

Centralizatorul observațiilor și propunerilor primite pe marginea proiectului

**PROCEDURA DE ORGANIZARE ȘI FUNCȚIONARE A PIEȚEI
PRODUSELOR STANDARDIZATE PE TERMEN SCURT, ADMINISTRATĂ DE SOCIETATEA BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI
(ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE) S.A.
(proiect supus consultării publice în perioada 26.11.2018 – 06.12.2018)**

Varianta propusă	Propuneri și observații primite	Comentariu BRM/ANRE
<p><u>PROPUNERI GENERALE</u> Referitor la procedurile de tranzacționare propunem: Pentru procedura specifică pieței produselor standardizate pe termen scurt: - clarificarea modalității de acces la platforma de tranzacționare în ceea ce privește asigurarea securității accesului; - corelarea denumirii produselor astfel cum acestea sunt menționate în anexa nr. 1 la Procedura și, respectiv, în Anexa nr. 1 la Regulament. (<i>OMV PETROM SA</i>)</p>		<p>Comentariu BRM: Propunerea nu a fost preluată. Modalitatea de acces nu face obiectul procedurii de tranzacționare. Am clarificat în Convenția de participare obligația BRM de a asigura accesul securizat. Denumirea produselor este corelată: WITHIN-DAY (WDY) și DAY AHEAD (DAH).</p>
<p>SCOP Art. 1. Prezenta procedură stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea gazelor naturale pe Piața produselor standardizate pe termen scurt prin intermediul unei platforme de tranzacționare electronică administrată de Bursa Română de Mărfuri SA, denumită în cele ce urmează „BRM”. Implementarea Pieței produselor pe termen scurt, cu segmentele intitulate generic „WITHIN-DAY MARKET GAS”, respectiv „DAY AHEAD MARKET GAS” creează un cadru centralizat și transparent pentru tranzacțiile angro pe termen scurt, permite accesul rapid și nediscriminatoriu la resursele disponibile la un moment dat în piață și facilitează acțiunile de echilibrare fizică a Sistemului National de Transport (SNT).</p>		
<p>Art.2. (a) În conformitate cu „Lista centralizată a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței de gaze naturale a produselor standardizate pe termen scurt și în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung” aprobată prin Decizia nr. 1397/13.08.2018 a ANRE, pe acest segment de piață centralizată BRM are dreptul și organizează sesiuni de</p>		

<p>tranzacționare pentru următoarele două tipuri de produse standardizate:</p> <p>A. WITHIN-DAY (WDY) – având ca obiect tranzacții cu executare imediată pentru gaze naturale livrabile în Punctul Virtual de Tranzacționare , în profil orar constant, în intervalul de timp rămas până la sfârșitul zilei gaziere în curs la data încheierii tranzacției;</p> <p>B. DAY AHEAD (DAH) - având ca obiect tranzacții cu executare imediată pentru gaze naturale livrabile în Punctul Virtual de Tranzacționare, în profil orar constant, în ziua gazieră următoare datei încheierii tranzacției.</p> <p>(b) Transferul dreptului de proprietate are loc în Punctul Virtual de Tranzacționare, denumit în continuare „PVT“, pe baza raportului de tranzacționare emis de platforma electronică a BRM.</p>		
<p>DOMENIUL DE APLICARE</p>		
<p>Art. 3. Prezenta procedura se aplică participanților la Piața produselor standardizate pe termen scurt, în relația cu BRM, în dubla sa calitate, de operator licențiat de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale, respectiv de contraparte, care are rolul de a garanta executarea tranzacțiilor din punct de vedere financiar.</p>		
<p>Art. 4. (1) Participarea la tranzacții pe Piața produselor pe termen scurt este permisă operatorilor economici care îndeplinesc următoarele cerințe :</p> <ul style="list-style-type: none"> □ sunt titulari ai unei licențe valabile acordate de către ANRE pentru comercializarea de gaze naturale și au încheiat un contract de echilibrare și acces la PVT cu operatorul de 		

<p>transport și de sistem;</p> <ul style="list-style-type: none"> □ sunt operatori ai sistemelor de distribuție și ai sistemelor de înmagazinare gaze naturale, care au încheiat contract de echilibrare și acces la PVT cu operatorul de transport și de sistem și au drept de tranzacționare exclusiv pe sensul de cumpărare; □ sunt clienți finali care au încheiat contract de echilibrare cu operatorul de transport și de sistem, aceștia având drept de tranzacționare pe sensul de cumpărare; pe sensul de vânzare aceștia au dreptul să vândă gaze naturale doar pentru a-și echilibra în mod eficient portofoliul propriu; □ este operator de transport și de sistem (OTS) și participă la tranzacții exclusiv în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a Sistemului Național de Transport (SNT). <p>(2) Participarea efectivă la tranzacționare este permisă sub condiția îndeplinirii de către participantul la Piața produselor pe termen scurt a condițiilor prevăzute în Convenția de participare anexa la Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționarea produselor standardizate pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A. și în Acordul cadru de prestări servicii de contraparte pentru piața produselor pe termen scurt – anexa la prezenta Procedură, ambele încheiate cu BRM.</p>		
TERMENI, DEFINIȚII ȘI ABREVIERI		
Art. 5. În înțelesul prezentei proceduri, termenii și abrevierile folosite au următoarea semnificație:		

<p>a) Contraparte – entitate care se interpune, din punct de vedere financiar, între vânzător și cumpărător, devenind cumpărător pentru vânzător, respectiv vânzător pentru cumpărător, cu scopul asigurării procesului de decontare a tranzacției încheiate pe piața bursieră în numele acestora. BRM asigură rolul de contraparte în cadrul tranzacțiilor pe termen scurt desfășurate Piața produselor pe termen scurt.</p> <p>b) Autoritate competentă - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);</p> <p>c) Convenție (Anexa 2 la Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționarea produselor standardizate pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.) - acord standard definit de operatorul pieței centralizate, care se încheie cu participanții, este avizat de autoritatea competentă, și care prevede drepturile și obligațiile reciproce ale părților;</p> <p>d) Broker - persoana fizică aflată în relații de muncă cu operatorul economic sau cu o societate de brokeraj desemnată în Convenția de participare, având ca principale atribuții introducerea și întreținerea ordinelor în timpul ședințelor de tranzacționare și dreptul de a angaja răspunderea operatorului economic pe care-l reprezintă în relația cu BRM;</p> <p>e) Acord cadru de prestari servicii de contraparte: pentru piața produselor</p>		
--	--	--

<p>pe termen scurt (Anexa 2 la prezenta Procedură) acord încheiat între participantul la piață și BRM în calitatea acesteia de Contraparte, prin care se stabilesc condițiile generale de decontare și garantare a tranzacțiilor;</p> <p>f) Participant - operator economic din sectorul gazelor naturale care semnează Convenția de participare la piața de gaze naturale administrată de BRM, semnează Acordul cadru de prestari servicii de contraparte pentru piața produselor pe termen scurt și are contract de echilibrare și acces la PVT în vigoare încheiat cu operatorul sistemului de transport;</p> <p>g) Oferta de vânzare/cumpărare - reprezintă oferta introdusă de către un participant, constând dintr-o pereche preț - cantitate, cu atributul și perioada de valabilitate aferente produsului tranzacționabil și care reprezintă angajamentul ferm al participantului;</p> <p>h) Prețul de adjudecare - prețul rezultat din tranzacționarea produselor de pe Piața produselor pe termen scurt;</p> <p>i) Confirmare de tranzacție – notificare accesată de către participantul la Piața produselor pe termen scurt prin intermediul sistemului de tranzacționare administrat de BRM, care confirmă o tranzacție efectuată de acesta;</p> <p>j) Garanția - valoarea scrisorii de garanție bancară și/sau a depozitului colateral depus în contul ESCROW nominalizat la banca agreată de BRM, calculate și reactualizate de BRM în calitate de Contraparte, față de care se validează</p>		
---	--	--

<p>ofertele introduse pe Piața produselor pe termen scurt;</p> <p>k) Nota de decontare zilnică (NDZ) - notificare emisă de sistemul de tranzacționare pentru fiecare participant la Piața produselor pe termen scurt și pentru banca desemnata de BRM, în care sunt specificate, cumulate la nivel de zi gazieră de livrare, cantitățile de gaze naturale tranzacționate la vânzare/cumpărare și valorile totale și nete ale drepturilor de încasare/obligățiilor de plată;</p> <p>l) Sesiune de tranzacționare - program de derulare a procesului de tranzacționare în care se pot introduce, modifica, anula sau suspenda oferte de vânzare și /sau de cumpărare și se pot încheia tranzacții, dacă sunt îndeplinite condițiile de corelare. Piața produselor pe termen scurt administrată de BRM funcționează 24 de ore/zi, 7 zile pe săptămână;</p> <p>m) Sistem de tranzacționare— sistem informatic exploatat și administrat de BRM, în scopul realizării tranzacțiilor pe Piața produselor pe termen scurt de gaze naturale;</p> <p>n) Tranzacție - convenție încheiată în sistemul de tranzacționare în urma corelării unei oferte de vânzare cu o ofertă de cumpărare, concretizată într-un rezultat înregistrat în sistemul de tranzacționare, notificat prin confirmarea de tranzacție.</p> <p>Ceilalți termeni utilizați și alte definiții folosite în prezenta Procedură au semnificația prevăzută în „Regulamentul privind cadrul organizat de</p>		
--	--	--

tranzacționarea produselor standardizate pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.”, aprobat prin Ordin al președintelui ANRE, denumit în cele ce urmează “Regulament”, precum și în legislația în materie în vigoare.		
PRODUSELE DESTINATE TRANZACȚIONĂRII		
Art. 6. Produsele care pot fi tranzacționate pe Piața produselor pe termen scurt îl constituie gazele naturale care urmează a fi livrate fizic în restul zilei din ziua de tranzacționare (WDY), respectiv în ziua gazieră următoare datei încheierii tranzacției (DAH), în profil orar constant.		
Art. 7. Obiectul tranzacției este reprezentat de un contract standard sau un multiplu de contracte standard, iar elementele care pot fi modificate de către părțile interesate în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt doar prețul per contract standard și numărul de contracte standard tranzacționate. Descrierea completă a produselor este cuprinsă în Anexa nr. 1 la prezenta procedură.		
Art. 8. Participarea și introducerea ofertelor, precum și organizarea ședințelor de tranzacționare se desfășoară în conformitate cu prezenta procedură, avizată de autoritatea competentă. Participarea la Piața produselor pe termen scurt de gaze naturale administrate de BRM este voluntară.		
Art. 9. Un participant la Piața produselor pe termen scurt de gaze naturale se poate retrage din proprie inițiativă de la activitatea de tranzacționare în baza unei înștiințări scrise, semnate de reprezentantul legal al participantului		

la piață.		
Art. 10. BRM va proceda la suspendarea și /sau excluderea unui operator economic de la participarea la Piața produselor pe termen scurt de gaze naturale în situația în care acesta nu respectă prevederile Convenției, ale Acordului cadru pentru prestări servicii de contraparte pentru piața produselor pe termen scurt, ale Regulamentului și /sau ale prezentei proceduri. Suspendarea (inclusiv durata acesteia) și excluderea se decid în cadrul unei comisii a BRM.		
ORGANIZAREA ȘI DESFĂȘURAREA ȘEDINTELOR DE TRANZACȚIONARE		
Tranzacționarea produsului WITHIN-DAY (WDY)		
Art. 11. Ședințele de tranzacționare sunt organizate de operatorul Pieței produselor pe termen scurt pentru fiecare zi de livrare. BRM definește produsul standard pentru ziua de tranzacționare, identificat printr-un cod alfanumeric unic, care cuprinde denumirea zilei gaziere sub forma WDMG_zz_ll_aaaa, unde WDMG este acronimul de la WITHIN-DAY MARKET GAS, unde zz este ziua exprimată prin două cifre, ll este luna exprimată prin 2 cifre, iar aaaa este anul, exprimat prin 4 cifre.		
Art. 12. Sesiunile de tranzacționare se desfășoară online, după un program de 24 de ore/zi, 7 zile pe săptămână. În cursul ședinței de tranzacționare se introduc ofertele de către participanții la Piața produselor pe termen scurt, ele putând fi modificate și /sau anulate. Ofertele sunt formate din ordine electronice cu preț și cantitate (număr de contracte standard) pentru intervalul de valabilitate respectiv. Prețurile sunt exprimate în lei/kWh și nu conțin TVA. Volumul minim al unui contract WITHIN-DAY este de 1 kWh		

<p>multiplicat cu numărul de ore rămase din ziua gazieră respectivă. Livrarea are loc începând cu ora de expirare a 3 (trei) ore perioadă de grație. Ordinul poate conține orice număr de contracte multiplu de 1 kWh.</p> <p>De exemplu, dacă la orele 10:00 este introdus în sistem un ordin constând dintr-un număr de 20 contracte corespunzând unei cantități de 20 kWh/h, acesta devine efectiv începând cu orele 13:00 și până la sfârșitul zilei gaziere curente, respectiv orele 07:00 ale zilei următoare. Volumul total tranzacționat pentru restul zilei gaziere va fi determinat prin înmulțirea cantității de 20 contracte /oră cu numărul de ore rămase, respectiv 18 ore, rezultând un total tranzacționat de 360 de kWh.</p>		
<p>ART.13 Procesul de ofertare și tranzacționare se desfășoară astfel după cum urmează:</p> <p>(1) În cursul ședinței de tranzacționare, brokerii introduc ordine care sunt validate numai dacă îndeplinesc cumulativ următoarele condiții:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) menționarea cantității și a prețului; b) existența în contul de garanții a unei sume disponibile mai mare sau egală cu valoarea garanției necesară în cazul tranzacționării ordinului. <p>(2) Ordinele introduse pot fi întreținute de brokeri după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none"> i. modificarea prețului; ii. modificarea cantității; <p>(3) Dacă se înregistrează același preț sau un preț mai bun pentru un ordin de vânzare și pentru un ordin de cumpărare, se efectuează tranzacția doar după trecerea unui interval de timp Δt, setat la 3 minute. La inițierea intervalului de timp Δt de 3 minute BRM va anunța toți participanții la tranzacționare, prin mesaj electronic, asupra</p>	<p>ART.13 Procesul de ofertare și tranzacționare se desfășoară astfel după cum urmează:</p> <p>(1) În cursul ședinței de tranzacționare, brokerii introduc ordine care sunt validate numai dacă îndeplinesc cumulativ următoarele condiții:</p> <ul style="list-style-type: none"> c) menționarea cantității și a prețului; d) existența în contul de garanții a unei sume disponibile mai mare sau egală cu valoarea garanției necesară în cazul tranzacționării ordinului. <p>(2) Ordinele introduse pot fi întreținute de brokeri după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none"> iii. modificarea prețului; iv. modificarea cantității; <p>(3) Dacă se înregistrează același preț sau un preț mai bun pentru un ordin de vânzare și pentru un ordin de cumpărare, se efectuează tranzacția doar după trecerea unui interval de timp Δt, setat la 3-2 minute. La inițierea intervalului de timp Δt de 3-2 minute BRM va anunța toți participanții la tranzacționare, {prin mesaj electronic}, asupra faptului că s-au îndeplinit condițiile de corelare a două oferte, oferind</p>	<p>Comentariu BRM: Propunerea nu a fost preluată. Prelungirea automata a intervalului nu se realizeaza. In masura in care intervine un ordin nou ce imbunatateste oferta pe unul dintre sensuri, intervalul Δt se reseteaza (fiind vorba de o noua posibila corelare), pentru ca noul ordin sa fie supus aceleiasi proceduri ca si ordinul anterior.</p>

<p>faptului că s-au îndeplinit condițiile de corelare a două oferte, oferind astfel posibilitatea tuturor celor interesați să își îmbunătățească ofertele și să continue licitația. Mesajul electronic va conține prețul, cantitatea oferită spre vânzare și cantitatea ofertată pentru cumpărare;</p> <p>(4) În situația modificării prețului unui ordin, dacă condiția de preț menționată la alin. (3) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de sens contrar, atunci secvența specificată la alin. (3) se execută pentru fiecare dintre acestea în ordinea introducerii/actualizării, începând cu ordinul cel mai vechi, după trecerea intervalului de timp Δt ;</p> <p>(5) Dacă, în situația modificării prețului unui ordin, condiția menționată la alin. (3) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de sens contrar, atunci secvența specificată la alin. (3) se execută de la ordinul cu prețul cel mai bun către ordinul cu prețul cel mai slab, după trecerea intervalului de timp Δt. Dacă printre ordinele de sens contrar care îndeplinesc condiția specificată la alin. (3) există două sau mai multe ordine având același preț, tranzacționarea acestora se va face în ordinea menționată la alin. (4), după trecerea intervalului de timp Δt.</p>	<p>astfel posibilitatea tuturor celor interesați să își îmbunătățească ofertele și să continue licitația, în acest interval de timp, fără posibilitatea de prelungire automată a interval de timp Δt stabilit. Mesajul electronic va conține prețul, cantitatea oferită spre vânzare și cantitatea ofertată pentru cumpărare;</p> <p>(4) În situația modificării prețului unui ordin, dacă condiția de preț menționată la alin. (3) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de sens contrar, atunci secvența specificată la alin. (3) se execută pentru fiecare dintre acestea în ordinea introducerii/actualizării, începând cu ordinul cel mai vechi, după trecerea intervalului de timp Δt ;</p> <p>(5) Dacă, în situația modificării prețului unui ordin, condiția menționată la alin. (3) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de sens contrar, atunci secvența specificată la alin. (3) se execută de la ordinul cu prețul cel mai bun către ordinul cu prețul cel mai slab, după trecerea intervalului de timp Δt. Dacă printre ordinele de sens contrar care îndeplinesc condiția specificată la alin. (3) există două sau mai multe ordine având același preț, tranzacționarea acestora se va face în ordinea menționată la alin. (4), după trecerea intervalului de timp Δt.</p> <p><u>Justificare:</u> Este suficienta setarea intervalului de timp Δt la 2 minute pentru a evita eventualele intervenții facute doar cu scopul de a manipula piața.</p> <p><u>Comentariu :</u> Va rugăm să clarificați ce înseamnă informarea participanților la tranzacție prin „mesaj electronic” (informarea se va face pe platforma sau email?)</p> <p><u>Justificare completare:</u> Este suficienta setarea intervalului de timp Δt la 2 minute pentru a evita eventualele intervenții facute doar cu scopul de a manipula piața. (E.ON GAZ FURNIZARE)</p>	
<p>Tranzacționarea produsului DAY AHEAD (DAH)</p>		
<p>Art. 14. Sesiunile de tranzacționare sunt organizate de operatorul Pieței produselor pe</p>		

<p>termen scurt pentru fiecare zi de livrare. BRM definește produsul standard pentru ziua de tranzacționare, identificat printr-un cod alfanumeric unic, care cuprinde denumirea zilei gaziere sub forma DAMG_zz_ll_aaaa, unde DAMG este acronimul de la DAY AHEAD MARKET GAS, unde zz este ziua exprimata prin doua cifre, ll este luna exprimata prin 2 cifre, iar aaaa este anul, exprimat prin 4 cifre.</p>		
<p>Art. 15. Sesiunile de tranzacționare se desfășoară online, după un program de 24 de ore/zi, 7 zile pe săptămână. În cursul sesiunii de tranzacționare se introduc ofertele pentru ziua gazieră următoare in intervalul orar 10:00 – 22:00 sau conform ordinelor ANRE, acestea putând fi modificate și /sau anulate. Ofertele sunt formate din ordine electronice cu preț si cantitate (număr de contracte standard) pentru intervalul de valabilitate respectiv. Prețurile nu conțin TVA. Volumul minim al unui contract DAY-AHEAD este de 1 kWh multiplicat cu 24 ore ale zilei gaziere următoare. Ordinul poate conține orice număr de contracte multiplu de 1 kWh.De exemplu, dacă în cursul zilei „Z” de tranzacționare este introdus în sistem un ordin constând dintr- un număr de 10 contracte corespunzând unei cantități de 10 kWh/h, cantitatea totală tranzacționată pentru ziua gazieră următoare (ziua „Z+1” de livrare fizică) va fi de 240 kWh.</p>		
<p>Art. 16. Procesul de ofertare și tranzacționare se desfășoară astfel dupa cum urmează: (1) În cursul sesiunii de tranzacționare, brokerii introduc ordine care sunt validate numai dacă îndeplinesc, cumulativ, următoarele condiții:</p> <ul style="list-style-type: none"> a. menționarea cantității și a prețului; 	<p>Art. 16. Procesul de ofertare și tranzacționare se desfășoară astfel dupa cum urmează: (1) În cursul sesiunii de tranzacționare, brokerii introduc ordine care sunt validate numai dacă îndeplinesc, cumulativ, următoarele condiții:</p> <ul style="list-style-type: none"> a. menționarea cantității și a prețului; b. existența în contul de garanții a unei sume 	<p>Comentariu BRM: Propunerea nu a fost preluată. Prelungirea automata a intervalului nu se realizeaza. In masura in care intervine un ordin nou ce imbunatateste oferta pe unul dintre sensuri, intervalul Δt se reseteaza (fiind vorba de o noua posibila corelare), pentru ca noul ordin sa fie supus aceleiasi proceduri ca si ordinul anterior.</p>

<p>b. existența în contul de garanții a unei sume disponibile mai mare sau egală cu valoarea garanției necesară în cazul tranzacționării ordinului.</p> <p>(2) Ordinele introduse pot fi întreținute de brokeri după cum urmează:</p> <ol style="list-style-type: none"> modificarea prețului; modificarea cantității; <p>(3) Dacă se înregistrează același preț sau un preț mai bun pentru un ordin de vânzare și pentru un ordin de cumpărare, se efectuează tranzacția doar după trecerea unui interval de timp Δt, setat la 3 minute. La inițierea intervalului de timp Δt de 3 minute BRM va anunța toți participanții la tranzacționare, prin mesaj electronic, asupra faptului că s-au îndeplinit condițiile de corelare a două oferte, oferind astfel posibilitatea tuturor celor interesați să își îmbunătățească ofertele și să continue licitația. Mesajul electronic va conține prețul, cantitatea oferită spre vânzare și cantitatea ofertată pentru cumpărare;</p> <p>(4) În situația modificării prețului unui ordin, dacă condiția de preț menționată la alin. (3) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de sens contrar, atunci secvența specificată la alin. (3) se execută pentru fiecare dintre acestea în ordinea introducerii/actualizării, începând cu ordinul cel mai vechi, după trecerea intervalului de timp Δt ;</p> <p>(5) Dacă, în situația modificării prețului unui ordin, condiția menționată la alin. (3) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de</p>	<p>disponibile mai mare sau egală cu valoarea garanției necesară în cazul tranzacționării ordinului.</p> <p>(2) Ordinele introduse pot fi întreținute de brokeri după cum urmează:</p> <ol style="list-style-type: none"> modificarea prețului; modificarea cantității; <p>(3) Dacă se înregistrează același preț sau un preț mai bun pentru un ordin de vânzare și pentru un ordin de cumpărare, se efectuează tranzacția doar după trecerea unui interval de timp Δt, setat la 32 minute. La inițierea intervalului de timp Δt de 3–2 minute BRM va anunța toți participanții la tranzacționare, {prin mesaj electronic}, asupra faptului că s-au îndeplinit condițiile de corelare a două oferte, oferind astfel posibilitatea tuturor celor interesați să își îmbunătățească ofertele și să continue licitația, în acest interval de timp, fără posibilitatea de prelungire automată a interval de timp Δt stabilit. Mesajul electronic va conține prețul, cantitatea oferită spre vânzare și cantitatea ofertată pentru cumpărare;</p> <p>(4) În situația modificării prețului unui ordin, dacă condiția de preț menționată la alin. (3) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de sens contrar, atunci secvența specificată la alin. (3) se execută pentru fiecare dintre acestea în ordinea introducerii/actualizării, începând cu ordinul cel mai vechi, după trecerea intervalului de timp Δt ;</p> <p>(5) Dacă, în situația modificării prețului unui ordin, condiția menționată la alin. (3) este îndeplinită pentru două sau mai multe ordine de sens contrar, atunci secvența specificată la alin. (3) se execută de la ordinul cu prețul cel mai bun către ordinul cu prețul cel mai slab, după trecerea intervalului de timp Δt. Dacă printre ordinele de sens contrar care îndeplinesc condiția specificată la alin. (3) există două sau mai multe ordine având același preț, tranzacționarea acestora se va face în ordinea menționată la alin. (4), după trecerea intervalului de timp Δt.</p> <p><u>Justificare</u> :Este suficienta setarea intervalului de timp Δt la</p>	
---	---	--

<p>sens contrar, atunci secvența specificată la alin. (3) se execută de la ordinul cu prețul cel mai bun către ordinul cu prețul cel mai slab, după trecerea intervalului de timp Δt. Dacă printre ordinele de sens contrar care îndeplinesc condiția specificată la alin. (3) există două sau mai multe ordine având același preț, tranzacționarea acestora se va face în ordinea menționată la alin. (4), după trecerea intervalului de timp Δt.</p>	<p><i>2 minute pentru a evita eventualele intervenții facute doar cu scopul de a manipula piața</i> Comentariu : <i>Va rugăm să clarificați ce înseamnă informarea participantilor la tranzacție prin „mesaj electronic” (informarea se va face pe platforma sau email?)</i> Justificare completare: <i>Este suficientă setarea intervalului de timp Δt la 2 minute pentru a evita eventualele intervenții facute doar cu scopul de a manipula piața. (E.ON GAZ FURNIZARE)</i></p>	
<p>Art. 17. (1) Tranzacțiile efectuate pe Piața produselor pe termen scurt determină obligațiile ferme ale respectivului participant la Piața produselor pe termen scurt de a vinde gazele naturale, respectiv de a cumpăra gazele naturale, în conformitate cu specificațiile tranzacțiilor confirmate. BRM devine contraparte financiară pentru fiecare participant la Piața produselor pe termen scurt.</p> <p>(2) În procesul de validare a ofertelor, sistemul ia în considerare verificarea garanțiilor obligatorii depuse de participant, calculate conform Acordului cadru pentru prestări servicii de contraparte pentru piața produselor pe termen scurt încheiat de participant cu BRM – în calitate de contraparte.</p> <p>(3) Participanții ale căror oferte au fost invalidate datorită neconcordanței dintre cuantumul garanției și valoarea tranzacției sunt notificați prin mesaje ale sistemului de tranzacționare, aceștia având următoarele opțiuni:</p> <ol style="list-style-type: none"> să introducă o ofertă de cumpărare modificată, astfel încât valoarea ofertei să nu depășească garanția de validare disponibilă; să suplimenteze fondului de garanții, astfel încât valoarea ofertei să fie 		

<p>acoperită de garanție.</p> <p>(4) Ofertarea și tranzacționarea se desfășoară între participanți anonimi. După încheierea unei sesiuni de tranzacționare, participanții la Piața produselor pe termen scurt au acces, prin intermediul sistemului electronic al BRM, la confirmările tranzacțiilor proprii.</p> <p>(5) BRM, în calitate de contraparte, are obligația de notificare a tranzacțiilor încheiate pe Piața produselor pe termen scurt către Operatorul de Transport și Sistem, conform prevederilor Codului rețelei SNT.</p>		
<p>Art.18. După încheierea sesiunilor de tranzacționare aferente unei zile, operatorul Pieței produselor pe termen scurt elaborează Nota de Decontare Zilnică (NDZ), document în care sunt înregistrate cantitățile de gaze naturale aferente tranzacțiilor de cumpărare/vânzare și valorile totale și nete ale obligațiilor de plată/drepturilor de încasare. NDZ este pusă la dispoziția pe care o pune participantului la Piața produselor pe termen scurt.</p>		
<p>Art.19. Încasările/plățile aferente valorilor nete ale drepturilor de încasare/obligațiilor de plată pentru tranzacțiile încheiate pe Piața produselor pe termen scurt se realizează prin BRM în calitate de Contraparte.</p> <p>Acordul cadru pentru prestări servicii de contraparte pentru piața produselor pe termen scurt încheiat între BRM în calitate de Contraparte și participantul la Piața produselor pe termen scurt conține toate prevederile referitoare la efectuarea plăților/încasărilor, termenele și condițiile acestora.</p>		

TARIFE		
<p>Art.-20. Operatorul piețelor centralizate va face publice pe pagina sa de web tarifele și comisioanele practicate. Plata se efectuează de către participanți în termen de maximum 10 (zece) zile calendaristice de la data comunicării facturii lunare emise de BRM .</p> <p>GARANȚII</p>		
<p>Art. 21. Pentru a putea tranzacționa, un operator economic trebuie să constituie garanții conform Acordului cadru pentru prestarea serviciilor de contraparte pentru piața produselor pe termen scurt, semnat în prealabil cu BRM.</p>		
<p>Art. 22. În situația în care operatorul economic este parte în tranzacție, garanția este blocată de BRM până la confirmarea efectuării tranzacției. În această perioadă, garanția blocată nu poate fi folosită în scopul participării la o altă ședință de tranzacționare.</p>		
<p>Art. 23. BRM execută garanția participantului în situația în care acesta nu își execută obligațiile deși are tranzacții efectuate, iar suma depusă la bancă pentru debitare directă este insuficientă pentru plata tranzacțiilor efectuate - în cazul cumpărătorului, ori dacă nu livrează gazele în cazul vânzătorului, în situația în care BRM a solicitat garanții din partea vânzătorului.</p>		
PUBLICAREA INFORMAȚIILOR		
<p>Art. 24. (1) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt,</p>		

<p>BRM publică zilnic, pe pagina proprie de internet, următoarele informații:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) volumele tranzacționate pentru ziua următoare și numărul de tranzacții încheiate în acest sens; b) volumele tranzacționate pentru restul zilei gaziere și numărul de tranzacții încheiate în acest sens - pentru fiecare produs în parte; c) prețul minim de tranzacționare - pentru fiecare produs în parte; d) prețul maxim de tranzacționare - pentru fiecare produs în parte; e) prețul mediu - pentru fiecare produs în parte, calculat ca medie ponderată ponderată; f) prețul de închidere al zilei de tranzacționare – ultimul preț de tranzacționare înregistrat la închiderea pieței, fiecare produs în parte; g) variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei anterioare - pentru fiecare produs în parte; h) numărul participanților înregistrați la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia - vânzare sau cumpărare. <p>(2) BRM va publica informațiile prevăzute la lit. a)-e) la fiecare două ore și zilnic informațiile prevăzute la lit. f)-h).</p> <p>(3) BRM va transmite OTS informațiile referitoare la tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, în conformitate cu un protocol de transmitere a informațiilor agreeat de comun acord.</p>		
<p>Art. 25. Datele și informațiile menționate la art.</p>		

24 alin. (1) și (2) vor fi publice pe site-ul specializat al BRM pe o perioadă de minimum 2 ani.		
DISPOZIȚII TRANZITORII ȘI FINALE		
Art. 26. Depunerea, administrarea și soluționarea contestațiilor se face după următoarea procedură : (1) Partea interesată poate depune contestație în scris la BRM în termen de 1 (o) zi de la data ședinței de tranzacționare; termenul stipulat este considerat termen de decădere; (2) BRM înregistrează și transmite către partea vizată contestația depusă; (3) BRM solicită părții vizate punct de vedere cu privire la soluționarea contestației depuse; (4) Partea vizată are obligația de a trimite în maximum 1 (o) zi de la solicitare, către BRM, răspunsul cu privire la contestația depusă; (5) BRM formulează, alături de partea vizată, și transmite celor interesați răspunsul la contestație în termen de maximum 5 (cinci) zile de la data înregistrării sale.		
Art. 27. Orice modificări aduse prezentei proceduri de către BRM vor intra în vigoare numai după obținerea avizului Autorității competente.		
Art. 28. Anexele nr. 1- 2 fac parte integrantă din prezenta procedură.		
DESCRIEREA ȘI CARACTERISTICILE PRODUSELOR STANDARD TRANZCȚIONALBILE PE PIAȚA PRODUSELOR PE TERMEN SCURT		
DENUMIRE PRODUS	WITHIN - DAY (SIMB	
DESCRIERE	Contracte cu livrare fizică	

	în restul orelor rămase din ziua Z, cu perioadă de grație 3 h.		
PUNCT DE LIVRARE	PUNCT VIRTUAL DE TRANZACȚIONARE (PVT)		
VOLUM CONVENȚIONAL CONTRACT	1 kWh/h		
LOT MINIM TRANZACȚIONABIL	1 CONTRACT (adică Volum minim = 1 LOT = 1 kWh/h)		
UNITATE DE MASURĂ PREȚ	conform legislației aplicabile		
PAS PREȚ	0,00001 Lei / kWh/h		
PERIOADA DE TRANZACȚIONARE	7 Zile/săptămână, 24 h/zi		
DENUMIRE PRODUS	DAY AHEAD (SIMBOL : DAH)		
DESCRIERE	Contracte cu livrare fizică gaze naturale în SNT. Livrate în ziua următoare, inclusiv sâmbăta, duminica, și zile declarate sărbători legale		
PUNCT DE LIVRARE	PUNCT VIRTUAL de TRANZACȚIONARE (PVT)		
UNITATE DE MASURA CONTRACT	1 kWh/h		
VOLUM CONVENȚIONAL CONTRACT	1 kWh/h		
LOT MINIM TRANZACȚIONABIL	1 CONTRACT (adică Volum minim 1 LOT = 24 ore*1 kWh/h=24 kWh)		
UNITATE DE MĂSURĂ PREȚ	conform legislației aplicabile		
PERIOADA DE TRANZACȚIONARE	7 Zile/săptămână, conform prevederilor legale		
ANEXA 2 la procedură ACORD - CADRU PENTRU PRESTARI SERVICII DE CONTRAPARTE PENTRU PIAȚA PRODUSELOR PE TERMEN SCURT			
Incheiat între: Bursa Romana de Marfuri S.A. , avand sediu social in Bucuresti, Str. Buzesti nr. 50-52, etaj 7, Sector 1, Cod 011015, Reg. Com.			

<p>J40/19450/1992, CIF RO1562694, reprezentata legal de Dl. Gabriel PURICE, Presedinte - Director General, denumita in continuare: BRM si, avand sediu social in, Str. nr....., , Sector/Judet....., Cod, Reg. Com....., CIF, reprezentata legal de Dl./Dna, denumita in continuare: Participant la Piata produselor pe termen scurt, denumit in continuare Participant, Denumite in continuare colectiv Partile. Partile au convenit incheierea prezentului Contract, in urmatoarele conditii:</p>		
<p>1. Definitii In prezentul Contract, urmatoorii termeni vor fi interpretati dupa cum urmeaza:</p> <p>1.1. Agentul Escrow – banca comerciala agreata de BRM, care va deschide la ordinul clientului sau (Participantul la BRM DAY-AHEAD GAZ) Contul escrow în favoarea BRM.</p> <p>1.2. Banca de cont central (BCR) – Banca Comerciala Romana S.A., care actioneaza ca institutie colectoare in raport cu BRM si la care BRM are deschis Contul Central aferent BRM DAY-AHEAD GAZ care urmeaza a fi creditat sau a fost creditat cu sumele prevazute in Instructiunile de debitare directa, emise de BRM si debitat cu sumele prevazute in ordinele de plata.</p> <p>1.3. Banca de Decontare – Banca comerciala la care Participantul si-a deschis contul care urmeaza a fi debitat sau a fost debitat cu suma prevazuta in instructiunea de debitare directa;</p>		

<p>1.4. Cont Central aferent Pieței produselor pe termen scurt – contul deschis la Banca de cont central în numele BRM, care urmează a fi creditat sau a fost creditat cu sumele prevăzute în Instrucțiunile de debitare directă, emise de BRM și debitat cu sumele prevăzute în ordinele de plată. Acest cont este utilizat pentru încasarea și efectuarea plăților aferente tranzacțiilor încheiate pe BRM DAY-AHEAD GAZ.</p> <p>1.5. Acord – prezentul act juridic și anexele sale, care reprezintă acordul de voință neechivoc și obligatoriu al BRM și al Participantului la BRM DAY-AHEAD GAZ cu privire la serviciile care fac obiectul Contractului.</p> <p>1.6. Contract privind debitarea directă (CDD) – acord încheiat între BRM și BCR în calitate de Instituție colectoare, conform prevederilor legislației naționale și europene aplicabile privind debitarea directă, precum și acceptul Instituției colectoare referitor la utilizarea de către BRM a Instrucțiunilor de debitare directă în cadrul unei Scheme de debitare directă.</p> <p>1.7. Contul escrow – contul de depozit colateral deschis de Participant la Agentul Escrow.</p> <p>1.8. Data finalizării - ziua bancară (z) în care suma prevăzută în Instrucțiunea de debitare directă este creditată în Contul Central aferent Pieței produselor pe termen scurt de către Instituția colectoare. Data finalizării aferente Instrucțiunilor de debitare</p>		
--	--	--

<p>directă interbancare este aceeași cu data decontării interbancare (data compensării).</p> <p>1.9. Debitare directă – modalitate de plata a unei sume de bani convenite între Participantul cumparator și BRM, care constă în debitarea preautorizată a contului Participantului cumparator de către Instituția platitoare în baza prevederilor Mandatului de debitare directă, la solicitarea BRM și creditarea corespunzătoare a contului BRM de către Banca de cont central în baza Contractului privind debitarea directă; această modalitate de plată nu necesită autorizarea prealabilă de către Participantul cumparator a fiecărei instrucțiuni de debitare directă trasă asupra contului său, așa cum este reglementat în Regulamentul BNR nr. 2/2016 privind operațiunile de transfer de credit și debitare directă.</p> <p>1.10. Dreptul la rambursare – dreptul unui Participant de a formula o pretenție de rambursare în legătură cu o Instrucțiune de debitare directă (cu excepția celor din categoria SDD B2B) la Instituția platitoare care deține contul Participantului și, respectiv, dreptul de a primi întreaga sumă aferentă Instrucțiunii de debitare directă, solicitare care trebuie formulată în condițiile prevăzute în legislația națională aplicabilă.</p> <p>1.11. Identificatorul Platitorului la BRM (Id Platitor) – informație destinată</p>		
---	--	--

<p>identificarii Participantului platitor de catre BRM (ex: cod de abonat).</p> <p>1.12. Institutie platitoare – institutia de credit la care Participantul are deschis contul curent care urmeaza a fi debitat sau a fost debitat cu suma prevazuta in Instructiunea de debitare directa.</p> <p>1.13. Instructiune de debitare directa (IDD) – instructiune de plata prin debitare directa formulata de BRM catre Banca de cont central la care BRM are deschis Contul Central aferent BRM DAY-AHEAD GAZ care urmeaza a fi creditat sau a fost creditat de catre institutia platitoare la care Participantul are deschis contul curent care urmeaza a fi debitat sau a fost debitat cu suma prevazuta in respectiva Instructiune de debitare directa.</p> <p>1.14. Instructiune de debitare directa interbancara (IDD interbancara) – instructiune de plata prin debitare directa in cadrul careia Banca de cont central este diferita de institutia platitoare la care Participantul are deschis contul curent care urmeaza a fi debitat sau a fost debitat cu suma prevazuta in Instructiunea de debitare directa.</p> <p>1.15. Instructiune de debitare directa intrabancara (IDD intrabancara) - instructiune de plata prin debitare directa in cadrul careia banca de cont central este aceeaasi cu institutia platitoare la care Participantul are deschis contul curent care urmeaza a fi debitat sau a fost debitat cu suma</p>		
---	--	--

	<p>prevazuta in Instructiunea de debitare directa (Institutia colectoare este identica cu Institutia platitoare).</p> <p>1.16. Limita – cuantumul în limita căruia Participantul poate tranzacționa în cadrul ședintelor de tranzacționare, reprezentând, pentru ordinele de cumparare ale Participantului valoarea cumulată a soldului Contului escrow și a sumei acoperite de Scrisoarea de Garanție Bancară (SGB), iar pentru ordinele de vanzare ale Participantului, valoarea stabilita de BRM.</p> <p>1.17. Limita maxima a perioadei de transmitere a Instructiunilor de debitare directa – este de cinci zile lucratoare (z-5) si reprezinta numarul maxim de zile inainte de Data finalizarii (z) in care o Instructiune de debitare directa poate fi introdusa in sistemul de decontare al Bancii de cont central; Instructiunile de debitare directa se pot primi de la BRM si anterior limitei maxime a perioadei de transmitere, cu mentiunea ca acestea se incarca in sistemul informatic al Bancii de cont central in asteptare, urmand ca introducerea in sistemul de decontare al Bancii de cont central sa se realizeze in cadrul acestei limite, respectiv incepand cu data (z-5).</p> <p>1.18. Limita minima a perioadei de transmitere a Instructiunilor de debitare directa intrabancara – in functie de solicitarea BRM, poate fi de o zi lucratoare (z-1) sau zero zile (z) si reprezinta numarul minim de</p>	
--	---	--

	<p>zile bancare inainte de Data finalizarii la care o Instructiune de debitare directa intrabancara poate fi introdusa in sistemul de decontare al Bancii de cont central.</p>	
1.19.	<p>Limita minima a perioadei de transmitere a Instructiunilor de debitare directa interbancare – este de o zi lucratoare (z-1) si reprezinta numarul minim de zile bancare inainte de Data finalizarii la care o Instructiune de debitare directa interbancara poate fi introdusa in sistemul de decontare al Bancii de cont central.</p>	
1.20.	<p>Mandat de debitare directa – document care satisface cerintele legale si prin care un Participant acorda o autorizatie permanenta, dar revocabila BRM pentru a emite Instructiuni de debitare directa asupra contului sau curent deschis la Institutia platitoare si, respectiv, dreptul Institutiei platitoare de a-i debita contul curent cu suma prevazuta in Instructiunile de debitare directa emise de BRM.</p>	
1.21.	<p>Nota de decontare zilnica – raport emis de BRM pentru Participant, conform prevederilor prezentului Contract.</p>	
1.22.	<p>Numar unic de inregistrare al mandatului (UMR) – identificator unic al mandatului la nivel interbancar.</p>	
1.23.	<p>Punct virtual de tranzactionare (PVT) – punct abstract, unic la nivelul Sistemului national de transport, intre</p>	

	<p>punctele de intrare in Sistemul national de transport si cele de iesire din Sistemul national de transport, in care este permis transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale de la un participant catre alt participant de pe piata gazelor naturale;</p> <p>1.24. Scrisoare de Garantie Bancara (SGB) – instrumentul financiar prin care se constituie o garantie de plata in favoarea BRM de catre Participant, conform prevederilor acestui Contract.</p> <p>1.25. Schema de debitare directa – schema de plati care defineste un set comun de reguli si procese aplicabile operatiunilor de debitare directa. Schema de debitare directa poate fi:</p> <p>1.25.1. Schema de debitare directa Business to Business (SDD B2B) – schema de debitare directa accesibila doar clientilor platitori persoane juridice (si conform careia rambursarea unei IDD nu este permisa).</p> <p>1.25.2. Schema de debitare directa CORE (SDD Core) – schema accesibila atat platitorilor persoane fizice cat si platitorilor persoane juridice.</p> <p>1.26. Zi de livrare – ziua calendaristica pentru care a fost incheiata o tranzactie (ziua D)</p> <p>1.27. Zi de tranzactionare – orice zi calendaristica pe parcursul careia au loc tranzactii (ziua D-1)</p> <p>1.28. Zi lucratoare – zi calendaristica, cu</p>	
--	---	--

<p>exceptia sambetei, duminicii si a oricarei zile declarata sarbatoare legala in Romania</p> <p>1.29. Zi nelucratoare – zi de sambata, de duminica si oricare zi declarata sarbatoare legala in Romania</p> <p>Ziua D – zi lucratoare bancara.</p>		
<p>2. Termeni privind apartenenta ca Participant la Piata produselor pe termen scurt</p>		
<p>2.1. Participantul la Piata produselor pe termen scurt declara prin prezentul ca:</p> <p>(i)</p> <p>incheiat un contract de echilibrare și acces la PVT cu SNTGN Transgaz la data de</p>		
<p>Partile convin ca, in baza prezentului Contract, BRM va furniza servicii de compensare in calitate de contraparte fata de Participant, in conditiile prevazute in <i>Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.</i>, in si in <i>Procedura de organizare și funcționare a pieței pentru tranzacționarea gazelor naturale pe termen scurt administrată de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.</i></p> <p>2.2. Participantul la Piata produselor pe termen scurt se angajeaza ca va respecta obligatiile specificate in <i>Regulamentul</i> si procedurile asociate acestei piete.</p> <p>2.3. Compensarea se face de catre BRM, in calitate de contraparte. Orice fel de obligatii legate de regimul vamal sau fiscal al gazelor naturale vor cadea exclusiv in sarcina</p>		

<p>Participantului și nu vor fi achitate prin mecanismul de compensare prevăzut în prezentul Contract, iar BRM nu va avea nicio răspundere sau obligație în acest sens. Participanții vor informa BRM în măsura în care există proceduri vamale necesare pentru livrarea gazelor naturale pe care intenționează să le tranzacționeze, înainte de încheierea Zilei D-1.</p> <p>2.4. Pentru serviciile furnizate în baza prezentului Contract, Participantul va plăti contravaloarea comisionului stabilit de către BRM din cuantumul tranzacțiilor efectuate. Plata va fi efectuată prin debit direct. Valoarea comisionului se publică pe site-ul BRM www.brm.ro. BRM are dreptul să modifice unilateral valoarea comisionului, prin publicarea noii valori pe site-ul BRM și prin notificarea scrisă, a tuturor participanților cu care a încheiat acord cadru pentru prestarea serviciilor de contraparte, cu minim 5 zile lucrătoare înainte de aplicarea noii valori a comisionului modificat. Inițierea de tranzacții reprezintă acordul Participantului cu privire la noua valoare a comisionului, publicată anterior deschiderii zilei de tranzacționare.</p> <p>2.5. Participantul care nu își îndeplinește obligațiile ce îi incumbă ca participant pe piața gazelor naturale (inclusiv cele aferente unei sesiuni de tranzacționare) rămâne pe deplin răspunzător pentru orice prejudiciu creat, urmând a garanta și despăgubi integral BRM pentru orice pretenții ale oricărui terț.</p>		
<p>3. Obligațiile Participantului la Piața produselor pe termen scurt. Mecanisme aplicabile</p>		

<p>Plata tranzactiilor</p> <p>3.1. În măsura în care părțile nu agreează o altă modalitate de plată, participantul la Piata produselor pe termen scurt va încheia un Mandat de debitare directă în beneficiul BRM care reprezintă baza în care banca Participantului, în calitate de Instituție plăitoare, va debita contul curent al Participantului cu suma prevăzută în fiecare Instrucțiune de debitare directă emisă de BRM și care va fi pus la dispoziția Bancii de cont central la cererea acesteia.</p> <p>3.2. Debitarea directă se va realiza atât pentru sumele datorate ca pret al tranzacțiilor, cât și pentru comisionul datorat BRM pentru serviciile furnizate conform prezentului Contract. Contractul privind debitarea directă (CDD) și Mandatul de debitare directă vor permite și consultarea soldului contului curent al Participantului deschis la Banca cont central (BCR) sau la o Instituția platitoare care deține un acord de debit direct cu Banca cont central (BCR) și comunicarea acestui sold către BRM, în orice moment.</p> <p>Garantarea plății tranzacțiilor</p> <p>3.3. În scopul garantării plății tranzacțiilor, Participantul la Piata produselor pe termen scurt:</p> <p>(i) va furniza o Scrisoare de Garanție Bancară (SGB) în favoarea BRM emisă de Banca de cont central sau de o altă bancă comercială autorizată în România și acceptată de către BRM</p>		
---	--	--

<p>(ii) va deschide un Cont escrow in favoarea BRM la Banca de cont central sau la o alta banca comerciala autorizata in Romania si acceptata de catre BRM, care se va constitui ca Agent Escrow si/sau</p> <p>(iii) va oferi alte garantii agreate de către părți.</p> <p>3.4. Pragul valoric maxim in limita caruia Participantul-cumparator are dreptul sa tranzactioneze pe Piata produselor pe termen scurt este determinat dupa formula $\text{Limita} = \text{SGB} + \text{Contul escrow} + \text{alte garantii}$, intelegand ca:</p> <p>(i) valoarea SGB va fi reprezentata de disponibilul (suma neblocata) aferent- unei SGB in vigoare la momentul Deschiderii zilei de tranzactionare D, respectiv D+1</p> <p>(ii) valoarea Contului Escrow va fi reprezentata de soldul creditor al contului ESCROW la momentul Deschiderii zilei de tranzactionare D.</p> <p>(iii) valoarea altor garantii va fi reprezentata de valoarea constituita a acestora la momentul Deschiderii zilei de tranzactionare D.</p> <p>3.5. Limita de tranzactionare va fi aplicabila in fiecare Zi de tranzactionare pentru ordinele de cumparare ale Participantului. BRM va avea dreptul sa solicite garantii si sa stabileasca Limita de tranzactionare si pentru ordinele de vanzare ale Participantului.</p>		
---	--	--

<p>3.6. SGB se va constitui, pe cheltuiala exclusiva a Participantului, ca un angajament care se executa la prima si simpla cerere a BRM. SGB va avea o perioada de valabilitate initiala de minimum 3 luni, urmand ca aceasta valabilitate sa fie extinsa pe cheltuiala exclusiva a Participantului. Participantul va furniza BRM dovada emiterii unei noi SGB, sau, dupa caz, a extinderii perioadei de valabilitate a SGB existente cu cel putin 5 zile inainte de data expirarii fiecarei perioade de valabilitate, sub sanctiunea neluarii in considerare a SGB in calculul Limitei. SGB se va constitui in forma prevazuta in Anexa 1 a prezentului Acord si va permite executarea de catre BRM pentru acoperirea tuturor sumelor datorate conform prezentului Acord, incluzand sumele datorate ca pret al tranzactiilor, comisionul datorat BRM pentru serviciile furnizate conform prezentului Acord si eventualele penalitati.</p> <p>3.7. Contul Escrow se va constitui prin semnarea unui contract de escrow si depunerea in Contul escrow a unei sume de bani. Contractul escrow va permite Agentului Escrow sa vireze BRM orice sume necesare pentru acoperirea tuturor debitelor Participantului conform prezentului Acord, incluzand sumele datorate ca pret al tranzactiilor, comisionul datorat BRM pentru serviciile furnizate conform prezentului Acord si eventualele penalitati. Agentul Escrow nu va avea nicio liberate de</p>		
---	--	--

	<p>apreciere asupra temeiniciei cererii BRM, urmand a elibera sumele solicitate de catre BRM la simpla cerere a acesteia.</p> <p>3.8. Participantul este de drept in intarziere pentru toate obligatiile de plata conform prezentului Acord, debitarea directa si/sau executarea garantiilor urmand a se realiza fara nicio instiintare prealabila a Participantului de catre BRM si fara nicio alta formalitate, cu exceptia celor prevazute expres in prezentul Contract.</p> <p>3.9. Participantul poate solicita reducerea cuantumului SGB, al Contului Escrow si/sau al altor garantii, justificata prin volumul anterior al tranzactiilor sale, numai cu acordul scris al BRM, care va fi transmis bancii emitente a acestor instrumente de garantare.</p> <p>3.10. <i>Algoritmul de tranzactionare</i> . In cazul Participantului la Piata produselor pe termen scurt, in calitate de cumparator, algoritmul de tranzactionare prevede urmatoarele etape:</p> <p>3.10.1. Deschiderea zilei de tranzactionare a produsului Day-ahead pentru ziua D+1 se face in ziua D, iar pentru Within-day pentru ziua D se face in ziua D prin primirea de catre BRM pana la orele 09:00 ale zilei D a soldului clientului de la BCR si stabilirea Limitei (SGB+Cont Escrow +alte garantii).</p> <p>3.10.2. Daca Limita este negativa sau zero, Participantul este suspendat de la tranzactionare si</p>	
--	--	--

<p>primește o înștiințare pentru completarea marjei.</p> <p>3.10.3. Dacă Limita este pozitivă, Participantul poate tranzacționa în intervalul orar 07:00-24:00 al zilei D, fără a depăși Limita.</p> <p>3.10.4. După închiderea pieței la orele 24:00 ale zilei D, BRM transmite către Participanții la Piața produselor pe termen scurt și Operatorului de Transport și Sistem (OTS), în speta S.N.T.G.N. Transgaz S.A., raportul tranzacțiilor efectuate cu livrare în ziua D, respectiv ziua D+1.</p> <p>3.10.5. Până la orele 17:00 ale zilei D+2, OTS trimite la BRM confirmarea înregistrării tranzacției pentru ziua D, respectiv ziua D+1, în condițiile în care convenția încheiată între OTS și BRM va permite această operațiune.</p> <p>3.10.6. Până la orele 10:00 ale zilei D+1, BRM transmite notificările de Debit Direct DD către BCR. Contul Participantului cumparator este debitat conform tranzacțiilor efectuate.</p> <p>3.11. În cazul Participantului Piața produselor pe termen scurt în calitate de vânzător, algoritmul de tranzacționare prevede următoarele etape:</p> <p>3.11.1. Deschiderea zilei de tranzacționare D, respectiv a zilei D+1 la orele 07:00 ale zilei</p>		
---	--	--

<p>D, in Limita valabila in D-1. Dupa primirea de catre BRM a soldului clientului de la BCR, BRM ajusteaza Limita pentru ziua D conform propriilor criterii de estimare a riscului.</p> <p>3.11.2. Daca Limita este la orice moment negativa sau zero, Participantul este suspendat de la tranzactionare si primeste o instiintare pentru completarea marjei.</p> <p>3.11.3. Daca Limita este pozitiva, Participantul poate tranzactiona in intervalul orar 07:00-24:00 al zilei D, fara a depasi Limita. Prevederile art. 3.11.1 – 3.11.3 se aplica doar daca BRM va solicita garantii si va stabili Limita de tranzactionare si pentru ordinele de vanzare ale Participantului.</p> <p>3.11.4. Dupa inchiderea pietei la orele 24:00 ale zilei D, BRM transmite catre Participanti si Operatorul de Transport si Sistem (OTS), in speta S.N.T.G.N. Transgaz S.A., raportul tranzactiilor efectuate, cu livrare in ziua D respectiv ziua D+1.</p> <p>3.11.5. Pana la orele 17:00 ale zilei D+2, OTS trimite la BRM confirmarea livrarilor de gaze pentru ziua D, respectiv ziua D+1 in conditiile in care conventia incheiata intre OTS si</p>		
---	--	--

<p>BRM va permite aceasta operatiune.</p> <p>3.11.6. Pana la 10:00 ale zilei D+1, BRM transmite notificările de creditare catre BCR. Contul Participantului vanzator este creditat conform tranzactiilor efectuate.</p> <p>3.12. Limita maxima de timp pentru achitarea de catre Participantul cumparator prin debit direct a cuantumului obligatiilor rezultate din tranzactiile sale este de 2 (doua) zile bancare, interval in cadrul caruia Participantul va trebui sa faca disponibila in contul sau curent suma corespunzatoare platilor cumulate in intervalul mentionat sau sa solicite anularea Instructiunii de debitare directa. In caz contrar, BRM va notifica Participantul si va trece la executarea garantiilor pana la concurenta achitarii sumelor datorate in ziua D+5, in ordinea Cont escrow urmat de executarea Scrisorii de Garantie Bancara (SGB). In situatia in care cuantumul garantiilor nu acopera sumele datorate, Participantul va fi exclus de la tranzactii pe o perioada de 3-12 luni, dar nu mai devreme de recuperarea tuturor sumelor datorate BRM. Neacoperirea integrala a sumelor datorate BRM in urma executarii garantiilor determina aplicarea de penalitati de 0,5%/zi de intarziere, pana la data recuperarii intregii sume.</p> <p>3.13. Sumele restante la plata pana in momentul confirmarii de catre Banca de cont central a achitarii acestora sunt</p>		
--	--	--

<p>scazute din Limita in care Participantul - cumparator poate cumpara in cursul sedintelor de licitatie desfasurate pana la momentul confirmarii.</p> <p>3.14. Sumele restante la plata pana in momentul confirmarii de catre Banca de cont central a achitarii acestora sunt scazute din Limita in care Participantul - vanzator poate vinde in cursul sedintelor de licitatie desfasurate pana la momentul confirmarii.</p> <p>3.15. In cadrul sedintei de tranzactionare curente, Limita de calificare a Participantului este verificata in timp real de catre platforma BRM, luand in calcul toate tranzactiile curente in care Participantul cumparator sau vanzator este angajat. Participantul este exclus in situatia in care soldul Limitei este depasit de valoarea tranzactiilor initiale. Excluderea de la tranzactionare se efectueaza numai pentru tranzactiile in care Limita este depasita, Participantul avand posibilitatea de a reduce valoarea tranzactiei pentru a se incadra in Limita sau de a majora cuantumul Limitei, pentru a putea participa la noi sedinte.</p> <p><i>Decontare si Facturare</i></p> <p>3.16. BRM va pune la dispozitia fiecarui Participant care a inregistrat tranzactii de vanzare sau de cumparare o Nota de Decontare Zilnica, ce va contine urmatoarele informatii:</p> <p>(i) Cantitatile de gaze naturale corespunzatoare vanzarilor si cumpararilor efectuate in ziua de tranzactionare D cu livrare</p>		
---	--	--

<p>in ziua D sau in ziua D+1;</p> <p>(ii) Valorile corespunzatoare vanzarilor si cumpararilor efectuate in ziua de tranzactionare D cu livrare in ziua D sau in ziua D+1;</p> <p>(iii) Pretul de inchidere al tranzactiilor;</p> <p>(iv) Valoarea comisionului platibil BRM;</p> <p>(v) Contravaloarea TVA, conform reglementarilor aplicabile;</p> <p>(vi) Valoarea neta a drepturilor de incasare/ obligatiilor de plata zilnice;</p> <p>(vii) Orice alte informatii considerate necesare sau obligatorii, potrivit reglementarilor aplicabile.</p> <p>3.17. Valoarea Instructiunilor de debitare directa si a ordinelor de plata emise de BRM se va calcula pe baza Notelor de Decontare Zilnica.</p> <p>3.18. BRM va emite si transmite lunar facturi catre Participant, pe baza Notelor de Decontare Zilnica.</p> <p>Facturile vor fi emise de BRM cu data ultimei zile a lunii de livrare si vor fi comunicate electronic Participantului, in primele 5 zile lucratoare ale lunii urmatoare. Facturile vor contine situatia centralizata a tranzactiilor efectuate de Participant in luna de livrare (cantitativ si valoric), obligatiile de plata si drepturile de incasare ale BRM, tarife si comisioanele aplicabile, contravaloarea TVA conform prevederilor legislatiei fiscale aplicabile la data facturarii, valoarea totala, precum si orice</p>		
--	--	--

<p>alte mentiuni obligatorii potrivit legii. La randul sau, Participantul va emite lunar factura aferenta cantitatilor de gaze naturale vandute pe Piata produselor pe termen scurt. Facturile vor fi emise de Participant cu data ultimei zile a lunii de livrare si vor fi comunicate electronic sau prin fax catre BRM, in primele 5 zile lucratoare ale lunii urmatoare, urmand sa fie transmise si in original pana la data de 10 a lunii respective.</p>		
<p>4. Drepturile si obligatiile BRM</p> <p>4.1. BRM isi asuma integral raspunderea de a se asigura ca Mandatul de debitare directa este valid si valabil si constituie o autorizare corespunzatoare pentru banca Participantului pentru debitarea contului curent al Participantului.</p> <p>4.2. BRM isi asuma raspunderea deplina pentru exactitatea tuturor Instructiunilor de debitare directa transmise Bancii de cont curent.</p> <p>4.3. BRM se obliga sa respecte intocmai si in orice moment reglementarile legale in vigoare aplicabile Instructiunilor de debitare directa.</p> <p>4.4. BRM se obliga sa asigure confidentialitatea datelor personale si bancare ale Participantilor si respectarea tuturor obligatiilor legale cu privire la datele cu caracter personal.</p> <p>4.5. BRM se obliga sa asigure bunul mers al tranzactiilor pe Piata produselor pe termen scurt. In acest sens, BRM va avea dreptul:</p> <p>(i) Sa suspende sau sa anuleze orice ordine de tranzactionare sau orice actiuni realizate in calitate de contraparte centrala pentru a</p>		

	<p>remedia probleme tehnice sau la cererea autoritatilor de reglementare;</p> <p>(ii) Sa suspende sau sa intrerupa accesul oricarui Participant la Piata produselor pe termen scurt in cazul in care OTS trimite la BRM confirmarea nelivrarilor de gaze, demonstrand ca Participantul nu a livrat cantitatea de gaze tranzactionata in calitate de vanzator sau nu a preluat cantitatea de gaze tranzactionata in calitate de cumparator.</p> <p>(iii) Sa suspende sau sa intrerupa accesul oricarui Participant la Piata produselor pe termen scurt in orice alte cazuri prevazute expres de prezentul Contract, precum si in orice alte situatii in care exista dovezi ca activitatea Participantului ar putea afecta in mod negativ reputatia Pietei produselor pe termen scurt sau care ar putea afecta modul ordonat si corect de tranzactionare sau decontare (incluzand, dar fara a se limita la tentative realizate sau esuate de manipulare a pietei);</p>	
4.6.	Toate masurile de mai sus vor fi opozabile Participantului, care nu va avea nicio pretentie derivata din sau ca urmare a adoptarii lor de catre BRM.	
4.7.	BRM se obliga sa returneze sumele aferente Instructiunilor de debitare directa incasate, in cazul primirii unei solicitari transmise conform prevederilor	

<p>Art. 4.8 din prezentul Contract, inclusiv in situatia in care schimba Institutia colectoare sau inceteaza sa foloseasca Instructiuni de debitare directa in intervalul de timp dintre momentul emiterii unei Instructiuni de debitare directa si momentul formularii unei solicitari de rambursare/returnare.</p> <p>4.8. Banca Participantului platitor, in calitate de Institutie platitoare, poate solicita returnarea unei Instructiuni de debitare directa din motive tehnice sau pentru ca nu poate executa Instructiunea de debitare directa din alte motive (ex: contul Participantului este inchis).</p> <p>4.8.1. O solicitare de returnare a unei Instructiuni de debitare directa procesata in Schema de debitare directa CORE poate fi trimisa in termen de 5 zile lucratoare de la data decontarii.</p> <p>4.8.2. O solicitare de returnare a unei Instructiuni de debitare directa procesata in Schema de debitare directa Business 2 Business poate fi trimisa in termen de 2 zile lucratoare de la data decontarii.</p> <p>4.8.3. Dupa expirarea termenelor prevazute la Art. 4.8.1 si 4.8.2, Institutia platitoare nu mai poate transmite solicitari de returnare.</p> <p>4.9. Valoarea costurilor se va limita la comisioanele solicitate de catre banca Participantului platitor initiatore a solicitarii de rambursare/returnare a Instructiunii de debitare directa.</p> <p>4.10. In acest caz, singura obligatie a BRM va</p>		
---	--	--

<p>fi aceea de a nu executa garantiile Participantului, dupa primirea solicitarii de returnare si cu conditia ca Institutia platitoare se respecte termenele prevazute la Art. 4.8.1 si 4.8.2.</p> <p>4.11. Cu exceptia culpei grave sau actiunilor intentionate, BRM nu raspunde pentru eventualele prejudicii cauzate de:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) Introducerea de catre Participant a unor ordine/oferte continand erori sau inadvertente; (ii) Incorecta utilizare a sistemului de tranzactionare al BRM pus la dispozitia Participantilor; <p>Disfunctionalitati sau defectiuni ale cailor de comunicatii cu BRM sau ale sistemului de tranzactionare al BRM pus la dispozitia Participantilor.</p> <p>5. FORTA MAJORA. CAZUL FORTUIT</p> <p>5.1. Participantul la Piata produselor pe termen scurt exonereaza BRM de orice obligatie legata de intarzieri sau neexecutari datorate unor circumstante independente de vointa acesteia.</p> <p>5.2. Niciuna dintre Parti nu raspunde de neexecutarea la termen si/sau de executarea in mod necorespunzator – total sau partial – a oricarei obligatii care ii revine in baza prezentului Acord, daca neexecutarea sau executarea necorespunzatoare sau cu intarziere a obligatiei respective a fost cauzata de forta majora si/sau caz fortuit, așa cum sunt definite la art. 1.351 din Codul Civil.</p> <p>5.3. Partea care invoca forta majora sau cazul fortuit este obligata sa notifice</p>	<p>5. FORTA MAJORA. CAZUL FORTUIT</p> <p>5.1. Participantul la Piata produselor pe termen scurt exonereaza BRM de orice obligatie legata de intarzieri sau neexecutari datorate unor circumstante independente de vointa acesteia.</p> <p>5.2. Niciuna dintre Parti nu raspunde de neexecutarea la termen si/sau de executarea in mod necorespunzator – total sau partial – a oricarei obligatii care ii revine in baza prezentului Acord, daca neexecutarea sau executarea necorespunzatoare sau cu intarziere a obligatiei respective a fost cauzata de forta majora si/sau caz fortuit, așa cum sunt definite la art. 1.351 din Codul Civil.</p> <p>5.3. Partea care invoca forta majora sau-eazul fortuit este obligata sa notifice celeilalte Parti, in termen de 5 zile calendaristice, producerea evenimentului de forta majora sau-eaz fortuit si sa ia toate masurile posibile in vederea limitarii consecintelor lui. In caz contrar, Partea va raspunde pentru prejudiciul</p>	<p>Comentariu ANRE: Propunerea a fost preluată.</p>
---	--	--

<p>celeilalte Parti, in termen de 5 zile calendaristice, producerea evenimentului de forta majora sau caz fortuit si sa ia toate masurile posibile in vederea limitarii consecintelor lui. In caz contrar, Partea va raspunde pentru prejudiciul cauzat, prin aceasta, celeilalte Parti. Notificarea privind cazul de forta majora va fi insotita de un document scris emis de o autoritate competenta (ex. Camera de Comert si Industrie a Romaniei in caz de forta majora), care sa certifice exactitatea faptelor si imprejurarilor notificate.</p> <p>Daca in termen de 15 zile calendaristice de la producere, evenimentul respectiv nu inceteaza, Partile au dreptul sa notifice incetarea de plin drept si fara indeplinirea nici unei formalitati a prezentului Acord, fara ca vreuna dintre ele sa pretinda daune-interese.</p>	<p>cauzat, prin aceasta, celeilalte Parti. Notificarea privind cazul de forta majora va fi insotita de un document scris emis de o autoritate competenta (ex. Camera de Comert si Industrie a Romaniei in caz de forta majora), care sa certifice exactitatea faptelor si imprejurarilor notificate.</p> <p>5.4. Daca in termen de 15 zile calendaristice de la producere, evenimentul respectiv nu inceteaza, Partile au dreptul sa notifice incetarea de plin drept si fara indeplinirea nici unei formalitati a prezentului Acord, fara ca vreuna dintre ele sa pretinda daune-interese.</p> <p><i>Justificare: <u>Propunem să rămână numai forța majoră ca eveniment extern, imprevizibil, absolut invincibil și inevitabil (E.ON GAZ FURNIZARE)</u></i></p>	
<p>6. CONFIDENTIALITATE</p> <p>6.1. Atât pe perioada de derulare a prezentului Acord, cât și după încetarea acestuia, fiecare Parte va păstra confidențialitatea tuturor informațiilor sau datelor cunoscute, indiferent sub ce formă ar exista, atât a celor direct legate de prezentul Acord, cât și a celorlalte date referitoare la cealaltă Parte și clienții acesteia, indiferent pe ce cale le-a aflat, sub sancțiunea rezilierii prezentului Acord și/sau a suportării daunelor ce le-ar cauza celeilalte Parti ca urmare a nerespectării acestei clauze, cu mențiunea că BRM va putea dezvalui astfel de informații către grupul din care face parte precum și către angajații,</p>	<p>6.CONFIDENTIALITATE</p> <p>Atât pe perioada de derulare a prezentului Acord, cât și după încetarea acestuia, fiecare Parte va păstra confidențialitatea tuturor informațiilor sau datelor cunoscute, indiferent sub ce formă ar exista, atât a celor direct legate de prezentul Acord, cât și a celorlalte date referitoare la cealaltă Parte și clienții acesteia, indiferent pe ce cale le-a aflat, sub sancțiunea rezilierii prezentului Acord și/sau a suportării daunelor ce le-ar cauza celeilalte Parti ca urmare a nerespectării acestei clauze, cu mențiunea că BRM va putea dezvalui astfel de informații către grupul din care face parte precum și către angajații, reprezentanții, consultanții profesionali și auditorii săi, precum și afiliaților săi și angajaților, reprezentanților, consultanților profesionali ori auditorilor acestora care devin obligați să păstreze confidențialitatea sub aceleași reguli ca BRM. (E.ON GAZ FURNIZARE)</p>	<p>Comentariu ANRE: Propunerea a fost preluată.</p>

<p>reprezentantii, consultantii profesionali si auditorii sai, precum si afiliatilor sai si angajatilor, reprezentantilor, consultantilor profesionali ori auditorilor acestora.</p>		
<p>6.2. Clauza de confidentialitate obliga Partea care a ajuns in posesia unor astfel de informatii sa nu le divulge unei terte parti, in nici un caz si sub nici o forma, cu exceptia situatiilor prevazute in normele imperative ale legii sau la solicitarea autoritatilor competente, in caz contrar avand obligatia de a suporta daune-interese care sa acopere integral prejudiciul cauzat celeilalte Parti si dovedit de aceasta.</p> <p>7.</p>		
<p>8. DURATA SI INCETAREA CONTRACTULUI</p> <p>8.1. Prezentul Acord se incheie pe termen nelimitat, acesta putand inceta fie cu acordul Partilor, la data stabilita de catre acestea, fie prin denuntare unilaterala a acestuia de catre oricare dintre Parti, cu un preaviz de cel putin 15 zile lucratoare trimis inainte de data incetarii.</p> <p>8.2. In cazul in care una din Parti incalca obligatia de confidentialitate din prezentul Acord, cealalta Parte poate declara rezilierea unilaterala a Acordului, prin simpla notificare scrisa de reziliere transmisa Partii in culpa, fara punere in intarziere si fara nicio alta formalitate judiciara sau extrajudiciara.</p> <p>8.3. In cazul in care una dintre Parti nu isi</p>		

<p>indeplineste obligatiile contractuale si daca nu exista alte prevederi exprese in Acord care sa reglementeze conduita Partilor in respectiva situatie, cealalta Parte va notifica Partea in culpa cu privire la neexecutare, prin transmiterea unei scrisori recomandate cu confirmare de primire, in care va indica perioada pe care Partea in culpa o are la dispozitie pentru executarea obligatiei contractuale. Data la care Partea in culpa primeste scrisoarea va fi considerata data punerii in intarziere a acesteia. Daca Partea in culpa se afla de drept in intarziere in conformitate cu prevederile legale sau ale prezentului Acord, sau daca in termenul indicat in notificare Partea in culpa nu executa corespunzator obligatia contractuala, Partea indreptatita poate transmite o notificare scrisa prin care va declara rezilierea unilaterala a Contractului. Participantul este pus de drept in intarziere in cazurile in care se i se suspenda dreptul de tranzactionare, conform prezentului Acord.</p> <p>8.4. Revocarea de catre Participant a Mandatului de debitare directa acordat BRM conduce la incetarea automata a prezentului Acord, fara nicio alta formalitate judiciara sau extrajudiciara, Participantul urmand a fi raspunzator fata de BRM si/sau orice alti Participanti sau terti pentru eventualele prejudicii create.</p>		
<p>9. LEGE SI JURISDICTIE</p>	<p>8.LEGE SI JURISDICTIE</p>	<p>Comentariu BRM: Propunerea nu a fost preluată. In</p>

<p>9.1. Prezentul Acord este guvernat de si va fi interpretat in conformitate cu legea romana.</p> <p>9.2. Orice disputa intre Parti nascuta din sau in legatura cu incheierea, validitatea, interpretarea, executarea sau incetarea prezentului Acord va fi rezolvata pe cale amiabila. Toate neintelegerile/disputele care nu pot fi rezolvate pe cale amiabila intre Parti intr-un interval de [30 de] zile de la notificarea initiala a diferendului vor fi solutionate de catre instantele judecatoresti competente din Bucuresti.</p>	<p>9.1. Prezentul Acord este guvernat de si va fi interpretat in conformitate cu legea romana.</p> <p>9.2. Orice disputa intre Parti nascuta din sau in legatura cu incheierea, validitatea, interpretarea, executarea sau incetarea prezentului Acord va fi rezolvata pe cale amiabila. Toate neintelegerile/disputele care nu pot fi rezolvate pe cale amiabila intre Parti intr-un interval de [30 de] zile de la notificarea initiala a diferendului vor fi solutionate de catre instantele judecatoresti competente din Bucuresti. <i><u>Justificare:</u>Prevederea este limitativă și nu poate fi acceptată. (E.ON GAZ FURNIZARE)</i></p>	<p>mod majoritar, piata este de acord cu competenta teritoriala a instantelor din Bucuresti.</p>
<p>10. NOTIFICARI SI CORESPONDENTA INTRE PARTILE SEMNATARE</p> <p>10.1. In acceptiunea Partilor, orice notificare/corespondenta adresata de o Parte celeilalte Parti este valabil comunicata daca este predata sau transmisa la adresa mentionata in prezentul Acord.</p> <p>10.2. Notificarea/ corespondenta se transmite prin posta cu scrisoare recomandata cu confirmare de primire, prin e-mail sau fax.</p> <p>10.3. Notificarea/ corespondenta transmise prin posta cu scrisoare recomandata cu confirmare de primire, se considera primita la data semnarii de catre destinatar a confirmarii de primire. Notificarea/ corespondenta transmisa prin e-mail sau fax se considera primita la data receptionarii confirmarii de primire, in cazul in care aceasta a fost emisa inainte de orele 15:00 in orice zi</p>		

<p>lucratoare; in cazul in care confirmarea a fost emisa dupa orele 15:00 sau intr-o zi nelucratoare, notificarea/corespondenta se considera primita in prima zi lucratoare care urmeaza dupa data emiterii confirmarii.</p> <p>10.4. Adresele de notificare, numerele de fax si telefon la care se vor transmite in mod valabil corespondenta sunt:</p> <p>10.4.1. pentru BRM:</p> <p>Adresa: _____ Str. Buzesti 1</p> <p>Telefon: _____ 021 317 456</p> <p>Email: _____ office@brm.</p>		
<p>10.4.2. pentru Participant:</p> <p>Adresa: _____</p> <p>Telefon: _____</p> <p>Fax: _____</p> <p>Email: _____</p> <p>Persoana de contact: _____</p>		
<p>Schimbarea adreselor postale, a adreselor de email sau a numarului de fax/telefon nu este opozabila decat dupa trecerea a cel putin 5 zile lucratoare de la data la care s-a primit notificarea privind schimbarea adreselor postale, a adreselor de email sau a numarului de fax/telefon.</p>		
<p>11. DISPOZITII FINALE</p> <p>11.1. In cazul in care reglementarile legislative de natura tehnica sau operationala emise de autoritatile competente vor impune Partilor obligatii suplimentare sau modificarea celor stipulate in prezentul Acord, Partile vor aduce Acordul in conformitate cu obligatiile legale in termen de maximum 14 zile, sub sanctiunea incetarii automate a acestuia. Pentru evitarea</p>		

<p>oricarui dubiu, pe perioada negocierilor si pana la incheierea unui eventual act aditional, prezentul Acord isi va produce pe deplin efectele intre Parti.</p> <p>Participantul, avand la cunostinta natura operatiunilor avute in vedere de prezentul Acord, declara ca isi asuma, prin prezentul Acord, riscul schimbarii imprejurarilor in care este incheiat acesta, in conformitate cu art. 1271 al. 3 lit. c) din Codul Civil, si renunta la invocarea impreviziei in legatura cu acest Acord.</p>		
<p>11.2. Participantul nu va putea sa ceseze sau sa transmita unui tert, in orice modalitate juridica, vreun drept sau vreo obligatie prevazuta prin prezentul Acord sau prezentul Acord in intregime, fara acordul expres, in scris si prealabil al BRM.</p>	<p>11.3. Participantul nu va putea sa ceseze sau sa transmita unui tert, in orice modalitate juridica, vreun drept sau vreo obligatie prevazuta prin prezentul Acord sau prezentul Acord in intregime, fara acordul expres, in scris si prealabil al BRM care nu va fi refuzat în mod nejustificat.</p> <p><i>Justificare : Pentru a echilibra prevederea și a evita abuzurile și reaua-voință. (E.ON GAZ FURNIZARE)</i></p>	<p>Comentariu BRM: Propunerea a fost preluată.</p>
<p>11.4. Orice modificare sau completare a prezentului Acord se face numai prin act aditional, incheiat in scris de Parti.</p>		
<p>11.5. Prin semnarea prezentului Acord, Partile declara ca au luat la cunostinta, au inteles pe deplin si accepta in mod expres prezentul Acord.</p>		
<p>11.6. Prin semnarea Acordului, Partile confirma faptul ca acesta reflecta in mod deplin intreaga vointa a acestora cu privire la obiectul Acordului, prevaleaza fata de orice alte intelegeri, inscrisuri sau negocieri care au avut loc intre Parti inainte de semnarea acesteia, precum si faptul ca nu exista niciun fel de elemente secundare legate de Acord si intelegerea</p>		

	dintre Parti care sa nu fi fost reflectate in Acord.		
11.7.	De asemenea, Participantul confirma ca este pe deplin de acord cu prevederile Acordului si ca, in conformitate cu art. 1.203 Cod Civil, accepta in mod expres clauzele din Acord privind limitarea raspunderii BRM, dreptul BRM de a denunta unilateral Acordul si de a suspenda executarea obligatiilor sale in conditiile prevazute in Acord, clauzele care prevad decaderea din drepturi ori din beneficiul termenului, precum si clauzele privitoare la competenta instantelor judecatoresti.		
11.8.	In cazul in care una dintre prevederile Acordului este lipsita de valabilitate sau inaplicabila sub orice aspect in conformitate cu legile si reglementarile aplicabile, valabilitatea, legalitatea si aplicabilitatea celorlalte prevederi ale Acordului nu va fi afectata in niciun fel de aceasta, iar Acordul va continua sa isi produca efectele. Prevederile lipsite de valabilitate sau inaplicabile vor fi considerate ca fiind substituite cu o prevedere adecvata si echitabila care, in masura permisa de lege, este cat mai aproape posibil de intentia si scopul prevederii lipsite de valabilitate sau inaplicabile.		
11.9.	Prezentul Acordul se completeaza cu prevederile legale imperative in materie de debitare directa, asa cum acestea pot varia din timp in timp, cu cele ale Regulamentului Pietei Centralizate de		

<p>Gaze Naturale Administrata de BRM si ale Procedurii de tranzactionare pe pietele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Romana de Marfuri SA, in conditiile utilizarii unei Case de clearing/contrapărți.</p> <p>Prezentul Acord s-a semnat astazi, _____ in 2 exemplare, cate unul pentru fiecare Parte semnatară si isi va produce efectele incepand cu data semnării.</p> <p>BRM,</p> <p>Semnături autorizate</p>		
<p>Anexa 1 la Contract-cadru prestari servicii de contraparte SCRISOARE DE GARANTIE BANCARA</p>	<p>Anexa 1 la Contract-cadru prestari servicii de contraparte SCRISOARE DE GARANTIE BANCARA</p>	