

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

**pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a cantităților de gaze naturale
pe care producătorii au obligația să le vândă cu prioritate către furnizori
pentru asigurarea întregului necesar de consum al clienților casnici
din producția internă și/sau din depozitele de înmagazinare,
a Metodologiei de stabilire a structurii specifice de amestec import/intern
pentru cantitatea de gaze naturale destinată asigurării consumului clienților finali noncasnici
și de modificare și completare a Codului rețelei pentru
Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin
Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013**

Având în vedere prevederile art. 99 lit. b), c) și i), art. 122 alin. (1) lit. h), art. 124 alin. (1¹), (1²) și (1³) și ale art. 181 alin. (9) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum 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, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c) și f) și ale art. 10 alin. (1) lit. a) și 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 de stabilire a cantităților de gaze naturale pe care producătorii au obligația să le vândă cu prioritate către furnizori pentru asigurarea întregului necesar de consum al clienților casnici din producția internă și/sau din depozitele de înmagazinare, prevăzută în anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Se aprobă Metodologia de stabilire a structurii specifice de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată asigurării consumului clienților finali noncasnici, prevăzută în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 3. — (1) În înțelesul prezentului ordin, termenii și expresiile folosite au semnificațiile următoare:

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

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 state din spațiul comunitar și gaze naturale din import ori din state din spațiul comunitar, înmagazinate și extrase în/din depozitele de înmagazinare subterană din România;

d) *producător* — producător de gaze naturale, inclusiv filialele acestuia și/sau afiliații aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase de pe teritoriul României.

(2) Termenii prevăzuți la alin. (1) se completează cu definițiile din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(3) Abrevierile utilizate în cuprinsul prezentului ordin au următoarele semnificații:

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

b) *Codul rețelei* — Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare;

c) *CC* — clienți casnici;

d) *CD* — client direct — clientul final, racordat direct la SNT, altul decât clientul care are contract de transport al gazelor naturale încheiat în nume propriu;

e) *DO* — Departamentul operare, organizat în cadrul Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș;

f) *FUI* — furnizor de ultimă instanță;

g) *OD* — operator de distribuție;

h) *OÎ* — operator de înmagazinare;

i) *OTS* — operator de transport și de sistem;

j) *NC* — clienți finali noncasnici, inclusiv PET;

k) *PE* — piață de echilibrare în sensul Codului rețelei;

l) *PET* — 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;

m) *Smc* — standard metru cub (volum măsurat în condiții de bază: temperatura de 15°C și presiunea de 1,01325 Pa;

n) *SD* — sistem de distribuție;

o) *SNT* — Sistemul național de transport al gazelor naturale.

Art. 4. — (1) În vederea stabilirii cantităților de gaze naturale din producția internă pe care producătorii au obligația de a le vinde furnizorilor în scopul asigurării necesarului de consum curent și a înmagazinării gazelor naturale în perioada de injecție în vederea asigurării consumului clienților casnici din portofoliu în perioada sezonului rece, precum și pentru determinarea structurii amestecului de gaze naturale, producătorii, furnizorii, OD, OÎ, OTS și NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale au obligația de a transmite DO, până la data de 10 martie 2019, următoarele categorii de informații aferente perioadei 1 aprilie 2019—31 martie 2020, până la data de 1 iunie 2019, următoarele categorii de informații actualizate aferente perioadei 1 octombrie

2019—30 septembrie 2020, până la data de 1 iunie 2020, următoarele categorii de informații aferente perioadei 1 octombrie 2020—30 septembrie 2021, până la data de 1 iunie 2021, următoarele categorii de informații aferente perioadei 1 octombrie 2021—28 februarie 2022, după cum urmează:

a) producătorii de gaze naturale transmit următoarele:

- (i) cantitatea de gaze naturale produsă în ultimele 12 luni anterioare perioadei respective, defalcată pe fiecare lună;
- (ii) cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic specific operațiunilor petroliere desfășurate de către titularii de acorduri petroliere, în ultimele 12 luni anterioare perioadei respective, defalcată pe fiecare lună, în condițiile legii;
- (iii) cantitatea de gaze naturale reinjectată în zăcământ în scop tehnologic, în ultimele 12 luni anterioare perioadei respective, pentru care nu se datorează redevența petrolieră, defalcată pe fiecare lună, în condițiile legii;
- (iv) estimările privind cantitățile lunare de gaze naturale pe care le vor produce în perioada respectivă și extrage din depozitele de înmagazinare, după caz;
- (v) estimările privind cantitățile lunare de gaze naturale care vor fi destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere în perioada respectivă;
- (vi) estimările privind cantitățile lunare de gaze naturale pe care le vor reinjecta în zăcăminte în scop tehnologic, pentru care nu se datorează redevența petrolieră, în perioada respectivă;
- (vii) cantitatea de gaze naturale din producție internă curentă contractată anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene, cu livrare în perioada respectivă, defalcată pe fiecare lună;

b) furnizorii de gaze naturale transmit următoarele:

- (i) cantitatea de gaze naturale furnizată CC, NC și PET din portofoliul propriu în ultimele 12 luni anterioare perioadei respective, defalcată pe fiecare lună și pe NC și PET, număr de NC și PET pe categorii de consum;
- (ii) cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată CC, NC și PET în perioada respectivă, defalcată pe fiecare lună, pe număr de NC și PET pe categorii de consum, determinată pe baza profilului de consum sau a convenției de consum stabilite de comun acord de NC și PET cu furnizorul la încheierea contractului de furnizare;
- (iii) cantitățile lunare pe care le-au înmagazinat sau estimările privind cantitățile pe care intenționează să le înmagazineze în depozitele de înmagazinare subterană, după caz, sau pentru care au încheiat contracte cu producătorii de gaze naturale, în vederea acoperirii consumului CC și PET din portofoliu, în perioada sezonului rece;
- (iv) cantitatea de gaze naturale pe care fiecare furnizor estimează că o va injecta în depozitele de înmagazinare subterană în fiecare lună din perioada respectivă, defalcată pe CC, NC și PET, în nume propriu, sau pe care furnizorul cu care a încheiat contract în vederea îndeplinirii obligației constituirii stocului minim aferent clienților casnici și noncasnici o va injecta pentru fiecare lună din perioada respectivă, după caz;

- (v) cantitatea de gaze naturale pe care fiecare furnizor estimează că o va extrage din depozitele de înmagazinare subterană în fiecare lună din perioada respectivă, defalcată pe CC, NC și PET, în nume propriu, sau pe care furnizorul cu care a încheiat contract în vederea îndeplinirii obligației constituirii stocului minim aferent clienților casnici și noncasnici o va extrage pentru acesta în fiecare lună din perioada respectivă, după caz;

- (vi) cantitatea de gaze naturale contractată anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu livrare în perioada respectivă, defalcată pe fiecare lună; în cazul în care această cantitate conține și cantități de gaze naturale contractate de producătorii de energie termică, va fi evidențiată distinct cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației;

c) NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale transmit următoarele informații:

- (i) cantitatea de gaze consumată în ultimele 12 luni anterioare perioadei respective, defalcată pe fiecare lună; în cazul producătorilor de energie termică, se transmite defalcat pe fiecare lună și cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației;
- (ii) cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada următoare, defalcată pe fiecare lună; în cazul producătorilor de energie termică, se transmite defalcat pe fiecare lună și cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației;
- (iii) cantitatea de gaze naturale contractată anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu livrare în perioada respectivă, defalcată pe fiecare lună; în cazul producătorilor de energie termică, se transmite defalcat pe fiecare lună și cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației;

d) OTS, OD și OI transmit următoarele:

- (i) cantitatea de gaze destinată consumurilor tehnologice specifice, înregistrată în ultimele 12 luni anterioare perioadei respective, defalcată pe fiecare lună, avizată conform legii;
- (ii) cantitatea de gaze estimată a fi destinată consumurilor tehnologice specifice în perioada respectivă, defalcată pe fiecare lună;

e) OI transmit informațiile deținute referitoare la programele de injecție/extracție defalcate pe producție internă și import, pe CC, NC și PET și pe fiecare beneficiar.

(2) În cazul participanților noi la piața de gaze naturale, datele solicitate la alin. (1) se transmit după cum urmează:

a) în cazul producătorilor — datele prevăzute la alin. (1) lit. a) pct. (i)—(iii) se transmit pentru perioada de la care a început realizarea producției;

b) în cazul furnizorilor — datele prevăzute la alin. (1) lit. b) pct. (i) se transmit cu începere de la data obținerii licenței de furnizare;

c) în cazul NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale — datele prevăzute la alin. (1) lit. c) pct. (i) se transmit cu începere de la data semnării procesului-verbal de punere în funcțiune a instalației de utilizare.

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

(4) DO 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) modificarea cantității de gaze naturale reprezentând consumul tehnologic, în cazul producătorilor;

b) necesarul de consum înaintat de un producător, furnizor, OI, OD sau OTS este subevaluat ori supraevaluat în raport cu datele statistice;

c) apreciază ca incorectă dimensionarea necesarului de consum pentru CC, NC și PET în raport cu datele statistice.

(5) La solicitarea DO privind reconsiderarea necesarului de consum, participanții la piața gazelor naturale au obligația să transmită documente justificative care să fundamenteze estimările acestora.

Art. 5. — (1) DO analizează informațiile primite în condițiile art. 4 alin. (1) și întocmește un raport de fundamentare, aferent fiecărei perioade, care conține următoarele informații centralizate, defalcate pe fiecare lună:

a) producția internă curentă de gaze naturale estimată, defalcată pe fiecare producător;

b) cantitățile de gaze naturale estimate a fi destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere desfășurate de către titularii de acorduri petroliere, defalcate pe fiecare producător;

c) cantitatea de gaze naturale estimată a fi reinjectată în zăcămint în scop tehnologic, pentru care nu se datorează redevența petrolieră, defalcată pe fiecare producător;

d) cantitatea de gaze naturale din producția internă curentă contractată pentru vânzare de către fiecare producător anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu livrare în perioada 1 aprilie 2019 — 28 februarie 2022; în cazul în care această cantitate conține și cantități de gaze naturale contractate de producătorii de energie termică, va fi evidențiată distinct cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației;

e) cererea de gaze naturale a fiecărui furnizor, defalcată pentru CC, NC și PET;

f) cantitatea de gaze naturale contractată pentru cumpărare de către fiecare furnizor anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu livrare în perioada 1 aprilie 2019 — 28 februarie 2022; în cazul în care această cantitate conține și cantități de gaze naturale contractate de producătorii de energie termică, va fi evidențiată distinct cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației;

g) cererea totală de gaze naturale a fiecărui NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale; în cazul producătorilor de energie termică, se evidențiază defalcat pe fiecare lună și cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației;

h) cantitatea de gaze naturale contractată de către fiecare NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu livrare în perioada 1 aprilie 2019 — 28 februarie 2022; în cazul producătorilor de energie termică, se transmite defalcat pe fiecare lună și cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației;

i) cantitatea de gaze naturale estimată a fi destinată consumului tehnologic specific OTS, OD și OI;

j) programul de injecție/extracție defalcat pe producție internă și import, pe CC, NC și PET și pe fiecare beneficiar;

k) necesarul total de import curent.

(2) Raportul prevăzut la alin. (1) este înaintat către ANRE după cum urmează:

a) până la data de 15 martie 2019, pentru perioada 1 aprilie 2019 — 31 martie 2020;

b) până la data de 10 iunie 2019, pentru perioada 1 octombrie 2019 — 30 septembrie 2020;

c) până la data de 10 iunie 2020, pentru perioada 1 octombrie 2020 — 30 septembrie 2021;

d) până la data de 10 iunie 2021, pentru perioada 1 octombrie 2021 — 28 februarie 2022.

Art. 6. — Pentru perioada 1 aprilie 2019 — 28 februarie 2022, Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 171 și 171 bis din 29 martie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 13¹ alineatul (2), litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:

„d) puncte virtuale de intrare din sisteme de transport al gazelor naturale din state terțe, non-UE. În situația în care există mai multe puncte fizice de intrare în SNT din același sistem de transport al gazelor naturale dintr-un stat învecinat României care nu este membru al Uniunii Europene, se poate constitui un punct virtual de intrare, prin gruparea punctelor fizice de intrare în SNT ori a unor părți din punctele fizice de intrare în SNT din același sistem de transport al statului respectiv.”

2. La articolul 66 alineatul (4), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

„b) cantitățile alocate UR prin intermediul partenerilor acestuia din respectivul punct de intrare/ieșire în/din SNT, defalcate pe fiecare partener al UR, respectiv pe fiecare UR client al OI.”

3. Articolul 71⁴ se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 71⁴. — (1) În vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, OD au obligația să transmită către OTS, în ziua D+1, până la ora 14,00, informațiile referitoare la cantitățile alocate în ziua D fiecărui UR, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2), cu evidențierea distinctă a cantităților alocate în baza citirilor zilnice la clienții finali și a cantităților alocate în baza profilelor de consum. OD are obligația să transmită UR consumul defalcat la nivel de client casnic și client noncasnic avut în vedere la alocarea zilnică.

(2) Datele prevăzute la alin. (1) se transmit spre aprobare UR prin e-mail, până la ora 13,30; în cazul în care UR nu este de acord cu alocarea efectuată de OD, UR transmite acestuia, în decurs de 15 minute de la primirea informațiilor, datele acceptate. OD comunică OTS datele confirmate de UR. Lipsa transmiterii confirmării datelor de către UR constituie acceptare tacită.”

4. Articolul 72³ se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 72³. — În vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, CD au obligația să transmită către OTS, în ziua D+1 până la ora 14,00, informațiile referitoare la cantitățile alocate fiecărui UR în ziua D, defalcate pe tipul de gaze import/intern, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).”

5. Articolul 72⁵ se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 72⁵. — (1) În situația în care mai mulți UR livrează gaze naturale prin același punct de ieșire către CD, întreaga cantitate măsurată va fi alocată de către CD, conform acordurilor încheiate cu UR.

(2) În situația în care CD nu realizează alocările conform prevederilor alin. (1), OTS efectuează alocarea pentru fiecare UR, defalcată pe tipul de gaze import/intern, în mod proporțional cu nominalizările confirmate (pro rata)."

6. La articolul 86², după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), cu următorul cuprins:

„(1¹) Responsabilitatea pentru organizarea și administrarea PE revine în întregime OTS.”

7. La articolul 86², alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Piața de echilibrare reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a unor cantități de gaze naturale din producția internă, în cursul zilei de livrare sau în ziua gazieră următoare, și a dezechilibrului zilnic inițial între UR, în scopul echilibrării comerciale a UR, intermediare de OTS/terța parte desemnată de OTS, pe baza Procedurii de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa nr. 14. Prețul gazelor naturale tranzacționate, fără servicii incluse, nu poate depăși prețul de 68 lei/MWh.”

8. La articolul 86², după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (2¹), cu următorul cuprins:

„(2¹) OTS pune la dispoziția UR platformele de tranzacționare din cadrul PE destinate tranzacțiilor cu produse intrazilnice sau pentru ziua următoare, până la data de 1 aprilie 2019.”

9. La articolul 86², alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(5) Tarifele de administrare/tranzacționare stabilite pe baza unei metodologii elaborate de OTS și avizate de către AC sunt transparente și nediscriminatorii. Metodologia elaborată este concepută astfel încât să asigure recuperarea costurilor justificate și efectuate într-o manieră prudentă de către OTS pentru activitățile de administrare/tranzacționare a PE.”

10. La articolul 89, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:

„(4) În situația în care dezechilibrul total al SNT este cu titlul «excedent», cantitatea de gaze naturale reprezentând excedentul înregistrat este utilizată de OTS pentru îndeplinirea obligației prevăzute la art. 83² alin. (3).”

11. La articolul 102¹, după litera g) se introduce o nouă literă, litera h), cu următorul cuprins:

„h) Prin derogare de la prevederile lit. a)—g), în perioada 1 aprilie 2019 — 28 februarie 2022, prețul mediu ponderat al tranzacțiilor cu gaze naturale din producția internă necesare pentru acoperirea consumului clienților finali nu poate depăși valoarea de 68 lei/MWh.”

12. La articolul 102², după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), cu următorul cuprins:

„(1¹) Prin derogare de la prevederile alin. (1), prețul marginal de vânzare, în cazul gazelor naturale din producția internă necesare pentru acoperirea consumului clienților finali, este egal cu prețul mediu ponderat minus componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.”

13. La articolul 102², după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (2¹), cu următorul cuprins:

„(2¹) Prin derogare de la prevederile alin. (2), prețul marginal de cumpărare, în cazul gazelor naturale din producția internă necesare pentru acoperirea consumului clienților finali, este egal

cu prețul mediu ponderat plus componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.”

14. În anexa nr. 14, la articolul 1, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) UR pot introduce în ziua D, pentru ziua gazieră D-1, ordine de vânzare și cumpărare doar în sensul și în limita dezechilibrului zilnic comunicat de OTS.”

15. În anexa nr. 14, la articolul 1, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (3¹), cu următorul cuprins:

„(3¹) Ofertele destinate tranzacțiilor aferente produselor pentru ziua D și D+1 se pot introduce în ambele sensuri.”

16. În anexa nr. 14, la articolul 1, alineatul (8) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(8) Pentru ziua gazieră D-1, participanții pot introduce mai multe oferte distincte, dar suma totală a cantităților oferite nu poate să depășească dezechilibrul zilnic comunicat de OTS și ofertele pot fi doar pe sensul acestuia, respectiv vânzare în caz de excedent și cumpărare în caz de deficit.”

Art. 7. — În perioada 1 aprilie 2019 — 28 februarie 2022, în cadrul punctelor virtuale de intrare/ieșire în/din SNT din/în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale și în cadrul punctelor virtuale de ieșire din SNT spre SD și CD, operațiunile comerciale prevăzute la art. 18 lit. c)—e) din Codul rețelei pentru Sistemul Național de Transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013, respectiv nominalizarea/renominalizarea, corelarea nominalizărilor, alocarea, inclusiv calculul dezechilibrelor zilnice și finale și a tarifelor pentru dezechilibru, se realizează defalcăt la nivel de CC și NC. Pentru cantitățile de gaze naturale destinate NC, toate operațiunile menționate efectuate la punctele de intrare în SNT se vor detalia pentru gaze naturale din producția internă și gaze naturale din import.

Art. 8. — În perioada 1 aprilie 2019 — 28 februarie 2022, pe piețele centralizate din România se oferă și se tranzacționează doar gaze naturale din import, precum și cele prevăzute la art. 5 alin. (1) lit. a) din anexa nr. 2.

Art. 9. — În termen de maximum 5 zile lucrătoare de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, DO transmite operatorilor economici și NC prevăzuți la art. 4 alin. (1) din ordin formularele și formatul în care aceștia vor furniza datele și informațiile transmise în conformitate cu prevederile prezentului ordin.

Art. 10. — Nerespectarea prevederilor prezentului ordin de către operatorii economici și NC din sectorul gazelor naturale atrage sancționarea acestora în condițiile prevăzute de Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 11. — Producătorii de gaze naturale, inclusiv filialele acestora și/sau afiliații aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase de pe teritoriul României, furnizorii de gaze naturale care asigură acoperirea consumului NC, NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale, OTS, OD și DO duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul ANRE urmăresc lunar respectarea acestora.

Art. 12. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

METODOLOGIE**de stabilire a cantităților de gaze naturale pe care producătorii au obligația să le vândă cu prioritate către furnizori pentru asigurarea întregului necesar de consum al clienților casnici din producția internă și/sau din depozitele de înmagazinare**

Art. 1. — (1) Prezenta metodologie reglementează modalitatea de stabilire a cantităților de gaze naturale pe care producătorii au obligația să le vândă cu prioritate către furnizori pentru acoperirea necesarului de consum curent al clienților casnici din portofoliu, precum și a cantităților necesare înmagazinării gazelor naturale în depozite în vederea acoperirii consumului acestei categorii de clienți în perioada sezonului rece, integral din producție internă.

(2) Producătorii de gaze naturale au obligația de a vinde cu prioritate cantitățile de gaze naturale din producția internă necesare furnizorilor pentru asigurarea necesarului de consum curent al clienților casnici din portofoliu și, totodată, cantitățile necesare înmagazinării gazelor naturale în depozite în vederea acoperirii consumului acestei categorii de clienți în perioada sezonului rece, prin încheierea cu aceștia a contractului-cadru de vânzare-cumpărare a gazelor naturale elaborat și aprobat de ANRE.

(3) Pentru simplificarea procesului de contractare, ANRE atribuie cantitățile de gaze naturale din producția internă pe care producătorii de gaze naturale au obligația de a le vinde cu prioritate furnizorilor pentru asigurarea necesarului de consum al clienților casnici, conform următoarelor principii:

a) primii furnizori cu cota de piață cea mai mare vor achiziționa toate cantitățile pe care producătorii cu cota de piață cea mai mică au obligația să le vândă pentru acoperirea consumului clienților casnici, conform atribuirii realizate de ANRE;

b) diferența necesarului de consum al clienților casnici ai primilor furnizori cu cota de piață cea mai mare rămasă neacoperită va fi achiziționată proporțional cu cota de piață deținută de primii producători cu cota de piață cea mai mare;

c) furnizorii cu cota de piață cea mai mică vor achiziționa cantitățile de gaze naturale necesare consumului clienților casnici de la producătorii cu cota de piață cea mai mare, conform atribuirii realizate de ANRE.

(4) Cazurile în care aplicarea principiilor prevăzute la alin. (3) nu este posibilă din punct de vedere tehnic sau comercial vor fi tratate și soluționate distinct de către ANRE.

(5) Furnizorii de gaze naturale au obligația de a cumpăra cantitățile de gaze naturale din producția internă necesare acestora pentru asigurarea necesarului de consum curent al clienților casnici din portofoliu și, totodată, cantitățile necesare înmagazinării gazelor naturale în depozite în vederea acoperirii consumului acestei categorii de clienți în perioada sezonului rece, prin încheierea cu producătorii de gaze naturale a contractului-cadru de vânzare-cumpărare a gazelor naturale.

Art. 2. — (1) ANRE determină cantitățile totale de gaze naturale din producția internă pe care producătorii au obligația de a le vinde cu prioritate furnizorilor în scopul asigurării necesarului de consum curent și a înmagazinării gazelor naturale în perioada de injecție în vederea asigurării consumului clienților casnici în perioada sezonului rece și monitorizează respectarea obligației producătorilor de a vinde furnizorilor aceste cantități și, respectiv, obligația furnizorilor de a respecta destinația acestor cantități.

(2) Cantitățile de gaze naturale din producția internă pe care producătorii au obligația de a le vinde furnizorilor în scopul asigurării necesarului de consum curent și a înmagazinării gazelor naturale în perioada de injecție în vederea asigurării

consumului clienților casnici din portofoliu în perioada sezonului rece se exprimă în MWh și se stabilesc pentru următoarele perioade:

- a) 1 aprilie 2019 — 30 septembrie 2019;
- b) 1 octombrie 2019 — 30 septembrie 2020;
- c) 1 octombrie 2020 — 30 septembrie 2021;
- d) 1 octombrie 2021 — 28 februarie 2022.

Art. 3. — Pentru determinarea cantităților de gaze naturale prevăzute la art. 2 se iau în considerare următoarele elemente:

a) cantitățile de gaze naturale produse în ultimii 3 ani anteriori celui pentru care se stabilesc cantitățile de gaze naturale prevăzute la art. 2;

b) cantitățile lunare de gaze naturale reinjectate în zăcăminte în scop tehnologic, pentru care nu se datorează redevența petrolieră, în ultimii 3 ani anteriori celui pentru care se stabilesc cantitățile de gaze naturale prevăzute la art. 2;

c) cantitățile de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere desfășurate de către producătorii de gaze naturale în ultimii 3 ani anteriori celui pentru care se stabilesc cantitățile de gaze naturale prevăzute la art. 2;

d) cantitățile lunare de gaze naturale pe care producătorii estimează că le vor produce în perioada respectivă;

e) cantitățile de gaze naturale pe care producătorii estimează că le vor reinjecta în zăcăminte în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței, în condițiile legii, în perioada respectivă;

f) cantitățile lunare de gaze naturale estimate de producători a fi destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere în perioada respectivă;

g) consumul de gaze naturale înregistrat de către clienții casnici din portofoliul fiecărui furnizor, aferent ultimilor 3 ani anteriori celui pentru care se stabilesc cantitățile de gaze naturale prevăzute la art. 2;

h) necesarul de consum lunar estimat al clienților casnici din portofoliul fiecărui furnizor în perioada respectivă;

i) cantitățile de gaze naturale contractate anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene;

j) stocurile de gaze naturale pe care titularii licenței de furnizare le-au constituit sau estimează că le vor constitui în nume propriu sau prin intermediul producătorilor, după caz, în depozitele de înmagazinare subterană, în vederea acoperirii consumului clienților casnici din portofoliu în perioada sezonului rece, în procent de 100% producție internă.

Art. 4. — (1) ANRE stabilește, de fiecare dată, pe fiecare furnizor în parte, cantitățile totale și cantitățile lunare de gaze naturale din producția internă pentru care producătorii au obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu furnizorii, în scopul asigurării necesarului de consum al clienților casnici, după cum urmează:

a) până la data de 20 martie 2019, cantitățile aferente perioadei 1 aprilie 2019 — 30 septembrie 2019;

b) până la data de 20 iunie 2019, cantitățile aferente perioadei 1 octombrie 2019 — 30 septembrie 2020;

c) până la data de 20 iunie 2020, cantitățile aferente perioadei 1 octombrie 2020 — 30 septembrie 2021;

d) până la data de 20 iunie 2021, cantitățile aferente perioadei 1 octombrie 2021 — 28 februarie 2022.

(2) Cantitatea totală lunară de gaze naturale din producția internă pe care producătorii au obligația să o vândă furnizorilor în scopul asigurării necesarului de consum al clienților casnici se stabilește astfel încât să se asigure cantitățile de gaze naturale necesare acoperirii consumului lunar curent din producție internă aferent clienților casnici, precum și cantitățile necesare înmagazinării gazelor naturale în depozite în vederea acoperirii consumului clienților casnici din portofoliu în perioada sezonului rece, integral din producția internă.

(3) În situația în care ANRE constată că informațiile prevăzute la art. 4 alin. (1) și (2) din ordin au fost supradimensionate/subdimensionate cu mai mult de 5%, ANRE poate modifica pentru oricare lună din perioada 1 noiembrie din anul în curs — 31 martie din anul următor, până la data de 15 a lunii anterioare lunii de livrare, cantitatea totală lunară de gaze naturale din producția internă pe care producătorii au obligația să o vândă furnizorilor în scopul asigurării necesarului de consum pentru clienții casnici în perioada 1 noiembrie din anul în curs — 31 martie din anul următor.

(4) Orice solicitare de modificare a informațiilor transmise către ANRE de producători sau furnizorii clienților casnici, care conduce la modificarea cantității totale lunare pe care producătorii au obligația să o vândă furnizorilor în scopul asigurării necesarului de consum pentru clienții casnici, este însoțită de documente justificative, pe baza cărora se fundamentează respectiva solicitare.

Art. 5. — (1) Pentru determinarea cantităților de gaze naturale prevăzute la art. 4, ANRE utilizează informațiile transmise de către DO în conformitate cu prevederile art. 5 din ordin, cu luarea în considerare, totodată, a informațiilor prevăzute la art. 3 din prezenta metodologie.

(2) În cazul în care din compararea informațiilor transmise în conformitate cu prevederile art. 4 din ordin cu cele prevăzute la art. 3 din prezenta metodologie ANRE constată că estimările sunt supradimensionate/subdimensionate, poate solicita reconsiderarea informațiilor transmise sau clarificări, producătorii de gaze naturale sau furnizorii, după caz, având obligația de a răspunde în termen de maximum 3 zile de la data primirii solicitării, sau poate să le modifice din oficiu în cazul în care aceștia nu răspund solicitării în termenul specificat.

Art. 6. — (1) În cazul în care necesarul de consum al clienților noncasnici ai unui furnizor care are în portofoliu și clienți casnici este mai mic decât suma cantităților contractate de către acesta pentru cumpărare anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu livrare în perioada 1 aprilie 2019 — 28 februarie 2022, ANRE determină cantitatea de gaze naturale din producția internă pe care o atribuie acestor furnizori în vederea acoperirii necesarului de consum curent și a înmagazinării gazelor naturale în depozite în vederea acoperirii consumului clienților casnici din portofoliu în perioada sezonului rece, conform formulei următoare:

$$Q_{intCF(i...n)} = N_{NF(i...n)} + N_{CF(i...n)} - Q_{ctr}$$

unde:

$Q_{intCF(i...n)}$ — cantitatea de gaze naturale din producția internă pe care ANRE o atribuie fiecărui furnizor pentru acoperirea necesarului de consum curent și a înmagazinării gazelor naturale în depozite în vederea acoperirii consumului clienților casnici din portofoliu în perioada sezonului rece, aferent perioadei respective;

$N_{NF(i...n)}$ — necesarul de consum al clienților noncasnici ai fiecărui furnizor, aferent perioadei respective; pentru perioadele 1 aprilie 2019 — 30 septembrie 2019 și 1 aprilie 2020 — 30 septembrie 2021, necesarul de consum al clienților

noncasnici include și cantitățile de gaze naturale destinate înmagazinării în vederea acoperirii consumului clienților noncasnici din portofoliu în perioada sezonului rece; pentru perioadele 1 octombrie 2019 — 31 martie 2020, 1 octombrie 2020 — 31 martie 2021 și 1 octombrie 2021 — 28 februarie 2022, necesarul de consum se diminuează cu cantitățile de gaze naturale pe care furnizorii au avut obligația să le înmagazineze/contracteze din înmagazinare în perioada de injecție;

$N_{CF(i...n)}$ — necesarul de consum al clienților casnici ai fiecărui furnizor, aferent perioadei respective; pentru perioadele 1 aprilie 2019 — 30 septembrie 2019 și 1 aprilie 2020 — 30 septembrie 2021, necesarul de consum al clienților casnici include și cantitățile de gaze naturale destinate înmagazinării în vederea acoperirii consumului clienților casnici din portofoliu în perioada sezonului rece; pentru perioadele 1 octombrie 2019 — 31 martie 2020, 1 octombrie 2020 — 31 martie 2021 și 1 octombrie 2021 — 28 februarie 2022, necesarul de consum se diminuează cu cantitățile de gaze naturale pe care furnizorii au avut obligația să le înmagazineze/contracteze din înmagazinare în perioada de injecție;

Q_{ctr} — suma cantităților contractate de către furnizor pentru cumpărare anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu livrare în perioada respectivă.

(2) Q_{intCF} se calculează luând în considerare și N_{NF} și Q_{ctr} ale operatorilor economici afiliați titularului de licență, deținători de licență de furnizare a gazelor naturale.

(3) ANRE determină cantitățile de gaze naturale din producția internă curentă rămase disponibile fiecărui producător după respectarea obligațiilor asumate prin contractele încheiate anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu livrare în perioada 1 aprilie 2019 — 28 februarie 2022, conform următoarei formule:

$$Q_{disPP(i...n)} = Q_{P(i...n)} - Q_{Pctr(i...n)},$$

unde:

$Q_{disPP(i...n)}$ — cantitatea de gaze naturale din producția internă curentă rămase disponibilă fiecărui producător;

$Q_{P(i...n)}$ — cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă de fiecare producător, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcămintele în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii în perioada respectivă;

$Q_{Pctr(i...n)}$ — cantitatea de gaze naturale din producția internă curentă contractată pentru vânzare de către fiecare producător anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu livrare în perioada respectivă.

(4) ANRE determină cantitățile totale de gaze naturale pentru care fiecare producător are obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare în vederea acoperirii necesarului de consum curent și a înmagazinării gazelor naturale în depozite în vederea acoperirii consumului clienților casnici din portofoliu în perioada sezonului rece, luând în considerare ponderea producției estimate a fiecăruia, în fiecare perioadă prevăzută la art. 2 alin. (2), conform formulei următoare:

$$Q_{PFc(i...n)} = \frac{N_{intCF}}{Q_{PT}} * Q_P(i...n),$$

unde:

$Q_{PFc(i...n)}$ — cantitatea de gaze naturale pe care fiecare producător este obligat să o vândă cu prioritate în vederea acoperirii necesarului de consum al clienților casnici, aferentă perioadei respective;

N_{intCF} — necesarul de consum al clienților casnici aferent perioadei respective; pentru perioadele 1 aprilie 2019 — 30 septembrie 2019 și 1 aprilie 2020 — 30 septembrie 2021, necesarul de consum al clienților casnici include și cantitățile de gaze naturale destinate înmagazinării în vederea acoperirii consumului clienților casnici din portofoliu în perioada sezonului rece; pentru perioadele 1 octombrie 2019 — 31 martie 2020, 1 octombrie 2020 — 31 martie 2021 și 1 octombrie 2021 — 28 februarie 2022, necesarul de consum se diminuează cu cantitățile de gaze naturale pe care furnizorii au avut obligația să le înmagazineze/contracteze din înmagazinare în perioada de injecție;

Q_{PT} — cantitatea totală de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorii de gaze naturale, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcămintele în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii în perioada respectivă;

$Q_P(i...n)$ — cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă de fiecare producător, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcămintele în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii în perioada respectivă.

(5) În cazul în care $Q_{dispP(i...n)} < Q_{PFQ(i...n)}$, producătorul va vinde întreaga cantitate de gaze naturale din producția internă curentă rămasă disponibilă după respectarea obligațiilor asumate prin contractele încheiate anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu livrare în perioada pentru care ANRE determină obligația, iar calculele efectuate conform formulei prevăzute la alin. (4) se refac pentru ceilalți producători prin scăderea acestei cantități din necesarul de consum al clienților casnici aferent perioadei respective.

Art. 7. — (1) Cantitățile lunare de gaze naturale din producția internă pentru care fiecare producător are obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu furnizorii în scopul asigurării necesarului de consum al clienților casnici se determină prin împărțirea cantităților determinate în conformitate cu art. 6 la numărul de luni aferent perioadei respective și se comunică de către ANRE prin decizie a președintelui ANRE.

(2) Pentru perioadele 1 aprilie—30 septembrie a fiecărui an în curs, în cantitățile de gaze naturale din producția internă curentă vândute cu prioritate de către producătorii de gaze naturale pentru acoperirea necesarului de consum al clienților casnici sunt incluse și cantitățile de gaze naturale destinate înmagazinării în vederea acoperirii consumului acestei categorii de clienți în perioada sezonului rece, iar pentru perioadele 1 octombrie din fiecare an în curs — 1 aprilie a fiecărui an următor, cantitatea de gaze naturale din producția internă curentă va fi cea rezultată prin deducerea cantităților de gaze naturale pe care furnizorii au avut obligația să le înmagazineze/contracteze din înmagazinare în perioada de injecție a fiecărui an în curs din necesarul de consum al clienților casnici, aferent lunii respective.

(3) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în cazul în care producătorii sunt de acord, furnizorii pot agreea cu aceștia un grafic de livrare diferit de cantitățile lunare stabilite în conformitate cu alin. (1), în funcție de programele de injecție/extracție stabilite cu operatorii depozitelor de înmagazinare subterană, cu obligația de a se încadra în cantitatea totală alocată în perioada respectivă $\pm 5\%$.

(4) În perioada de injecție, furnizorii care asigură consumul clienților casnici au obligația să înmagazineze diferența dintre cantitatea totală de gaze naturale din producția internă contractată de la producătorii de gaze naturale în conformitate cu prevederile prezentei metodologii și cantitatea de gaze naturale consumată în luna respectivă de clienții casnici din portofoliu.

(5) Prin derogare de la prevederile alin. (1) și (4), furnizorii pot conveni de comun acord cu producătorii ca acele cantități de gaze naturale pe care au obligația să le achiziționeze cu prioritate în perioada de injecție în vederea înmagazinării în depozite pentru acoperirea consumului clienților casnici din portofoliu în perioada sezonului rece să fie înmagazinate de către producători, având dreptul în acest caz să le achiziționeze de la producători în perioada de extracție conform unui grafic de livrări agreeat de comun acord cu aceștia. Prețul de vânzare al acestor cantități de gaze naturale va fi la nivelul prețului de achiziție stabilit prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu completările ulterioare, la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE, tariful de rezervare capacitate la intrarea în SNT dinspre perimetrele de producție, tariful de transport volumetric, tariful de rezervare capacitate de ieșire din SNT spre depozitele de înmagazinare subterane, tariful de rezervare capacitate la intrarea în SNT dinspre depozitele subterane, aprobate de ANRE, precum și costurile de finanțare conform metodologiilor în vigoare.

(6) În cazul în care solicitările totale ale furnizorilor și producătorilor de extracție din depozitele subterane de înmagazinare depășesc capacitățile tehnice de extracție, se asigură cu prioritate extracția cantităților de gaze naturale din producția internă destinate asigurării consumului clienților casnici, proporțional cu stocul de gaze naturale rămas în depozitele de înmagazinare subterană aferent acestei categorii de clienți, constituit de fiecare furnizor sau producător, după caz.

Art. 8. — Producătorii de gaze naturale au obligația să vândă și furnizorii care asigură consumul clienților casnici au obligația să cumpere cantitățile de gaze naturale din producția internă curentă determinate în conformitate cu prevederile art. 6 și 7, prin încheierea contractului-cadru de vânzare-cumpărare a gazelor naturale aprobat de ANRE, conform atribuirii realizate de ANRE în conformitate cu principiile prevăzute la art. 1 alin. (3).

Art. 9. — (1) În cazul furnizorilor desemnați FUI, cantitatea de gaze naturale din producția internă destinată asigurării consumului clienților casnici este suplimentată cu cantitatea de gaze naturale din producția internă destinată asigurării consumului clienților casnici ce a fost alocată furnizorului actual.

(2) În baza deciziei de desemnare a FUI emise de ANRE, furnizorul de ultimă instanță are obligația de a notifica DO în termen de două zile de la data publicării acesteia în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(3) DO comunică furnizorului desemnat FUI, în 24 de ore de la primirea comunicării prevăzute la alin. (2), datele de contact ale producătorului de la care furnizorul actual achiziționează gazele naturale din producția internă.

(4) În termen de maximum 5 zile de la data solicitării, producătorul și furnizorul desemnat FUI au obligația de a încheia un contract/act adițional, după caz, pentru preluarea cantităților de gaze naturale suplimentate în condițiile alin. (1).

METODOLOGIE

de stabilire a structurii specifice de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată asigurării consumului clienților finali noncasnici

Art. 1. — (1) Pentru perioada 1 aprilie 2019 — 28 februarie 2022, potrivit Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ANRE stabilește structura amestecului import/intern de gaze naturale destinat asigurării necesarului de consum aferent clienților finali noncasnici și a consumului tehnologic aferent OTS, OD și OI.

(2) Structura amestecului import/intern de gaze naturale se stabilește pentru fiecare dintre perioadele prevăzute la art. 4 alin. (1) din ordin.

Art. 2. — Volumele de gaze naturale care stau la baza calculului echivalentului energetic sunt exprimate în standard metru cub (Smc) în conformitate cu prevederile din anexa nr. 9 la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 3. — Până la începutul lunii de livrare, furnizorii de gaze naturale și NC care își asigură necesarul de consum de la mai mulți furnizori vor transmite DO 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. 4. — (1) Pentru determinarea structurii amestecului import/intern de gaze naturale se iau în considerare următoarele elemente:

a) cantitățile de gaze naturale produse în ultimii 3 ani anteriori celui pentru care se stabilesc cantitățile de gaze naturale;

b) cantitățile lunare de gaze naturale reinjectate în zăcăminte în scop tehnologic, pentru care nu se datorează redevența petrolieră, în ultimii 3 ani anteriori celui pentru care se stabilesc cantitățile de gaze naturale;

c) cantitățile de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere desfășurate de către producătorii de gaze naturale în ultimii 3 ani anteriori celui pentru care se stabilesc cantitățile de gaze naturale;

d) cantitățile lunare de gaze naturale pe care producătorii estimează că le vor produce în perioada respectivă;

e) cantitățile de gaze naturale pe care producătorii estimează că le vor reinjecta în zăcăminte în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței, în condițiile legii, în perioada respectivă;

f) cantitățile lunare de gaze naturale estimate de producători a fi destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere în perioada respectivă;

g) consumul de gaze naturale înregistrat de către NC din portofoliul fiecărui furnizor și de către NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale, aferent ultimilor 3 ani anteriori celui pentru care se stabilesc cantitățile de gaze naturale;

h) necesarul de consum lunar estimat al NC din portofoliul fiecărui furnizor în perioada respectivă;

i) necesarul de consum lunar estimat al NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale în perioada respectivă;

j) cantitatea de gaze estimată a fi destinată consumului clienților casnici, stabilită conform anexei nr. 1 la ordin, pentru perioada respectivă;

k) cantitatea de gaze naturale aferentă stocului minim pe care OTS este obligat să îl dețină în depozitele de înmagazinare subterană, stabilit de ANRE, pentru perioada respectivă;

l) cantitatea de gaze naturale contractată anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu livrare în perioada respectivă.

(2) Pe baza datelor prevăzute la alin. (1), DO calculează, pentru fiecare lună în parte a perioadei respective, cantitatea de gaze naturale estimată din producția internă disponibilă pentru NC, cu următoarea formulă:

$$Q_{NCi} = P_i - CT_{Pi} - R_{Pi} - Q_{CCI} - Stoc_{OTSi} - Q_{Ctri},$$

unde:

Q_{NCi} — cantitatea de gaze naturale estimată din producția internă disponibilă pentru NC în luna i, în MWh;

P_i — producția internă de gaze naturale estimată pentru luna i, în MWh (curentă și extrasă din înmagazinare);

CT_{Pi} — cantitatea de gaze naturale estimată a fi destinată consumului tehnologic specific operațiunilor petroliere desfășurate de către titularii de acorduri petroliere pentru luna i, în MWh;

R_{Pi} — cantitatea de gaze naturale estimată a fi reinjectată în zăcămint în scop tehnologic, pentru care nu se datorează redevența petrolieră, pentru luna i, în MWh;

Q_{CCI} — cantitatea de gaze estimată a fi destinată consumului clienților casnici, stabilită conform anexei nr. 1, pentru luna i, în MWh;

$Stoc_{OTSi}$ — cantitatea de gaze naturale aferentă stocului minim pe care OTS este obligat să îl dețină în depozitele de înmagazinare subterană, stabilit de ANRE, injectat în cursul lunii i, în MWh;

Q_{Ctri} — cantitatea de gaze naturale contractată de către producătorii de gaze naturale anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu livrare în luna i.

(3) În situația în care ANRE constată că necesarul de consum, înaintat în conformitate cu art. 4 alin. (1) din ordin, diferă cu mai mult de 5% în raport cu datele statistice și/sau contractele de achiziție și/sau vânzare-cumpărare, ANRE are dreptul fie să solicite furnizorilor, producătorilor, NC, OD, OTS și OI reconsiderarea necesarului, fie să îl modifice din oficiu, după caz.

(4) La solicitarea ANRE privind reconsiderarea necesarului, participanții la piață au obligația să transmită documente justificative care să fundamenteze estimările acestora, în termen de maximum două zile lucrătoare de la primirea solicitării.

(5) În situația în care documentele justificative nu sunt transmise în termenul prevăzut la alin. (4), ANRE modifică din oficiu necesarul de consum.

Art. 5. — (1) În termen de 10 zile de la primirea raportului prevăzut la art. 5 alin. (1) din ordin, ANRE stabilește și transmite DO structura amestecului de gaze naturale pentru NC, pentru fiecare lună aferentă perioadelor prevăzute la art. 4 alin. (1) din ordin, după cum urmează:

a) în cazul în care Q_{NCi} este mai mare decât necesarul de consum pentru NC, producătorii de gaze naturale au obligația să vândă furnizorilor sau NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale toată cantitatea de gaze naturale necesară consumului NC; diferența va fi comercializată de producători conform prevederilor legale sau înmagazinată în depozitele de înmagazinare subterană;

b) în cazul în care Q_{NCi} este mai mic decât necesarul de consum pentru NC, producătorii de gaze naturale au obligația să vândă furnizorilor sau NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale cantitatea de gaze naturale destinată consumului NC; diferența se asigură de către furnizori sau NC, după caz, din import.

(2) ANRE stabilește structura de amestec prin determinarea cantității de gaze naturale din producția internă pe care fiecare furnizor al NC și NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale au obligația să o achiziționeze pentru asigurarea consumului NC din portofoliul propriu sau consumului propriu în cazul NC, pentru fiecare lună i din perioada respectivă, după următoarea formulă:

$$Q_{prodNCi(j...n)} = \frac{Q_{NNCi(j...n)}}{\sum_{j=1}^n Q_{NNCi(j...n)}} \times Q_{NCi},$$

în care:

$Q_{prodNCi(j...n)}$ — cantitatea de gaze naturale pe care fiecare furnizor al NC și NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale au obligația să o achiziționeze pentru asigurarea consumului NC din portofoliul propriu sau consumului propriu în cazul NC în luna i ;

$Q_{NNCi(j...n)}$ — cantitatea de gaze naturale necesară fiecărui furnizor al NC și NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale pentru asigurarea consumului NC din portofoliul propriu sau consumului propriu în cazul NC în luna i ;

Q_{NCi} — cantitatea de gaze naturale estimată din producția internă disponibilă pentru NC în luna i .

(3) Necesarul de consum estimat pentru NC în luna i cuprinde, după caz, și cantitatea de gaze naturale pe care fiecare furnizor estimează că o va injecta în depozitele de înmagazinare subterană în luna i , respectiv o va extrage din depozitele de înmagazinare subterană în luna respectivă.

(4) Cantitățile de gaze naturale prevăzute la alin. (2) se stabilesc și se comunică DO prin decizie a președintelui ANRE și se afișează pe pagina de internet a ANRE și pe pagina de internet a DO în termen de 24 de ore de la comunicare.

(5) Producătorii de gaze naturale au obligația să vândă furnizorilor care au în portofoliul propriu NC și NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale cantitățile de gaze naturale stabilite prin decizia prevăzută la alin. (4).

(6) Prin derogare de la prevederile alin. (1), pentru perioada 1 aprilie 2019—30 septembrie 2019, ANRE stabilește cantitățile de gaze naturale prevăzute la alin. (2) până la data de 20 martie 2019.

Art. 6. — (1) Cantitățile de gaze naturale prevăzute la art. 5 alin. (2) se pot modifica, la solicitarea motivată a producătorilor, a furnizorilor sau a NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale, în următoarele situații:

a) la solicitarea producătorilor, în cazul unor evenimente intervenite care conduc la modificarea producției totale estimate cu cel puțin 5%;

b) la solicitarea furnizorilor, în cazul unor majorări/reduceri de cel puțin 5% a cantității de gaze naturale totale estimate a fi consumată de NC;

c) la solicitarea NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale, în cazul unor majorări/reduceri de cel puțin 5% a cantității de gaze naturale totale estimate a fi consumată;

d) la modificări cu mai mult de 5% ale cantității de gaze naturale estimate a fi destinată consumului total al clienților casnici stabilit conform anexei nr. 1 la ordin.

(2) Solicitarea prevăzută la alin. (1) trebuie să cuprindă:

a) perioada pentru care intervine modificarea livrărilor de gaze naturale/consumului estimat de gaze naturale;

b) fundamentarea majorării/reducerii livrărilor de gaze naturale/consumului estimat de gaze naturale;

c) modificările prognozei de consum față de valorile transmise conform art. 3.

(3) Până la data de 10 a lunii anterioare celei de livrare, solicitanții transmit la ANRE spre aprobare documentele justificative menționate la alin. (2).

(4) În cazul în care modificarea necesarului de consum solicitat în conformitate cu prevederile alin. (1) lit. b) intervine ca urmare a schimbării furnizorului, necesarul de consum al NC care a solicitat schimbarea se transferă noului furnizor și se stabilește în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. b) pct. (ii) din ordin.

(5) În termen de 5 zile lucrătoare de la primirea documentelor precizate la alin. (2), ANRE aprobă sau respinge solicitarea. În cazul în care ANRE aprobă solicitarea, cantitățile se recalculează în conformitate cu prevederile art. 4 și/sau 5, după caz.

(6) În cazul solicitărilor aprobate, până la data de 20 a lunii anterioare lunii de livrare, solicitanții transmit către DO informațiile prevăzute la art. 3.

Art. 7. — (1) În situația furnizării gazelor naturale către NC, obligația de a respecta destinația cantității de gaze naturale stabilită de ANRE conform prevederilor art. 5 alin. (2) revine:

a) furnizorului, pentru cantitățile de gaze naturale furnizate NC, dacă furnizorul asigură întregul necesar de consum al clientului, cu excepția cantităților de gaze naturale furnizate NC aflate în situația prevăzută la alin. (3);

b) NC, dacă acesta își asigură necesarul de consum din achiziții de la mai mulți furnizori sau achiziționează gazele naturale din producția internă direct de la producător.

(2) DO are obligația de a verifica respectarea cantităților de gaze naturale stabilite de ANRE conform art. 5 alin. (2) de către toți furnizorii și NC prevăzuți la alin. (1).

(3) NC și/sau furnizorii NC pot achiziționa, la opțiunea sau la solicitarea lor, o cantitate mai mare de gaze naturale din import decât diferența dintre necesarul de consum al NC și cantitatea de gaze naturale stabilită în conformitate cu art. 5 alin. (2). Furnizorii NC vor comunica DO opțiunea lor, în cazul în care NC își asigură necesarul de consum prin achiziții de la mai mulți furnizori, acesta va comunica opțiunea sa DO, iar în cazul în care NC le este asigurat întregul necesar de consum de către un singur furnizor, acesta va comunica solicitarea sa furnizorului său și DO.

Art. 8. — Furnizorii de gaze naturale și NC prevăzuți la art. 7 alin. (1) și (3) au obligația de a contracta cantități ferme și de a obține nominalizările cantitative din import, pentru acoperirea necesarului de consum.

Art. 9. — (1) Achiziționarea gazelor naturale din producția internă destinate consumului NC se realizează în baza contractului-cadru de vânzare-cumpărare a gazelor naturale.

(2) În termen de o zi lucrătoare de la încheierea contractelor de vânzare-cumpărare a gazelor naturale, producătorii, furnizorii și NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale trimit la DO o situație a cantităților contractate, defalcate pe fiecare furnizor sau producător, după caz, și pe fiecare lună a perioadei pentru care au încheiat respectivele contracte.

(3) Până la ora 15,00 a fiecărei zile din perioada de contractare, DO întocmește și publică pe site-ul propriu o situație care cuprinde următoarele informații:

a) centralizatorul contractelor încheiate până la data întocmirii situației, cu menționarea cantităților lunare și a părților contractante;

b) cantitățile de gaze naturale din producția internă rămase disponibile pentru contractare, defalcate pe fiecare producător și pe fiecare lună.

(4) În situația precizată la art. 5 alin. (1) lit. a), cantitatea de gaze naturale pusă la dispoziția furnizorilor sau NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale se realizează pro rata cu ponderea fiecărui producător în producția totală de gaze naturale disponibilă pentru NC.

(5) Cantitățile de gaze naturale destinate consumului NC racordate în conductele de alimentare din amonte și al NC din SD racordate doar la conductele de alimentare din amonte sunt achiziționate numai de la producătorii în ale căror conducte de alimentare din amonte sunt racordate NC respectivi.

(6) Achiziționarea gazelor naturale din producția internă destinate consumului NC se realizează doar de către furnizorii care au în portofoliu NC.

(7) În situația în care cantitățile achiziționate lunar de către furnizori pentru asigurarea consumului NC din portofoliul propriu sunt mai mari decât consumul curent al acestora, furnizorii au obligația să înmagazineze diferența de cantitate în vederea acoperirii necesarului de consum al acestei categorii de clienți în perioada sezonului rece.

Art. 10. — DO va înainta zilnic ANRE un raport operativ privind achizițiile de gaze naturale din producția internă curentă/înmagazinate și din import curent/înmagazinate de către furnizorii și NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale, până la contractarea întregii cantități de gaze naturale pe care fiecare furnizor are obligația să o achiziționeze.

Art. 11. — (1) Toate tranzacțiile încheiate între producători și furnizori și/sau NC, după caz, sunt notificate în PVT, defalcate pe cantitatea de gaze naturale destinată CC și NC, respectiv defalcate în funcție de sursa gazelor naturale — intern sau import.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), tranzacțiile cu gaze naturale destinate consumului clienților finali racordate în conductele de alimentare din amonte, al NC din SD racordate doar la conductele de alimentare din amonte și care au acces la o singură sursă de achiziție a gazelor naturale potrivit soluției de racordare sunt notificate DO de către ambele părți implicate în tranzacție.

Art. 12. — (1) În termen de 15 zile de la încheierea lunii de livrare, operatorii economici și clienții finali prevăzuți la art. 3 vor înainta DO situațiile detaliate privind sursele de gaze naturale — cantitățile de gaze naturale din producția internă curentă/înmagazinată și din import curent/înmagazinată — și cantitățile efective furnizate/consumate pe parcursul lunii de livrare, pe baza cărora DO 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 CC și NC.

(3) În termen de 25 de zile de la încheierea lunii de livrare, DO va înainta ANRE următoarele rapoarte:

a) un raport privind sursele de gaze naturale, consumurile tehnologice specifice ale producătorilor, OTS, OD și OÎ, consumurile realizate, defalcate pe CC și NC, cu respectarea cantităților de gaze naturale stabilite de ANRE în conformitate cu prevederile art. 5 alin. (2), cu excepția situației prevăzute la art. 7 alin. (3), precum și cantitățile injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare subterană de către beneficiarii acestora;

b) un raport privind sursele de gaze naturale din producția internă și consumurile realizate, care să cuprindă următoarele informații: cantitățile de gaze naturale din producția internă efectiv livrate de către fiecare producător de gaze naturale pentru acoperirea consumului CC și NC, cu specificarea fiecărui beneficiar al acestora și a cantităților aferente; cantitățile de gaze naturale din producția internă efectiv livrate de către fiecare furnizor, defalcate pe CC și NC; cantitățile de gaze naturale efectiv consumate de către NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale, cu specificarea producătorului respectiv;

c) un raport privind cantitățile de gaze naturale importate de la furnizori UE/non-UE, defalcate pe vânzător și cumpărător;

d) un raport privind operatorii economici din sectorul gazelor naturale și NC care nu au achiziționat cantitățile de gaze naturale stabilite de ANRE conform art. 5 alin. (2), inclusiv în situația menționată la art. 7 alin. (3), cu precizarea cantităților de gaze naturale achiziționate din import.

Art. 13. — (1) În cazul furnizorilor desemnați FUI, cantitatea de gaze naturale din producția internă destinată asigurării consumului NC este suplimentată cu cantitatea de gaze naturale din producția internă destinată asigurării consumului NC ce a fost alocată furnizorului actual.

(2) În baza deciziei de desemnare a FUI emise de ANRE, furnizorul de ultimă instanță are obligația de a notifica DO în termen de două zile de la data publicării acesteia în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(3) DO comunică furnizorului desemnat FUI, în 24 de ore de la primirea comunicării prevăzute la alin. (2), datele de contact ale producătorului de la care furnizorul actual achiziționează gazele naturale din producția internă.

(4) În termen de maximum 5 zile de la data solicitării, producătorul și furnizorul desemnat FUI au obligația de a încheia un contract/act adițional, după caz, pentru preluarea cantităților de gaze naturale suplimentate în condițiile alin. (1).