

Sinteza observațiilor

PROCEDURA DE ORGANIZARE ȘI FUNCȚIONARE A PIETEI PRODUSELOR STANDARDIZATE PE TERMEN MEDIU ȘI LUNG ADMINISTRATĂ DE SOCIETATEA BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI

Nr. crt.	Art., alin. lit.	Emitent	Text existent propus de BRM	Modificarea propusă și justificări	Concluzie elaborator
1.	Art. 1	Delgaz	<p>Art. 1. - Prezenta procedură stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea gazelor naturale pe Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung (denumită în continuare “Piața”), prin intermediul unor platforme de tranzacționare electronică administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., denumită în cele ce urmează “BRM”, în calitate de operator licențiat în administrarea piețelor centralizate de gaze naturale.</p>	<p>Solicităm inserarea definiției noțiunii de ”piața centralizată”, motivat de următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> • La Art. 2 se face mențiunea că ”cei alți termeni utilizați și definițiile folosite în prezenta Procedură au semnificația prevăzută în legislația în vigoare”, iar Legea 123/2012 prevede că ”piața centralizată de gaze naturale - cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu gaze naturale între diverși operatori economici, intermediare de un operator al pieței de gaze naturale, pe baza unor reguli specifice aprobate de autoritatea competentă”; • Însă, pentru claritate și corectă aplicare a Procedurii, definiția ”pieței centralizate” ar trebui să lămurească: <ol style="list-style-type: none"> 1. dacă toate piețele administrate de BRM în baza acestei Proceduri și a Regulamentului aferent (Ordin 95/2021) sunt piețe centralizate. 2. dacă prin ”piața centralizată” se înțelege doar tranzacționarea ”many to many” sau și cea ”one to many”. 	<p><i>Se completează art. 1 după cum urmează:</i></p> <p><i>Art. 1. - Prezenta procedură stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea gazelor naturale pe Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung (denumită în continuare “Piața”), prin intermediul unor platforme de tranzacționare electronică administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., denumită în cele ce urmează “BRM”, în calitate de operator licențiat în administrarea piețelor centralizate de gaze naturale. Această procedură este emisă în aplicarea Ordinului Președintelui ANRE nr. 95/2021, cu modificările și completările ulterioare, pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare a produselor standardizate pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mărfuri - S.A. (Romanian Commodities Exchange - S.A.).</i></p>

				3. in masura in care prin ”piata centralizata” se intelege acelasi lucru cu ”piata organizata”, sa se specifice acest aspect.	
2.	Art. 3 Paragraf A, C, D; Produse Standard Flexibile Admise la tranzact. si la	Engie Delgaz	<p>Art.3</p> <p>(1) În conformitate cu ”Lista centralizată”, pe piața produselor pe termen mediu și lung, BRM organizează sesiuni de tranzacționare pentru următoarele produse standard si flexibile:</p> <p>A. Produse standard, atât în ceea ce privește locul de livrare (PVT), profilul de livrare (profil zilnic constant), cât și durata livrărilor care vor fi tranzacționate în baza contractului standard, Anexa 2 la prezenta procedură sau mecanismului de Contraparte</p> <p>.....</p> <p>C. Produse standard, atât în ceea ce privește locul de livrare (PVT), profilul de livrare (profil zilnic constant), cât și durata livrărilor, care se tranzacționează în baza contractului propus de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare</p> <p>D. Produse flexibile pe termen mediu și lung, cu livrare în PVT, a căror cantitate totală și preț pot suferi ajustări în perioada de executare a contractului numai conform condițiilor din oferta inițitoare. Aceste produse sunt tranzacționabile în baza unui contract de tip EFET/contract preagreat/contract propus de participantul</p>	<p>Engie:</p> <p>A. Produse standard, atât în ceea ce privește locul de livrare (PVT), profilul de livrare (profil zilnic constant), cât și durata livrărilor care vor fi tranzacționate în baza contractului standard EFET, Anexa 2 la prezenta procedură sau mecanismului de Contraparte:</p> <p>.....</p> <p>C. Produse standard, atât în ceea ce privește locul de livrare (PVT), profilul de livrare (profil zilnic constant), cât și durata livrărilor, care se tranzacționează în baza contractului propus de către participantul inițiator standard EFET al ordinului de tranzacționare</p> <p>D. Produse flexibile pe termen mediu și lung, cu livrare în PVT, a căror cantitate totală și preț pot suferi ajustări în perioada de executare a contractului numai conform condițiilor din oferta inițitoare. Aceste produse sunt tranzacționabile în baza unui contract de tip EFET/contract preagreat/contract propus de participantul inițiator al ordinului de tranzacționare.</p> <p>Delgaz:</p> <p>În înțelegerea noastră, din interpretarea art. 5 alin. 1 din Ordinul 95/2021, respectiv literele B1. - B4., produsele Weekend extins si BOM</p>	<p><i>Având în vedere că există deja opțiunea folosirii contractului de tip EFET atât pentru produsele standardizate cât și pentru cele flexibile, nu acceptăm limitarea folosirii doar a acestui tip de contract. Impunerea unui singur tip de contract ar putea conduce la limitarea opțiunilor participanților din punct de vedere al cadrului contract și a participării la piață a acestora.</i></p> <p><i>Intelegerea prevederilor procedurii este corecta si deoarece o tranzacție pe acest segment de piață poate, cu acordul părților la tranzacție, să fie</i></p>

			inițiator al ordinului de tranzacționare.	pot fi achiziționate doar în baza mecanismului cu Contraparte, nu și în baza contractului standard BRM, anexa 2 la Procedura (cele 2 produse regasindu-se doar la lit. B4. nu și la B1.) Rugam clarificare și revizuire corespunzătoare în textul Procedurii.	<i>compensată și decontată prin intermediul Contrapărții, produsele Weekend extins și BOM au fost incluse pentru claritate și în lista de la litera A. Formularea rămâne cea existentă.</i>
3.	Art. 4 Paragraf 1	BRM	<p>Art. 4 Participarea la tranzacții pe Piața produselor pe termen mediu și lung este permisă operatorilor economici care îndeplinesc următoarele cerințe:</p> <ul style="list-style-type: none"> • sunt titulari ai unei licențe de furnizor sau de trader valabile, acordate de către ANRE, și au încheiat un contract de echilibrare și acces la PVT cu operatorul de transport și de sistem; • 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 și acces la PVT cu operatorul de transport și de sistem, aceștia având drept de tranzacționare exclusiv pe sensul de cumpărare; • este operator de transport și de sistem (OTS) și participă la tranzacții exclusiv în scopul cumpărării gazelor naturale necesare pentru acoperirea consumului tehnologic și pentru constituirea stocului 	<p>Art. 4</p> <p>(1) Participarea la tranzacționare pe Piața produselor pe termen mediu și lung este permisă titularilor licenței de furnizare sau de trader valabile, emisă de către ANRE pentru comercializarea gazelor naturale, titularilor de licență de distribuție, titularilor de licență de înmagazinare din sectorul gazelor naturale și clienților finali care au încheiat, în prealabil, un contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS.</p> <p>(2) Operatorii de distribuție și operatorii de înmagazinare pot participa la tranzacționare exclusiv pentru a cumpăra gaze naturale. Clienții finali care au încheiat contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS au drept de tranzacționare pe sensul de cumpărare, iar pe sensul de vânzare au dreptul de a vinde gaze naturale doar pentru a-și echilibra în mod eficient portofoliul propriu.</p> <p>(3) Participarea la tranzacționare este permisă și OTS, în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a sistemului național de transport ((SNT), achiziției unor volume de gaze naturale necesare acoperirii consumului tehnologic al SNT și constituirii stocului minim obligatoriu de gaze naturale.</p>	<i>Reformulare pentru claritate</i>

			minim obligatoriu de gaze naturale.		
4.	Art. 4 paragraf 3	DELGAZ GRID, ENGIE	<p>Participanții admiși la tranzacții pe Piața produselor pe termen mediu și lung care optează pentru tranzacționarea produselor standard în baza unui contract preagreat (EFET sau de un alt tip), au obligația de a transmite la BRM, odată cu ordinul inițiator, următoarele documente, sub semnătură:</p> <ul style="list-style-type: none"> contractul agreat, ce urmează a sta la baza tranzacției; membrii grupului de participanți cu care s-a convenit utilizarea respectivului contract. Lista va trebui să conțină cel puțin 8 membri pentru a fi luată în considerare; modificările intervenite în componența grupului și /sau în forma inițială a contractului după data transmiterii ordinului vor conduce la decalarea corespunzătoare a datei licitației. 	<p>Participanții admiși la tranzacții pe Piața produselor pe termen mediu și lung care optează pentru tranzacționarea produselor standard în baza unui contract preagreat (EFET sau de un alt tip), au obligația de a transmite la BRM, odată cu ordinul inițiator, următoarele documente, sub semnătură:</p> <ul style="list-style-type: none"> contractul preagreat, ce urmează a sta la baza tranzacției; membrii grupului de participanți cu care s-a convenit utilizarea respectivului contract. Lista va trebui să conțină cel puțin 5 & 8 membri pentru a fi luată în considerare; modificările intervenite în componența grupului și /sau în forma inițială a contractului după data transmiterii ordinului vor conduce la decalarea corespunzătoare a datei licitației. 	<p><i>Nu se acceptă modificările solicitate motivat de:</i></p> <p><i>- Ordinul nr. 105/2018 nu distinge în acest sens, motiv pentru care nu putem adăuga la lege. BRM nu trebuie să primească decât lista de eligibilitate, neavând prerogative în a verifica/cenzura contractele preagreate. Din interpretarea noastră neoficială, contractele pot fi diferite (adaptate situației/bonității fiecărui membru din listă), atât timp cât permit negocierea prețului și a cantității conform Procedurii.</i></p> <p><i>- Obligatoriu 8 conform Ordinului ANRE 105/2018, dispoziție preluată și de Ordinul 95/2021 care aprobă Regulamentul BRM</i></p>
5.	Art. 5 A	ENGIE	<ul style="list-style-type: none"> PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE SIMPLU COMPETITIVĂ 	<p>Având în vedere faptul că nu a mai fost inițiată nici o sesiune de tranzacționare pe această piață din data de 29.11.2022, iar în trecut lichiditatea acestei piețe era nesemnificativă, propunem transformarea acesteia în una exclusiv în baza de EFET cu un regim de tranzacționare continuu pe tot parcursul zilei în baza unei liste de eligibilitate WHITE LIST. Considerăm că această modificare ar aduce un plus de lichiditate pe platforma crescând totodată transparența pieței.</p>	<p><i>Nu se acceptă. Motivele au fost prezentate anterior</i></p>

			prejudiciată.		<i>în termen de 3 zile lucrătoare de la confirmarea cazului de culpă.</i>
8.	Art. 17 Punctul (3) – ultimul alin.	ENGIE		Completare cu: Pentru claritate si transparenta chiar si in cazul in care ordinele se afla in Δt si nu mai pot fi modificate, ordinele de tip GRP sunt afisate cu distinctie fata de restul ordinelor.	<i>Nu se acceptă pentru ca s-ar crea o segregare a lichidității pieței între programul GRP și restul tranzacțiilor.</i>
9.	Art. 18 Punctul (13) i.	OMV ENGIE	În cazul neacceptării de către cealaltă parte a tranzacției, partea care a solicitat transferul tranzacției la Contraparte poate anula tranzacția respectivă, fără nicio altă formalitate și fără a datora despăgubiri către BRM sau către cealaltă parte a tranzacției.	În cazul neacceptării de către cealaltă parte a tranzacției, partea care a solicitat transferul tranzacției la Contraparte poate anula tranzacția respectivă, fără nicio altă formalitate, și fără a datora despăgubiri către BRM sau către cealaltă parte a tranzacției și fără a datora BRM tarif pentru anularea tranzacției și fără a fi supusă sancțiunilor menționate la art.15, alin. 9.	<i>S-a reformulat sub forma: În cazul neacceptării de către cealaltă parte a tranzacției, partea care a solicitat transferul tranzacției la Contraparte poate anula tranzacția respectivă, fără nicio altă formalitate, fără a datora despăgubiri către BRM sau către cealaltă parte a tranzacției și fără a datora BRM tarif pentru anularea tranzacției și fără a fi supusă sancțiunilor menționate la art.15, alin. 9, în următoarele condiții cumulative: (i) anularea este solicitată în maximum 10 minute de la refuzarea de către cealaltă parte a cererii de transfer la Contraparte; (ii) participantul care a solicitat anularea a informat BRM înainte de sesiunea de tranzacționare cu privire la faptul că cealaltă parte nu îndeplinește în mod justificat condițiile de bonitate pentru încheierea unei tranzacții bilaterale; (iii) BRM consideră, în mod rezonabil, că nu există alte motive pentru care participantul intenționează să încheie tranzacția sau că anularea tranzacției ar afecta în mod negativ tranzacționarea pe piață, incluzând</i>

	Punctul 13 (ii)	ENGIE	(ii) participantul care a solicitat anularea a informat BRM înainte de sesiunea de tranzacționare cu privire la faptul că cealaltă parte nu îndeplinește în mod justificat condițiile de bonitate pentru încheierea unei tranzacții bilaterale;	(ii) participantul care a solicitat anularea a informat BRM înainte de sesiunea de tranzacționare cu privire la faptul că cealaltă parte nu îndeplinește în mod justificat condițiile de bonitate si KYC pentru încheierea unei tranzacții bilaterale;	<p><i>fără limitare modificarea semnificativă a prețului produsului tranzacționat de la momentul corelării ordinelor și până la momentul introducerii cererii de anulare;</i></p> <p><i>(iv) solicitarea nu prezintă un caracter nejustificat sau nemotivat;</i></p> <p><i>(v) respectivul participant nu a înregistrat în mod repetat și nejustificat cereri de anulare a tranzacțiilor.</i></p> <p><i>În cazul neîndeplinirii condițiilor cumulative de mai sus, BRM va refuza anularea tranzacției.</i></p> <p><i>Se acceptă</i></p>
10.	Art. 20, alin 1 Tarife si Comisioane	Delgaz Engie	<p>Tarife și comisioane</p> <p>Art. 20 (1) Pentru activitățile și serviciile desfășurate, BRM percepe participanților la piața centralizată tarife și comisioane, după cum urmează:</p> <p>a) tarif de înscriere anual (lei/participant/an);</p> <p>b) comision de administrare a pieței centralizate de gaze naturale conform</p>	Propunere de explicitare si clarificare	<p><i>Reformulare sub forma:</i></p> <p><i>Taxe și comisioane</i></p> <p><i>Art. 20</i></p> <p><i>(1) Pentru activitățile și serviciile desfășurate, BRM percepe participanților la piața centralizată tarife și comisioane, după cum urmează:</i></p> <p><i>a) Taxă de înscriere și mentinere anuală;</i></p> <p><i>b) Comision de tranzacționare;</i></p>

			<p>grilei de comisioane, aplicat numai participanților - parte în tranzacție;</p> <p>c) un tarif unic, aplicat ordonatorului inițiator, în cazul în care ședința de tranzacționare simplu competitivă se termină fără tranzacționare.</p> <p>d) comision de compensare - decontare, aplicabil tranzacțiilor acceptate de Contrapartea BRM conform grilei de comisioane, aplicat numai participanților – parte a tranzacției acceptate în sistemul Contrapărții.</p>		<p>c) <i>Comision de compensare - decontare, aplicabil tranzacțiilor acceptate de Contrapartea BRM;</i></p> <p>d) <i>Taxe pentru activități operaționale suplimentare, prestate de BRM participanților.</i></p> <p>(2) <i>În cazul neachitării obligațiilor prevăzute la alineatul (1) până la termenul scadent, BRM are dreptul de a suspenda accesul participantului la ședințele de tranzacționare, până la momentul onorării obligațiilor.</i></p> <p>(3) <i>Taxele și comisioanele aplicabile sunt publicate la categoria dedicată taxelor și comisioanelor din cadrul secțiunii documentelor comune piețelor de gaze naturale, pe website-ul BRM la adresa https://brm.ro/reglementare-gaze-naturale/.</i></p>
--	--	--	---	--	---

Anexa 2 Contract Standard BRM

11.	Art. 1	ANRE	<p>Art. 1</p> <p>..... , cu sediul social în, str. nr., cod poștal, jud., înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J...../...../....., cod unic de înregistrare RO, având cont deschis la banca....., număr IBAN.....</p> <p>reprezentată legal de, în calitate de furnizor de gaze naturale conform Licenței de gaze naturale nr.</p>	De ce nu sunt trecuți și operatorii depozitelor de în magazinare subterană a gazelor naturale și operatorul SNT?	<p><i>Reformulare articol astfel:</i></p> <p><i>Art. 1</i></p> <p>..... , cu sediul social în, str. nr., cod poștal, jud., înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J...../...../....., cod unic de înregistrare RO, având cont deschis la banca....., număr IBAN.....</p> <p>reprezentată legal de</p>
-----	--------	------	--	--	--

			<p>_____ din __.__.____ emisă de ANRE, denumită în continuare „VÂNZĂTOR”.</p> <p>și</p> <p>..... , cu sediul social în, str. nr., cod poștal, jud., înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J...../...../....., cod unic de înregistrare RO, având cont deschis la banca....., număr IBAN.....</p> <p>reprezentată legal de, în calitate de furnizor de gaze naturale conform Licenței de gaze naturale nr. _____ din __.__.____ emisă de ANRE sau în calitate de operator de distribuție gaze naturale conform Licenței de distribuție gaze naturale emisă de ANRE nr...../.../ sau în calitate de consumator final după caz, denumită în continuare „CUMPĂRĂTOR”.</p>		<p>....., în calitate de furnizor de gaze naturale conform Licenței de gaze naturale nr. _____ din __.__.____ emisă de ANRE, denumită în continuare „VÂNZĂTOR”.</p> <p>și</p> <p>..... , cu sediul social în, str. nr., cod poștal, jud., înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J...../...../....., cod unic de înregistrare RO, având cont deschis la banca....., număr IBAN.....</p> <p>reprezentată legal de, în calitate de, denumită în continuare „CUMPĂRĂTOR”.</p>
12.	Art. 2	ANRE	<p>(1) Obiectul Contractului este reprezentat de tranzacționarea între Vânzător și Cumpărător a unor cantități determinate de gaze naturale, în condiții standardizate, conform produselor disponibile pe Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung administrată de BRM exprimate în unități de energie („Cantitatea Contractată”), în conformitate cu Anexa nr. 1, „Anexa de tranzacționare”, cantități destinate comercializării pe piața de gaze naturale din România sau destinate consumului tehnologic în cazul operatorilor de distribuție.</p>	<p>(1) Obiectul Contractului este reprezentat de tranzacționarea între Vânzător și Cumpărător a unor cantități determinate de gaze naturale, în condiții standardizate, conform produselor disponibile pe Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung administrată de BRM exprimate în unități de energie („Cantitatea Contractată”), în conformitate cu Anexa nr. 1, „Anexa de tranzacționare”, cantități destinate comercializării pe piața de gaze naturale din România sau destinate consumului tehnologic în cazul operatorilor de distribuție. Și a clienților finali.</p> <p>(1) Obiectul Contractului este reprezentat de tranzacționarea între Vânzător și</p>	<p><i>Se acceptă</i></p>

			<p>(2) Cantitățile, prețurile și perioadele de livrare vor fi cele tranzacționate de către părți în cadrul sesiunilor de negociere pe Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung, administrată de BRM; acestea vor face obiectul unor anexe de tranzacționare aferente fiecărei tranzacții individuale, identice în formă și completate integral, conform cu modelul prezentat în Anexa nr. 1 a prezentului contract - cadru;</p>	<p>Cumpărător a unor cantități determinate de gaze naturale, aferente produselor standardizate pe termen mediu și lung aprobate prin decizie a președintelui ANRE, exprimate în unități de energie („Cantitatea Contractată”), cantități destinate comercializării pe piața de gaze naturale în conformitate cu prevederile legale.</p> <p>(2) — Cantitățile, prețurile și perioadele de livrare vor fi cele tranzacționate de către părți în cadrul sesiunilor de negociere pe Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung, administrată de BRM; acestea vor face obiectul unor anexe de tranzacționare aferente fiecărei tranzacții individuale, identice în formă și completate integral, conform cu modelul prezentat în Anexa nr. 1 a prezentului contract — cadru;</p> <p>(2) Cantitățile, prețurile și produsele tranzacționate de către Părți în cadrul sesiunilor de negociere desfășurate pe Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung sunt conforme Raportului de tranzacționare emis de operatorul Piețelor centralizate de gaze naturale și sunt redate în Anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul Contract.</p>	
13.	Art. 3	ANRE DELGAZ GRID	<p>Art. 3</p> <p>(1) Cantitățile de gaze naturale tranzacționate sunt ferme, Vânzătorul asumându-și obligația de a le livra și factura Cumpărătorului, iar Cumpărătorul de a le prelua și plăti la prețul rezultat în urma sesiunii de tranzacționare, conform Raportului de tranzacționare, emis și transmis Părților de către BRM, în conformitate cu prevederile Capitolului V al „Procedurii de organizare și funcționare a pieței produselor standardizate pe termen</p>	<p>Reformulare pentru claritate</p>	<p><i>Se acceptă sub forma:</i></p> <p><i>(1) Cantitățile de gaze naturale tranzacționate sunt ferme, Vânzătorul asumându-și obligația de a le livra și factura Cumpărătorului, iar Cumpărătorul de a le prelua și plăti la prețul rezultat în urma sesiunii de tranzacționare, emis și transmis Părților de către BRM, în conformitate cu prevederile Capitolului V al „Procedurii de organizare și</i></p>

			<p>mediu și lung administrata de BRM”. Părțile vor nominaliza OTS cantitățile predate și preluate, în conformitate cu prevederile Anexei nr. 1.</p> <p>(2) Nepredarea, respectiv nepreluarea cantităților de gaze naturale tranzacționate, parțial sau în totalitate, conferă părții prejudiciate dreptul să factureze părții în culpă contravaloarea cantității nelivrate respectiv nepreluate, cu titlu de penalitate și dreptul de a declara rezilierea prezentului Contract în mod unilateral, în cazul în care nelivrarea, respectiv nepreluarea cantităților de gaze naturale tranzacționate este realizată de cealaltă parte în mod repetat.</p> <p>(3) Contravaloarea dezechilibrelor generate de către o Parte celeilalte Părții se calculează conform prevederilor legale în vigoare și se datorează către Partea în culpă Părții căreia i-au fost generate.</p>		<p><i>funcționare a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung administrată de BRM”. Părțile vor nominaliza OTS cantitățile predate și preluate, în conformitate cu prevederile Anexei nr. 1.</i></p> <p><i>(2) Nepredarea, respectiv nepreluarea cantităților de gaze naturale tranzacționate, parțial sau în totalitate, conferă părții prejudiciate dreptul să factureze părții în culpă contravaloarea cantității nelivrate respectiv nepreluate, cu titlu de penalitate și dreptul de a declara rezilierea prezentului Contract în mod unilateral, de drept, fără intervenția instanței și fără alte formalități prealabile în afară de notificarea scrisă a rezilierii, în cazul în care nelivrarea, respectiv nepreluarea cantităților de gaze naturale tranzacționate este realizată de cealaltă parte în mod repetat (începând cu a doua abatere).</i></p> <p><i>(3) Contravaloarea dezechilibrelor generate de către o Parte celeilalte Părți se calculează conform prevederilor legale în vigoare și se datorează de către Partea în culpă Părții căreia i-au fost generate.</i></p>
14.	Art. 4, alin 3	ANRE	<p>(3) După expirarea Perioadei de Valabilitate, Părțile nu vor mai fi ținute de termenii și condițiile prezentului Contract, decât în măsura necesară pentru punerea în executare a drepturilor și obligațiilor Părților, așa după cum iau naștere din prezentul Contract înainte de sfârșitul Perioadei de Valabilitate.</p>	<p>(3) După expirarea Perioadei de Valabilitate, Părțile nu vor mai fi ținute de termenii și condițiile prezentului Contract, decât în măsura necesară pentru punerea în executare a drepturilor și obligațiilor Părților, așa după cum iau naștere din prezentul Contract înainte de sfârșitul Perioadei de Valabilitate.</p>	<p><i>Se acceptă</i></p>

15.	Art. 5, alin (1)	ANRE	<p>(1) Predarea/preluarea gazelor naturale se realizează în PVT la termenul stabilit conform Anexei 1 la prezentul Contract, în profil zilnic constant.</p> <p>(2) Transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale de la Vânzător la Cumpărător se realizează în PVT pe baza portului de tranzacționare pus la dispoziția Părților de către operatorul pieței centralizate - BRM.</p>	<p>(1) Predarea/preluarea gazelor naturale se realizează în PVT la termenul stabilit conform Anexei 1 la prezentul Contract, în profil zilnic constant.</p> <p>Transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale de la Vânzător la Cumpărător se realizează în PVT pe baza portului de tranzacționare pus la dispoziția Părților de către operatorul pieței centralizate - BRM.</p>	<i>Se acceptă</i>
16.	Art. 6, alin 3	DELGAZ	<p>(3) Obligațiile de declarare și plată a accizei către bugetul consolidat al statului pentru gazele naturale achiziționate în baza prezentului Contract se stabilesc în conformitate cu prevederile legislației fiscale.</p>	<p>(3) Obligațiile de declarare și plată a accizei către bugetul consolidat al statului pentru gazele naturale achiziționate în baza prezentului Contract se stabilesc în conformitate cu prevederile legislației fiscale. În acest sens, în cazul operatorului de distribuție, la solicitarea Vânzătorului, acesta va transmite după finalul lunii de livrare Declarația pe propria răspundere în scop de neaccizare a gazului.</p>	<i>Se acceptă</i>
17.	Art. 6, alin (4)	AZOMURES	<p>Pentru produsul MONTH, prin:</p> <p>- plata în avans a contravalorii cantității totale tranzacționate, cu cel puțin 2 Zile Lucrătoare înainte de prima zi de livrare sau</p> <p>- prin constituirea unei scrisori de garanție bancară de către Cumpărător, în beneficiul Vânzătorului; scrisoarea de garanție bancară va fi transmisă Vânzătorului, în original, în termen de cel mult 5 Zile Lucrătoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucrătoare înainte de prima zi de livrare și va acoperi întreaga sumă reprezentând Valoarea Contractului, putând fi executată de către Vânzător pentru neîncasarea</p>	<p>Pentru produsul MONTH, prin:</p> <p>- plata în avans a contravalorii cantității totale tranzacționate, cu cel puțin 2 Zile Lucrătoare înainte de prima zi de livrare sau</p> <p>- prin constituirea unei scrisori de garanție bancară de către Cumpărător, în beneficiul Vânzătorului; scrisoarea de garanție bancară va fi transmisă Vânzătorului, în original, în termen de cel mult 5 Zile Lucrătoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucrătoare înainte de prima zi de livrare și va acoperi întreaga sumă reprezentând Valoarea Contractului, putând fi executată de către Vânzător pentru neîncasarea valorii gazelor și a penalităților aplicate în</p>	<p><i>Nu se acceptă ;</i></p> <p><i>Motivare : Nu se marchează valoarea la piață, este vorba de preț.</i></p>

		<p>pretului și a penalităților aplicate în conformitate cu prevederile prezentului Contract. Termenul de valabilitate al scrisorii de garanție bancară este de 35 de zile de la ultima zi a lunii de livrare.</p> <p>Pentru produsele SEMESTER, SEASON și YEAR, plata va fi garantată prin:</p> <ul style="list-style-type: none"> -prezentarea unei garanții de bună executie (SGB), în termen de cel mult 5 Zile Lucrătoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucrătoare înainte de începerea livrării, suma acesteia reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 30 de zile, urmând ca înainte cu cel puțin 2 Zile Lucrătoare de începerea perioadei de livrare să completeze scrisoarea de garanție bancară cu suma reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 30 de zile și să facă plata în avans a sumei reprezentând Valoarea Contractului aferent unei perioade de livrare de 30 de zile după încheierea fiecărei luni de livrare sau; -prin prezentarea unei garanții de bună executie (SGB), în termen de cel mult 5 Zile Lucrătoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucrătoare înainte de începerea livrării, suma acesteia reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 30 de zile, urmând ca înainte cu cel puțin 2 zile de începerea perioadei de livrare să se completeze scrisoarea de garanție bancară cu suma reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de 	<p>conformitate cu prevederile prezentului Contract. Termenul de valabilitate al scrisorii de garanție bancară este de 35 de zile de la ultima zi a lunii de livrare.</p> <p>Pentru produsele SEMESTER, SEASON și YEAR, plata va fi garantată prin:</p> <ul style="list-style-type: none"> -prezentarea unei garanții de bună executie (SGB), în termen de cel mult 5 Zile Lucrătoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucrătoare înainte de începerea livrării, suma acesteia reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 30 de zile, urmând ca înainte cu cel puțin 2 Zile Lucrătoare de la începerea perioadei de livrare, să completeze scrisoarea de garanție bancară cu suma reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 30 de zile și să facă plata în avans a sumei reprezentând Valoarea Contractului aferent unei perioade de livrare de 30 de zile după încheierea fiecărei luni de livrare sau; - prin prezentarea unei garanții de bună executie (SGB), în termen de cel mult 5 Zile Lucrătoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucrătoare înainte de începerea livrării, suma acesteia reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 30 de zile, urmând ca înainte cu cel puțin 2 zile de începerea perioadei de livrare să se completeze scrisoarea de garanție bancară cu suma reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 60 de zile. Scrisoarea de garanție bancară poate fi executată de către Vânzător pentru neplata c/valorii gazelor și a penalităților aplicate în 	
--	--	--	---	--

			livrare de 60 de zile. Scrisoarea de garanție bancară poate fi executată de către Vânzător pentru neplata prețului și a penalităților aplicate în conformitate cu prevederile prezentului Contract.	conformitate cu prevederile prezentului Contract.	
18.	Art. 6, punctul (5), i; Punct iv. a)	ANRE AZOMURES	(i) Pentru produsul WEEK, Vânzătorul nu constituie garanție. Pentru produsele SEMESTER, SEASON și YEAR, plata va fi garantată prin: <ul style="list-style-type: none"> • prezentarea unei garanții de bună execuție (SGB) , în termen de cel mult 5 Zile Lucrătoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucrătoare înainte de începerea livrărilor, suma acesteia reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 30 de zile, urmând ca înainte cu cel puțin 2 Zile Lucrătoare de la începerea perioadei de livrare, să completeze scrisoarea de garanție bancară cu suma reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 30 de zile și să facă plata în avans a sumei reprezentând Valoarea Contractului aferent unei perioade de livrare de 30 de zile după încheierea fiecărei luni de livrare sau; • prin prezentarea unei garanții de bună execuție (SGB), în termen de cel mult 5 Zile Lucrătoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucrătoare înainte de începerea livrărilor, suma acesteia reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 30 de zile, urmând ca înainte cu cel puțin 2 zile de începerea perioadei de livrare să se completeze scrisoarea de garanție bancară cu suma reprezentând Valoarea Contractului aferentă 	(i) Pentru produsul WEEK, Vânzătorul nu are obligația de a constitui garanție. <ul style="list-style-type: none"> • Pentru produsele SEMESTER, SEASON și YEAR, plata va fi garantată prin: • prezentarea unei garanții de bună execuție (SGB) , în termen de cel mult 5 Zile Lucrătoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucrătoare înainte de începerea livrărilor, suma acesteia reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 30 de zile, urmând ca înainte cu cel puțin 2 Zile Lucrătoare de la începerea perioadei de livrare, să completeze scrisoarea de garanție bancară cu suma reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 30 de zile și să facă plata în avans a sumei reprezentând Valoarea Contractului aferent unei perioade de livrare de 30 de zile după încheierea fiecărei luni de livrare sau; • prin prezentarea unei garanții de bună execuție (SGB), în termen de cel mult 5 Zile Lucrătoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucrătoare înainte de începerea livrărilor, suma acesteia reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 30 de zile, urmând ca înainte cu cel puțin 2 zile de începerea perioadei de livrare să se completeze scrisoarea de garanție bancară cu suma reprezentând Valoarea Contractului aferentă 	<i>Se acceptă</i> <i>Nu se acceptă deoarece această prevedere a fost introdusă pentru a elibera din garanții pe măsură ce se realizează livrarea.</i>

			zile lucratoarele la data primirii pretențiilor formulate de către Cumpărător. Pentru sumele contestate, dar stabilite ulterior pe cale amiabilă sau hotărâre judecătorească a fi datorate de Cumpărător, acesta va plăti, pe lângă suma datorată, o penalitate calculată conform prevederilor art. 3 alin. (2). În cazul în care, în urma contestației, s-a stabilit reducerea valorilor facturate, Cumpărătorului i se restituie eventualele sume și penalități aferente calculate potrivit art. 3 alin. (2), deja plătite, corespunzătoare reducerii respective. Procedura prevăzută de prezentul art. 7 alin. 6 nu va împiedica executarea garanției constituite de Cumpărător conform art.6alin. (4).	formulate de către Cumpărător. Pentru sumele contestate, dar stabilite ulterior pe cale amiabilă sau hotărâre judecătorească a fi datorate de Cumpărător, acesta va plăti, pe lângă suma datorată, o penalitate calculată conform prevederilor art. 3 alin. (2). În cazul în care, în urma contestației, s-a stabilit reducerea valorilor facturate, Cumpărătorului i se restituie eventualele sume și penalități aferente calculate potrivit art. 3 alin. (2), deja plătite, corespunzătoare reducerii respective. Procedura prevăzută de prezentul art. 7 alin. 6 nu va împiedica executarea garanției constituite de Cumpărător conform art.6alin. (4).	
20.	Art. 8, Punctul 2	DELGAZ	(1) În conformitate cu prevederile legale, Cumpărătorul consimte să fie responsabil și să plătească sau să determine plata tuturor taxelor și/sau impozitelor, impuse de către orice autoritate guvernamentală și asociate gazelor naturale livrate în baza prezentului Contract, după primirea acestora de la Vânzător.	(1) În conformitate cu prevederile legale, Cumpărătorul consimte să fie responsabil și să plătească sau să determine plata tuturor taxelor și/sau impozitelor, ce îi vor fi impuse de către orice autoritate guvernamentală și asociate gazelor naturale livrate în baza prezentului Contract, după primirea acestora de la Vânzător.	<i>Se acceptă</i>
21.	Art. 9, Punct (2) a)	AZOMURES	a) să livreze Cumpărătorului cantitățile de gaze naturale stabilite potrivit prezentului Contract, în baza Anexei de tranzacționare care face parte integrantă din Contract;	a) să livreze sau sa plateasca Cumpărătorului cantitățile de gaze naturale stabilite potrivit prezentului Contract, în baza Anexei de tranzacționare care face parte integrantă din Contract;	<i>Nu se acceptă</i>
22.	Art. 10 Punct (2) b), c)	ANRE	(2) Cumpărătorul are următoarele obligații principale: b) să achite integral și la termen contravaloarea gazelor naturale cumpărate în condițiile prezentului Contract;	(2) Cumpărătorul are următoarele obligații principale: b) să achite integral și la termen contravaloarea gazelor naturale livrate de catre Vanzator conform prevederilor contractuale;	<i>Nu se acceptă</i> <i>Motivare: Avem si plati in avans, plus ca reconcilierea livrarilor se face dupa luna de livrare. In felul acesta, un cumparator ar putea invoca ca nu plateste pana cand nu se confirma livrarile. In plus, cumparatorul oricum</i>

			<p>c) să dețină și să mențină în vigoare, pe toata durata Contractului, licențele și autorizațiile necesare livrării/preluării gazelor naturale în PVT și să respecte prevederile acestora;</p>	<p>c) să dețină și să mențină în vigoare, pe toata durata Contractului, licențele și autorizațiile necesare livrării/preluării gazelor naturale în PVT daca este cazul și să respecte prevederile acestora;</p>	<p><i>primește gazele, in cel mai rau caz vanzatorul intra in dezechilibru.</i></p> <p><i>Nu se acceptă</i></p> <p><i>Motivare: Doar PVT, obligatoriu conform Ordinului 95/2021</i></p>
23.	Art. 11 Punct (1)	AZOMURES	<p>(1) Părțile se obligă să trateze toate informațiile, datele și documentațiile de care au luat cunoștință în timpul și/sau cu ocazia derulării prezentului Contract, ca informații confidențiale și își asumă responsabilitatea pentru păstrarea caracterului confidențial al acestora</p>	<p>(1)Părțile se obligă să trateze toate informațiile, datele și documentele de care au luat cunoștință în timpul și/sau cu ocazia încheierii si pe parcursul derulării prezentului Contract, ca informații confidențiale și își asumă responsabilitatea pentru păstrarea caracterului confidențial al acestora.</p>	<i>Se acceptă</i>
24.	Art. 15 Punct (1),(2),(3);	DELGAZ	<p>(1) Prin “modificare de circumstanțe” se înțelege: intrarea în vigoare, modificarea textului sau a interpretării privind orice cerință legală, normă, metodologie sau recomandare a unei autorități care nu erau în vigoare la data semnării acestui Contract.</p> <p>(2) Modificarea circumstanțelor poate include, fără a se limita la: introducerea unor noi impozite sau taxe, o schimbare a modalităților de impunere sau taxare, o majorare/diminuare a oricăror impozite și taxe existente ori o schimbare a metodologiei avute în vedere la data încheierii prezentului Contract, privind fundamentarea sau recomandarea și/sau aplicarea elementelor utilizate la stabilirea Prețului Contractual; se consideră</p>	<p>(1) Prin “modificare de circumstanțe” se înțelege: intrarea în vigoare, modificarea textului sau a interpretării privind orice cerință legală, normă, metodologie sau recomandare a unei autorități care nu erau în vigoare la data semnării acestui Contract.</p> <p>(2) Modificarea circumstanțelor poate include, fără a se limita la: introducerea unor noi impozite sau taxe, o schimbare a modalităților de impunere sau taxare, o majorare/diminuare a oricăror impozite și taxe existente ori o schimbare a metodologiei avute în vedere la data încheierii prezentului Contract, privind fundamentarea sau recomandarea și/sau aplicarea elementelor utilizate la stabilirea Prețului Contractual; se consideră modificare de circumstanțe în sensul prezentului Contract și orice modificarea și</p>	<i>Se acceptă</i>

			<p>modificare de circumstanțe în sensul prezentului Contract și orice modificarea și completare a Codului Rețelei pentru Sistemul Național de Transport în vigoare.</p> <p>(3) În cazul unei modificări de circumstanțe care afectează prevederile din prezentul Contract, Părțile se obligă să semneze un act adițional care să reflecte respectiva modificare.</p>	<p>completare a Codului Rețelei pentru Sistemul Național de Transport în vigoare.</p> <p>(3) se consideră modificare de circumstanțe în sensul prezentului Contract și orice modificarea și completare a Codului Rețelei pentru Sistemul Național de Transport în vigoare. Modificările nu vor putea viza cantitatea, prețul și/sau profilul în cazul produselor standard.</p>	
25.	Anexa 1 la contract Art. 1	ANRE	<p>Prezenta anexă a fost încheiată în urma tranzacționării pe piețele centralizate organizate și administrate de Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) SA – Piața centralizată a produselor pe termen mediu și lung, Produsul (se va bifa produsul corespunzător):</p>	<p>Reformulare</p> <p>Prezenta anexă a fost încheiată în urma tranzacționării pe Piața centralizată a produselor pe termen mediu și lung administrată de BRM.</p> <p>Produsul tranzacționat (se va bifa produsul corespunzător):</p>	<i>Se acceptă</i>
26.	Anexa 1 la contract	ANRE		<p>Adaugare articol 2</p> <p>Art. 2. Ceilalți termeni utilizați în prezenta Procedură au semnificația prevăzută în „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.”, precum și în legislația în materie în vigoare.</p>	<i>Se acceptă</i>