui producător de energie termică care optează pentru achiziția gazelor naturale necesare producerii de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației direct de la producătorii de gaze naturale, cu specificarea distinctă a cantității de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației;

d) producția internă curentă de gaze naturale, defalcată pe producători;

e) cantitățile de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, exceptate de la plata redevenței, în condițiile legii, defalcate pe producători;

f) cantitățile de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere desfășurate de către titularii de acorduri petroliere, defalcate pe producători și operatorul de transport și de sistem;

g) cantitățile de gaze naturale utilizate de către producătorii de gaze naturale, titulari de acorduri petroliere, la producerea de energie electrică în propriile centrale electrice pe bază de gaze naturale, defalcate pe producători;

h) cantitățile de gaze naturale destinate echilibrării SNT;

i) cantitățile de gaze naturale din producție internă destinate comercializării în alte state din spațiul comunitar;

j) cantitățile de gaze naturale din producție internă destinate exportului în state din afara spațiului comunitar;

k) programul de injecție/extracție defalcat pe producție internă și import, pe CCR, CCE, PET și NC și pe fiecare beneficiar;

l) necesarul total de import curent și extras din depozitele de înmagazinare;

m) cererea totală de gaze naturale, defalcată pe CCR, CCE, PET și NC.

(2) Raportul prevăzut la alin. (1) va fi înaintat ANRE până în data de 17 a lunii anterioare lunii de livrare.

(3) Datele privind necesarul de consum al producătorilor de energie termică pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, transmise de către DOPGN în cadrul raportului prevăzut la alin. (1), vor fi validate de către ANRE, conform unei proceduri interne.

(4) În situația în care ANRE constată că necesarul de consum înaintat de o persoană fizică sau juridică prevăzută la art. 3 alin. (1) este subevaluat ori supraevaluat în raport cu datele statistice sau apreciază ca incorectă dimensionarea necesarului de consum, ANRE are dreptul fie să solicite acestora reconsiderarea necesarului, fie să îl modifice din oficiu.

(5) Până în data de 20 a lunii anterioare lunii de livrare, ANRE stabilește structura amestecului de gaze naturale pentru CPET, necesarul de consum și sursele pentru acoperirea acestuia.

(6) Structura de amestec astfel stabilită se comunică DOPGN printr-o adresă semnată de președintele ANRE.

(7) Structura de amestec stabilită de către ANRE se afișează pe pagina de internet a Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Medias și pe pagina de internet a ANRE.

Art. 6. — (1) În situația furnizării gazelor naturale către CPET, obligația de a respecta structura amestecului de gaze naturale stabilită de ANRE revine:

a) furnizorului, pentru cantitățile de gaze naturale furnizate în regim reglementat clientului final;

b) furnizorului, pentru cantitățile de gaze naturale furnizate clientului eligibil, dacă acesta asigură întregul necesar de consum al clientului, cu excepția cantităților de gaze naturale furnizate clientului eligibil aflat în situația menționată la alin. (3);

c) clientului eligibil, dacă acesta își asigură necesarul de consum din achiziții de la mai mulți furnizori.

(2) DOPGN are obligația de a verifica respectarea structurii amestecului de gaze naturale stabilite de ANRE, la nivelul lunii de livrare, de către toți operatorii economici și clienții eligibili prevăzuți la alin. (1).

(3) Prin derogare de la prevederile alin. (1), clientul eligibil poate consuma, la opțiunea sau la solicitarea sa, gaze naturale într-un procent de import mai mare decât procentul de import din structura de amestec stabilită de ANRE. În cazul în care

clientul eligibil își asigură necesarul de consum din achiziții de la mai mulți furnizori, acesta va comunica opțiunea sa DOPGN, iar în cazul în care clientului eligibil îi este asigurat întregul necesar de consum de către un singur furnizor, acesta va comunica solicitarea sa furnizorului său și DOPGN.

Art. 7. — (1) Furnizorii de gaze naturale și clienții eligibili prevăzuți la art. 6 alin. (1) au obligația fermă de a contracta și de a obține nominalizările cantitative din import, pentru acoperirea necesarului de consum, conform structurii amestecului de gaze naturale stabilite de ANRE și comunicate DOPGN, cu excepția situației menționate la art. 6 alin. (3).

(2) Producătorii de gaze naturale au obligația să pună cu prioritate la dispoziția pieței cantitățile de gaze naturale rezultate din activitatea de producție, necesare acoperirii consumului CPET, furnizorii și producătorii de energie termică destinată consumului populației beneficiari având obligația respectării destinației acestor cantități de gaze naturale. Alocarea cantităților din producția internă cu prioritate pentru acoperirea consumului CPET se va realiza conform legislației în vigoare.

Art. 8. — DOPGN va înainta zilnic ANRE un raport operativ privind achizițiile de gaze naturale din producția internă curentă/înmagazinată și din import curent/înmagazinare de către furnizorii și clienții eligibili.

Art. 9. — (1) În termen de 10 zile de la încheierea lunii de livrare, operatorii economici și clienții eligibili prevăzuți la art. 3 alin. (1) vor înainta DOPGN situațiile detaliate privind sursele de gaze naturale — cantitățile de gaze naturale din producția internă curentă/înmagazinată și din import curent/înmagazinat — și cantitățile efective consumate pe parcursul lunii de livrare, pe baza cărora DOPGN va definitiva bilanțul surse-consumuri ale lunii de livrare.

(2) Cantitățile efectiv consumate pe parcursul lunii de livrare, transmise conform alin. (1), vor fi defalcate pe CCR, CCE, PET și NC.

(3) Furnizorii care asigură consumul de gaze naturale al CPET vor transmite DOPGN, în termenul prevăzut la alin. (1):

a) o situație detaliată privind cantitățile de gaze naturale din producția internă achiziționate în vederea acoperirii consumului de gaze naturale al CPET, defalcate pe fiecare producător/furnizor de la care a achiziționat respectivele cantități, precum și pe clienți casnici și pe producători 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;

b) o situație detaliată în care să prezinte modul prin care au respectat destinația acestor cantități, respectiv prin precizarea cantităților efectiv consumate de CPET și a cantităților injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare subterană pentru aceste categorii de clienți.

(4) Situațiile transmise conform alin. (3) vor fi însoțite de declarații pe propria răspundere prin care se certifică corectitudinea datelor transmise.

(5) În termen de 15 zile de la încheierea lunii de livrare DOPGN va înainta ANRE următoarele rapoarte:

a) un raport privind sursele de gaze naturale, consumurile realizate, defalcate pe CCR, CCE, PET, cu respectarea structurii amestecului de gaze naturale stabilite de ANRE, cu excepția situației prevăzute la art. 6 alin. (3), și pe NC, precum și cantitățile injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare subterană

de către beneficiarii acestora, cu evidențierea schimburilor de gaze naturale, defalcate pe fiecare producător/furnizor/client eligibil, după caz;

b) un raport privind sursele de gaze naturale din producția internă și consumurile realizate de către CPET, care să cuprindă următoarele informații: cantitățile de gaze naturale din producția internă efectiv livrate de către fiecare producător de gaze naturale pentru acoperirea consumului CPET, cu specificarea fiecărui beneficiar al acestora, a cantităților și prețurilor aferente; cantitățile de gaze naturale din producția internă efectiv livrate de către fiecare furnizor pentru CPET, defalcate pe CCR, CCE și PET; cantitățile de gaze naturale efectiv consumate de către clienții noncasnici producători de energie termică care optează pentru achiziția gazelor naturale necesare producerii de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației direct de la producătorii de gaze naturale, cu specificarea producătorului respectiv, a cantității de gaze naturale consumată pentru producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației și a prețurilor de achiziție raportate de aceștia;

c) un raport privind cantitățile de gaze naturale din import, cantitățile de gaze naturale comercializate în alte state din spațiul comunitar și cantitățile de gaze naturale exportate în state din afara spațiului comunitar, defalcate pe furnizori, pe sursa de proveniență intern/import și pe fiecare punct de interconectare;

d) un raport privind operatorii economici și clienții eligibili din sectorul gazelor naturale care nu au respectat structura amestecului de gaze naturale stabilită de ANRE, inclusiv în situația menționată la art. 6 alin. (3), cu precizarea procentajului gazelor naturale din import rezultat.

Art. 10. — În termen de 15 zile de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, DOPGN va transmite operatorilor economici și clienților eligibili prevăzuți la art. 3 alin. (1) formularele și formatul în care acestea vor furniza datele și informațiile transmise în conformitate cu prevederile prezentului ordin.

Art. 11. — Nerespectarea prevederilor prezentului ordin de către operatorii economici și clienții eligibili din sectorul gazelor naturale atrage sancționarea acestora în condițiile prevăzute de Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 12. — Producătorii de gaze naturale, operatorii licențiați și clienții eligibili din sectorul gazelor naturale, ANRE și DOPGN vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 13. — Prin derogare de la prevederile art. 5 alin. (5), pentru luna ianuarie 2015, ANRE stabilește structura amestecului de gaze naturale pentru CPET, necesarul de consum și sursele pentru acoperirea acestuia, până în data de 24 decembrie 2014.

Art. 14. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2013 privind valorificarea cantităților de gaze naturale pe piața internă și modalitatea de stabilire/avizare a structurilor amestecului de gaze naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 169 din 29 martie 2013, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 15. — *Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.*

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Niculae Havrileț**

București, 19 decembrie 2014.  
Nr. 160.