

Tabel centralizator cu propuneri și observații primite la Proiectul de Ordin pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare a produselor standardizate pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Bursa Română de Mărfuri S.A. (ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE S.A.)

Document supus consultării publice în perioada **04.09.2020 – 02.10.2020**

OBSERVAȚII CU CARACTER GENERAL

Engie:

1. dorim sa supunem atentiei dumneavoastra Art. 8 -Compensarea financiara a Tranzacțiilor, decontarea financiara și decontarea operatiunilor fizice - din Regulamentul BRM -Contraparte Centrala in vigoare incepand din 01.09.2020 .

Intelegerea noastra este ca respectiva Contraparte Centrala nu va avea posibilitatea de a livra fizic gazele naturale in locul Partii in culpa care nu si-a respectat obligatia de a livra gazele naturale conform contractului.

Conform art. 8 pct. 2 lit. a) din Regulamentul aferenta Contrapartii Centrale :"

"Responsabilitatea privind operatiunile de livrare fizică și a dezechilibrelor înregistrate față de OTS sunt în sarcina MC. BRM nu își asumă în niciun fel răspunderea legata de potențialele dezechilibre înregistrate față de OTS ca urmare a nepreluării sau nelivrării Activului Suport cauzate de respectivul MC. Riscul de nelivrare fizica, totală și /sau parțială are loc atunci când Participantul nu livrează cantitatea de gaze naturale tranzacționată în condițiile stabilite.

În acest caz, Contrapartea Centrala nu se face garantă pentru nelivrarea fizică, dar reține garanțiile vânzătorului pentru a putea gestiona așa numitul „risc de înlocuire” a gazelor naturale nelivate."

Ideea ca respectiva Contraparte Centrala nu va avea posibilitatea de a livra fizic gazele naturale in locul Partii in culpa, ne este sustinuta si de prevederile art. 21 -Limitarea raspunderii BRM, pct. 4 din Regulamentul Contrapartii Centrale in vigoare incepand din 01.09.2020 , dupa cum urmeaza:

"Garanțiile nu asigură în mod necesar livrarea fizică a Activului Suport, care cade exclusiv în sarcina MC, asigurând în schimb Inlocuirea Poziției de către Contrapartea Centrala, în baza prezentului Regulament."

2. Dat fiind caracterul anonim al participanților la această piață, consideram esentiala introducerea optiunii de Whitelist in cadrul platformei dublu-competitive.

Specificul acestor tranzactii anonime creaza un risc major participantilor la tranzactii, care nu au nicio posibilitate de pre-validare a potentialelor contrapartide. Consideram ca un astfel de risc va duce la restrangerea puternica a lichiditatii pe piata, intrucat multi participanti vor evita in intregime sa se expuna incheierii unor tranzactii cu parteneri ne-validati, care nu indeplinesc criterii de KYC, risc de credit etc.

Pe platforma Dublu Competitiva, consideram ca participantii la piata trebuie sa aiba dreptul de a tranzactiona /incheia tranzactii atat prin semnarea contractului standard cat si prin incheierea de contracte standard de tip EFET.

Propunere noastra de a da posibilitatea participantilor sa poata semna si contracte EFET a avut in vedere limitarile existente pe partea de analiza de risc . Lipsa unei evaluari initiale din punct de vedere risc reputational care sa ofere vizibilitate asupra bonitatii (KYC/AML) unui posibil partener contractual ar putea fi acoperita cu success prin semnarea contractelor EFET care sunt tot contracte standard

OMV PETROM S.A. :

Urmare a analizării proiectului Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare a produselor standardizate pe piețele centralizate administrate de BRM vă transmitem în cele ce urmează propunerile OMV Petrom:

1. Clarificarea condițiilor de participare în situația operatorilor economici străini având sediul social într-un stat membru al Uniunii Europene care nu dețin o licență dar au o decizie de confirmare a dreptului de participare la piețele de energie electrică/gaze naturale din România, în condițiile în care proiectul face referire la titularii de licențe.
2. Refuzarea dreptului de participare a operatorilor economici care întâmpină dificultăți financiare în onorarea obligațiilor asumate (ex. insolvență) având în vedere distorsiunile în funcționarea pieței care pot fi generate de aceștia.

Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare a produselor standardizate pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Bursa Română de Mărfuri S.A. (ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE S.A.)	Propuneri piață	Observații piață și răspunsuri BRM	
CAPITOLUL I - SCOP	CAPITOLUL I - SCOP	CAPITOLUL I - SCOP	
Art. 1	Art. 1	Art. 1	
Prezentul regulament stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea gazelor naturale pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Bursa Română de Mărfuri S.A.(Romanian Commodities Exchange S.A.) în calitate de operator licențiat (denumită în cele ce urmeaza BRM), având trei segmente: <ul style="list-style-type: none">• Piața produselor standardizate pe termen scurt;			

<ul style="list-style-type: none"> • Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung; • Piața produselor flexibile pe termen mediu și lung. 			
CAPITOLUL II TERMENI, DEFINIȚII ȘI ABREVIERI	CAPITOLUL II TERMENI, DEFINIȚII ȘI ABREVIERI	CAPITOLUL II TERMENI, DEFINIȚII ȘI ABREVIERI	
Art. 2	Art. 2	Art. 2	
<p>(1) În înțelesul prezentului regulament, termenii folosiți au următoarele semnificații:</p> <p>a) Piața produselor standardizate pe termen scurt reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor tranzacții cu executare imediată, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în Punctul Virtual de Tranzacționare (denumit în continuare „PVT”), pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce urmează a fi livrate în PVT, în profil orar constant, în intervalul de timp rămas până la sfârșitul zilei gaziere în curs la data încheierii tranzacției Within-Day (WD) sau în ziua gazieră următoare datei încheierii tranzacției Day-Ahead (DA);</p>			
<p>b) Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza:</p>	<p><u>Engie:</u> b) Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung reprezintă cadrul</p>	<p><u>Engie:</u> Pe platforma Dublu Competitiva, consideram ca participantii la piața trebuie să aibă dreptul de a tranzacționa /încheia tranzacții</p>	

<ul style="list-style-type: none"> • unor contracte standard de vânzare-cumpărare cu termen suspensiv de minimum 2 zile calendaristice de la data încheierii tranzacției, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce urmează a fi livrate în PVT, în profil zilnic constant, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră; 	<p>organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Pentru procedura de tranzacționare Dublu Competitiva: unor contracte standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, contracte preagreate de către părțile participante la tranzacție , unor contracte standard de vânzare-cumpărare cu termen suspensiv de minimum 2 zile calendaristice de la data încheierii tranzacției, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce urmează a fi livrate în PVT, în profil zilnic constant, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră; 	<p>atat prin semnarea contractului standard cat si prin încheierea de contracte preagreate tip EFET.</p> <p>În conformitate cu prevederile cap.I art. 2 alin. 3 din Ord. ANRE nr. 105/2018 piata produselor pe termen mediu si lung reprezinta cadrul organizat de tranzactionare a gazelor naturale in baza contractelor standard, EFET si preagreat. Va solicitam alinierea tuturor prevederilor prezentului regulament cu Ord. ANRE nr. 105/2018 .</p> <p><u>BRM:</u></p> <p>Nu se accepta.</p> <p>Utilizarea unei liste de eligibilitate pe Piata Principala, a unor contracte EFET cu clauze ce pot fi modificate post-tranzactionare si a unor contracte preagreate, ridica semne de intrebare asupra prevederilor din Ordinul 105/2018 privind accesul transparent si nediscriminatoriu la piata. O eventuala introducere poate avea loc, numai dupa acceptul clar al ANRE si al Consiliului Concurentei.</p>	
<ul style="list-style-type: none"> • unor contracte standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, 	<p><u>Engie:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • Pentru procedura de tranzacționare simplu 	<p><u>BRM:</u></p> <p>Nu se accepta.</p>	

<p>contracte preagreate de către părțile participante la tranzacție sau a unor contracte de vânzare-cumpărare propuse de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, cu termen suspensiv de minimum 2 zile calendaristice de la data încheierii tranzacției, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce nu pot fi modificate ulterior și care urmează a fi livrate în PVT, în profil constant stabilit prin contract, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră.</p>	<p>competitivă:unor contracte standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, contracte preagreate de către părțile participante la tranzacție sau a unor contracte de vânzare-cumpărare propuse de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, cu termen suspensiv de minimum 2 zile calendaristice de la data încheierii tranzacției, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce nu pot fi modificate ulterior și care urmează a fi livrate în PVT, în profil constant stabilit prin contract, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră.</p>		
<p>c) Piața produselor flexibile pe termen mediu si lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unui contract tip EFET/contract preagreat/contract propus de participantul inițiator al ordinului de tranzacționare. Cantitatea totală și prețul rezultate în urma tranzacției pot suferi ajustări în perioada de executare a contractului</p>			

numai conform condițiilor din oferta inițitoare. Transferul dreptului de proprietate se realizează în PVT.			
d) Produse standard – produse care sunt standardizate atât în ceea ce privește durata livrărilor de gaze naturale cât și în ceea ce privește locul de livrare, respectiv PVT;			
e) Produse flexibile – produse care au următoarele caracteristici: (i) cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi sau multiplu întreg de 1 MWh/zi; (ii) durata livrării este de minimum 1 luna; (iii) locul de livrare este PVT.			
f) Autoritate competentă - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);			
g) Operatorul de Transport și Sistem - OTS, în speță S.N.TG.N. Transgaz S.A.;			
h) Contraparte Centrala – 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 piață, în	<u>Engie:</u> h) Contraparte Centrala – entitate care se interpune, din punct de vedere financiar, între vânzător și cumpărător, devenind cumpărător pentru vânzător, respectiv vânzător pentru cumpărător, preluand și	<u>Engie:</u> Propunem eliminarea acestei sintagme "din punct de vedere financiar" deoarece contravine mecanismului de functionare al Contrapartii Centrale, prin limitarea acesteia doar la	

numele acestora. BRM asigură rolul de contraparte centrala în cadrul tranzacțiilor pe termen scurt desfășurate pe piețele centralizate de gaze naturale și poate asigura rolul de contraparte centrala și în cadrul tranzacțiilor pe produse standard pe termen mediu și lung, dacă acestea se realizează prin mecanismul cu contraparte centrala,;	gestionand pentru fiecare parte toate riscurile asociate (ca de ex: fara a se limita la: riscul de nelivrare, riscul de nepreluare, riscul de neplata) cu scopul asigurării procesului de decontare a tranzacției încheiate pe piață, în numele acestora. BRM asigură rolul de contraparte centrala în cadrul tranzacțiilor pe termen scurt desfășurate pe piețele centralizate de gaze naturale și poate asigura rolul de contraparte centrala și în cadrul tranzacțiilor pe produse standard pe termen mediu și lung, dacă acestea se realizează prin mecanismul cu contraparte centrala,;	acoperirea riscurilor de ordin financiar. Implementarea principiului de Contraparte Centrala trebuie realizat în totalitate, respectiv Contrapartea Centrala trebuie să gestioneze TOATE riscurile asociate unei tranzacții, nu doar riscurile de ordin financiar. De exemplu - riscul de nelivrare fizică a gazelor contractate. În practica contrapartilor centrale europene (a se vedea regulile aplicate în Ungaria de Keller), sunt asigurate în întregime toate riscurile, inclusiv riscul de nelivrare fizică (se aplică principiul mark-to-market).	
i) ;		<u>BRM:</u> Nu se accepta. Definiția Contrapartii Centrale este din punctul nostru de vedere clară și corespunde tuturor modelelor de Contraparte Centrală europene.	
j) Casa de clearing – societate financiară pe care BRM o desemnează să asigure rolul de Contraparte Centrală. Casa de clearing operează conform procedurii		<u>BRM:</u> Eroare de redactare. Se va elimina.	

proprii, conform licenței proprii și aprobărilor obținute din partea organismelor de supraveghere financiară ESMA;			
k) Ofertă -ofertă de vânzare/cumpărare introdusă de către un participant, constând dintr-o pereche preț-cantitate și care reprezintă angajamentul ferm al participantului;			
l) Preț - prețul la care s-a efectuat tranzacția, înregistrat în sistemul de tranzacționare;			
m) Prețul zilnic de decontare – preț calculat de BRM conform Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală;			
n) Raport de tranzacționare- - situație emisă de sistemele de tranzacționare ale BRM pentru fiecare participant, conținând date complete privind tranzacțiile realizate, pe baza căreia se efectuează transferul dreptului de proprietate în PVT a cantităților de gaze tranzacționate de participanți;			
o) Sisteme de tranzacționare – sisteme informatice certificate			

exploatate și administrate de BRM în scopul realizării tranzacțiilor;			
p) Sesiunea de tranzacționare – interval de timp în care se derulează procesul de tranzacționare și în care se pot introduce, modifica sau anula oferte și încheia tranzacții dacă sunt îndeplinite condițiile de corelare a ofertelor de vânzare cu cele de cumpărare;			
q) Tranzacție – corelare a două oferte de sens contrar, conform procedurilor specifice, având ca obiect transferul dreptului de proprietate asupra unei cantități de gaze naturale.			
	<u>Engie :</u> r) MC – Membru Compensator	<u>BRM:</u> Se accepta introducerea definiției conform Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală, astfel: <i>MC - Membru Compensator – entitate care îndeplinește cerințele de admitere stabilite de BRM și a semnat Acordul de Acceptare a MC, prin care este autorizat de BRM să beneficieze de Servicii și acționează simultan în calitate de participant la Piață;</i>	

(2) Ceilalți termeni utilizați în prezentul regulament au semnificația prevăzută prin legislația specifică.			
CAPITOLUL III PARTICIPANȚII LA PIAȚĂ	CAPITOLUL III PARTICIPANȚII LA PIAȚĂ	CAPITOLUL III PARTICIPANȚII LA PIAȚĂ	
Art. 3	Art. 3	Art. 3	
(1) Prezentul regulament se aplică titularilor unei licențe valabile emise de către ANRE pentru comercializarea gazelor naturale (furnizare sau de trader), titularilor de licență de distribuție, titularilor de licență de înmagazinare din sectorul gazelor naturale și clienților finali care au încheiat, în prealabil, contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS.			
(2) Participarea la tranzacționare a operatorilor de distribuție și operatorilor de înmagazinare este limitată doar la dreptul de 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 să vândă gaze naturale doar pentru a-și echilibra în mod eficient portofoliul propriu.			
(3) Participarea la tranzacționare este permisă și operatorului de transport și de sistem, în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a sistemului de transport, achiziției unor volume de gaze naturale necesare acoperirii consumului			

tehnologic al SNT și constituirii stocului minim obligatoriu de gaze naturale.			
Art. 4. - Înregistrarea participanților la piața centralizată de gaze naturale se face la solicitarea scrisă a acestora, adresată BRM, prin încheierea unei convenții de participare la piață.			
CAPITOLUL IV PRODUSE DESTINATE TRANZACȚIONĂRII	CAPITOLUL IV PRODUSE DESTINATE TRANZACȚIONĂRII	CAPITOLUL IV PRODUSE DESTINATE TRANZACȚIONĂRII	
Art. 5	Art. 5	Art. 5	
<p>Produsele care pot fi tranzacționate pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de BRM, sunt următoarele:</p> <p>A. PRODUSE STANDARDIZATE PE TERMEN SCURT</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ Within-day (livrare restul zilei); ➤ Day-ahead (livrare ziua următoare). 			
<p>B. PRODUSE STANDARDIZATE PE TERMEN MEDIU ȘI LUNG</p> <p>B1. Produse standard tranzacționate în baza contractelor standard, anexă la Procedura de organizare și funcționare a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung:</p>			

<ul style="list-style-type: none"> ➤ Week (interval de livrare – saptamana); ➤ Month (interval de livrare – luna); ➤ Quarter (interval de livrare – trimestrul); ➤ Semester (interval de livrare – semestrul); ➤ Cold season (interval de livrare – trimestrele IV și I calendaristice); ➤ Warm season (interval de livrare – trimestrele II și III calendaristice); ➤ Gas year (perioada de livrare – anul gazier); ➤ Calendar year (perioada de livrare – anul calendaristic). 			
<p>B2. Produse standard tranzactionate in baza contractelor standard EFET/contractelor preagreate:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ Weekend (interval de livrare sambata - duminica); ➤ Week (interval de livrare – saptamana); ➤ Month (interval de livrare – luna); ➤ Quarter (interval de livrare – trimestrul); ➤ Semester (interval de livrare – semestrul); 			

<ul style="list-style-type: none"> ➤ Cold season (interval de livrare – trimestrele IV si I calendaristice); ➤ Warm season (interval de livrare – trimestrele II si III calendaristice); ➤ Gas year (perioada de livrare – anul gazier); ➤ Calendar year (perioada de livrare – anul calendaristic). 			
<p>B3. Produse standard tranzactionate in baza contractelor propuse de catre participantul initiator al ordinului de tranzactionare:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ Week (interval de livrare – saptamana); ➤ Month (interval de livrare – luna); ➤ Quarter (interval de livrare – trimestrul); ➤ Semester (interval de livrare – semestrul); ➤ Cold season (interval de livrare – trimestrele IV si I calendaristice); ➤ Warm season (interval de livrare – trimestrele II si III calendaristice); ➤ Gas year (perioada de livrare – anul gazier); ➤ Calendar year (perioada de livrare – anul calendaristic). 	<p><u>Engie:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ Weekend (interval de livrare sambata - duminica); 	<p><u>BRM:</u></p> <p>Se accepta.</p>	

<p>➤ Multiplu de zi gazieră (perioada de livrare – multiplu de zile gaziere (min. 2 zile gaziere) – produs aplicabil doar pentru OTS în scopul cumpărării gazelor naturale necesare pentru acoperirea consumului tehnologic și pentru constituirea stocului minim obligatoriu de gaze naturale.</p>			
<p>B4. Produse standard tranzactionate in baza mecanismului cu Contraparte, in conformitate cu regulile specifice ale acesteia:</p> <p>➤ Week (interval de livrare – saptamana);</p> <p>➤ Month (interval de livrare – luna);</p> <p>➤ Quarter (interval de livrare – trimestrul);</p> <p>➤ Semester (interval de livrare – semestrul);</p> <p>➤ Cold season (interval de livrare – trimestrele IV si I calendaristice);</p> <p>➤ Warm season (interval de livrare – trimestrele II si III calendaristice);</p> <p>➤ Gas year (perioada de livrare – anul gazier);</p> <p>➤ Calendar year (perioada de livrare – anul calendaristic).</p>	<p>Engie:</p> <p>➤ Weekend (interval de livrare sambata - duminica);</p>	<p>BRM:</p> <p>Nu se accepta. Produsul este specific Pietei SPOT.</p>	
<p>C. PRODUSE FLEXIBILE PE TERMEN MEDIU SI LUNG</p>			

C1. Produse flexibile pe termen lung ce vor fi tranzactionate in baza contractelor standard EFET/contractelor preagreate ➤ Produse cu durata livrării de minim 1 luna , definita de participantul initiator al ordinului de tranzactionare			
C2. Produse flexibile pe termen lung ce vor fi tranzactionate in baza contractelor propuse de catre participantul initiator al ordinului de tranzactionare ➤ Produse cu durata livrării de minim 1 luna , definita de participantul initiator al ordinului de tranzactionare Lista cu descrierea si caracteristicile fiecarui produs standard si produse flexibil este prevăzută în Anexa 1 la prezentul Regulament.			
CAPITOLUL V PRINCIPII ȘI CERINȚE SPECIFICE PIETELOR PRODUSELOR STANDARDIZATE	CAPITOLUL V PRINCIPII ȘI CERINȚE SPECIFICE PIETELOR PRODUSELOR STANDARDIZATE	CAPITOLUL V PRINCIPII ȘI CERINȚE SPECIFICE PIETELOR PRODUSELOR STANDARDIZATE	
Principiile si cerințele specifice pieței produselor standardizate pe termen scurt	Principiile si cerințele specifice pieței produselor standardizate pe termen scurt	Principiile si cerințele specifice pieței produselor standardizate pe termen scurt	
Art. 6	Art. 6	Art. 6	
(1) Participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării de către participantul la piață a convenției de participare și a încheierii prealabile a			

unui acord-cadru cu BRM în calitatea sa de contraparte.			
<p>(2) Participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare sau de trader care au încheiat, în prealabil un contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS.</p> <p>(3) Participarea la tranzacționare este permisă și operatorului de transport și de sistem, în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a sistemului de transport.</p>			
(4) Participarea la tranzacționare este permisă și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali care au încheiat, în prealabil, un contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS. Clienții finali au drept de tranzacționare pe sensul de cumpărare, iar pe sensul de vânzare au dreptul să vândă gaze naturale doar pentru a-și echilibra în mod eficient portofoliul propriu.			
(5) Participarea efectivă la tranzacționare este permisă sub condiția îndeplinirii, de către participantul la piața centralizată de gaze naturale, a prevederilor regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale, a procedurii specifice și ale convenției de participare/acordului-cadru.			

(6) BRM asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor standardizate pe termen scurt 24 de ore/zi, 7 zile pe săptămână.			
Principiile si cerințele specifice pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung	Principiile si cerințele specifice pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung	Principiile si cerințele specifice pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung	
Art. 7	Art. 7	Art. 7	
(1) Participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării de către participantul la piață a convenției de participare și, după caz, a încheierii prealabile a unui acord-cadru cu Contrapartea, respectiv a Acordului de acceptare a MC, pentru tranzacțiile ce cad sub incidența Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală.			
(2) Participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare sau de trader care au încheiat, în prealabil, un contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS. Tranzacționarea produsului Multiplu de zi gazieră poate fi inițiată doar de OTS, în scopul cumpărării gazelor naturale necesare pentru acoperirea consumului tehnologic și pentru constituirea stocului minim obligatoriu de gaze naturale.	<u>Engie:</u> (2) Participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare sau de trader care au încheiat, în prealabil, un contract de echilibrare valid la momentul încheierii tranzacției cu OTS și acces nerestricționat la PVT, cu OTS la momentul încheierii tranzacției Tranzacționarea produsului Multiplu de zi gazieră poate fi inițiată doar de OTS, în	<u>BRM:</u> Nu se accepta reformularea. BRM respecta raportul transmis zilnic de catre OTS.	

	scopul cumpărării gazelor naturale necesare pentru acoperirea consumului tehnologic și pentru constituirea stocului minim obligatoriu de gaze naturale.		
(3) Participarea la tranzacționare este permisă OTS în scopul cumpărării gazelor naturale necesare pentru acoperirea consumului tehnologic și pentru constituirea stocului minim obligatoriu de gaze naturale, precum și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția încheierii, de către aceștia din urmă, a unui contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS. Operatorii de distribuție și operatorii de înmagazinare au doar dreptul de a cumpăra gaze naturale.			
(4) Participarea efectivă la tranzacționare este permisă sub condiția îndeplinirii, de către participantul la piața centralizată de gaze naturale, a prevederilor regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale, a procedurilor specifice și ale convenției de participare/acordului-cadru, respectiv în acordul de acceptare a MC, după caz.			
(5) BRM asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a	<u>Engie:</u>	<u>Engie:</u>	

produselor specifice conform unui orar stabilit de către aceasta și publicat pe pagina proprie de internet.	(5) BRM asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor specifice conform unui orar stabilit de către aceasta și publicat pe pagina proprie de internet. celor de mai jos : BRM asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor standardizate pe termen mediu și lung: luni-vineri, 5 zile pe săptămână, interval orar : 10:00 – 15:00.	Asa cum este redactata prezenta prevedere, in calitate de Participant nu exista vizibilitate asupra orarului de functionare al platformei de tranzactionare. Propunem sa se mentioneze clar in prezentul Regulament programul si orarul. <u>BRM:</u> Nu se accepta. Programul de tranzactionare este definit in cadrul <i>Capitolului Procedurile de tranzactionare, Art. 5 din Procedura de organizare și funcționare a pieței produselor standardizate pe Termen mediu și lung.</i>	
(6) BRM publică și actualizează permanent pe pagina proprie de internet calendarul de tranzacționare a produselor standard supuse tranzacționării pe fiecare dintre piețele centralizate organizate și administrate subscrise pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung.			
Art. 8	Art. 8	Art. 8	
Tranzacțiile efectuate în conformitate cu prevederile prezentului regulament dau naștere unor obligații valide și valabile pe întreaga durată, de la încheierea tranzacției până la			

stingerea tuturor obligațiilor contractuale.			
Art. 9	Art. 9	Art. 9	
Ședințele de tranzacționare se desfășoară pe platforma electronică de tranzacționare (online), conform procedurilor de tranzacționare specifice.			
Principiile si cerințele specifice pieței produselor flexibile pe termen mediu si lung	Principiile si cerințele specifice pieței produselor flexibile pe termen mediu si lung	Principiile si cerințele specifice pieței produselor flexibile pe termen mediu si lung	
Art. 10	Art. 10	Art. 10	
(1) Participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării de către participantul la piață a convenției de participare. Participarea la piata produselor flexibile pe termen mediu si lung se face in baza accesului detinut de un participant la piata produselor standardizate pe termen mediu si lung			
(2) Participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare sau de trader care au încheiat, în prealabil, un contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS.			
(3) Participarea efectivă la tranzacționare este permisă sub condiția îndeplinirii, de către participantul la piața centralizată de gaze naturale, a prevederilor regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale, a			

procedurii specifice și ale convenției de participare.			
(4) BRM asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor specifice conform unui calendar și orar stabilit de către aceasta și publicat pe pagina proprie de internet.	<u>Engie:</u> BRM asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor specifice conform unui calendar și orar stabilit de către aceasta și publicat pe pagina proprie de internet. celor de mai jos: BRM asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor flexibile : luni-vineri, 5 zile pe săptămână, interval orar:10:00 – 15:00	<u>BRM:</u> Nu se accepta. Programul de tranzacționare este definit în cadrul <i>Capitolului Procedurile de tranzacționare, Art. 5 din Procedura de organizare și funcționare a pieței produselor standardizate pe Termen mediu și lung.</i>	
Art. 11	Art. 11	Art. 11	
Tranzacțiile efectuate în conformitate cu prevederile prezentului regulament dau naștere unor obligații valide și valabile pe întreaga durată, de la încheierea tranzacției până la stingerea tuturor obligațiilor contractuale.			
Art. 12	Art. 12	Art. 12	
Ședințele de tranzacționare se desfășoară pe platforma electronică de tranzacționare (online), conform procedurii de tranzacționare specifice.			
CAPITOLUL VI CADRUL DE ORGANIZARE A SESIUNILOR DE LICITATII FĂRĂ CASĂ DE CLEARING/CONTRAPARTE	CAPITOLUL VI CADRUL DE ORGANIZARE A SESIUNILOR DE LICITATII FĂRĂ CASĂ DE CLEARING/CONTRAPARTE	CAPITOLUL VI CADRUL DE ORGANIZARE A SESIUNILOR DE LICITATII FĂRĂ CASĂ DE CLEARING/CONTRAPARTE	

Art. 13	Art. 13	Art. 13	
(1) Pentru a participa la sesiunile de licitații, participantul trebuie să constituie o garanție de participare în favoarea operatorului piețelor centralizate, în contul acestuia și în cuantumul stabilit de acesta în procedurile specifice de tranzacționare.			
(2) În situația în care participantul este parte într-o tranzacție, garanția este blocată de operatorul piețelor centralizate până la semnarea contractului de vânzare - cumpărare. În această perioadă, garanția blocată nu poate fi folosită în scopul participării la o altă ședință de tranzacționare în cadrul pieței centralizate de gaze naturale.			
(3) Operatorul piețelor centralizate va executa garanția de participare a unui participant în condițiile în care acesta, deși a efectuat o tranzacție, nu semnează contractul de vânzare-cumpărare de gaze naturale.			
(4) Operatorul piețelor centralizate va executa garanția ambilor participanți - parte în tranzacție în situația în care în contractul de vânzare - cumpărare nu este semnat de nicio parte sau în cazul în care, în contractul semnat, nu sunt consemnate aceleași elemente din oferta tranzacționată, respectiv aceeași cantitate cu cea tranzacționată, același preț cu cel al			

tranzacției sau aceeași perioadă de livrare cu cea care a făcut obiectul tranzacționării.			
(5) Operatorul piețelor centralizate va notifica ANRE cu privire la participării care în contractul de vânzare-cumpărare semnat nu consemnează aceleași elemente din oferta tranzacționată.			
(6) Garanția executată de operatorul piețelor centralizate conform alin. 3 se va vira părții prejudiciate prin nesemnarea contractului de către cealaltă parte. Garanția executată de operatorul piețelor centralizate conform alin. 4 va fi pastrată cu titlu de sancțiune de către operatorul piețelor centralizate.	<u>Engie:</u> (6) Garanția executată de operatorul piețelor centralizate conform alin. 3 se va vira în termen de 2 zile lucrătoare părții prejudiciate prin nesemnarea contractului de către cealaltă parte. Garanția executată de operatorul piețelor centralizate conform alin. 4 va fi pastrată cu titlu de sancțiune de către operatorul piețelor centralizate.	<u>BRM:</u> Nu se accepta. Modul de executare a garanției și virarea acesteia către partea prejudiciată se efectuează conform procedurilor BRM în vigoare.	
(7) În cazul prevăzut de alin. 4, contractul de vânzare-cumpărare semnat nu va produce efecte juridice, el nefiind valabil.			
Art. 14	Art. 14	Art. 14	
În situația în care participantul nu este parte în tranzacție, garanția i se restituie în cel mult 3 zile lucrătoare, pe baza unei cereri în care se menționează contul și banca în care se face restituirea.			
Art. 15	Art. 15	Art. 15	

În situația în care participantul este parte într-o tranzacție, dar cu o cantitate mai mică decât cea pentru care a depus garanție, dispozițiile de la art. 13 se aplică pentru partea din garanție corespunzătoare cantității netranzaționate.			
Art. 16	Art. 16	Art. 16	
<p>Pentru produsele standard, garantarea bunei execuții a tranzacțiilor se va realiza prin intermediul clauzelor privind garanțiile de bună execuție/plată prevăzute în contractul standard de vânzare-cumpărare al BRM, anexă la „<i>Procedura de organizare și funcționare a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung administrată de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.</i>” sau prevăzute în contractele EFET/contractele preagreate/contractele propuse de către inițiator, după caz. Pentru produsele flexibile, garantarea bunei execuții se va realiza prin intermediul clauzelor privind garanțiile de bună execuție/plată prevăzute în contractele EFET/contractele preagreate/contractele propuse de către inițiator, după caz.</p>			
CAPITOLUL VII CADRUL DE ORGANIZARE A SESIUNILOR DE LICITATII	CAPITOLUL VII	CAPITOLUL VII	

CU UTILIZAREA SERVICIILOR UNEI CASE DE CLEARING/CONTRAPĂRȚI CENTRALE	CADRUL DE ORGANIZARE A SESIUNILOR DE LICITATII CU UTILIZAREA SERVICIILOR UNEI CASE DE CLEARING/CONTRAPĂRȚI CENTRALE	CADRUL DE ORGANIZARE A SESIUNILOR DE LICITATII CU UTILIZAREA SERVICIILOR UNEI CASE DE CLEARING/CONTRAPĂRȚI CENTRALE	
Art. 17	Art. 17	Art. 17	
(1) Operatorul piețelor centralizate BRM este Contraparte Centrala în tranzacțiile pe termen scurt și în tranzacțiile pe termen mediu și lung realizate prin mecanismul cu contraparte centrala, conform procedurii specifice.			
(2) BRM poate desemna drept Contraparte Centrala o Casa de Clearing.			
(3) Contrapartea centrala are rolul de a garanta buna desfășurare a procesului de decontare între clienți prin interpunerea între aceștia precum și prin sistemul de garanții aplicat participanților la piața centralizată. Contrapartea centrala devine, din punct de vedere financiar, cumpărător pentru participantul la piețele centralizate care vinde și vânzător pentru participantul la piețele centralizate care cumpără și realizează atât facturarea cât și decontarea cu clienții. Acest proces se	<p><u>Engie:</u></p> <p>(3) Contrapartea centrala are rolul de a garanta buna desfășurare a procesului de decontare între clienți prin interpunerea între aceștia precum și prin sistemul de garanții aplicat participanților la piața centralizată. Contrapartea centrala isi asuma si gestioneza toate riscurile care apar in cadrul unei tranzactii, nu doar cele din punct de vedere financiar si devine, din punct de vedere financiar, cumpărător pentru participantul la piețele</p>	<p><u>BRM:</u></p> <p>Nu se accepta. Modul de functionare a contrapartii centrale este prevazut in <i>Regulamentul de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală.</i></p>	

caracterizează prin următoarele particularități:	centralizate care vinde și vânzător pentru participantul la piețele centralizate care cumpără și realizează atât facturarea cât și decontarea cu clienții. Acest proces se caracterizează prin următoarele particularități:		
a) pot participa toți operatorii economici eligibili să participe pe piața produselor standard pe termen scurt, respectiv cei care semnează acordul de acceptare a MC, pentru piața produselor standard pe termen mediu și lung;			
b) pentru piața produselor pe termen scurt, sistemul de garantare va fi cel prevăzut în Acordul-cadru încheiat între Contraparte Centrala și participantul la piața și va consta în garanții constituite de participantul la piață în calitate de cumpărător în favoarea Contrapărții sub forma unui cont Escrow/Scrisoare de garanție bancară sau a altor garanții agreeate între Contrapartea Centrala și participant. Contrapartea Centrala va avea dreptul de a solicita garanții financiare și pentru participantul la piețele centralizate care vinde gaze naturale, conform estimărilor de risc proprii ale Contrapărții Centrale. În cazul în care va solicita garanții financiare pentru participantul la piețele centralizate care vinde gaze naturale, Contrapartea Centrala va	<p><u>Engie:</u></p> <p>b) pentru piața produselor pe termen scurt, sistemul de garantare va fi cel prevăzut în Acordul-cadru încheiat între Contraparte Centrala și participantul la piața și va consta în garanții constituite de participantul la piață în calitate de cumpărător în favoarea Contrapărții sub forma unui cont Escrow/Scrisoare de garanție bancară sau a altor garanții agreeate între Contrapartea Centrala și participant. Contrapartea Centrala va avea dreptul de a solicita garanții financiare și pentru participantul la piețele centralizate care vinde/cumpara gaze naturale,</p>	<p><u>Engie:</u></p> <p>Propunem reformularea Art. 17, alin. 3, lit. b) paragraful 2 .</p> <p><u>BRM:</u></p> <p>Se accepta reformularea.</p>	

<p>garanta financiar în limita acestora executarea obligației de livrare a gazelor naturale;</p>	<p>conform estimarilor de risc proprii ale Contrapartii Centrale. În cazul în care va solicita garanții financiare pentru participantul la piețele centralizate care vinde/cumpara gaze naturale, Contrapartea Centrala va garanta financiar în limita acestora executarea obligației de livrare/preluare a gazelor naturale;</p>		
<p>c) pentru piața produselor standard pe termen mediu și lung, sistemul de garantare va fi cel prevăzut în <i>Regulamentul de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri</i> în calitate de Contraparte Centrală;</p>	<p><u>Engie:</u> c) pentru piața produselor standard pe termen mediu și lung, sistemul de garantare va fi cel prevăzut în <i>Regulamentul de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri</i> în calitate de Contraparte Centrală, cu mențiunea ca garantarea Participantului se va limita la Marjele depuse conform Regulamentul de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri.</p>	<p><u>Engie:</u> Conform Regulamentului Contrapartii Centrale in vigoare incepand din 01.09.2020 , Art. 2 -Definitii, prin "Garantie" se intelege: " Scrisoare de garantie bancara si/sau Cont Escrow conform Instructiunii 1 privind Garantiile destinate acoperirii riscurilor financiare, parte a prezentului regulament , folosite de MC pentru acoperirea riscurilor financiare față de BRM, incluzând, dar fără a se limita la Marje"; Nu suntem de acord cu formularea acestei prevederi. Consideram ca garantarea ar trebui sa se limiteze la marje, asa cum sunt ele definite in Regulamentul sus mentionat si</p>	

		<p>din acest motiv am realizat completarea.</p> <p><u>BRM:</u></p> <p>Nu se accepta. Modul de functionare a contrapartii centrale este prevazut in <i>Regulamentul de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală</i>.</p>	
<p>d) atât plata produselor tranzacționate în sistemul Contrapărții Centrale cât și executarea garanțiilor în cazul neîndeplinirii condițiilor tranzacției, precum și plata tarifelor și comisioanelor percepute de Contraparte Centrala pentru serviciile sale se vor realiza prin debitare directă prin intermediul băncii contractate în acest scop de Contraparte Centrala, în masura în care Contraparte Centrala și participantul nu agreează alta modalitate de plată.</p>	<p><u>Engie:</u></p> <p>d) atât plata produselor tranzacționate în sistemul Contrapărții Centrale cât și executarea garanțiilor în cazul neîndeplinirii condițiilor tranzacției, precum și plata tarifelor și comisioanelor percepute de Contraparte Centrala pentru serviciile sale se vor realiza prin debitare directă prin intermediul băncii contractate în acest scop de Contraparte Centrala, în masura în care Contraparte Centrala și participantul nu agreează alta modalitate de plată. Pentru “tarife” și “comisioane” Contraparte Centrala va emite lunar o factura cu data scadenta 30 de zile de la data transmiterii către Participant.</p>	<p><u>Engie:</u></p> <p>Nu suntem de acord ca tarifele și comisioanele să fie percepute prin debitarea directă. Propunem ca, pentru acestea, Contraparte Centrala să emită lunar o factura scadentă la 30 de zile de la transmiterea acesteia.</p> <p><u>BRM:</u></p> <p>Se accepta reformularea astfel: d) atât plata produselor tranzacționate în sistemul Contrapărții Centrale cât și executarea garanțiilor în cazul neîndeplinirii condițiilor tranzacției, precum și plata tarifelor și comisioanelor percepute de Contraparte Centrala pentru serviciile sale se vor realiza prin debitare directă</p>	

		<p><i>prin intermediul băncii contractate în acest scop de Contraparte Centrala, în măsura în care Contrapartea Centrală și participantul nu agreează alta modalitate de plată. Plata tarifelor și comisioanelor percepute de Contraparte Centrală pentru serviciile sale se vor efectua conform Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală.</i></p>	
CAPITOLUL VIII CADRUL DE ORGANIZARE A SESIUNILOR DE TRANZACȚIONARE	CAPITOLUL VIII CADRUL DE ORGANIZARE A SESIUNILOR DE TRANZACȚIONARE	CAPITOLUL VIII CADRUL DE ORGANIZARE A SESIUNILOR DE TRANZACȚIONARE	
Art. 18	Art. 18	Art. 18	
În cadrul ședințelor de tranzacționare a produselor participanții lansează ofertele de vânzare/cumpărare, constând în perechi de valori cantitate - preț / număr de contracte standard - preț (și alte atribute specifice), în limita garanțiilor depuse.			
Art. 19	Art. 19	Art. 19	
O tranzacție este încheiată în momentul în care o pereche cantitate - preț / număr de contracte standard - preț (și alte atribute specifice), ofertată de un participant coincide cu o ofertă cantitate - preț / număr de contracte standard- preț (și alte			

atribute specifice) de sens contrar a altui participant. Pentru aceasta, participanții își vor putea ajusta ofertele în intervalul de timp pus la dispoziție de operatorul piețelor centralizate, care este stabilit pentru fiecare produs în parte prin procedurile specifice, publicate pe site-ul BRM.			
Art. 20	Art. 20	Art. 20	
Prețul de închidere al unei tranzacții este prețul la care ofertanții s-au pus de acord în cadrul ședinței de tranzacționare.			
Lansarea ordinelor la tranzacționare:	Lansarea ordinelor la tranzacționare:	Lansarea ordinelor la tranzacționare:	
Art. 21	Art. 21	Art. 21	
(1) Produsele standardizate pe termen scurt se lansează la tranzacționare de către operatorul piețelor centralizate, prin mecanismul de tranzacționare dublu competitiv, având BRM în calitate de contraparte. Accesul la tranzacții, etapele sesiunilor de tranzacționare, mecanismele licitare și atribuire, precum procesul de garantare se realizează conform „Procedurii de organizare și funcționare a pieței produselor standardizate pe termen scurt, administrată de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.”. Participarea la tranzacții se face cu			

conditia asumarii de catre participanti a conditiilor din convenția de participare și din acordul-cadru pentru prestări servicii de contraparte, încheiate cu BRM.			
<p>(2) Produsele standard pe termen mediu și lung care se tranzactioneaza în baza contractului standard al BRM sau contractul ANRE,contractului standard EFET/contractelor preagreate se lanseaza la tranzactionare de catre operatorul pietelor centralizate, prin mecanismul de tranzactionare dublu competitiv conform „Procedurii de organizare și funcționare a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung administrată de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.”. Produsele standard pe termen mediu și lung care se tranzactioneaza in baza contractului standard EFET/contractelor preagreate si, respectiv, contractului propus de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, se lanseaza la tranzactionare de catre operatorul pietelor centralizate, prin mecanismul de tranzactionare simplu competitiv conform „Procedurii de organizare și funcționare a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung administrată de societatea Bursa</p>		<p><u>Engie:</u> Avand in vedere ca BRM accepta ca in mecanismul de dublu competitiv participantii sa utilizeze contracte standard EFET, consideram ca este necesara si modificarea Procedurii aferente produselor pe termen mediu si lung in vigoare, astfel incat sa fie in concordanta cu Regulamentul si se mentioneze clar ca pentru Procedura de tranzactionare dublu competitiva se poate utiliza si contractul EFET.</p> <p><u>Enel Energie/Enel Energie Muntenia:</u> Rugam verificare, deoarece pe dublu competitiv nu se tranzactioneaza in baza contractelor EFET si a celor preagreate, ci doar in baza celor standard aprobate de ANRE si BRM.</p> <p><u>BRM:</u> Nu se accepta. Utilizarea unei liste de eligibilitate pe Piata Principala, a</p>	

Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.”.		unor contracte EFET cu clauze ce pot fi modificate post-tranzactionare si a unor contracte preagreate, ridica semne de intrebare asupra prevederilor din Ordinul 105/2018 privind accesul transparent si nediscriminatoriu la piata. O eventuala introducere poate avea loc, numai dupa acceptul clar al ANRE si al Consiliului Concurentei.	
(3) Produsele standard pe termen mediu și lung care se tranzactioneaza prin mecanismul cu contraparte, se lanseaza la tranzactionare de catre operatorul pietelor centralizate, prin mecanismul de tranzactionare dublu competitiv conform „Procedurii de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română De Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., în condițiile utilizării unei case de clearing/contrapărți” și se tranzacționează în conformitate cu prevederile Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală.			
(4) Calendarul tranzacțiilor, accesul la piata, etapele sesiunilor de tranzactionare, mecanismele de licitare si atribuire, precum și procesul de garantare sunt descrise in			

<p>„Procedura de organizare și funcționare a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung administrată de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.” și, respectiv „Procedura de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română De Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., în condițiile utilizării unei case de clearing/contrapărți”.</p>			
<p>CAPITOLUL IX CARACTERISTICILE PRODUSELOR STANDARDIZATE TRANZACTIONABILE</p>	<p>CAPITOLUL IX CARACTERISTICILE PRODUSELOR STANDARDIZATE TRANZACTIONABILE</p>	<p>CAPITOLUL IX CARACTERISTICILE PRODUSELOR STANDARDIZATE TRANZACTIONABILE</p>	<p>CAPITOLUL IX CARACTERISTICILE PRODUSELOR STANDARDIZATE TRANZACTIONABILE</p>
<p>Art. 22</p>	<p>Art. 22</p>	<p>Art. 22</p>	<p>Art. 22</p>
<p>A. Produsele standard pe termen scurt: (1) sunt produse standard atât în ceea ce privește durata livrărilor de gaze naturale, cât și în ceea ce privește locul de livrare, respectiv PVT;</p>			
<p>(2) elementele care pot fi modificate de către părți în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt : prețul, exprimat în lei/MWh, și cantitatea tranzacționată, exprimată în MWh;</p>			
<p>(3) tranzacțiile încheiate se notifică OTS de către operatorul piețelor centralizate de gaze naturale;</p>			

(4) prețul și cantitatea aferente unei tranzacții încheiate nu pot fi modificate ulterior încheierii tranzacției;			
B. Produsele standard pe termen mediu si lung: (1) produsele tranzacționate sunt produse standard în ceea ce privește locul de livrare, respectiv PVT, și durata livrărilor de gaze naturale;			
(2) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza contractelor standard, clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi ;	<u>Engie:</u> (2) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza contractelor standard BRM, ANRE sau de tip EFET prin Confirmarea tranzacției (Anexa 2A la Contractul Cadru EFET) , clauzele contractelor/ anexelor de vânzare-cumpărare anterior mentionate , aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi ;	<u>BRM:</u> Nu se accepta. Utilizarea unei liste de eligibilitate pe Piata Principala, a unor contracte EFET cu clauze ce pot fi modificate post-tranzactionare si a unor contracte preagreate, ridica semne de întrebare asupra prevederilor din Ordinul 105/2018 privind accesul transparent si nediscriminatoriu la piata. O eventuala introducere poate avea loc, numai dupa acceptul clar al ANRE si al Consiliului Concurenței.	
(3) pentru produsele tranzacționate direct între participanți în baza contractelor standard, 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	<u>Engie:</u> (3) pentru produsele tranzacționate direct între participanți în baza contractelor standard, obiectul tranzacției este reprezentat de un contract standard BRM, ANRE sau Confirmarea tranzacției (Anexa	<u>BRM:</u> Nu se accepta. Utilizarea unei liste de eligibilitate pe Piata Principala, a unor contracte EFET cu clauze ce pot fi modificate post-tranzactionare si a unor contracte	

tranzacționare sunt prețul per contract standard și numărul de contracte standard tranzacționate;	2A la Contractul Cadru EFET) sau un multiplu de contracte standard, iar elementele care pot fi modificate de către părțile interesate în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt prețul per contract standard și numărul de contracte standard tranzacționate;	preagreate, ridica semne de întrebare asupra prevederilor din Ordinul 105/2018 privind accesul transparent și nediscriminatoriu la piața. O eventuală introducere poate avea loc, numai după acceptul clar al ANRE și al Consiliului Concurenței.	
(4) în cazul tranzacțiilor încheiate direct între participanți, prețul și numărul de contracte standard aferente unei tranzacții încheiate rămân fixe pe perioada derulării contractului standard;			
(5) în cazul produselor tranzacționate prin mecanismul cu contraparte, elementele care pot fi modificate în cadrul ședințelor de tranzacționare de către participanții la piața centralizată sunt prețul, exprimat în lei/MWh, și cantitatea tranzacționată, exprimată în MWh/zi;			
(6) în cazul tranzacțiilor încheiate prin mecanismul cu contraparte, prețul și cantitatea aferente unei tranzacții nu pot fi modificate ulterior datei încheierii acesteia;	Engie: (6) în cazul tranzacțiilor încheiate prin mecanismul cu contraparte, prețul și cantitatea aferente unei tranzacții nu pot fi modificate ulterior datei de încheiere a sesiunii de licitații a respectivei tranzacții acesteia;	Engie: Propunem reformularea Art. 22 lit. B alin. 6. BRM: Se accepta reformularea astfel: <i>(6) în cazul tranzacțiilor încheiate prin mecanismul cu contraparte, prețul și cantitatea</i>	;

		<i>aferente unei tranzacții nu pot fi modificate ulterior datei momentului încheierii acesteia;</i>	
(7) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza contractului standard de tip EFET sau în baza unor contracte preagreate, fiecare dintre participanții care au preagreat un astfel de contract va transmite la BRM, odata cu ordinul initiator, lista sa de eligibilitate, cu condiția ca în această listă să se regăsească minimum 8 participanți. În această situație, accesul la tranzacționarea produselor respective, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis numai participantilor care se află pe lista de eligibilitate a initiatorului ordinului;	<p>Engie: (7) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza contractului standard BRM, ANRE, contractului standard de tip EFET sau în baza unor contracte preagreate, fiecare dintre participanții care au preagreat un astfel de contract va transmite la BRM (pentru piata simplu competitivă), odata cu ordinul initiator, lista sa de eligibilitate, cu condiția ca în această listă să se regăsească minimum 8 5 participanți. În această situație, accesul la tranzacționarea produselor respective, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis numai participantilor care se află pe lista de eligibilitate a initiatorului ordinului;</p>	<p>Engie: Prin această prevedere în forma sa inițială se crează o diferențiere nejustificată între tranzacționarea în baza contractului standard BRM și tranzacționarea prin contracte EFET/preagreate. În ambele cazuri vorbim de contracte clare, acceptate de ambele părți la tranzacție încă dinaintea începerii sesiunii de tranzacționare, ca atare nu există niciun motiv pentru care lista de eligibilitate să nu fie disponibilă și în cazul utilizării contractului standard BRM sau ANRE.</p> <p>Lista de eligibilitate este un element cheie necesar privind gestionarea riscului de contraparte pentru participanți, în condițiile în care tranzacționarea este anonimă.</p> <p>BRM: Nu se accepta. Lista de eligibilitate este specifică contractului standard de tip EFET sau unor contracte preagreate și trebuie să conțină minim 8 participanți, conform Art. 8</p>	

		<i>punctul k) din Ordinului 105/2018.</i>	
(8) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte definite de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, accesul la tranzacționarea produsului respectiv, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis oricărui participant înregistrat la piața centralizată de gaze naturale care îndeplinește condițiile prevăzute în convenția de participare. În această situație, BRM are obligația publicării produsului ofertat la tranzacționare, inclusiv a contractului aferent și a eventualei documentații necesare, pentru o perioadă de cel puțin 3 zile lucrătoare înainte de data prevăzută pentru tranzacționarea respectivului produs;			
	<u>Engie:</u> (9) Pentru tranzacționarea în cadrul pieței dublu competitive, în baza contractului standard BRM, ANRE, contractului standard de tip EFET, fiecare dintre participanți va transmite la BRM, lista sa de eligibilitate, cu condiția ca în această listă să se regăsească minimum 5 participanți. În această situație, accesul la tranzacționarea produselor respective, este	<u>Engie:</u> Dat fiind caracterul anonim al participanților la această piață, consideram esențială introducerea opțiunii de Whitelist în cadrul platformei dublu-competitive. Specificul acestor tranzacții anonime crează un risc major participanților la tranzacții, care nu au nicio posibilitate de pre-validare a potențialelor contrapartide. Consideram ca un	

	<p>permis numai participantilor care se află pe lista de eligibilitate a participantului.</p>	<p>astfel de risc va duce la restrangerea puternica a lichiditatii pe piata, intrucat multi participantii vor evita in intregime sa se expuna incheierii unor tranzactii cu parteneri ne-validati, care nu indeplinesc criteriile de KYC, risc de credit etc.</p> <p>Pe platforma Dublu Competitiva, consideram ca participantii la piata trebuie sa aiba dreptul de a tranzactiona /incheia tranzactii atat prin semnarea contractului standard cat si prin incheierea de contracte standard de tip EFET.</p> <p>Propunere noastra de a da posibilitatea participantilor sa poata semna si contracte EFET a avut in vedere limitarile existente pe partea de analiza de risc . Lipsa unei evaluari initiale din punct de vedere risc reputational care sa ofere vizibilitate asupra bonitatii (KYC/AML) unui posibil partener contractual ar putea fi acoperita cu success prin semnarea contractelor EFET care sunt tot contracte standard.</p> <p><u>BRM:</u></p> <p>Nu se accepta.</p> <p>Utilizarea unei liste de eligibilitate pe Piata Principala, a</p>	
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

		<p>unor contracte EFET cu clauze ce pot fi modificate post-tranzactionare si a unor contracte preagreate, ridica semne de intrebare asupra prevederilor din Ordinul 105/2018 privind accesul transparent si nediscriminatoriu la piata. O eventuala introducere poate avea loc, numai dupa acceptul clar al ANRE si al Consiliului Concurentei.</p> <p>Se fac demersuri pentru implementarea unui proces de evaluare KYC.</p>	
<p>(9) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare prevăzute la alin. (7) si (8) aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Prețul este exprimat în lei/MWh, în euro/MWh sau în USD/MWh, cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este exprimată în MWh/zi, în profilul constant stabilit prin contract, și nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției.</p>	<p>Engie:</p> <p>(9) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare prevăzute la alin. (7), si (8) și (9) aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți nu pot fi modificate ulterior datei încheierii sesiunii de licitație/tranzacției. Prețul este exprimat în lei/MWh, în euro/MWh sau în USD/MWh, cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este exprimată în MWh/zi, în profilul constant stabilit prin contract, și nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției.</p>	<p>Engie:</p> <p>Consideram ca pe o piata din Romania, pretul de tranzactionare ar trebui sa fie exprimat in lei/MWh, altfel, in cazul preturilor in euro/MWh sau USD/MWh sa fie mentionat cursul de schimb utilizat pentru conversie, in vederea corelarii cu cotationile aferente Ord. 143/2020 si Ord. 144/2020.</p> <p>BRM:</p> <p>Nu se accepta.</p> <p>BRM respecta prevederile Ordinului 105/2018 cu modificarile si completarile ulterioare ale acestuia, dar si</p>	

		prevederile Ordinelor 143/2020 si 144/2020.	
(10) tranzacțiile încheiate prin mecanismul cu contraparte centrala se notifică OTS de către operatorul piețelor centralizate de gaze naturale;			
(11) tranzacțiile încheiate direct între participanți se notifică OTS fie de către părțile implicate în tranzacție, fie de către titularul licenței de administrare a piețelor centralizate în cadrul căreia a fost încheiată tranzacția, dacă acesta a fost mandatat în acest sens de către părțile implicate în tranzacție.			
C. Produsele flexibile pe termen lung:	Engie: C. Produsele flexibile pe termen mediu și lung:	BRM: Se accepta reformularea.	C. Produsele flexibile pe termen mediu și lung:
(1) oferta inițitoare de vânzare/cumpărare trebuie să conțină cel puțin următoarele elemente:			
(i) prețul de pornire și formula de ajustare a acestuia, dacă este cazul, ce nu poate fi modificată ulterior tranzacției;			
(ii) cantitatea exprimată în MWh/zi și, dacă este cazul, sensul și valoarea limitei maxime de variație a cantității totale contractate;			
(iii) profilul de livrare;			
(iv) perioada de livrare;			
(2) caracteristici principale:			

(i) cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi sau multiplu întreg de 1 MWh/zi;			
(ii) durata livrării este de minin=minim 1 luna;	<u>Engie:</u> (ii) durata livrării este de minin = minim 1 luna;	<u>BRM:</u> Se accepta.	(ii) durata livrării este de minim 1 luna;
(iii) locul de livrare este PVT;			
(3) elementele care fac obiectul tranzacționării sunt prețul, care poate fi exprimat în lei/MWh, în euro/MWh sau în USD/MWh, și cantitatea, exprimată în MWh/zi;		<u>Engie:</u> Consideram ca pe o piata din Romania, pretul de tranzactionare ar trebui sa fie exprimat in lei/MWh, altfel, in cazul preturilor in euro/MWh sau USD/MWh sa fie mentionat cursul de schimb utilizat pentru conversie, in vederea corelarii cu cotatele aferente Ord. 143/2020 si Ord. 144/2020. <u>BRM:</u> Nu se accepta. BRM respecta prevederile Ordinului 105/2018 cu modificarile si completarile ulterioare ale acestuia, dar si prevederile Ordinelor 143/2020 si 144/2020.	
(4) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza contractului standard de tip EFET sau în baza unor contracte preagreate, fiecare dintre participanții care au preagreat un			

astfel de contract va transmite la BRM, odata cu ordinul initiator, lista sa de eligibilitate. În această situație, accesul la tranzacționarea produselor respective, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis numai participantilor care se află pe lista de eligibilitate a initiatorului ordinului;			
(5) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte definite de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, accesul la tranzacționarea produsului respectiv, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis oricărui participant înregistrat la piața centralizată de gaze naturale care îndeplinește condițiile prevăzute în convenția de participare. În această situație, titularul licenței de administrare a piețelor centralizate are obligația publicării produsului oferat la tranzacționare, inclusiv a contractului aferent, pentru o perioadă de cel puțin 3 zile lucrătoare, înaintea datei prevăzute pentru tranzacționarea respectivului produs;			
(6) tranzacția validată de operatorul piețelor centralizate naște obligații ferme de contractare pentru părțile în tranzacție;			
(7) tranzacțiile încheiate se notifică OTS fie de către părțile implicate în tranzacție, fie de către titularul			

licenței de administrare a piețelor centralizate în cadrul căreia a fost încheiată tranzacția, dacă acesta a fost mandatat în acest sens de către părțile implicate în tranzacție.			
CAPITOLUL X PUBLICAREA INFORMATIILOR	CAPITOLUL X PUBLICAREA INFORMATIILOR	CAPITOLUL X PUBLICAREA INFORMATIILOR	CAPITOLUL X PUBLICAREA INFORMATIILOR
Art. 23	Art. 23	Art. 23	Art. 23
(1) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, BRM publică zilnic, la sfârșitul intervalului de tranzacționare, pe pagina proprie de internet, următoarele informații: 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 a prețurilor la care s-a tranzacționat respective produs;			

f) prețul de închidere al zilei de tranzacționare – ultimul pret de tranzacționare înregistrat la închiderea pieței pentru fiecare produs în parte;			
g) variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei anterioare - pentru fiecare produs în parte;			
h) numărul participanților înregistrați la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia - vânzare sau cumpărare. (2) BRM va publica informațiile prevăzute la lit. a)-e) la fiecare două ore și zilnic informațiile prevăzute la lit. f)-h).			
(3) La solicitarea OTS, BRM va transmite acestuia informațiile zilnice 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.			
Art. 24	Art. 24	Art. 24	Art. 24
(1) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, BRM va publica zilnic, la sfârșitul intervalului de tranzacționare, pe pagina proprie de internet, următoarele informații:			

a) volumele tranzacționate și numărul de tranzacții încheiate în acest sens - pentru fiecare produs în parte;			
b) prețul minim de tranzacționare al zilei - pentru fiecare produs în parte;			
c) prețul maxim de tranzacționare al zilei - pentru fiecare produs în parte;			
d) prețul mediu al zilei de tranzacționare - pentru fiecare produs în parte, calculat ca medie ponderată a prețurilor la care s-a tranzacționat respectivul produs;			
e) prețul mediu actualizat - pentru fiecare produs în parte - pentru produsele tranzacționabile în cadrul unui interval mai larg de timp, calculat ca medie ponderată a tuturor tranzacțiilor efectuate de la începutul intervalului de tranzacționare a produsului respectiv până la sfârșitul zilei de tranzacționare;			
f) variația prețului mediu actualizat față de prețul mediu/actualizat al zilei anterioare - pentru fiecare produs în parte;			
g) prețul de închidere al zilei de tranzacționare – ultimul pret de tranzacționare înregistrat la închiderea pieței pentru fiecare produs în parte;			
h) variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei			

anterioare - pentru fiecare produs în parte;			
i) numărul participanților înregistrați la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia - vânzare sau cumpărare.			
	<u>Engie:</u> j) numărul tranzacțiilor încheiate în ziua respectivă de tranzacționare, pentru fiecare produs în parte;	<u>BRM:</u> Nu se accepta. Acestea sunt specifice procedurilor BRM în vigoare. Numarul tranzacțiilor încheiate pentru fiecare produs în parte este afisat pe site-ul BRM.	
	<u>Engie:</u> k) în cazul în care nu există nicio tranzacție realizată atunci se va publica cea mai bună ofertă de cumpărare și cea mai bună ofertă de vânzare.	<u>BRM:</u> Nu se accepta. Acestea sunt specifice procedurilor BRM în vigoare. Această opțiune este validă în contul fiecărui participant.	
(2) După încheierea fiecărei sesiuni de tranzacționare pe piața produselor flexibile pe termen mediu și lung, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate au obligația de a publica, la sfârșitul zilei de tranzacționare, pe pagina proprie de internet, cel puțin următoarele informații: sensul ofertei (vânzare sau cumpărare gaze naturale), cantitatea contractată, limita maximă de variație a cantității contractate, perioada de livrare, prețul de			

atribuire adjudecat și formula de ajustare a prețului.			
(3) BRM va transmite lunar ANRE informații detaliate cu privire la fiecare tranzacție încheiată pe piața centralizată de gaze naturale din fiecare sesiune de tranzacționare până cel târziu la data de 10 a lunii în curs pentru luna precedentă, conform reglementărilor ANRE.			
CAPITOLUL XI DISPOZIȚII FINALE	CAPITOLUL XI DISPOZIȚII FINALE	CAPITOLUL XI DISPOZIȚII FINALE	CAPITOLUL XI DISPOZIȚII FINALE
Art. 25	Art. 25	Art. 25	Art. 25
(1) Participarea la piețele centralizate de gaze naturale administrate de BRM este voluntară.			
(2) Un participant la piața centralizată de gaze naturale se poate retrage din proprie inițiativă de la piața centralizată în baza unei înștiințări scrise, semnate de reprezentantul legal al participantului la piață.			
Art. 26	Art. 26	Art. 26	Art. 26
BRM va proceda la suspendarea sau excluderea unui operator economic de la participarea la piața centralizată în situația în care acesta nu respectă prevederile convenției de participare, ale Acordului cadru de prestări servicii de contraparte, ale regulamentului BRM privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața			

centralizată de gaze naturale și/sau ale procedurilor specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate. Excluderea va fi supusă aprobării unei comisii a BRM.			
Art. 27	Art. 27	Art. 27	Art. 27
Pentru activitățile și serviciile desfășurate, titularul licenței de administrare a pieței centralizate, precum și Casa de clearing/Contraparte au dreptul să perceapă participanților la piața centralizată tarife și comisioane, în condițiile prevăzute de lege.	<p><u>Engie:</u> Pentru activitățile și serviciile desfășurate, titularul licenței de administrare a pieței centralizate, precum și Casa de clearing/Contraparte au dreptul să perceapă participanților la piața centralizată tarife și comisioane, în condițiile prevăzute de lege.</p> <p>In cazul modificarii de catre titularul licenței de administrare a pieței centralizate / Casa de Clearing/Contraparte a tariferlor si comisioanelor percepute, acestia au obligatia de a informa Participantii cu minim 30 de zile calendaristice inainte ca noile tarife/comisioane sa intre in vigoare.</p>	<p><u>BRM:</u> Se accepta reformularea.</p>	
Art. 28	Art. 28	Art. 28	Art. 28
Operatorul piețelor centralizate va face publice pe site-ul său tarifele și comisioanele practicate, prezentul Regulament, precum și toate procedurile asociate activității de			

administrare a piețelor centralizate de gaze naturale.			
--------------------------------------------------------	--	--	--