

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

Având în vedere prevederile art. 99 lit. b)—d) și i), art. 124 alin. (11)—(13) și ale art. 177 alin. (1), (2) și alin. (3¹⁵)—(3¹⁹) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor 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. I. — Anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 493 din 15 iunie 2018, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Articolul 1 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 1. — Prezentele reguli au ca scop stabilirea principiilor și cerințelor legale care se aplică pe piețele centralizate de gaze naturale, în vederea tranzacționării gazelor naturale în condiții concurențiale și în mod transparent, public și nediscriminatoriu, pe baza regulamentelor de organizare și administrare a piețelor centralizate de gaze naturale aprobate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.”

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

„Art. 3. — (1) Titularii licenței de administrare a piețelor centralizate organizează și administrează, în condiții de transparență, obiectivitate și nediscriminare, activitățile desfășurate de participanții înscriși la tranzacționare în cadrul segmentelor pieței centralizate de gaze naturale prevăzute la art. 2.

(2) Titularii licenței de administrare a piețelor centralizate au obligația să stabilească și să mențină reguli, proceduri, aplicații informatice și căi de comunicație securizate, de natură să le permită monitorizarea permanentă a activității membrilor pe platformele sale de tranzacționare, în scopul prevenirii, identificării și sesizării oricărui acțiuni care pot constitui abuzuri și manipulări de piață în accepțiunea și sensul prevăzut de legislația națională și/sau comunitară.”

3. La articolul 7 alineatul (1), literele a), c), e) și f) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„a) participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare gaze naturale sau de trader de gaze naturale care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale;

c) participarea la tranzacționare este permisă, exclusiv pe sensul de cumpărare, și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali care au obținut în prealabil acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale; prin excepție, clienții finali au dreptul să vândă gaze naturale numai în scopul echilibrării portofoliului propriu, conform reglementărilor ANRE;

e) participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării convenției de participare la piața centralizată și a încheierii prealabile a unui acord-cadru între operatorul piețelor centralizate de gaze naturale/terța parte desemnată de acesta și participantul la piață. În situația în care titularul licenței de administrare a pieței centralizate de gaze naturale își asumă și rolul de contraparte, convenția de participare și acordul-cadru pot fi comasate într-un document comun. Clauzele acordului-cadru pot fi modificate numai după parcurgerea procesului de consultare publică, în conformitate cu prevederile art. 11 alin. (2);

f) elementele care pot fi modificate de către părți în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt prețul, exprimat în lei/MWh, și cantitatea tranzacționată, exprimată în MWh;”.

4. La articolul 8, literele a), c), d), g), h) și m) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„a) participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare gaze naturale sau de trader de gaze naturale care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale;

c) produsele tranzacționate sunt produse standard în ceea ce privește locul de livrare, respectiv PVT, profilul și durata livrărilor de gaze naturale;

d) participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării convenției de participare la piața centralizată și, după caz, a încheierii prealabile a unui acord-cadru între operatorul piețelor centralizate de gaze naturale/terța parte desemnată de acesta și participantul la piață. În situația în care titularul licenței de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale își asumă și rolul de contraparte, convenția de participare și acordul-cadru pot fi comasate într-un document comun; clauzele acordului-cadru pot fi modificate numai după parcurgerea procesului de consultare publică, în conformitate cu prevederile art. 11 alin. (2);

g) pentru produsele tranzacționate direct între participanți în baza contractelor standard prevăzute la art. 9 lit. d), obiectul tranzacției îl reprezintă un produs standard, iar elementele care pot fi modificate în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt prețul și cantitatea;

h) în cazul tranzacțiilor încheiate direct între participanți, prețul și cantitatea rezultate în urma tranzacției, precum și profilul de livrare nu pot fi modificate pe perioada derulării contractului;

m) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare prevăzute la lit. k) și l), aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți nu pot fi modificate ulterior încheierii tranzacției. Prețul este exprimat în lei/MWh, iar cantitatea este exprimată în MWh/zi;”.

5. Articolul 10 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 10. — În termen de maximum 90 de zile de la obținerea licenței, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate transmit ANRE, spre aprobare, regulamentul propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale.”

6. La articolul 11, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Procedurile de tranzacționare, convenția de participare și acordul-cadru elaborate de către operatorii piețelor centralizate de gaze naturale vor fi supuse consultării publice prin afișare pe pagina proprie de internet.”

7. Articolul 12 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 12. — Participanții la piața centralizată de gaze naturale și titularul licenței de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale au obligația să respecte prevederile regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale aprobat de ANRE, procedurile specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate de gaze naturale, precum și prevederile convenției de participare/acordului-cadru proprii fiecărui operator al pieței centralizate.”

8. Articolul 13 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 13. — (1) Orice modificări și/sau completări aduse regulamentului propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale se transmit ANRE pentru aprobare.

(2) Modificările prevăzute la alin. (1) se publică de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate pe pagina proprie de internet, în termen de maximum 24 de ore de la publicarea ordinului de aprobare a acestora în Monitorul Oficial al României, Partea I.”

9. Articolul 15 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 15. — Înregistrarea participanților la piața centralizată de gaze naturale se face la solicitarea scrisă a acestora, adresată titularului licenței de administrare a piețelor centralizate respective, prin încheierea cu acesta a unei convenții de participare la piață. Convențiile de participare la piață sunt elaborate de către titularii licențelor de administrare a pieței centralizate și reflectă drepturile și obligațiile titularului licenței de administrare a piețelor centralizate și ale participantului semnatar la piața centralizată, în conformitate cu prevederile regulamentelor privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale și ale procedurilor specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate.”

10. Articolul 16 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 16. — Titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate publică pe paginile lor de internet procedurile de tranzacționare specifice acestei activități, convențiile de participare și/sau acordul-cadru.”

Art. II. — Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei 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 43 alineatul (2), litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

„c) UR înregistrează datorii restante provenite din derularea contractelor anterioare de servicii de transport și/sau a celor de echilibrare și acces la PVT;”.

2. La articolul 49, alineatele (6)—(8) se abrogă.

3. La articolul 49³, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:

„(3) OTS comunică UR și OD nivelul nominalizărilor confirmate.”

4. La articolul 57³, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (3¹), cu următorul cuprins:

„(3¹) OTS transmite OD ultima renominalizare confirmată pentru UR recordați la SD aferent.”

5. La articolul 71³, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Profilele de consum elaborate de OD, actualizate la nivelul anului gazier respectiv, sunt puse la dispoziția UR și a OTS prin publicarea pe pagina proprie de internet a OD și se utilizează pentru toți UR care nominalizează cantități de gaze naturale la ieșirea spre SD.”

6. La articolul 71⁴, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 71⁴. — (1) În perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, în vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, OD au obligația să transmită către OTS și UR, în ziua D+1, până la ora 14,00, informațiile referitoare la cantitățile alocate fiecărui UR în ziua D, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2), cu menționarea 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 și OTS atât consumul total, cât și consumul defalcat la nivel de categorie de client, respectiv CC, PET și NC, avut în vedere la alocarea zilnică.”

7. La articolul 83², alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Complementar acțiunilor prevăzute la alin. (2), pentru a asigura funcționarea în condiții de siguranță a SNT, OTS trebuie să dispună de o cantitate suficientă de gaze naturale pentru echilibrarea fizică a sistemului sub formă de gaze naturale stocate în conducte și/sau sub formă de gaze naturale de echilibrare înmagazinate în depozitele subterane.”

8. 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 destinată consumului CC sau și PET, în cursul zilei de livrare sau în ziua gazieră următoare, și a dezechilibrului zilnic inițial de tip CC sau PET al UR, în scopul echilibrării comerciale a acestuia, intermediată 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 din ofertele de tranzacționare se defalcă astfel:

a) prețul gazelor naturale, fără servicii incluse, care nu poate depăși prețul de 68 lei/MWh;

b) costul serviciilor incluse, în lei/MWh, care cuprinde costul serviciilor de transport, costul serviciilor de înmagazinare subterană, precum și costuri de finanțare, după caz.”

9. La articolul 88, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:

„(3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, dezechilibrul zilnic final de tip CC și PET se calculează de către OTS cu luarea în considerare a cantităților tranzacționate pe PE; dezechilibrul zilnic inițial de tip NC devine dezechilibru zilnic final.”

10. Articolul 89 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 89. — (1) După determinarea, în conformitate cu prevederile art. 88, a cantităților finale de dezechilibru zilnic aferente fiecărui UR, aceștia se pot găsi în una dintre următoarele două situații:

a) excedent: în cazurile în care diferența dintre cantitățile de gaze naturale intrate în SNT și cele ieșite din SNT este mai mare decât zero;

b) deficit: în cazurile în care diferența dintre cantitățile de gaze naturale intrate în SNT și cele ieșite din SNT este mai mică decât zero.

(2) În situația în care OTS constată o stare de dezechilibru cu titlul «Excedent» aferentă portofoliului individual al unui UR, OTS va plăti UR tariful de dezechilibru zilnic calculat conform prevederilor art. 102 corespunzător cantității de gaze naturale reprezentând dezechilibrul înregistrat.

(3) În situația în care OTS constată o stare de dezechilibru cu titlul «Deficit» aferentă portofoliului individual al unui UR, UR va plăti OTS tariful de dezechilibru zilnic calculat conform prevederilor art. 102 corespunzător cantității de gaze naturale reprezentând dezechilibrul înregistrat.

(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. Articolul 102¹ se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 102¹. — În ordinea de prioritate prevăzută mai jos, prețul mediu ponderat este egal cu:

a) prețul mediu, ponderat cu cantitățile tranzacționate, al zilei de tranzacționare aferent produselor intrazilnice tranzacționate în cadrul piețelor produselor standardizate pe termen scurt administrate de către operatorii piețelor centralizate din România, având ca obiect livrarea de gaze naturale în PVT de-a lungul unui segment al zilei gaziere pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau, în lipsa acestui preț, cu:

b) prețul mediu, ponderat cu cantitățile tranzacționate, al zilei de tranzacționare aferent produselor pentru ziua următoare tranzacționate în cadrul piețelor produselor standardizate pe termen scurt administrate de către operatorii piețelor centralizate din România, având ca obiect livrarea de gaze naturale în PVT de-a lungul întregii zile gaziere pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau, în lipsa acestui preț, cu:

c) cel mai recent preț mediu, ponderat cu cantitățile tranzacționate, al zilei de tranzacționare aferent produselor intrazilnice tranzacționate în cadrul piețelor produselor standardizate pe termen scurt administrate de către operatorii piețelor centralizate din România, publicat de către aceștia din urmă, înregistrat în cele 6 (șase) zile de tranzacționare anterioare zilei gaziere pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau, în lipsa acestui preț, cu:

d) cel mai recent preț mediu, ponderat cu cantitățile tranzacționate, al zilei de tranzacționare aferent produselor pentru ziua următoare tranzacționate în cadrul piețelor produselor standardizate pe termen scurt administrate de către operatorii piețelor centralizate din România, publicat de către aceștia din urmă, înregistrat în cele 6 (șase) zile de tranzacționare anterioare zilei gaziere pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau, în lipsa acestui preț, cu:

e) cel mai recent preț mediu actualizat, calculat de către operatorii piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru produsele săptămânale tranzacționate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, având ca obiect livrarea de gaze naturale în PVT de-a lungul săptămânii ce include ziua gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau, în lipsa acestui preț, respectiv cu:

f) prețul de 1 leu/MWh, aplicabil UR care au înregistrat, în ziua gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale, dezechilibre cu titlul «Excedent», respectiv cu prețul de 500 lei/MWh, aplicabil UR care au înregistrat, în ziua gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale, dezechilibre cu titlul «Deficit».”

12. La articolul 102², alineatele (11) și (2¹) se abrogă.

13. În anexa nr. 1, la articolul 28 alineatul (1), litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

„c) de drept, în cazul neîndeplinirii uneia din cerințele privind accesul la serviciile de transport prin SNT, prevăzute de Codul rețelei, inclusiv în cazul rezilierii contractului de echilibrare și acces la PVT încheiat între OTS și UR;”

14. Anexa nr. 13 se modifică și se completează astfel:

a) Articolul 7¹ se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 7¹. — UR monitorizează permanent încadrarea valorii dezechilibrului înregistrat în nivelul garanției calculate conform art. 12 alin. (7). În situația în care valoarea dezechilibrului cumulat al unui UR, reprezentând suma algebrică a dezechilibrului zilnice aferente lunii de livrare, este de tip «Deficit», valoarea acestuia nu poate depăși valoarea garanției pentru echilibrare constituită de UR.”

b) După articolul 7¹ se introduce un nou articol, articolul 7², cu următorul cuprins:

„Art. 7². — Până la data de 15 a lunii, UR transmite OTS o factură aferentă dezechilibrului zilnic final cu titlu «Excedent», înregistrate în luna precedentă, a cărei contravaloare a fost calculată în conformitate cu reglementările prevăzute în Codul rețelei.”

c) La articolul 8, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 8. — (1) Plata contravalorii facturilor prevăzute la art. 7 și la art. 7² se face în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.”

d) La articolul 12, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 12. — (1) UR are obligația de a constitui în favoarea OTS o garanție financiară de plată care are ca obiect acoperirea riscului de neachitare a facturilor emise de OTS, reprezentând contravaloarea dezechilibrului cumulat calculat ca sumă algebrică a dezechilibrului zilnice aferente lunii de livrare, dacă acesta este de tip «Deficit».”

e) La articolul 12 alineatul (5), după litera c) se adaugă o nouă literă, litera d), cu următorul cuprins:

„d) numerar, în contul de garanție al OTS.”

f) La articolul 12, alineatele (7) și (9) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(7) Nivelul garanției financiare (NG) prevăzute la alin. (1) va fi determinat după cum urmează:

a) NG = 1000 RON, pentru prima lună de derulare a contractului;

b) începând cu a doua lună de livrare:

(i) în situația în care dezechilibrul cumulat calculat ca sumă algebrică a dezechilibrului zilnice aferente lunii de livrare este de tip «Deficit» și este mai mic de 10% din suma cantităților alocate zilnic, se menține garanția prevăzută la lit. a);

(ii) în situația în care dezechilibrul cumulat calculat ca sumă algebrică a dezechilibrului zilnice aferente lunii de livrare este de tip «Deficit» și este cuprins între 10% și 50% din suma cantităților alocate zilnic, NG = contravaloarea maximă a dezechilibrului lunar înregistrat în anul gazier în curs;

(iii) în situația în care dezechilibrul cumulat calculat ca sumă algebrică a dezechilibrului zilnice aferente lunii de livrare este de tip «Deficit» și este mai mare de 50% din suma cantităților alocate zilnic, NG = 2 x contravaloarea maximă a dezechilibrului lunar înregistrat în anul gazier în curs;

(iv) în situația în care UR a înregistrat facturi restante în anul gazier în curs, NG = 2 x contravaloarea maximă

a dezechilibrului lunar înregistrat în anul gazier în curs, indiferent de valoarea dezechilibrului cumulat calculat ca sumă algebrică a dezechilibrelor zilnice aferente lunii de livrare.

(9) În cazul în care UR nu suplimentează nivelul garanției conform prevederilor alin. (8), OTS întrerupe accesul la PVT cu preaviz de 3 zile calendaristice. Accesul în PVT este reluat în momentul în care UR suplimentează garanția.”

g) La articolul 12 alineatul (10), literele a) și b) se abrogă.

h) La articolul 12 alineatul (10), litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(8) Dacă valoarea dezechilibrului cumulat calculat în conformitate cu prevederile art. 7¹ este mai mică decât nivelul garanției financiare constituite de UR conform alin. (7), UR poate solicita reducerea nivelului garanției financiare, dacă nu a înregistrat facturi restante în anul gazier în curs;”.

15. În anexa nr. 14, la articolul 4, alineatul (8) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(8) OTS/Terța parte desemnată de OTS întocmește zilnic, pentru fiecare participant la PE care a înregistrat tranzacții de vânzare sau de cumpărare gaze naturale, nota de decontare zilnică, corespunzătoare zilei gaziere de livrare tranzacționată, care conține următoarele informații:

a) cantitățile de gaze naturale corespunzătoare vânzărilor/cumpărărilor pentru ziua gazieră de livrare;

b) prețul de închidere al pieței, cu evidențierea prețului gazelor naturale fără servicii incluse;

c) valorile corespunzătoare vânzărilor/cumpărărilor de gaze naturale pentru o zi gazieră de livrare;

d) contravaloarea TVA, dacă este aplicabil;

e) valoarea drepturilor de încasare/obligațiilor de plată zilnice.”

Art. III. — Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 52/2019 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a cantităților de gaze naturale pe care producătorii au obligația să le vândă cu prioritate pentru asigurarea întregului necesar de consum al clienților casnici și al producătorilor 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, din producția internă curentă și/sau din depozitele de înmagazinare 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, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 301 din 18 aprilie 2019, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Articolul 9 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 9. — În perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, pe piețele centralizate din România se ofertează și se tranzacționează gaze naturale din import, precum și cele din producție internă, cu excepția cantităților destinate CC și PET. Producătorii ofertează gazele naturale disponibile din producția internă cu prioritate pentru echilibrarea portofoliului propriu al utilizatorilor de rețea și a SNT.”

2. După articolul 9 se introduce un nou articol, articolul 91, cu următorul cuprins:

„Art. 91. — Prin derogare de la dispozițiile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 221/2018 privind obligația participanților la piața de gaze naturale de a tranzacționa pe piețele centralizate din România, cantitățile de gaze naturale stabilite de ANRE pentru asigurarea întregului necesar de consum al clienților casnici și al producătorilor 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, din producția internă curentă și/sau din depozitele de înmagazinare în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, sunt exceptate de la calculul obligației de tranzacționare pe piețele centralizate din România”.

3. Articolul 12 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 12. — (1) Tranzacțiile încheiate între producători și furnizori și/sau PET și/sau NC, după caz, cu predare în PVT sunt notificate în PVT, defalcat pe cantitatea de gaze naturale destinată CC și PET și NC.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), tranzacțiile cu gaze naturale destinate consumului CC și PET racordați în conductele de alimentare din amonte, din SD racordate la conductele de alimentare din amonte sunt notificate DO de către ambele părți implicate în tranzacție.”

Art. IV. — Participanții la piața gazelor naturale duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 24 iulie 2019.
Nr. 170.

0022599107082019

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.



5948493225355