

Tabel centralizator cu propuneri și observații primite la

Proiectul de Ordin pentru modificarea și completarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale

Document supus consultării publice în perioada 12.02 – 17.03.2021

OBSERVAȚII CU CARACTER GENERAL

Consiliul Concurenței (e-mail/15.03.2021, înregistrat la ANRE sub nr. 27.946/15.03.2021)

Referitor la proiectul de *Ordin pentru modificarea și completarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale*, aflat în consultare publică până la data de 17.03.2021, vă comunicăm, la o analiză *prima facie*, următoarele:

Având în vedere modul de structurare a prevederilor referitoare la principiile și cerințele specifice fiecărei piețe existente în cuprinsul Ordinului ANRE nr. 105/2018 (art 8, art. 8¹) sugerăm să se analizeze oportunitatea menționării inclusiv pentru *piața produselor derivate standard pe termen mediu și lung* (art.8²) a specificației potrivit căreia tranzacționarea este permisă în condițiile semnării convenției de participare la piață, precum și a specificației privind inițierea ofertelor de vânzare/cumpărare. Aceeași observație este valabilă și pentru specificația privind locul de livrare, respectiv PVT.

Totodată, vă adresăm rugămintea ca, după încheierea procesului de consultare publică, să ne transmiteți situația centralizată a observațiilor primite de la participanții la piețele centralizate.

OPCOM S.A. (Adresa nr. 11494/16.03.2021, înregistrată la ANRE sub nr. 29.112/17.03.2021)

Ne referim la documentul menționat în referință lansat în consultare publică de către ANRE și prin prezenta vă supunem atenției o serie de aspecte după cum urmează:

I. Proiectul de Ordin de modificare a Ordinului ANRE nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale ar trebui să reflecte toate cele patru segmentele ale pieței centralizate de gaze naturale din România, așa cum sunt acestea listate în anexă, la articolul 2, amendat de ANRE în contextul actualului demers. Apreciem completarea necesară atât pentru consistența prevederilor din corpul central al ordinului cu detaliile din anexă, cât și pentru a clarifica pe deplin regimul de reglementare și supraveghere aplicabil segmentelor pieței centralizate de gaze naturale din România, inclusiv Piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung.

În acest sens, în înțelegerea că lansarea la tranzacționare a produselor de pe toate cele patru segmente de piață face obiectul aprobării de către ANRE, se propune actualizarea Articolului 2, punctul (2), din corpul central al ordinului, după cum urmează:

“Articolul 2

(2) Lista centralizată a produselor tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor flexibile pe termen lung, precum și a produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung aprobată prin decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, poate fi actualizată la solicitarea titularilor licențelor de administrare a piețelor centralizate.”

II. Atât timp cât *Proiectul de Ordin ANRE nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale* în forma supusă consultării încorporează modificările și completările ulterioare, și ne referim în mod specific la Articolul 2 (2) menționat anterior, care a preluat completările din *Ordinul nr.179/13.08.2019 pentru modificarea și completarea Ordinului ANRE nr.105/06.06.2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piața centralizată de gaze naturale*, referitor la produsele flexibile, apreciem oportună, pentru o abordare unitară, inclusiv revederea Articolelor 5 și 6 din corpul central al ordinului și elaborarea unui ordin actual, care să reflecte în mod complet situația prezentă a Pieței centralizate de gaze naturale din România.

III. Referitor la piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung, apreciem că prezentarea contextului lansării propunerii de modificare a Ordinului ANRE nr. 105/2018, respectiv NOTA DE PREZENTARE elaborată de ANRE nu conține toate detaliile menite a oferi transparență și claritate deplină asupra demersului și propunerii ANRE, singurul aspect menționat fiind cel referitor la faptul că, “având în vedere specificitatea tranzacționării și post tranzacționării acestor instrumente financiare derivate, ANRE a colaborat cu Autoritatea de Supraveghere Financiară, în scopul clarificării cadrului legal de implementare a acestor produse pe piața gazelor naturale”. În condițiile referirii la instrumente financiare derivate și în lipsa transparentizării concluziilor analizei efectuate de autoritățile menționate, apreciem necesară clarificarea următoarelor aspecte:

- Care este autoritatea competentă, respectiv Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei și/sau Autoritatea de Supraveghere Financiară care exercită atribuții de reglementare și supraveghere în cadrul pieței produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung pe care se tranzacționează contractele de tip futures prezentate la articolul 2 din Anexa la proiectul de ordin supus consultării publice;
- Care este legislația în baza căreia ANRE și ASF au concluzionat cu privire la cadrul legal de implementare a acestor produse pe piața gazelor naturale și la introducerea pe Piața centralizată de gaze naturale a unui segment nou de piață, respectiv „Piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung” și angajarea unui operator în tranzacționarea acestui tip de instrument derivat de tip futures;
- Care sunt cerințele de organizare/licențiere necesar a fi îndeplinite de un operator pentru a se angaja în tranzacționarea acestui tip de instrument derivat de tip futures;
- Care este cadrul prin care se asigură îndeplinirea obligațiilor de conformitate și raportare? Vor exista obligații de raportare a detaliilor fiecărei tranzacții atât în cadrul REMIT cât și în cadrul MIFID II, respectiv vor fi produsele derivate standardizate pe termen mediu și lung tranzacționate de un astfel de operator considerate atât instrumente financiare, așa cum se menționează în nota de prezentare, cât și produse energetice angro?

IV. Așa cum am menționat anterior, având în vedere că NOTA DE PREZENTARE elaborată de ANRE menționează faptul că, “având în vedere specificitatea tranzacționării și post tranzacționării acestor instrumente financiare derivate, ANRE a colaborat cu Autoritatea de Supraveghere Financiară, în scopul clarificării cadrului legal de implementare a acestor produse pe piața gazelor naturale”, vă rugăm să clarificați, de asemenea, concluziile acestei colaborări, în considerarea faptului că anterior poziția ASF exprimată public pe website-ul propriu¹ a fost următoarea:

„(...)Autoritatea de Supraveghere Financiară face următoarele precizări: Bursa Română de Mărfuri a depus la A.S.F., în calitate sa de societate de servicii de investiții financiare, o cerere de aprobare a unui Sistem Organizat de Tranzacționare (SOT), această cerere aflându-

¹ <https://asfromania.ro/informatii-publice/media/arhiva/7318-precizari-ale-autoritatii-de-supraveghere-financiara-cu-privire-la-procesul-de-lansare-de-catre-bursa-romana-de-marfuri-brm-a-contractelor-derivate-pe-gaze-naturale>

se încă în analiza Autorității, fără a se emite până la momentul actual vreun act individual de aprobare a constituirii și funcționării unui sistem organizat de tranzacționare (SOT) administrat de BRM.

Autoritatea de Supraveghere Financiară este autoritatea competentă care aplică prevederile Legii nr. 126/2018 privind piețele de instrumente financiare (act normativ prin care s-a asigurat transpunerea la nivel național a Directivei 2014/65/UE - MIFID II), exercitând atribuții de reglementare și supraveghere pentru prestarea serviciilor și activităților de investiții cu instrumentele financiare, așa cum acestea sunt enumerate în Anexa nr. 1, Secțiunea C din legea menționată anterior.

În domeniul de aplicare a Legii nr. 126/2018 privind piețele de instrumente financiare intră trei tipuri de locuri de tranzacționare și anume piața reglementată, sistemul multilateral de tranzacționare (SMT) și sistemul organizat de tranzacționare (SOT), care sunt reglementate și supravegheate de către A.S.F.

Autoritatea de Supraveghere Financiară nu este autoritatea competentă pentru supravegherea tranzacțiilor pe piețele centralizate de mărfuri, neavând competențe în ceea ce privește piețele centralizate de gaze și produsele tranzacționate pe aceste platforme și nu și-a exprimat acordul cu privire la lansarea la tranzacționare pe aceste platforme a produselor derivate având ca activ suport gazele naturale.”

Având în vedere cele prezentate, adresăm ANRE solicitarea de a analiza propunerile și observațiile formulate de OPCOM și de a răspunde întrebărilor enunțate, cu scopul clarificării complete a regimului de reglementare și supraveghere a pieței produselor derivate de tip futures și a activității operatorului angajat în tranzacționarea unor astfel de produse.

În încheiere, vă mulțumim pentru considerarea solicitării OPCOM de a reglementa posibilitatea organizării, pentru zilele de livrare de duminică și luni, respectiv pentru zilele de livrare următoare unei zile de sărbătoare legală, dacă aceasta intervine într-o zi lucrătoare, a sesiunilor de tranzacționare în ziua lucrătoare anterioară zilelor de sâmbătă și duminică, respectiv zilelor de sărbătoare legală și vă informăm că nu avem observații la propunerea de amendare în sensul celor menționate, a articolului 7, punctul i) din proiectul de Ordin.

OMV PETROM S.A. (Adresa nr. 59/PA/17.03.2021, înregistrată la ANRE sub nr. 29.908/18.03.2021)

Prin propunerile de modificare și completare supuse consultării publice se introduce un nou segment în cadrul pieței centralizate din România, respectiv Piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung, reprezentând *cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte de tip futures, cu decontare exclusiv prin livrare fizică, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce nu pot fi modificate ulterior și care urmează a fi livrate în profil constant stabilit prin contract, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră (art. 2 alin. (5)).*

Apreciem astfel că în cadrul art. 2 alin. (5) nu sunt identificate elementele care diferențiază acest segment de piață de Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung care este definită de aceleași elemente respectiv decontare exclusiv prin livrare fizică, transferul dreptului de proprietate în PVT, pe baza raportului de tranzacționare, cantități de gaze naturale ce nu pot fi modificate ulterior și care urmează a fi livrate în profil constant stabilit prin contract, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră.

Din acest punct de vedere apreciem necesare precizarea în cadrul art. 2 alin. (5) a unor elemente suplimentare specifice tranzacționării contractelor de tip futures.

În același timp, în cadrul art. 8² sunt precizate o serie de cerințe/specificații minime obligatorii ale acestor produse dar care nu sunt definite astfel că nu pot face obiectul unei analize. Ne referim în special la definițiile lipsă pentru lit. c) pct. (v) și pct. (viii), precum și lit. e). Totodată ar trebui oferite explicații suplimentare privind “decontarea zilnică” și “decontare finală”, din cadrul lit. c) pct. (vii), având în vedere că

decontarea este exclusiv prin livrare fizică. În ceea ce privește prevederile art. 9 propunem completarea lit. i) cu elementele specifice noului segment de piață, respectiv prețul de decontare și metoda de ”marcare la piață”.

AXPO BULGARIA EAD (Adresa nr. 1423/14.03.2021, înregistrată la ANRE sub nr. 29.680/18.03.2021)

În ceea ce privește procesul de consultare publică demarat de ANRE pe marginea proiectului de Ordin pentru modificarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale, Anexa Ordinului nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, vă comunicăm următoarele:

1. Susținem propunerea de introducere în cadrul listei produselor tranzacționabile a produselor de tip futures.
2. Solicităm introducerea contractelor EFET în cadrul tranzacțiilor pe piața Gasforward Dublu Competitivă.

Motivăm această solicitare prin:

- nevoia de aliniere a instrumentelor contractuale folosite în piața de gaze naturale din Romania la cele deja utilizate în mod larg și consacrate pe piețele europene;
- faptul că există posibilitatea ca două contrapărți care se întâlnesc într-o tranzacție non GRP pe piața Gasforward Dublu Competitivă, să aibă deja încheiat un contract de tip EFET, cu clauze de garantare și plată deja preagreate de părți, atât pentru situația de vânzare, cât și pentru cea de cumpărare; astfel, obligația actuală de încheiere a unui nou contract standard avizat de operatorul respectivei piețe centralizate dublează un contract cadru care deja există încheiat între părți la momentul tranzacționării.

În opinia noastră, beneficiile obținute prin această modificare sunt:

- scăderea numărului de documente generate după încheierea unei tranzacții pe piața Gasforward Dublu Competitivă;
- creșterea gradului de încredere a părților din tranzacție în ceea ce privește executarea obligațiilor contractuale generate în urma tranzacțiilor de acest tip;
- creșterea numărului de tranzacții și a lichidității pe acest segment al pieței.

| Ordin nr.105/2018 | Propuneri modificare ANRE | Observații/propuneri piață |
|--|----------------------------------|-----------------------------------|
| Având în vedere prevederile art. 99 lit. d) și ale art. 177 alin. (1) și (2) 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, cu modificările și completările ulterioare, | | |

| | | |
|--|--|---|
| președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin | | |
| <p>Articolul 1</p> <p>Se aprobă Regulile generale privind piețele centralizate de gaze naturale, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.</p> | | |
| <p>Articolul 2</p> <p>(1) În termen de maximum 30 de zile de la data publicării prezentului ordin, fiecare titular al licenței de administrare a pieței centralizate are obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, spre aprobare, o listă a produselor standardizate care urmează să fie tranzacționate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, definite în anexa la prezentul ordin, administrate de către aceștia.</p> | | |
| <p>(2) Lista centralizată a produselor tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor flexibile pe termen lung, aprobată prin decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, poate fi actualizată la solicitarea titularilor licențelor de administrare a piețelor centralizate.</p> | | <p>OPCOM (Adresa nr. 11494/16.03.2021, înregistrată la ANRE sub nr. 29.112/17.03.2021)</p> <p>(2) Lista centralizată a produselor tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor flexibile pe termen lung, precum și a produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung aprobată prin decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, poate fi actualizată la solicitarea titularilor licențelor de administrare a piețelor centralizate.”</p> <p>Justificare:</p> |

| | | |
|--|--|---|
| | | <p>Proiectul de Ordin de modificare a <i>Ordinului ANRE nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale</i> ar trebui să reflecte toate cele patru segmentele ale pieței centralizate de gaze naturale din România, așa cum sunt acestea listate în anexă, la articolul 2, amendat de ANRE în contextul actualului demers. Apreciem completarea necesară atât pentru consistența prevederilor din corpul central al ordinului cu detaliile din anexă, cât și pentru a clarifica pe deplin regimul de reglementare și supraveghere aplicabil segmentelor pieței centralizate de gaze naturale din România, inclusiv <i>Piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung</i>. În acest sens, în înțelegerea că lansarea la tranzacționare a produselor de pe toate cele patru segmente de piață face obiectul aprobării de către ANRE, se propune actualizarea Articolului 2, punctul (2), din corpul central al ordinului.</p> |
| <p>Articolul 3 În termen de maximum 60 de zile de la data aprobării listei centralizate a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, titularii licențelor de administrare a pieței centralizate au obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, spre aprobare, regulamentele proprii privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale revizuite în</p> | | |

| | | |
|--|--|--|
| conformitate cu prevederile prezentului ordin. | | |
| <p>Articolul 4 Titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate, participanții la piețele centralizate și direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.</p> | | |
| <p>Articolul 5 Regulile generale privind piața centralizată de gaze naturale intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2019.</p> | | |
| <p>Articolul 6 La data de 31 decembrie 2018 se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 50/2013 pentru aprobarea Regulilor generale privind piața centralizată de gaze naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 436 din 17 iulie 2013, cu modificările ulterioare, Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 51/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) - S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 468 din 29 iulie 2013, cu modificările și completările ulterioare, și Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 54/2017 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul</p> | | |

| | | |
|---|---|--|
| <p>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. 503 din 30 iunie 2017.</p> | | |
| <p>Articolul 7 Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, Dumitru Chiriță București, 6 iunie 2018. Nr. 105.</p> | | |
| <p>Anexă REGULI GENERALE din 6 iunie 2018 privind piețele centralizate de gaze naturale</p> | | |
| <p>Capitolul I Dispoziții generale</p> | | |
| <p>Articolul 1 Prezentele reguli au ca scop stabilirea principiilor și cerințelor legale care se aplică pe piețele centralizate de gaze naturale, în vederea tranzacționării gazelor naturale în condiții concurențiale și în mod transparent, public și nediscriminatoriu, pe baza regulamentelor de organizare și administrare a piețelor centralizate de gaze naturale aprobate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.</p> | | |
| <p>Articolul 2 (1) Piața centralizată de gaze naturale din România cuprinde următoarele segmente:</p> | <p>Articolul 2 (1) Piața centralizată de gaze naturale din România cuprinde următoarele segmente:</p> | |

| | | |
|---|--|--|
| <p>a) Piața produselor standardizate pe termen scurt; b) Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung; c) Piața produselor flexibile pe termen mediu și lung.</p> | <p>a) Piața produselor standardizate pe termen scurt; b) Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung; c) Piața produselor flexibile pe termen mediu și lung; d) Piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung.</p> | |
| <p>(2) Piața produselor standardizate pe termen scurt reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor tranzacții cu executare imediată, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în Punctul Virtual de Tranzacționare (denumit în continuare „PVT”), pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce urmează a fi livrate în PVT, în profil orar constant, în intervalul de timp rămas până la sfârșitul zilei gaziere în curs la data încheierii tranzacției sau în ziua gazieră următoare datei încheierii tranzacției.</p> | | |
| <p>(3) Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza:</p> | | |
| <p>a) unor contracte standard de vânzare-cumpărare cu termen suspensiv de minimum 2 (două) zile calendaristice de la data încheierii tranzacției, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce urmează a fi livrate în PVT, în profil zilnic constant,</p> | | |

| | | |
|--|--|---|
| <p>pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră;</p> | | |
| <p>b) unor contracte standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, contracte preagreate de către părțile participante la tranzacție sau contracte de vânzare-cumpărare propuse de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, cu termen suspensiv de minimum 2 (două) zile calendaristice de la data încheierii tranzacției, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce nu pot fi modificate ulterior și care urmează a fi livrate în PVT, în profil constant stabilit prin contract, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră.</p> | | <p>ENGIE (e-mail/17.03.2021, înregistrat la ANRE sub nr. 29.901/18.03.2021)</p> <p>b) unor contracte standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, contracte ce pot fi încheiate atât în baza mecanismului simplu competitiv, cât și în baza mecanismului dublu competitiv, contracte preagreate de către părțile participante la tranzacție sau contracte de vânzare-cumpărare propuse de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, cu termen suspensiv de minimum 2 (două) zile calendaristice de la data încheierii tranzacției, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce nu pot fi modificate ulterior și care urmează a fi livrate în PVT, în profil constant stabilit prin contract, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră.</p> <p>Justificare:</p> <p>Considerăm oportună această clarificare atât pentru participanții la piețele centralizate de gaze naturale, cât și pentru operatorii piețelor centralizate. Contractul EFET este prin definiție un contract standard, preagreat între părți, iar atâta timp cât participanții la piață respectă regulile specifice prevăzute de către procedurile proprii ale operatorilor bursieri, considerăm că aceștia din urmă ar trebui să ofere cadrul necesar tranzacționării într-un mod transparent și nediscriminatoriu.</p> <p>Propunerea noastră vine în întâmpinarea necesității participanților de a încheia contracte EFET, atât în urma tranzacționării pe piața</p> |

| | | |
|--|--|---|
| | | <p>simplicu competitivă, cât și pe piața dublu competitivă, având în vedere riscurile implicate în urma tranzacționării pe o platformă anonimă, cum este cea dublu competitivă. Lipsa unei evaluări inițiale din punct de vedere risc reputational care să ofere vizibilitate asupra bonității (KYC/AML) unui posibil partener contractual ar putea fi acoperită cu succes prin semnarea contractelor EFET pe piața dublu competitivă.</p> |
| <p>(4) Piața produselor flexibile pe termen mediu și lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unui contract tip EFET/contract preagreat/contract propus de participantul inițiator al ordinului de tranzacționare. Cantitatea totală și prețul rezultate în urma tranzacției pot suferi ajustări în perioada de executare a contractului numai conform condițiilor din oferta inițiatoare. Transferul dreptului de proprietate se realizează în PVT.</p> | | |
| | <p>(5) Piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte de tip futures, cu decontare exclusiv prin livrare fizică, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce nu pot fi modificate ulterior și care urmează a fi livrate în profil constant stabilit prin contract, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră.</p> | <p>ENGIE (e-mail/17.03.2021, înregistrat la ANRE sub nr. 29.901/18.03.2021)</p> <p>(5) Piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte de tip futures, cu decontare conform opțiunii din ordin a inițiatorului, după caz:</p> <p>a) exclusiv prin livrare fizică, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce nu pot fi modificate ulterior și care urmează a fi livrate în profil</p> |

| | | |
|--|--|---|
| | | <p>constant stabilit prin contract, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră.;</p> <p>b) financiară, având ca obiect transferul financiar (cash), intermediat de contrapartea centrală, aferent diferenței dintre prețul de contract și prețul produsului de referință (benchmark).</p> <p>Justificare: Produsele derivate aferente contractelor tip futures pot avea și decontare financiară, nu doar decontare prin livrare fizică, aceasta fiind, de altfel, principala caracteristică distinctivă a acestora relativ la produsele spot și forward (cum sunt, în cazul de față, cele de la punctele (1), (2), (3) și (4)).</p> |
| Articolul 3 | | |
| (1) Titularii licenței de administrare a piețelor centralizate organizează și administrează, în condiții de transparență, obiectivitate și nediscriminare, activitățile desfășurate de participanții înscriși la tranzacționare în cadrul segmentelor pieței centralizate de gaze naturale prevăzute la art. 2. | | |
| (2) Titularii licenței de administrare a piețelor centralizate au obligația să stabilească și să mențină reguli, proceduri, aplicații informatice și căi de comunicație securizate, de natură să le permită monitorizarea permanentă a activității membrilor pe platformele sale de tranzacționare, în scopul prevenirii, identificării și sesizării oricăror acțiuni care pot constitui abuzuri și manipulări de piață în accepțiunea și sensul prevăzut de legislația națională și/sau comunitară. | | |

| | | |
|--|--|--|
| <p>Articolul 4 Tranzacțiile în cadrul oricărui segment al pieței centralizate de gaze naturale prevăzut la art. 2 se efectuează în conformitate cu prevederile regulamentului propriu al fiecărui titular de licență de administrare a piețelor centralizate privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale, regulament care se aprobă prin ordin de către președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE.</p> | | |
| <p>Articolul 5 La elaborarea regulamentului propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale, fiecare titular al licenței de administrare a pieței centralizate urmărește respectarea principiilor/cerințelor prevăzute la art. 6-8¹, specifice fiecărui segment al piețelor centralizate de gaze naturale în cadrul căruia urmează să își desfășoare activitatea.</p> | | |
| <p>Articolul 6</p> | <p>Articolul 6</p> | |
| <p>(1) Pe piața produselor standardizate pe termen scurt, fie operatorul piețelor centralizate, fie o terță parte desemnată de către acesta își asumă rolul de contraparte în cadrul tuturor tranzacțiilor încheiate. Executarea tranzacțiilor încheiate este garantată de către contraparte, direct sau prin intermediul unei terțe părți, în condițiile legii; participarea efectivă la tranzacționare este permisă în limita garanțiilor existente la începutul zilei de tranzacționare, respectiv a garanțiilor</p> | <p>(1) Pe piața produselor standardizate pe termen scurt, fie operatorul piețelor centralizate, fie o terță parte desemnată de către acesta își asumă rolul de contraparte în cadrul tuturor tranzacțiilor încheiate. Executarea tranzacțiilor încheiate este garantată de către contraparte, direct sau prin intermediul unei terțe părți, în condițiile legii; participarea efectivă la tranzacționare este permisă în limita garanțiilor existente la începutul zilei de tranzacționare, respectiv a garanțiilor actualizate în cursul zilei de</p> | |

| | | |
|--|---|--|
| <p>actualizate în cursul zilei de tranzacționare în funcție de tranzacțiile încheiate/garanțiile suplimentare constituite în cursul zilei, în favoarea contrapărții/terței părți care asigură garantarea.</p> | <p>tranzacționare în funcție de tranzacțiile încheiate/garanțiile suplimentare constituite în cursul zilei, în favoarea contrapărții/terței părți care asigură garantarea.</p> | |
| <p>(2) Pe piața produselor standardizate pe termen mediu și lung se pot încheia tranzacții fie direct între participanți, fie prin intermediul unei contrapărți, care poate fi operatorul piețelor centralizate sau o terță parte desemnată de acesta. Executarea tranzacțiilor încheiate este garantată după cum urmează:</p> | | |
| <p>a) în cazul produselor tranzacționate prin mecanismul cu contraparte, de către contraparte, în conformitate cu regulile specifice ale acesteia, în condițiile legii;</p> | | |
| <p>b) în cazul produselor tranzacționate direct între participanți, prin intermediul clauzelor privind garanțiile de bună execuție/ plată prevăzute în contractele standard de vânzare-cumpărare avizate de către ANRE sau prevăzute în contractele EFET/contractele preagreate/contractele propuse de către inițiator, după caz.</p> | <p>b) în cazul produselor tranzacționate direct între participanți, prin intermediul clauzelor privind garanțiile de bună execuție/ plată prevăzute în contractele standard de vânzare-cumpărare ale operatorului pieței centralizate,avizate de către ANRE sau cele prevăzute în contractele EFET/contractele preagreate/contractele propuse de către inițiator, după caz.</p> | |
| <p>(3) Pe piața produselor flexibile pe termen mediu și lung se pot încheia tranzacții în baza contractelor propuse de către un participant inițiator, garantarea reciprocă a executării obligațiilor fiind asigurată prin intermediul clauzelor contractuale.</p> | | |

| | | |
|---------------------------|---|---|
| | <p>(4) Pe piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung, operațiunile de garantare, compensare și decontare a tranzacțiilor, precum și administrarea principalelor categorii de riscuri care decurg din tranzacționarea acestor produse sunt efectuate de o contraparte, care se interpune din punct de vedere juridic, conform mecanismelor novației, între membrii compensatori. Aceste operațiuni se efectuează în baza regulamentelor/ procedurilor specifice publicate de contraparte după parcurgerea procesului de consultare publică.</p> | <p><u>ENGIE</u> (e-mail/17.03.2021, înregistrat la ANRE sub nr. 29.901/18.03.2021)</p> <p>(4) Pe piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung, operațiunile de garantare, compensare și decontare a tranzacțiilor, precum și administrarea principalelor categorii de riscuri care decurg din tranzacționarea acestor produse sunt efectuate exclusiv de o contraparte centrală, care își asumă rolul de contraparte în cadrul tuturor tranzacțiilor încheiate. se interpune din punct de vedere juridic, conform mecanismelor novației, între membrii compensatori. Aceste operațiuni se efectuează în baza regulamentelor/ procedurilor specifice publicate de contrapartea centrală după parcurgerea procesului de consultare publică.</p> <p>Justificare :</p> <p>Nu considerăm justificată folosirea „mecanismelor novației”, mai ales în lipsa unei definiții clare, detaliate a acestora. În plus, din punct de vedere al reglementărilor în energie, mențiunea folosirii în mod exclusiv a unei contrapărți centrale este suficientă pentru această piață.</p> <p>Detalierea juridică a interacțiunilor la nivel financiar între participanți, contraparte centrală și (dacă diferă de aceasta) operatorul platformei ar putea fi completate printr-un set de reglementări emise de Autoritatea de Supraveghere Financiară, a cărei misiune include „asigurarea stabilității, competitivității și bunei funcționări a piețelor de instrumente financiare”: https://asfromania.ro/despre-asf/misiune.</p> |
| <p>Articolul 7</p> | | |

| | | |
|---|--|--|
| <p>(1) Principiile/cerințele specifice pieței produselor standardizate pe termen scurt sunt următoarele:</p> | | |
| <p>a) participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare gaze naturale sau de trader de gaze naturale care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale;</p> | | |
| <p>b) participarea la tranzacționare este permisă și operatorului de transport și de sistem, în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a sistemului de transport;</p> | | |
| <p>c) participarea la tranzacționare este permisă, exclusiv pe sensul de cumpărare, și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali care au obținut în prealabil acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale; prin excepție, clienții finali au dreptul să vândă gaze naturale numai în scopul echilibrării portofoliului propriu, conform reglementărilor ANRE;</p> | | |
| <p>d) produsele tranzacționate sunt produse standard atât în ceea ce privește durata livrărilor de gaze naturale, respectiv produse în cursul zilei gaziere și produse</p> | | |

| | | |
|---|---|---|
| <p>pentru ziua gazieră următoare, cât și în ceea ce privește locul de livrare, respectiv PVT;</p> | | |
| <p>e) participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării convenției de participare la piața centralizată și a încheierii prelabile a unui acord-cadru între operatorul piețelor centralizate de gaze naturale/terța parte desemnată de acesta și participantul la piață. În situația în care titularul licenței de administrare a pieței centralizate de gaze naturale își asumă și rolul de contraparte, convenția de participare și acordul-cadru pot fi comasate într-un document comun. Clauzele acordului-cadru pot fi modificate numai după parcurgerea procesului de consultare publică, în conformitate cu prevederile art. 11 alin. (2);</p> | | |
| <p>f) elementele care pot fi modificate de către părți în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt prețul, exprimat în lei/MWh, și cantitatea tranzacționată, exprimată în MWh;</p> | | |
| <p>g) tranzacțiile încheiate se notifică OTS de către operatorul piețelor centralizate de gaze naturale/terța parte desemnată de acesta;</p> | | |
| <p>h) prețul și cantitatea aferente unei tranzacții încheiate nu pot fi modificate ulterior încheierii tranzacției;</p> | | |
| <p>i) titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate asigură disponibilitatea platformei de</p> | <p>i) titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor specifice 24 de ore/zi, 7 zile pe săptămână.</p> | <p>SNTGN TRANSGAZ (Adresa nr. 19.951/16.03.2021, înregistrată la ANRE sub nr. 28.600/16.03.2021)</p> |

| | | |
|---|--|--|
| <p>tranzacționare a produselor specifice 24 de ore/zi, 7 zile pe săptămână.</p> | <p>i) disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor specifice este asigurată de către titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate conform orarului de tranzacționare și calendarului de tranzacționare publicate pe site-ul propriu, a căror regulă de stabilire este precizată în mod transparent prin procedurile operaționale proprii aplicabile.</p> | <p>i) disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor specifice este asigurată de către titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate conform orarului de tranzacționare și calendarului de tranzacționare publicate pe site-ul propriu, a căror regulă de stabilire este precizată în mod transparent prin procedurile operaționale proprii aplicabile.</p> <p>i) titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor specifice 24 de ore/zi, 7 zile pe săptămână.</p> <p>Justificare:</p> <p>Propunem păstrarea formulării lit.i) așa cum este în prezent în vederea îndeplinirii criteriilor din REGULAMENTUL (UE) NR. 312/2014 AL COMISIEI din 26 martie 2014:</p> <p>(1) Produsele standardizate pe termen scurt sunt tranzacționate pentru livrare pentru ziua în curs sau pentru ziua următoare, șapte zile pe săptămână, în conformitate cu normele aplicabile ale platformei de tranzacționare, astfel cum sunt definite de comun acord de operatorul platformei de tranzacționare și operatorul de sistem de transport.</p> <p>Platforma de tranzacționare îndeplinește criteriile următoare:</p> <p>(2) (a) oferă un sprijin suficient pe parcursul zilei gaziere atât utilizatorilor rețelei, pentru a comercializa, cât și operatorilor de sisteme de transport, pentru a întreprinde acțiuni de echilibrare adecvate prin comerțul cu produse standardizate pe termen scurt relevante.</p> |
| <p>(2) Prin derogare de la prevederile art. 2 alin. (2) și art. 7 alin. (1) lit. d), pentru efectuarea, de către OTS, a tranzacțiilor</p> | | |

| | | |
|---|--|--|
| <p>având ca obiect livrarea de gaze naturale în punctele de intrare/ieșire în/din sistemul de transport, altele decât PVT, în scopul echilibrării fizice a sistemului de transport, OTS poate defini produse locaționale, temporale și locațional-temporale, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz, iar titularii de licențe de administrare a piețelor centralizate organizează platforme de tranzacționare distincte, conform unor reguli specifice agreeate cu OTS și avizate de ANRE. Accesul la tranzacționarea produselor locaționale, temporale și locațional-temporale definite de către OTS se face prin emiterea de ordine de răspuns la ordinele inițiate de către OTS și este permis oricărui participant înregistrat la platformele de tranzacționare dezvoltate în acest sens care îndeplinește condițiile prevăzute în convenția de participare la acestea.</p> | | |
| <p>Articolul 8 Principiile/cerințele specifice pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung sunt următoarele:</p> | | |
| <p>a) participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare gaze naturale sau de trader de gaze naturale care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de</p> | | |

| | | |
|---|--|--|
| <p>tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale;</p> | | |
| <p>b) participarea la tranzacționare este permisă OTS în scopul cumpărării gazelor naturale necesare pentru acoperirea consumului tehnologic și pentru constituirea stocului minim obligatoriu de gaze naturale, precum și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția obținerii, de către aceștia din urmă, a acordului prealabil al OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea derulării de către OTS a activității de transport a gazelor naturale. Participanții menționați mai sus au doar dreptul de a cumpăra gaze naturale;</p> | | |
| <p>c) produsele tranzacționate sunt produse standard în ceea ce privește locul de livrare, respectiv PVT, profilul și durata livrărilor de gaze naturale;</p> | | |
| <p>d) participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării convenției de participare la piața centralizată și, după caz, a încheierii prealabile a unui acord-cadru între operatorul piețelor centralizate de gaze naturale/terța parte desemnată de acesta și participantul la piață. În situația în care titularul licenței de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale își asumă și rolul de contraparte, convenția de</p> | | |

| | | |
|---|--|---|
| <p>participare și acordul-cadru pot fi comasate într-un document comun; clauzele acordului-cadru pot fi modificate numai după parcurgerea procesului de consultare publică, în conformitate cu prevederile art. 11 alin. (2);</p> | | |
| <p>e) participarea efectivă la tranzacționare este permisă sub condiția îndeplinirii, de către participantul la piața centralizată de gaze naturale, a condițiilor prevăzute în convenția de participare/ acordul-cadru, după caz;</p> | | |
| <p>f) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza contractelor standard avizate de către ANRE în conformitate cu prevederile prezentelor reguli generale, clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi;</p> | <p>f) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza contractelor standard avizate de către ANRE în conformitate cu prevederile prezentelor reguli generale, clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi;</p> | <p><u>ENGIE</u> (e-mail/17.03.2021, înregistrat la ANRE sub nr. 29.901/18.03.2021)</p> <p>f) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza contractelor standard în conformitate cu prevederile prezentelor reguli generale, clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zih;</p> <p>Justificare: Propunem majorarea, respectiv alinierea la minimul existent pe piețele europene, de 1 MWh/h, anticipând astfel și trecerea pieței de gaze naturale din România la intervalul orar pentru cantități. Un alt argument ar fi că, în prezent, s-a observat, din practică, intenția unora dintre participanții la piață de a încheia tranzacții pentru cantități de 1 MWh/zi, doar pentru a observa cine sunt vânzătorii/cumpărătorii</p> |

| | | |
|--|---|---|
| | | <p>implicați în tranzacție, solicitând apoi anularea tranzacției.</p> <p>Pe de altă parte, uneori chiar se dorește livrarea acestei cantități, sau a uneia similară (3 sau 5 MWh/zi) – costurile asociate livrării timp de o lună (contractare, plata în avans și/sau constituire de garanții, nominalizare, raportări, facturare, comision BRM etc.) fiind chiar mai mari decât valoarea produsului și generând doar pierdere.</p> <p>În plus, folosirea unității de „bandă orară” ar asigura caracterul standard inclusiv pentru produsele cu livrare într-una din zilele de trecere la ora de vară/iarnă (DST, Daylight Savings Time), procedură la care încă nu s-a renunțat oficial la nivel european. În prezent, „banda zilnică” la astfel de produse presupune, într-o zi de DST, o cantitate orară diferită de cea din zilele adiacente.</p> |
| <p>g) pentru produsele tranzacționate direct între participanți în baza contractelor standard prevăzute la art. 9 lit. d), obiectul tranzacției îl reprezintă un produs standard, iar elementele care pot fi modificate în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt prețul și cantitatea;</p> | <p>g) pentru produsele tranzacționate direct între participanți în baza contractelor standard prevăzute la art. 9 lit. d), obiectul tranzacției îl reprezintă un produs standard, iar elementele care pot fi modificate în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt prețul și cantitatea;</p> | |
| <p>h) în cazul tranzacțiilor încheiate direct între participanți, prețul și cantitatea rezultate în urma tranzacției, precum și profilul de livrare nu pot fi modificate pe perioada derulării contractului;</p> | | |
| <p>i) în cazul produselor tranzacționate prin mecanismul cu contraparte, elementele care pot fi modificate în cadrul ședințelor de tranzacționare de către participanții la piața</p> | | |

| | | |
|--|--|--|
| <p>centralizată sunt prețul, exprimat în lei/MWh, și cantitatea tranzacționată, exprimată în MWh/zi;</p> | | |
| <p>j) în cazul tranzacțiilor încheiate prin mecanismul cu contraparte, prețul și cantitatea aferente unei tranzacții nu pot fi modificate ulterior datei încheierii acesteia;</p> | | |
| <p>k) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România sau în baza unor contracte preagreate de către părțile participante la tranzacție, fiecare dintre participanții la piața centralizată de gaze naturale care au preagreat un astfel de contract informează titularul licenței de administrare a pieței centralizate cu privire la includerea celui alt participant în lista de eligibilitate cuprinzând participanții cu care acesta va putea încheia tranzacții. În această situație, accesul la tranzacționarea produselor respective, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis oricărui participant care se află pe lista de eligibilitate a participantului inițiator, cu condiția ca în această listă să se regăsească minimum 8 participanți;</p> | | <p><u>ENGIE</u> (e-mail/17.03.2021, înregistrat la ANRE sub nr. 29.901/18.03.2021)</p> <p>k) pentru tranzacționarea gazelor naturale pe piețele simplu competitivă și dublu competitivă¹⁾, în baza unor contracte standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România sau în baza unor contracte preagreate de către părțile participante la tranzacție, fiecare dintre participanții la piața centralizată de gaze naturale care au preagreat un astfel de contract informează titularul licenței de administrare a pieței centralizate cu privire la includerea celui alt participant în lista de eligibilitate cuprinzând participanții cu care acesta va putea încheia tranzacții. În această situație, accesul la tranzacționarea produselor respective, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis oricărui participant care se află pe lista de eligibilitate a participantului inițiator, cu condiția ca în această listă să se regăsească minimum 8 5²⁾ participanți;</p> <p><u>Justificare :</u></p> <p>¹⁾Considerăm oportună această clarificare atât pentru participanții la piețele centralizate de gaze naturale, cât și pentru operatorii piețelor centralizate. Contractul EFET este prin definiție un contract standard, preagreat între părți, iar atâta timp cât participanții la piață respectă regulile specifice prevăzute de către procedurile</p> |

| | | |
|--|--|--|
| | | <p>proprii ale operatorilor bursieri, considerăm că aceștia din urmă ar trebui să ofere cadrul necesar tranzacționării într-un mod transparent și nediscriminatoriu.</p> <p>Propunerea noastră vine în întâmpinarea necesității participanților de a încheia contracte EFET, atât în urma tranzacționării pe piața simplu competitivă, cât și pe piața dublu competitivă, având în vedere riscurile implicate în urma tranzacționării pe o platformă anonimă, cum este cea dublu competitivă. Lipsa unei evaluări inițiale din punct de vedere risc reputational care să ofere vizibilitate asupra bonității (KYC/AML) unui posibil partener contractual ar putea fi acoperita cu succes prin semnarea contractelor EFET pe piața dublu competitivă.</p> <p>²⁾Propunem reducerea numărului minim de participanți aferenți listei de eligibilitate în vederea încurajării utilizării acestui tip de tranzacționare, contractul EFET fiind un contract complex, cu prevederi care implică o analiză atentă și riguroasă din partea unor multiple departamente (comercial, legal, taxe, risc, financiar).</p> <p>Considerăm că propunerea noastră de reducere a acestui număr minim este o propunere adaptată realității pieței, la momentul de față existând un număr încă redus de participanți la piață care sunt familiarizați cu acest tip de contracte .</p> <p>De altfel, prin reducerea numărului minimului necesar de participanți în vederea constituirii listei de eligibilitate, considerăm că mai mulți participanți vor putea activa pe această piață, și se vor putea familiariza cu privire la acest cadru contractual european.</p> |
|--|--|--|

I) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte definite de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, accesul la tranzacționarea produsului respectiv, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis oricărui participant înregistrat la piața centralizată de gaze naturale care îndeplinește condițiile prevăzute în convenția de participare. În această situație, titularul licenței de administrare a piețelor centralizate are obligația publicării produsului oferat la tranzacționare, inclusiv a contractului aferent, pentru o perioadă de cel puțin 3 zile lucrătoare, înaintea datei prevăzute pentru tranzacționarea respectivului produs;

ENGIE (e-mail/17.03.2021, înregistrat la ANRE sub nr. 29.901/18.03.2021)

I) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte definite de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, accesul la tranzacționarea produsului respectiv, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis oricărui participant înregistrat la piața centralizată de gaze naturale care îndeplinește condițiile prevăzute în convenția de participare. În această situație, titularul licenței de administrare a piețelor centralizate are obligația publicării produsului oferat la tranzacționare, inclusiv a contractului aferent, pentru o perioadă de cel puțin ~~3~~ **5** zile lucrătoare, înaintea datei prevăzute pentru tranzacționarea respectivului produs;

Justificare

Propunem clarificarea acestui termen, fie excluzându-se din cadrul celor trei zile lucrătoare ziua anunțării licitației și ziua licitației propriu-zise, fie majorarea acestui termen la cinci zile lucrătoare.

Această propunere este o urmare a faptului că, în practică, am observat că în cadrul celor trei zile lucrătoare sunt incluse atât ziua de anunțare a licitației respective (uneori chiar la ore spre finalul zilei, de exemplu ora 17:00 sau ora 18:00), cât și ziua tranzacționării propriu-zise. Astfel, de cele mai multe ori, participanții la piață au doar o zi lucrătoare la dispoziție în vederea consultării contractului publicat. emiterii de observații (dacă este cazul) și luării deciziei de a se înscrie sau nu la licitația respectivă.

| | | |
|---|--|--|
| <p>m) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare prevăzute la lit. k) și l), aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți, nu pot fi modificate ulterior încheierii tranzacției. Prețul este exprimat în lei/MWh, în euro/MWh sau în USD/MWh, iar cantitatea este exprimată în MWh/zi;</p> <p>n) tranzacțiile încheiate prin mecanismul cu contraparte se notifică OTS de către operatorul piețelor centralizate de gaze naturale/terța parte desemnată de acesta; tranzacțiile încheiate direct între participanți se notifică OTS fie de către părțile implicate în tranzacție, fie de către titularul licenței de administrare a piețelor centralizate în cadrul căreia a fost încheiată tranzacția, dacă acesta a fost mandatat în acest sens de către părțile implicate în tranzacție;</p> | | |
| <p>o) titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor specifice conform unui orar stabilit de către acesta și publicat pe pagina proprie de internet;</p> | | <p>ENGIE (e-mail/17.03.2021, înregistrat la ANRE sub nr. 29.901/18.03.2021)</p> <p>Comentariu: Propunem uniformizarea orarelor platformelor de tranzacționare.</p> |
| <p>p) titularii licențelor de administrare a pieței centralizate publică și actualizează permanent pe pagina proprie de internet calendarul de tranzacționare a produselor standard supuse tranzacționării pe fiecare dintre piețele centralizate organizate și administrate subscrise pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung.</p> | | |

| | | |
|---|--|--|
| <p>Articolul 8¹ Principiile/Cerințele specifice pieței produselor flexibile pe termen mediu și lung sunt următoarele:</p> | | |
| <p>a) participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare gaze naturale sau de trader de gaze naturale care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale;</p> | | |
| <p>b) participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării convenției de participare la piață;</p> | | |
| <p>c) inițierea unei oferte de vânzare/cumpărare, precum și introducerea ofertelor de răspuns sunt permise oricărui participant înregistrat la piața centralizată de gaze naturale, cu respectarea prevederilor regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale, a procedurilor specifice și ale convenției de participare/acordului, proprii fiecărui operator al pieței centralizate;</p> | | |
| <p>d) oferta inițiatoare de vânzare/cumpărare trebuie să conțină cel puțin următoarele elemente:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) prețul de pornire și formula de ajustare a acestuia, dacă este cazul, ce nu poate fi modificată ulterior tranzacției; (ii) cantitatea exprimată în MWh/zi și, dacă este cazul, sensul și valoarea limitei | | |

| | | |
|--|--|--|
| <p>maxime de variație a cantității totale contractate;</p> <p>(iii) profilul de livrare;</p> <p>(iv) perioada de livrare.</p> | | |
| <p>e) produsele tranzacționate au următoarele caracteristici:</p> <p>(i) cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi sau multiplu întreg de 1 MWh/zi;</p> <p>(ii) durata livrării este de minimum 1 lună;</p> <p>(iii) locul de livrare este PVT.</p> | | |
| <p>f) calendarul de tranzacționare va fi publicat pe pagina de internet a operatorului piețelor centralizate de gaze naturale, iar ședințele de tranzacționare se vor desfășura conform orarului stabilit și afișat de acesta, cu actualizare ori de câte ori este cazul;</p> | | |
| <p>g) elementele care fac obiectul tranzacționării sunt prețul, care poate fi exprimat în lei/MWh, în euro/MWh sau în USD/MWh, și cantitatea, exprimată în MWh/zi;</p> | | |
| <p>h) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte standard EFET sau în baza unor contracte preagreate de către părțile participante la tranzacție, fiecare dintre participanții la piața centralizată de gaze naturale care au preagreat un astfel de contract informează titularul licenței de administrare a pieței centralizate cu privire la includerea celui alt participant în lista de eligibilitate cuprinzând participanții cu care acesta va putea încheia tranzacții. În această situație, accesul la tranzacționarea</p> | | |

| | | |
|--|--|--|
| <p>produselor respective, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis oricărui participant care se află pe lista de eligibilitate a participantului inițiator;</p> | | |
| <p>i) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte definite de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, accesul la tranzacționarea produsului respectiv, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis oricărui participant înregistrat la piața centralizată de gaze naturale care îndeplinește condițiile prevăzute în convenția de participare. În această situație, titularul licenței de administrare a piețelor centralizate are obligația publicării produsului oferat la tranzacționare, inclusiv a contractului aferent, pentru o perioadă de cel puțin 3 zile lucrătoare, înaintea datei prevăzute pentru tranzacționarea respectivului produs;</p> | | <p><u>ENGIE</u> (e-mail/17.03.2021, înregistrat la ANRE sub nr. 29.901/18.03.2021)</p> <p>i) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte definite de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, accesul la tranzacționarea produsului respectiv, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis oricărui participant înregistrat la piața centralizată de gaze naturale care îndeplinește condițiile prevăzute în convenția de participare. În această situație, titularul licenței de administrare a piețelor centralizate are obligația publicării produsului oferat la tranzacționare, inclusiv a contractului aferent, pentru o perioadă de cel puțin 3 zile lucrătoare, înaintea datei prevăzute pentru tranzacționarea respectivului produs, excluzând ziua publicării ofertei și ziua de tranzacționare;</p> <p><u>Justificare:</u></p> <p>Propunem clarificarea acestui termen, fie excluzându-se din cadrul celor trei zile lucrătoare ziua anunțării licitației și ziua licitației propriu-zise, fie majorarea acestui termen la cinci zile lucrătoare.</p> <p>Această propunere este o urmare a faptului că, în practică, am observat că în cadrul celor trei zile lucrătoare sunt incluse atât ziua de anunțare a licitației respective (uneori chiar la ore spre finalul zilei, de exemplu ora 17:00 sau ora 18:00), cât și ziua tranzacționării propriu zise. Astfel, de cele mai multe ori, participanții la piață au doar o zi lucrătoare la dispoziție în</p> |

| | | |
|---|---|--|
| | | vederea consultării contractului publicat, emiterii de observații (dacă este cazul) și luării deciziei de a se înscrie sau nu la licitația respectivă. |
| j) tranzacția validată de operatorul piețelor centralizate naște obligații ferme de contractare pentru părțile în tranzacție; | | |
| k) tranzacțiile încheiate se notifică OTS fie de către părțile implicate în tranzacție, fie de către titularul licenței de administrare a piețelor centralizate în cadrul căreia a fost încheiată tranzacția, dacă acesta a fost mandatat în acest sens de către părțile implicate în tranzacție. | | |
| | Articolul 8² Principiile/Cerințele specifice pieței produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung sunt următoarele: | |
| | a) participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare gaze naturale sau de trader de gaze naturale care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale; | |
| | b) OTS poate participa la tranzacționare în scopul cumpărării gazelor naturale necesare acoperirii consumului tehnologic și constituirii stocului minim obligatoriu de gaze naturale. Operatorii de distribuție, operatorii de înmagazinare, precum și clienții finali au acces la tranzacționare exclusiv pe sensul de cumpărare, cu condiția obținerii, de către aceștia din urmă, a acordului prealabil al OTS | SNTGN TRANSGAZ (Adresa nr. 19.951/16.03.2021, înregistrată la ANRE sub nr. 28.600/16.03.2021) b) — OTS poate participa la tranzacționare în scopul cumpărării gazelor naturale necesare acoperirii consumului tehnologic și constituirii stocului minim obligatoriu de gaze naturale. Operatorii de distribuție, operatorii de înmagazinare, precum și clienții finali au acces |

| | | |
|--|--|--|
| | <p>cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea derulării de către OTS a activității de transport a gazelor naturale;</p> | <p>la tranzacționare exclusiv pe sensul de cumpărare, cu condiția obținerii, de către aceștia din urmă, a acordului prealabil al OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea derulării de către OTS a activității de transport a gazelor naturale;</p> <p>Justificare: Propunem eliminare: OTS nu poate achiziționa prin intermediul produselor derivate gazele necesare acoperirii consumului tehnologic sau a stocului minim obligatoriu de gaze naturale. Aceste licitații se desfășoară în conformitate cu Legea achizițiilor sectoriale, iar produsele derivate implică riscuri financiare care nu pot fi cuprinse în procedura de achiziție.</p> |
| | <p>c) specificațiile minime obligatorii ale produselor derivate standardizate supuse tranzacționării sunt următoarele: (i) denumirea și simbolul produsului; (ii) mărimea contractului (multiplicatorul); (iii) scadența contractului; (iv) moneda de tranzacționare; (v) pasul de cotare; (vi) ultima zi de tranzacționare a produsului; (vii) metoda de decontare (zilnică și finală); (viii) prețul de decontare (zilnic și final).</p> | |
| | <p>d) elementele care fac obiectul tranzacționării sunt prețul, care poate fi exprimat în lei/MWh, în euro/MWh sau în USD/MWh, și cantitatea, exprimată în MWh/zi;</p> | |
| | <p>e) produsele sunt zilnic "marcate la piață", însemnând că valoarea acestora se modifică în funcție de prețul zilnic de</p> | |

| | | |
|--|--|--|
| | decontare, care este stabilit de contraparte conform regulamentelor și / sau procedurilor proprii; | |
| | f) ordinele de vânzare / cumpărare pot fi plasate tot timpul pe parcursul sesiunii de tranzacționare, iar tranzacționarea are loc pe o bază continuă; | |
| | g) calendarul de tranzacționare va fi publicat pe pagina de internet a operatorului piețelor centralizate de gaze naturale, iar sesiunile de tranzacționare se vor desfășura conform orarului stabilit și afișat de acesta, cu actualizare ori de câte ori este cazul; | |
| | h) tranzacțiile încheiate se notifică OTS fie de către titularul licenței de administrare a piețelor centralizate în cadrul căreia a fost încheiată tranzacția, fie de către contraparte, conform înțelegerii dintre aceștia. | |
| Articolul 9 Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale elaborat de către fiecare titular al licenței de administrare a piețelor centralizate conține cel puțin următoarele: | | |
| a) segmentele pieței centralizate de gaze naturale pe care urmează să își desfășoare activitatea; | | |
| b) datele de identificare ale entității care își asumă rolul de contraparte în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și/sau al pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, după caz; | b) datele de identificare ale entității care își asumă rolul de contraparte în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, și/sau al pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și al pieței produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung, după caz; | |
| c) descrierea produselor destinate tranzacționării în cadrul fiecărui segment al | | |

| | | |
|---|---|---|
| pieței centralizate pe care urmează să își desfășoare activitatea; | | |
| d) contractul standard/acordul standard utilizat în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și al pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung; | d) contractul standard/acordul standard utilizat în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și al pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung; | |
| e) mecanismele de garantare a tranzacțiilor încheiate în cadrul fiecărui segment al pieței centralizate pe care urmează să își desfășoare activitatea; | ed) mecanismele de garantare a tranzacțiilor încheiate în cadrul fiecărui segment al pieței centralizate pe care urmează să își desfășoare activitatea; | |
| f) cadrul de organizare și desfășurare a ședințelor de tranzacționare; | fe) cadrul de organizare și desfășurare a ședințelor de tranzacționare; | |
| g) mecanismele de tranzacționare utilizate; | gf) mecanismele de tranzacționare utilizate; | |
| h) informațiile publicate / actualizate zilnic în conformitate cu prevederile art. 19; | hg) informațiile publicate / actualizate zilnic în conformitate cu prevederile art. 19; | |
| i) metodele de determinare a prețului de închidere și a prețului la sfârșitul zilei de tranzacționare. | i)h) metodele de determinare a prețului de închidere și a prețului la sfârșitul zilei de tranzacționare. | OMV PETROM (Adresa nr. 59/PA/17.03.2021, înregistrată la ANRE sub nr. 29908/18.03.2021) Obs. - În ceea ce privește prevederile art. 9 propunem completarea lit. i) cu elementele specifice noului segment de piață, respectiv prețul de decontare și metoda de ”marcare la piață”. |
| Articolul 10 În termen de maximum 90 de zile de la obținerea licenței, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate transmit ANRE, spre aprobare, regulamentul propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale. | | |
| Articolul 11 | | |
| (1) Regulamentul propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale aprobat în | | |

| | | |
|--|--|--|
| <p>condițiile art. 4 se publică de către titularul licenței de administrare a piețelor centralizate pe pagina proprie de internet, în termen de maximum 24 de ore de la publicarea acestuia în Monitorul Oficial al României, Partea I.</p> | | |
| <p>(2) Procedurile de tranzacționare, convenția de participare și acordul-cadru elaborate de către operatorii piețelor centralizate de gaze naturale vor fi supuse consultării publice prin afișare pe pagina proprie de internet.</p> | | |
| <p>Articolul 12 Participanții la piața centralizată de gaze naturale și titularul licenței de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale au obligația să respecte prevederile regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale aprobat de ANRE, procedurile specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate de gaze naturale, precum și prevederile convenției de participare/ acordului-cadru proprii fiecărui operator al pieței centralizate.</p> | | |
| <p>Articolul 13</p> | | |
| <p>(1) Orice modificări și/sau completări aduse regulamentului propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale se transmit ANRE pentru aprobare.</p> | | |
| <p>(2) Modificările prevăzute la alin. (1) se publică de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate pe pagina proprie de internet, în termen de maximum 24 de ore de la publicarea ordinului de</p> | | |

| | | |
|---|--|--|
| aprobare a acestora în Monitorul Oficial al României, Partea I. | | |
| <p>Articolul 14 Pentru a deveni participant la piața centralizată este necesar ca un operator economic din sectorul gazelor naturale/client final să fie înregistrat de către titularul licenței de administrare a piețelor centralizate respective, în conformitate cu prevederile art. 15.</p> | | |
| <p>Articolul 15 Înregistrarea participanților la piața centralizată de gaze naturale se face la solicitarea scrisă a acestora, adresată titularului licenței de administrare a piețelor centralizate respective, prin încheierea cu acesta a unei convenții de participare la piață. Convențiile de participare la piață sunt elaborate de către titularii licențelor de administrare a pieței centralizate și reflectă drepturile și obligațiile titularului licenței de administrare a piețelor centralizate și ale participantului semnatar la piața centralizată, în conformitate cu prevederile regulamentelor privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale și ale procedurilor specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate.</p> | | |
| <p>Articolul 16 Titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate publică pe paginile lor de internet procedurile de tranzacționare specifice acestei activități, convențiile de participare și/sau acordul-cadru.</p> | | |
| <p>Articolul 17</p> | | |

| | | |
|--|--|--|
| <p>Un participant la piața centralizată de gaze naturale se poate retrage din proprie inițiativă de la piața centralizată în baza unei înștiințări scrise, semnate de reprezentantul legal al participantului la piață</p> | | |
| <p>Articolul 18 Titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate vor proceda la suspendarea sau excluderea unui operator economic de la participarea la piața centralizată în situația în care acesta nu respectă prevederile convenției de participare, ale regulamentului propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale sau ale procedurilor specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate.</p> | | |
| <p>Articolul 19</p> | | |
| <p>(1) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate au obligația să publice, pe pagina proprie de internet, următoarele informații:</p> | | |
| <p>a) volume tranzacționate pentru ziua următoare și numărul de tranzacții încheiate în acest sens;</p> | | |
| <p>b) volumele tranzacționate pentru restul zilei gaziere și numărul de tranzacții încheiate în acest sens - pentru fiecare produs în parte;</p> | | |
| <p>c) prețul minim de tranzacționare - pentru fiecare produs în parte;</p> | | |

| | | |
|--|--|--|
| d) prețul maxim de tranzacționare - pentru fiecare produs în parte; | | |
| e) prețul mediu - pentru fiecare produs în parte, calculat ca medie ponderată; | | |
| f) prețul de închidere al zilei de tranzacționare - pentru fiecare produs în parte; | | |
| g) variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei anterioare - pentru fiecare produs în parte; | | |
| h) numărul participanților înregistrați la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia - vânzare sau cumpărare. | | |
| (2) Titularii licențelor de administrare a piețelor publică cel puțin informațiile prevăzute la alin. (1) lit. a)-e) la fiecare două ore și zilnic cel puțin informațiile prevăzute la alin. (1) lit. f)-h). | | |
| (3) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung , titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate au obligația de a publica zilnic, la sfârșitul intervalului de tranzacționare, pe pagina proprie de internet, cel puțin următoarele informații: | | |
| a) volumele tranzacționate și numărul de tranzacții încheiate în acest sens - pentru fiecare produs în parte; | | |
| b) prețul minim de tranzacționare al zilei - pentru fiecare produs în parte; | | |
| c) prețul maxim de tranzacționare al zilei - pentru fiecare produs în parte; | | |

| | | |
|---|--|--|
| d) prețului mediu al zilei de tranzacționare - pentru fiecare produs în parte, calculat ca medie ponderată; | | |
| e) prețului mediu actualizat - pentru fiecare produs în parte - pentru produsele tranzacționabile în cadrul unui interval mai larg de timp, calculat ca medie ponderată a tuturor tranzacțiilor efectuate de la începutul intervalului de tranzacționare a produsului respectiv până la sfârșitul zilei de tranzacționare; | | |
| f) variația prețului mediu actualizat față de prețului mediu/actualizat al zilei anterioare - pentru fiecare produs în parte; | | |
| g) prețului de închidere al zilei de tranzacționare - pentru fiecare produs în parte; | | |
| h) variația prețului de închidere al zilei față de prețului de închidere al zilei anterioare - pentru fiecare produs în parte; | | |
| i) numărul participanților înregistrați la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia - vânzare sau cumpărare. | | |
| | | <p>ENGIE (e-mail/17.03.2021, înregistrat la ANRE sub nr. 29.901/18.03.2021)</p> <p>j) fiecare tranzacție înregistrată pe această piață, fără a divulga partenerii.</p> <p>Justificare : Această informație este disponibilă pe platformele de profil, nu doar pentru piețele de mărfuri, ci și pe cele de produse financiare, titluri de stat etc., detaliile fiecărei tranzacții fiind publicate în timp real, după încheierea acesteia.</p> |
| (4) La solicitarea OTS, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate au | | |

| | | |
|---|--|---|
| <p>obligația de a transmite acestuia informațiile zilnice prevăzute la alin. (1) referitoare la tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, în conformitate cu un protocol de transmitere a informațiilor agreed de comun acord.</p> | | |
| <p>(5) După încheierea fiecărei sesiuni de tranzacționare pe piața produselor flexibile pe termen mediu și lung, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate au obligația de a publica, la sfârșitul zilei de tranzacționare, pe pagina proprie de internet, cel puțin următoarele informații: sensul ofertei (vânzare sau cumpărare gaze naturale), cantitatea contractată, limita maximă de variație a cantității contractate, perioada de livrare, prețul de atribuire adjudecat și formula de ajustare a prețului.</p> | | |
| | <p>(6) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate au obligația de a publica zilnic, la sfârșitul sesiunii de tranzacționare, pentru fiecare produs listat, cel puțin următoarele informații:</p> | <p><u>ENGIE</u> (e-mail/17.03.2021, înregistrat la ANRE sub nr. 29.901/18.03.2021) (6) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate au obligația de a publica zilnic, la sfârșitul sesiunii de tranzacționare, pentru fiecare produs listat, cel puțin următoarele informații:</p> |
| | a)ziua de tranzacționare; | a)ziua de tranzacționare; |
| | b)denumirea produsului; | b)denumirea produsului; |
| | c)prețul de decontare al zilei; | c)prețul de decontare al zilei; |
| | d)ultimul preț înregistrat la închiderea sesiunii zilnice; | d)ultimul preț înregistrat la închiderea sesiunii zilnice; |
| | e)volumul tranzacționat corespunzător ultimului preț înregistrat la închiderea sesiunii zilnice; | e)volumul tranzacționat corespunzător ultimului preț înregistrat la închiderea sesiunii zilnice; |

| | | |
|---|---|--|
| | | f) fiecare tranzacție înregistrată pe această piață, fără a divulga partenerii |
| | f) variația procentuală (crescătoare/descrescătoare) a prețului zilnic de decontare; | f)g) variația procentuală (crescătoare/descrescătoare) a prețului zilnic de decontare; |
| | g) prețul mediu ponderat și volumul total aferent acestuia; | g)h) prețul mediu ponderat și volumul total aferent acestuia; |
| | h) numărul tranzacțiilor înregistrate; | h) i) numărul tranzacțiilor înregistrate; |
| | i) numărul participanților la sesiunea de tranzacționare care au realizat cel puțin o tranzacție. | i) j) numărul participanților la sesiunea de tranzacționare care au realizat cel puțin o tranzacție. Justificare : Această informație este disponibilă pe platformele de profil, nu doar pentru piețele de mărfuri, ci și pe cele de produse financiare, titluri de stat etc., detaliile fiecărei tranzacții fiind publicate în timp real, după încheierea acesteia. |
| Articolul 20 Operatorii piețelor centralizate pot dezvolta, în afara piețelor centralizate, platforme pentru produse nestandardizate pe baza unor regulamente și proceduri elaborate de către aceștia și publicate pe paginile proprii de internet pentru a asigura condiții de concurență și de acces transparent și nediscriminatoriu al participanților la piață la cantitățile de gaze naturale oferite pe piața concurențială. | | |
| Articolul 21 Titularii licențelor de administrare a pieței centralizate transmit lunar ANRE informații detaliate cu privire la fiecare tranzacție încheiată atât pe piața centralizată de gaze naturale, cât și pe platformele dezvoltate pentru produse nestandardizate, din fiecare sesiune de tranzacționare, până | | |

| | | |
|--|---|--|
| <p>cel târziu la data de 10 a lunii în curs pentru luna precedentă, conform reglementărilor ANRE.</p> | | |
| <p>Articolul 21¹ În scopul îndeplinirii obligațiilor prevăzute la art. 19 alin. (3) și (5) și la art. 21, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate au obligația de a exprima prețul, în cazul tranzacțiilor în valută, și în moneda națională, la cursul de schimb al Băncii Naționale a României valabil la data la care a avut loc tranzacția.</p> | <p>Articolul 21¹ În scopul îndeplinirii obligațiilor prevăzute la art. 19 alin. (3), și (5) și (6) și la art. 21, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate au obligația de a exprima prețul, în cazul tranzacțiilor în valută, și în moneda națională, la cursul de schimb al Băncii Naționale a României valabil la data la care a avut loc tranzacția.</p> | |
| <p style="text-align: center;">Capitolul II Tarife</p> <p>Articolul 22</p> | | |
| <p>(1) Pentru activitățile și serviciile desfășurate, titularii licențelor de administrare a pieței centralizate au dreptul să perceapă participanților la piața centralizată tarife și comisioane, în condițiile prevăzute de lege.</p> | | |
| <p>(2) Tarifele și comisioanele prevăzute la alin. (1) trebuie să fie nediscriminatorii, bazate pe criterii obiective, să asigure recuperarea costurilor prudent efectuate, fiind interzisă subvenția încrucișată între diferitele platforme de tranzacționare operate de către același titular al licenței de administrare a pieței centralizate.</p> | | |
| <p>Articolul 23 Titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale au obligația de a publica pe pagina proprie de internet toate tarifele și comisioanele aplicabile.</p> | | |

