

Tabel comparativ al propunerii ANRE privind regulile generale de tranzacționare pe piața centralizată versus Ordinul ANRE nr. 50/2013, cu modificările și completările ulterioare, privind aceleași reguli – în vigoare

Prevederi ale Ordinului ANRE nr. 50/2013, cu modificările și completările ulterioare	Prevederi ale proiectului de ordin propus de ANRE	Propuneri și observații ale participanților la procesul de consultare publică + <u>Justificarea</u> propunerilor și observațiilor formulate
Având în vedere prevederile art. 99 lit. d) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012,	Având în vedere prevederile art. 99 lit. d) și ale art. 177 alin. (3¹¹) 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,	Nemodificat.	
președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin	Nemodificat.	
Art. 1 - Se aprobă Regulile generale privind piața centralizată de gaze naturale, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.	Nemodificat.	<i>General Comment:</i> The General Rules of the Centralized Gas Market Operator need to be in line with the requirements of the EU gas regulation e.g. Reg. No. 312/2014 (BAL NC). (<i>Pegas CEGH</i>) ANRE: Suntem de acord cu observația Pegas CEGH și precizăm că unul dintre principalele obiective ale proiectului a fost acela de a fi în linie cu practicile europene și în conformitate cu prevederile regulamentelor europene.
Art. 2 - Prevederile prezentului ordin se aplică operatorilor economici din sectorul gazelor naturale și clienților eligibili noncasnici care achiziționează gaze naturale de pe piața centralizată de gaze	Art. 2 -- Prevederile prezentului ordin se aplică operatorilor economici din sectorul gazelor naturale și clienților eligibili noncasnici finali care achiziționează gaze naturale de pe piața centralizată	<i>General Comment:</i> Licenced market operators (existing and/or future) should not be required to agree a common list of standardised products tradable in the medium and long-term segment, as this will prevent

<p>naturale.</p>	<p>de gaze naturale.</p> <p>Art. 2 - (1) În termen de maximum 30 de zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, titularii licențelor de administrare a pieței centralizate au obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, spre aprobare, o listă comună a produselor standardizate tranzacționabile 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.</p>	<p>them differentiating themselves or may tie them to offering products which the market has no interest in. The common list should apply only to standardised products tradable in the short term segment.<i>(EFET)</i></p> <p>General Comment: Art. 2 Area of Application:</p> <p>The subjects of this ordinance should be clearly limited to the Operators of a Centralized Gas Market in Romania and not all economic operators in the natural gas sector and eligible non-household customers.</p> <p>We are not aware of any national energy regulator in the EU approving the terms and conditions of contracts for trading in a national gas market (as foreseen in the draft, by way of a list of standardized marketable products). Please see also our comment below to Art. 2 (2)).</p> <p>The foreseen process and requirements could be an impediment for the creation of competition in the market and hence for liquidity, as the majority of derivatives (medium- to long term contracts) are traded as the difference to more liquid markets (usually to hedge their company risks). <i>(Pegas CEGH)</i></p> <p>Art. 2 - (1) În termen de maximum 30 de zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, titularii licențelor de administrare a pieței centralizate au obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, spre aprobare, o listă comună a produselor standardizate tranzacționabile 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. Justificare: <i>Fiecare operator ar trebui sa aiba posibilitatea sa-si</i></p>
------------------	---	--

		<p>stabileasca o lista proprie atata timp cat realizeaza o raportare proprie a tranzactiilor.(Romgaz)</p> <p>Art. 2 - (1) În termen de maximum 30 de zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, fiecare titularii al licenței lor de administrare a pieței centralizate au are obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, spre aprobare, o listă comună a produselor standardizate tranzacționabile 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. <i>Justificare: Impunerea unei liste comune este nejustificată având în vedere că fiecare operator este deținător al unei licențe emise de ANRE și operatorii se află în competiție în raport de produsele oferite pieței. (OMV Petrom)</i></p> <p>Art. 2 - (1) În termen de maximum 30 de zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, titularii licențelor de administrare a pieței centralizate au obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, spre aprobare, o listă comună lista proprie a produselor standardizate și/sau nestandardizate tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și pe termen mediu și lung, în cadrul piețelor centralizate subscrise piețelor generice definite în anexa la prezentul ordin. <i>Justificare: În opinia OPCOM pentru fiecare categorie de produse este necesară stabilirea unui cadru de tranzacționare specific printr-o piață centralizată anume proiectată și implemntată în baza unor reguli specifice aprobate și</i></p>
--	--	---

		<p>avizate de către ANRE.</p> <p><i>Față de acest considerent propunem ca piețele stabilite prin Regulile generale aprobate de către ANRE să constituie segmente generice ale pieței concurențiale angro cărora să le poată fi subscrise piețele centralizate specifice definite de către fiecare operator de piață conform propriei experiențe, competențe și capacități tehnice.</i></p> <p><i>Referitor la obligația ca operatorii de piață să formuleze o listă comună de produse, opinăm că o astfel de prevedere vine în contradicție cu caracterul concurențial al activității de administrare a pieței centralizate și cu dreptul fiecăruia dintre operatori de a-și proteja interesele comerciale.</i></p> <p><i>Interesul mediului de afaceri de a dispune de o listă comună este garantat în fapt prin lista aprobată de către ANRE și nu prin obligarea operatorilor să propună o listă/un document comun.</i></p> <p><i>Prin procesarea unor liste distincte transmise de către fiecare operator pe propria răspundere, este evitată situația în care este necesară refacerea listei/documentului comun pentru cerințe de modificare considerate oportune de către ANRE, induse doar de unul dintre operatorii de piață.</i></p> <p><i>Totodată, conform propunerii de Reguli generale din documentul de discuție, respective conform prevederilor Art. 8 lit. c), produsele OTC nu sunt standardizate și din această perspectivă am propus completarea textului cu posibilitatea ca produsele propuse să fie nestandardizate astfel încât ANRE să poată stabili o listă completă a produselor tranzacționabile pe piața concurențială angro.</i></p>
--	--	--

		<p>(OPCOM)</p> <p>Art. 2 - (1) În termen de maximum 30 de zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, titularii licențelor de administrare a pieței centralizate au obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, spre aprobare, o listă comună a produselor standardizate tranzacționabile 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. <i>Justificare : Este cel puțin neobisnuit de a impune ca toți prestatorii de servicii care operează pe același segment de piață să ofere produse identice. A se lua în considerare teoria generală conform căreia o piață concurențială asigură consumatorilor libertatea de a-și alege bunurile/serviciile care le satisfac nevoile de consum în cel mai înalt grad. (BRM)</i></p> <p>Art. 2 - (1) În termen de maximum 30 de zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, titularii licențelor de administrare a pieței centralizate au obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, spre aprobare, o listă comună completă a produselor standardizate tranzacționabile 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. <i>Justificare: Cerința de a prezenta o listă comună poate avea un impact negativ asupra evoluției pieței, dacă oricare dintre titularii licențelor nu susține introducerea noilor produse. Acest lucru trebuie evitat. ANRE are puterea</i></p>
--	--	---

		<p><i>de a decide dacă un produs susține piața sau nu. (KELER)</i></p> <p>ANRE: Propunerea ANRE a avut în vedere practica reglementării din piețele centralizate europene de energie electrică, unde operatorii acestora transmit lista produselor pe care le oferă pe platformele operate și, pe baza acestora, se alcătuiește o listă comună care include toate produsele. Nu s-a intenționat impunerea unei obligații ca fiecare operator al pieței centralizate să ofere toate produsele din această listă și nici ca aceasta să fie restrictivă. Având în vedere că propunerile Efet, Pegas CEGH, Romgaz, OMV Petrom, OPCOM, BRM și Keler converg către aceeași propunere de modificare, respectiv aceea că fiecare operator al pieței centralizate să își stabilească propria listă de produse standardizate, și având în vedere, totodată, și opinia reprezentanților Consiliului Concurenței, s-au acceptat argumentele prezentate și propunerea de modificare.</p> <p><i>Propunere generală:</i> Propunem a se permite în continuare tranzacționarea și de produse non standard (cu contract propriu și cu definirea parametrilor proprii de tranzacționare) în ideea de a da posibilitatea operatorilor din piața să își optimizeze/flexibilizeze portofoliile de achiziție în funcție de necesități. <i>(E.ON Energie Romania)(E.ON Gaz Furnizare)</i> ANRE: Această posibilitate există în continuare pe piața OTC, doar că pentru a putea publica un preț relevant pentru această piață, pentru calcularea acestuia trebuie luate în considerare doar contractele standardizate.</p>
--	--	---

	<p>(2) Lista comună a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung aprobată, în conformitate cu prevederile alin. (1), prin decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, poate fi actualizată, la solicitarea comună a tuturor titularilor licențelor de administrare a piețelor centralizate, o dată la doi ani.</p>	<p>General Comment: See comments above plus licenced market operators offering standardised products tradable in the medium and long-term segment should be free to add or remove products in light of market needs, not only every two years.(<i>EFET</i>)</p> <p>General Comment: The holders of centralized markets management licenses should be free to develop and launch products at any time, subject to positive approval by the regulatory authority.</p> <p>The requirement that only all holders of centralized markets management licenses may jointly request a review might be problematic from a competition law perspective, since the individual operator cannot freely develop and launch products without the involvement of its competitor(s).</p> <p>We are not aware of any regulation under which a national energy regulator in the EU approves the terms and conditions of contracts for trading in a national gas market by a process as is foreseen by Article Art.2.2.</p> <p>Such a process and requirement could pose an impediment for the creation of competition in the market and hence for liquidity as the majority of derivatives (medium- to long term contracts) are traded as the difference to more liquid markets (usually to hedge their company risks).</p> <p>Updates of standardized contract specifications can be necessary at any time due to regulatory, technological or market needs. The fixed timeframe for updates / new products is restricting the creation of a free traded market. (<i>Pegas CEGH</i>) ANRE: Așa cum am precizat la alineatul anterior, propunerile Efet și Pegas CEGH au fost acceptate și preluate.</p>
--	--	---

		<p>(2) Lista comună a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung aprobată, în conformitate cu prevederile alin. (1), prin decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, poate fi actualizată, la solicitarea comună a tuturor titularilor licențelor de administrare a piețelor centralizate, o dată la doi ani. (Romgaz) (OMV Petrom) (ELCEN)</p> <p><i>Justificare ELCEN: În prezent sunt 2 titulari ai licenței de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale Bursa Română de Mărfuri și OPCOM. Considerăm că oricare dintre titulari poate propune un produs standardizat tranzacționabil în cadrul uneia dintre piețe, fără să fie obligatoriu acordul celui alt titular de licență, astfel încât să nu fie îngradite drepturile operatorilor economici titulari ai licenței de administrare a pieței centralizate, așa cum trebuie să fie într-o economie de piață. ANRE: Așa cum s-a precizat la alineatul anterior, propunerile Romgaz, OMV Petrom și Elcen au fost acceptate.</i></p> <p>(2) Lista produselor standardizate și/sau nestandardizate tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung aprobată, în conformitate cu prevederile alin. (1), prin decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, poate fi actualizată, la solicitarea comună a tuturor titularilor licențelor de administrare a piețelor centralizate, o dată la doi ani. <i>Justificare: Conform propunerii de Reguli</i></p>
--	--	--

		<p>generale din documentul de discuție, respectiv conform prevederilor Art. 8 lit. c), produsele OTC nu sunt standardizate și din această perspectivă am propus completarea textului cu posibilitatea ca produsele propuse să fie și nestandardizate astfel încât ANRE să poată stabili o listă completă a produselor tranzacționabile pe piața concurențială angro.</p> <p>Totodată, opinăm că impunerea unui prag de termen (2 ani) pentru înnoirea listei poate deveni o piedică în dezvoltarea dinamică a piețelor centralizate și produselor specifice acestora, drept pentru care propunem eliminarea unui astfel de termen. Considerăm că față de o solicitare de actualizare ANRE va decide în funcție de necesitate și oportunitate, în termenele specifice proceselor de analiză și aprobare, operatorilor fiindu-le garantat dreptul la protejarea interesului și secretului comercial propriu. (OPCOM) ANRE: Pentru produsele nestandardizate, apreciem că nu este necesară includerea acestora sau aprobarea unei liste a acestora de către ANRE, ele sunt prezentate în cadrul procedurilor aferente pieței OTC, proceduri care sunt avizate de către ANRE. În legătură cu propunerea de eliminare a termenului “o dată la doi ani”, aceasta a fost acceptată pentru a asigura flexibilitatea necesară adaptării unei piețe în dezvoltare la cerințele clienților.</p> <p>(2) Lista comună a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung aprobată, în conformitate cu prevederile alin. (1), prin</p>
--	--	--

		<p>decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, poate fi actualizată, la solicitarea comună a tuturor titularilor licențelor de administrare a piețelor centralizate, o dată la doi ani. <i>Justificare : Propunem eliminare comună”, pt a fi în acord cu cele propuse la art. 2(1). In același timp, consideram ca termenul de actualizare a listei nu poate fi stabilit în conținutul unei reglementări, deoarece pot apărea solicitări de la clienți, ce ar putea determina actualizarea înainte de termenul impus. (BRM)</i></p> <p>(2) Lista comună completă a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung aprobată, în conformitate cu prevederile alin. (1), prin decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, poate fi actualizată, la solicitarea comună a tuturor titularilor licențelor de administrare a piețelor centralizate, o dată la doi ani minim în fiecare an. <i>Justificare : Cerința de a prezenta o listă comună poate avea un impact negativ asupra evoluției pieței, dacă oricare dintre titularii licențelor nu susține introducerea noilor produse. Această situație trebuie evitată. ANRE are puterea de a decide dacă un produs susține piața sau nu.</i></p> <p><i>În ceea ce privește ARGUMENTUL 1 și 2, o dispoziție de cerere comună poate bloca orice evoluție în cazul în care unul dintre titularii de licență nu cooperează. Această situație trebuie evitată. ANRE are puterea de a decide dacă un produs susține piața sau nu.</i></p>
--	--	--

		<p><i>Dezvoltările pieței sunt mai rapide decât oricând, de aceea o perioadă de revizuire mai scurtă poate fi mai eficientă.(KELER)</i></p> <p>(2) Lista comună a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung aprobată, în conformitate cu prevederile alin. (1), prin decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, poate fi actualizată, la solicitarea comună a tuturor titularilor licențelor de administrare a piețelor centralizate, o dată la doi ani. <i>Justificare : Având în vedere ca suntem încă în faze incipiente de implementare, propunem posibilitatea de modificare ad-hoc a listei de produse, în cazul acordului între operatorii piețelor centralizate.(ENEL)</i> ANRE: Atât propunerea de eliminare a listei comune (BRM și KELER) cât și a termenului “o dată la doi ani” (BRM, KELER și Enel), a fost acceptată pentru a asigura flexibilitatea necesară adaptării unei piețe în dezvoltare la cerințele clienților.</p>
		<p>(3) Pe baza listelor proprii transmise de titularii licențelor de administrare a pieței centralizate cu privire la produsele standardizate tranzacționabile pe termen scurt și pe termen mediu și lung, în cadrul piețelor centralizate subscrise piețelor generice definite în anexa la prezentul ordin, ANRE stabilește și aprobă lista produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței concurențiale angro de gaze naturale. <i>Justificare: Propunerea de completare are în vedere considerentul enunțat anterior ca piețele stabilite prin</i></p>

		<p>Regulile generale aprobate de către ANRE să constituie segmente generice ale pieței concurențiale angro cărora să le poată fi subscrise piețele centralizate specifice definite de către fiecare operator de piață conform propriei experiențe, competențe și capacități tehnice.</p> <p>Referitor la obligația ca operatorii de piață să formuleze o listă comună de produse, opinăm că o astfel de prevedere vine în contradicție cu caracterul concurențial al activității de administrare a pieței centralizate și cu dreptul fiecăruia dintre operatori de a-și proteja interesele comerciale.</p> <p>Interesul mediului de afaceri de a dispune de o listă comună este garantat în fapt prin lista aprobată de către ANRE și nu prin obligarea operatorilor să propună o listă/un document comun. (OPCOM)</p> <p>ANRE: Propunerea de completare a OPCOM nu a fost acceptată deoarece nu se dorește o delimitare a pieței angro de cea în care au acces și consumatorii mari de gaze naturale, în condițiile în care prevederile legale de la pct. 72 al art. 100 din Legea nr. 123/2012, care definesc piața centralizată de gaze naturale, fac referire la operatorii economici, la modul general, nu doar la titularii de licență.</p>
	<p>Art. 3 - (1) În termen de maximum 60 de zile de la data aprobării listei comune 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,</p>	<p>Art. 3 - (1) În termen de maximum 60 de zile de la data aprobării listei comune-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,</p>

	<p>spre aprobare, regulamentele proprii privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale revizuite în conformitate cu prevederile prezentului ordin.</p>	<p>regulamentele proprii privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale revizuite în conformitate cu prevederile prezentului ordin. (Romgaz) (OMV Petrom)</p> <p>Art. 3 - (1) În termen de maximum 60 de zile de la data aprobării listei comunea tuturor 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 conformitate cu prevederile prezentului ordin. (BRM) ANRE: Propunerile Romgaz, OMV Petrom și BRM de eliminare a listei commune, așa cum am mai menționat în antecedentă, au fost acceptate.</p> <p>Art. 3 - (1) În termen de maximum 60 de zile de la data aprobării listei comunea produselor standardizate și/sau nestandardizate tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lungconcurențiale angro de gaze naturale, 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 conformitate cu prevederile prezentului ordin și cu lista proprie a produselor standardizate și/sau</p>
--	---	--

		<p>nestandardizate tranzacționabile pe termen scurt și pe termen mediu și lung, în cadrul piețelor centralizate subscrise piețelor generice definite în anexa la prezentul ordin. Justificare: În opinia OPCOM pentru fiecare categorie de produse este necesară stabilirea unui cadru de tranzacționare specific printr-o piață centralizată anume proiectată și implementată în baza unor reguli specifice aprobate și avizate de către ANRE.</p> <p>Față de acest considerent propunem ca piețele stabilite prin Regulile generale aprobate de către ANRE să constituie segmente generice ale pieței concurențiale angro cărora să le poată fi subscrise piețele centralizate specifice definite de către fiecare operator de piață conform propriei experiențe, competențe și capacități tehnice.</p> <p>Conform propunerii de Reguli generale din documentul de discuție, respectiv conform prevederilor Art. 8 lit. c), produsele OTC nu sunt standardizate și din această perspectivă am propus completarea textului cu posibilitatea ca produsele propuse să fie și nestandardizate. (OPCOM)</p>
	<p>(2) 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. și Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 54/2017 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de</p>	

	tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale administrată de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM - S.A. rămân în vigoare până la aprobarea regulamentelor revizuite privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale prevăzute la alin. (1).	
Art. 3 - Compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, clienții eligibili noncasnici și operatorii economici din sectorul gazelor naturale vor asigura ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentului ordin.	Art. 34 - Compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, clienții eligibili noncasnici și operatorii economici din sectorul gazelor naturale 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.	
	Art. 5 - La data intrării în vigoare a prezentului ordin 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.	
Art. 4 - Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.	Art. 46 - Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.	
ANEXĂ	Nemodificat.	
Reguli generale privind piața centralizată de gaze naturale	Nemodificat.	
Cap. I - Dispoziții generale	Capitolul: I - Dispoziții generale	
Art. 1 - Abrogat.	Art. 1 – Scopul prezentelor reguli este de a stabili principiile și cerințele legale care vor fi aplicate pe piețele centralizate de gaze naturale, în scopul tranzacționării gazelor naturale în condiții	Art. 1 – Scopul prezentelor reguli este de a stabili principiile și cerințele legale care vor fi aplicate pe piețele centralizate de gaze naturale, în scopul tranzacționării gazelor naturale în condiții

	<p>concurențiale și în mod transparent, public și nediscriminatoriu.</p>	<p>concurențiale și în mod transparent, public și nediscriminatoriu și să consolideze și să impună cooperarea între titularii licențelor de management al piețelor centralizate, Operatorul Sistemului de Transport (OST), participanții la piață și orice alte părți implicate în piețele centralizate de gaze. <i>Justificare:</i> Obiectivul regulamentului însuși este de a crea norme transparente pentru funcționarea piețelor centralizate de gaze. Astfel, importanța cooperării între OST și titularii licențelor trebuie subliniată ca regulă generală. (KELER) ANRE: Propunerea de completare a KELER nu a fost preluată deoarece ANRE nu poate impune o cooperare între părțile menționate, ci doar să faciliteze dezvoltarea și participarea la tranzacționare în mod transparent și nediscriminatoriu pe piețele centralizate, astfel încât să poată fi stabilite anumite semnale de preț relevante.</p>
	<p>Art. 2 – (1) Piața centralizată de gaze naturale din România cuprinde următoarele segmente:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) Piața produselor standardizate pe termen scurt; b) Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung; c) Piața produselor “Over-the-counter” (OTC). 	<p><i>General Comment for OTC Trading:</i> Gas market participants should have the freedom to negotiate bilateral agreements that cover the respective needs/requirements of the parties involved. Traders should have the possibility to freely agree on terms. Setting too narrow or restrictive obligations for OTC trading may hinder the finding of optimal solutions and hence lead to higher prices than in an open market. In addition, the financing of investments in upstream projects may require bespoke terms. (Pegas CEGH) ANRE: Pe piața produselor OTC va fi posibilă atât tranzacționarea unor produse nestandardizate cât și negocierea și stabilirea unor clauze contractuale adaptate politicilor comerciale ale operatorilor</p>

		<p>economici din sector.</p> <p>Art. 2 – (1) Piața centralizată de gaze naturale din România cuprinde următoarele segmente:</p> <p>a) Piața produselor standardizate pe termen scurt „Spot”;</p> <p>b) Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung „Forward”;</p> <p>c) Piața produselor „Futures”;</p> <p>d) Piața produselor “Over-the-counter” (OTC). (ELCEN)</p> <p>ANRE: Segmentarea pieței centralizate</p> <p><i>Observație generală – din punct de vedere structural apreciem că segmentele definite la art. 2 referitoare la piața centralizată a gazelor naturale ar trebui să fie dedicate operatorilor economici din sectorul gazelor naturale și implicit tranzacționării angro.</i></p> <p><i>În susținerea acestei abordări dorim să menționăm limitările derivate din prevederile legislației primare, respectiv art. 100 pct. 67 și pct. 72 din Legea nr. 123/2012. (OMV Petrom)</i></p> <p>ANRE: Deși definiția de la pct. 67 a operatorului economic din sectorul gazelor naturale exclude clienții finali, la pct. 72 al art. 100 din Legea nr. 123/2012 se face referire la operatorii economici, fără precizarea “din sectorul gazelor naturale”. Având în vedere regula de interpretare logică “ubi lex non distinguit, nec nos distinguere debemus”, adică unde legea (norma juridică) nu distinge, nici interpretul nu trebuie să distingă, generalitatea formulării din pct. 72 conduce automat la generalitatea aplicării lui, fără a se putea introduce distincții pe care textul respectiv nu le conține. În</p>
--	--	---

		<p>același timp, apreciem că permiterea clienților finali de a cumpăra gaze naturale pe piețele centralizate transparent și nediscriminatoriu este o facilitare care contribuie la optimizarea costurilor acestora și, implicit, la dezvoltarea activităților economice ale acestora. Propunerea nu a fost acceptată.</p> <p>Art. 2 – (1) Piața centralizată-concurențială angro de gaze naturale din România cuprinde următoarele segmente generice cărora le pot fi subscrise piețele centralizate de gaze naturale organizate și administrate de către Titularii de licență de administrare a pieței centralizate:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) Piața produselor standardizate pe termen scurt; b) Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung; c) Piața produselor “Over-the-counter” (OTC). <p><i>Justificare: Având în vedere faptul că Art. 1 al Regulilor generale stabilește că sunt supuse acestor reguli mai multe piețe centralizate și de asemenea faptul că activitatea de administrare face obiectul mai multor licențe pentru administrarea piețelor centralizate propunem ca piețele stabilite prin Regulile generale aprobate de către ANRE să constituie segmente generice ale pieței concurențiale angro, cărora să le poată fi subscrise piețele centralizate specifice definite de către fiecare operator de piață conform propriei experiențe, competențe și capacități tehnice. (OPCOM) ANRE: Apreciam că această segmentare a pieței concurențiale angro nu este oportună, mai ales că, în prezent, este permis accesul pe diferite platforme ale pieței centralizate</i></p>
--	--	---

		si clienților noncasnici de gaze naturale, acest lucru facilitând optimizarea costurilor acestora cu achiziția gazelor naturale.
	(2) Piața produselor standardizate pe termen scurt reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte standard de vânzare-cumpărare cu executare imediată, având ca obiect livrarea fizică a gazelor naturale în Punctul Virtual de Tranzacționare (denumit în continuare “PVT”), în profil 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.	(2) Piața produselor standardizate pe termen scurt reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte standard de vânzare-cumpărare cu executare imediată, având ca obiect livrarea fizică a gazelor naturale, de regula , în Punctul Virtual de Tranzacționare (denumit în continuare “PVT”), în profil 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. <i>Justificare: Este necesara adaugarea termenului “de regula” pentru a putea introduce, in continuare, exceptia constand in livrarea fizica a gazelor naturale direct clientilor finali (adica fie la iesirea din sistemul de transport, fie chiar la iesirea din sistemul de distributie local).(ArcelorMittal)</i> ANRE: În cazul în care produsul ar include tarife de transport sau și de transport și de distribuție, în primul rând nu ar mai fi un produs standardizat și, în al doilea rând, prețul acestuia ar fi, evident, mai mare decât cel livrat în PVT. În acest caz, pe lângă condiția pe care furnizorul trebuie să o îndeplinească, respectiv să aibă rezervată capacitate de ieșire, tranzacția va denatura prețul mediu ponderat al gazelor naturale pentru respectivul produs. Propunerea nu se acceptă. (2) Piața produselor standardizate pe termen scurt reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte standard EFET de

		<p>vânzare-cumpărare cu executare imediată, având ca obiect livrarea fizică a gazelor naturale în Punctul Virtual de Tranzacționare (denumit în continuare “PVT”), în profil 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. <i>Justificare: Propunem utilizarea strict a contractelor standard EFET, pe modelul pietelor de gaze naturale mai dezvoltate, fiind încurajata astfel lichiditatea din piața. (ENGIE Romania)</i> ANRE: Una dintre observațiile reprezentanților EFET, transmise cu ocazia consultării publice, a fost acela că ar trebui adaptat contractul EFET condițiilor din piața de gaze naturale din Romania. Contractul standard va fi unul agreat cu toți participanții la piața centralizată interesați și apreciem că lichiditatea din piață va fi încurajată în acest fel. Propunerea nu a fost acceptată.</p> <p>(2) Piața produselor standardizate pe termen scurt reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte standard de vânzare-cumpărare cu executare imediată, având ca obiect livrarea fizică a transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale în Punctul Virtual de Tranzacționare (denumit în continuare “PVT”), în profil 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. <i>Justificare: Propunem reformularea deoarece nu pot exista livrări fizice în cadrul unui punct virtual. În opinia noastră, exact</i></p>
--	--	---

		<p>acesta este conceptul PVT: că nu reprezintă o locație fizică anume unde poate avea loc/poate fi măsurată livrarea fizică. OST este, mai degrabă, cel care răspunde de o vânzare din portofoliul unui UR către altul în PVT, în funcție de notificările UR. (ExxonMobil) ANRE: Propunerea ExxonMobil de reformulare a fost acceptată.</p> <p>(2) Piața produselor standardizate pe termen scurt „Spot” reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte standard de vânzare-cumpărare cu executare imediată, sau cu executare până în cel mult 10 zile de la data încheierii tranzacției având ca obiect livrarea fizică în profil constant a gazelor naturale în Punctul Virtual de Tranzacționare (denumit în continuare “PVT”) în intervalul de timp rămas până la sfârșitul zilei gazieră în curs la data încheierii tranzacției sau în ziua gazieră următoare datei încheierii tranzacției; (ELCEN)</p> <p>(2) Piața produselor standardizate pe termen scurt reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte standard de vânzare-cumpărare cu executare imediată, având ca obiect livrarea fizică a gazelor naturale în Punctul Virtual de Tranzacționare (denumit în continuare “PVT”), în profil constant, în intervalul de timp rămas până la sfârșitul zilei gazieră în curs la data încheierii tranzacției sau în ziua oricare zi gazieră următoare datei încheierii tranzacției, dar nu mai mult de 10 (zece) zile. <i>Justificare : În acest fel, este acoperită inclusiv perioada zilelor declarate nelucratoare. Spre exemplu, un participant va putea posta ordine si tranzactiona in ziua de vineri pentru oricare zi (sau</i></p>
--	--	--

		<p><i>toate cele 10 (zece) zile gaziere) care urmeaza datei tranzactiei și prin definitia produselor forward (de tip mediu si lung), perioada de timp a livrării trebuie sa fie mai mare sau egală cu 10 (zece) zile gaziere (BRM)</i></p> <p>ANRE: Propunerile ELCEN și BRM de resegmentare a pieței nu au fost acceptate deoarece, în contextul în care piața de gaze naturale din România are nevoie din ce în ce mai mult de noi instrumente de echilibrare, s-a preferat adoptarea segmentării în piața produselor pe termen scurt și piața produselor pe termen mediu și lung, prevăzute de Regulamentul (UE) 312/2014, pieței contractelor de tip spot și forward, așa cum sunt definite în Legea nr. 357/2005.</p> <p>(2) Piața produselor standardizate pe termen scurt reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte standard de vânzare-cumpărare cu executare imediată, având ca obiect livrarea fizică gazelor naturale în Punctul Virtual de Tranzacționare (denumit în continuare “PVT”), în profil 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. <i>(SNTGN Transgaz) (Persoana fizica independent) Justificare SNTGN Transgaz: Având în vedere natura virtuală a PVT propunem eliminarea. Totodată în cazul produselor localizate și localizate temporal prevăzute la art.7 alin. 4, 6 din Reg.312/2014 punctele prin care se face livrarea fizică a gazelor trebuie menționate. Justificare Persoana fizica independentă: Este o</i></p>
--	--	--

		<p><i>contradicție între termenii “livrarea fizică” și “PVT”. Livrarea fizică impune existența unui punct fizic, în timp ce PVT este un punct abstract, virtual, care nu există din punct de vedere fizic. Poate ar fi bine ca “fizic” să fie eliminat și să rămână doar “livrarea”, eventual “livrarea virtuală”. Apreciez ca sintagma “livrarea fizică” este mai potrivit a fi folosită la art. 9.</i></p> <p>ANRE: Propunerile au fost acceptate și s-a reformulat conform propunerii ExxonMobil.</p> <p><i>(2) Piața produselor standardizate pe termen scurt reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte standard de vânzare-cumpărare tranzacții cu executare imediată, având ca obiect livrarea fizică a gazelor naturale în Punctul Virtual de Tranzacționare (denumit în continuare “PVT”), în profil 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, în cadrul căruia titularul licenței de administrare a pieței centralizate își asumă rolul de contraparte. Justificare: <i>Propunem eliminarea referirii la contracte standard având în vedere faptul că tranzacțiile pe termen scurt (ziua următoare) și foarte scurt (restul zilei) nu beneficiază de suficient timp pentru semnarea de contracte. O astfel de regulă devine contraproductivă și o piedică în atragerea lichidității pentru astfel de piețe.</i></i></p> <p><i>Considerăm că asumarea rolului de contraparte de către operatorul pieței este de natură să conducă la fluidizarea procesului de tranzacționare și întărirea lichidității pieței, asigurându-se condiții pentru descoperirea prețului de referință al gazelor naturale în</i></p>
--	--	---

		<p><i>România. (OPCOM)</i></p> <p>ANRE: Propunerea OPCOM de a se impune operatorilor piețelor centralizate să își asume rolul de contraparte pe piața produselor standardizate pe termen scurt nu poate fi acceptată, fiind de natură anticoncurențială. Rolul de contraparte este distinct de cel de contraparte centrală, așa cum a subliniat și reprezentantul OPCOM la întâlnirea pentru discutarea propunerilor și observațiilor. Contrapartea la care face referire propunerea OPCOM nu garantează financiar tranzacțiile ci doar verifică ??????</p>
	<p>(3) Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte standard de vânzare-cumpărare cu termen suspensiv de executare, dar nu mai puțin de 2 (două) zile calendaristice de la data încheierii tranzacției, având ca obiect livrarea fizică a gazelor naturale în PVT, în profil constant, pentru o perioadă de timp mai mare sau egală cu 7 (șapte) zile gaziere.</p> <p>Între 2 și 7 zile ce este???</p>	<p><i>General Comment:</i> The minimum duration of medium and long-term standardised products should be greater or equal to 2 days (not 7) to allow for weekend, balance of the month and weekdays next week products to be offered. <i>(EFET)</i></p> <p>(3) Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte standard de vânzare-cumpărare cu termen suspensiv de executare, dar nu mai puțin de 2 (două) zile calendaristice de la data încheierii tranzacției, având ca obiect livrarea fizică a gazelor naturale, de regula, în PVT, în profil constant, pentru o perioadă de timp mai mare sau egală cu 7 (șapte) zile gaziere. <i>Justificare:</i> Este necesară adăugarea termenului “de regula” pentru a putea introduce, în continuare, excepția constând în livrarea fizică a gazelor naturale direct clienților finali (adică fie la ieșirea din sistemul de transport, fie chiar la ieșirea din sistemul de distribuție local). <i>(ArcelorMittal)</i></p>

		<p>(3) Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte standard EFET de vânzare-cumpărare cu termen suspensiv de executare, dar nu mai puțin de 2 (două) zile calendaristice de la data încheierii tranzacției, având ca obiect livrarea fizică a gazelor naturale în PVT, în profil constant, pentru o perioadă de timp mai mare sau egală cu 7 (șapte) zile gaziere. <i>Justificare: Propunem utilizarea strict a contractelor standard EFET, pe modelul pietelor de gaze naturale mai dezvoltate, fiind incurajata astfel lichiditatea din piata. De asemenea, toate tranzactiile cu livrare incepand peste doua zile calendaristice ar trebui considerate parte a produselor standardizate pe termen mediu si lung. O tranzactie strict pentru ziua D+3 reprezinta produs de zi. (ENGIE Romania)</i></p> <p>(3) Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte standard de vânzare-cumpărare cu termen suspensiv de executare, dar nu mai puțin de 2 (două) zile calendaristice de la data încheierii tranzacției, având ca obiect livrarea fizică a transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale în PVT, în profil constant, pentru o perioadă de timp mai mare sau egală cu 7 (șapte) zile gaziere. <i>Justificare: Justificare: Aceeasi justificare cu cea prezentata la art. 2 alin. (2) (ExxonMobil)</i></p> <p>(3) Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte standard de vânzare-cumpărare cu termen suspensiv de executare,</p>
--	--	---

		<p>dar nu mai puțin de 2 (două) zile calendaristice de la data încheierii tranzacției, având ca obiect livrarea fizică a gazelor naturale în PVT, în profil constant, pentru o perioadă de timp mai mare sau egală cu 7 (șapte) zile gaziere. <i>Justificare: Idem explicația de la art. 2 alin. (2). (SNTGN Transgaz)(Persoană fizică independentă)</i></p> <p>(3) Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte standard de vânzare-cumpărare cu termen suspensiv de executare, dar nu mai puțin de 2 (două) zile calendaristice de la data încheierii tranzacției, având ca obiect livrarea fizică a gazelor naturale în PVT, în profil constant, pentru perioade standardizate de timp mai mari sau egale cu 7 (șapte) zile gaziere. <i>Justificare: Am propus eliminarea referirii la un termen suspensiv deoarece termenul suspensiv precizat nu oferă confortul derulării proceselor specifice semnării contractelor. Propunem ca acest concept/termen să facă obiectul procedurilor specifice propuse, în baza unor criterii obiective, de către operatorii de piață și avizate de ANRE pentru fiecare piață și tip de produs. Pentru claritate și evitarea oricărui dubiu considerăm necesar să se precizeze că perioadele de licrare aferente contractelor standard sunt de asemenea standardizate. (OPCOM)</i></p> <p>(3) Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung „Forward” reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte standard de vânzare-cumpărare cu termen suspensiv de executare, de cel mult 18 luni, dar nu mai puțin de 2</p>
--	--	--

		<p>(două) zile calendaristice 10 zile de la data încheierii tranzacției având ca obiect livrarea fizică în profil constant a gazelor naturale în PVT, pentru o perioadă de timp mai mare sau egală cu 7 (șapte) zile gaziere; (ELCEN)</p> <p>(3) Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte standard de vânzare-cumpărare cu termen suspensiv de executare, dar nu mai puțin de 2 (două) 10 (zece) zile calendaristice de la data încheierii tranzacției, având ca obiect livrarea fizică a gazelor naturale în PVT, în profil constant, pentru o perioadă de timp mai mare sau egală cu 7 (șapte) 10 (zece) zile gaziere. Justificare: <i>prin definiția produselor forward (de tip mediu și lung) perioada de timp a livrării trebuie să fie mai mare sau egală cu 10 (zece) zile gaziere. (BRM)</i></p>
		<p>(4) Piața produselor „Futures” reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte standard de vânzare-cumpărare între un vânzător și un cumpărător, prin care se vinde/cumpără gaze naturale la un preț stabilit în momentul încheierii tranzacției și cu livrare fizică în profil constant la o dată viitoare numită scadență, în PVT; Justificare: <i>Având în vedere că Uniunea Europeană accelerează proiectele de interconectare atât a sistemelor naționale de gaze cât și a piețelor de gaze naturale și există premisele construcției unei piețe de gaze funcționale la nivel european în decurs de câțiva ani, această propunere vine în ideea folosirii unei terminologii unice care să asigure aceeași interpretare a legislației din UE.</i></p>

		<p><i>În documentul aflat în discuție nu se pot tranzacționa produse „Futures”. (ELCEN)</i></p>
	<p>(4) Piața produselor OTC reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte de vânzare-cumpărare preagreate de către părți sau a unor contracte standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, cu executare la o dată ulterioară datei încheierii tranzacției, având ca obiect livrarea fizică a gazelor naturale în PVT, în orice tip de profil de livrare și pentru orice perioadă de timp.</p>	<p>(4) Piața produselor OTC reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte de vânzare-cumpărare preagreate de către părți sau a unor contracte standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, cu executare la o dată ulterioară datei încheierii tranzacției, având ca obiect livrarea fizică a gazelor naturale, de regulă, în PVT, în orice tip de profil de livrare și pentru orice perioadă de timp.</p> <p><i>Justificare: Este necesara adaugarea termenului “de regula” pentru a putea introduce, în continuare, exceptia constand in livrarea fizica a gazelor naturale direct clientilor finali (adica fie la iesirea din sistemul de transport, fie chiar la iesirea din sistemul de distributie local). (ArcelorMittal)</i></p> <p>(4) Piața produselor OTC reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte de vânzare-cumpărare preagreate de către părți sau a unor contracte standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România agreate de părți, cu executare la o dată ulterioară datei încheierii tranzacției, având ca obiect livrarea fizică a gazelor naturale în condițiile contractuale agreate în PVT, în orice tip de profil de livrare și pentru orice perioadă de timp.</p> <p><i>Justificare: Piata OTC este o piata extrabursiera, iar tranzactiile pe aceasta piata au loc printr-un intermediar (broker) care mijloceste intelegerea partilor. Faptul ca aceste tranzactii au loc pe o platforma nu inseamna ca trebuie sa fie uniforme din punct de vedere al locului</i></p>

		<p>livrării gazelor. <i>Dealtfel, în textul propus contractele OTC pot să fie diferite în toate privințele cu excepția locului livrării. Considerăm că părțile ar trebui să aibă libertatea de a conveni în mod liber asupra locului livrării.</i>(Romgaz)</p> <p>(4) Piața produselor OTC reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte de vânzare-cumpărare preagreate de către părți sau a unor contracte standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, cu executare la o dată ulterioară datei încheierii tranzacției, având ca obiect livrarea fizică a gazelor naturale în PVT, în orice tip de profil de livrare și pentru orice perioadă de timp. <i>Justificare: Propunem utilizarea strict a contractelor standard EFET, pe modelul pietelor de gaze naturale mai dezvoltate, fiind încurajată astfel lichiditatea din piața.</i> (ENGIE Romania)</p> <p>(4) Piața produselor OTC reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte de vânzare-cumpărare preagreate de către părți sau a unor contracte standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, cu executare la o dată ulterioară datei încheierii tranzacției, având ca obiect livrarea fizică a transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale în PVT, în orice tip de profil de livrare și pentru orice perioadă de timp. <i>Justificare: Aceeasi justificare cu cea prezentata la art. 2 alin. (2)</i> (ExxonMobil)</p> <p>(4) Piața produselor OTC reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor</p>
--	--	--

		<p>contracte de vânzare-cumpărare preagreate de către părți sau a unor contracte standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, cu executare la o dată ulterioară datei încheierii tranzacției, având ca obiect livrarea fizică a gazelor naturale în PVT, în orice tip de profil de livrare și pentru orice perioadă de timp. <i>Justificare: Idem explicația de la art. 2 alin. (2). (SNTGN Transgaz) (Persoană fizică independentă)</i></p> <p>(4) Piața produselor OTC reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor contracte de vânzare-cumpărare preagreate de către părți sau a unor contracte standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, a unui contract standard de tip EFET propus de participantii la piața și avizat de ANRE, cu executare la o dată ulterioară datei încheierii tranzacției, având ca obiect livrarea fizică a gazelor naturale în PVT, în orice tip de profil de livrare și pentru orice perioadă de timp. <i>Justificare: Consideram ca cei mai în măsura a propune adaptarea master-agreement-ului EFET sunt participantii la piața. (BRM)</i></p> <p><i>General Comment:</i> Please see our comment above to Art. 2 - (1). (Pegas CEGH)</p>
<p>Art. 2 - Titularii licenței de administrare a pieței centralizate organizează și administrează în condiții de transparență, obiectivitate și nediscriminare tranzacțiile derulate pe piața centralizată de gaze naturale.</p>	<p>Art. 23 - Titularii licenței de administrare a pieței centralizate organizează și administrează în condiții de transparență, obiectivitate și nediscriminare tranzacțiile derulate în cadrul segmentelor pe piața pieței centralizate de gaze naturale prevăzute la art. 2 în care doresc să își desfășoare activitatea.</p>	<p>Art. 3 - Titularii licenței de licență de administrare a pieței centralizate organizează și administrează în condiții de transparență, obiectivitate și nediscriminare tranzacțiile derulate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale dezvoltate și implementate în cadrul segmentelor generice ale pieței centralizate concurențiale de gaze naturale prevăzute la art. 2 în</p>

		<p>care doresc să își desfășoare activitatea. Justificare: Având în vedere faptul că Art. 1 al Regulilor generale stabilește că sunt supuse acestor reguli mai multe piețe centralizate și de asemenea faptul că activitatea de administrare face obiectul mai multor licențe pentru administrarea piețelor centralizate propunem ca piețele stabilite prin Regulile generale aprobate de către ANRE să constituie segmente generice ale pieței concurențiale angro. (OPCOM)</p> <p>Art. 3 - Titularii licenței de administrare a pieței centralizate organizează și administrează în condiții de transparență, obiectivitate și nediscriminare tranzacțiile derulate în cadrul segmentelor pieței centralizate de gaze naturale prevăzute la art. 2 în care doresc să își desfășoare activitatea. Justificare: Activitatea de administrare piete centralizate se desfasoara conform drepturilor conferite prin licentiere. (BRM)</p> <p>Propunere generală: Articolele 3, 10 a) și b) furnizează dreptul operatorilor PC de a selecta produsele pe care doresc să le ofere pe segmentele de piață ale PC. În opinia noastră, acest aspect ar putea duce la o situație în care niciun produs nu este oferit de către operatorii PC, în timp ce participanții la piață au o obligație legală de a încheia tranzacții pe piețele centralizate. Considerăm că ar trebui să existe o obligație a operatorului PC să ofere un set minim de produse, în cadrul fiecărui segment al PC. (ExxonMobil)</p>
<p>Art. 3 - Tranzacțiile de pe piața centralizată de gaze naturale se efectuează în conformitate cu prevederile regulamentului propriu al fiecărui titular de licență de administrare a pieței privind</p>	<p>Art. 34 - Tranzacțiile de în cadrul oricărui segment al pe piața pieței centralizate de gaze naturale prevăzut la art. 2 se efectuează în conformitate cu prevederile regulamentului propriu al fiecărui titular</p>	<p>Art. 4 - Tranzacțiile în cadrul oricărui segment generic al pieței centralizate concurențiale de gaze naturale prevăzut la art. 2 se efectuează în conformitate cu prevederile regulamentului propriu al fiecărui titular de</p>

<p>cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale, act administrativ care se aprobă prin ordin de către președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE.</p>	<p>de licență de administrare a pieței centralizate privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale, act administrativ care se aprobă prin ordin de către președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE.</p>	<p>licență de administrare a pieței centralizate privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată/piețele centralizate de gaze naturale, act administrativ care se aprobă prin ordin de către președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE. <i>Justificare: Având în vedere faptul că Art. 1 al Regulilor generale stabilește că sunt supuse acestor reguli mai multe piețe centralizate și de asemenea faptul că activitatea de administrare face obiectul mai multor licențe pentru administrarea piețelor centralizate propunem ca piețele stabilite prin Regulile generale aprobate de către ANRE să constituie segmente generice ale pieței concurențiale angro.</i> <i>Propunerea de modificare a textului are în vedere de asemenea posibilitatea ca un operator de piață să pună la dispoziție mai multe piețe centralizate specifice, fapt agreat până în prezent de către ANRE prin Regulamentele în vigoare. (OPCOM)</i></p>
	<p>Art. 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 va urmări respectarea principiilor/cerințelor specifice fiecărui segment al pieței centralizate de gaze naturale în cadrul căruia își propune să își desfășoare activitatea, prevăzute la art. 6 – 8.</p>	<p>Art. 5 – La elaborarea regulamentului propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată/piețele centralizate de gaze naturale, fiecare titular de licență de administrare a pieței centralizate va urmări respectarea principiilor/cerințelor specifice fiecărui segment al pieței centralizateconcurențiale de gaze naturale în cadrul căruia își propune să își desfășoare activitatea,să implementeze, organizeze și administreze piețe centralizate de gaze naturale subscrise respectivului segment, prevăzute la art. 6 – 8. <i>Justificare: Propunerea de text este aliniată modificărilor propuse anterior ca piețele stabilite prin Regulile generale</i></p>

		<p>aprobate de către ANRE să constituie segmente generice ale pieței concurențiale angro, având în vedere faptul că Art. 1 al Regulilor generale stabilește că sunt supuse acestor reguli mai multe piețe centralizate.(OPCOM)</p>
	<p>Art. 6 – Principiile/cerințele specifice pieței produselor standardizate pe termen scurt sunt următoarele:</p>	<p>Observație generală: În acest articol se menționează necesitatea existenței unui „contract de acces la PVT”. Acest termen nu este menționat în legislația actuală și de aceea considerăm necesar să se detalieze în acest sens ce cuprinde acest contract (care sunt drepturile și obligațiile ce decurg, etc). (ELCEN)</p>
	<p>a) participarea la tranzacționare este permisă operatorilor economici care au dreptul de a vinde gaze naturale în România și care au încheiat, în prealabil, cu operatorul de transport și de sistem (OTS), un contract de acces la PVT;</p>	<p>General Comment: The participation of economic operators shall include both the possibility to buy and sell natural gas on the Centralized Market Platform. (Pegas CEGH)</p> <p>a) participarea la tranzacționare este permisă operatorilor economici care au dreptul de a vinde și cumpăra gaze naturale în România și care au încheiat, în prealabil, cu operatorul de transport și de sistem (OTS), un contract de acces la PVT; Comentariu: referitor la contractul de acces la PVT menționăm că pentru moment accesul este limitat la UR ceea ce induce o limitare a participanților la piața produselor standardizate pe termen scurt; din acest punct de vedere se impune o modificare a regulilor de acces în PVT, prin eliminarea restricțiilor existente. Acordarea accesului oricărei părți își asumă responsabilitățile derivate din această calitate este de natură să contribuie la creșterea lichidității. (OMV Petrom)</p> <p>Observație generală: Articolele 6 lit. (a), art. 7 lit. (a) și art. 8 lit. (a) stipulează dreptul operatorilor economici de a tranzacționa pe segmentele PC, dacă</p>

		<p>aceștia au încheiat “În prealabil, cu Operatorul de Transport și de Sistem (OTS), un contract de acces la PVT”. Este neclar ce presupune un asemenea contract PVT. Conform Codului Rețelei, înțelegerea noastră este că UR pot încheia „contracte de transport gaze naturale” cu Transgaz, dar acestea par a fi diferite de contractul PVT. Cu toate acestea,, susținem dezvoltarea unui contract PVT separat de celelalte contracte pentru capacitate la punctele fizice de intrare sau ieșire în/din SNT. Asemenea contracte ar putea facilita participarea comercianților la PVT, ceea ce ar contribui la dezvoltarea competiției, transparenței prețului și lichidității pe piața de gaze naturale din România. (<i>ExxonMobil</i>)</p> <p>a) participarea la tranzacționare este permisă operatorilor economici care au dreptul de a vinde comercializa gaze naturale în România și care au încheiat, în prealabil, cu operatorul de transport și de sistem (OTS), un contract de acces la PVT; (<i>BRM</i>)</p> <p>a) participarea la tranzacționare este permisă operatorilor economici care au dreptul de a vinde gaze naturale în România și care au încheiat, în prealabil, cu operatorul de transport și de sistem (OTS), un contract de acces la PVT echilibrare; <i>Justificare: Conform Documentului de concept privind sistemul entry/exit, accesul la PVT se realizează prin încheierea cu OTS a unui contract de echilibrare. Propun armonizarea prevederilor celor doua documente si as inclina spre folosirea aici a “contract de echilibrare”. (Persoană fizică independentă)</i></p>
	<p>b) participarea la tranzacționare este permisă și operatorului de transport și de sistem, în</p>	<p><i>General Comment:</i> The TSO might also use the access to trading places for other reasons than balancing:</p>

	<p>scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a sistemului de transport;</p>	<p>purchasing fuel gas, selling or purchasing other units of gas for various reasons. Using accesses to platforms might be from a regulatory and welfare point of view, the better way than bilateral agreements as an alternative. (<i>Pegas CEGH</i>)</p> <p>b) participarea la tranzacționare este permisă și operatorului de transport și de sistem, în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică operațională a sistemului de transport; <i>Justificare: Pentru coerența legislativă- termenul corect conform Reg.312/2014 este echilibrare operațională- a se vedea art. 6 din regulament. (SNTGN Transgaz)</i></p>
	<p>c) participarea la tranzacționare este permisă și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția încheierii prealabile cu OTS a unui contract de acces la PVT, aceștia având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale;</p>	<p><i>General Comment:</i> DSOs, SSOs, and final clients should have the ability to sell short term standardised products (not just buy them) as they may have previously bought too much gas via the medium/long term and OTC segments than they need, or have to reduce their daily consumption due to unforeseen outages. (<i>EFET</i>)</p> <p><i>General Comment:</i> The participation for wholesale trading shall include both the possibility to buy and sell natural gas on the Centralized Market Platform. See comment above. (<i>Pegas CEGH</i>)</p> <p>c) participarea la tranzacționare este permisă și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția încheierii prealabile cu OTS a unui contract de acces la PVT, aceștia având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale; în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a propriului portofoliu. (<i>Azomureș</i>)</p> <p>c) participarea la tranzacționare este permisă și operatorilor de distribuție, operatorilor de</p>

		<p>înmagazinare și clienților finali, cu condiția, de regulă, a încheierii prealabile cu OTS a unui contract de acces la PVT, aceștia având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale; Clientii finali au si alternativa încheierii unui contract de transport (sau de transport si distributie) cu un utilizator de retea – UR.</p> <p><i>Justificare: Obligarea fiecarui client final, doar, de a încheia cu OTS un contract pentru preluarea gazelor din PVT ar conduce la :</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>a. creșterea costurilor cu echilibrarea ale clientilor finali</i> <i>b. creșterea dificultatii echilibrării de catre OTS a sistemului de transport</i> <p><i>Nu consideram ca acestea ar trebui sa fie tintele noului sistem de comercializare a gazelor naturale. (ArcelorMittal)</i></p> <p>e) participarea la tranzacționare este permisă și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția încheierii prealabile cu OTS a unui contract de acces la PVT, aceștia având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale;</p> <p><i>Justificare: prin corelare cu propunerile de la art. 2 alin. (1). (OMV Petrom)</i></p> <p>c) participarea la tranzacționare este permisă și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția încheierii prealabile cu OTS a unui contract de acces la PVT, aceștia având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale și de a vinde gaze. Clientii finali care sunt și UR au și dreptul de a vinde gaze naturale, dar doar în scopul echilibrării proprii în SNT;</p> <p><i>Justificare: ELCEN este utilizator final de gaze</i></p>
--	--	---

		<p>naturale dar în același timp este și UR (utilizator al SNT) având încheiate contracte de transport cu Operatorul de Transport și Sistem. Deoarece conform recentelor propuneri de modificări legislative FTG-urile se preconizează a dispărea din anul 2019, singura modalitate de echilibrare a unui UR rămâne vânzare/cumpărarea de gaze pe piața spot. Dacă ELCEN nu are dreptul de participa la această piață ca și vânzător de gaze naturale nu va putea să se echilibreze. (ELCEN)</p> <p>c) participarea la tranzacționare este permisă și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare, precum și clienților finali –consumatori noncasnici, cu condiția încheierii prealabile cu OTS a unui contract de acces la PVT. aA Aceștia având au doar dreptul de a cumpăra gaze naturale iniția și încheia tranzacții exclusive pe sensul de cumpărare. Prin excepție, clienții finali – consumatori noncasnici – care dețin licența de furnizare gaze naturale pot iniția și efectua tranzacții pe ambele sensuri. Justificare : Aceste precizari si reformulari se impun, avand in vedere atat starea de fapt (sunt consumatori cu licenta de furnizare gaze naturale), dar si aceea ca persoanele fizice, in calitate de consumatori casnici, nu pot tranzactiona pe / accesa piata angro. (BRM)</p> <p>c) participarea la tranzacționare este permisă și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția încheierii prealabile cu OTS a unui contract de acces la PVT echilibrare, aceștia având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale; Justificare: Aceeași justificare ca cea de la art. 6 lit. (a). (Persoană fizică independentă)</p>
--	--	---

	<p>a) produsele tranzacționabile sunt produse standard în ceea ce privește durata livrărilor de gaze naturale, respectiv, produse în cursul zilei gaziere și produse pentru ziua gazieră următoare;</p>	<p>d) produsele tranzacționabile sunt produse standard în ceea ce privește durata livrărilor de gaze naturale, respectiv, produse în cursul zilei gaziere, produse pentru ziua gazieră următoare sau produse pentru ziua zilele gazieră următoare; <i>Justificare Având în vedere propunerile de modificare de la Art. 2 (ELCEN)</i></p> <p>d) produsele tranzacționabile sunt produse standard în ceea ce privește durata livrărilor cu livrare de gaze naturale pentru ziua în curs sau pentru ziua gazieră următoare; <i>Justificare: Produsele standardizate pe termen scurt nu sunt standard doar în ceea ce privește durata livrării. PSTS (produs standard pe termen scurt) se execută dintr-o dată (nu sunt cu executare succesivă), iar standardele pentru fiecare tip de produs în parte se regăsesc la art. 7 alineatele (3)-(6) din Reg.312/2014. (SNTGN Transgaz)</i></p> <p>d) produsele tranzacționabile sunt produse standard în ceea ce privește durata livrărilor de gaze naturale, respectiv, produse în cursul zilei gaziere și produse pentru ziua gazieră următoare oricare zi gazieră din intervalul de 10 zile prevăzut la art.2(2); <i>Justificare : Modificare impusă în scopul corelării cu propunerea BRM de la art 2(2). (BRM)</i></p>
	<p>b) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs sunt standardizate, în sensul că aceste clauze sunt incluse în contractele standard avizate de către ANRE în conformitate cu prevederile prezentelor reguli generale și nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Cantitatea tranzacționată în baza unui contract este de 1 MW/h;</p>	<p><i>General Comment:</i> We agree to the principle that concluded transaction in standardized products should be kept firm and not be subject to alteration after conclusion.(Pegas CEGH)</p> <p><i>Propunere generală:</i> Art. 6 lit. (e) și art. 7 lit. (d) sugerează că atât produsul (livrare fixă în PVT de-a lungul unei perioade determinate), cât și clauzele contractelor de vânzare/cumpărare sunt standardizate și aceste clauze sunt avizate de către ANRE. În</p>

		<p>concordanță cu recomandările noastre generale, incluse mai sus, sugerăm respectuos ca vânzătorilor și cumpărătorilor să li se permită să efectueze tranzacții pe piețele centralizate în baza acordurilor bilaterale-cadru iar operatorilor PC să le fie furnizate de către participanți „listele albe” ce includ părțile cu care participanții PC au încheiate acorduri.</p> <p>Considerăm că acest lucru va reduce riscul apariției unei potențiale bariere în ceea ce privește accesul la piață și va permite participarea mai multor părți interesate pe piețele centralizate.</p> <p>Totodată, prevederile art. 6 lit. (e) și art. 7 lit. (d) sugerează în mod eronat că MW/h este o unitate de energie. Recomandăm respectuos înlocuirea termenului de „MW/h” cu „MWh/h” - ex. în funcție de durata contractului, se agreează o anumită cantitate de energie. De exemplu, un contract pentru livrare 100MWh/h de-a lungul unei perioade de o zi (24 de ore) ar rezulta în livrarea a 2400 MWh de gaze naturale.</p> <p>De asemenea, prevederile articolelor 6 lit. (e) și art. 7 lit. (d) sugerează că se încheie un contract separat pentru fiecare MWh/h vândut. Acest lucru sugerează că un vânzător care vinde, de exemplu, 100 MWh/h unui cumpărător pentru o perioadă de o zi, ar încheia 100 de contracte. Acest concept este neobișnuit și sugerăm respectuos ca volumul să reprezinte o variabilă în contract. Astfel, un contract ar stipula un preț/unitate de energie: de exemplu, un contract cu un volum de livrare de 100 MWh/h de-a lungul unei perioade de o zi ar rezulta în livrarea a 2400 MWh de gaze naturale. (<i>ExxonMobil</i>)</p>
--	--	---

		<p>e) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs sunt standardizate, în sensul că aceste clauze sunt incluse în contractele standard avizate de către ANRE în conformitate cu prevederile prezentelor reguli generale și nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Cantitatea tranzacționată în baza unui contract este de 1 MWh/h; (OMV Petrom)</p> <p>e) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs sunt standardizate, în sensul că aceste clauze sunt incluse în contractele standard EFET avizate de către ANRE în conformitate cu prevederile prezentelor reguli generale și nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Cantitatea tranzacționată în baza unui contract este de 1 MWh/h;</p> <p><i>Justificare: Propunem utilizarea strict a contractelor standard EFET, pe modelul pietelor de gaze naturale mai dezvoltate, fiind incurajata astfel lichiditatea din piata. (ENGIE Romania)</i></p> <p><i>Observație generală: Reg. 312/2014 prevede exprimarea în unitatile : kWh/h sau kWh/zi. (odata cu implementarea sistemului entry – exit în totalitate este necesara alinierea la regulament). (SNTGN Transgaz)</i></p> <p>e) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs sunt standardizate, în sensul că aceste clauze sunt incluse în contractele standard avizate de către ANRE în conformitate cu prevederile prezentelor reguli generale și nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Cantitatea tranzacționată în baza unui contract este de 1 exprimată în MWh; (cu "x" zecimal); <i>Justificare: Propunerea de text este aliniată cu propunerea anterioară de eliminare a referirii la contracte standard având în vedere faptul că</i></p>
--	--	--

		<p>tranzacțiile pe termen scurt (ziua următoare) și foarte scurt (restul zilei) nu beneficiază de suficient timp pentru semnarea de contracte. O astfel de regulă devine contraproductivă și o piedică în atragerea lichidității pentru astfel de piețe. (OPCOM)</p> <p>e) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs sunt standardizate, în sensul că aceste clauze sunt incluse în contractele standard avizate de către ANRE în conformitate cu prevederile prezentelor reguli generale și nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Cantitatea tranzacționată în baza unui contract este de 1 MW/h; Tranzacția se încheie în baza unui acord - cadru, propus de participanții la piața și avizat de ANRE. Volumul standard tranzactionabil: 1 contract = 1 MWh/h (sau 1 MW). Justificare: Aceasta reformulare duce la eliminarea confuziei între contract de vânzare – cumpărare cu clauze standard (care se încheie între părțile în tranzacție) și volumul standard.</p> <p><i>In același timp, consideram ca participanții la piața sunt singurii în măsură să decidă forma acordului – cadru la care va trebui să adere pentru a putea tranzactiona pe bursă. (BRM)</i></p>
	<p>c) obiectul tranzacției este reprezentat de un contract standard sau un multiplu de contracte standard, elementele care pot fi negociate de către părțile interesate în cadrul ședințelor de tranzacționare fiind prețul per contract standard și numărul de contracte standard tranzacționate;</p>	<p>Propunere generală: Considerăm necesară reformularea textului, în scopul clarificării, având în vedere că obiectul unei tranzacții de vânzare-cumpărare nu poate fi un contract. (SNTGN Transgaz)</p> <p>f) obiectul tranzacției este reprezentat de un contract standard sau un multiplu de contracte standard, elementele care pot fi negociate de către părțile interesate în cadrul ședințelor de tranzacționare fiind prețul per contract standard și numărul de contracte</p>

		<p>standard—tranzacționate în cadrul sesiunilor de tranzacționare participanții la piață propun oferte cantitate-preț; <i>Justificare:</i> Propunerea de text este aliniată cu propunerea anterioară de eliminare a referirii la contracte standard având în vedere faptul că tranzacțiile pe termen scurt (ziua următoare) și foarte scurt (restul zilei) nu beneficiază de suficient timp pentru semnarea de contracte iar obiectul tranzacționării îl reprezintă cantitatea de gaze naturale vândute/cumpărate pentru ziua următoare sau în cursul zilei la prețul dorit sau la un preț concurențial îmbunătățit.</p> <p>Regula tranzacționării de contracte pentru ziua următoare sau restul zilei devine contraproductivă și o piedică în atragerea lichidității pentru astfel de piețe. (OPCOM)</p> <p>f) obiectul tranzacției este reprezentat de un contract standard sau un multiplu de contracte standard, elementele care pot fi negociate de către părțile interesate participanți în cadrul ședințelor de tranzacționare fiind sunt prețul/MWh per contract standard și numărul de contracte standard tranzacționate și numărul de contracte; <i>Justificare :</i> consideram mai clară această reformulare și în acord cu cele propuse la lit. f) de mai sus. (BRM)</p>
	<p>d) contractele standard vor fi garantate din punct de vedere financiar fie de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate, fie de către o terță parte, în condițiile legii;</p>	<p>General Comment: The counter party risk management (i.e. clearing) should be homogenous to avoid, as far as possible, double standards for different types of traded products / trading venues.</p> <p>It is not advisable that holder(s) of the centralized market management license act as a clearing service provider, since in established EU gas trading practice</p>

		<p>certain clearing models exist that are accepted by market participants and that meet the EU regulatory requirements (EMIR Regulation). Any additional / new requirements (like clearing by the centralized gas market operator) may pose a significant obstacle to the established trading and clearing practice and might have a severe negative impact on trading due to additional processes / financial requirements on the side of traders that are not yet implemented / foreseen. (Pegas CEGH)</p> <p>g) contractele standard vor fi garantate din punct de vedere financiar fie de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate, fie de către o terță parte casă de clearing, în condițiile legii; Justificare: <i>Consideram că termenul de "terță parte" este prea vag – propunem utilizarea termenului "casă de clearing". (ENGIE Romania)</i></p> <p>g) contractele standard vor fi garantate din punct de vedere financiar fie de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate își asumă rolul de contraparte pentru tranzacțiile încheiate pe piețele centralizate implementate, subscrise pieței produselor standardizate pe termen scurt, fie de către o direct fie printr-o terță parte, în condițiile legii și regulamentului specific aprobat de către ANRE; Justificare: <i>Garantarea financiară a tranzacțiilor de către operatorul pieței este o condiție excesivă. Operatorul pieței este în poziție de contraparte atât pentru vânzători cât și pentru cumpărători fapt ce îi conferă o poziție netă nulă la sfârșitul sesiunii de tranzacționare. Modificarea propusă este aliniată cu propunerile anterioare având în vedere opinia OPCOM că asumarea rolului de contraparte de către operatorul</i></p>
--	--	---

		<p>pieței este de natură să conducă la fluidizarea procesului de tranzacționare și întărirea lichidității pieței pe termen scurt, asigurându-se condiții pentru descoperirea prețului de referință al gazelor natural în România. (OPCOM)</p> <p>g) contractele standard tranzacțiile vor pot fi garantate din punct de vedere financiar fie de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate, fie de către o terță parte, în condițiile legii regulamentelor/regulilor proprii ale garantului și ale legislației europene și naționale; Justificări: <i>a. In considerarea reglementarilor europene aplicabile instrumentelor financiare, si in mod special a Regulamentului European nr. 648/2012, privind derivatele extrabursiere, contrapărțile centrale și registrele centrale de tranzacții, cunoscut drept EMIR notiunea de “contraparte centrala” înseamnă “o persoană juridică care se interpune între contrapărțile la contractele tranzacționate pe una sau mai multe piețe financiare, devenind astfel cumpărător pentru fiecare vânzător și vânzător pentru fiecare cumpărător”.</i></p> <p><i>Astfel, notiunea de garantare a tranzacțiilor si implicit obtinerea titlaturii de “contraparte centrala” este strict de apanajul legislatiei specifice mentionate anterior.</i></p> <p><i>Mai mult, cumularea rolului unui loc de tranzactionare cu un rol de post-tranzactionare contravine principiilor de segregare clara a rolurilor intre actorii principali ai pietelor, segregare reglementata si implementata pe teritoriul UE odata cu intrarea in vigoare a Regulamentului 648/2012 mentionat</i></p>
--	--	--

		<p>anterior.</p> <p><i>Ca o mentiune finala trebuie cunoscut si acceptat faptul ca notiunea de “garantare” a tranzactiilor specifica “contrapartilor financiare” este in stransa corelare cu o serie de cerinte stricte de capital, reglementari si proceduri interne, structura specifica de personal, programe infomatice specifice, sistem de banci de decontare si in mod special obtinerea unei autorizatii de functionare din partea ESMA.</i></p> <p>b. <i>In ceea ce priveste garantarea de catre operatorii de piata a executiei tranzactiilor realizate pe propria piata, trebuie spus ca aceasta reprezinta o varianta neintalnita la operatorii de piata licentiati, ci doar pe platforme de tranzactionare marginale, insuficient reglementate. Cand aceasta se intampla, ea survine in baza unei implementari liber asumate, si nu impusa regulamentar.</i></p> <p><i>Pe pietele organizate/reglementate, garantarea executiei tranzactiilor se asuma de institutii financiare specializate, de tipul contrapartilor centrale. Acestea - si nu operatorii de piata si sisteme - au in obiectul lor de activitate obligatii post-tranzactionale. A permite ca operatorii de piata sa-si asume obligatii post - tranzactionale inseamna excederea obiectului lor de activitate, marirea semnificativa a costurilor interne de functionare si incarcarea si deturnarea lor cu activitati nespecifice.</i></p> <p><i>In ceea ce priveste garantarea tranzactiilor de catre terti, consideram ca acestia nu pot fi decat entitati specializate si autorizate conform legii in acest scop. Mentionam ca activitatea de contraparte centrala, cfr. Cod CAEN, este incadrata la insitutii financiare,</i></p>
--	--	--

		<p>cerinta in care, in mod uzual, operatorii de piata nu se incadreaza. Nu este normala impunerea implicarii unei contraparti centrale (in afara initiativelor si aranjamentelor voluntare ale pietelor), in situatia in care in Romania nu este autorizata nicio entitate romaneasca de acest fel, iar pe pietele de energie nu exista reglementari specifice acestora. (BRM)</p> <p>g) Executarea contracteleor standard vora fi garantateă din punct de vedere financiar fie de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate, fie de către o terță parte contraparte centrală în conformitate cu Regulamentul UE 648/2012, în condițiile legii; Justificare: Numirea contrapărților centrale ca furnizori de servicii de garanții financiare ar avea ca rezultat dispoziții mai transparente și ar oferi o bază solidă pentru prezența contrapărților centrale pe piață. (KELER)</p> <p>g) contractele standard vor fi garantate din punct de vedere financiar fie de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate, fie de către o terță parte, în condițiile legii; Justificare: În opinia noastră, este prematur ca titularii licențelor pentru administrarea piețelor centralizate (operatorii PC) să fie obligați să ofere tranzacții bursiere complexe și (direct sau indirect) servicii de case de clearing, adică să acționeze drept contraparte la toate tranzacțiile standard de vânzare / cumpărare încheiate pe pietele centralizate. Opinia noastră este că, un prim pas ar fi ca operatorii PC să furnizeze doar servicii de brokeraj. (ExxonMobil)</p>
		<p>h) executarea contractelor standard va fi fizic garantată de OTS, în condițiile legii; Justificare: OTS este, prin</p>

		<p>definiție, responsabil pentru livrarea fizică transportată în sistemul de înaltă presiune, care este independentă de executarea tranzacțiilor (piața centralizată, OTC). Implicarea OTS ar avea ca rezultat o mai mare siguranță pentru participanții la piață, în timp ce i-ar oferi mai multă putere să participe la crearea operațiunii de piață (reguli implicite, nominalizare etc.). (KELER)</p>
	<p>e) participarea efectivă la tranzacționare este permisă în limita garanțiilor constituite la începutul zilei de tranzacționare/actualizate în cursul zilei de tranzacționare în funcție de tranzacțiile încheiate/garanțiile suplimentare constituite în cursul zilei;</p>	<p>General Comment: Please see our comment above re. Art 6 (g). (Pegas CEGH)</p> <p>h) participarea efectivă la tranzacționare cu oferte de cumpărare este permisă în limita garanțiilor constituite, actualizate la începutul zilei de tranzacționare actualizate în cursul zilei de tranzacționare în funcție de tranzacțiile încheiate/garanțiile suplimentare constituite în cursul zilei prin diminuarea cu contravaloarea tranzacțiilor încheiate anterior pentru cumpărarea de gaze naturale și încă neachitate, TVA aferent acestor tranzacții, contravaloarea tarifului de tranzacționare aferent tranzacțiilor încheiate și încă neachitat și TVA aferent tarifului de tranzacționare și prin majorare cu contravaloarea garanțiilor suplimentare constituite în cursul zilei, contravaloarea tranzacțiilor încheiate anterior pentru cumpărarea de gaze naturale și achitate, TVA aferent acestor tranzacții, contravaloarea tarifului de tranzacționare aferent tranzacțiilor încheiate achitat și TVA aferent tarifului de tranzacționare achitat; Justificare: Propunerea de modificare are în vedere asumarea de operatorul pieței a rolului de contraparte, fluidizarea proceselor specifice de derulare a încasărilor și plăților pe piețele centralizate pentru livrarea pe</p>

		<p><i>termen scurt a gazelor naturale. (OPCOM)</i></p> <p>h) participarea efectivă la tranzacționare este permisă în limita garanțiilor constituite la începutul zilei de tranzacționare/actualizate în cursul zilei de tranzacționare în funcție de tranzacțiile încheiate/garanțiile suplimentare constituite în cursul zilei; <i>Justificare:</i> A se vedea comentariul de la art. 6 lit. (g). Limitarea volumului de tranzacții cumulate între două contrapărți se poate baza pe limite de garantare convenite de comun acord (care pot fi convenite de părți în cadrul acordurilor-cadru și comunicate operatorilor PC).(ExxonMobil)</p>
	f) transferul dreptului de proprietate asupra cantității de gaze naturale tranzacționate se realizează doar în PVT;	<p>i) transferul dreptului de proprietate asupra cantității de gaze naturale tranzacționate se realizează doar în PVT, cu excepția situațiilor prevăzute la litera c) de mai sus, situație în care dreptul de proprietate asupra cantității de gaze naturale tranzacționate se face la predarea directă către clientul final; <i>Justificare:</i> Aceeasi justificare cu cea prezentată la litera c) a aceluiași articol. (ArcelorMittal)</p>
	g) tranzacțiile încheiate vor fi notificate OTS de către titularii licențelor de administrare a pieței centralizate;	<p><i>General Comment:</i> All shippers and traders (both physical and paper traders) as well as clearinghouses shall have the possibility to directly connect to the VTP. Each of the aforementioned entities shall be entitled to send nominations for transactions in gas that will be delivered/fulfilled on the VTP, via a nomination to the TSO. Any access restriction would hinder the creation of a liquid gas wholesale market and the development of a competitive market for supplying end-consumers. It is an important element of a liberalized gas market that transactions that are concluded outside of Romania (e.g. on a gas exchange or trading platform) can be</p>

		<p>fulfilled on the Romanian VTP by a nomination from the Clearinghouse/or other third party to the Romanian TSO (i.e. Operator of the Virtual Trading Point). Therefore the access regime to the VTP must be non-discriminatory and allow for the access of these entities. We are not aware of any restriction for the access to the VTP for Clearinghouses in any other European national gas market.</p> <p>In the current set-up of gas exchanges that are active on a European scale like PEGAS, exchange trading is conducted in the exchange trading system that is located at Powernext in France (Paris). The Clearinghouse that is clearing all exchange transactions is the EMIR approved European Commodity Clearing AG (ECC), which has its seat in Germany (Leipzig). The clearinghouse is sending out nominations for the fulfilment of all exchange transactions to 9 different countries thereby connecting to 12 VTPs/delivery zones: United Kingdom (NBP), France (PEG Nord, TRS), Netherlands (TTF), Belgium(ZEE, ZTP), Italy (PSV), Austria (VTP), Czech Republic (CZ VTP), Denmark (ETF). (Pegas CEGH)</p> <p>j) tranzacțiile încheiate vor fi notificate OTS de către titularii licențelor de administrare a pieței centralizate sau de o terță parte desemnată de aceștia; Justificare: Limitarea dreptului de notificare a tranzacțiilor la operatorul pieței centralizate este nejustificată, în condițiile în care în cadrul piețelor mature o astfel de activitate este în general desfășurată de partea care garantează tranzacția.(OMV Petrom)</p> <p>j) tranzacțiile încheiate vor fi notificate OTS de către titularii licențelor de administrare a pieței centralizate,</p>
--	--	--

		conform art. 5 alin.1 din reg. 312/2014; Justificare: Reg.312/2014 stabilește la art.5 condițiile care trebuie îndeplinite de notificările comerciale.(SNTGN Transgaz)
		k) OST va informa titularul licenței de gestionare a pieței centralizate cu privire la eșecul livrării fizice a participantului la piață; Justificare: În paralel cu art. 6 k) operatorul pieței centralizate și / sau garantul financiar va solicita să dispună de informații adecvate și prompte privind neîndeplinirea obligațiilor de livrare fizică pentru buna funcționare a sistemului de garantare financiară.(KELER)
	k) prețul și numărul de contracte standard aferente unei tranzacții încheiate rămân fixe pe perioada derulării contractului standard;	k) prețul și numărul de contracte standard cantitatea aferente unei tranzacții încheiate rămân fixe pe perioada derulării contractului standard de livrare; Justificare: Propunerea de text este aliniată cu propunerea anterioară de eliminare a referirii la contracte standard având în vedere faptul că tranzacțiile pe termen scurt (ziua următoare) și foarte scurt (restul zilei) nu beneficiază de suficient timp pentru semnarea de contracte iar obiectul tranzacționării îl reprezintă cantitatea de gaze naturale vândute/cumpărate pentru ziua următoare sau în cursul zilei la prețul dorit sau la un preț concurențial îmbunătățit. (OPCOM) k) prețul și numărul de contracte standard aferente unei tranzacții încheiate rămân fixe pe perioada derulării contractului standard de contractare; (BRM)
	l) titularii licențelor de administrare a pieței centralizate asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor specifice 24 de ore/zi, 7 zile pe săptămână.	l) titularii licențelor de administrare a pieței centralizate asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor specifice 24 de ore/zi, 7 zile pe săptămână conform unui orar stabilit de către

		<p>acesta și publicat pe pagina proprie de internet.</p> <p><i>Justificare:</i> În general, sistemele informatice care prelucrează volume foarte mari de date și prezintă un nivel ridicat de complexitate ca structura, baze de date etc nu poate funcționa în acest regim, data fiind necesitatea de a se interveni cu operațiuni de mentenanță, back-up, upgrade etc., ce au loc, îndeobște, după închiderea sesiunii, seara și în cursul nopții. De altfel, propunerile aduse de BRM la art. 2(2) rezolvă problemele ridicate de necesitatea continuității tranzacțiilor pe zilele/ perioadele declarate nelucratoare. (BRM)</p> <p>n) titularii licențelor de administrare a pieței centralizate asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor specifice rezultând aceeași zi de livrare a gazelor (în cursul zilei) conform art.2 (2), 24 de ore/zi, 7 zile pe săptămână. <i>Justificare:</i> Se sugerează precizarea produselor pentru care este obligatorie funcționarea 24/7. De obicei, tranzacționarea pe parcursul aceleiași zile necesită o operațiune continuă, în timp ce tranzacționarea în ziua următoare (cu o zi înainte) nu. (KELER)</p>
		<p>m) titularii licențelor de administrare a pieței centralizate asigură anonimatul tranzacționării cel puțin până în momentul încheierii unei tranzacții.</p> <p><i>Justificare:</i> Conform art 10 alin 1 din Reg.312/2014. Considerăm ca este importantă ca aceste principii să fie trecute și prin ordin, astfel încât să existe temeiul în baza căruia să se creeze mecanismul de garantare a transmiterii notificărilor. (SNTGN Transgaz)</p>
	<p>Art. 7 – Principiile/cerințele specifice pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung</p>	<p>General Comment: Please see our comments to Art 6 above.(Pegas CEGH)</p>

	sunt următoarele:	<p>Observație generală: În acest articol se menționează necesitatea existenței unui „contract de acces la PVT”. Acest termen nu este menționat în legislația actuală și de aceea considerăm necesar să se detalieze în acest sens ce cuprinde acest contract (care sunt drepturile și obligațiile ce decurg, etc). (ELCEN)</p>
	<p>a) participarea la tranzacționare este permisă operatorilor economici care au dreptul de a vinde gaze naturale în România și au încheiat, în prealabil, cu operatorul de transport și de sistem (OTS), un contract de acces la PVT;</p>	<p>General Comment: The participation for wholesale trading of economic operators shall include both the possibility to buy and sell natural gas on the Centralized Market Platform.</p> <p>In addition to economic operators who have concluded a contract for access to VTP with the Transmission System Operator also Virtual Traders / Paper Traders and Clearing Houses shall have the possibility to participate in trading subject to rules guaranteeing that such entities will not hold a physical position and/or cause an imbalance to the system.(Pegas CEGH)</p> <p>a) participarea la tranzacționare este permisă operatorilor economici care au dreptul de a vinde și cumpăra gaze naturale în România și au încheiat, în prealabil, cu operatorul de transport și de sistem (OTS), un contract de acces la PVT; Comentariu: Referitor la contractul de acces la PVT menționăm că pentru moment accesul este limitat la UR ceea ar induce o limitare a participanților la piața produselor standardizate pe termen mediu si lung; din acest punct de vedere se impune o modificare a regulilor de acces în PVT, prin eliminarea restricțiilor existente. Acodarea accesului oricărei părți își asumă responsabilitățile derivate din această calitate este de natură să contribuie la creșterea lichidității. (OMV Petrom)</p>

		<p>Observație generală: Articolele 6 lit. (a), art. 7 lit. (a) și art. 8 lit. (a) stipulează dreptul operatorilor economici de a tranzacționa pe segmentele PC, dacă aceștia au încheiat “În prealabil, cu Operatorul de Transport și de Sistem (OTS), un contract de acces la PVT”. Este neclar ce presupune un asemenea contract PVT. Conform Codului Rețelei, înțelegerea noastră este că UR pot încheia „contracte de transport gaze naturale” cu Transgaz, dar acestea par a fi diferite de contractul PVT. Cu toate acestea,, susținem dezvoltarea unui contract PVT separat de celelalte contracte pentru capacitate la punctele fizice de intrare sau ieșire în/din SNT. Asemenea contracte ar putea facilita participarea comercianților la PVT, ceea ce ar contribui la dezvoltarea competiției, transparenței prețului și lichidității pe piața de gaze naturale din România. (<i>ExxonMobil</i>)</p> <p>a) participarea la tranzacționare este permisă operatorilor economici care au dreptul de a vinde comercializa gaze naturale în România și au încheiat, în prealabil, cu operatorul de transport și de sistem (OTS), un contract de acces la PVT; (<i>BRM</i>)</p> <p>a) participarea la tranzacționare este permisă operatorilor economici care au dreptul de a vinde gaze naturale în România și au încheiat, în prealabil, cu operatorul de transport și de sistem (OTS), un contract de acces la PVT echilibrare; Justificare: <i>Aceeași justificare ca cea de la art. 6 lit. (a). (Persoană fizică independentă)</i></p>
	<p>b) participarea la tranzacționare este permisă OTS în scopul cumpărării gazelor naturale necesare pentru acoperirea consumului</p>	<p>General Comment: The TSO, DSOs, SSOs, and final clients should have the ability to sell medium and long term standardised products (not just buy them) as they</p>

	<p>tehnologic și pentru constituirea stocului minim obligatoriu, precum și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția încheierii prealabile cu OTS, de către aceștia din urmă, a unui contract de acces la PVT, având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale;</p>	<p>may have previously bought too much gas via the medium/long term and OTC segments than they need, or have to reduce their future consumption due to outages. <i>(EFET)</i></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, precum și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția, de regulă, a încheierii prealabile cu OTS, de către aceștia din urmă, a unui contract de acces la PVT, având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale;</p> <p>Clienții finali au și alternativa încheierii unui contract de transport (sau de transport și distribuție) cu un utilizator de rețea – UR. <i>Justificare: Obligarea fiecărui client final, doar, de a încheia cu OTS un contract pentru preluarea gazelor din PVT ar conduce la :</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>a. creșterea costurilor cu echilibrarea ale clienților finali</i> <i>b. creșterea dificultății echilibrării de către OTS a sistemului de transport</i> <p><i>Nu consideram ca acestea ar trebui să fie tintele noului sistem de comercializare a gazelor naturale. (ArcelorMittal)</i></p> <p>b) participarea la tranzacționare este permisă OTS în scopul în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a sistemului de transport cumpărării gazelor naturale necesare pentru acoperirea consumului tehnologic și pentru constituirea stocului minim obligatoriu, precum și operatorilor de distribuție;</p>
--	---	---

		<p>operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția încheierii prealabile cu OTS, de către aceștia din urmă, a unui contract de acces la PVT, având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale; Justificare: Prin corelare cu propunerile de la art. 1 și art. 4 din Ordin și art. 2 alin. (1) din anexa la Ordin. (OMV Petrom)</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 și pentru echilibrarea SNT, precum și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția încheierii prealabile cu OTS, de către aceștia din urmă, a unui contract de acces la PVT, având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale; Justificare: Pentru crearea condițiilor de aplicarea a prevederilor art. 8 din Reg.312/2014. conf art.177 din Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, serviciile de de echilibrare pot fi achiziționate și pe bursă. (SNTGN Transgaz)</p> <p>b) participarea la tranzacționare este permisă OTS exclusiv în scopul cumpărării gazelor naturale necesare pentru acoperirea consumului tehnologic și pentru constituirea stocului minim obligatoriu, precum și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali noncasnici, eu sub condiția încheierii prealabile cu OTS, de către aceștia din urmă, a unui contract de acces la PVT, având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale și numai pe sensul de cumparare. Exceptie fac clientii finali noncasnici care detin licenta de furnizare gaze naturale, ce le confera si drept de comercializare; (BRM)</p> <p>b) participarea la tranzacționare este permisă OTS în</p>
--	--	--

		<p>scopul cumpărării gazelor naturale necesare pentru acoperirea consumului tehnologic și pentru constituirea stocului minim obligatoriu, precum și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția încheierii prealabile cu OTS, de către aceștia din urmă, a unui contract de acces la PVT echilibrare, având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale; Justificare: <i>Aceeași justificare ca cea de la art. 6 lit. (a). (Persoană fizică independentă)</i></p>
	<p>c) produsele tranzacționabile sunt produse standard în ceea ce privește durata livrărilor de gaze naturale, acestea fiind corelate cu produsele de capacitate de transport oferite de OTS, respectiv, pentru săptămâna gazieră, luna gazieră, trimestrul gazier și anul gazier;</p>	<p>General Comment: Medium and long term standardised products should not be obliged to correlate exactly with capacity products offered by the TSO as this will restrict the extent to which products which the market wants to trade can be offered, e.g. calendar year, seasonal and balance of the month products. (EFET)</p> <p>c) produsele tranzacționabile sunt produse standard în ceea ce privește durata livrărilor de gaze naturale, acestea fiind corelate cu produsele de capacitate de transport oferite de OTS, respectiv, pentru săptămâna gazieră, luna gazieră, trimestrul gazier și anul gazier; Justificare: <i>Produsele standard sunt definite în regulamentele operatorilor piețelor centralizate – nu este necesară referirea la produsele de capacitate de transport. De altfel, nu există produsul privind săptămâna gazieră. (ENGIE Romania)</i></p> <p>c) produsele tranzacționabile sunt produse standard în ceea ce privește durata livrărilor de gaze naturale, acestea fiind corelate cu produsele de capacitate de transport oferite de OTS, respectiv, pentru săptămâna gazieră, luna gazieră, trimestrul gazier și anul gazier; Justificare: <i>Această modificare</i></p>

		<p><i>este necesară deoarece în acest moment nu se oferă produsul de capacitate de transport „săptămâna gazieră”. (ELCEN)</i></p> <p>c) produsele tranzacționabile sunt produse standard în ceea ce privește durata livrărilor de gaze naturale, acestea fiind corelate cu produsele de capacitate de transport oferite de OTS, respectiv, pentru săptămâna gazieră, luna gazieră, trimestrul gazier și anul gazier; <i>Justificare: Nu este definită săptămâna gazieră și nici un astfel de produs de capacitate nu este oferit de OTS. Produsele standard de capacitate sunt definite la art.9 din Reg.459/2017. (SNTGN Transgaz)</i></p> <p>c) produsele tranzacționabile sunt produse standard în ceea ce privește durata perioadei de livrare de gaze naturale, acestea fiind corelate cu produsele de capacitate de transport oferite de OTS, respectiv, pentru săptămâna calendaristică/gazieră, luna calendaristică/gazieră, trimestrul calendaristic/gazier, semestrul calendaristic/gazier și anul calendaristic/gazier; <i>Justificare: Considerăm necesară definirea termenilor. Propunem reconsiderarea produselor în sensul includerii și a perioadelor calendaristice. (OPCOM)</i></p> <p><i>Observație generală: Este necesară corelarea prevederilor acestui articol cu inițiativa Transgaz de a oferi un produs de capacitate săptămânal. (ENEL)</i></p>
	<p>d) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs sunt standardizate, în sensul că aceste clauze sunt incluse în contractele standard avizate de către ANRE în conformitate cu prevederile prezentelor</p>	<p>d) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs sunt standardizate, în sensul că aceste clauze sunt incluse în contractele standard avizate de către ANRE în conformitate cu prevederile prezentelor reguli generale și nu pot fi modificate ulterior datei</p>

	<p>reguli generale și nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Cantitatea tranzacționată în baza unui contract este de 1 MW/h;</p>	<p>încheierii tranzacției. Cantitatea tranzacționată în baza unui contract este de 1 MW/h; (OMV Petrom)</p> <p>d) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs sunt standardizate, în sensul că aceste clauze sunt incluse în contractele standard EFET avizate de către ANRE în conformitate cu prevederile prezentelor reguli generale și nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Cantitatea tranzacționată în baza unui contract este de 1 MW/h;</p> <p><i>Justificare: Propunem utilizarea strict a contractelor standard EFET, pe modelul pietelor de gaze naturale mai dezvoltate, fiind incurajata astfel lichiditatea din piata.(ENGIE Romania)</i></p> <p><i>Propunere generală: Art. 6 lit. (e) și art. 7 lit. (d) sugerează că atât produsul (livrare fixă în PVT de-a lungul unei perioade determinate), cât și clauzele contractelor de vânzare/cumpărare sunt standardizate și aceste clauze sunt avizate de către ANRE. În concordanță cu recomandările noastre generale, incluse mai sus, sugerăm respectuos ca vânzătorilor și cumpărătorilor să li se permită să efectueze tranzacții pe piețele centralizate în baza acordurilor bilaterale-cadru iar operatorilor PC să le fie furnizate de către participanți „listele albe” ce includ părțile cu care participanții PC au încheiate acorduri.</i></p> <p><i>Considerăm că acest lucru va reduce riscul apariției unei potențiale bariere în ceea ce privește accesul la piață și va permite participarea mai multor părți interesate pe piețele centralizate.</i></p> <p><i>Art. 6 lit. (e) și art. 7 lit. (d) sugerează, totodată, în mod eronat că MW/h este o unitate de energie. Recomandăm respectuos înlocuirea termenului de</i></p>
--	---	--

		<p>„MW/h”cu „MWh/h”- ex. în funcție de durata contractului, se agreează o anumită cantitate de energie. De exemplu, un contract pentru livrare 100MWh/h de-a lungul unei perioade de o zi (24 de ore) ar rezulta în livrarea a 2400 MWh de gaze naturale.</p> <p>De asemenea, articolele 6 lit. (e) și art. 7 lit. (d) sugerează că se încheie un contract separat pentru fiecare MWh/h vândut. Acest lucru sugerează că un vânzător care vinde, de exemplu, 100 MWh/h unui cumpărător pentru o perioadă de o zi, ar încheia 100 de contracte. Acest concept este neobișnuit și sugerăm respectuos ca volumul să reprezinte o variabilă în contract. Astfel, un contract ar stipula un preț/unitate de energie: de exemplu, un contract cu un volum de livrare de 100 MWh/h de-a lungul unei perioade de o zi ar rezulta în livrarea a 2400 MWh de gaze naturale.</p> <p>(ExxonMobil)</p> <p>d) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs sunt standardizate, în sensul că aceste clauze sunt incluse în contractele standard avizate de către ANRE în conformitate cu prevederile prezentelor reguli generale și nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Cantitatea tranzacționată în baza unui contract este de 1 MW/h; Tranzacția se încheie în baza unui acord - cadru, propus de participantii la piața și avizat de ANRE. Volumul standard tranzacționabil: 1 contract = 1 MWh/h (sau 1 MW). Justificare : Consideram aceasta reformulare mai clara. Pe de alta parte, consideram ca nu poate fi interzisă modificarea ulterioară a clauzelor contractuale, dacă modificările nu aduc atingere caracterului general al contractului;</p>
--	--	---

		<p>ne referim mai cu seama la acelea care care se deruleaza pe perioade lungi de timp si a caror executare depinde de circumstante imprevizibile; in aceste conditii, este necesar un anumit grad de flexibilitate a cadrului legal, care sa permita adaptarea contractului la circumstantele respective. Prin urmare, propunem ca partile sa poata conveni, pe parcursul derularii contractului, modificarea clauzelor contractuale, prin acte aditionale, cu conditia raportarii si justificarii acestor situatii la ANRE. (BRM)</p>
	<p>e) obiectul tranzacției este reprezentat de un contract standard sau un multiplu de contracte standard, elementele care pot fi negociate de către părțile interesate în cadrul ședințelor de tranzacționare fiind prețul per contract standard și numărul de contracte standard tranzacționate;</p>	<p>Propunere generală: Considerăm necesară reformularea textului, în scopul clarificării, având în vedere că obiectul unei tranzacții de vanzare cumparare nu poate fi un contract. (SNTGN Transgaz)</p> <p>e) obiectul tranzacției este reprezentat de un contract standard sau un multiplu de contracte standard elementele care pot fi negociate de către părțile interesate participanti în cadrul ședințelor de tranzacționare fiind sunt prețul per contract standard /MWh și numărul de contracte standard tranzacționate.</p> <p>Justificare: Consideram ca aceasta formularea propusa este mai simpla si corecta. (BRM)</p>
	<p>f) contractele standard vor fi garantate din punct de vedere financiar fie prin intermediul clauzelor privind garanțiile de bună execuție/plată propuse de către titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate, fie de către o terță parte, în conformitate cu regulile specifice ale acesteia, în condițiile legii;</p>	<p>General Comment: The counter party risk management (i.e. clearing) should be homogenous to avoid, as far as possible, double standards for different types of traded products / trading venues.</p> <p>It is not advisable that holder(s) of the centralized market management license act as a clearing service provider, since in established EU gas trading practice certain clearing models exist that are accepted by market participants and that meet the EU regulatory</p>

		<p>requirements (EMIR Regulation). Any additional / new requirements (like clearing by the centralized gas market operator) may pose a significant obstacle to the established trading and clearing practice and might have a severe negative impact on trading due to additional processes / financial requirements on the side of traders that are not yet implemented / foreseen. (Pegas CEGH)</p> <p>f) contractele standard vor fi garantate din punct de vedere financiar fie prin intermediul clauzelor privind garanțiile de bună execuție/plată propuse de către titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate, fie de către o terță parte casă de clearing, în conformitate cu regulile specifice ale acesteia, în condițiile legii; Justificare: <i>Consideram că termenul de "terță parte" este prea vag – propunem utilizarea termenului "casă de clearing" (ENGIE Romania)</i></p> <p>f) contractele standard tranzacțiile vor pot fi garantate din punct de vedere financiar fie prin intermediul clauzelor privind garanțiile de bună execuție/plată propuse de către titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate ale acordului-cadru, fie de către o terță parte, în conformitate cu regulile specifice ale acesteia, în condițiile legii; Justificare: <i>acelasi comentariu de la art.6, lit g). (BRM)</i></p> <p>f) Executarea contractelor standard va fi garantată din punct de vedere financiar fie prin intermediul clauzelor privind garanțiile de bună execuție/plată propuse de către titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate, fie de către o terță parte contrapartea centrală potrivit Regulamentului UE 648/2012, în conformitate cu regulile specifice ale acesteia, în condițiile legii; Justificare: <i>Numirea contrapărților</i></p>
--	--	--

		<p>centrale ca furnizorii de servicii de garantare financiară ar avea ca rezultat dispoziții mai transparente și ar da o bază solidă prezenței contrapărților centrale pe piață. (KELER)</p> <p>f) contractele standard vor fi garantate din punct de vedere financiar fie prin intermediul clauzelor privind garanțiile de bună execuție/plată propuse de către titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate, fie de către o terță parte, în conformitate cu regulile specifice ale acesteia, în condițiile legii;</p> <p>Justificare: Aceeasi justificare cu cea prezentata la art. 6 lit. (g) și (h). (ExxonMobil)</p>
		<p>g) OTS va informa titularul licenței de gestionare a pieței centralizate cu privire la eșecul livrării fizice a participantului la piață; Justificare: OTS este, prin definiție, responsabil pentru livrarea fizică transportată în sistemul de înaltă presiune, care este independentă de executarea tranzacțiilor (piața centralizată, OTC). Implicarea OTS ar avea ca rezultat o mai mare siguranță pentru participanții de pe piață, în timp ce ar oferi mai multă putere OTS să participe la crearea operațiunii de piață (reguli implicite, nominalizare etc.). (KELER)</p>
	<p>g) participarea efectivă la tranzacționare este permisă sub condiția constituirii garanțiilor de participare în favoarea titularului licenței de administrare a pieței centralizate;</p>	<p>General Comment: Please see our comment above re. Art 7 (f). (Pegas CEGH)</p> <p>g) participarea efectivă la tranzacționare este permisă sub condiția constituirii garanțiilor de participare în favoarea titularului licenței de administrare a pieței centralizate; Justificare: Considerăm că prin constituirea de garanții în favoarea operatorului pieței sunt induse costuri suplimentare participanților la piață.</p>

		<p><i>Securizarea semnării contractului se poate realiza prin aplicarea de penalități numai acelor participanți care nu își asumă rezultatul tranzacțiilor și nu prin impunerea unui cost implicit către toți participanții la piață.</i></p> <p><i>Garantarea livrării, pentru tranzacțiile la termen se realizează în baza prevederilor contractului standard, fiind un cost cunoscut și acceptat prin înscrierea la piață, contractul standard fiind parte a documentelor avizate de către ANRE. (OPCOM)</i></p> <p><i>g) participarea efectivă la tranzacționare este permisă sub condiția constituirii garanțiilor de participare în favoarea titularului licenței de administrare a pieței centralizate, în quantum-urile stabilite de acesta; Justificare: Precizare necesara. (BRM)</i></p> <p><i>g) participarea efectivă la tranzacționare este permisă sub condiția constituirii garanțiilor de participare în favoarea titularului licenței de administrare a pieței centralizate; Justificare: Aceeasi justificare cu cea prezentata la art. 6 lit. (g) și (h).(ExxonMobil)</i></p>
	h) transferul dreptului de proprietate asupra cantității de gaze naturale tranzacționate se realizează doar în PVT;	<p>h) transferul dreptului de proprietate asupra cantității de gaze naturale tranzacționate se realizează doar în PVT, cu excepția situațiilor prevăzute la litera b) de mai sus, situație în care dreptul de proprietate asupra cantității de gaze naturale tranzacționate se face la predarea directă către clientul final; <i>Justificare: Aceeasi justificare cu cea prezentata la litera c) a aceluasi articol. (ArcelorMittal)</i></p>
	i) tranzacțiile încheiate vor fi notificate OTS de către titularii licențelor de administrare a pieței centralizate;	<p><i>General Comment: All shippers and traders (both physical and paper traders) as well as clearinghouses shall have the possibility to directly connect to the VTP. Each of the aforementioned entities shall be entitled to</i></p>

		<p>send nominations for transactions in gas that will be delivered/fulfilled on the VTP, via a nomination to the TSO. Any access restriction would hinder the creation of a liquid gas wholesale market and the development of a competitive market for supplying end-consumers. It is an important element of a liberalized gas market that transactions that are concluded outside of Romania (e.g. on a gas exchange or trading platform) can be fulfilled on the Romanian VTP by a nomination from the Clearinghouse/or other third party to the Romanian TSO (i.e. Operator of the Virtual Trading Point). Therefore the access regime to the VTP must be non-discriminatory and allow for the access of these entities. We are not aware of any restriction for the access to the VTP for Clearinghouses in any other European national gas market. (Pegas CEGH)</p> <p>i) tranzacțiile încheiate vor fi notificate OTS de către titularii licențelor de administrare a pieței centralizate sau de o terță parte desemnată de aceștia; Justificare: Limitarea dreptului de notificare a tranzacțiilor la operatorul pieței centralizate este nejustificată, în condițiile în care în cadrul piețelor mature o astfel de activitate este în general desfășurată de partea care garantează tranzacția. (OMV Petrom)</p>
		<p>j) 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; Justificare: Pentru transparența activității pieței este necesar ca participanții la piață</p>

		să dispună permanent de informații clare, ferme și obiective privind perioada pe parcursul căreia orice produs standard specific unei perioade standard de livrare este disponibil spre tranzacționare. (OPCOM)
		j) OTS va informa titularul unei licențe de gestionare a pieței centralizate cu privire la eșecul livrării fizice a participantului la piață; Justificare: În paralel cu art. 6 k) operatorul pieței centralizate și / sau garantul financiar va solicita să dispună de informații adecvate și prompte privind neîndeplinirea obligațiilor de livrare fizică pentru buna funcționare a sistemului de garantare financiară. (KELER)
	j) prețul și numărul de contracte standard aferente unei tranzacții încheiate rămân fixe pe perioada derulării contractului standard;	j) prețul și numărul de contracte standard aferente unei tranzacții încheiate rămân fixe pe perioada derulării contractului standard de contractare; în situația în care părțile convin modificări, acestea vor fi raportate la ANRE. Justificare : Aceeasi prezentata la art.7, lit d. (BRM)
	k) titularii licențelor de administrare a pieței centralizate asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor specifice conform unui orar stabilit de către acesta și publicat pe pagina proprie de internet.	Propunere generală: Propunem corelarea cu art. 6 lit. 1). (ENGIE Romania)
		Art. 8 – Principiile/cerințele specifice pieței produselor Futures sunt următoarele: a) participarea la tranzacționare este permisă operatorilor economici care au dreptul de a vinde gaze naturale în România și au încheiat, în prealabil, cu operatorul de transport și de sistem (OTS), un contract de acces la PVT; b) participarea la tranzacționare este permisă OTS

		<p>în scopul cumpărării gazelor naturale necesare pentru acoperirea consumului tehnologic și pentru constituirea stocului minim obligatoriu, precum și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția încheierii prealabile cu OTS, de către aceștia din urmă, a unui contract de acces la PVT, având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale;</p> <p>c) produsele tranzacționabile sunt produse standard în ceea ce privește durata livrărilor de gaze naturale scadența fiind de maxim 6 ani (sau 72 de luni sau echivalent), acestea fiind corelate cu produsele de capacitate de transport oferite de OTS, respectiv, pentru luna gazieră, trimestrul gazier și anul gazier;</p> <p>d) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs sunt standardizate, în sensul că aceste clauze sunt incluse în contractele standard avizate de către ANRE în conformitate cu prevederile prezentelor reguli generale și nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Cantitatea tranzacționată în baza unui contract este de 1 MW/h;</p> <p>e) obiectul tranzacției este reprezentat de un contract standard sau un multiplu de contracte standard, elementele care pot fi negociate de către părțile interesate în cadrul ședințelor de tranzacționare fiind prețul per contract standard și numărul de contracte standard tranzacționate;</p> <p>f) contractele standard vor fi garantate din punct de vedere financiar fie prin intermediul clauzelor privind garanțiile de bună execuție/plată propuse de către titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate, fie de către o terță parte, în conformitate cu regulile specifice ale acesteia, în condițiile legii;</p>
--	--	---

		<p>g) participarea efectivă la tranzacționare este permisă sub condiția constituirii garanțiilor de participare în favoarea titularului licenței de administrare a pieței centralizate;</p> <p>h) transferul dreptului de proprietate asupra cantității de gaze naturale tranzacționate se realizează doar în PVT;</p> <p>i) tranzacțiile încheiate vor fi notificate OTS de către titularii licențelor de administrare a pieței centralizate;</p> <p>j) prețul și numărul de contracte standard aferente unei tranzacții încheiate rămân fixe pe perioada derulării contractului standard;</p> <p>k) titularii licențelor de administrare a pieței 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><i>Justificare: Având în vedere propunerea de la pct. 1 este necesară introducerea acestui articol pentru a specifica care sunt principiile și/sau cerințele specifice pieței produselor Futures.</i></p> <p><i>De asemenea, este necesară renumerotarea articolelor următoare (art. 8÷23). (ELCEN)</i></p>
	<p>Art. 8 – Principiile/cerințele specifice pieței produselor OTC sunt următoarele:</p>	<p><i>General Comment: Gas market participants should have the freedom to negotiate bilateral agreements that cover the respective interests of the parties involved. Traders should have the possibility to freely agree on terms. It is not advisable to force parties to use the services of a Centralized Gas Market Operator for the conclusion of an OTC Contract. The conclusion of - and fulfillment of - OTC Transactions should stay</i></p>

		<p>outside the scope of a Centralized Gas Market Operator.</p> <p>Setting too narrow or restrictive obligations for OTC trading may hinder the finding of optimal solutions and hence lead to higher prices than in an open market. In addition, the financing of investments in upstream projects may require bespoke terms. (Pegas CEGH)</p> <p>Propunere generală: Opinia noastră este că termenii contractelor-cadru dintre părțile participante la piață nu ar trebui reglementați. Recomandăm respectuos utilizarea termenilor standard din industrie și posibilitatea varierii detaliilor de la participant la participant, de exemplu, permiterea unor termene de plată diferite, luând în considerare riscurile estimate ale creditului. În opinia noastră, este important de avut în vedere faptul că permiterea diferitelor tipuri de contracte-cadru maximizează participarea părților la piață în cadrul tranzacțiilor pe PC.</p> <p>De asemenea, opinia noastră este că termenii Art. 8 ar trebui – în concordanță cu cele menționate mai sus– să ofere posibilitatea încheierii de contracte bilaterale, complexe și negociate pe termen-lung, fără a avea obligația regulilor PC de a oferi un asemenea contract și altor părți de pe piețele centralizate. Cu titlu de exemplu: în cazul unui contract pe 10 ani pentru vânzarea unui volum de 20 miliarde metri cubi de gaze naturale cu livrare la 4 ani după încheierea contractului, care a fost negociat pentru o perioadă considerabilă în scopul de a echilibra cu atenție diferitele riscuri, precum riscul de credit, volum și de preț.</p> <p>O obligație de a oferi un asemenea contract și altor</p>
--	--	--

		<p>participanți la PC creează riscul ca o parte aleatorie să accepte contractul, dar atunci când vor trebui îndeplinite obligațiile contractuale, acea parte să nu fie capabilă sau dispusă să le îndeplinească.</p> <p>Acest risc poate avea drept consecință blocarea deciziilor cu privire la proiectele mari de investiții care necesită contracte viabile pe termen-lung. (ExxonMobil)</p> <p>Observație generală: În acest articol se menționează necesitatea existenței unui „contract de acces la PVT”. Acest termen nu este menționat în legislația actuală și de aceea considerăm necesar să se detalieze în acest sens ce cuprinde acest contract (care sunt drepturile și obligațiile ce decurg, etc). (ELCEN)</p>
	<p>a) participarea la tranzacționare este permisă operatorilor economici care au dreptul de a vinde gaze naturale în România și au încheiat, în prealabil, cu operatorul de transport și de sistem (OTS), un contract de acces la PVT;</p>	<p>General Comment: Please see general comment above (Art.8). The participation for wholesale trading of economic operators shall include both the possibility to <u>buy</u> and sell natural gas on the Centralized Market Platform. (Pegas CEGH)</p> <p>Observație generală: Articolele 6 lit. (a), art. 7 lit. (a) și art. 8 lit. (a) stipulează dreptul operatorilor economici de a tranzacționa pe segmentele PC, dacă aceștia au încheiat “În prealabil, cu Operatorul de Transport și de Sistem (OTS), un contract de acces la PVT”. Este neclar ce presupune un asemenea contract PVT. Conform Codului Rețelei, înțelegerea noastră este că UR pot încheia „contracte de transport gaze naturale” cu Transgaz, dar acestea par a fi diferite de contractul PVT. Cu toate acestea,, susținem dezvoltarea unui contract PVT separat de celelalte contracte pentru capacitate la punctele fizice de intrare sau ieșire în/din SNT. Asemenea contracte ar putea</p>

		<p>facilita participarea comercianților la PVT, ceea ce ar contribui la dezvoltarea competiției, transparenței prețului și lichidității pe piața de gaze naturale din România. (<i>ExxonMobil</i>)</p> <p>a) participarea la tranzacționare este permisă operatorilor economici care au dreptul de a vinde gaze naturale în România și au încheiat, în prealabil, cu operatorul de transport și de sistem (OTS), un contract de acces la PVT; (<i>Romgaz</i>)</p> <p>a) participarea la tranzacționare este permisă operatorilor economici care au dreptul de a cumpăra și vinde gaze naturale în România și au încheiat, în prealabil, cu operatorul de transport și de sistem (OTS), un contract de acces la PVT; <i>Comentariu:</i> Referitor la contractul de acces la PVT menționăm că pentru moment accesul este limitat la UR ceea ce induce o limitare a participanților la aceasta piață; din acest punct de vedere se impune o modificare a regulilor de acces în PVT, prin eliminarea restricțiilor existente. Acordarea accesului oricărei părți își asumă responsabilitățile derivate din această calitate este de natură să contribuie la creșterea lichidității. (<i>OMV Petrom</i>)</p> <p>a) participarea la tranzacționare este permisă operatorilor economici care au dreptul de a vinde comercializa gaze naturale în România și au încheiat, în prealabil, cu operatorul de transport și de sistem (OTS), un contract de acces la PVT; (<i>BRM</i>)</p> <p>a) participarea la tranzacționare este permisă operatorilor economici care au dreptul de a vinde gaze naturale în România și au încheiat, în prealabil, cu operatorul de transport și de sistem (OTS), un contract</p>
--	--	--

		de acces la PVT echilibrare; <i>Justificare: Aceeași justificare ca cea de la art. 6 lit. (a). (Persoană fizică independentă)</i>
	<p>b) participarea la tranzacționare este permisă și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția încheierii prealabile cu OTS a unui contract de acces la PVT, aceștia având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale;</p>	<p><i>General Comment:</i> The participation for wholesale trading shall include both the possibility <u>to buy and sell</u> natural gas on the Centralized Market Platform.<i>(Pegas CEGH)</i></p> <p>b) participarea la tranzacționare este permisă și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția, de regula, a încheierii prealabile cu OTS a unui contract de acces la PVT, aceștia având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale;</p> <p>Clienții finali au și alternativa încheierii unui contract de transport (sau de transport și distribuție) cu un utilizator de rețea – UR</p> <p><i>Justificare: Obligarea fiecărui client final, doar, de a încheia cu OTS un contract pentru preluarea gazelor din PVT ar conduce la :</i></p> <p><i>a. creșterea costurilor cu echilibrarea ale clienților finali</i></p> <p><i>b. creșterea dificultății echilibrării de către OTS a sistemului de transport</i></p> <p><i>Nu consideram ca acestea ar trebui să fie țintele noului sistem de comercializare a gazelor naturale. (ArcelorMittal)</i></p> <p>b) participarea la tranzacționare este permisă și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția încheierii prealabile cu OTS a unui contract de acces la PVT, aceștia având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale; <i>(Romgaz)</i></p>

		<p>b) participarea la tranzacționare este permisă și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția încheierii prealabile cu OTS a unui contract de acces la PVT, aceștia având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale; <i>Justificare: Prin corelare cu propunerile de la art. 1 și art. 4 din Ordin și art. 2 alin. (1) din anexa la Ordin. (OMV Petrom)</i></p> <p>b) participarea la tranzacționare este permisă și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali- consumatori noncasnici, cu condiția încheierii prealabile cu OTS a unui contract de acces la PVT, aceștia având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale. Excepție fac clienții finali noncasnici care dețin licența de furnizare gaze naturale, ce le conferă și dreptul de comercializare. (BRM)</p> <p>b) participarea la tranzacționare este permisă și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția încheierii prealabile cu OTS a unui contract de acces la PVT echilibrare, aceștia având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale; <i>Justificare: Aceeași justificare ca cea de la art. 6 lit. (a). (Persoană fizică independentă)</i></p>
	<p>c) produsele tranzacționabile sunt definite de către participanții care inițiază ordinul de tranzacționare;</p>	<p><i>General Comment: Please see general comment above (Art.8).(Pegas CEGH)</i></p> <p>c) produsele tranzacționabile sunt definite de către participanții care inițiază ordinul de tranzacționare sesiunea de licitație în cazul tranzacționării bazate pe licitație publică. În acest caz titularul de licență de administrare a pieței centralizate are obligația publicării ofertei/ordinului pentru un număr minim de</p>

		<p>”x” zile lucrătoare, conform prevederilor cadrului de reglementare specific aprobat de ANRE pentru respectiva piață centralizată; Justificare: Considerăm că fără a fi însoțită de reguli clare de transparență privind durata de publicare a unei oferte/ordin prin care se definește un produs, o astfel de prevedere creează premise pentru un comportament netransparent, în contradicție cu prevederile Art. 1 ale Regulilor genrale propuse care fac referire la tranzacționarea gazelor naturale ”în condiții concurențiale și în mod transparent, public și nediscriminatoriu.”</p> <p>De asemenea, conisderăm că definirea de către participanții la piață a produselor este aplicabilă exclusiv tranzacționării prin licitație publică, sens în care propunem detalierea prevederilor Regulilor generale cu privire la tranzacționarea de tip OTC și prin precizarea modalităților de tranzacționare, respectiv prin licitație publică și prin tranzacționare continuă. (OPCOM)</p>
		<p>General Comment: Please see general comment above (Art.8).(Pegas CEGH)</p> <p>d) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărei sesiuni de licitație organizată pentru tranzacționare prin licitație publică sunt publicate împreună cu oferta/ordinul supus tranzacționării și nu poate face obiectul unor modificări ulterior încheierii sesiunii de licitație cu atribuirea ofertei; Justificare: Considerăm că fără a fi însoțită de reguli clare de transparență privind publicarea condițiilor contractului propus, o astfel de prevedere privind definirea produselor de către participanții la piață,</p>

		<p><i>creează premise pentru un comportament netransparent, în contradicție cu prevederile Art. 1 ale Regulilor genrale propuse care fac referire la tranzacționarea gazelor naturale ”în condiții concurențiale și în mod transparent, public și nediscriminatoriu.”</i></p> <p><i>Propunerea de text pornește de la considerentul că definirea de către participanții la piață a produselor este aplicabilă exclusiv tranzacționării prin licitație publică, sens în care propunem detalierea prevederilor Regulilor generale cu privire la tranzacționarea de tip OTC și prin precizarea modalităților de tranzacționare, respectiv prin licitație publică și prin tranzacționare continuă. (OPCOM)</i></p>
		<p><i>e) produsele tranzacționabile sunt definite de către titularul de licență de administrare a pieței centralizate pe baza unor reguli standardizate prevăzute prin cadrul de reglementare specific aprobat de ANRE pentru respectiva piață centralizată, în cazul tranzacționării bazate pe tranzacționare continuă. În acest caz titularul de licență de administrare a pieței centralizate are obligația publicării și actualizării permanent pe pagina proprie de internet a calendarului de tranzacționare a produselor standard supuse tranzacționării pe fiecare dintre piețele centralizate organizate și administrate subscrise Pieței produselor “Over-the-counter” (OTC).</i></p> <p><i>Justificare: Considerăm că pe piața de tip OTC pot fi încheiate tranzacții prin tranzacționare continuă, având în vedere posibilitatea creării de liste albe de eligibilitate și preagării contractelor pe baza contractului-cadru EFET sau pe baza unor condiții prenegociate, altele decât cele din contractul-cadru</i></p>

		<p><i>EFET.</i> <i>Având în vedere condițiile de derulare a sesiunilor de tranzacționare continuă, pentru îndeplinirea condițiilor de transparență este necesar să fie cunoscute lista produselor și calendarul de tranzacționare.</i> <i>Propunerea de text pornește de la considerentul menționat anterior că deținerea de către participanții la piață a produselor este aplicabilă exclusiv tranzacționării prin licitație publică, sens în care propunem detalierea prevederilor Regulilor generale cu privire la tranzacționarea de tip OTC și prin precizarea modalităților de tranzacționare, respectiv prin licitație publică și prin tranzacționare continuă.</i> (OPCOM)</p>
	<p>d) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs pot fi preagreate de către participanți, situație în care fiecare dintre aceștia informează titularul licenței de administrare a pieței centralizate cu privire la includerea celui alt participant în lista albă (whitelist) cuprinzând participanții cu care acesta va putea încheia tranzacții. În această situație, va fi permisă participarea la tranzacționare doar participanților pe a căror listă albă se regăsesc minim 8 alți participanți. În cazul în care un participant aderă la clauzele contractelor standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, acesta va fi inclus automat de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate în lista</p>	<p><i>General Comment:</i> Why must number of participants on a whitelist be at least 8? This is an unnecessary condition and market participants should have full freedom within the OTC segment to determine in advance who they are prepared and who they are not prepared to trade with, for example due to credit. Market participants should be able to add and subtract counterparties to/from their whitelists on a daily basis. Also, whilst acceptance of the EFET Master Agreement may be a sufficient basis for qualifying to trade in the OTC segment, this should not automatically entitle a market participant to be included on any other market participant's whitelist. (EFET) <i>Propunere generală:</i> Pentru a evita consecințele neintenționate serioase menționate în exemplul prezentat la observația de la art. 8, recomandăm</p>

	<p>participanților care au aderat la aceste contracte, participanți cu care acesta va putea încheia, ulterior, tranzacții;</p>	<p>respectuos ca art. 8 (d) să fie modificat astfel încât să permită încheierea de contracte care stipulează începerea livrării după anul calendaristic al datei încheierii contractului și să nu se impună obligația de a fi oferite și altor participanți la PC (potențial validați), fiind notificate doar operatorului PC. (<i>ExxonMobil</i>)</p> <p>d) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs pot fi preagreate de către participanți, situație în care fiecare dintre aceștia informează titularul licenței de administrare a pieței centralizate cu privire la includerea celui alt participant în lista albă (whitelist) cuprinzând participanții cu care acesta va putea încheia tranzacții. În această situație, va fi permisă participarea la tranzacționare doar participanților pe a căror listă albă se regăsesc minim 8 alți participanți. În cazul în care un participant aderă la clauzele contractelor standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, acesta va fi inclus automat de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate în lista participanților care au aderat la aceste contracte, participanți cu care acesta va putea încheia, ulterior, tranzacții; <i>Justificare: Numărul de minim 8 participanți propus de ANRE este destul de mare, având în vedere că piața de gaze naturale este una mai restrânsă. (E.ON Gaz Furnizare)(E.ON Energie Romania)</i></p> <p>d) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs pot fi preagreate de către participanți, situație în care fiecare dintre aceștia informează titularul licenței de administrare a pieței centralizate cu privire la includerea celui alt participant în lista albă</p>
--	--	--

		<p>(whitelist) cuprinzând participanții cu care acesta va putea încheia tranzacții. În această situație, va fi permisă participarea la tranzacționare doar participanților pe a căror listă albă se regăsesc minim 8 2 (doi) alți participanți. În cazul în care un participant aderă la clauzele contractelor standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, acesta va fi inclus automat de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate în lista participanților care au aderat la aceste contracte, participanți cu care acesta va putea încheia, ulterior, tranzacții; Justificare: <i>Clientii finali mari consumatori nu au, în prezent, decat doua alternative valide de achizitie, din prima sursa, a gazelor naturale din productia interna (ROMGAZ si OMV – PETROM Gas). Obligatia de a creste numarul membrilor whitelist peste cifra mai sus mentionata, ar conduce la impunerea inscrierii pe aceasta lista a unor furnizori, care cumpara gazele naturale tot de la cei doi producatori anterior mentionati. Aceasta obligatie ar avea un impact cert in cresterea pretului la clientul final, mare consumator. In viitor, pe masura cresterii numarului alternativelor de achizitie de prima sursa pentru clientii finali mari consumatori, numarul membrilor obligatorii a whitelist poate adaptat in consecinta. (ArcelorMittal)</i></p> <p>d) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs pot fi preagreate de către participanți, situație în care fiecare dintre aceștia informează titularul licenței de administrare a pieței centralizate cu privire la includerea celui alt participant în lista albă (whitelist) cuprinzând participanții cu care acesta va</p>
--	--	--

		<p>putea încheia tranzacții. În această situație, va fi permisă participarea la tranzacționare doar participanților pe a căror listă albă se regăsește minim 8 alți participanți. În cazul în care un participant aderă la clauzele contractelor standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, acesta va fi inclus automat de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate în lista participanților care au aderat la aceste contracte, participanți cu care acesta va putea încheia, ulterior, tranzacții vor cele aferente contractului standard EFET avizat de ANRE pentru piețele centralizate de gaze naturale din România. Fiecare participant la tranzacționare va transmite operatorului pieței centralizate lista partenerilor cu care are încheiate contracte standard EFET, această listă reprezentând, în mod limitativ, partenerii cu care respectivul participant la piață poate tranzacționa ("whitelist");</p> <p><i>Justificare: Propunem reformularea acestui articol – contractele standard EFET ar trebui să fie singurele utilizate, urmând ca fiecare participant să anunțe cu cine are astfel de contracte încheiate, pentru a defini lista de parteneri cu care poate tranzacționa. Utilizarea de contracte diferite poate limita lichiditatea din piață și poate bloca participarea mai multor furnizori în cadrul unei singure licitații. (ENGIE Romania)</i></p> <p>f) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs supus tranzacționării în piețele centralizate bazate pe tranzacționare continuă pot fi preagreate de către participanți, situație în care fiecare dintre aceștia informează titularul licenței de</p>
--	--	---

		<p>administrare a pieței centralizate cu privire la includerea celui alt participant în lista alba de eligibilitate (whitelist) cuprinzând participanții cu care acesta va putea încheia tranzacții. În această situație, va fi permisă participarea la tranzacționare doar participanților pe a căror listă albă de eligibilitate se regăsesc minim 8 alți participanți. În cazul în care un participant aderă la clauzele ordinul de tranzacționare contractului cadru EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, acesta va fi inclus automat de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate în lista participanților care au aderat la aceste contracte, participanți cu care acesta va putea încheia, ulterior, tranzacții; Justificare: <i>Propunerile de modificare au în vedere considerentul menționat anterior și anume că, pe piața de tip OTC pot fi încheiate tranzacții prin tranzacționare continuă, având în vedere posibilitatea creării de liste albe de eligibilitate și preagării contractelor pe baza contractului-cadru EFET sau pe baza unor condiții prenegociate, altele decât cele din contractul-cadru EFET.</i></p> <p><i>De asemenea, menționăm că denumirea în engleză a contractului EFET este "General Agreement Concerning The Delivery And Acceptance Of Natural Gas" ceea ce în versiunea în limba română, dat fiind conținutul și opțiunile de conținut ale contractului, este tradus prin "contract-cadru" deoarece acest tip de contract adresează inclusiv cadrul aplicabil tranzacțiilor deja încheiate între părți la momentul agreării contractului-cadru EFET și toate cele care urmează să facă obiectul relației contractuale dintre</i></p>
--	--	---

		<p><i>părți ulterior a semnării acestui contract.(OPCOM)</i></p> <p>d) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare contractele de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs pot fi preagreate de către participanți, situație în care fiecare dintre aceștia informează titularul licenței de administrare a pieței centralizate cu privire la includerea celuilalt altor participanți în lista sa albă (whitelist) euprinzând care va cuprinde minimum 8 participanți cu care acesta va putea încheia tranzacții. În această situație, va fi permisă participarea la tranzacționare doar participanților pe a căror listă albă se regăsește minim 8 alți participanți. În cazul în care un participant aderă la clauzele contractelor standard acordul cadru de tip EFET ee reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România propus de participantii la piata si avizat deANRE, acesta va fi inclus automat de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate anunța în scris titularul licenței de administrare a pietei centralizate, care il va include în lista participanților care au aderat la aceste contracte, participanți cu care acesta va putea încheia, ulterior, tranzacții acest tip de acord; <i>Justificare : Consideram ca aceasta propunere de reformulare este mai simpla si mai clara. (BRM)</i></p>
		<p>e) transferul dreptului de proprietate asupra cantității de gaze naturale tranzacționate se realizează doar în PVT;</p> <p><i>Justificare: Este necesară această specificare pentru a se menționa astfel unde se face transferul dreptului de proprietate asupra gazelor tranzacționate. Astfel are sens art. 9 din propunerea de ordin.</i></p> <p><i>Este necesară și renumerotarea literelor din cadrul</i></p>

		<i>acestui articol. (ELCEN)</i>
	<p>e) tranzacția încheiată va fi notificată OTS de către părțile participante la tranzacție sau de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate în cadrul căreia s-a încheiat tranzacția, dacă acesta a fost mandatat în acest sens de către ambele părți implicate în tranzacție;</p>	<p>General Comment: All shippers and traders (both physical and paper traders) as well as clearinghouses shall have the possibility to directly connect to the VTP. Each of the aforementioned entities shall be entitled to send nominations for transactions in gas that will be delivered/fulfilled on the VTP, via a nomination to the TSO. Any access restriction would hinder the creation of a liquid gas wholesale market and the development of a competitive market for supplying end-consumers.</p> <p>It is an important element of a liberalized gas market that transactions that are concluded outside of Romania (e.g. on a gas exchange or trading platform) can be fulfilled on the Romanian VTP by a nomination from the Clearinghouse/or other third party to the Romanian TSO (i.e. Operator of the Virtual Trading Point). Therefore the access regime to the VTP must be non-discriminatory and allow for the access of these entities.</p> <p>We are not aware of any restriction for the access to the VTP for Clearinghouses in any other European national gas market. (Pegas CEGH)</p> <p>e) tranzacția încheiată va fi notificată OTS de către părțile participante la tranzacție, sau de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate în cadrul căreia s-a încheiat tranzacția sau de o terță parte dacă acesta aceștia au fost mandatați în acest sens de către ambele părți implicate în tranzacție;</p> <p>Justificare: limitarea dreptului de notificare a tranzacțiilor la operatorul pieței centralizate este nejustificată, în condițiile în care în cadrul piețelor</p>

		<p>mature o astfel de activitate este în general desfășurată de partea care garantează tranzacția. (<i>OMV Petrom</i>)</p> <p>g) tranzacția încheiată va fi notificată OTS de către părțile participante la tranzacție sau de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate în cadrul căreia s-a încheiat tranzacția, dacă acesta a fost mandatat în acest sens de către ambele părți implicate în tranzacție conform situației de la momentul livrării;</p> <p><i>Justificare:</i> Având în vedere faptul că notificările către OTS vizează stabilirea situației la momentul realizării livrării, iar în urma tranzacțiilor pe această piață sunt semnate contracte la termen, opinăm că singurele în măsură să notifice situația efectivă privind livrarea gazelor naturale în baza unui contract bilateral sunt părțile implicate. (<i>OPCOM</i>)</p>
	<p>f) prețul tranzacției poate fi actualizat pe baza unei formule de preț care va conține elementele de calcul determinate și/sau determinabile necesare pentru actualizarea prețului, pe baza unor date publice, cu menționarea sursei acestor date;</p>	<p>f) prețul tranzacției poate fi actualizat pe baza unei formule de preț care va conține elementele de calcul determinate și/sau determinabile necesare pentru actualizarea prețului, pe baza unor date publice, cu menționarea sursei acestor date; (<i>Romgaz</i>) (<i>BRM</i>)</p> <p><i>Justificare Romgaz:</i> Prevederea nu este necesară deoarece orice contract trebuie să aibă un preț determinat sau determinabil, iar pe de altă parte, în cazul OTC părțile ar trebui să aibă libertatea să-și fundamenteze prețul pe orice bază (nu în mod obligatoriu pe date publice sau cu menționarea sursei datelor). <i>Justificare BRM:</i> Contravine prevederilor art.6 lit k.</p> <p><i>Propunere generală:</i> Propunem reformularea acestui articol, sau eliminarea sa. Nu înțelegem cum se poate licita o formulă de preț. (<i>ENGIE Romania</i>)</p> <p>h) prețul tranzacției poate fi actualizat pe parcursul</p>

		<p>perioadei de valabilitate a contractelor semnate conform tranzacțiilor încheiate pe piețele centralizate subscrise Pieței produselor “Over-the-counter” (OTC), pe baza unei formule de preț care va conține elementele de calcul determinate și/sau determinabile necesare pentru actualizarea prețului, pe baza unor date publice, cu menționarea sursei acestor date. În astfel de cazuri formula de actualizare a prețului este precizată prin contractele publicate pentru tranzacționarea prin licitație publică și/sau prin contractele preagreate de tip EFET sau non-EFET; <i>Justificare: Completările propuse au în vedere întărirea aspectelor de transparență în ceea ce privește tranzacțiile încheiate prin intermediul piețelor centralizate pentru contracte cu formulă de ajustare a prețului. De asemenea, au în vedere evitarea oricărui dubiu cu privire la caracterul ferm, de neschimbat al condițiilor flexibile ale tranzacțiilor încheiate pe piețele centralizate de gaze naturale. (OPCOM)</i></p>
	<p>g) titularii licențelor de administrare a pieței 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>Propunere generală: Propunem corelarea cu art. 6 lit. 1). (ENGIE Romania)</p>
	<p>Art. 9. - Prin derogare de la prevederile art. 8, pentru efectuarea, de către OTS, a tranzacțiilor pe piața produselor OTC 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, titularul licenței de administrare a pieței centralizate va</p>	<p>General Comment: This derogation for the TSO to trade OTC products at entry/exit points of the transmission system (rather than at the VTP) would be better applied to Article 6 (short term standardised products). The sort of products being referred to here are locational products as described under the EU Balancing Network Code and may be required at any</p>

	<p>organiza platforme de tranzacționare distincte, conform regulilor specifice aprobate de OTS și avizate de ANRE.</p>	<p>time of the day on a within day or day-ahead basis to balance the system. If the TSO requires non-standard or longer term entry/exit specific products to balance the system these should be considered as balancing services under the EU Balancing Network Code and tendered separately. <i>(EFET)</i></p> <p>Art. 9. – Prin derogare de la prevederile art. 8, pentru efectuarea, de către OTS, a tranzacțiilor pe piața produselor OTC 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, titularul licenței de administrare a pieței centralizate va organiza platforme de tranzacționare distincte, conform regulilor specifice aprobate de OTS și avizate de ANRE. Justificare: Prevederea nu este necesară în cazul în care toți operatorii economici au libertatea de a tranzacționa în orice punct al SNT sau adiacent SNT, este de la sine înțeles că și OTS poate să facă acest lucru. Nu este nevoie de o platformă separată ci doar de evidențierea tranzacțiilor sau ordinelor OTS. <i>(Romgaz)</i></p> <p>Art. 9. - Prin derogare de la prevederile art. 8, pentru efectuarea, de către OTS, a tranzacțiilor pe piața produselor OTC 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, titularul licenței de administrare a pieței centralizate va organiza platforme de tranzacționare distincte, conform regulilor specifice aprobate de OTS și avizate adoptate de ANRE. Justificare: Orice reguli specifice aplicabile unor platforme de tranzacționare distincte trebuie cunoscute</p>
--	--	---

		<p><i>de toți participanții potențiali și agreeate ca atare. (ENGIE Romania)</i></p> <p>Art. 9. - Prin derogare de la prevederile art. 8, pentru efectuarea, de către OTS, a tranzacțiilor pe piața produselor OTC 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, cu excepția serviciilor de echilibrare titularul licenței de administrare a pieței centralizate va organiza platforme de tranzacționare distincte, conform regulilor specifice agreeate de OTS și avizate de ANRE. <i>Justificare: Reg.312/2014 exclude OTC pentru servicii de echilibrare.(SNTGN Transgaz)</i></p> <p>Art. 9. - Prin derogare de la prevederile art. 8, pentru efectuarea, de către OTS, a tranzacțiilor pe piața produselor OTC 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, titularul licenței titularii de licențe de administrare a pieței centralizate va vor organiza platforme de tranzacționare distincte, conform regulilor specifice agreeate de OTS și avizate de ANRE. <i>Justificare: Propunerea de modificare are în vedere alinierea textului cu cadrul de licențiere existent și cu restul prevederilor Regulilor generale. (OPCOM)</i></p> <p>Art. 9. - Prin derogare de la prevederile art. 8, pentru efectuarea, de către OTS, a tranzacțiilor pe piața produselor OTC 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, titularul licenței de administrare a pieței centralizate va organiza platforme</p>
--	--	--

		<p>de tranzacționare sesiuni de licitație distincte, conform regulilor și procedurii specifice agreate proapse de OTS și avizate de ANRE , iar tranzacțiile vor avea la baza un contract standard propus de OTS si avizat de ANRE. <i>Justificare: Din punct de vedere al software-ului de tranzactionare, mecanismele de tranzactionare sunt aceleasi, deci nu este necesara dezvoltarea unei platforme distincte; ca si procedura si contract standard (obligatoriu), este responsabilitatea OTS de a le elabora, pe baza cadrului legal.(BRM)</i></p> <p>Art. 9. - Prin derogare de la prevederile art. 8, pentru efectuarea, de către OTS, a tranzacțiilor pe piața produselor OTC 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, titularul licenței de administrare a pieței centralizate va organiza platforme de tranzacționare distincte, conform regulilor specifice agreate de OTS și avizate de ANRE. în cazul în care OTS declara în prealabil că în scopul echilibrării SNT nu va opera în cadrul pieței de termen scurt, OTS poate achiziționa Servicii de Echilibrare (în sensul prevăzut la Art 8 din Reg EU 312/2014), în baza unui contract avizat de ANRE. O astfel de licitație trebuie anunțată în prealabil de către OTS cu minim 3 zile lucrătoare pe site-ul propriu, iar prețul rezultat în urma încheierii acesteia trebuie făcut public. <i>Justificare: Propunem reformularea dacă prin această derogare se are în vedere punerea la dispoziția OTS a unui mijloc prin care să se poată achiziționa Servicii de echilibrare (în definiția Art 8 pct. 3 din Reg EU 312/2014). (ENEL)</i></p>
--	--	---

		<p>Art. 9. - Prin derogare de la prevederile art. 8, pentru efectuarea, de către OTS, a tranzacțiilor pe piața produselor OTC având ca obiect livrarea fizica de gaze naturale în punctele de intrare/ieșire în/din sistemul de transport, altele decât PVT, în scopul echilibrării fizice a sistemului de transport, titularul licenței de administrare a pieței centralizate va organiza platforme de tranzacționare distincte, conform regulilor specifice agreeate de OTS și avizate de ANRE. <i>Justificare: Avand in devedere trimiterea indirecta catre produsele standardizate localizate si localizate-temporale, cred ca aici se impune a face referire la livrarea fizica. Daca produsele cu livrare fizica (localizate si cele localizate-temporale) se tranzactioneaza pe piata OTC, inseamna ca produsele temporale (cu livrare virtuala in PVT) se tranzactioneaza pe piata produselor standardizate pe termen scurt? (Persoană fizică independentă)</i></p>
<p>Art. 4 - Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale va conține cel puțin următoarele:</p>	<p>Art. 410 - Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale elaborat de către fiecare titular al licenței de administrare a piețelor centralizate va conține cel puțin următoarele:</p>	<p><i>Propunere generală: Articolele 3 și 10 a) și b) furnizează dreptul operatorilor PC de a selecta produsele pe care doresc să le ofere pe segmentele de piață ale PC. În opinia noastră, acest aspect ar putea duce la o situație în care niciun produs nu este oferit de către operatorii PC, în timp ce participanții la piață au o obligație legală de a încheia tranzacții pe piețele centralizate. Considerăm că ar trebui să existe o obligație a operatorului PC să ofere un set minim de produse, în cadrul fiecărui segment al PC. (ExxonMobil)</i></p>
<p>a) definirea scopului pieței centralizate și a domeniului de aplicare;</p>	<p>a) definirea scopului pieței centralizate și a domeniului de aplicare segmentele pieței centralizate de gaze naturale pe care urmează să își</p>	<p>a) segmentele pieței centralizate concurențiale de gaze naturale pe care urmează să își desfășoare activitatea; <i>Justificare: Propunerea de text este aliniată</i></p>

	desfășoare activitatea;	<i>modificărilor propuse anterior ca piețele stabilite prin Regulile generale aprobate de către ANRE să constituie segmente generice ale pieței concurențiale angro, având în vedere faptul că Art. 1 al Regulilor generale stabilește că sunt supuse acestor reguli mai multe piețe centralizate. (OPCOM)</i>
b) descrierea produselor destinate tranzacționării;	b) descrierea produselor destinate tranzacționării în cadrul fiecărui segment al pieței centralizate identificat în conformitate cu prevederile lit. a);	b) descrierea piețelor centralizate și a produselor destinate tranzacționării în cadrul fiecărui segment al pieței centralizate concurențiale identificat în conformitate cu prevederile lit. a); Justificare: <i>Propunerea de text este aliniată modificărilor propuse anterior ca piețele stabilite prin Regulile generale aprobate de către ANRE să constituie segmente generice ale pieței concurențiale angro, având în vedere faptul că Art. 1 al Regulilor generale stabilește că sunt supuse acestor reguli mai multe piețe centralizate. (OPCOM)</i>
	c) contractele standard utilizate pentru fiecare produs tranzacționabil în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și al pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung;	c) contractele standard EFET utilizate pentru fiecare produs tranzacționabil în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și al pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung; Justificare: <i>Propunem utilizarea strict a contractelor standard EFET, pe modelul pietelor de gaze naturale mai dezvoltate, fiind incurajata astfel lichiditatea din piata. (ENGIE Romania)</i> c) contractele standard acordurile-cadru utilizate pentru fiecare produs tranzacționabil în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și al pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, propuse de participantii la piata si avizate de ANRE; Justificare: <i>Forma finala a acordului – cadru fiind comun agreata de participantii la piata, vor fi</i>

		<i>eliminate orice motive de refuz al încheierii contractului de vânzare - cumpărare după efectuarea tranzacției. (BRM)</i>
	d) mecanismele de garantare financiară a tranzacțiilor încheiate;	General Comment: Please see our comments to Art. 6 (g) and Art 7 (f). (Pegas CEGH)
c) cadrul de organizare și desfășurare a ședințelor de tranzacționare;	ee) cadrul de organizare și desfășurare a ședințelor de tranzacționare;	
d) legislația aplicabilă;	ef) legislația aplicabilă mecanismele de tranzacționare utilizate;	
e) informațiile necesar a fi publicate pentru asigurarea transparenței pieței centralizate.	eg) informațiile necesar a fi publicate pentru asigurarea transparenței pieței centralizate informațiile publicate/actualizate zilnic în conformitate cu prevederile art. 20;	
	h) metodele de determinare a prețului de închidere și a prețului la sfârșitul zilei de tranzacționare.	
		g) orarul de funcționare al platformelor de tranzacționare pe care le administrează; <i>Justificare: Este necesară această specificare pentru a se menționa astfel care este programul de funcționare al platformelor de tranzacționare. Această propunere se corelează cu prevederile lit. k de la Art. 7 și lit. g de la Art. 8. (ELCEN)</i>
Art. 5 - În termen de maximum 30 de zile de la acordarea licenței de administrare a pieței centralizate, titularii de licență vor supune spre avizare ANRE procedurile specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate din administrarea proprie și convențiile de participare la piață.	Art. 511 - În termen de maximum 30 90 de zile de la acordarea obținerea licenței de administrare a pieței centralizate , titularii de licență licențelor de administrare a pieței centralizate vor transmite supune spre avizare ANRE, spre aprobare/avizare, regulamentul propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale , procedurile specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate din administrarea proprie și convențiile de participare la piață.	General Comment: This 90 day timescale appears to be inconsistent with the 60 day timescale referred to in Article 3(1). (EFET) General Comment: The regulation regarding the organized trading framework on the centralized natural gas market shall be subject to a public consultation before being approved by the national regulatory authority. (Pegas CEGH) Art. 511 – In cazul noilor titulari de licența de administrare a pieței centralizate, aceștia vor transmite

		la ANRE, în termen de maximum 90 30 de zile de la obținerea licenței, titularii licențelor de administrare a pieței centralizate vor transmite ANRE, spre aprobare/avizare, regulamentul propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale, procedurile specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate din administrarea proprie și convențiile de participare la piață, în vederea aprobării/avizării. <i>Justificare: completarea si reformularea (prin consecinta) este necesara pentru a nu exista echivoc si/sau diferenta de tratament in ceea ce priveste prevederile acestei clauze si cele ale art. 3(1). (BRM)</i>
Art. 6 - (1) Regulamentul de tranzacționare aprobat în condițiile art. 3 se postează de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate pe site-ul propriu, în termen de maximum 24 de ore de la publicarea acestuia în Monitorul Oficial al României, Partea I.	Art. 612 - (1) Regulamentul propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale aprobat în condițiile art. 34 se postează publică de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate pe site-ul propriu pagina proprie de internet, în termen de maximum 24 de ore de la publicarea acestuia în Monitorul Oficial al României, Partea I.	
(2) Procedurile specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate avizate în condițiile art. 5 se publică de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate pe site-ul propriu, în termen de maximum 24 de ore de la primirea avizului.	(2) Procedurile specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate avizate în condițiile art. 511 se publică de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate pe site-ul propriu pagina proprie de internet, în termen de maximum 24 de ore de la primirea avizului.	
Art. 7 - Atât participanții la piața centralizată de gaze naturale, cât și administratorul pieței centralizate de gaze naturale au obligația să respecte prevederile regulamentului de tranzacționare aprobat de ANRE și procedurile	Art. 713 - Participanții la piața centralizată de gaze naturale și titularul licenței de administrare a administratorul pieței centralizate de gaze naturale au obligația să respecte prevederile regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața	

specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate avizate de ANRE.	centralizată de gaze naturale aprobat de ANRE și procedurile specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate avizate de ANRE.	
Art. 8 - (1) Orice modificări și/sau completări aduse regulamentului de tranzacționare și/sau procedurilor specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate vor fi transmise ANRE pentru aprobare sau avizare, în condițiile art. 3 și 5, după caz.	Art. 814 - (1) Orice modificări și/sau completări aduse regulamentului propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale și/sau procedurilor specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate vor fi transmise ANRE pentru aprobare sau avizare, în condițiile art. 34 și 511 , după caz.	
(2) Modificările prevăzute la alin. (1) vor fi postate de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate pe site-ul propriu, în termen de maximum 24 de ore de la publicarea acestora în Monitorul Oficial al României, Partea I, sau de la primirea avizului, după caz.	(2) Modificările prevăzute la alin. (1) vor fi postate publicate de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate pe site-ul propriu pagina proprie de internet , în termen de maximum 24 de ore de la publicarea acestora în Monitorul Oficial al României, Partea I, sau de la primirea avizului, după caz.	
Art. 9 - (1) Numai participanții la piața centralizată au dreptul să tranzacționeze pe această piață.	Art. 9 - (1) Numai participanții la piața centralizată au dreptul să tranzacționeze pe această piață.	
(2) Pentru a deveni participant la piața centralizată este necesară înregistrarea de către operatorul respectiv al pieței centralizate în conformitate cu prevederile art. 10.	Art. 915 - Pentru a deveni participant la piața centralizată este necesar ca un operator economic din sectorul gazelor naturale/client final să fie înregistrat de către operatorul respectiv al titularul licenței de administrare a pieței centralizate respective , în conformitate cu prevederile art. 106 .	
Art. 10 - Înregistrarea participanților la piața centralizată de gaze naturale se face la solicitarea scrisă a acestora, adresată operatorului pieței centralizate, prin încheierea unei convenții de participare la piață cu operatorul respectiv. Convențiile de participare la piață sunt elaborate de către operatorii piețelor centralizate și avizate de	Art. 106 - Înregistrarea participanților la piața centralizată de gaze naturale se face la solicitarea scrisă a acestora, adresată operatorului titularului licenței de administrare a pieței centralizate respective , prin încheierea unei convenții de participare la piață cu operatorul respective acesta . Convențiile de participare la piață sunt elaborate de	

<p>către ANRE și reflectă drepturile și obligațiile operatorului la piață și ale participantului la piață semnat, în conformitate cu prevederile regulamentului de tranzacționare și/sau ale procedurilor specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate prevăzute la art. 3 și 5. Orice modificări și/sau completări aduse convenției de participare vor fi transmise pentru avizare ANRE și produc efecte numai după avizare.</p>	<p>către operatorii piețelor titularii licențelor de administrare a pieței centralizate și avizate de către ANRE și reflectă drepturile și obligațiile operatorului la piață titularului licenței de administrare a pieței centralizate și ale participantului la piețea centralizată semnat, în conformitate cu prevederile regulamentelor privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale și/sau ale procedurilor specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate prevăzute la art. 34 și 511. Orice modificări și/sau completări aduse convenției de participare vor fi transmise pentru avizare ANRE și produc efecte numai după avizare.</p>	
<p>Art. 11 - Operatorii pieței centralizate fac publică convenția de participare pe paginile lor de internet, după avizarea acesteia de către ANRE, în termen de maximum 24 ore de la primirea avizului.</p>	<p>Art. 117 - Titularii licențelor de administrare a Operatorii pieței centralizate fac publică convențiile de participare pe paginile lor de internet, după avizarea acestor ea de către ANRE, în termen de maximum 24 ore de la primirea avizului.</p>	<p>Art. 17 - Titularii licențelor de administrare a pieței centralizate fac publică modelele proprii ale convențiile or de participare pe paginile lor de internet, după avizarea acestora de către ANRE, în termen de maximum 24 ore de la primirea avizului. <i>Justificare: Este necesară specificarea că este vorba de modelele convențiilor de participare. (ELCEN)</i></p> <p>Art. 17 - Titularii licențelor de administrare a pieței centralizate fac public textul convențiilor de participare la piață pe paginile lor de internet, după avizarea acestora de către ANRE, în termen de maximum 24 ore de la primirea avizului. <i>Justificare: Propunerea are în vedere evitarea oricărui dubiu cu privire la documentul publicat, respectiv la faptul că nu vor fi publicate convențiile semnate cu fiecare participant la piață. (OPCOM)</i></p>
<p>Art. 12 - Un participant la piața centralizată de gaze naturale se poate retrage din proprie inițiativă</p>	<p>Art. 128 - Un participant la piața centralizată de gaze naturale se poate retrage din proprie inițiativă</p>	<p>Art. 18 - Un participant la piața centralizată de gaze naturale se poate retrage din proprie inițiativă de la</p>

<p>de la piața centralizată în baza unei înștiințări scrise, semnate de reprezentantul legal al participantului la piață.</p>	<p>de la piața centralizată în baza unei înștiințări scrise, semnate de reprezentantul legal al participantului la piață.</p>	<p>piața centralizată în baza unei înștiințări scrise, semnate de reprezentantul legal al participantului la piață, conform termenelor și condițiilor stabilite prin procedurile aplicabile pentru înscrierea la piață avizate de către ANRE. Justificare: <i>Propunerea are în vedere evitarea oricărui dubiu cu privire la faptul că retragerea de la piață nu este un act cu aplicare imediată la prima și simpla cerere ci este supus unui proces de analiză și consemnare a gradului de îndeplinire a drepturilor și obligațiilor asumate prin convenție, cu atât mai mult cu cât piața de la care se poate solicita retragerea poate fi una care implică asumarea rolului de contraparte de către operatorul pieței și finalizarea unor procese privind plățile, încasările și garanțiile constituite. (OPCOM)</i></p>
<p>Art. 13 - Operatorii pieței 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 de tranzacționare sau ale procedurilor specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate.</p>	<p>Art. 139 - Titularii licențelor de administrare a Operatorii pieței 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>Art. 19 - Titularii licențelor de administrare a pieței centralizate vor proceda la suspendarea sau excluderea revocarea 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, conform termenelor și condițiilor stabilite prin procedurile aplicabile pentru înscrierea la piață avizate de către ANRE. Justificare: <i>Propunerea privind utilizarea termenului "revocare/revocat" în loc de "excludere/exclus" are în vedere alinierea termenilor utilizați cu practica de până în acest moment și cu textul procedurilor deja avizate de către ANRE.</i> <i>De asemenea, propunerea de completare are în vedere</i></p>

		<p>evitarea oricărui dubiu cu privire la faptul că retragerea de la piață nu este un act cu aplicare imediată la prima și simpla cerere ci este supus unui proces de analiză și consemnare a gradului de îndeplinire a drepturilor și obligațiilor asumate prin convenție, cu atât mai mult cu cât piața de la care se poate solicita retragerea poate fi una care implică asumarea rolului de contraparte de către operatorul pieței și finalizarea unor procese privind plățile, încasările și garanțiile constituite. (OPCOM)</p> <p>Observație generală: Prevederile art. 19 furnizează dreptul operatorilor PC de a suspenda sau exclude operatori economici de la participarea la PC. În opinia noastră, acest drept ar trebui limitat la încălcări grave și în mod continuu ale prevederilor din acordul de participare. (ExxonMobil)</p> <p>Art. 19 - Titularii licențelor de administrare a pieței 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 sau contractul de echilibrare încheiat cu OTS a încetat. Justificare: Aceasta situație în care intervine suspendarea dreptului de tranzacționare este prevăzută de art. 10 alin. (7) din RUE 312/2014 și cred că ar trebui adăugată. Art. 10 alin. (7) prevede că “operatorul de sistem de transport informează operatorul platformei de tranzacționare dacă un utilizator al rețelei a pierdut</p>
--	--	---

		<p><i>dreptul de a emite notificări comerciale în conformitate cu înțelegerea contractuală aplicabilă în vigoare, fapt care conduce la suspendarea dreptului utilizatorului rețelei de a tranzacționa pe platforma de tranzacționare.” (Persoană fizică independentă)</i></p>
<p>Art. 14 - Operatorii pieței centralizate au obligația de a publica zilnic pe site-ul propriu, până la ora 18,00, următoarele informații aferente tranzacțiilor încheiate în ultimele 24 de ore:</p>	<p>Art. 1420 – (1) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, titularii licențelor de administrare a Operatorii pieței centralizate au obligația de a publica/actualiza zilnic, după caz, site-ul propriu pe pagina proprie de internet, până la ora 18,00, următoarele informații aferente tranzacțiilor încheiate în ultimele 24 de ore:</p>	<p><i>Propunere generală:</i> Propunem modificarea în sensul menționării segmentelor pieței de gaze naturale din România pe care le-am menționat în cadrul propunerii noastre de la Art. 2 (<i>ELCEN</i>)</p> <p><i>Propunere generală:</i> Solicităm dezvoltarea acestui capitol în sensul publicării de către operatorul pieței centralizate și a prețului mediu, lunar/trimestrial/anual pentru produsele tranzacționate pe bursa.(<i>E.ON Energie Romania</i>)(<i>E.ON Gaz Furnizare</i>)</p> <p>Art. 20 – (1) Pentru tranzacțiile încheiate 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 publica/actualiza zilnic, după caz, pe pagina proprie de internet, site propriu următoarele informații date agregate:</p> <p>(1) Pentru piața produselor standardizate pe termen scurt:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Pentru tranzacțiile cu livrare în cursul zilei gaziere: cantitatea totală tranzacționată, numărul de tranzacții, prețul minim tranzacționat, prețul maxim tranzacționat, prețul mediu ponderat al tranzacțiilor încheiate, prețul mediu ponderat al precedentei zile gaziere, variația prețului mediu ponderat din ziua curentă fără de ziua precedentă, numărul participanților

		<p>care au depus minim o oferta in piata. Datele vor fi actualizate cu frecventa de 2 ore si publicate pe site-ul operatorului licentei de administrare a pietei centralizate.</p> <p>- Pentru tranzactiile cu livrare in ziua urmatoare: cantitatea totala tranzactionata, numarul de tranzactii, pretul minim tranzactionat, pretul maxim tranzactionat, pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate, pretul mediu ponderat al precedentei zile gaziere, variatia pretului mediu ponderat din ziua curenta fara de ziua precedenta, numarul participantilor care au depus minim o oferta in piata. Datele vor fi actualizate cu frecventa de 2 ore si publicate pe site-ul operatorului licentei de administrare a pietei centralizate.</p> <p>(1) Pentru piata produselor standardizate pe termen mediu si lung, pentru fiecare categorie de livrare (defalcat pe saptamana, luna, trimestru, an): volumul total contractat, pretul mediu ponderat, ultimul pret la care s-a incheiat o tranzactie de acel tip, numarul participantilor care au depus minim o oferta in piata. Datele vor fi actualizate in termen de 1 ora de la incheierea sedintei de tranzactionare si publicate pe site-ul operatorului licentei de administrare a pietei centralizate.</p> <p>(2) Pentru piata produselor de tip OTC, defalcat pe luni de livrare: cantitatea tranzactionata, cantitatea efectiv livrata, numarul participantilor care au depus minim o oferta in</p>
--	--	---

		<p>piata. Datele vor fi actualizate in termen de 1 ora de la incheierea sedintei de tranzactionare si publicate pe site-ul operatorului licentei de administrare a pietei centralizate. (ENEL)</p>
a) lista participanților la tranzacționare, dacă aceasta cuprinde minimum 3 participanți;	<p>a) — lista participanților la tranzacționare, dacă aceasta cuprinde minimum 3 participanți;</p> <p>a) Volume tranzacționate în cursul zilei de tranzacționare – pentru fiecare produs în parte;</p>	<p>Observație generală: Reformulat mai sus la art. 20. (ENEL)</p>
b) pentru fiecare tranzacție încheiată, următoarele elemente: modalitatea de tranzacționare, tipul de produs tranzacționat, prețul de pornire, prețul de adjudecare, cantitatea contractată și perioada de livrare.	<p>b) — pentru fiecare tranzacție încheiată, următoarele elemente: modalitatea de tranzacționare, tipul de produs tranzacționat, prețul de pornire, prețul de adjudecare, cantitatea contractată și perioada de livrare.</p> <p>b) Prețul mediu al zilei de tranzacționare – pentru fiecare produs în parte, calculat ca medie ponderată;</p>	<p>General Comment: The high, low and last traded price (and volume) should be shown during the course of the day for each product. (EFET)</p> <p>Observație generală: Reformulat mai sus la art. 20. (ENEL)</p> <p>Observație generală: Conform art. 10 alin. (5) lit. (a) din RUE 312/2014, operatorul platformei are obligatia de a publica evoluția prețului de cumpărare marginal și a prețului de vânzare marginal după fiecare tranzacție, nu doar pretul mediu ponderat al zilei de tranzactionare, (pret mediu ponderat care este o componenta in calcularea pretului marginal). Art. 22 alin. (2) din RUE 312/2014 stabileste cum se calculeaza preturile marginale de vanzare/ cumparare. Cred ca ar trebui preluata in sarcina operatorului de platforma obligatia de publicare a evolutiei preturilor marginale, asa cu se prevede in RUE 312, ceea ce presupune in prealabil calcularea acestora tot de catre operatorul platformei. (Persoană fizică independentă)</p>
	c) Prețul mediu actualizat - pentru produsele tranzacționabile în cadrul unui interval mai larg de timp;	<p>General Comment: It is not clear what this refers to. (EFET)</p> <p>General Comment: The prices subject to publication shall be settlement prices in the respective product category (short term / medium term and long term).</p>

		<p>(Pegas CEGH)</p> <p>e) Prețul mediu actualizat pentru produsele tranzacționabile în cadrul unui interval mai larg de timp; Justificare: Pe aceasta piata sunt incheiate tranzactii cu executare imediată, având ca obiect livrarea fizică a gazelor naturale în intervalul de timp rămas până la sfârșitul zilei gaziere în curs la data încheierii tranzacției sau în ziua gazieră următoare și prin urmare în fiecare zi sunt încheiate tranzacții pentru noi perioade de livrare. Nu este posibila suprapunerea in acelasi interval de tranzactionare a mai multor perioade de livrare.(OPCOM)</p> <p>Observație generală: Reformulat mai sus la art. 20. (ENEL)</p>
	<p>d) Variația prețului mediu actualizat față de prețul mediu al zilei/prețul mediu actualizat al zilei anterioare - pentru fiecare produs în parte;</p>	<p>General Comment: It is not clear what this refers to. (EFET)</p> <p>d) Variația prețului mediu actualizat față de prețul mediu al zilei/prețul mediu actualizat al zilei anterioare - pentru fiecare produs în parte; Justificare: Pe aceasta piata sunt incheiate tranzactii cu executare imediată, având ca obiect livrarea fizică a gazelor naturale în intervalul de timp rămas până la sfârșitul zilei gaziere în curs la data încheierii tranzacției sau în ziua gazieră următoare și prin urmare în fiecare zi sunt încheiate tranzacții pentru noi perioade de livrare. Nu este posibila suprapunerea in acelasi interval de tranzactionare a mai multor perioade de livrare.(OPCOM)</p> <p>Observație generală: Reformulat mai sus la art. 20. (ENEL)</p>
	<p>e) Prețul de închidere al zilei de tranzacționare – pentru fiecare produs în parte;</p>	<p>Observație generală: Necesită definiție pentru a se evita o confuzie față de termenul "Prețul la sfârșitul</p>

		<p>zilei de tranzacționare”.(OPCOM)</p> <p>Observație generală: Reformulat mai sus la art. 20. (ENEL)</p>
	<p>f) Variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei anterioare - pentru fiecare produs în parte;</p>	<p>General Comment: This should be presented in the form of an opening and closing price. (EFET)</p> <p>f) Variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei anterioare—pentru fiecare produs în parte;—Justificare: Pe aceasta piata sunt incheiate tranzactii cu executare imediată, având ca obiect livrarea fizică a gazelor naturale în intervalul de timp rămas până la sfârșitul zilei gaziere în curs la data încheierii tranzacției sau în ziua gazieră următoare și prin urmare în fiecare zi sunt încheiate tranzacții pentru noi perioade de livrare. Nu este posibila suprapunerea in acelasi interval de tranzactionare a mai multor perioade de livrare.(OPCOM)</p> <p>Observație generală: Reformulat mai sus la art. 20. (ENEL)</p>
	<p>g) Prețul la sfârșitul zilei de tranzacționare - pentru fiecare produs în parte;</p>	<p>General Comment: It is not clear what this refers to or how it differs from the closing price.(EFET)</p> <p>Observație generală: Necesita definiție pentru nu fi confundat cu”Prețul de închidere al zilei de tranzacționare”. (OPCOM)</p> <p>Observație generală: Reformulat mai sus la art. 20. (ENEL)</p>
	<p>h) Variația prețului la sfârșitul zilei de tranzacționare față de prețul la sfârșitul zilei de tranzacționare anterioară - pentru fiecare produs în parte;</p>	<p>General Comment: See the previous comment.(EFET)</p> <p>Observație generală: Reformulat mai sus la art. 20. (ENEL)</p>
	<p>i) Lista participanților înregistrați la piață.</p>	<p>General Comment: This presented as a standing page on the website and updated as applicable and does not need to be specifically published each day.(EFET)</p>

		<i>Observație generală: Reformulat mai sus la art. 20. (ENEL)</i>
		j) Prețul de vânzare marginal și prețul de cumpărare marginal, după fiecare tranzacție. <i>Justificare: Conform art.10 alin.5 din Reg.312/2014. (SNTGN Transgaz)</i> <i>Observație generală: Reformulat mai sus la art. 20. (ENEL)</i>
	(2) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor OTC, titularii licențelor de administrare a pieței centralizate au obligația de a publica zilnic, pe pagina proprie de internet, următoarele informații aferente tranzacțiilor încheiate în ultimele 24 de ore:	<i>General Comment:</i> OTC-Transaction are of bilateral nature, therefore no data of the transaction(s) should be required to be reported in public. EU REMIT Regulation (EU Reg. 1227/2011) already foresees extensive reporting obligations towards ACER (also for bilateral contracts). <i>(Pegas CEGH)</i> <i>Observație generală: Reformulat mai sus la art. 20. (ENEL)</i>
	a) detalii referitoare la fiecare tranzacție în parte: durata contractului, volumul aferent contractului, și prețul negociat la momentul încheierii tranzacției;	<i>General Comment:</i> Please see comment above to Art. 20 (2). <i>(Pegas CEGH)</i> <i>Observație generală:</i> Prevederile art. 20 alin. (2) lit. a) sugerează că, în cazul tranzacțiilor așa cum sunt definite la Art. 2 (1) c) (tranzacții OTC sau, conform recomandărilor noastre, tranzacții non-standardizate pe termen mediu și lung) - operatorul PC va publica zilnic detalii referitoare la fiecare tranzacție: durata contractului, volumul aferent contractului și prețul negociat în momentul încheierii tranzacției. Deși înțelegem intenția generală de a asigura transparența prețului, nu susținem și nu înțelegem necesitatea de a publica asemenea detalii sensibile din punct de vedere comercial incluse în contract. Menționăm respectuos că, din ceea ce știm, o asemenea obligație de publicare este fără precedent în Europa.

		<p>Mai mult, nu înțelegem valoarea publicării formulelor de preț incluse în acorduri care prevăd livrarea efectivă într-un viitor îndepărtat. Câteva motive:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ În opinia noastră, publicarea unei potențiale formule complexe de preț a unui contract pe termen lung pentru livrarea gazelor naturale ce începe, de exemplu, peste trei ani, nu contribuie la transparența prețurilor pentru actualele livrări de gaze naturale. ✓ Aceeași formulă de preț a contractului pe termen lung va reflecta – atunci când au loc livrările – valoarea gazelor naturale pe piață la momentul respectiv. Prin urmare, cel mai probabil vor rezulta prețuri diferite pentru livrările de gaze naturale pe termen scurt și mediu. <p>În concordanță cu observațiile noastre generale de mai sus ref. Art. 8, sugerăm respectuos ca publicarea detaliilor contractuale să nu fie obligatorie pentru contractele care au ca dată de începere a livrării un an calendaristic ulterior încheierii contractului, acestea urmând doar a fi notificate operatorului PC la momentul livrării (cu intenția de a fi publicate doar în mod cumulat). (<i>ExxonMobil</i>)</p> <p>Propunere generală: <i>Propunem eliminarea acestui articol, intrucat afecteaza secretul comercial al participantilor. Consideram necesara o perspectiva agregata pe total contractat lunar, nu bazata pe fiecare contract in parte. (ENEL)</i></p>
	b) lista participanților înregistrați la piață.	<p>General Comment: Please see comment above to Art. 20 (2). (<i>Pegas CEGH</i>)</p> <p>Observație generală: <i>Reformulat mai sus la art. 20.</i></p>

		(ENEL)
	(3) La solicitarea OTS, titularii licențelor de administrare a pieței centralizate au 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>General Comment: This, presumably, is to enable the TSO to publish the evolution of the marginal buy and sell price within day, as specified under Article 10.5 of the EU Balancing Network Code. To the extent the TSO uses a single trading platform to balance the system then the relevant licensed market operator shall be required to do this instead, based on short term standardised trades executed on its platform. (EFET)</p> <p>General Comment: Please see comment above to Art. 20 (2). (Pegas CEGH)</p> <p>Observație generală: In baza reformularii noastre, OTS nu ar mai avea nevoie de aceasta prevedere. Reformularea Art 20 ofera transparenta maxima pentru piata produselor de termen scurt. (ENEL)</p>
Art. 15 - Titularii licenței de administrare a pieței centralizate transmit lunar ANRE informațiile cu privire la tranzacțiile încheiate pe piața centralizată de gaze naturale din fiecare sesiune de licitație, până cel târziu la data de 10 a lunii în curs pentru luna precedentă.	Art. 1521 - Titularii licențelor de administrare a pieței centralizate transmit lunar ANRE informațiile detaliate cu privire la fiecare tranzacție încheiată pe piața centralizată de gaze naturale din fiecare sesiune de tranzacționare licitație, până cel târziu la data de 10 a lunii în curs pentru luna precedentă, conform reglementărilor ANRE.	<p>General Comment: Please see comment above to Art. 20 (2). (Pegas CEGH)</p>
		<p>Art. 22 – Contrapărțile centrale care oferă garanție financiară în legătură cu produsele comercializate în conformitate cu art. 6 g) și art. 7 f) vor fi scutite de necesitatea licenței de furnizare a gazelor naturale sau a unei licențe similare specifice. Justificare: Cotrapărțile centrale devin, prin definiție, vânzător către cumpărătorul inițial și cumpărătorul vânzătorului inițial (un proces numit novație). Cu toate acestea, nu au acces la sistemul de livrare sub nici o formă, mai mult, au informații privilegiate</p>

		<i>despre toate tranzacțiile executate. Prin urmare, se va declara și se va evidenția faptul că, contrapărțile centrale care furnizează servicii de compensare a contrapărților centrale pe piețele centralizate de gaze nu sunt obligate să dețină o licență specifică, în special "licența de furnizare a gazelor naturale".(KELER)</i>
Cap. II - Tarife	Capitolul. II - Tarife	
Art. 16 - (1) Pentru activitățile și serviciile desfășurate, titularii licenței de administrare a pieței centralizate au dreptul să perceapă participanților la piața centralizată tarife și comisioane, în condițiile prevăzute de lege.	Art. 1622 - (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.	
(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 a gazelor naturale operate de către același operator al pieței centralizate.	(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 a gazelor naturale operate de către același operator titular al licenței de administrare a pieței centralizate.	(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 a gazelor naturale operate de către același titular al licenței de administrare a pieței centralizate. <i>Justificare: Propunerea de modificare prin eliminarea referirii exclusiv la platformele de tranzacționare a gazelor naturale cu privire la eventuale subvenții încrucișate are în vedere inclusiv obligația unui operator de piață/titular de licență de administrare a piețelor centralizate de a avea implementat un sistem informatic de contabilitate de gestiune inclusiv pentru activitățile ce fac obiectul tarifelor practicate și/sau comisioanelor percepute. (OPCOM) (E.ON Energie Romania)(E.ON Gaz Furnizare)</i>
Art. 17 - Operatorii piețelor centralizate de gaze naturale au obligația de a publica pe site-ul propriu toate tarifele și comisioanele aplicabile.	Art. 2317 - Operatorii Titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale au obligația de a publica pe site-ul propriu pagina	

	proprie de internet toate tarifele și comisioanele aplicabile.	
Cap. III - Dispoziții tranzitorii	Capitolul III - Dispoziții tranzitorii	