

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale administrată de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM — S.A.

Având în vedere prevederile art. 99 lit. d), ale art. 100 pct. 72 și ale art. 146 alin. (1) 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) 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, și ale art. 3 din Regulile generale privind piața centralizată de gaze naturale, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 50/2013, cu modificările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale administrată de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM — S.A., prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM — S.A. și participanții la piața centralizată de gaze naturale administrată de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM — S.A. vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 4. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 52/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale administrată de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 468 din 29 iulie 2013, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Nicolae Havrileț

București, 22 iunie 2017.
Nr. 54.

ANEXĂ

REGULAMENT

privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale administrată de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM — S.A.

I. Scop

Art. 1. — Prezentul regulament stabilește un cadru organizat pentru tranzacționarea centralizată în regim concurențial a gazelor naturale prin contracte bilaterale (PCGN) și pentru organizarea și funcționarea pieței pentru ziua următoare de gaze naturale (PZU-GN), respectiv:

a) tipurile de produse care pot fi tranzacționate pe piața centralizată de gaze naturale, inclusiv pe PZU-GN, administrate de OPCOM — S.A.;

b) modul de stabilire a ofertelor de vânzare sau cumpărare a gazelor naturale de către participanții la piața centralizată de gaze naturale, inclusiv pe PZU-GN;

c) modul de organizare a sesiunilor de licitație/tranzacționare și de stabilire a tranzacțiilor;

d) principiile decontării tranzacțiilor pe PZU-GN;

e) participanții la piața centralizată de gaze naturale, inclusiv participanții la PZU-GN, administrate de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM — S.A. și criteriile/condițiile pe care trebuie să le îndeplinească;

f) modul de contractare a gazelor naturale tranzacționate;

g) modul de înregistrare, gestionare și publicare a informațiilor privind tranzacțiile efectuate.

Art. 2. — (1) Prin crearea pieței centralizate a contractelor bilaterale de gaze naturale se urmăresc: asigurarea transparenței tranzacțiilor, prin contracte standard de vânzare-cumpărare a gazelor naturale (modalitatea de tranzacționare PCGN-LN), prin contracte propuse de către inițiatorii licitațiilor și publicate împreună cu ofertele inițitoare (modalitatea de tranzacționare PCGN-LP) și prin contracte-cadru preagreate de vânzare-cumpărare a gazelor naturale (modalitatea de tranzacționare PCGN-OTC), egalitatea de șanse și accesul nediscriminatoriu la resursele de gaze naturale al tuturor participanților la piață, cu respectarea reglementărilor în vigoare în sectorul gazelor naturale.

(2) Prin implementarea pieței pentru ziua următoare de gaze naturale se creează un cadru alternativ, centralizat, transparent și nediscriminatoriu de vânzare și cumpărare a gazelor naturale pentru livrare în ziua următoare, cu respectarea reglementărilor în vigoare în sectorul gazelor naturale.

II. Domeniul de aplicare

Art. 3. — Prezentul regulament se aplică participanților la piața centralizată de gaze naturale și Operatorului Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM — S.A., în calitate de operator al pieței centralizate a contractelor bilaterale de gaze naturale (PCGN) și al PZU-GN

III. Definiții și abrevieri

Art. 4. — (1) În înțelesul prezentului regulament, termenii, expresiile și abrevierile folosite au semnificațiile următoare:

a) *banca comercială* — instituție de credit autorizată de Banca Națională a României, ce aplică Regulamentele Băncii Naționale a României pentru serviciile financiare oferite clienților săi;

b) *banca cont central* — banca comercială la care OPCOM — S.A. are deschis contul central al PZU-GN, prin care acesta își desfășoară rolul de contraparte pentru tranzacțiile pe PZU-GN;

c) *banca de decontare* — banca comercială la care participantul la PZU-GN și-a deschis contul prin care se desfășoară acțiunile de debitare directă aferente decontării tranzacțiilor pe PZU-GN;

d) *banca garantă* — banca comercială care emite la ordinul clientului său, participant la PZU-GN, o scrisoare de garanție bancară de plată în favoarea OPCOM — S.A.;

e) *compensare* — stingerea obligațiilor de plată, egale, reciproce, între două persoane juridice, până la concurența obligației celei mai mici, prin ordine de compensare;

f) *confirmare de tranzacție* — raport ce poate fi accesat de către participantul la PZU-GN prin intermediul sistemului de tranzacționare administrat de OPCOM — S.A., care confirmă o tranzacție pe PZU-GN efectuată de acesta;

g) *contractul de mandat privind plata prin debitare directă* — document prin care participantul la PZU-GN acordă o autorizare permanentă, dar revocabilă OPCOM — S.A. pentru a emite instrucțiuni de debitare directă asupra contului său deschis la banca de decontare și băncii de decontare pentru a-i debita contul cu suma prevăzută în instrucțiunile de debitare directă;

h) *contraparte* — calitatea de vânzător/cumpărător a OPCOM — S.A. pe PZU-GN, în limita garanțiilor depuse de participant;

i) *Convenție de participare la piața centralizată de gaze naturale* — convenția standardizată stabilită de OPCOM — S.A., în calitate de operator al pieței centralizate de gaze naturale și avizată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), ce prevede drepturile și obligațiile reciproce dintre acesta și fiecare participant la piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale;

j) *Convenție de participare la PZU-GN* — convenția standardizată stabilită de OPCOM — S.A., în calitate de operator al pieței pentru ziua următoare de gaze naturale și avizată de autoritatea competentă, ce prevede drepturile și obligațiile reciproce dintre acesta și fiecare participant la piața pentru ziua următoare de gaze naturale;

k) *corelare PCGN* — acțiunea realizată în mod automat de platforma de tranzacționare în cazul ofertelor care îndeplinesc simultan condiția de preț, respectiv prețul vânzării este mai mic sau cel mult egal cu prețul cumpărării sau prețul cumpărării este mai mare sau cel puțin egal cu prețul vânzării și cele două prețuri — de vânzare, respectiv de cumpărare — sunt cele mai bune prețuri din piață. În urma corelării se realizează tranzacția;

l) *corelare PZU-GN* — acțiunea realizată în mod automat de sistemul de tranzacționare în cazul ofertelor care îndeplinesc simultan condiția de preț, respectiv prețul vânzării este mai mic sau cel mult egal cu prețul de închidere a pieței și prețul cumpărării este mai mare sau cel puțin egal cu prețul de închidere a pieței; în urma corelării se realizează tranzacția;

m) *debitare directă* — modalitate de plată a unei sume de bani, convenită între participantul la PZU-GN și OPCOM — S.A., care constă în debitarea preautorizată a contului participantului la PZU-GN de către banca de decontare în baza prevederilor

mandatului de debitare directă, la solicitarea OPCOM — S.A., respectiv creditarea corespunzătoare a contului OPCOM — S.A. de către banca cont central în baza angajamentului privind debitarea directă. Această modalitate de plată nu necesită autorizarea prealabilă de către participantul la PZU-GN a fiecărei instrucțiuni de debitare directă trasă asupra contului său;

n) *formularul de încheiere a tranzacțiilor* — document emis de OPCOM — S.A., în calitate de operator al pieței centralizate de gaze naturale, prin care notifică o tranzacție încheiată pe piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale, care reprezintă obligație pentru părți în ceea ce privește semnarea, în conformitate cu datele notificate, a contractului bilateral de vânzare-cumpărare sau subscrierea tranzacției contractului-cadru preagreat dintre părți;

o) *garanția de validare calculată* — valoarea scrisorii de garanție bancară de plată diminuată cu obligațiile de plată neîncasate în contul central al PZU-GN, față de care se validează ofertele de cumpărare introduse pe PZU-GN;

p) *instrucțiune de debitare directă* — instrucțiune de plată prin debitare directă emisă de OPCOM — S.A. și trasă asupra contului participantului la PZU-GN deschis la banca de decontare;

q) *instrument standard* — contract definit în cadrul sistemului de tranzacționare al PZU-GN având ca obiect vânzarea/cumpărarea de gaze naturale într-o anumită zi gazieră;

r) *intermediere* — procedură derulată de administratorii platformei de tranzacționare, exclusiv pentru modalitatea de tranzacționare PCGN-OTC, în scopul identificării unui al treilea participant la piață, care să accepte încheierea a câte unei tranzacții cu alți doi participanți la piață (care au propus cel mai bun preț de cumpărare și, respectiv, cel mai bun preț de vânzare, neeligibili între ei, dar care sunt eligibili cu cel de-al treilea participant, conform listelor albe de eligibilitate);

s) *licitație publică — PCGN-LP* — modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale, conform căreia contractele sunt atribuite prin licitație publică, desfășurată cu respectarea termenelor și condițiilor stabilite prin procedurile specifice în vigoare, avizate de ANRE;

t) *listă albă de eligibilitate* — listă pe care fiecare participant o va menține și actualiza pe platforma de tranzacționare, conform procedurii specifice, cuprinzând partenerii eligibili, distinct pe fiecare tip de tranzacție — de vânzare sau de cumpărare, respectiv pe fiecare tip de produs de tranzacționare;

u) *negociere continuă* — modalitatea de negociere în care atât partea inițiatoare, cât și partea respondentă își pot actualiza ofertele;

v) *nota de decontare zilnică* — raport emis în cadrul sistemului de tranzacționare pentru fiecare participant la PZU-GN în care sunt specificate, cumulat la nivel de zi gazieră de livrare, cantitățile de gaze naturale tranzacționale la vânzare/cumpărare și valorile totale și nete ale drepturilor de încasare/obligațiilor de plată, inclusiv contravaloarea TVA, dacă este aplicabil;

w) *ofertă de gaze naturale* — oferta cu caracteristici bine definite privind cantitatea de gaze naturale oferită spre cumpărare/vânzare, exprimată în unități de energie, cu precizarea intenției inițiatorului cu privire la acceptarea atribuirii părții sau totale, perioada de livrare, prețul minim solicitat/maxim oferit, ferm stabilite în momentul introducerii lor în piață;

x) *ofertă de gaze naturale pe PZU-GN* — oferta cu caracteristici bine definite privind cantitatea de gaze naturale oferită spre cumpărare/vânzare, exprimată în unități de energie, prețul minim solicitat/maxim oferit, ferm stabilite în momentul introducerii lor în piață;

y) *operator al pieței centralizate de gaze naturale (OPCOM — S.A.)* — persoana juridică titulară de licență care asigură administrarea piețelor centralizate de gaze naturale, cu excepția pieței de echilibrare, în vederea tranzacționării de gaze naturale

pe termen scurt, mediu și lung. În sensul prezentului regulament, operator al pieței centralizate de gaze naturale este OPCOM — S.A.;

z) *participant la piața centralizată de gaze naturale* — operatorul economic din sectorul gazelor naturale, titular de licență de furnizare emisă de către ANRE, sau clientul care se înscrie și respectă Convenția de participare la piața centralizată de gaze naturale;

aa) *participant la PZU-GN* — operatorul economic din sectorul gazelor naturale sau clientul care se înscrie și respectă Convenția de participare la piața pentru ziua următoare de gaze naturale;

bb) *PCGN-OTC* — modalitate de tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale, conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere dublă continuă;

cc) *piață centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale* — cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor prin contracte cu livrare fizică de gaze naturale între participanții la piață, organizat și administrat de OPCOM — S.A., pe baza unor reguli specifice; tranzacționarea se poate realiza printr-un ansamblu de modalități, având ca bază licitația publică, și are ca scop contractarea gazelor naturale pe termen determinat, la un preț transparent, stabilit în urma procedurii de licitație, rezultat din echilibrul cererii și al ofertei;

dd) *piața pentru ziua următoare de gaze naturale (PZU-GN)* — piața centralizată de gaze naturale, organizată și administrată de OPCOM — S.A. pentru încheierea de tranzacții de vânzare și cumpărare gaze naturale cu livrare în ziua gazieră care urmează imediat după ziua de tranzacționare. Tranzacțiile încheiate fac obiectul nominalizării în punctul virtual de tranzacționare;

ee) *platformă de tranzacționare* — sistemul informatic stabilit și menținut de OPCOM — S.A. în scopul realizării tranzacțiilor pe piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale;

ff) *preț de echilibru* — preț calculat automat de sistemul de tranzacționare al PZU-GN astfel încât cantitatea tranzacționabilă să fie maximă și valoarea absolută a surplusului să fie minimă;

gg) *prețul de închidere a pieței (PIP)* — prețul de echilibru calculat, pe PZU-GN, la sfârșitul etapei de transmitere a ofertelor, la care se încheie toate tranzacțiile pentru ziua gazieră de livrare în urma desfășurării unei sesiuni de tranzacționare. Acest preț nu include TVA;

hh) *proces combinat licitație-negociere* — *PCGN-LN* — modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale conform căreia contractele sunt atribuite printr-un proces combinat de licitații și negociere;

ii) *Regulament* — Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale administrată de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM — S.A.;

jj) *scrisoare de garanție bancară de plată* — document prin care banca garantă se angajează în mod irevocabil și necondiționat să plătească, la prima solicitare scrisă a OPCOM — S.A., orice sumă până la concurența unei sume maxime stabilită de către participantul la PZU-GN în calitate de ordonator al garanției. Este emisă pe o perioadă limitată de timp conform „Procedurii privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la PZU-GN”, elaborată de OPCOM — S.A. și avizată de ANRE;

kk) *sesiune de tranzacționare* — program de derulare a procesului de tranzacționare pe parcursul căruia se pot introduce, modifica, anula sau suspenda oferte pentru un instrument standard și se pot încheia tranzacții, dacă se îndeplinesc condițiile de corelare;

ll) *sistem de tranzacționare al PZU-GN* — sistem informatic stabilit și menținut de OPCOM — S.A. în scopul realizării tranzacțiilor pe piața pentru ziua următoare de gaze naturale;

mm) *tranzacție* — convenție încheiată pe Platforma de tranzacționare, în urma corelării unei oferte de vânzare cu o ofertă de cumpărare, concretizată într-un rezultat înregistrat în Platforma de tranzacționare, notificată de OPCOM — S.A. prin Formularul de încheiere a tranzacției (care constituie obligație pentru părți în ceea ce privește semnarea în conformitate cu datele notificate ale contractului bilateral de vânzare-cumpărare sau subscrierea tranzacției contractului-cadru preagreat dintre părțile notificate);

nn) *tranzacție pe PZU-GN* — convenție încheiată în sistemul de tranzacționare, în urma corelării unei oferte de vânzare cu o ofertă de cumpărare, concretizată într-un rezultat înregistrat în sistemul de tranzacționare, notificată prin confirmarea de tranzacție;

oo) *zi de tranzacționare* — orice zi calendaristică pe parcursul căreia au loc tranzacții;

pp) *zi gazieră* — interval de timp care începe la ora 06,00, ora locală a României, din oricare zi și se termină la ora 06,00, ora locală a României, din ziua următoare. Ziua gazieră este redusă la 23 de ore la trecerea la ora de vară și este majorată la 25 de ore la trecerea la ora de iarnă și toate drepturile și obligațiile aferente potrivit contractelor privind transportul de gaze naturale sunt majorate sau reduse în mod corespunzător în respectivele zile gaziere;

qq) *zi gazieră de livrare* — ziua gazieră pentru care a fost încheiată o tranzacție.

(2) Termenii, expresiile și abrevierile, altele decât cele prevăzute la alin. (1), sunt definite conform Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Codului civil, precum și altor acte normative specifice sectorului gazelor naturale în vigoare.

IV. Legislație de referință

Art. 5. — La elaborarea prezentului regulament s-au avut în vedere prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 50/2013 pentru aprobarea Regulilor generale privind piața centralizată de gaze naturale, cu modificările ulterioare, precum și prevederile celorlalte reglementări primare și secundare aferente, aplicabile în sectorul gazelor naturale.

V. Cadrul de organizare

Art. 6. — Principiile aplicate pentru tranzacționarea prin licitație publică cu negociere continuă, în cadrul modalității de tranzacționare denumite PCGN-LN, sunt următoarele:

1. OPCOM — S.A. definește produse standard de vânzare și cumpărare de gaze naturale, caracterizate prin:

a) cantitatea de gaze naturale exprimată în unități de energie (MWh) pentru perioada standard de livrare aferentă (săptămână, lună, trimestru, an);

b) perioada de livrare: o săptămână, o lună, un trimestru, un an — clar definite ca dată de începere și finalizare a livrării;

c) contractul standard de vânzare-cumpărare a gazelor naturale elaborat de OPCOM — S.A. și avizat de autoritatea competentă.

2. Participanții inițiază oferte de vânzare sau cumpărare pentru oricare dintre produsele definite conform alin. (1), specificând cantitatea de gaze naturale exprimată în unități de energie și prețul propus, prin introducerea ofertelor în sistemul de tranzacționare al PCGN-LN. Prețul solicitat/ofertat nu conține TVA sau alte taxe, tarife, accize și impozite similare pe care cumpărătorul le va plăti, de asemenea, în condițiile și cuantumul prevăzute de legislația în vigoare la momentul livrării.

3. Pentru tranzacționarea ofertelor, OPCOM — S.A. programează sesiuni de tranzacționare, iar participanții constituie garanții financiare de participare.

4. Participanții constituie o garanție financiară de participare în favoarea OPCOM — S.A., executabilă în cazul retragerii ofertei inițiatoare sau în cazul refuzului încheierii contractului conform tranzacției. Valoarea și forma garanției se vor stabili prin procedură specifică elaborată de OPCOM — S.A. și avizată de ANRE.

5. OPCOM — S.A. organizează sesiuni de tranzacționare în sistem online, care se desfășoară cu respectarea următoarelor principii:

a) ca urmare a unei oferte de vânzare/cumpărare introduse pentru tranzacționare de către participantul inițiator al sesiunii de tranzacționare, într-o primă etapă de licitare se pot introduce oferte de răspuns cu prețuri mai mari, mai mici sau egale cu cel din oferta inițiatoare, fără ca participantul inițiator să își poată modifica prețul propus; ofertele de răspuns pot fi modificate/retrase/anulate pe parcursul acestei etape, în funcție de strategia proprie de ofertare sau evoluția pieței, toate aceste operațiuni fiind vizualizate în piață conform procedurii specifice elaborată de OPCOM — S.A. și avizată de ANRE;

b) corelarea automată a cererii cu oferta se realizează la deschiderea celei de-a doua etape de ofertare, când se vor încheia primele tranzacții cu gaze naturale rezultate din procesul de ofertare;

c) dacă după derularea procesului prezentat mai sus oferta participantului inițiator nu a fost executată integral, se organizează a doua etapă a sesiunii de tranzacționare, care permite introducerea/modificarea/anularea ordinilor atât de participantul inițiator, cât și de ceilalți participanți, toate operațiunile fiind vizualizate în piață prin ecranele sistemului de tranzacționare;

d) pe tot parcursul celei de-a doua etape a sesiunii de tranzacționare, corelarea ofertelor are loc în timp real ori de câte ori prețul unei oferte de vânzare este mai mic sau egal cu cel mai mare preț al unei oferte de cumpărare sau o ofertă de cumpărare propune un preț mai mare sau egal cu cel mai mic preț al unei oferte de vânzare.

6. Ofertele care au condus la încheierea de tranzacții determină obligația participanților la PCGN-LN, notificați prin formularul de încheiere a tranzacției, de a încheia contractul standard aferent tipului de produs standard tranzacționat, la prețul de atribuire și pentru cantitatea de gaze naturale aferentă tranzacției încheiate la acest preț, notificate conform rezultatelor sesiunii de tranzacționare de către OPCOM — S.A.

7. OPCOM — S.A. verifică conformitatea contractului semnat cu cel aferent tipului de produs standard tranzacționat și eliberează garanția financiară de participare în cazul conformității.

8. Participanților ale căror oferte nu au condus la încheierea de tranzacții li se va restitui garanția financiară în termen de maximum 24 de ore de la finalizarea sesiunii de tranzacționare respective.

9. În cazul retragerii ofertelor inițiatoare înainte de organizarea sesiunilor de tranzacționare sau în cazul refuzului de semnare a contractului de către una dintre părți, OPCOM — S.A. execută garanția financiară de participare constituită în favoarea sa și asigură virarea contravalorii garanției, astfel:

a) în mod egal, părților care au depus oferte de răspuns, în cazul în care a fost retrasă o ofertă inițiatoare;

b) părții care a depus oferta inițiatoare, în cazul refuzului încheierii contractului de către ofertantul declarat câștigător în cadrul sesiunii de tranzacționare;

c) în mod egal, părților declarate câștigătoare, în cazul refuzului încheierii contractului de către participantul inițiator;

d) participantului inițiator, în cazul în care acesta și-a retras oferta și până la data sesiunii de tranzacționare nu a fost primită nicio ofertă de răspuns.

Art. 7. — Principiile aplicate pentru tranzacționarea prin licitație publică, în cadrul modalității de tranzacționare denumite PCGN-LP, sunt următoarele:

1. Fiecare ofertant își definește oferta proprie de vânzare sau de cumpărare de gaze naturale, caracterizată prin:

a) perioada de livrare (data de începere și data de finalizare);
b) prețul minim solicitat, în cazul unei oferte de vânzare, respectiv prețul maxim oferit, în cazul unei oferte de cumpărare; prețul solicitat/ofertat nu conține TVA sau alte taxe, tarife, accize și impozite similare pe care cumpărătorul le va plăti sau alte plăți care ar cădea în sarcina cumpărătorului, în condițiile și cuantumul prevăzute de legislația în vigoare la momentul livrării;

c) cantitatea, exprimată în unități de energie, cu precizarea intenției inițiatorului cu privire la acceptarea atribuirii parțiale sau totale a cantității de gaze naturale oferite. În cazul acceptării atribuirii parțiale se va preciza cantitatea minimă ce poate fi atribuită parțial;

d) formatul de contract propus, care cuprinde toate prevederile contractuale prevăzute de participantul inițiator. Este interzisă includerea în contractul propus de clauze de modificare ulterioară prin înțelegerea părților care să vizeze condițiile comerciale. Prin acordul lor, părțile pot conveni, prin acte adiționale ulterioare, modificări ale condițiilor de derulare administrativă a contractului;

e) punctul/punctele de livrare.

2. Participanții constituie o garanție financiară de participare la licitație în favoarea OPCOM — S.A., executabilă în cazul retragerii ofertei inițiatoare sau în cazul refuzului încheierii contractului între ofertantul inițiator și cel declarat câștigător al licitației. Valoarea și forma garanției se vor stabili prin procedură specifică elaborată de OPCOM — S.A. și avizată de ANRE.

3. OPCOM — S.A. programează câte o sesiune de licitație pentru fiecare ofertă inițiatoare de vânzare sau de cumpărare primită, cu condiția să existe timpul specificat în procedura corespunzătoare, elaborată de OPCOM — S.A. și avizată de ANRE, pentru:

a) aducerea ofertei la cunoștința participanților la piață, prin publicarea acesteia pe site-ul OPCOM — S.A.;

b) constituirea garanțiilor financiare de participare la licitație de către participanții care doresc să răspundă ofertelor respective;

c) depunerea la OPCOM — S.A. a intențiilor de participare cu oferte de răspuns.

4. OPCOM — S.A. organizează sesiuni de licitație publică.

5. Ofertele de răspuns declarate câștigătoare determină obligația respectivilor participanți la PCGN-LP de a încheia contractele în forma propusă de participantul inițiator, pentru cantitatea atribuită și la prețul din oferta de răspuns declarată câștigătoare, în conformitate cu regulile de licitație stabilite prin procedurile specifice în vigoare, avizate de ANRE.

6. Părțile unei tranzacții sunt notificate asupra rezultatelor licitației de către OPCOM — S.A., prin formularul de încheiere a tranzacției.

7. OPCOM — S.A. verifică conformitatea contractului semnat cu cel propus și, în cazul conformității, eliberează garanțiile financiare de participare la licitație depuse de participanți.

8. Participanților ale căror oferte nu au condus la încheierea de tranzacții li se va restitui garanția financiară în termen de maximum 24 de ore de la finalizarea sesiunii de licitație respective.

9. În cazul retragerii ofertelor inițiatoare înainte de data organizării licitației sau în cazul refuzului de semnare a contractului de către una dintre părți, OPCOM — S.A. execută garanția financiară de participare la licitație constituită în favoarea sa și asigură virarea contravalorii garanției astfel:

a) în mod egal, părților care au depus oferte de răspuns, în cazul în care o ofertă, părților care a depus o ofertă înaintea de un participant inițiator;

b) părții care a depus oferta inițitoare, în cazul refuzului încheierii contractului de către ofertantul declarat câștigător în cadrul licitației;

c) părții declarate câștigătoare, în cazul refuzului încheierii contractului de către participantul inițiator;

d) participantului inițiator, în cazul în care acesta și-a retras oferta și până la data licitației nu a fost primită nicio ofertă de răspuns.

Art. 8. — Principiile aplicate pentru tranzacționarea prin licitație publică, în cadrul modalității de tranzacționare denumite *PCGN-OTC*, sunt următoarele:

1. OPCOM — S.A. definește produse standard de vânzare și cumpărare de gaze naturale, caracterizate prin:

a) profilul livrărilor: livrare în bandă (06,00—06,00 — zi gazieră);

b) perioada de livrare: zi, săptămână, lună, trimestru, semestru, an — clar definite ca dată de începere și de finalizare a livrării;

c) cantitatea de gaze naturale tranzacționată printr-un contract;

d) utilizarea contractelor preagreate între părți. Participanții vor tranzacționa pe baza contractelor bilaterale, agreeate înainte de participarea la tranzacționare. În cadrul contractului sunt stabiliți toți termenii contractuali, cu excepția următoarelor elemente: profilul de livrare, prețul, cantitatea de gaze naturale și perioada de livrare.

2. Participanții inițiază oferte de vânzare sau cumpărare pentru oricare dintre produsele definite conform pct. 1, prin introducerea ofertelor în platforma de tranzacționare a *PCGN-OTC*.

3. Pentru tranzacționarea ofertelor, OPCOM — S.A. programează perioadele de tranzacționare specifice fiecărui produs standard.

4. Participarea pe *PCGN-OTC* se realizează luând în considerare operatorii economici înscrși pe listele albe de eligibilitate, notificate OPCOM — S.A. de către fiecare participant la piață.

5. Responsabilitatea conținutului listei albe de eligibilitate și a actualizării conținutului său, odată cu modificarea listei de participanți la *PCGN-OTC*, revine fiecăruia dintre participanții la piață.

6. OPCOM — S.A. răspunde pentru configurarea și actualizarea în platforma de tranzacționare a pieței a listelor albe de eligibilitate, comunicate de către participanții la piață.

7. OPCOM — S.A. organizează sesiuni de tranzacționare în sistem online, care se desfășoară cu respectarea următoarelor reguli:

a) sesiunile de tranzacționare sunt organizate în zilele lucrătoare, conform programului de ofertare stabilit de către OPCOM — S.A.;

b) participanții la piață pot introduce simultan atât oferte de cumpărare, cât și oferte de vânzare pentru același produs.

8. Pe tot parcursul sesiunii, tranzacționarea se realizează prin două modalități:

a) selectarea (accesare la «click») și acceptarea ofertei eligibile de vânzare sau de cumpărare în platforma de tranzacționare. Ofertele neeligibile nu vor putea fi tranzacționate prin această metodă;

b) corelare automată, cu sau fără utilizarea facilității de intermediere. În cazul în care pentru un produs *PCGN-OTC* se ajunge la situația de corelare a ofertelor:

(i) acestea sunt corelate automat, dacă ofertele sunt introduse de parteneri eligibili, încheindu-se tranzacții asumate de către participanții eligibili ale căror oferte au fost corelate;

(ii) acestea sunt rezervate automat de către platformă, iar administratorul platformei de tranzacționare va desfășura activitățile prevăzute pentru procedura de intermediere de încheiere a tranzacțiilor, dacă ofertele sunt introduse de participanții la piață, alții decât partenerii eligibili.

9. Pe tot parcursul sesiunii de tranzacționare este permisă introducerea/modificarea/anularea ordinelor, toate operațiunile fiind vizualizate în piață prin ecranele platformei de tranzacționare.

10. Pe parcursul sesiunii de tranzacționare, în cazul în care ambii parteneri solicită anularea tranzacției în termen de maximum 10 minute de la momentul realizării tranzacției, OPCOM — S.A. va anula tranzacția pe platformă.

11. Ofertele care au condus la încheierea de tranzacții determină obligația participanților la *PCGN-OTC*, notificați prin Formularul de încheiere a tranzacției, de a-și asuma tranzacțiile și de a le subscrie contractelor preagreate de vânzare/cumpărare a gazelor naturale, conform datelor comunicate de OPCOM — S.A. pentru tranzacțiile notificate.

Art. 9. — Principiile aplicate pentru tranzacționarea pe *PZU-GN*, sunt următoarele:

1. OPCOM — S.A. definește câte un instrument standard pentru fiecare zi gazieră.

2. Participanții la *PZU-GN* pot introduce în sistemul de tranzacționare al *PZU-GN* mai multe oferte de vânzare și/sau mai multe oferte de cumpărare pentru instrumentul standard tranzacționat.

3. Ofertele sunt formate dintr-o pereche preț-cantitate. Prețul solicitat/ofertat nu conține TVA.

4. Ofertele pot fi introduse doar în timpul sesiunii de tranzacționare corespunzătoare instrumentului standard respectiv.

5. Introducerea ofertelor de cumpărare este condiționată de constituirea garanțiilor financiare în favoarea OPCOM — S.A.

6. OPCOM — S.A. organizează o sesiune de tranzacționare pentru fiecare zi gazieră de livrare.

7. Sesiunile de tranzacționare se desfășoară în sistem online, conform procedurii specifice de funcționare, cu respectarea următoarelor principii:

a) în prima etapă, de transmitere a ofertelor, se pot introduce oferte de către participanții la *PZU-GN*, respectiv modifica, suspenda, anula ofertele proprii existente în sistemul de tranzacționare. În această etapă nu se încheie tranzacții;

b) corelarea automată a cererii cu oferta se realizează la deschiderea celei de-a doua etape, când se vor încheia tranzacții cu gaze naturale rezultate din procesul de ofertare;

c) ofertele compatibile se tranzacționează la același preț, prețul de închidere a pieței.

8. Tranzacțiile efectuate pe *PZU-GN* determină obligațiile ferme ale respectivului participant la *PZU-GN* de a livra gazele naturale, respectiv de a achiziționa gazele naturale, în conformitate cu specificațiile tranzacțiilor confirmate.

9. OPCOM — S.A. este contraparte pentru fiecare participant la *PZU-GN*, în tranzacțiile încheiate de acesta pe *PZU-GN*.

10. Ofertarea și tranzacționarea se desfășoară între participanți anonimi.

11. După încheierea unei sesiuni de tranzacționare, participanții la *PZU-GN* au acces, prin intermediul sistemului de tranzacționare al *PZU-GN*, la confirmările de tranzacții proprii.

12. Participanții la *PZU-GN* și OPCOM — S.A. au obligația nominalizării în PVT a cantităților de gaze naturale tranzacționate pe *PZU-GN* operatorului de transport și sistem.

VI. Participarea la piața centralizată de gaze naturale administrată de OPCOM — S.A.

Art. 10. — Participarea la piața centralizată de gaze naturale administrată de OPCOM — S.A. este voluntară.

Art. 11. — Înregistrarea participanților la piața centralizată de gaze naturale se face la solicitarea scrisă a acestora, adresată OPCOM — S.A., conform procedurilor operaționale specifice elaborate de OPCOM — S.A. și avizate de ANRE, după semnarea de către reprezentantul autorizat al solicitantului a Convenției de participare la piața centralizată de gaze naturale

și/sau a Convenției de participare la piața pentru ziua următoare de gaze naturale.

Art. 12. — OPCOM — S.A. stabilește conținutul-cadru al Convenției de participare la piața centralizată de gaze naturale și al Convenției de participare la piața pentru ziua următoare de gaze naturale, care cuprind drepturile și responsabilitățile reciproce ale OPCOM — S.A. și ale fiecărui participant la aceste piețe. OPCOM — S.A. publică Convențiile pe pagina sa web, după ce au fost avizate de către autoritatea competentă.

Art. 13. — Participanții la piața centralizată de gaze naturale depun garanții de participare, stabilite în conformitate cu procedurile operaționale specifice modalităților de tranzacționare PCGN-LN și PCGN-LP elaborate de OPCOM — S.A. și avizate de autoritatea competentă.

Art. 14. — Un participant la piața centralizată de gaze naturale și/sau PZU-GN se poate retrage din propria inițiativă de la piața centralizată și/sau PZU-GN în baza unei înștiințări în scris, semnată de reprezentantul autorizat al participantului la piață, conform prevederilor din „Procedura privind înregistrarea participanților la piețele de gaze naturale administrate de OPCOM — S.A.” elaborată de OPCOM — S.A. și avizată de ANRE.

Art. 15. — OPCOM — S.A. poate suspenda sau revoca înregistrarea unui participant la piața centralizată de gaze naturale în oricare dintre următoarele cazuri:

a) nu mai îndeplinește condițiile necesare pentru înregistrarea ca participant la piață definite în procedurile specifice elaborate de OPCOM — S.A. și avizate de ANRE;

b) nu își îndeplinește obligațiile ce îi revin conform prezentului regulament;

c) nu respectă Convenția de participare la piața respectivă.

Art. 16. — Înscrierea/Suspendarea/Revocarea participanților, depunerea/introducerea ofertelor, organizarea sesiunilor de licitație/tranzacționare se desfășoară în conformitate cu procedurile operaționale specifice, elaborate de OPCOM — S.A. și avizate de autoritatea competentă.

VII. Decontare și garanții pe PZU-GN

Art. 17. — (1) În vederea participării la sesiunile de tranzacționare organizate pe PZU-GN cu oferte de cumpărare, participantul la PZU-GN trebuie:

a) să depună contractul de mandat de debitare directă la OPCOM — S.A., înainte de ziua de tranzacționare în care dorește să introducă oferte de cumpărare;

b) să întreprindă măsurile necesare pentru a fi transmisă de către banca cont central la OPCOM — S.A. scrisoarea de garanție bancară de plată în favoarea OPCOM — S.A. înainte de ziua de tranzacționare în care dorește să introducă oferte de cumpărare.

(2) Scrisoarea de garanție bancară de plată emisă în favoarea OPCOM — S.A. în calitate de beneficiar este utilizată pentru acoperirea integrală a obligațiilor de plată ale participantului la PZU-GN neîncasate încă în contul central, precum și pentru validarea ofertelor de cumpărare.

(3) La introducerea în sistemul de tranzacționare al PZU-GN, ofertele de cumpărare a căror valoare este mai mare decât garanția de validare calculată diminuată cu valoarea ofertelor de cumpărare active sunt invalidate de către sistemul de tranzacționare al PZU-GN, iar participantul respectiv este notificat prin mesaj transmis automat de și prin intermediul sistemului de tranzacționare al PZU-GN.

(4) După încheierea sesiunilor de tranzacționare aferente unei zile, OPCOM S.A. elaborează nota de decontare zilnică, pe care o pune la dispoziția participantului la PZU-GN, în care sunt înregistrate la nivelul zilei de livrare cantitățile de gaze naturale aferente tranzacțiilor de cumpărare/vânzare și valorile totale și nete ale obligațiilor de plată/drepturilor de încasare.

(5) Încasările/Plățile aferente valorilor nete ale drepturilor de încasare/obligațiilor de plată pentru tranzacțiile încheiate zilnic pe PZU-GN se realizează prin intermediul contului central al

PZU-GN, deschis la banca cont central de către OPCOM — S.A. în calitate de contraparte, prin mecanismele de debitare directă/ordine de plată.

(6) În cazul în care banca de decontare a participantului la PZU-GN a comunicat refuzul la plată a instrucțiunii de debitare directă, OPCOM — S.A. solicită executarea scrisorii de garanție bancară de plată a acestuia.

(7) În situația în care în luna de livrare participantul la PZU-GN înregistrează la nivel de zi de livrare atât tranzacții de vânzare pe PZU-GN, cât și tranzacții de cumpărare pe PZU-GN, drepturile sale de încasare, respectiv obligațiile sale de plată față de OPCOM — S.A., comunicate prin facturi reciproce, sunt supuse mecanismului de compensare a acestora, conform prevederilor legale aplicabile.

VIII. Tarife

Art. 18. — În calitate de operator al pieței centralizate de gaze naturale, pentru activitățile și serviciile desfășurate, OPCOM — S.A. percepe următoarele tarife:

a) tariful de înscriere pe piețele de gaze naturale administrate de OPCOM — S.A.;

b) tariful de administrare a pieței centralizate a contractelor bilaterale de gaze naturale;

c) tariful de administrare a pieței pentru ziua următoare de gaze naturale;

d) tariful de tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale;

e) tariful de tranzacționare pe piața pentru ziua următoare de gaze naturale.

Art. 19. — Tariful de înscriere pe piețele de gaze naturale administrate de OPCOM — S.A. se percepe o singură dată, la înregistrarea participantului la una dintre piețele administrate de OPCOM — S.A. Factura se emite și se comunică electronic (pe e-mail), în maximum 5 (cinci) zile lucrătoare de la data solicitării înregistrării.

Art. 20. — Tariful de administrare a pieței centralizate a contractelor bilaterale de gaze naturale/a pieței pentru ziua următoare de gaze naturale se percepe anual fiecărui participant la piață. În primul an, factura se emite și se comunică electronic (pe e-mail), în maximum 5 (cinci) zile lucrătoare de la data înregistrării, cuprinzând valoarea tarifului, ponderată cu raportul dintre numărul de luni în care participantul este înscris și numărul de luni din anul calendaristic. Începând cu al doilea an, pentru participanții înregistrați, factura se emite în luna decembrie a anului curent pentru anul următor. În situația retragerii participantului de pe piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale/ piața pentru ziua următoare de gaze naturale, OPCOM — S.A. are obligația emiterii facturii de regularizare, în termen de 5 (cinci) zile lucrătoare de la data retragerii acestuia.

Art. 21. — Tariful de tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale se percepe lunar. Factura se emite și se comunică electronic (pe e-mail) în primele 3 (trei) zile lucrătoare din luna următoare lunii în care au fost încheiate tranzacțiile de vânzare/cumpărare a gazelor naturale. Tariful de tranzacționare se aplică cantităților de gaze naturale tranzacționate în luna respectivă, conform datelor comunicate prin formularele de încheiere a tranzacției.

Art. 22. — Tariful de tranzacționare pe piața pentru ziua următoare de gaze naturale se aplică cantităților de gaze naturale tranzacționate, conform „Procedurii privind încasările și plățile aferente tranzacțiilor pe piața pentru ziua următoare de gaze naturale” elaborată de OPCOM — S.A. și avizată de ANRE. Valoarea tarifului este exprimată în lei/MWh.

Art. 23. — Participanții la PCGN-OTC care acceptă intermedierea unei tranzacții între doi participanți aflați în imposibilitatea tranzacționării în mod direct, conform listelor albe de eligibilitate, nu vor plăti tariful de tranzacționare pentru tranzacțiile intermediare.

Art. 24. — Plata facturilor se efectuează de către participanți prin virament bancar sau cu ordin de plată, în maximum 5 (cinci) zile lucrătoare de la comunicarea facturii. Factura se consideră achitată de către participant la data înregistrării plății în contul OPCOM — S.A.

IX. Transparența pieței centralizate de gaze naturale

Art. 25. — După încheierea fiecărei sesiuni de licitație/tranzacționare, dar nu mai târziu de ora 18,00 a zilei în care aceasta a fost organizată, OPCOM — S.A. publică pe pagina sa web următoarele informații:

a) lista participanților la sesiunea de licitație/tranzacționare, dacă aceasta cuprinde cel puțin 3 (trei) participanți;

b) rezultatele sesiunii de licitație/tranzacționare, precizând, pentru fiecare tranzacție încheiată, următoarele elemente: tipul de produs tranzacționat, prețul de pornire, prețul de adjudecare, cantitatea contractată și perioada de livrare (modalitatea de tranzacționare PCGN-LN și PCGN-LP), respectiv pentru fiecare produs supus tranzacționării, următoarele elemente: prețul de atribuire și cantitățile aferente fiecărui preț de atribuire înregistrat, prețul maxim de cumpărare și prețul minim de vânzare propuse în cursul zilei de tranzacționare, respectiv cantitatea totală tranzacționată și prețul mediu ponderat de tranzacționare (modalitatea de tranzacționare PCGN-OTC), respectiv tipul de produs tranzacționat, prețul de închidere a pieței, cantitatea tranzacționată și perioada de livrare, precizate pentru fiecare instrument standard supus tranzacționării (modalitatea de tranzacționare PZU-GN).

Art. 26. — Lista albă de eligibilitate a fiecărui participant pentru modalitatea de tranzacționare PCGN-OTC se va publica pe pagina web a OPCOM — S.A.

Art. 27. — Datele referitoare la rezultatele sesiunilor de tranzacționare vor fi disponibile pe platforma PCGN-OTC/sistemul de tranzacționare al PZU-GN timp de cel puțin 2 (doi) ani și pot fi accesate, prin rapoarte, de către fiecare participant.

Art. 28. — Fiecare ofertă inițiată va fi disponibilă pe pagina web a OPCOM — S.A. timp de cel puțin 2 ani.

Art. 29. — OPCOM — S.A. publică pe pagina sa web tarifele percepute pentru serviciul efectuat în calitate de OPCOM — S.A. și toate procedurile/avizele aferente piețelor administrate.

X. Dispoziții tranzitorii și finale

Art. 30. — OPCOM — S.A. elaborează, actualizează ori de câte ori este nevoie și transmite pentru avizare la autoritatea competentă procedurile operaționale corespunzătoare funcționării piețelor de gaze naturale administrate în linie cu modificările cadrului de reglementare.

Art. 31. — OPCOM — S.A. promovează în timp și alte modalități de tranzacționare pe piețele de gaze naturale pe care le administrează, în funcție de gradul de dezvoltare a acestora și solicitările participanților, pe baza unui proces transparent de consultare cu participanții la piața de gaze naturale și cu autoritatea competentă, în vederea creșterii eficienței pieței de gaze naturale în ansamblu. Promovarea altor modalități de tranzacționare se va finaliza prin emiterea de proceduri specifice sau modificarea celor existente, cu avizul autorității competente.

Art. 32. — OPCOM — S.A. supraveghează funcționarea piețelor de gaze naturale administrate, publică rapoarte periodice și indici calculați în baza rezultatelor acestor piețe, în scopul stabilirii unor referințe corecte de preț pentru piețele de gaze naturale.

0020181303072017

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



„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. 021.401.00.70, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

