

**Centralizatorul observațiilor și propunerilor primite pe marginea proiectului
PROCEDURĂ PRIVIND TRANZACȚIONAREA
PE PIAȚA CENTRALIZATĂ A CONTRACTELOR BILATERALE DE GAZE NATURALE
MODALITATEA DE TRANZACȚIONARE PRIN LICITAȚIE ȘI NEGOCIERE**

(proiect supus consultării publice în perioada 25 – 27.05.2020)

Observații generale:

ENGIE Romania SA - am dori sa punctam cateva propuneri pe care le consideram foarte importante in ceea ce priveste implementarea programului de Gas Release:

- Consideram esentiala introducerea optiunii de Whitelist in cadrul platformei dublu-competitive avute in vedere pentru programul de Gas Release (Ordinul ANRE nr. 79/2020). Specificul acestor tranzactii (dublu-competitive, anonime si fara contraparte centrala) creaza un risc major participantilor la tranzactii, care nu au nicio posibilitate de pre-validare a potentialelor contrapartide. Consideram ca un astfel de risc va duce la restrangerea puternica a lichiditatii pe piata, intrucat multi participanti vor evita in intregime sa se expuna incheierii unor tranzactii cu parteneri ne-validati, care nu indeplinesc criteriile de KYC, risc de credit etc.

Răspuns OPCOM:

Considerăm că acest mecanism trebuie să asigure accesul la gazele naturale tranzacționate a tuturor actorilor în piață, inclusiv a noilor intrați, astfel introducerea Whitelist presupune restricționarea dreptului de tranzacționare al participanților neagreați de către titularii obligațiilor de ofertare.

Totodată, reamintim faptul că din perspectiva produselor puse la dispoziție pentru tranzacționarea gazelor naturale utilizând Whitelist, respectiv contracte preagreate, OPCOM pune participanților la piață o platformă dedicată (Trayport) prin mecanismul de tranzacționare PCGN-OTC, replicând întocmai mecanismul de tranzacționare invocat în observațiile Engie, aplicat pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă de energie electrică (PC-OTC), dar cu facilitățile de participare la tranzacționare referitoare la tipurile de contracte acceptate pentru stabilirea Whitelist și la numărul de contrapărți eligibile, permise prin reglementările aplicabile piețelor de gaze naturale.

Opinam ca riscul de contrapartidă, respectiv acela de neîndeplinire a obligațiilor este diminuat prin penalitățile aplicate de OPCOM în cazul refuzului încheierii contractului standard în urma încheierii unei tranzacții și prin cele aplicabile în baza prevederilor contractuale, respectiv după începerea derulării contractului prin garanțiile constituite.

Din punct de vedere tehnic propunerea de aplicare a posibilității de selectare a contrapărților pe bază de listă de eligibilitate (Whitelist) concomitent cu aplicarea unei perioade de embargo, respectiv $\Delta t=2$ minute, pentru ordinele care propun cel mai bun preț comportă următoarele incompatibilități:

- 1) *Perioada de embargo se aplică în mod nediscriminatoriu atât ordinelor contrapărților eligibile cât și celor non-eligibile;*

- 2) În momentul îndeplinirii condiției de corelare, dacă cele două cele mai bune ordine nu aparțin unor contrapărți eligibile devine necesară intrarea într-un proces de intermediere, timp în care cele două ordine sunt retrase din piață pentru stabilirea potențialului intermediar;
 - 3) Perioada de timp necesară identificării intermediarului poate conduce la situații în care părțile încheie tranzacții care nu mai sunt aliniate condițiilor pieței, urmare modificării condițiilor de piață sau în lipsa identificării unui intermediar, părțile sunt nevoite să reia procesul de ofertare, situație în care este posibil să fi pierdut oportunități de tranzacționare existente în perioada de derulare a procedurii de intermediere.
 - 4) Perioada de timp aplicabilă pentru procesul de intermediere prelungeste timpul scurs de la momentul existenței condiției de corelare până la încheierea efectivă a tranzacției, astfel sunt încălcate drepturile participanților de a încheia tranzacție după încheierea timpului de embargou de 2 minute stabilit prin Ordinul ANRE.
 - 5) În cazul listelor de eligibilitate foarte scurte, care pot cuprinde și un singur participant, condițiile de tranzacționare nu mai sunt anonime, având în vedere faptul că cele două contrapărți își identifică ordinele în platforma de tranzacționare, acestea fiind colorate distinct, chiar dacă nu sunt identificabile prin denumirea ofertantului, fapt ce contravine cerințelor ordinului ANRE de tranzacționare în condiții de anonimitate.
- In continuarea ideii anterioare, avand in vedere experienta OPCOM de pe piata de energie electrica, unde vedem ca principala lichiditate se regaseste pe platforma OTC, va propunem ca platforma dedicata tranzactiilor prevazute de Ordinul ANRE nr. 79/2020 sa fie aceeasi platforma OTC, intrucat indeplineste cel mai bine criteriile necesare: dublu competitiva, anonima, cu posibilitate de "Whitelist" si "sleeve", produse standard. Cel mai important, este singura platforma deja testata (pe piata de energie electrica) si un bun exemplu de urmat pe piata de gaze naturale.

Răspuns OPCOM:

Considerăm că acest mecanism trebuie să asigure accesul la gazele naturale tranzacționate a tuturor actorilor în piață, inclusiv a noilor intrați, astfel introducerea Whitelist presupune restricționarea unor participanți.

Reiterăm faptul că exemplul PC-OTC a fost deja urmat și implementat pentru piețele centralizate de gaze administrate în cadrul OPCOM prin mecanismul de tranzacționare al PCGN-OTC, piață administrată în conformitate cu prevederile Procedurii privind tranzacționarea pe piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale - modalitatea de tranzacționare de tip OTC, Aviz ANRE nr. 72/19.12.2018.

- Reiterand propunerea transmisa cu ocazia consultarii pe marginea Regulamentului OPCOM, am dori ca OPCOM sa colecteze de la participantii la piata o serie de documente minimale in scop de KYC/AML (know your customer/anti-money laundering), respectiv act constitutiv, certificat de inregistrare, certificat constatator, organigrama actionarilor pana la ultimul beneficiar semnata de reprezentantul legal, ultimul raport financiar ce include raportul auditorilor cu note explicative, copie licenta furnizare gaze naturale, precum si o declaratie pe proprie raspundere privind aderarea la reglementarile privind combaterea spalarii banilor.

Răspuns OPCOM:

OPCOM nu cunoaște la data prezentei observațiile formulate de către participanții la piață referitor la Regulamentul OPCOM postat ca document supus dezbaterii publice pe pagina web a ANRE.

Din lista de documente enumerate în propunere identificăm o serie de documente care sunt deja solicitate prin procedura aplicabilă la nivelul OPCOM pentru înregistrarea participanților, în vederea unei corecte și conforme identificări a operatorilor economici înregistrați. Pe de altă parte identificăm documente a căror aplicabilitate în domeniul tranzacționării gazelor naturale nu este clară și care nu fac obiectul cerințelor cadrului legal și/sau de reglementare stabilit de ANRE cu privire la accesul operatorilor economici din domeniul gazelor naturale pe piețele centralizate de gaze naturale, iar propunerea formulată nu indică tipul de informații vizate pentru care să fie colectate astfel de documente și, față de care să se desfășoare procesul de înregistrare la piață, astfel încât condițiile de acces să nu fie susceptibile a îngreuna liberul acces la piață.

- Propunem organizarea programului de tranzacționare ar trebui în intervalul 10-15, reflectând astfel orele principale de lucru și încurajând lichiditatea.

Răspuns OPCOM:

Am luat notă asupra propunerii și vom lua în considerare modificarea programului de tranzacționare în măsura identificării unei cerințe majoritare pentru programul de tranzacționare propus și creșterii activității participanților pe această piață.

- Propunem stabilirea unei cantități minime tranzacționabile de 5 MWh/zi, în scop de simplificare.

Răspuns OPCOM:

Propunerea contravine cerințelor Ordinului ANRE. În conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr.79/2020 cantitatea minimă aferentă unui ordin este de 1 MWh/zi.

Varianta de text supusă consultării	Propuneri și comentarii primite	Comentarii OPCOM
6.2. OFERTELE DE GAZE NATURALE		
6.2.1 Ofertele de gaze naturale pentru care OPCOM S.A. definește piețe și instrumente specifice, aferente produselor standard, în cadrul platformei de tranzacționare, pe piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale - modalitatea de tranzacționare PCGN-LN, în vederea organizării sesiunilor de licitație, au următoarele caracteristici: [...] d) Data începerii livrării: i. Ziua de luni a fiecărei săptămâni, pentru perioadele săptămânale de livrare;	6.2.1 Ofertele de gaze naturale pentru care OPCOM S.A. definește piețe și instrumente specifice, aferente produselor standard, în cadrul platformei de tranzacționare, pe piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale - modalitatea de tranzacționare PCGN-LN, în vederea organizării sesiunilor de licitație, au următoarele caracteristici: [...] d) Data începerii livrării: i. Ziua de luni a fiecărei săptămâni, pentru perioadele săptămânale de livrare;	Suntem de acord cu propunerile de modificare. „iv. Zilele de 01 octombrie, 01 aprilie, pentru perioadele semestriale de livrare (sezon rece/sezon cald), corespunzător semestrului gazier;”

<p>ii. Ziua de întâi (01) a fiecărei luni calendaristice, pentru perioadele lunare de livrare;</p> <p>iii. Zilele de 01 ianuarie, 01 aprilie, 01 iulie, 01 octombrie, pentru perioadele trimestriale de livrare;</p> <p>iv. Zilele de 01 octombrie, 01 aprilie, pentru perioadele trimestriale de livrare (sezon rece/sezon cald), corespunzător semestrului gazier;</p> <p>v. Zilele de 01 ianuarie, pentru perioadele anuale de livrare, corespunzătoare anului calendaristic;</p> <p>vi. Zilele de 01 octombrie, pentru perioadele anuale de livrare, corespunzătoare anului gazier.</p>	<p>ii. Ziua de întâi (01) a fiecărei luni calendaristice, pentru perioadele lunare de livrare;</p> <p>iii. Zilele de 01 ianuarie, 01 aprilie, 01 iulie, 01 octombrie, pentru perioadele trimestriale de livrare;</p> <p>iv. Zilele de 01 octombrie, 01 aprilie, pentru perioadele semestriale de livrare (sezon rece/sezon cald), corespunzător semestrului gazier;</p> <p>v. Zilele de 01 ianuarie, pentru perioadele anuale de livrare, corespunzătoare anului calendaristic;</p> <p>vi. Zilele de 01 octombrie, pentru perioadele anuale de livrare, corespunzătoare anului gazier.</p> <p>OMV PETROM S.A. SNGN ROMGAZ S.A.</p> <p>La Art. 6.2.1. lit. d) punctul (iv) cuvântul "trimestriale" trebuie înlocuit cu "semestriale"</p>	
<p>6.3. PENALITĂȚI</p>		
<p>6.3.1. În cazul refuzului încheierii contractului standard de vânzare - cumpărare a gazelor naturale pe PCGN-LN/ contractului de vânzare-cumpărare a gazelor naturale standard elaborat de ANRE de către una dintre/ ambele părți sau a prezentării unui contract neconform pentru o tranzacție rezultată în urma sesiunii de licitație, participantul/ participanții în cauză plătește/ plătesc OPCOM S.A. o sumă penalizatoare care reprezintă 10% din valoarea contractului.</p>	<p>6.3.1. În cazul refuzului încheierii contractului standard de vânzare - cumpărare a gazelor naturale pe PCGN-LN/ contractului de vânzare-cumpărare a gazelor naturale standard elaborat de ANRE de către una dintre/ ambele părți sau a prezentării unui contract neconform pentru o tranzacție rezultată în urma sesiunii de licitație, participantul/ participanții în cauză plătește/ plătesc OPCOM S.A. o sumă penalizatoare care reprezintă 10% 0,1% din valoarea tranzacției, în cazul în care produsul tranzacționat are o perioadă de livrare de minim 12 luni, respectiv 0,5% din valoarea contractului tranzacției, pentru celelalte produse.</p> <p>ENGIE Romania S.A.</p> <p>10% a fost o valoare oportună pentru începutul pieței centralizate, însă acum, dată fiind lichiditatea acesteia, cantitățile tot mai mari</p>	<p>Nu este clară motivația concluziei privind trecerea de la valoarea procentului aplicat pentru penalizare de 10 % până în prezent la 0,1 % poate fi motivată de evoluția lichidității pieței și/sau de gradul de maturitate al pieței. Menționăm totodată că propunerea de reducere a procentului nu a fost primită și din partea altor participanți la piață și prin urmare propunerea este singulară.</p> <p>Produsele supuse tranzacționării pe PCGN-LN sunt produse standard cu perioadă de livrare de maxim 1 an (12 luni).</p> <p>După cum cunoașteți, la nivelul OPCOM propunerile de modificare a aspectelor procedurale cuantificabile se încadrează în categoria modificărilor adoptate în urma formulării de către un număr relevant de participanți la piață, raportat la numărul de</p>

	<p>tranzacționare, dar și numărul tot mai mare de participanți (care poate fi un risc, dată fiind anonimitatea acestora pe bursă), considerăm că acest nivel de 10% poate constitui un factor descurajator la licitațiile cu volume mari.</p> <p>Prin urmare, propunem o scădere a acestui procent, spre valori apropiate de cele de pe piața de energie electrică.</p>	<p>participanți activi, astfel încât să ne asigurăm că măsurile implementate reflectă interesul a cât mai multora dintre participanții interesați. Având în vedere cele de mai sus precum și faptul că suma penalizatoare se dorește a fi un element de întărire a disciplinei de ofertare și contractare, complementară dorinței participanților la piață de a dispune de instrumente de diminuarea a riscului de neîndeplinire a obligațiilor de către partener, propunem ca pentru moment, pentru o perioadă de cel puțin un an, să fie menținută forma din documentul de discuție a articolului.</p>
<p>6.3.2. În cazul refuzului încheierii contractului standard de vânzare -cumpărare a gazelor naturale pe PCGN-LN/ contractului de vânzare-cumpărare a gazelor naturale standard elaborat de ANRE de către o singură parte, participantul în cauză plătește către OPCOM S.A. o sumă penalizatoare care reprezintă 10% din valoarea contractului.</p>	<p>6.3.2. În cazul refuzului încheierii contractului standard de vânzare -cumpărare a gazelor naturale pe PCGN-LN/ contractului de vânzare-cumpărare a gazelor naturale standard elaborat de ANRE de către o singură parte, participantul în cauză plătește către OPCOM S.A. o sumă penalizatoare care reprezintă 10% 0,1% din valoarea tranzacției, în cazul în care produsul tranzacționat are o perioadă de livrare de minim 12 luni, respectiv 0,5% din valoarea tranzacției, pentru celelalte produse din valoarea contractului.</p> <p>ENGIE Romania S.A.</p> <p>10% a fost o valoare oportună pentru începutul pieței centralizate, însă acum, dată fiind lichiditatea acesteia, cantitățile tot mai mari tranzacționare, dar și numărul tot mai mare de participanți (care poate fi un risc, dată fiind anonimitatea acestora pe bursă), considerăm că</p>	<p>Ne menținem punctul de vedere formulat pentru prevederile Art. 6.3.1.</p> <p>Pentru moment, pentru o perioadă de cel puțin un an, propunem menținerea forma articolului astfel cum este precizată în documentul de discuție.</p>

	<p>acest nivel de 10% poate constitui un factor descurajator la licitațiile cu volume mari.</p> <p>Prin urmare, propunem o scădere a acestui procent, spre valori apropiate de cele de pe piața de energie electrică.</p>	
<p>6.3.4. Între data constatării abaterii și data efectuării plății sumei penalizatoare, participantul în cauză este suspendat în mod automat de la tranzacționare. Data efectuării plății se consideră data când se creditează contul bancar al OPCOM S.A..</p>	<p>ENGIE Romania S.A.</p> <p>Propunem eliminarea acestei prevederi in vederea alinierii Prezentei Proceduri cu Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de OPCOM.</p> <p>In Regulamentul mai sus mentionat, aceasta prevedere privind suspendarea de la tranzacționare este eliminata.</p>	<p>Propunem menținerea textului din documentul de discuție.</p> <p>Procedura detaliază principiile generale prevăzute în Regulament referitoare la modul de tranzacționare, de încheiere a contractelor, respectiv penalitati aplicate în caz de neconformitate. Astfel, nu considerăm că toate prevederile din Procedură trebuie să se regăsească în Regulament.</p> <p>De asemenea, considerăm oportună menținerea prevederii menită să diminueze riscul ca un participant cu dificultăți în îndeplinirea obligațiilor să fie angrenat în situații succesive de acest gen și să afecteze interesele mai multor participanți.</p>
<p>7.3.2. Prețul maxim al ofertei de vânzare introdusă în platforma de tranzacționare pentru îndeplinirea obligației de ofertare, de către un titular al obligației de ofertare, este prețul stabilit de ANRE și afișat pe pagina sa de internet, în ultima zi lucrătoare a lunii anterioare sesiunii de licitație. Este în responsabilitatea participantului la piață titular al obligației de ofertare, respectarea prețului maxim de pornire al ofertelor de produse standardizate stabilit de ANRE.</p>	<p>7.3.2. Prețul maxim al ofertei de vânzare introdusă în platforma de tranzacționare pentru îndeplinirea obligației de ofertare, de către un titular al obligației de ofertare, este prețul stabilit de ANRE și afișat pe pagina sa de internet, în ultima zi lucrătoare a lunii anterioare sesiunii de licitație. Este în responsabilitatea OPCOM participantului la piață titular al obligației de ofertare, respectarea prețului maxim de pornire al ofertelor de produse standardizate stabilit de ANRE.</p> <p>ENGIE Romania S.A.</p> <p>OPCOM, in calitate de operator al pietei centralizate are obligatia de a pune la dispozitia participantilor la piata un mediu de</p>	<p>Propunem menținerea textului din documentul de discuție.</p> <p>Nu este clară motivația susținerii că " <i>OPCOM are obligatia ducerii la indeplinire a prevederilor din ordinul mai sus mentionat, respectiv verificarea conditiilor de desfasurare a licitatiei, cu respectarea pretului maxim stabilit de ANRE, a cantitatilor stabilite pentru ofertare, precum si a numarului minim de ordine plasate de catre titularii obligatiei de ofertare</i>" având în vedere următoarele considerente:</p> <p>1) ordinele sunt introduse de către participanți direct în Sistemul de tranzacționare, informația aferentă este afișată în timp real pentru informarea</p>

	<p>tranzactionare in conformitate cu respectarea prevederilor ordinului ANRE nr. 79/2020. Astfel, OPCOM are obligatia ducerii la indeplinire a prevederilor din ordinul mai sus mentionat, respectiv verificarea conditiilor de desfasurare a licitatiei, cu respectarea pretului maxim stabilit de ANRE, a cantitatilor stabilite pentru ofertare, precum si a numarului minim de ordine plasate de catre titularii obligatiei de ofertare. Astfel, in urma sesizarii unor neconformitati, OPCOM are obligatia de a refuza postarea ordinelor.</p>	<p>tuturor participantilor la sesiunea de tranzactionare și, conform Ordinului ANRE;</p> <p>2) după cum se precizează în Ordinul ANRE, piața este deschisă spre ofertare și altor oferte de vânzare ale titularilor obligației de ofertare, nu doar celor pentru îndeplinirea obligației de ofertare;</p> <p>3) Un titular al unei obligații de ofertare dispune de posibilitatea ofertării Pentru îndeplinirea obligației de ofertare de mai multe platforme de tranzactionare și prin urmare, nici unul dintre operatorii de piață nu poate decide dacă ordinal plasat de un operator economic care este și titular al unei obligații de ofertare este sau nu plasat în vederea îndeplinirii obligației.</p> <p>Mai mult, nu identificăm în propunerea formulată prevederile Ordinului ANRE nr. 79/2020 care instituie responsabilitatea invocată.</p> <p>În ordinul ANRE nr.79/2020 nu există obligația operatorilor piețelor centralizate de a sesiza neconformități cu privire la îndeplinirea obligațiilor de ofertare, de altfel acest lucru fiind practic imposibil.</p> <p>Operatorii piețelor centralizate notifică ANRE ordine, respectiv tranzacții.</p> <p>În opinia OPCOM, ANRE este singura entitate care poate evalua, pe baza datelor colectate de la operatorii piețelor și poate sesiza eventuale neconformități cu cerințele Ordinului ale comportamentului titularilor unei obligații de ofertare.</p>
<p>7.3.3. Titularii obligației de ofertare, pentru ordinele de vânzare introduse pentru îndeplinirea obligației de ofertare, vor specifica</p>	<p>7.3.3. Titularii obligației de ofertare, pentru ordinele de vânzare introduse pentru îndeplinirea obligației de ofertare, vor specifica obligatoriu în</p>	<p>Participantii titulari ai unei obligații de ofertare pot decide prin regulile proprii, interne, de ofertare să introducă în câmpul „Referinta” un</p>

<p>în câmpul „Referinta” un mesaj (de ex: GRP sau ob ofertare) care să indice că acest ordin va fi raportat ANRE în vederea monitorizării gradului de realizare a obligației de ofertare a gazelor naturale, iar tranzacțiile încheiate cu aceste ordine vor fi publicate distinct, conform reglementărilor aplicabile.</p> <p>Mesajul nu este vizibil în piață, acesta poate fi vizualizat doar de titularul obligației de ofertare care a introdus ordinul și de către OPCOM S.A., în vederea îndeplinirii obligațiilor ce revin acestora în raport cu ANRE.</p>	<p>câmpul „Referinta” un mesaj (cu textul “GRP” sau “non-GRP” de ex: GRP sau ob ofertare) care să indice că acest ordin va fi raportat ANRE în vederea monitorizării gradului de realizare a obligației de ofertare a gazelor naturale, iar tranzacțiile încheiate cu aceste ordine vor fi publicate distinct, conform reglementărilor aplicabile.</p> <p>Mesajul nu este vizibil în piață, acesta poate fi vizualizat doar de titularul obligației de ofertare care a introdus ordinul și de către OPCOM S.A., în vederea îndeplinirii obligațiilor ce revin acestora în raport cu ANRE.</p> <p><u>OMV PETROM S.A.</u></p> <p>Recomandam ca in cadrul Art. 7.3.3. completarea campului “Referinta” sa fie obligatorie pentru ofertele de vanzare cu textul “GRP” sau “non-GRP” pentru a se evita postarea de oferte ce ar necesita o modificare/ anulare ulterioara (de. ex, ca urmare o unei omisiuni in completarea referintei cu textul “GRP”).</p>	<p>mesaj și în cazul ordinelor care nu sunt aferente obligației de ofertare. O astfel de regulă nu ar trebui să fie de natură să aibă impact asupra tuturor participanților la tranzacționare prin crearea unei obligații în condițiile în care nu sunt supuși obligațiilor stabilite prin Ordinul ANRE nr. 79/2020.</p> <p>Opinăm că impunerea unei obligații presupune implementarea unor precizări suplimentare referitoare la consecințele neîndeplinirii obligației, proporțional cu potențialul impact asupra celorlalți participanți la tranzacționare. Astfel în cazul obligativității introducerii unui mesaj, nerespectarea condiției ar putea conduce poate la anularea tranzacției în cazul în care ordinul nu are mesaj, ceea ce ar crea un disconfort participanților.</p> <p>Propunem următoarea formă a articolului:</p> <p>7.3.3. Titularii obligației de ofertare, pentru ordinele de vânzare introduse pentru îndeplinirea obligației de ofertare, vor specifica obligatoriu în câmpul „Referinta” un mesaj cu textul “GRP” sau “non-GRP” care să indice dacă acest ordin va fi raportat ANRE în vederea monitorizării gradului de realizare a obligației de ofertare a gazelor naturale, iar tranzacțiile încheiate cu aceste ordine vor fi publicate distinct, conform reglementărilor aplicabile.</p> <p>Mesajul nu este vizibil în piață, acesta poate fi vizualizat doar de titularul obligației de ofertare care a introdus ordinul și de către OPCOM S.A., în vederea îndeplinirii obligațiilor ce le revin acestora în raport cu ANRE.</p>
--	---	---

	<p><u>E.ON Gaz Furnizare S.A.</u> Comentariu la paragraful 2: Ceilalti participanti la piata cum diferentiaza care sunt ordine introduse pentru indeplinirea obligatie de ofertare? Vor cunoste ce tip de contract se incheie doar dupa ce primesc de la OPCOM "formularul de incheiere a tranzactiilor"? Mesajul ar trebui sa fie vizibil in piata</p>	<p>Răspuns E.ON Gaz Furnizare S.A.: Având în vedere condițiile aplicabile pentru îndeplinirea obligației de ofertare, opinăm că identificarea ordinelor aferente obligației de ofertare poate conduce la nerespectarea cerințelor ANRE referitoare la anonimitatea ofertelor. Mai mult, dat fiind specificul mecanismului de tranzacționare și anume, instituirea unei perioade de embargou (Δt) pentru fiecare ordin care propune cel mai bun preț și posibilitatea ca toți participanții la tranzacționare să își ajusteze ofertele, indiferent dacă: - aparțin unui titular al unei obligații de ofertare, - dacă fac obiectul obligației de ofertare sau nu, - dacă aparțin unui participant liber de obligații de ofertare, opinăm că informația referitoare la tipul de ordin ce poate fi încheiat este deja asumată prin participarea la sesiunea de tranzacționare, în sensul că oricare dintre posibilitățile pieței este analizată din perspectiva posibilelor condiții contractuale, respectiv contract conform Ordinului ANRE nr. 79/2020 sau contractul standard aplicabil pieței centralizate, contracte ferme, de nemodificat după semnarea lor în baza tranzacției.</p>
<p>7.3.4. Un titular al obligației de ofertare nu poate introduce oferte de cumpărare pentru un instrument atâta timp cât are active oferte de vânzare introduse pentru îndeplinirea obligației de ofertare conform art. 7.3.3.. Este în responsabilitatea participantului la piață titular al obligației de ofertare, respectarea acestei prevederi.</p>	<p><u>OMV PETROM S.A.</u> La Art. 7.3.4. va rugam sa completati prima fraza astfel incat sa avem in Procedura: 7.3.4. Un titular al obligației de ofertare nu poate introduce oferte de cumpărare pentru un instrument atâta timp cât are active oferte de vânzare introduse pentru îndeplinirea obligației de ofertare conform art. 7.3.3. pentru acel</p>	<p>Suntem de acord cu propunerea de modificare, astfel: 7.3.4. Un titular al obligației de ofertare nu poate introduce oferte de cumpărare pentru un instrument atâta timp cât are active oferte de vânzare introduse pentru îndeplinirea obligației de ofertare conform art. 7.3.3. pentru acel</p>

	<p>instrument. Este în responsabilitatea participantului la piață titular al obligației de ofertare, respectarea acestei prevederi.</p> <p><u>SNGN ROMGAZ S.A.</u></p> <p>La Art. 7.3.4. va rugam sa completati articolul astfel incat sa avem in Procedura: "Un titular al obligației de ofertare nu poate introduce oferte de cumpărare pentru un instrument atâta timp cât are active oferte de vânzare introduse pentru îndeplinirea obligației de ofertare conform art. 7.3.3. "pentru acel instrument". Prevederile ordinului ANRE 79/2020 interzic titularilor obligatiei de ofertare sa dmentina active ordine de sens contrar. Ori un ordin poate fi de sens contrar doar in situatia in care exista un ordin active al respectivului titular al obligatiei de ofertare.</p> <p><u>ENGIE Romania S.A.</u></p> <p>OPCOM, in calitate de operator al pietei centralizate are obligatia de a pune la dispozitia participantilor la piata un mediu de tranzactionare in conformitate cu respectarea prevederilor ordinului ANRE nr. 79/2020. Astfel, OPCOM are obligatia ducerii la indeplinire a prevederilor din ordinul mai sus mentionat, respectiv verificarea conditiilor de desfasurare a licitatiei, cu respectarea pretului maxim stabilit de ANRE, a cantitatilor stabilite pentru ofertare, precum si a numarului minim de ordine plasate de catre titularii obligatiei de ofertare. Astfel, in urma sesizarii unor neconformitati, OPCOM are obligatia de a refuza postarea ordinelor</p>	<p>instrument. Este în responsabilitatea participantului la piață titular al obligației de ofertare, respectarea acestei prevederi.</p> <p>Răspuns propunere Engie România S.A.: Nu este clară motivația susținerii că " <i>OPCOM are obligatia ducerii la indeplinire a prevederilor din ordinul mai sus mentionat, respectiv verificarea conditiilor de desfasurare a licitatiei, cu respectarea pretului maxim stabilit de ANRE, a cantitatilor stabilite pentru ofertare, precum si a numarului minim de ordine plasate de catre titularii obligatiei de ofertare</i>". Ne menținem punctul de vedere prezentat pentru observația similară formulată pentru Art. 7.3.2.</p>
7.3.7. Participanții la PCGN-LN ale căror oferte au fost invalidate sunt notificați prin mesaje automate ale sistemului de tranzacționare,	<p><u>OMV PETROM S.A.</u></p> <p>La Art. 7.3.7: a) nu este clar cand o oferta este sau devine "invalida" si b) nu este clara legatura</p>	<p>Pentru evitarea oricărui dubiu propunem eliminarea precizărilor de la Art. 7.3.7. din documentul supus discuției având în</p>

<p>aceștia putând să modifice și/sau să anuleze ofertele introduse anterior din registrul propriu al ordinelor disponibil în interfața proprie numai după încetarea intervalului de suspendare a corelării (Δt), utilizând funcționalitățile disponibile prin sistemul de tranzacționare al PCGN-LN.</p>	<p>dintre o oferta invalida (care nu este activa in piata), modificarea acesteia (ca sa devina "valida") si delta t (intervalul de suspendare a corelarii unor oferte valide existente in piata). Va rugam sa reformulati Art. 7.3.7, astfel incat sa se clarifice aceste doua aspecte. Un participant la piata trebuie sa poata introduce oferte in orice moment al sesiunii de tranzactionare, inclusiv in perioada cand "delta t" este activat/ declansat de alte oferte.</p> <p><u>SNGN ROMGAZ S.A.</u></p> <p>La Art. 7.3.7: va rugam sa reformulati Art. 7.3.7, astfel incat sa se defineasca "oferta invalida" precum si posibilitatea ca participantul la piata sa poata introduce oferte valide in orice moment al sesiunii de licitatie. Nu intelegem de ce ar trebui ca o modificare sau anulare a ofertelor anterioare sa poata fi facuta doar dupa incetarea intervalului "delta t". Dimpotriva ar trebui ca orice participant la tranzactionare sa aiba posibilitatea modificarii propriilor oferte in intervalul "delta t", acesta fiind chiar scopul introducerii respectivului interval. Consideram ca in cadrul intervalului "delta t" ar trebui sa nu poata fi modificate doar ordinele care au declansat "delta" t prin corelare (astfel incat sa nu existe posibilitatea iesirii dintr-o tranzactie potentiala)</p>	<p>vedere precizările Art. 7.3.6. și 7.3.10 care răspund observațiilor primite, respectiv:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Prevederile art. 7.3.6. răspund solicitării ca participantii la piață să poată „introduce oferte in orice moment al sesiunii de tranzactionare, inclusiv in perioada cand "delta t" este activat/ declansat de alte oferte.”, formulată de OMV Petrom - Prevederile art. 7.3.10. răspund solicitării ca „in cadrul intervalului "delta t" ar trebui sa nu poata fi modificate doar ordinele care au declansat "delta" t prin corelare (astfel incat sa nu existe posibilitatea iesirii dintr-o tranzactie potentiala)”, formulate de SNGN Romgaz.
<p>ÎNCHEIEREA SESIUNII DE LICITAȚIE</p>		
<p>7.3.17. După încheierea sesiunii de licitație, dar nu mai târziu de ora 18:00 a zilei în care aceasta a fost organizată, OPCOM S.A. va publica pe pagina sa de web (www.opcom.ro) în secțiunea dedicată modalității de tranzacționare PCGN-LN rezultatele licitației, pentru fiecare produs supus tranzacționării:</p>	<p>7.3.17. După încheierea sesiunii de licitație, dar nu mai târziu de ora 18:00 a zilei în care aceasta a fost organizată, OPCOM S.A. va publica pe pagina sa de web (www.opcom.ro) în secțiunea dedicată modalității de tranzacționare PCGN-LN rezultatele licitației, pentru fiecare produs supus tranzacționării:</p>	<p>Propunem menținerea textului din documentul de discuție.</p> <p>Informațiile propuse a fi incluse la pct. j) și k) sunt informații disponibile în platforma de tranzacționare.</p> <p>Vom analiza oportunitatea extinderii ariei informațiilor publicate conform solicitării dumnevoastră.</p>

<p>a) volumul tranzacționat și numărul de tranzacții încheiate;</p> <p>b) prețul minim de tranzacționare;</p> <p>c) prețul maxim de tranzacționare;</p> <p>d) prețul mediu de tranzacționare, calculat ca medie ponderată;</p> <p>e) prețul mediu actualizat, calculat ca medie ponderată a tuturor tranzacțiilor efectuate de la începutul intervalului de tranzacționare a produsului respectiv până la sfârșitul zilei de tranzacționare;</p> <p>f) variația prețului mediu actualizat față de prețul mediu actualizat al zilei anterioare;</p> <p>g) prețul de închidere al zilei de tranzacționare;</p> <p>h) variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei anterioare;</p> <p>i) numărul de participanți la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia – vânzare sau cumpărare.</p>	<p>a) volumul tranzacționat și numărul de tranzacții încheiate;</p> <p>b) prețul minim de tranzacționare;</p> <p>c) prețul maxim de tranzacționare;</p> <p>d) prețul mediu de tranzacționare, calculat ca medie ponderată;</p> <p>e) prețul mediu actualizat, calculat ca medie ponderată a tuturor tranzacțiilor efectuate de la începutul intervalului de tranzacționare a produsului respectiv până la sfârșitul zilei de tranzacționare;</p> <p>f) variația prețului mediu actualizat față de prețul mediu actualizat al zilei anterioare;</p> <p>g) prețul de închidere al zilei de tranzacționare;</p> <p>h) variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei anterioare;</p> <p>i) numărul de participanți la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia – vânzare sau cumpărare.</p> <p>j) Best bid</p> <p>k) Best ask</p> <p>ENGIE Romania S.A.</p> <p>Reiteram necesitatea completarii informatiilor postate pe siteul OPCOM (noi am transmis o solicitare pe mail in data de 06.02.2020).</p> <p>Asa cum este mentionat si in Art. 3 Ordinul ANRE nr.105/2018 (modif. prin Ordinul 170/2019) ,avand in vedere ca procesul de administrare al pietelor centralizata vizeaza intreaga activitate desfasurata de participantii inscrisi la tranzactionare, solicitarea noastra este de a posta pe site si informatiile referitoare la Best Bid & Best Ask pentru ordinele postate pe platformele de tranzactionare, chiar daca la finalul unei zile acestea nu se concretizeaza in tranzactii inchise,</p>	<p>Totodată, vă supunem atenției faptul că PCGN-LN este o piață destinată tranzacționării la termen. Față de acest aspect, pe site-ul indicat în observația formulată, în paginile indicate, se poate observa ca „<i>informatiile referitoare la Best Bid & Best Ask pentru ordinele postate pe platformele de tranzactionare</i>” se regasesc numai pentru piețele pe termen scurt “Day Ahead Market” și “Within Day Market” și nu se regasesc dacă selectați din ecranul „Market Data” produsele la termen.</p>
--	--	---

	<p>aceste informatii consideram ca sunt vitale pentru participantii la Piata.</p> <p>In momentul de fata, acesta activitatea intensa si complexa de tranzactionare este doar partial acoperita in ceea ce priveste informatiile valabile pe site deoarece nu sunt mentionate date cu privire la Best Bid & Best Ask pentru ordinele postate , ci doar pentru cele inchise.</p> <p>Avand in vedere importanta acestor indici, toate platformele/bursele externe (de exemplu CEGH https://www.cegh.at/ -à https://www.cegh.at/en/exchange-market/market-data/) au decis sa le publice.</p> <p>Corelatia Best Bid-Best Ask fiind o cotation de pret bidirectionala confera informatii estentiale participantilor in Piata, respective pretul maxim pe care un cumparator este dispuns sa il plateasca intro tranzactie , pretul minim pe care un vanzator este dispus sa il primeasca.</p> <p>Diferenta dintre cele doua , respectiv spread-ul este un indicator cheie al lichiditatii, cu cat este mai mica diferenta cu atat este mai buna lichiditatea.</p> <p>În cazul în care prețurile (Best Bid/Best Ask) sunt foarte apropiate unul de altul, acest lucru indica clar ca atat cumpărătorul, cât și vânzătorul au o părere destul de asemănătoare asupra valorii produsului ce se tranzactioneaza. Un foarte mic spread poate indica faptul că piața este foarte eficienta și ambele părți aflata in procesul de tranzactionare au informații sau o motivație similara.</p>	
<p>7.3.22. În cazul în care părțile convin, poate fi încheiat contractul de vânzare-cumpărare a gazelor naturale standard elaborat de ANRE și în cazul tranzacțiilor încheiate ca urmare a</p>	<p>E.ON Gaz Furnizare S.A.</p> <p>A se clarifica: cum si cand isi pot exprima partile aceasta optiune. Aceasta optine se comunica</p>	<p>După primirea Formularului de încheiere a tranzacțiilor (art.7.3.20), părțile iau cunoștință cu privire la denumirea contrapărții, putând astfel să ia contact pentru a își exprima</p>

ordinelor care nu fac obiectul obligației de ofertare.	OPCOM: via email/fax, la ce interval de timp după încheierea tranzacției?	opțiunile. Către OPCOM nu este necesară transmiterea opțiunii, ci doar a contractului asumat (art.7.3.24)
Anexa 1 FORMULAR DE ÎNCHEIERE A TRANZACȚIILOR	Anexa 1 FORMULAR DE ÎNCHEIERE A TRANZACȚIILOR OMV PETROM S.A. In Anexa 1: MW/zi trebuie înlocuit cu MWh/zi	Suntem de acord cu propunerea de modificare