

înainte de data la care a fost programată ședința de tranzacționare.”

10. După articolul 20 se introduce un nou articol, articolul 20¹, cu următorul cuprins:

„Art. 20¹. — În situația procedurii electronice de tranzacționare în care brokerii au dreptul de a întreține perioada de livrare, ordinele de cumpărare au implicit asociată mențiunea «Total unitrade», iar ordinele de vânzare pot avea mențiunea «Total unitrade» sau «Total multitrade», după caz.”

11. Articolul 22 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 22. — În situația în care operatorul economic nu este parte în tranzacție, garanția i se restituie în cel mult 3 zile lucrătoare, pe baza unei cereri în care se menționează contul în care se face restituirea.”

12. Articolul 24 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 24. — În situația în care operatorul economic este parte într-o tranzacție, garanția este blocată de operatorul piețelor centralizate până la semnarea contractului de vânzare-cumpărare. În această perioadă, garanția blocată nu poate fi folosită în scopul participării la o altă ședință de tranzacționare în cadrul pieței centralizate de gaze naturale.”

13. La articolul 25, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) operatorul economic nu semnează contractul de vânzare-cumpărare.”

14. Articolul 26 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 26. — Operatorul piețelor centralizate va executa garanția ambilor operatori economici parte în contract în situația în care în contractul de vânzare-cumpărare semnat nu sunt consemnate aceleași elemente din oferta tranzacționată, respectiv aceeași cantitate cu cea tranzacționată, același preț cu cel al tranzacției sau aceeași perioadă de livrare cu cea care a făcut obiectul tranzacționării.”

15. Articolul 27 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 27. — Garanția executată de operatorul piețelor centralizate se va vira astfel:

a) părții din contractul de vânzare-cumpărare prejudiciate prin nesemnarea contractului de către cealaltă parte;

b) părții/părților declarate câștigătoare — în situația în care operatorul economic care a transmis ordinul inițiator nu semnează contractul de vânzare-cumpărare;

c) participanților la procedură, proporțional cu cantitatea din ordinul acestora — în situațiile specificate la art. 25 lit. b) și la art. 26.”

16. După articolul 27 se introduce un nou articol, articolul 27¹, cu următorul cuprins:

„Art. 27¹. — În situația procedurii electronice de tranzacționare în care brokerii au dreptul de a întreține perioada de livrare, poate fi folosită opțiunea de «Whitelist», descrisă în procedura de tranzacționare, situație în care operatorii economici nu trebuie să constituie garanții de participare.”

17. Articolul 32 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 32. — Operatorul piețelor centralizate va publica pe site-ul propriu, după încheierea fiecărei ședințe de tranzacționare, dar nu mai târziu de finele zilei în care aceasta a fost organizată, următoarele informații:

a) lista participanților la ședința de tranzacționare, dacă aceasta cuprinde cel puțin 3 participanți;

b) rezultatele ședinței de tranzacționare, precizând, pentru fiecare tranzacție încheiată, următoarele elemente: tipul de produs tranzacționat, prețul de pornire, prețul de adjudecare, cantitatea contractată și perioada de livrare.”

Art. II. — Departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea prevederilor prezentului ordin, iar Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) — S.A., în calitate de operator al piețelor centralizate de gaze naturale, și participanții la piețele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) — S.A. vor proceda la ducerea la îndeplinire a acestuia.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 22 iulie 2014.
Nr. 67.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea și completarea 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., aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 52/2013

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, coroborat cu prevederile art. 3 și ale art. 8 alin. (1) 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,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

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

Art. I. — 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., aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 52/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I,

nr. 468 din 29 iulie 2013, se modifică și se completează după cum urmează:

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

„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) și prin contracte propuse de către inițiatorii licitațiilor și publicate împreună cu ofertele inițitoare (modalitatea de tranzacționare PCGN-LP), 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. Articolul 3 se modifică și va avea următorul cuprins:

„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 de gaze naturale.”

3. La articolul 4, după litera a) se introduce o nouă literă, litera a¹), cu următorul cuprins:

„a¹) *client* — clientul angro, clientul final de gaze naturale sau un operator economic din sectorul gazelor naturale care cumpără gaze naturale.”

4. La articolul 4, după litera c) se introduce o nouă literă, litera c¹), cu următorul cuprins:

„c¹) *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.”

5. La articolul 4, litera h) se modifică și va avea următorul cuprins:

„h) *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.”

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

„Art. 5. — Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Ordinul 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 celelalte reglementări primare și secundare aferente, aplicabile în sectorul gazelor naturale.”

7. La articolul 6 punctul 9, litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:

„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.”

8. După articolul 6 se introduce un nou articol, articolul 6¹, cu următorul cuprins:

„Art. 6¹. — 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:

- perioada de livrare (data de începere și data de finalizare);
- 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.

2. Participanții constituie o garanție financiară de participare la licitație în favoarea OPGN, executabilă în cazul retragerii ofertei inițitoare 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.

3. OPGN programează câte o sesiune de licitație pentru fiecare ofertă inițitoare de vânzare sau de cumpărare primită, cu condiția să existe timpul specificat în procedura corespunzătoare pentru:

- aducerea ofertei la cunoștința participanților la piață, prin publicarea acesteia pe site-ul OPGN;
- constituirea garanțiilor financiare de participare la licitație de către participanții care doresc să răspundă ofertelor respective;
- depunerea la OPGN a intențiilor de participare cu oferte de răspuns.

4. OPGN organizează ședințe publice de licitație.

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 tranzacționare stabilite prin procedurile specifice în vigoare, avizate de ANRE.

6. OPGN verifică conformitatea contractului semnat cu cel propus și, în cazul conformității, eliberează garanțiile financiare de participare la licitație depuse de participanți.

7. Participanților ale căror oferte nu au condus la încheierea de tranzacții li se va restitui garanția financiară în termen de maximum 48 de ore de la finalizarea sesiunii de tranzacționare respective.

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

- în mod egal, părților care au depus oferte de răspuns, în cazul în care a fost retrasă o ofertă înaintată de un participant inițiator;
- părții care a depus oferta inițitoare, în cazul refuzului încheierii contractului de către ofertantul declarat câștigător în cadrul licitației;
- părții declarate câștigătoare, în cazul refuzului încheierii contractului de către participantul inițiator;
- participantului inițiator, în cazul în care acesta și-a retras oferta și până la data licitației nu a fost primită nicio ofertă de răspuns.”

9. Articolul 14 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 14. — După încheierea fiecărei sesiuni de licitație, dar nu mai târziu de finele zilei în care aceasta a fost organizată, OPGN publică pe pagina sa web următoarele informații:

- lista participanților la sesiunea de licitație, dacă aceasta cuprinde cel puțin 3 participanți;
- rezultatele sesiunii de licitație, precizând, pentru fiecare tranzacție încheiată, următoarele elemente: tipul de produs tranzacționat, prețul de pornire, prețul de adjudecare, cantitatea contractată și perioada de livrare.”

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

„Art. 15. — Fiecare ofertă inițiatoare va fi disponibilă pe pagina web a OPGN timp de cel puțin 2 ani.”

Art. II. — Departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea prevederilor prezentului ordin, iar Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM — S.A., în

calitatea sa de operator al pieței centralizate de gaze naturale, și participanții la derularea tranzacțiilor pe piața centralizată de gaze naturale administrată de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM — S.A. vor proceda la ducerea la îndeplinire a acestuia.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

București, 22 iulie 2014.
Nr. 68.

autentic
monitor

0014908930072014